



У К Р А Ї Н А

**КОРЮКІВСЬКА МІСЬКА РАДА
ЧЕРНІГІВСЬКА ОБЛАСТЬ**

Р І Ш Е Н Н Я

(тридцять четверта сесія восьмого скликання)

11 квітня 2025 року

м. Корюківка

№ 26-34/VIII

**Про затвердження Муніципального
енергетичного плану Корюківської
міської територіальної громади на період
до 2030 року**

Відповідно Меморандуму про співробітництво між Корюківською міською радою та Громадською організацією «ДІКСІ ГРУП», з метою ефективного та ощадливого використання енергетичних ресурсів, зменшення несприятливого впливу на довкілля шляхом зниження викидів парникових газів (CO₂) на території Корюківської міської територіальної громади, відповідно до ст. 6 Законом України «Про енергетичну ефективність», керуючись ст. 26 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», міська рада

ВИРІШИЛА:

1. Затвердити Муніципальний енергетичний план Корюківської міської територіальної громади на період до 2030 року, що додається.

2. Контроль за виконанням даного рішення покласти на постійні комісії міської ради з питань власності, бюджету, соціально-економічного та культурного розвитку, та з питань житлово-комунального господарства, регулювання земельних відносин, будівництва та охорони навколишнього природного середовища.

Міський голова

Ратан АХМЕДОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО

рішення тридцять четвертої сесії

Корюківської міської ради

восьмого скликання

від 11.04.2025 року №26-34/VIII

**Муніципальний енергетичний план
Корюківської міської територіальної громади
на період до 2030 року**

м. Корюківка

2025 рік

Зміст

Зміст	2
Перелік скорочень	3
Вступ.....	4
1. Резюме муніципального енергетичного плану	5
2. Резюме вихідного стану енергетичного розвитку території громади	6
3. Цілі сталого енергетичного розвитку території територіальної громади	24
4. Проекти сталого енергетичного розвитку території територіальної громади	30
5. Організація виконання та фінансування муніципального енергетичного плану	33
6. Очікувані результати виконання муніципального енергетичного плану.....	42
Перелік додатків.....	49

Перелік скорочень

ВДЕ – відновлювальні джерела енергії

ІСЕ – інформаційна система енергомоніторингу

КЛЛ - Компактна люмінесцентна лампа

КП – комунальне підприємство

КУ- комунальна установа

МЕП – муніципальний енергетичний план

МТГ – міська територіальна громада

МФО – міжнародна фінансова організація

ОМС – органи місцевого самоврядування

ПДСЕРК – План дій сталого енергетичного розвитку та клімату

СЕМ – система енергетичного менеджменту

ТГ – територіальна громада

Вступ

Муніципальний енергетичний план Корюківської міської територіальної громади (далі – МЕП) є одним з кроків на шляху до енергетичної незалежності та безпеки. Даний документ є частиною досягнення національних цілей з енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії та інших цілей, які пов'язані з використанням енергії та визначені законодавством України. Розробивши МЕП, громада має чітке розуміння раціонального використання бюджетних коштів на придбання енергії (паливно-енергетичних ресурсів) та комунальних послуг. Даний план визначає пріоритетні сектори енергетичного планування для залучення інвестицій і раціонального використання бюджетного фінансування для енергетичної модернізації об'єктів та інфраструктури громади, а також покращення якості надання комунальних послуг, формування енергоефективної поведінки кінцевих споживачів енергії.

Метою створення МЕП є сприяння досягненню національних цілей з енергоефективності, розвитку відновлюваних джерел енергії, застосування вискоелективної когенерації та інших цілей, які пов'язані з використанням енергії та визначені законодавством; забезпечення раціонального використання бюджетних коштів на придбання енергії та комунальних послуг; визначення пріоритетних секторів енергетичного планування для залучення інвестицій і раціонального використання бюджетного фінансування для енергетичної модернізації об'єктів та інфраструктури території територіальних громад і регіонів; покращення якості надання комунальних послуг, формування енергоефективної поведінки населення; скорочення викидів парникових газів та забезпечення декарбонізації споживання енергії на територіях територіальних громад та регіонах до 2050 року з урахуванням принципу «Енергоефективність насамперед».

Місцеве енергетичне планування здійснюється відповідно до положень статті 6 Закону України «Про енергетичну ефективність» та Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21.12.2024 № 1163.

Розроблення МЕПу проводилось з урахуванням:

- Енергетичної стратегії України на період до 2050 року,
- Концепції реалізації державної політики у сфері забезпечення енергетичної ефективності будівель у частині збільшення кількості будівель з близьким до нульового рівнем споживання енергії,
- Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання,
- Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року,
- Національної транспортної стратегії України на період до 2030 року,
- Оновленого національно визначеного внеску України до Паризької Угоди,
- Цілей сталого розвитку України на період до 2030 року,
- Національного плану з енергетики та клімату (НПЕК) на період до 2030 року.
- інших програмних документів у сферах забезпечення енергетичної ефективності, енергетики (у тому числі відновлюваної енергетики), економіки, сталого розвитку.
- Стратегією сталого розвитку Чернігівської області на період до 2027 року, затверджено рішенням Чернігівської обласної ради від 18 грудня 2019 року №4-21.VII в редакції від 28 жовтня 2020 року №43-25/VII

Всі визначення використані в МЕП наведені відповідно до Методики розроблення місцевих енергетичних планів.

МЕП розроблений на основі меморандуму про співпрацю з Громадською організацією «ДІКСІ ГРУП».

1. Резюме муніципального енергетичного плану

Розроблення та реалізація МЕП спрямована на системне запровадження нових енергоефективних заходів та проєктів, які дозволять зробити Корюківську міську територіальну громаду більш енергонезалежною, а життя мешканців - більш комфортним. Прийняття МЕП забезпечить стратегічне бачення подальшого розвитку та планування капіталовкладень, можливість залучення додаткових позабюджетних інвестицій та стимулювання енергоефективності у всіх секторах громади.

Основними завданнями МЕП є:

- скорочення споживання енергетичних ресурсів ключовими секторами громади;
- підвищення свідомості мешканців щодо раціонального використання енергії;
- впровадження заходів із застосуванням сучасних енергозберігаючих технологій у будівлях комунальної сфери та інженерних мережах;
- забезпечення комфортності перебування в будівлях;
- залучення інвестицій у проєкти з питань енергоефективності.

Пріоритетними секторами Муніципального енергетичного плану Корюківської міської територіальної громади є:

- житлові будівлі;
- громадські будівлі (міського підпорядкування);
- сфера водопостачання і водовідведення;
- зовнішнє освітлення;
- централізоване теплопостачання.

Станом на 2019 рік загальний обсяг спожитої енергії на території територіальної громади в зазначених секторах становив 252 315 МВт·год.

Основні цілі з сталого енергетичного розвитку території Корюківської міської територіальної громади у пріоритетних секторах:

- **підвищення енергетичної ефективності:** зниження кінцевого споживання енергії на **17,1% або 40 032 МВт·год/рік** у 2030 році відносно базової лінії енергоспоживання на території територіальної громади;
- **розвиток відновлюваних джерел енергії:** збільшення частки ВДЕ до **33,3%** в кінцевому споживанні енергії на території територіальної громади (щонайменше **64 681 МВт·год/рік** енергії споживається з відновлюваних джерел енергії у 2030 році).

При розробленні муніципального енергетичного плану застосовуються принципи просторового планування з метою врахування:

- майбутнього виробництва та/або генерації енергії на території громади;
- планів щодо розвитку інфраструктури;
- зонування території громади та використання енергії у кожній із зон;
- потенційних та наявних джерел енергії (в тому числі відновлюваних джерел енергії) на території громади;
- майбутнього попиту на енергію з урахуванням демографічних тенденцій, потенціалу та швидкості термомодернізації будівель, прогнозів щодо зміни клімату тощо;
- узгодження попиту на енергію з можливостями її виробництва та/або генерації.

В результаті реалізації технічних та організаційних проєктів МЕП на кінець планового періоду вдасться вийти на:

- зменшення споживання енергії внаслідок енергоефективних заходів в розмірі **49 368,00 МВт·год/рік** або 21% відносно базової лінії енергоспоживання;
- додатково отримати з відновлювальних джерел енергії **3 799,00 МВт·год/рік**.

Оцінка фінансових ресурсів, які необхідні для реалізації потенційних заходів МЕП становить **2 438,1 млн грн, або 48 240 Євро**.

2. Резюме вихідного стану енергетичного розвитку території громади

Коротка характеристика територіальної громади

Корюківська міська територіальна громада (далі – громада) створена 30 грудня 2016 року. В актуальному стані була сформована 25 жовтня 2020 року. Громада розташована в північній частині України, в північній частині Чернігівської області, біля річки Бреч та її приток. Місто Корюківка є адміністративним центром Корюківського району. Відстань до м. Чернігова автомобільними шляхами становить 99 км, до Києва - 225 км.

Таблиця 2.1. Площа громади за типами територій

Тип території	Площа, га	%
Сільськогосподарські землі	55 522,7	47,30%
Землі лісогосподарського призначення	52 684,1	44,88%
Територія населених пунктів	2 248,5	1,92%
Територія вод (річки, озера, болота, тощо)	6 935,1	5,91%
Загальна площа громади	117 390,4	100,00%

До складу громади входить 66 населених пунктів (багато з яких дуже невеликі), які формують 15 старостинських округів, з загальною кількістю мешканців 20 112 осіб. Адміністративним центром громади є місто Корюківка, в якому проживає 12 297 мешканців, що складає 60% населення громади. Щільність населення громади – 18 чоловік / км².

Значною проблемою є зменшення населення та збільшення середнього віку населення в громаді – натуральний приріст та сальдо міграції є від’ємними, біля 1/4 мешканців мають вік старше 60 років.

Таблиця 2.2 Статистика населення

Показник	Одиниця виміру	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2022
Кількість жителів громади	осіб	20 112	20 950	20 886
Чоловіки	осіб	9 345	9 637	9 608
Жінки	осіб	10 767	11 313	11 278
Населення м. Корюківка	осіб	12 297	12 978	12 724
Населення сільських н.п.	осіб	7 815	7 972	8 162
Кількість домогосподарств	штук	8 461	8 692	8 694

В економіці громади провідну роль відіграють паперові, дерево заготівельні та деревообробні промислові підприємства, представлені низкою досить потужних виробництв, що входять до категорії найбільших в країні в своїй сфері. Значну роль відіграє також сільське господарство (рослинництво та тваринництво). В громаді функціонує комплекс Бреч – найбільший в Україні конезавод та найбільший готельно-туристичний комплекс.

Рівень безробіття досить значний передусім в сільській території, що є наслідком обмеженої кількості робочих місць в селах, низьким рівнем заробітної плати. Існує практика виїзду населення на роботи до країн Європейського союзу.

До послуг мешканців наявна розгалужена мережа об'єктів та послуг освіти, культури, охорони здоров'я та соціальної допомоги, але більшість комунальних будинків є занадто великими для актуальних потреб і потребує ремонту та дооснащення. Протягом останніх років відбулось значне покращення в сфері суспільної інфраструктури. Наявна широка пропозиція в сферах культури та спорту.

В сфері технічної інфраструктури головною проблемою є поганий стан місцевих доріг, незначний рівень забезпечення централізованим водовідведенням та поганий доступ до мережі мобільного зв'язку. Система вивезення сміття запроваджена на всій території громади, а його роздільного збирання – тільки в місті (і виключно пластик).

Перед громадою стоїть серйозна проблема скорочення чисельності населення, деградації сільськогосподарських ґрунтів, падіння рівня підземних вод, через що у громаді пересихають криниці, а на полях гине урожай, та загальна зміна клімату, який в даній місцевості стає більш теплим та більш сухим.

Населення громади етнічно однорідне, на цьому ґрунті не виникає жодних проблем, але рівень внутрішньої інтеграції мешканців залишається низьким. Суспільна активність мешканців також залишається низькою.

Кліматичні характеристики територіальної громади

Корюківська ТГ знаходиться на півночі України в Корюківському районі Чернігівській області в межах Чернігівського Полісся. Територія громади розташована на Придніпровській низовині. Поверхня більшої частини – низовинна плоска зандрова рівнина; східної – хвиляста і горбисто-хвиляста моренно-зандрова рівнина. Поширені прохідні долини, блюдця, западини, у східній частині є карстові форми рельєфу. Адміністративний центр громади – місто Корюківка, розташоване в північній частині Чернігівської області у верхів'ї р. Бреч (ліва притока Снову). Площа міста – 20,1 км². Координати міста: 51° 46' 22" пн. ш.; 32° 16' 23" сх. д. Висота над рівнем моря — 133 м. Територією ОТГ протікають річки Бречиця, Ревна, Слот, Снов, Турчанка, Убідь, які впадають в р. Бреч. Усі річки належать до Дніпровського басейну. Ґрунти представлені, переважно, дерново-підзолистими оголеними, дерновими і дерново-підзолистими, а також торфово-болотними ґрунтами. Середній бал ґрунтового покриву оцінюється в 34 б. Надра небагаті мінерально-сировинними ресурсами. Основними видами корисних копалин громади є поклади глини, піску та торфу.

Рисунок 2.1. Кліматичні умови Корюківської громади



Клімат Корюківки помірний, із достатнім зволоженням. Середньорічна кількість опадів становить 614 мм, у тому числі в теплий період — 439 мм. Середньорічна температура повітря — 6,1°C. Абсолютний максимум температури повітря становить 37°C, а мінімум -35°C.

Основні результати енергетичного аналізу територіальної громади

Основні характеристики секторів енергетичного планування

Використання енергії на території громади відбувається в наступних секторах:

- громадські будівлі;
- житлові будівлі;
- сфера водопостачання і водовідведення;
- сфера управління побутовими відходами;
- зовнішнє освітлення;
- громадський транспорт;
- промисловість;
- сільське господарство;
- інші сфери послуг (далі – сфера послуг);
- інші види транспорту (далі – приватний транспорт).

У зв'язку з відсутністю інформації про енергетичне споживання в секторі громадського транспорту, сфері послуг, сільському господарстві та промисловості, такі сектори були виключені із енергетичного аналізу МЕП.

Загалом в громаді наявні 37 будівель бюджетних установ комунальної власності Корюківської міської територіальної громади, загальною площею майже 45 тис. м². До муніципальної системи енергетичного моніторингу громадські будівлі не включені. Лише 2 громадські будівлі мають енергетичний сертифікат.

Житловий фонд складається з 8256 приватних будинків садибного типу та 230 багатоквартирних будинків на 2,5 тисяч квартир. Загальна площа житлових будівель становить 679 тис. м² (78,2% – приватні будинки садибного типу, 21,8% – багатоквартирні будинки). Загалом, громада складається з 8461 домогосподарств, з яких 75,0% проживає у приватних будинках садибного типу.

Централізоване теплопостачання присутнє в місті Корюківка, від якого залежить 90 багатоквартирних житлових будинків на 2000 квартир, три заклади загальної середньої освіти, два дитячі садочки, медичні заклади, 12 адміністративних будівель, соціальні заклади.

Система централізованого водопостачання охоплює 63% помешкань жителів громади. Централізоване водопостачання є у наступних населених пунктах: м.Корюківка, с.Сядрине, с.Савинки, с.Наумівка, с.Перелюб, с.Охрамієвичі, с.Прибинь, с.Б.Слобода. Обсяг споживання питної води на рівні 450 тисяч м³ щороку. Загальна протяжність мереж водопостачання 130 км. До мережі централізованого водопостачання підключено 5861 абонентів.

Система централізованого водовідведення охоплює 6% помешкань жителів громади. Централізоване водовідведення є у наступних населених пунктах: м. Корюківка, с.Наумівка. Перекачаних стоків 80 тис. м³. Загальна протяжність мереж водовідведення 22,3 км. До мережі централізованого водовідведення підключено 2000 абонентів.

Система зовнішнього освітлення складається з 1501 світлоточок, з яких 995 світлоточок є енергоефективними. Протяжність мереж вуличного освітлення становить 136 км. Освітлення доріг поза меж населених пунктів не здійснюється.

Система управління побутовими відходами охоплює всі населені пункти громади. Всі побутові відходи відвантажуються на полігон твердих побутових відходів, який знаходиться на відстані 3 км від міста Корюківка. Щорічно на полігон відвантажуються 20 тисяч м³ побутового сміття. Окремо у громаді здійснюється збір пластику (ПЕТ-пляшки) у обсязі 60 м³ щороку.

Основними видами енергії, які використовуються на території ТГ, є природний газ, біопаливо (біомаса), електрична енергія, нафтопродукти та вугілля. В таблиці нижче приведена детальна інформація щодо розподілу енергоспоживання по секторам.

Споживання паливно-енергетичних ресурсів є типовим по країні: електроенергія, природний газ, бензин та дизель. Громада розташована в лісовій зоні, а в громаді діють дерево

заготівельні та деревообробні підприємства. Деревина - вид місцевого палива, який використовується місцевими жителями для опалення помешкання, системою централізованого тепlopостачання міста Корюківка для виробництва теплової енергії, місцевою електростанцією для виробництва електроенергії. У сільській місцевості використовується природний газ у балонах.

Більш детальна інформація щодо характеристик секторів енергетичного планування міститься у Додатку 2.

Таблиця 2.3. Матриця споживання енергії на території територіальної громади

	Назва сектору (після заповнення ДЗ№2)	Електрична енергія	Природний газ	Теплова енергія	Біомаса	Біогаз	Біопаливо	Відходи	Вугілля	Торф	Бензин	Дизель	Мазут	Скrapлений газ	Стиснений газ (метан)	Сонячна енергія	Вітрова енергія	Інше (вказати)
1	Громадські будівлі	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
2	Сфера водопостачання і водовідведення	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
3	Зовнішнє освітлення	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Сфера теплостачання	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
5	Промисловість	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
6	Електроенергетика	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
7	Житлові будівлі	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	+	+	-	-	-
8	Газова інфраструктура	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
9	Інші сфери послуг	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
10	Інші види транспорту	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-
11	Громадський транспорт	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	-	+	-	-	-	-
12	Сільське господарство	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-
13	Інші види транспорту	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-

Оцінка стану запровадження системи енергетичного менеджменту

Впровадження системи енергетичного менеджменту в Корюківській громаді розпочато у 2020 році шляхом покладання функцій енергоменеджменту на заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради Корюківської громади у відповідності до розпорядження Корюківського міського голови від 16.12.2020 року №120 «Про функціональні повноваження міського голови, секретаря міської ради, першого заступника міського голови, заступників міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради, керуючого справами (секретаря) виконавчого комітету»

Основні завдання, що покладаються на енергоменеджмент:

1. збір та аналіз даних про енергоспоживання в бюджетних будівлях;
2. підготовка рекомендацій щодо підвищення ефективності енергоспоживання (в т. ч. з залученням сторонніх енергоаудиторів);
3. навчання персоналу;
4. організація обслуговування енергоефективного обладнання;
5. підготовка проєктів з підвищення енергоефективності та їх обґрунтування для подачі на фінансування з бюджету та позабюджетних фондів;
6. систематизація даних про впроваджені енергоефективні заходи;
7. підготовка та супровід проєктів співфінансування заходів з підвищення енергоефективності в житловому секторі;
8. систематизація даних про енергоспоживання в розрізі основних секторів меп;
9. допомога та навчання енергоменеджерів структурних підрозділів.

Станом на момент розроблення МЕР сертифікація ISO 50001 системи енергоменеджменту Корюківської територіальної громади не проводилася, а секторами повністю чи частково охопленими енергоменеджментом є:

1. громадські будівлі;
2. теплопостачання (системи централізованого та автономного теплопостачання комунальних підприємств, установ, організацій, загальною кількістю ____ будівель);
3. газопостачання (узагальнений енергомоніторинг за секторами споживачів, а також енергомоніторинг громадських будівель);
4. зовнішнє освітлення;
5. водопостачання та водовідведення;
6. управління побутовими відходами.

Зважаючи на необхідність супроводу виконання МЕР мають бути підсилені напрямки:

1. система мотивації ефективного енерговикористання;
2. автоматизований збір даних про споживання енергоресурсів;
3. контроль та аналіз показників енергоефективності по іншим секторам;
4. взаємодія з ЦОВВ, що реалізують політику енергоефективності на рівні держави.

Більш детальна інформація щодо поточного стану запровадження системи енергетичного менеджменту на території громади міститься у Додатку 2.

SWOT-аналіз енергетичного розвитку територіальної громади

Результати аналізу сильних сторін, слабких сторін, можливостей і загроз (SWOT-аналіз) енергетичного розвитку території територіальної громади наведені в таблиці.

Таблиця 2.4. SWOT-аналіз енергетичного розвитку території територіальної громади

Внутрішні фактори	Сильні сторони	Слабкі сторони
	Наявність лісів та дерево заготівельних підприємств, відходи діяльності яких можна використовувати в якості палива для виробництва енергії та тепла.	Зношеність комунікацій, систем водопостачання та водовідведення, систем тепlopостачання.
	Впроваджувальна комплексна робота з модернізації комунального господарства для підвищення його енергоефективності.	Модернізація та підвищення енергоефективності комунального господарства потребує значних інвестицій.
	Наявність планів з підвищення енергоефективності всіх секторів комунального господарства.	Обмеженість фінансових ресурсів для проведення необхідних робіт з підвищення енергоефективності комунального господарства.
	Наявність великих платників податків в громаді, що дає ресурси на інвестиції в комунальне господарство, в тому числі підвищення його енергоефективності.	
	Досвід співпраці з рядом донорів та партнерів, які допомагають у модернізації комунального господарства, тому числі підвищення його енергоефективності.	
Зовнішні фактори	Можливості	Загрози
	Значний потенціал альтернативних джерел енергії	Збереження політичної та економічної нестабільності;
	Можливість залучення кредиту від міжнародних фінансових установ	Відсутність єдиної регуляторної політики в сфері енергоефективності з боку держави
	Можливості швидкого переходу до європейських стандартів енергетичного менеджменту.	Відстале та економічне регулювання тарифів на енергетичні послуги;
	Правильне використання власних ресурсів	Дотаційна політика держави з підтримки виробництва тепла з використанням природного газу, відсутність підтримки держави з виробництва тепла з деревини.
		Війна

Аналіз обмежень для сталого енергетичного розвитку територіальної громади

Нормативно-правові обмеження: система законодавства в Україні зазнає постійних змін. Розвиток законодавства йде швидкими темпами, але не завжди збігається з тенденціями розвитку ринку, що призводить до виникнення протиріч і, зрештою, створює обмеження, відсутні при досконалій системі законодавства європейських країн. Недосконалість правового та законодавчого середовища для підтримки сталого енергетичного розвитку може ускладнити впровадження новаторських рішень. Система законодавства в Україні зазнає постійних змін. Розвиток законодавства йде швидкими темпами, але не завжди збігається з тенденціями розвитку ринку, що створює обмеження, відсутні при стабільній системі законодавства європейських країн. Певні обмеження накладає складність прогнозування тарифів або цін на енергію у майбутні періоди, це створює невизначеність на період дії проєктів.

Фінансові обмеження: недостатня наповнюваність місцевого бюджету, обмежене фінансування для реалізації проєктів з впровадження енергоефективних технологій та відновлювальних джерел енергії. Будь-яке покращення інфраструктури часто потребує значних інвестицій, які можуть бути недоступні без підтримки фінансових інструментів, таких як кредити, гранти або інші форми фінансування, влада стикається з труднощами у залученні зовнішнього фінансування.

Людські обмеження: загальний тренд – зменшення населення, йде постійний відтік кадрів в цілому, місцеві будівельні та інжинірингові компанії не мають достатню кількість кваліфікованих спеціалістів, і достатній досвід у виконанні енергоефективних та енергозберігаючих проєктів. Крім того населення громади не проявляє свідомість у питаннях енергозбереження: низький рівень мешканців усвідомлення важливості питання енергоефективності, використання альтернативних видів енергії, ощадної поведінки.

Матеріально-технічні та ринкові обмеження: високі ціни (тарифи) на енергію та комунальні послуги у порівнянні із недостатньою фінансовою спроможністю значної частки побутових споживачів, недостатнє технічне забезпечення, сезонного характеру виконання деяких проєктів, застосування в проєктах обладнання та матеріалів з низькою вартістю і з низькими експлуатаційними показниками (що в майбутньому призведе до зменшення економічного ефекту), виконавці робіт (проектувальники, будівельники, монтажники) не мають достатнього досвіду та ресурсів. Додатковим фінансовим обмеженням є обмежена діяльність проєктів міжнародної технічної та фінансової підтримки на прикордонних із росією територіях, що впливає на можливість залучення кредитного та грантового фінансування.

Загальні результати бенчмаркінгу ключових енергетичних показників

У громаді відсутня штатна одиниця з енергоменеджменту. За даними Асоціації енергоефективних міст, середній рівень для українських міст середнього розміру (30-50 тис. осіб) повинен складати щонайменше 1 енергоменеджер на 10 000 осіб, щоб забезпечити ефективне управління енергоспоживанням.

За показником відношення витрат з місцевого бюджету на оплату комунальних послуг та енергоносіїв до фактичних поточних видатків місцевого бюджету, яке станом на базовий 2019 рік становить 5,98%, або 8,8 млн грн, Корюківська ТГ перебуває нижче середнього по Україні показника 7% (при екстремумах цього показника від 1,1% до 12,9%).

При цьому розрахунок обсягу асигнувань на фінансування оплати енергоносіїв для бюджетних установ на наступний бюджетний період здійснюється з урахуванням не реальних енергетичних потреб, зокрема із застосуванням базового рівня споживання, а спирається на витрати попередніх періодів у натуральних показниках.

Лева частка бюджетних видатків при оплаті енергоносіїв припадає на оплату теплопостачання муніципальних закладів, а саме 4,1 млн грн із відповідних 11,8 (2,78% від загального обсягу видатків на оплату комунальних послуг та енергоносіїв із бюджету органу місцевого самоврядування).

Загальне кінцеве споживання енергії на особу у Корюківській громаді становить 13,35 МВт·год на рік.

Громадські будівлі

Структура громадських будівель Корюківської громади складається із закладів освіти (40%), охорони здоров'я (5%), заклади соціального захисту населення (5%), інші бюджетні установи (50%). За даними Мінрегіону, в середньому по Україні будівлі закладів освіти становлять близько 50% від загальної площі громадських споруд, що свідчить про значну концентрацію освітніх закладів у громаді.

У Корюківській громаді є одна термомодернізована громадська будівля: Корюківський ліцей №1. Здійснюється термомодернізація лікарні в місті Корюківка, проводяться будівельні роботи по заміні даху в ДНЗ “Веселка” з дотриманням всіх енергоефективних заходів. В Україні, за доволі оптимістичними даними Фонду енергоефективності, термомодернізацію пройшли близько 10% громадських будівель станом за 2019 рік.

Питоме фактичне споживання енергії при опаленні громадських будівель у Корюківській громаді в середньому становить 58,11 кВт·год/м³, що вище за середні показники по країні (близько 40 кВт·год/м³).

Електроспоживання в громадських будівлях у Корюківській громаді (4,27 кВт·год/м²) нижче за загальноукраїнські стандарти для подібних будівель, які становлять близько 9-10 кВт·год/м², що вказує на модернізацію електромереж.

Житлові будівлі

Частка домогосподарств у приватних будинках садибного типу у Корюківській громаді складає 75%, що відповідає середньоукраїнським показникам для подібних громад (70-75%).

Електроспоживання в житлових будинках Корюківської громади є нижчим за загальноукраїнські показники: 36,5 кВт·год/м² для багатоквартирних будинків та 59,7 кВт·год/м² для приватних будинків садибного типу. Середніми показниками для України є в межах 60-70 кВт·год/м².

Зовнішнє освітлення

У Корюківській громаді 995 (або 66,3%) із 1501 світлоточок оснащені світлодіодними джерелами світла, що є вагомим досягненням у порівнянні із середнім рівнем по Україні, де цей показник у 2019 році не перевищував 30%. Це свідчить про високу енергоефективність системи зовнішнього освітлення громади.

Загальне річне споживання електроенергії (200 кВт·год на світлоточку) нижче, ніж в середньому по Україні (близько 1300–1400 кВт·год).

Теплопостачання

Централізоване теплопостачання в Корюківській громаді є тільки в місті Корюківка. Часта помешкань, підключених до системи теплопостачання, становить 20% по громаді. Для порівняння, у містах України цей показник складає 40-50%. Таке значення вказує на повну залежність громади від децентралізованих систем опалення, які можуть мати нижчу енергоефективність.

Водопостачання

Питоме споживання електроенергії для водопостачання в Корюківській громаді становить 1,5 кВт·год/м³, що відповідає середнім значенням по країні. Однак значні втрати води (20,99%) у мережах централізованого водопостачання громади перевищують середній рівень по Україні (8-9%).

Управління відходами

Частка населення, охопленого послугами з вивезення побутових відходів, у Корюківській громаді становить 65%, що відповідає середньому значенню по Україні (60-70%).

Більш детальна інформація щодо ключових енергетичних показників на території громади міститься у Додатку 3.

Річний енергетичний баланс територіальної громади

Для аналізу річного балансу енергетичних потоків обрано **2019 рік** як такий, що є найбільш статистично значимий і для якого зібрані дані з високим рівнем достовірності. Енергетичні дані 2019 року відображають звичайний стан кінцевих споживачів енергії та систем перетворення, транспортування та постачання енергії на території територіальної громади.

В рамках побудови річного енергетичного балансу виділено 7 категорій кінцевих споживачів. У 2019 році найбільш суттєвими споживачами енергії були:

- одно- і двоквартирні будинки (приватні будинки садибного типу) (88,54%);
- багатоквартирні будинки (9,21%);
- громадські будівлі (1,53%);
- сфера водопостачання та водовідведення (0,27%);
- сфера теплопостачання (0,23%);
- зовнішнє освітлення (0,11%);
- сфера управління побутовими відходами (0,11%).

Загальне кінцеве енергоспоживання склало 252 315 МВт·год. Основними видами енергії, які використовувалися на території територіальної громади були:

- природний газ – 123 935 МВт·год (49,12%);
- біопаливо – 73 558 МВт·год (29,15%);
- електрична енергія – 38 686 МВт·год (15,33%);
- тепла енергія – 9 178 МВт·год (3,64%);
- вугілля й торф – 6 521 МВт·год (2,58%);
- нафтопродукти - 438 МВт·год (0,17%).

На території територіальної громади були розміщені наступні джерела виробництва енергії:

- котельні централізованого теплопостачання міста Корюківка;
- котельні автономного теплопостачання громадських будівель;
- котли для індивідуального теплозабезпечення.

70% енергії для потреб 7 категорій кінцевих споживачів у 2019 році надходила з-поза меж територіальної громади. Місцеві види палива складають 30%, до яких відносяться різні види біомаси (73 558 МВт·год).

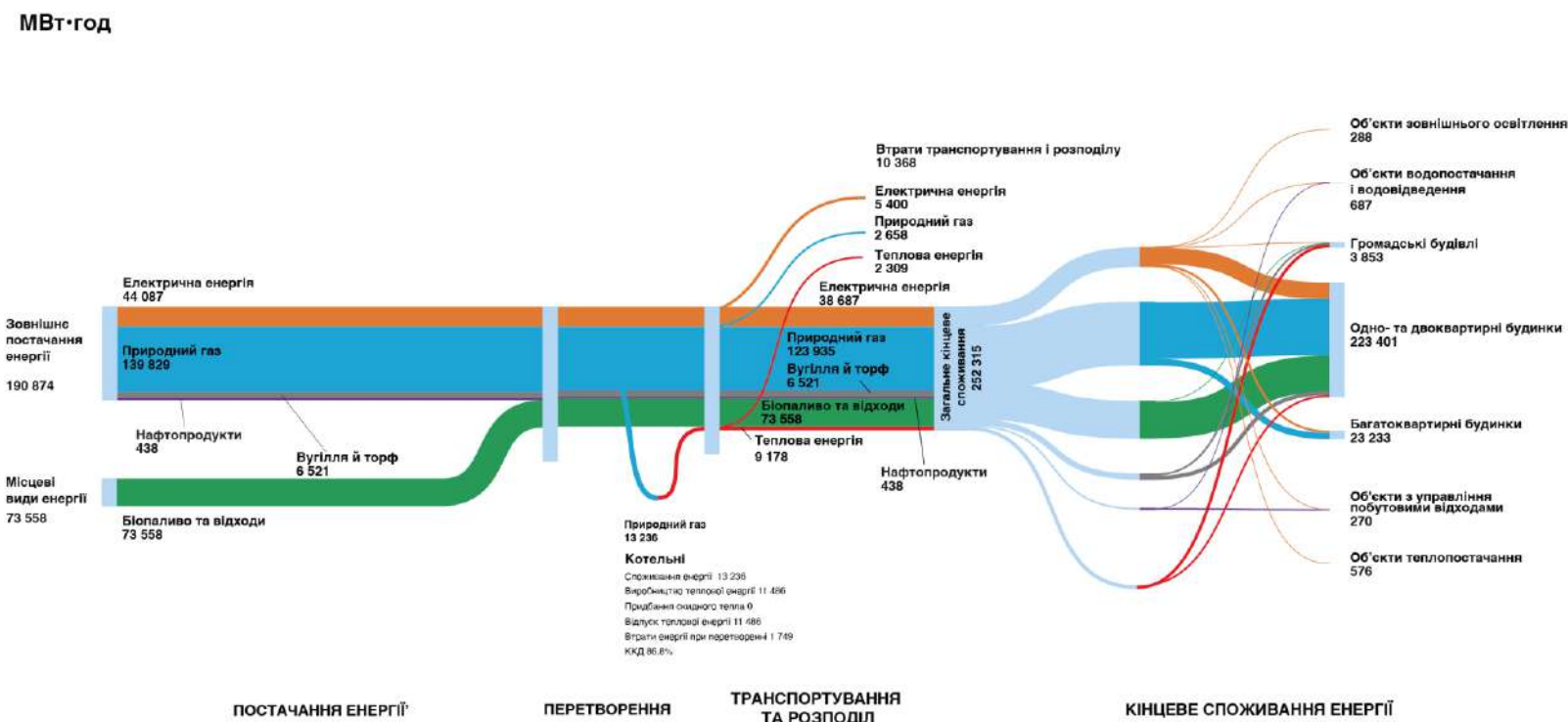
Частка сонячних електростанцій (СЕС) для власного споживання у структурі постачання енергії кінцевим споживачам станом на 2019 р. була відсутня.

Загальна частка енергії з ВДЕ в структурі загального кінцевого споживання енергії в 2019 році склала 28,0%, у тому числі:

- біопаливо – 73 558 МВт·год (29,51%);
- електрична енергія з ОСУ України – 5 505 МВт·год (2,2%).

Візуалізація річного балансу енергетичних потоків на території територіальної громади наведені на Рисунку 2.2. (діаграма Сенкі).

Рисунок 2.2. Діаграма Сенкі, річний енергетичний баланс громади для 2019 року (МВт*год)



На рисунку 2.2 наведено ілюстрацію річного енергетичного балансу громади 2019 року, що відображає розподіл енергетичних потоків між різними секторами споживання та джерелами енергії. Зокрема діаграма вказує, що основними джерелами енергії є **біопаливо**, яке становить **29,15%** від загального обсягу, переважно використовується в приватних житлових будинках для опалення та приготування їжі, **природний газ**, який забезпечує **49,12%** енергоспоживання, з основним застосуванням у житловому секторі (садибні та багатоквартирні будинки) та громадських будівлях, **нафтопродукти**, що складають **0,17%**, **теплова енергія**: використовується у обсягах **3,64%**, переважно у громадських та багатоквартирних будинках, а сектори споживання демонструють такий розподіл: **приватні житлові будинки** є основними споживачами, використовуючи більшу частину біопалива, природного газу та частково електроенергії, забезпечуючи **88,54%** загального енергоспоживання, **багатоквартирні будинки** використовують переважно природний газ і теплову енергію, забезпечуючи **9,21%** від загального обсягу, **громадські будівлі** споживають **1,53%**, використовуючи здебільшого природний газ та електроенергію.

Зведені енергетичні, вартісні та інвестиційні баланси територіальної громади

На основі зібраних та систематизованих вихідних даних виконано аналіз вихідного стану енергетичного розвитку території територіальної громади, побудовані зведені баланси для минулих періодів.

Рисунок 2.3. Зведений енергетичний баланс територіальної громади за категоріями споживачів, МВт·год

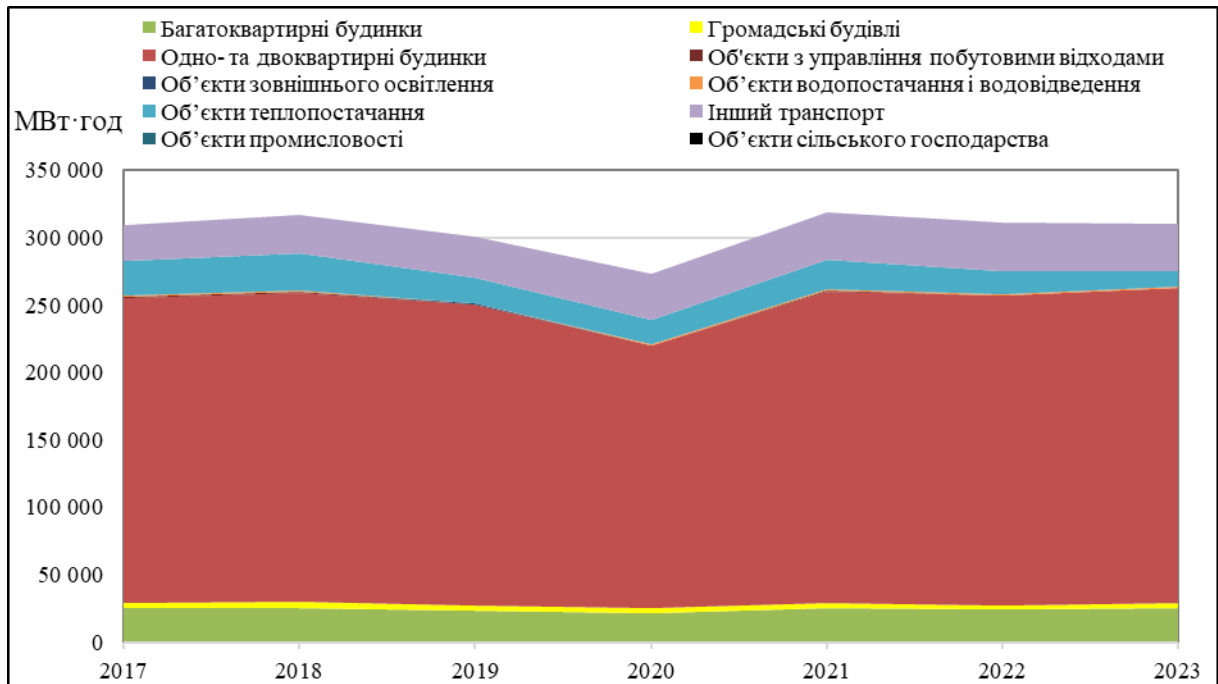


Рисунок 2.4. Зведений вартісний баланс територіальної громади за категоріями споживачів, млн грн

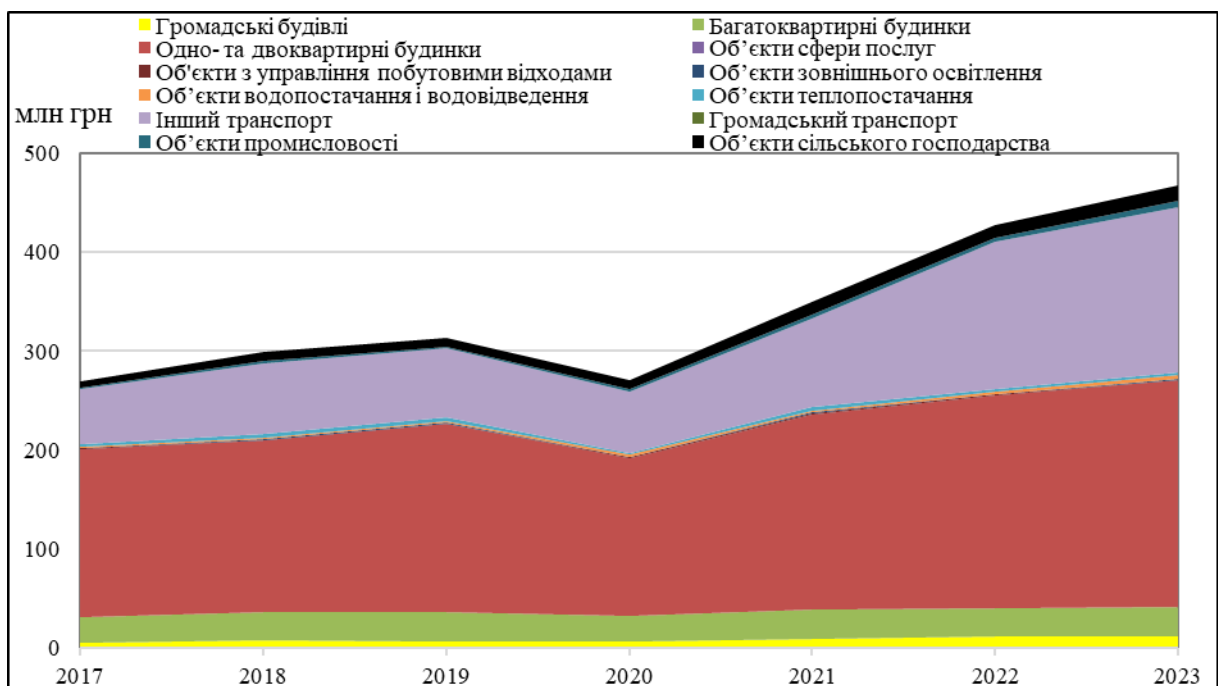
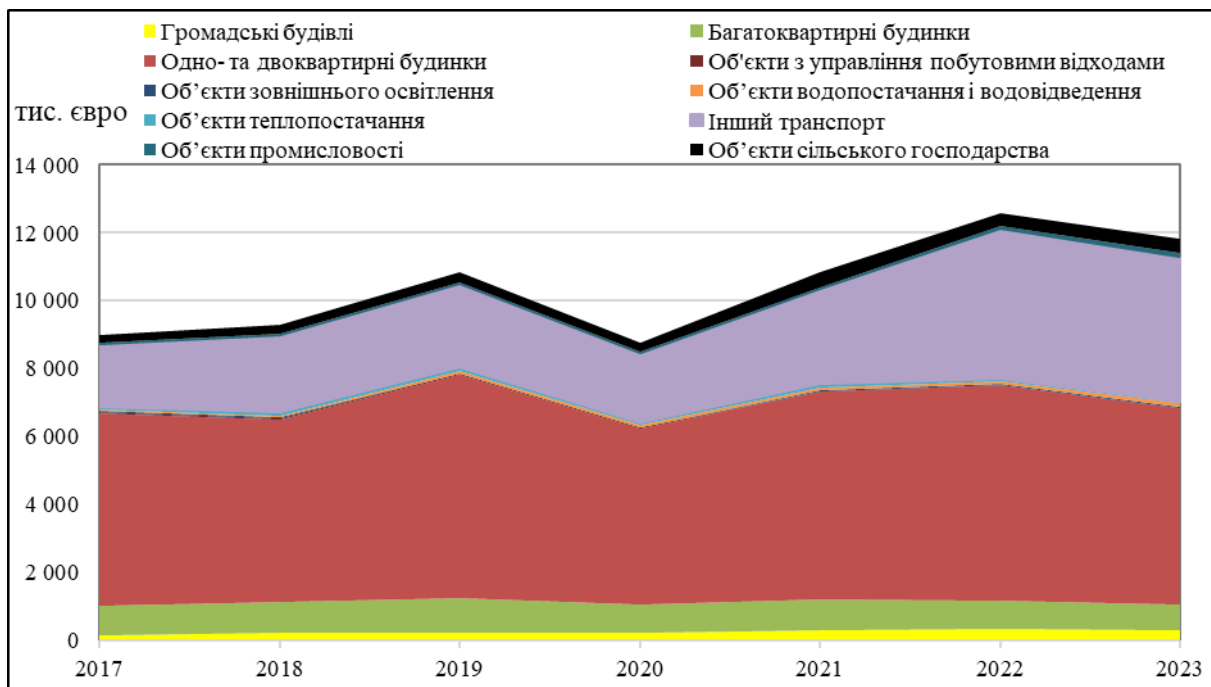


Рисунок 2.5. Зведений вартісний баланс територіальної громади за категоріями споживачів, тис. євро



Найбільшим сектором енергоспоживання на території територіальної громади є **житлові будівлі**, частка якого в загальному енергоспоживанні становила 81,3% у 2017 році та близько 83,4% у 2023 році. Другим за обсягом енергоспоживання сектором є інший (приватний) транспорт, частка якого в 2023 році складала близько 11,4%. **Громадські будівлі споживають 1,2% від загального обсягу енергії**, яка використовується на території територіальної громади. Загалом, сукупне енергоспоживання за період 2017-2023 років зросло на 0,36%.

За період 2017-2023 років витрати на енергію на території територіальної громади зросли в 1,7 рази (на 73,4%), досягнувши значення майже 468 млн грн (близько 12 млн євро). Найбільшою за обсягом витрат на енергію є сфера будівель (житлові та громадські будівлі), частка яких в 2023 році складала 55,2%, що еквівалентно 258,5 млн грн (близько 6,5 млн євро).

Рисунок 2.6. Зведений енергетичний баланс територіальної громади за видами енергії, МВт·год

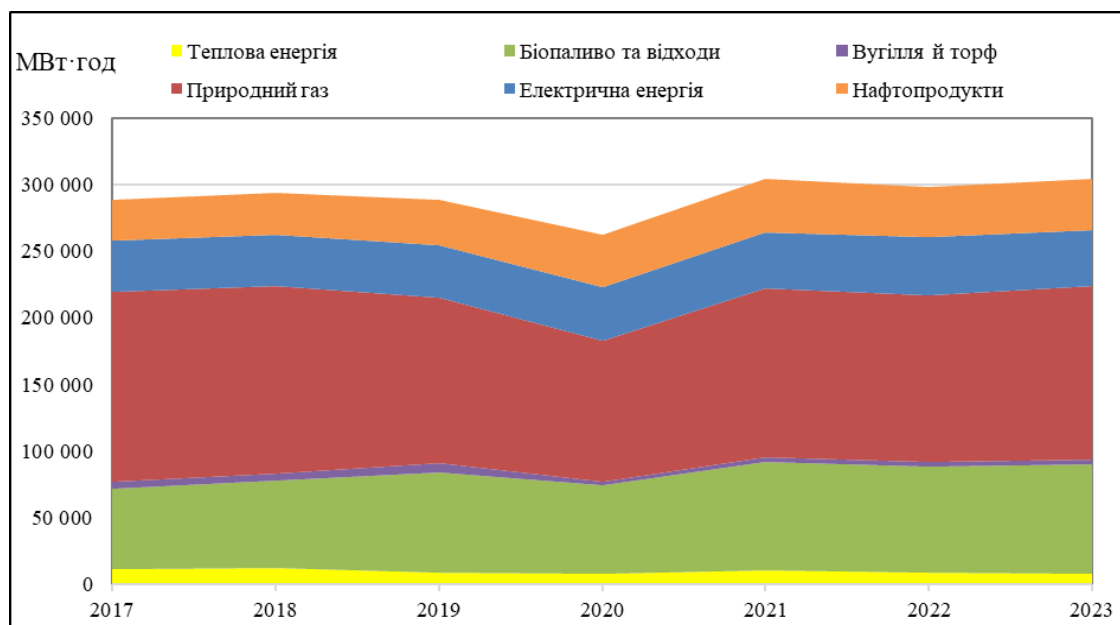


Рисунок 2.7. Зведений вартісний баланс територіальної громади за видами енергії, млн. грн

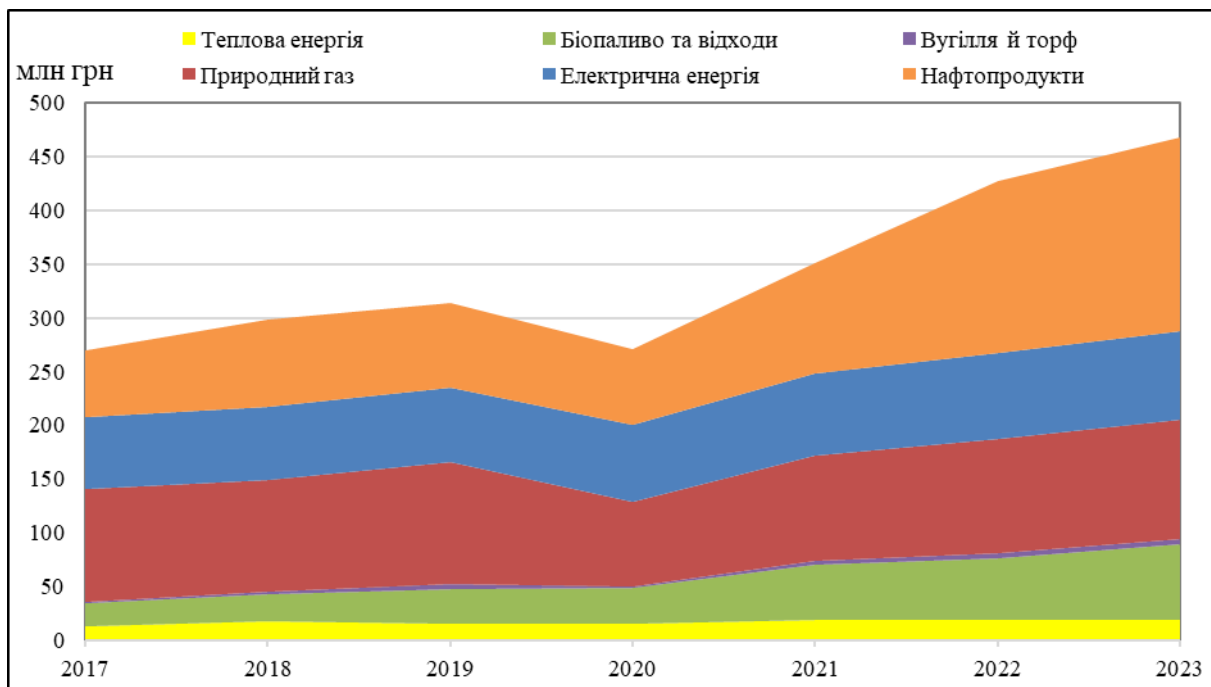
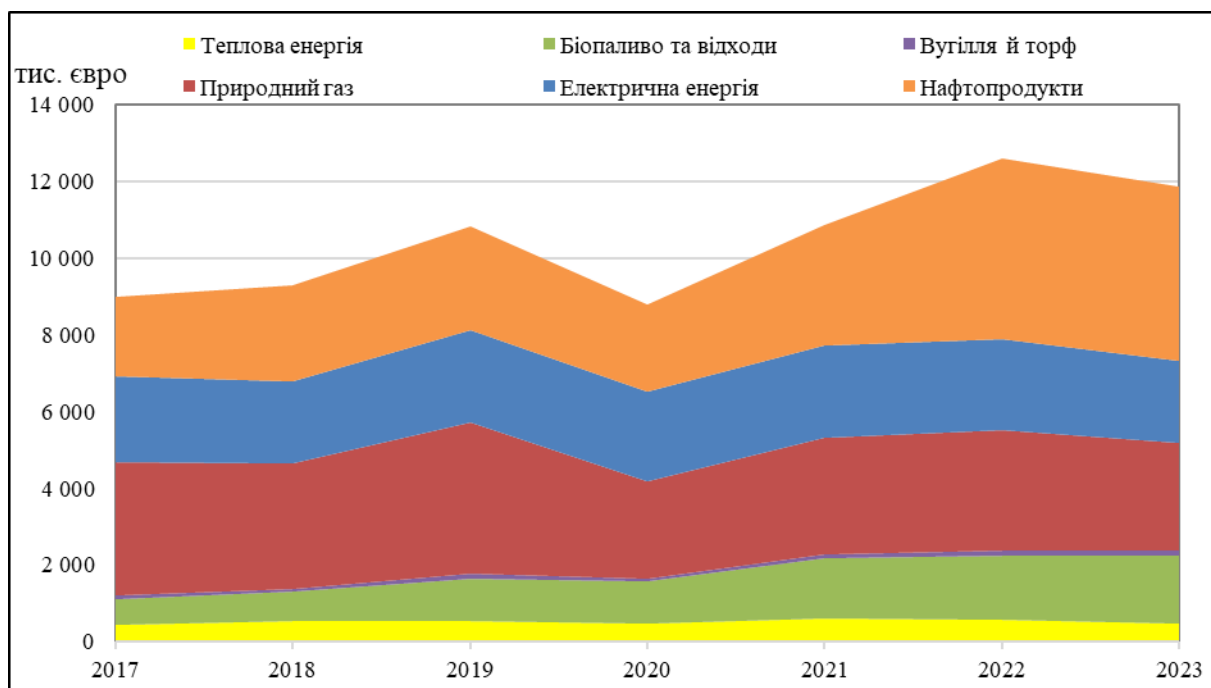


Рисунок 2.8. Зведений вартісний баланс територіальної громади за видами енергії, тис. євро



За період 2017-2023 років природний газ лишався суттєвим видом енергії, що споживається на території територіальної громади, переважна більшість якого використовується в будівлях. Проте, за 7-річний період відмічається скорочення споживання природного газу на 15%. Споживання інших видів енергії показує загальну тенденцію до зростання:

- біопаливо – на 36%;
- нафтопродукти – на 28%;
- електрична енергія – на 8%.

По наступним видам енергії має місце скорочення споживання:

- тепла енергія – на 29%;
- вугілля й торф – на 41%.

В період 2017-2023 років витрати на енергію мали загальну тенденцію до зростання:

- біопаливо – в 2,4 рази;
- нафтопродукти – в 1,9 рази;
- тепла енергія – в 1,4 рази;
- електрична енергія – в 1,2 рази;
- вугілля та торф – в 1,2 рази;
- природний газ – на 6%.

Рисунок 2.9. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за категоріями кінцевих споживачів, млн грн

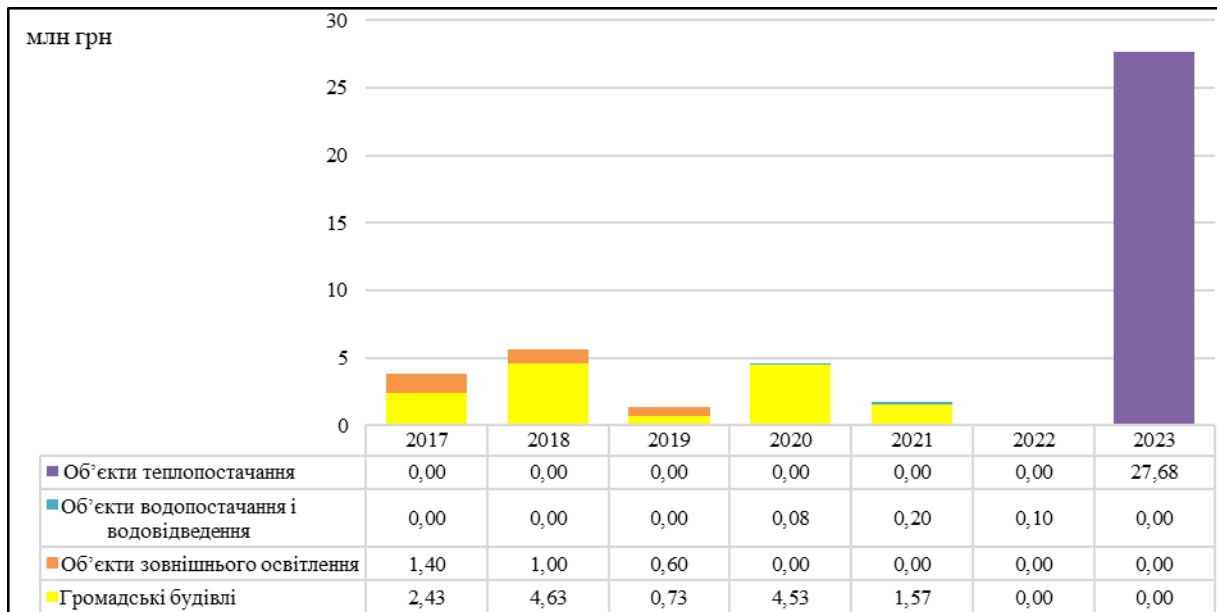


Рисунок 2.10. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за категоріями кінцевих споживачів, тис євро

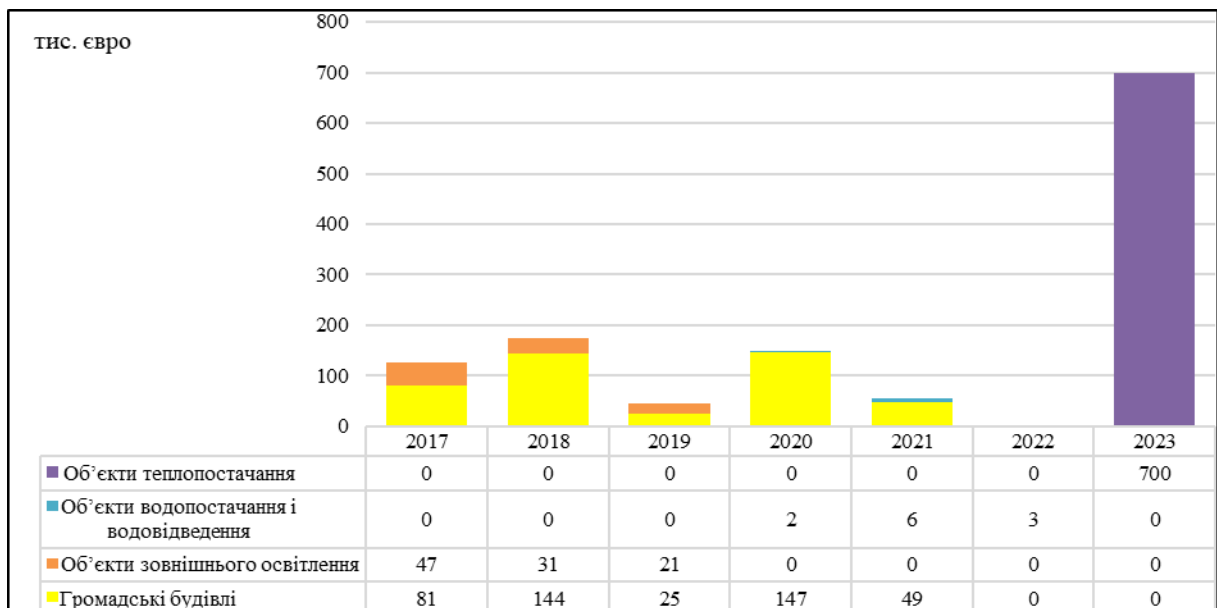


Рисунок 2.11. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за джерелами фінансування, млн грн

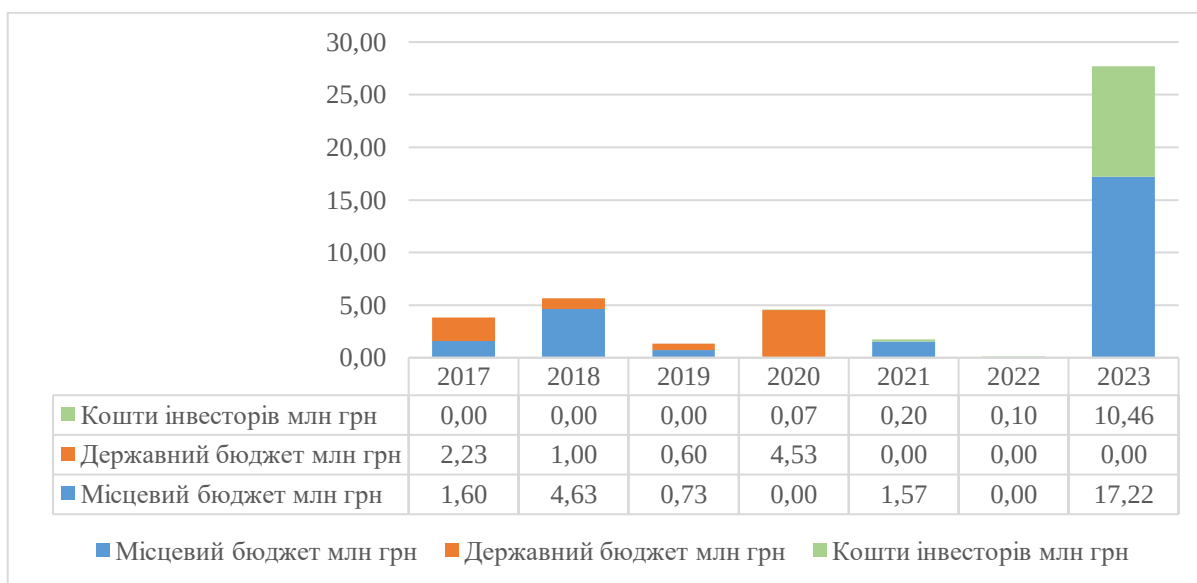
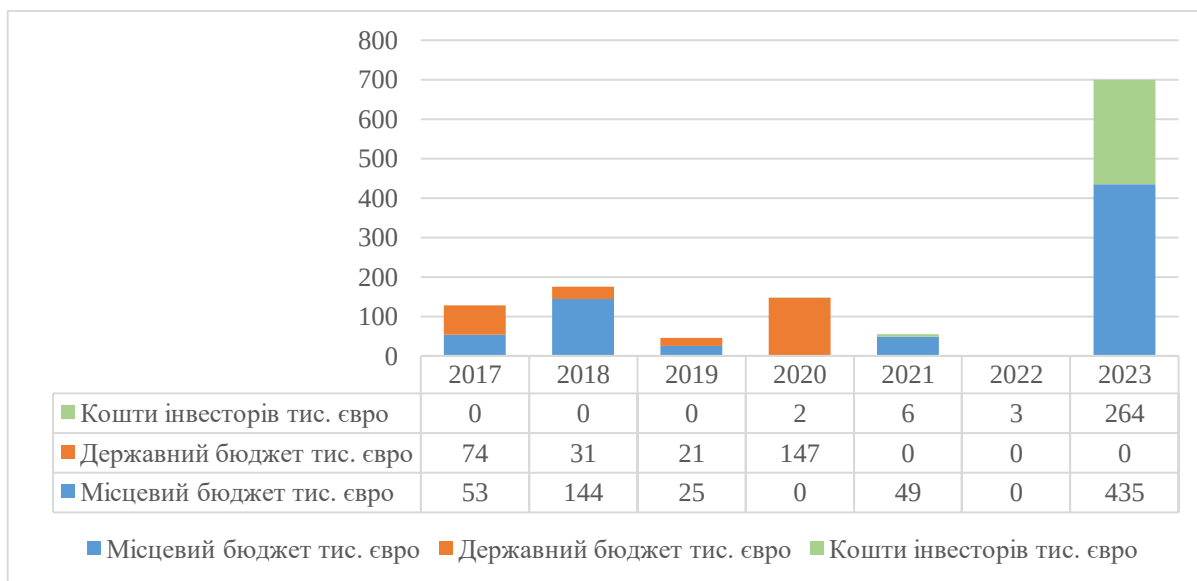


Рисунок 2.12. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за джерелами фінансування, тис євро



За період 2017-2023 років у сталий енергетичний розвиток територіальної громади (підвищення енергоефективності, розвиток відновлювальної енергетики тощо) було вкладено сукупно 44,9 млн грн (близько 1,3 тис. євро).

Близько 62% (27,7 млн грн або 700 тис. євро) обсягу фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку припадає на централізоване теплопостачання міста Корюківка, ще близько 31% (13,9 млн грн або 446 тис. євро) – на сектор громадських будівель.

Основними джерелом фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку на території територіальної громади в період 2017-2023 років були кошти місцевого бюджету, сукупна частка яких склала 57% (близько 25,8 млн грн або 706 тис. євро). Частка залучених коштів від донорів та інвесторів склала 24% (близько 10,8 млн грн або 275 тис. євро). Частка залучених коштів держави склала 19% (близько 8,4 млн грн або 273 тис. євро).

В 2023 році спостерігається різке збільшення обсягів капітальних витрат в сталий енергетичний розвиток громади, що зумовлено енергоефективним відновленням об'єктів,

пошкоджених внаслідок збройної агресії РФ проти України, зростанням потреби у економії енергії, заміщення дорогих викопних видів палива на енергію з відновлювальних джерел.

Більш детальна інформація щодо поточного стану енергетичного розвитку території громади міститься у Додатку 2 до муніципального енергетичного плану.

Аналіз впливу ОМС та вибір пріоритетних секторів енергетичного планування

Вплив ОМС на сектори енергетичного планування

Відповідно до Методики розроблення місцевих енергетичних планів, затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України від 21 грудня 2023 року № 1163, визначено рівень впливу органу місцевого самоврядування на сектори енергетичного планування за трьома визначеними напрямками:

- «Управління» – вплив на прийняття управлінських рішень в секторі);
- «Регулювання» – вплив на діяльність в секторі через прийняття регуляторних актів, у тому числі шляхом регулювання тарифів на комунальні послуги тощо;
- «Фінансування» – вплив на забезпечення операційної діяльності та/або розвитку в секторі шляхом здійснення видатків з місцевого бюджету.

Міська рада визначає бюджетні призначення для різних секторів, включаючи громадські будівлі та комунальні підприємства зовнішнього освітлення, управління відходами, водопостачання та водовідведення. Також, вона приймає рішення про виділення коштів на реконструкцію, утримання, модернізацію та впровадження заходів з енергоефективності на об'єктах. На місцевому рівні розробляються стратегічні плани розвитку, які включають плани з розвитку секторів. Ці плани визначають пріоритетність проектів, виділення ресурсів та напрямки розвитку громади. Міська рада також може організовувати консультації та публічні слухання з мешканцями щодо розвитку секторів, щоб врахувати їхні потреби та пріоритети.

Таким чином, орган місцевого самоврядування територіальної громади має:

- значний вплив на громадські будівлі, зовнішнє освітлення, сфери водопостачання і водовідведення, управління побутовими відходами, централізоване теплопостачання;
- посередній вплив на сферу багатоквартирних будинків.

На газову інфраструктуру, електроенергетику, промисловість та сільське господарство сферу послуг, громадський та приватний транспорт, приватні будинки ОМС впливу не має або він мінімальний.

Пріоритизація секторів енергетичного планування

На основі результатів аналізу впливу органу місцевого самоврядування на сектори енергетичного планування та показників зведеного вартісного балансу територіальної громади здійснено ранжування секторів для їх пріоритизації.

Пріоритетними секторами (у порядку зменшення пріоритетності) для енергетичного розвитку територіальної громади визначено:

- громадські будівлі;
- багатоквартирні будинки;
- централізоване теплопостачання;
- сфера водопостачання і водовідведення;
- зовнішнє освітлення;
- сфера управління побутовими відходами.

Інші сектори були виключені з подальшого планування сталого енергетичного розвитку на період до 2030 року через занадто низький рівень впливу на них з боку міської ради та її виконавчих органів.

3. Цілі сталого енергетичного розвитку територій територіальної громади

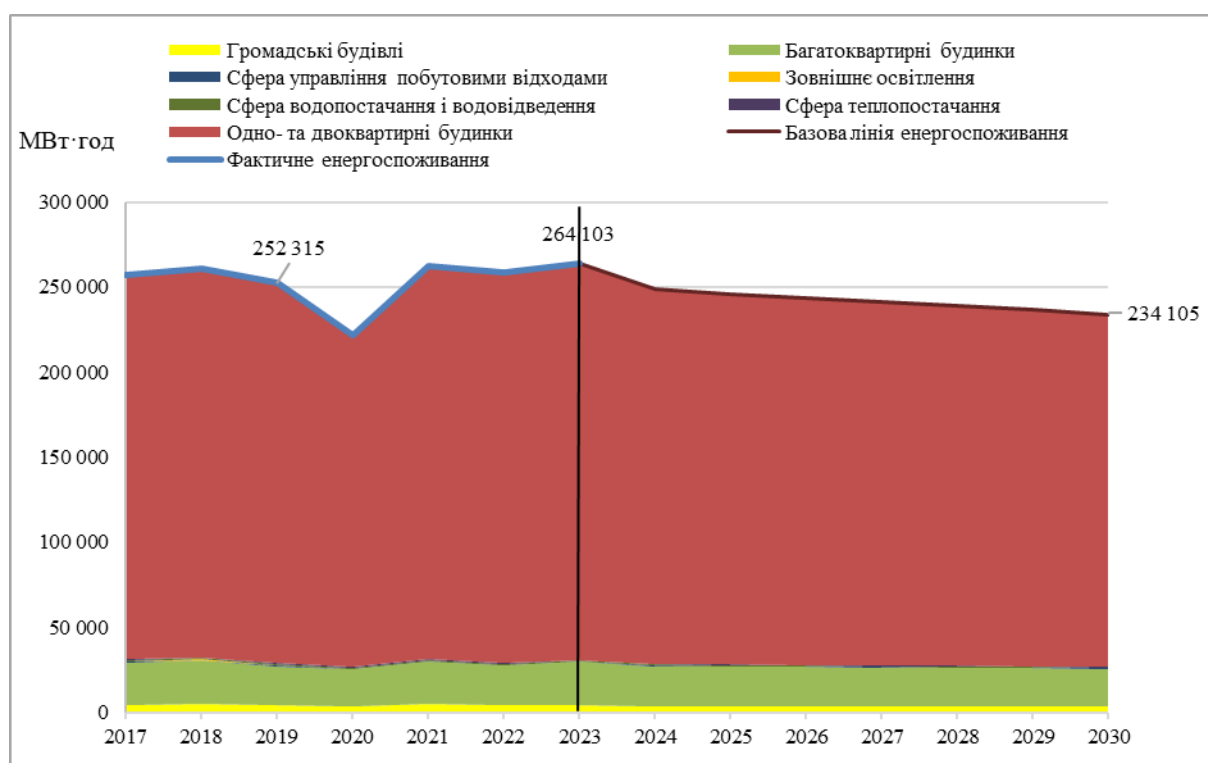
З урахуванням результатів вибору пріоритетних секторів енергетичного планування визначено базову лінію енергоспоживання та цілі сталого енергетичного розвитку територіальної громади на період до 2030 року.

Базова лінія споживання енергії

На основі аналізу зведеного та секторальних енергетичних балансів за період 2017-2023 років, а також поточних і прогнозованих показників демографічного та економічного розвитку територіальної громади, очікуваних кліматичних показників розраховано загальний прогноз (тренд) споживання енергії на період до 2030 року – **базова лінія споживання енергії**.

Показники фактичного та прогнозованого кінцевого споживання енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах на період до 2030 року наведені на рисунку та в таблицях нижче.

Рисунок 3.1. Результати побудови базової лінії споживання енергії на території територіальної громади, МВт·год.



Обсяг споживання енергії на території територіальної громади в пріоритетних секторах становив 252 315 МВт·год у 2019 році та 264 103 МВт·год у 2023 році.

В цілому, базова лінія енергоспоживання має слабкий висхідний тренд. Очікується, що за умови відсутності суттєвих змін у звичайному ході енергетичного розвитку території територіальної громади (business-as-usual), сукупне споживання енергії в пріоритетних секторах зменшиться на 7,2% відносно 2019 року, та на 11,4% відносно 2023 року, та досягне рівня 234 105 МВт·год у 2030 році.

Таблиця 3.1. Фактичне кінцеве споживання енергії, МВт·год

Обов'язкові сектори	Одиниці вимірювання	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Громадські будівлі	МВт· год/рік	3 915	5 017	3 853	3 560	4 738	3 823	3 905
Багатоквартирні будинки	МВт· год/рік	25 388	25 415	23 233	21 566	24 814	23 800	25 643
Одно- та двоквартирні будинки	МВт· год/рік	226 195	228 845	223 410	194 921	231 077	229 882	233 263
Сфера теплопостачання	МВт· год/рік	688	672	576	539	579	498	396
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт· год/рік	598	756	687	595	550	427	616
Сфера управління побутовими відходами	МВт· год/рік	386	292	270	254	269	161	189
Зовнішнє освітлення	МВт· год/рік	217	278	288	270	311	108	91
Громадський транспорт	МВт· год/рік	0	0	0	0	0	0	0
Всього (обов'язкові сектори)	МВт· год/рік	257 387	261 274	252 315	221 705	262 339	258 699	264 103

Таблиця 3.2. Прогнозне кінцеве споживання енергії, МВт·год/рік

Обов'язкові сектори	Одиниці вимірювання	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Громадські будівлі	МВт· год/рік	3 662	3 615	3 571	3 528	3 484	3 441	3 398
Багатоквартирні будинки	МВт· год/рік	23 483	23 254	23 028	22 803	22 578	22 354	22 130
Одно- та двоквартирні будинки	МВт· год/рік	220 058	217 969	215 831	213 704	211 587	209 478	207 380
Сфера теплопостачання	МВт· год/рік	457	450	444	437	431	425	419
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт· год/рік	512	506	501	496	492	487	482
Сфера управління побутовими відходами	МВт· год/рік	193	190	188	186	184	182	180
Зовнішнє освітлення	МВт· год/рік	129	125	124	122	121	119	117
Громадський транспорт	МВт· год/рік	0	0	0	0	0	0	0
Всього (обов'язкові сектори)	МВт· год/рік	248 494	246 109	243 687	241 277	238 876	236 485	234 105

Цільові показники сталого енергетичного розвитку територіальної громади

Для визначення цілей сталого енергетичного розвитку території громади враховувалися наступні цільові показники, що встановлені національними програмними документами та євроінтеграційними зобов'язаннями України:

- скорочення на 17,1% кінцевого енергоспоживання до 2030 року відносно базового сценарію (Національний план дій з енергоефективності на період до 2030 року, схвалений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2021 року №1803-р);
- збільшення до 27,0% частки енергії з відновлюваних джерел у кінцевому енергоспоживанні у 2030 році (Національний план з енергетики та клімату на період до 2030 року, схвалений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 червня 2024 року №587-р).

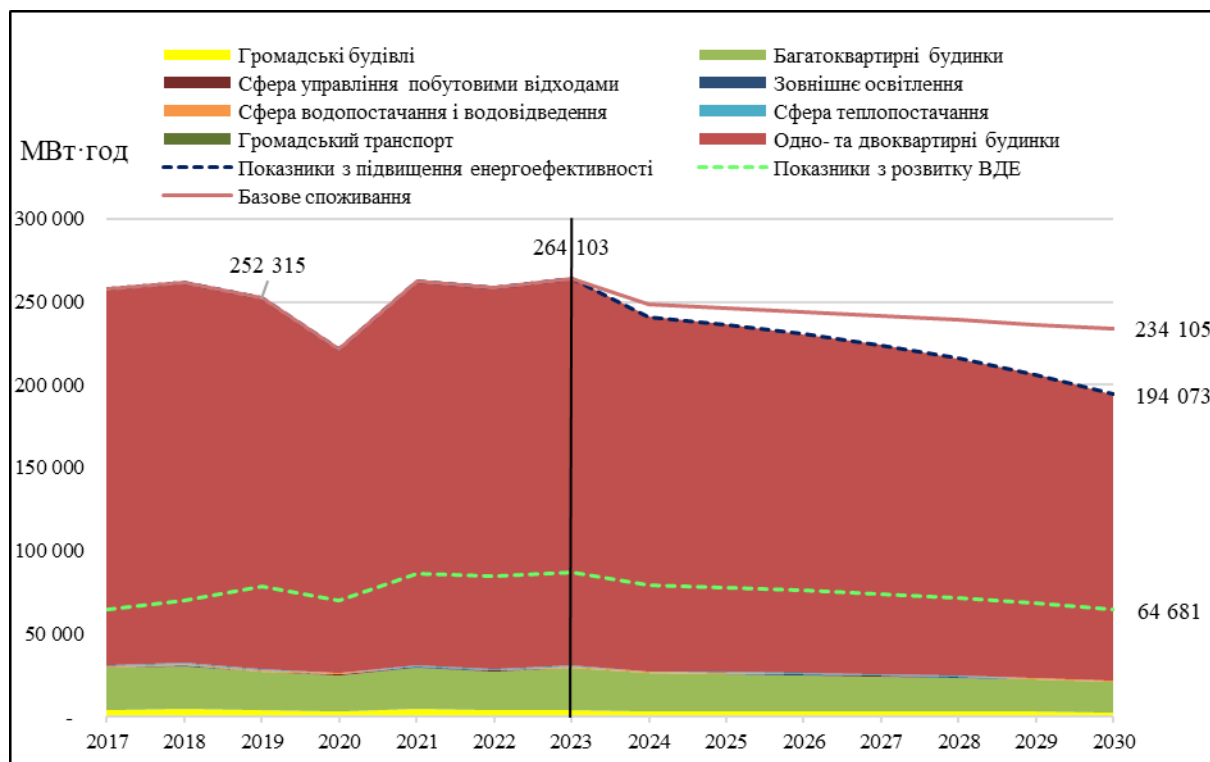
Ґрунтуючись на базовій лінії (базовому сценарії) споживання енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах, розраховані цільові показники сталого енергетичного розвитку громади (у тому числі секторальні та проміжні цільові показники) щодо підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії.

В таблиці та на рисунку нижче приведені результати розрахунку цільових показників.

Основні цілі з сталого енергетичного розвитку території територіальної громади у пріоритетних секторах:

- підвищення енергетичної ефективності: **зниження кінцевого споживання енергії на 17,1% (на 40 032 МВт·год/рік) у 2030 році** відносно базової лінії енергоспоживання на території територіальної громади;
- розвиток відновлюваних джерел енергії: **збільшення частки ВДЕ з 27% до 33,3% в кінцевому споживанні енергії** на території територіальної громади (щонайменше 64 681 МВт·год/рік енергії споживається з ВДЕ) у 2030 році.

Рисунок 3.2. Базова лінія та цільові показники сталого енергетичного розвитку громади, МВт·год



Таблиця 3.3. Цільові показники сталого енергетичного розвитку громади, МВт·год/рік

Назва сектора				Цілі сталого енергетичного розвитку			
	2019	2019	2030	2030			
	Фактичне кінцеве споживання енергії	Фактична частка енергії з ВДЕ	Прогнозне кінцеве споживання енергії	Підвищення енергоефективності		Розвиток ВДЕ	
	МВт· год /рік	%	МВт· год /рік	МВт· год /рік	%	МВт· год /рік	%
Обов'язкові сектори							
Громадські будівлі	3 853	13,1%	3 398	581	17,1	760	27,0
Багатоквартирні будинки	23 233	3,2%	22 130	3 784	17,1	593	3,2
Одно- та двоквартирні будинки	223 410	34,7%	207 380	35 462	17,1	63 090	36,7
Сфера теплопостачання	576	13,9%	419	72	17,1	94	27,0
Сфера водопостачання і водовідведення	687	7,8%	482	82	17,1	108	27,0
Сфера управління побутовими відходами	270	6,9%	180	31	17,1	10	7,0
Зовнішнє освітлення	288	13,9%	117	20	17,1	26	27,0
Громадський транспорт	-	-	-	-	-	-	-
Всього (обов'язкові сектори)	252 315	31,3%	234 105	40 032	17,1	64 681	33,3

В таблицях нижче наведені індикативні (проміжні) цільові показники щодо підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлювальних джерел енергії на території територіальної громади у пріоритетних секторах.

**Таблиця 3.4. Щорічні індикативні показники підвищення енергоефективності,
МВт·год/рік**

Назва сектора	Одиниці вимірювання	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Обов'язкові сектори								
Громадські будівлі	МВт· год/рік	111	147	193	254	335	441	581
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Багатоквартирні будинки	МВт· год/рік	715	944	1 246	1 645	2 172	2 867	3 784
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Одно- та двоквартирні будинки	МВт· год/рік	6 697	8 845	11 678	15 417	20 352	26 866	35 462
	%	28,5%	38,0%	50,7%	67,6%	90,1%	120,2%	17,1%
Сфера теплопостачання	МВт· год/рік	14	18	24	32	41	55	72
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт· год/рік	16	21	27	36	47	62	82
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Сфера управління побутовими відходами	МВт· год/рік	6	8	10	13	18	23	31
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Зовнішнє освітлення	МВт· год/рік	4	5	7	9	12	15	20
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%
Громадський транспорт	МВт· год/рік	-	-	-	-	-	-	-
	%	-	-	-	-	-	-	-
Всього (обов'язкові сектори)	МВт· год/рік	7 563	9 987	13 185	17 406	22 977	30 329	40 032
	%	3,0%	4,1%	5,4%	7,2%	9,6%	12,8%	17,1%

Таблиця 3.5. Щорічні індикативні показники розвитку частки відновлюваних джерел енергії в кінцевому споживанні енергії, МВт·год/рік

Назва сектора	Одиниці вимірювання	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Обов'язкові сектори								
Громадські будівлі	МВт· год/рік	425	502	574	638	692	735	760
	%	12,0%	14,5%	17,0%	19,5%	22,0%	24,5%	27,0%
Багатоквартирні будинки	МВт· год/рік	735	721	704	683	659	629	593
	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%
Одно- та двоквартирні будинки	МВт· год/рік	78 299	76 744	74 920	72 767	70 179	67 015	63 090
	%	36,7%	36,7%	36,7%	36,7%	36,7%	36,7%	36,7%
Сфера теплопостачання	МВт· год/рік	70	76	82	87	91	93	94
	%	15,8%	17,6%	19,5%	21,4%	23,3%	25,1%	27,0%
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт· год/рік	65	75	84	92	99	105	108
	%	13,1%	15,5%	17,8%	20,1%	22,4%	24,7%	27,0%
Сфера управління побутовими відходами	МВт· год/рік	7	8	9	9	10	10	10
	%	3,8%	4,3%	4,8%	5,4%	5,9%	6,5%	7,0%
Зовнішнє освітлення	МВт· год/рік	20	21	23	24	25	26	26
	%	15,8%	17,6%	19,5%	21,4%	23,3%	25,1%	27,0%
Громадський транспорт	МВт· год/рік	-	-	-	-	-	-	-
	%	-	-	-	-	-	-	-
Всього (обов'язкові сектори)	МВт· год/рік	79 621	78 147	76 395	74 301	71 756	68 613	64 681
	%	33,0%	33,1%	33,1%	33,2%	33,2%	33,3%	33,3%

4. Проєкти сталого енергетичного розвитку території територіальної громади

У Таблиці 4.1 наведено очікувані показники технічних проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року. Загальна вартість реалізації проєктів прогнозується на рівні 2 619 млн грн, а найбільший обсяг економії енергії — 44 000 МВт·год/рік — очікується від термомодернізації житлових будівель. Крім того, будівництво сонячних електростанцій передбачає інвестиції у 225 млн грн з очікуваною генерацією 3 756 МВт·год/рік енергії з відновлюваних джерел.

Динаміка фінансування по роках показує прогнозоване поступове збільшення інвестицій у реалізацію технічних проєктів. У 2025 році фінансування прогнозується на рівні 504 млн грн за рахунок активного будівництва СЕС, з незначним зменшенням у 2026 і 2027 роках і закінчуючи в 2030 р. збільшенням фінансування до 429 млн грн.

Загалом очікується, що інвестиції в проєкти з енергоефективності поступово зростатимуть, з найбільшим акцентом на термомодернізації будівель. Будівництво сонячних електростанцій забезпечать прогнозовані енергетичні та фінансові результати особливо в перші роки плану.

Таблиця 4.1. Очікувані показники технічних проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року

№	Назва проєкту	Період реалізації	Обсяги реалізації	Загальна вартість (з ПДВ)		Обсяг економії енергії	Обсяг енергії з ВДЕ	Питомі капітальні витрати	
				млн грн	тис. євро			грн/кВт·год	євро/кВт·год
1	Громадські будівлі	2025 – 2030	-	167.7	12300	1,260	200	-	-
1.1	Термомодернізація громадських будівель	2025 – 2030	11,6 тис. кв м	153.1	3,024	1,260	-	121.54	2.4
1.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	2025	200 кВт	14.6	300	-	200	72.90	1.50
2	Зовнішнє освітлення	2025 – 2030	-	7.4	201	10	133	-	-
2.1.	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	2025	75 кВт	5.1	105	-	90	56.70	1.17
2.2	Заміна ламп системи вуличного освітлення на енергоефективні	2025 - 2030	500 ламп	2.3	45	10	-	227.89	4.50
3	Житлові будівлі	2025 – 2030	-	2076.3	41000	44000	3000	-	-

3.1	Термомодернізація багатоквартирних будинків	2025 – 2030	40 тис. кв м	379.8	7500	4,000	-	94.95	1.875
3.2	Термомодернізація садибних будинків	2025 – 2030	150 тис. кв м	1519.3	3000 0	40000	-	37.98	0.75
3.3	Встановлення СЕС в садибних будинках	2025 – 2030	2500 кВт	177.2	3500	-	3000	59.08	1.17
4	Сфера водопостачання і водовідведення	2025 – 2030	-	14.0	280	0	233	-	-
4.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	2026	200 кВт	14.0	280	-	233	59.99	1.20
5	Сфера централізованого теплопостачання	2025 – 2030	-	172.7	3486	200	6747	-	-
5.1	Оновлення мережі централізованого теплопостачання	2025 – 2030	7,8 км	72.3	1428	200	-	1266.0 6	25
5.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	2026	200 кВт	14.0	280	-	233	59.99	1.20
5.3	Переведення котельні Схід з газових котлів на твердопаливні котли	2025	1 котельня	86.4	1778	-	6514	13.27	0.27
6	ВСЬОГО	2025-2030	-	2619	6083 9	49210	10313	-	-

До основних потенційних проєктів Корюківської громади до 2030 року входять термомодернізація громадських будівель, будівництво сонячних електростанцій, модернізація систем водопостачання та водовідведення, а також модернізація котелень на біопаливі. Зокрема термомодернізація будівель і будівництво СЕС є найбільшими за обсягом інвестицій.

Всі проєкти спрямовані на значному скорочення енергоспоживання громади, зокрема економія енергії від термомодернізації складе близько 5 000 МВт·год/рік, а від СЕС — ще 2 500 МВт·год/рік. Відновлювальні джерела енергії будуть сприяти покриттю частини енергетичних потреб громади з біопаливом та сонячною енергією, забезпечуючи 4 500 МВт·год/рік.

Найбільші інвестиції припадають на термомодернізацію будинкового фонду громади, будівництво сонячних електростанцій і модернізацію котелень, що передбачають встановлення потужностей до 7 МВт.

Більш детальна інформація щодо муніципальних проєктів сталого енергетичного розвитку території громади міститься у Додатку 1 до муніципального енергетичного плану.

Таблиця 4.2. Очікувані показники організаційних проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року

№	Назва проєкту	Період реалізації	Обсяги реалізації	Обсяг фінансування (з ПДВ)	
				млн грн	тис. євро
1	Посилення енергомоніторингу та енергоменеджменту в громаді	2025-2030	80 об'єктів підключено до автоматизованої системи	5,0	104,0
2	Інформаційно-просвітницька діяльність у галузі підвищення енергоефективності та впровадженню ВДЕ	2025-2030	Інформаційно-просвітницька кампанія	0,5	10,4
3	Адміністративно-організаційні заходи у галузі підвищення енергоефективності та впровадженню ВДЕ	2025-2030	10 енергетичних сертифікатів 10 ОСББ	0,5	10,4
ВСЬОГО		2025-2030	-	6,0	124,8

Мета інформаційно-просвітницької діяльності – зниження споживання енергоресурсів за рахунок пропаганди підвищення енергоефективності і престижності енергоефективної поведінки, створення громадської думки про важливість і необхідність енергоефективності.

Програмні заходи будуть реалізовані за наступними напрямками:

- Організація пропаганди енергоефективності для ефективного впливу на споживачів енергоресурсів за принципом інформаційної хвилі. При цьому вирішуються два завдання: мотивація до економії і пропозиція конкретних дій для її досягнення;
- Активне формування громадського осуду енергомарнотратства і престижу економного ставлення до енергоресурсів у суспільстві;
- Надання в простих і доступних формах інформації про способи підвищення енергоефективності в побуті, переваги енергозберігаючих технологій та обладнання, особливості їх вибору та експлуатації;
- Залучення до процесу енергозбереження та підвищення енергоефективності всіх соціальних верств населення міста, громадських організацій, керівників та енергосервісних компаній, організацій співвласників багатоповерхових будинків (ОСББ, ЖБК), які в першу чергу мають потребу в інформації про можливі технічні та організаційні рішення для підвищення енергоефективності в житлових будинках;
- Проведення занять з основ енергозбереження та підвищення енергоефективності серед учнів освітніх установ міста, що дозволять сформулювати світогляд про дбайливе використання енергії;
- Залучення молоді до процесу енергозбереження та підвищення енергоефективності при проведенні молодіжних фестивалів, де здійснюється охоплення широкої аудиторії з залученням ЗМІ, що дозволить звернути увагу молоді на проблему ресурсозбереження в цілому;
- Надання інформації організаціям і підприємствам про прийоми і методи підвищення енергоефективності;
- Довгострокове партнерство з мережами (торгові, ресторанно-кавові, продуктові магазини і т.д.);
- Друк флаєрів, запрошень, розклеювання плакатів, розповсюдження банерів, пропаганда програми на чеках (друк спеціальної касової стрічки).

До Адміністративно-організаційні заходи у галузі підвищення енергоефективності та впровадженню ВДЕ включено заходи адміністративного характеру, які стимулюють підвищення енергоефективності та впровадження ВДЕ в основних секторах:

- Розробка енергетичних сертифікатів для будівель, які будуть враховуватися при проведенні капітальних ремонтів.
- Впровадження практики «зелених закупівель», які передбачають надавати переваги продукції/обладнанню, які сприятимуть впровадженню ВДЕ.
- Дотримання вимог щодо енергоефективності при новому будівництві та під час проведення реконструкцій громадських та житлових будівель
- Стимулювання розвитку ОСББ.

5. Організація виконання та фінансування муніципального енергетичного плану

Управління, моніторинг та оцінка діяльності з реалізації завдань в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності територіальної громади мають здійснюватись (уже створені, або будуть створені на виконання МЕР):

- Дорадчим комітетом зі сталого енергетичного розвитку Корюківської громади;
- Координаційно-робочою групою з питань сталого енергетичного розвитку Корюківської громади.
- Координатор з управління діяльністю в області енергозбереження та енергоефективності.

До компетенції Дорадчого комітету зі сталого енергетичного розвитку Корюківської громади віднесені наступні основні завдання:

- визначення стратегічних цілей МЕР;
- вироблення рекомендацій щодо єдиної політики і стратегії при реалізації МЕР та бюджетних програм енергозбереження територіальної громади;
- визначення критеріїв і пріоритетів, необхідних для прийняття рішень щодо окремих проектів;
- координація діяльності органів виконавчої влади територіальної громади;
- внесення пропозицій щодо вдосконалення регуляторної та адміністративної політики під час виконання МЕР у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

До компетенції Координаційно-робочої групи з питань сталого енергетичного розвитку Корюківської громади входять такі основні завдання:

- організація планування та контролю досягнення показників МЕР та супутніх бюджетних програм територіальної громади;
- контроль виконання заходів/проектів, визначення причин виникнення виявлених недоліків і ініціація здійснення коригувальних дій в процесі реалізації МЕР;
- підготовка та надання в установленому порядку звітів про хід реалізації МЕР.

Виконавці всіх прийнятих до реалізації проектів включених до МЕР здійснюють такі основні завдання:

- забезпечують своєчасну і якісну реалізацію прийнятих до виконання проектів;
- здійснюють планування фінансування заходів/проектів;
- готують і надають в установленому порядку і строк звіти про хід реалізації та прогнозах щодо виконання МЕР.

Координатор з управління діяльністю в області енергозбереження та енергоефективності здійснює:

- в межах своєї компетенції оцінку проекту МЕР;
- моніторинг реалізації МЕР та його окремих підпрограм;
- оцінку результативності та ефективності реалізації МЕР та окремих підпрограм.

Фінансове управління Корюківської міської ради здійснює:

- в межах своєї компетенції оцінку проекту МЕР;
- фінансування заходів МЕР та окремих підпрограм відповідно до встановлених лімітів витрачання бюджетних коштів територіальної громади;
- контроль та облік витрачання бюджетних коштів на реалізацію МЕР;
- підготовку звітності про використання бюджетних коштів на реалізацію МЕР та окремих підпрограм.

Моніторинг МЕР здійснюється з метою оцінки досягнення встановлених цілей сталого енергетичного розвитку та індикативних показників досягнення цілей, згідно Методики

розроблення місцевих енергетичних планів затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України № 1163 від 21.12.2023 р.

Призначенням моніторингу реалізації МЕП є своєчасне одержання достовірної інформації про реалізацію проєктів в галузі енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності.

Предметом моніторингу МЕП є:

- досягнення цільових показників енергозбереження;
- терміни реалізації заходів енергозбереження;
- витрачання фінансових коштів на реалізацію заходів з енергозбереження;
- фактичне досягнення величини економії енергетичних ресурсів.

Інформація, отримана в результаті моніторингу реалізації МЕП, використовується в наступних основних цілях:

- аналізу актуальності цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу досяжності та адекватності запланованих цільових показників в області енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу достатності запланованих заходів для досягнення цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу результативності та ефективності запланованих заходів для досягнення цілей у сфері енергозбереження та підвищення енергетичної ефективності;
- аналізу дотримання запланованих параметрів МЕП.

Моніторинг МЕП здійснюється щороку з метою необхідності внесення змін до МЕП для його вдосконалення та вчасного здійснення коригувальних дій щодо уникнення помилок чи неточностей виконання.

До процесу моніторингу залучаються представники зацікавлених сторін у сфері сталого енергетичного розвитку:

- виконавчі органи Корюківської міської ради
- АТ «Чернігівгаз»
- АТ «Чернігівобленерго»
- комунальні підприємства Корюківської міської ради

Система моніторингу МЕП включає такі види контролю:

- Оперативний моніторинг реалізації проєктів з енергозбереження та енергоефективності здійснюється Координатором з управління діяльністю в області енергозбереження та енергоефективності.
- Контроль реалізації МЕП здійснюється Координаційно-робочою групою з питань сталого енергетичного розвитку Корюківської громади.

За результатами проведення моніторингу виконання МЕП складається Звіт про реалізацію місцевого енергетичного плану, який затверджується рішенням міської ради та оприлюднюється на офіційному вебсайті міської ради.

До п'ятого числа четвертого місяця, що настає за звітним періодом до Чернігівської обласної державної адміністрації подається інформація, що міститься в затверджених річних звітах за формою згідно з додатком 5 до Методики розроблення місцевих енергетичних планів затвердженої наказом Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України № 1163 від 21.12.2023 р.

Таблиця 5.1. Основні потенційні внутрішні і зовнішні ризики при виконанні МЕП та реалізації муніципальних проєктів, та можливі дії щодо зниження визначених ризиків

Основні фактори ризику	Заходи по зниженню ризиків
Невідповідність системи управління процесам підвищення енергоефективності згідно поставленим цілям МЕП	Формування цілісної системи управління процесом підвищення енергоефективності економіки міста, що забезпечує розподіл повноважень та ефективну взаємодію органів виконавчої влади територіальної громади та господарюючих суб'єктів і населення
Несвоєчасне прийняття або неприйняття необхідних регуляторних та організаційно-правових актів, що визначають механізми міського регулювання у сфері підвищення енергоефективності	Своєчасне прийняття необхідних регуляторних та організаційно-правових актів, що визначають механізми регулювання у сфері підвищення енергоефективності будівель і споруд, а також товарів, робіт, послуг, що закуповуються для муніципальних потреб. Вимоги до обліку виробництва, передачі та споживання енергетичних ресурсів, проведення енергетичних обстежень та енергетичної сертифікація об'єктів, положень, що вводять в дію механізми стимулювання споживачів до ефективного використання енергії
Низька ефективність системи моніторингу результативності реалізації МЕП та відсутність практики регулярного поновлення супутніх програм у галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності	1.Формування ефективної системи моніторингу споживання ресурсів, енергозбереження та підвищення енергоефективності у всіх секторах економіки територіальної громади і системи інформаційної та освітньої підтримки діяльності в даній сфері; 2.Введення практики регулярного формування та оновлення прийнятих програм з підвищення енергоефективності, а також програм підвищення енергоефективності організацій з муніципальною участю
Нестача підготованих кадрів, здатних розробляти програми і управляти реалізацією МЕП	Організація проведення семінарів, тренінгів по отриманню знань представниками міськвиконкому в галузі енергозбереження та енергоефективності
Недостатнє бюджетне фінансування МЕП, неадекватність механізмів залучення позабюджетних джерел на умовах ДПП для фінансування запланованих проєктів	1.Створення необхідних і достатніх умов по реалізації державно-приватного партнерства в рамках цільових угод з підвищення енергоефективності в енергоємних галузях економічної діяльності та при реалізації програм з енергозбереження та підвищення енергоефективності. 2.Формування системи виділення бюджетних асигнувань, необхідних для підтримки і стимулювання реалізації проєктів з підвищення ефективності використання енергії, розвитку поновлюваних джерел енергії та екологічно чистих виробничих технологій
Обмеженість спеціалізованих компаній на ринку міста по наданню послуг з енергетичного обстеження, спеціалізованого енергосервісного бізнесу, консалтингових і проєктних організацій в галузі енергозбереження та підвищення енергоефективності	Розробка та виконання пілотних проєктів по залученню енергосервісних компаній до виконання енергетичних проєктів територіальної громади на умовах повернення залучених коштів від одержаної економії енергоресурсів в результаті виконаних проєктів
Недостатня інформаційна та пропагандистська робота з формування стереотипів поведінки і мотивацій, націлених на раціональне та екологічно відповідальне використання енергії та води у всіх верств населення	1.Забезпечення формування нових стереотипів поведінки і мотивацій, націлених на раціональне та екологічно відповідальне використання енергії, енергетичних та природних ресурсів у всіх верств населення. 2.Забезпечення формування та розвитку виду діяльності з підвищення енергоефективності за рахунок створення

	сталого енергетичного розвитку, включаючи ДПП, ОСББ, громадські організації, спеціалізований енергосервісний бізнес, консалтингові та проектні організації.
Повільний розвиток економіки міста, повільне оновлення основних фондів і недостатньо активна інноваційна політика територіальної громади по залученню інвестицій	1.Забезпечення умов для динамічного розвитку економіки міста, активізація роботи щодо прискорення оновлення основних фондів і активізація інноваційної політики по залученню інвестицій. 2.Створення ефективної системи стимулювання підвищення енергоефективності та обліку як критерію виділення коштів з бюджету територіальної громади приєднаним селам та селищам з метою застосування на їхній території енергозберігаючих та екологічно чистих виробничих технологій та реалізації проектів підвищення ефективності використання енергії.
Обмежений практичний досвід виконання пілотних проектів та одержання практичних результатів від запровадження енергоефективних заходів	1.Реалізація комплексу заходів щодо підвищення енергоефективності на об'єктах бюджетної сфери, що дозволяють знизити питоме споживання енергії 2.Створення необхідних і достатніх умов для реалізації типових енергозберігаючих проектів, які можуть широко застосовуватися в різних секторах економіки з мінімальними накладними витратами по їх реалізації

У таблиці 5.2. наведено орієнтовний календарний план реалізації проектів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року. Загальна площа очікуваної середньорічної термомодернізації садибних, багатоквартирних та громадських будівель становить 150 тис м², 40 тис м², та 11,6 м² відповідно.

Для громадських будівель заплановано лінійну реалізацію з обсягом 1,93 тис м², будівництво сонячних електростанцій (СЕС) потужністю 200 кВт заплановано на 2025 рік. Передбачено також автоматизацію управління зовнішнім освітленням та заміну ламп зовнішнього освітлення. Тенденція показує очікуване невелике збільшення обсягів термомодернізації, з найбільшою концентрацією робіт у кінці періоду — 2029-2030 роки.

Таблиця 5.2. Орієнтовний календарний план реалізації проектів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року.

№	Назва проєкту	Загальний обсяг реалізації	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	-						
1.1.	Термомодернізація громадських будівель	11,6 тис. кв м	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
1.2.	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	200 кВт	200	0	0	0	0	0
2	Зовнішнє освітлення	-						
2.1.	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	75 кВт	75	0	0	0	0	0
2.2.	Заміна ламп системи вуличного освітлення на енергоефективні	500	83	83	83	83	84	84
3	Житлові будівлі	-						
3.1.	Термомодернізація багатоквартирних будинків	40 тис. кв м	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

3.2.	Термомодернізація садибних будинків	150 тис. кв м	25	25	25	25	25	25
3.3.	Впровадження ВДЕ в садибних будинках	2500 кВт	415	415	415	415	415	415
4	Сфера водопостачання і водовідведення	-						
4.1.	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	200 кВт	0	200	0	0	0	0
5	Сфера централізованого теплопостачання	-						
5.1.	Оновлення мережі централізованого теплопостачання	7,5 км	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3
5.2.	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	200 кВт	0	200	0	0	0	0
5.3.	Переведення котельні Схід з газових котлів на твердопаливні котли	1 котельня	1	0	0	0	0	0

У таблиці 5.3. зазначено план реалізації проєктів в одиницях МВт· год/рік. Загальний енергетичний ефект від впровадження передбачених МЕП проєктів з енергоефективності становить 45 470 МВт· год/рік та проєктів впровадження ВДЕ - 10 270 МВт· год/рік

Серед найперспективних за потенціалом економії енергоресурсів варто відзначити напрями термомодернізації житлових будівель, де потенційний енергетичний ефект від впровадження проєктів становить 44 000 МВт· год/рік та термомодернізацію громадських будівель, де потенційний енергетичний ефект від впровадження проєктів становить 1260 МВт· год/рік.

Таблиця 5.3. Орієнтовний план реалізації проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року (МВт· год/рік)

№	Назва проєкту	Обсяг економії енергії	Обсяг енергії з ВДЕ	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	1260	200	410	210	210	210	210	210
1.1	Термомодернізація громадських будівель	1 260	0	210	210	210	210	210	210
1.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	0	200	200	0	0	0	0	0
2	Зовнішнє освітлення	10	90	91,6	1,6	1,6	1,6	1,6	2
2.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	0	90	90	0	0	0	0	0
2.2	Заміна ламп системи вуличного освітлення на енергоефективні	10	0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	2
3	Житлові будівлі	44000	3000	7834	7834	7834	7834	7834	7830

3.1	Термомодернізація багатоквартирних будинків	4 000	0	667	667	667	667	667	665
3.2	Термомодернізація садибних будинків	40 000	0	6667	6667	6667	6667	6667	6665
3.3	Впровадження ВДЕ в садибних будинках	0	3 000	500	500	500	500	500	500
4	Сфера водопостачання і водовідведення	0	233	0	233	0	0	0	0
4.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	0	233	0	233	0	0	0	0
5	Сфера централізованого теплопостачання	200	6747	6547	266	33	33	33	35
5.1	Оновлення мережі централізованого теплопостачання	200	0	33	33	33	33	33	35
5.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	0	233	0	233	0	0	0	0
5.3	Переведення котельні Схід з газових котлів на твердопаливні котли	0	6514	6514	0	0	0	0	0
	ВСЬОГО	45 470	10 270	14 882,6	8 544,6	8 078,6	8 078,6	8 078,6	8077

У таблиці 5.4. наведено орієнтовний фінансовий план реалізації проєктів. Загальна фінансова потреба складає 2 619 млн грн. Найбільші інвестиції передбачено для термомодернізації садибних будинків — 1519,3 млн грн, а найменші для встановлення СЕС для зовнішнього освітлення — 1,0 млн грн. Інвестиції у термомодернізацію та ВДЕ є значними в 2025 р через модернізацію котельні та встановлення СЕС, в подальші роки до 2030р. є більш рівномірними.

Таблиця 5.4. Орієнтовний фінансовий план реалізації проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року (млн грн)

№	Назва проєкту	Загальна вартість (з ПДВ), млн грн	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	167,7	39	25	25	26	26	26
1.1	Термомодернізація громадських будівель	153,1	24,5	25,2	25,2	25,7	26,1	26,5
1.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	14,6	14,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Зовнішнє освітлення	7,4	5	0	0	0	0	0

2.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	5,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Заміна ламп системи вуличного освітлення на енергоефективні	2,279	0,365	0,374	0,376	0,383	0,388	0,394
3	Житлові будівлі	2076,3	332	341	342	349	354	359
3.1	Термомодернізація багатоквартирних будинків	379,8	60,8	62,4	62,6	63,8	64,7	65,6
3.2	Термомодернізація садибних будинків	1519,3	243,0	249,6	250,4	255,1	258,8	262,5
3.3	Впровадження ВДЕ в садибних будинках	177,2	28,3	29,1	29,2	29,7	30,2	30,7
4	Сфера водопостачання і водовідведення	14,0	0	14	0	0	0	0
4.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	14,0	0,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Сфера централізованого теплопостачання	353,6	127	56	42	42	43	44
5.1	Оновлення мережі централізованого теплопостачання	72,3	11,6	11,9	11,9	12,1	12,3	12,5
5.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	14,0	0,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	Переведення котельні Схід з газових котлів на твердопаливні котли	86,4	86,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВСЬОГО	2 438	504	436	410	417	423	429

Таблиця 5.5. Орієнтовний фінансовий план реалізації проєктів сталого енергетичного розвитку громади на період до 2030 року (тис. євро*)

№	Назва проєкту	Загальна вартість (з ПДВ), тис. євро	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Громадські будівлі	3324	804	504	504	504	504	504
1.1	Термомодернізація громадських будівель	3024	504	504	504	504	504	504
1.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	300	300	0	0	0	0	0
2	Зовнішнє освітлення	150	112,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
2.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	105	105,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Заміна ламп системи вуличного освітлення на енергоефективні	45	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

3	Житлові будівлі	41000	6833	6833	6833	6833	6833	6835
3.1	Термомодернізація багатоквартирних будинків	7500	1250	1250	1250	1250	1250	1250
3.2	Термомодернізація садибних будинків	30000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
3.3	Впровадження ВДЕ в садибних будинках	3500	583	583	583	583	583	585
4	Сфера водопостачання і водовідведення	280	0	280	0	0	0	0
4.1	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	280	0	280	0	0	0	0
5	Сфера централізованого теплопостачання	7058	2611	1113	833	833	833	835
5.1	Оновлення мережі централізованого теплопостачання	1428	238	238	238	238	238	238
5.2	Будівництво сонячних електростанцій (СЕС)	280	0	280	0	0	0	0
5.3	Переведення котельні Схід з газових котлів на твердопаливні котли	1778	1778	0	0	0	0	0
	ВСЬОГО	48420	10361	8738	8178	8178	8178	8182

*Курс НБУ євро/грн розрахунковий. Див. Додаток 5.

Таблиця 5.6 демонструє фінансові потреби громади для реалізації енергетичних проєктів до 2030 року, із загальним бюджетом у **2619 млн грн**. Найбільший обсяг інвестицій, **2076 млн грн**, спрямовано на термомодернізацію житлових будівель, що фінансується власниками цих об'єктів. Значні витрати також заплановані на сферу централізованого теплопостачання (**353 млн грн**), із основними джерелами — бюджетні кошти (**295 млн грн**) та міжнародні донорські програми.

Таблиця 5.6. Орієнтовні фінансові потреби та джерела фінансування МЕП та муніципальних проєктів до 2030 року (млн грн)

№	Назва проєкту	Загальна вартість (з ПДВ), млн грн
1	Громадські будівлі	167,7
1.1.	Бюджетні кошти (в тому числі потенційні запозичення)	103,00
1.2.	Кошти інвесторів	34,7
1.3.	Кошти донорів	30,00
2	Зовнішнє освітлення	7,37

2.1.	Бюджетні кошти (в тому числі потенційні запозичення)	2,27
2.2.	Кошти інвесторів	5,10
3	Житлові будівлі	2076,00
3.1.	Власні кошти власників житлових будівель	2076,00
4	Сфера водопостачання і водовідведення	14,98
4.1.	Кошти інвесторів	14,98
5	Сфера централізованого теплопостачання	172,7
5.1.	Бюджетні кошти (в тому числі потенційні запозичення)	118,30
5.2.	Кошти інвесторів	14,98
5.3.	Кошти донорів	43,00
	ВСЬОГО	2438,00

Найменші витрати передбачені для модернізації зовнішнього освітлення (**7,37 млн грн**), основну частину якого профінансують інвестори. Загалом розподіл фінансування відображає акцент на максимальну економію енергії в житлових і громадських будівлях, а також підвищення ефективності теплових і водопостачальних систем. Баланс між бюджетними, інвесторськими та донорськими коштами забезпечує стійкість проєктів.

6. Очікувані результати виконання муніципального енергетичного плану

Оскільки муніципальний енергетичний план (МЕП) перш за все спрямований на досягнення встановлених цілей громади з підвищення енергоефективності та розвитку ВДЕ, основними очікуваними результатами виконання МЕП є **зменшення кінцевого споживання енергії на 17% та підвищення частки ВДЕ до 33% у 2030 році.**

За результатами виконання муніципального енергетичного плану очікується отримання наступних ефектів у 2030 році:

політичні:

1. зниження залежності від імпортного газу через перехід на біопаливо та ВДЕ;
2. підвищення енергетичної безпеки завдяки диверсифікації джерел енергії та використанню локальних ресурсів;
3. удосконалення управління енергоспоживанням через впровадження енергоменеджменту та моніторингу, що дозволить заощаджувати 5–15% енергії відповідних місцевих установ;

економічні:

4. зменшення бюджетних витрат на енергію за рахунок економії до 55 940 МВт·год щороку.
5. стабілізація тарифів для населення та бюджетної сфери;
6. притік приватних інвестицій у модернізацію комунальної інфраструктури громади на суму понад 2 218 млн грн.

екологічні:

7. зниження викидів парникових газів через використання ВДЕ та зменшення залежності від викопних палив;
8. зменшення забруднення повітря завдяки впровадженню електротранспорту та скороченню споживання газу;

соціальні:

9. покращення теплозабезпечення та підвищення комфорту у будівлях;
10. подовження терміну експлуатації будівель на 50 років завдяки термомодернізації;
11. створення нових робочих місць у проєктах модернізації інфраструктури;
12. формування культури ощадного споживання через інформаційні кампанії та енергомоніторинг.

Зведені енергетичні, вартісні та інвестиційні баланси для майбутніх періодів

На основі очікуваних показників від реалізації муніципальних проєктів сталого енергетичного розвитку території громади, побудовані зведені баланси на період до 2030 року.

Показники зведеного енергетичного балансу громади за видами енергії до 2030 року з урахуванням впровадження проєктів сталого енергетичного розвитку передбачають наступне відносно 2023 року:

- **споживання природного газу зменшиться на 25 %;**
- **використання біопалива до 58 303 МВт·год;**
- **споживання електроенергії зменшиться на 25 % до 29 289 МВт·год, у зв'язку із чим у розрахунки МЕП включено будівництво сонячних електростанцій.**

Загалом очікується, що за рахунок підвищення енергетичної ефективності в результаті реалізації МЕП до 2030 року **загальне кінцеве енергоспоживання в громаді зменшиться:**

на 45 270 МВт·год (20%) відносно базової лінії до 2030 року;

Частка енергії з ВДЕ зросте до 37%, що еквівалентно 70 841 МВт·год на рік.

Рисунок 6.1. Зведений енергетичний баланс громади за видами енергії до 2030 року

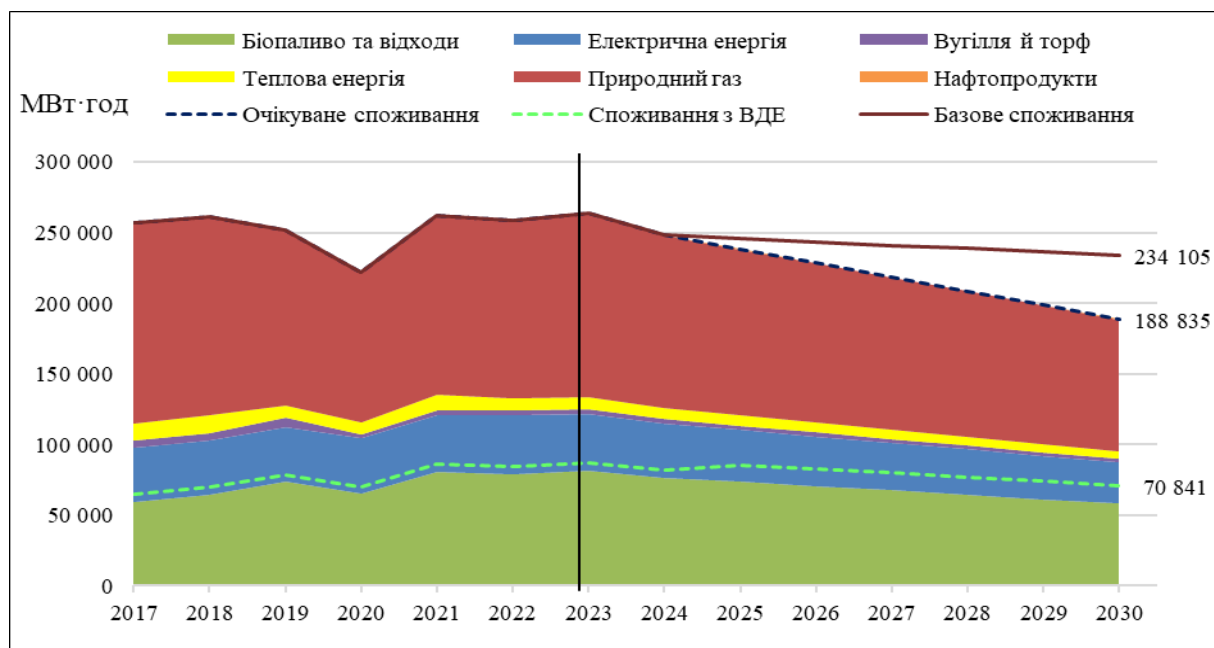
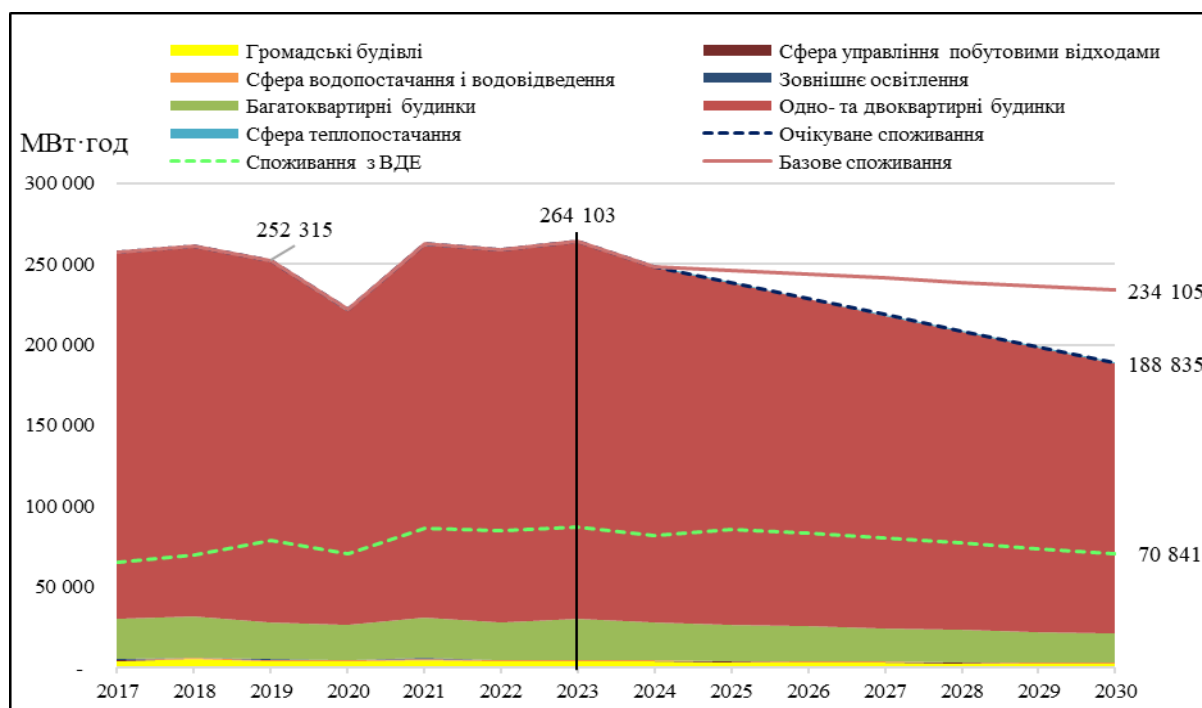


Рисунок 6.2. Зведений енергетичний баланс громади за категоріями споживачів до 2030 року, МВт·год



Згідно зведеного енергетичного балансу громади за категоріями споживачів до 2030 року, прогноуються такі тенденції:

сфера теплопостачання: слід виділити оновлення систем централізованого теплопостачання, де внаслідок впровадження проєктів з модернізації систем генерації та розподілу матиме місце суттєве зниження втрат енергії, що дозволить заощадити понад 200 МВт·год енергії на рік;

житлові будівлі: Очікується, що понад 88% від загального споживання енергії громади припадатиме на житлові будівлі, а термомодернізація 40 тис м² багатоквартирних будинків та 150 тис м² садибних будинків та впровадження ВДЕ в садибних будинках дозволить заощадити понад 47 000 МВт·год енергії на рік;

громадські будівлі: очікується, що споживання громадських будівель складатиме 1,1% від загального енергоспоживання, а впровадження ВДЕ та модернізація опалювальних систем дозволять заощадити до 1 460 МВт·год щороку;

зовнішнє освітлення: Прогнозується, що модернізація систем зовнішнього освітлення, зокрема перехід на LED-лампи, забезпечить економію до 37% від базової лінії витрат енергії.

Рисунок 6.3. Зведений вартісний баланс територіальної громади за категоріями споживачів до 2030 року, млн грн

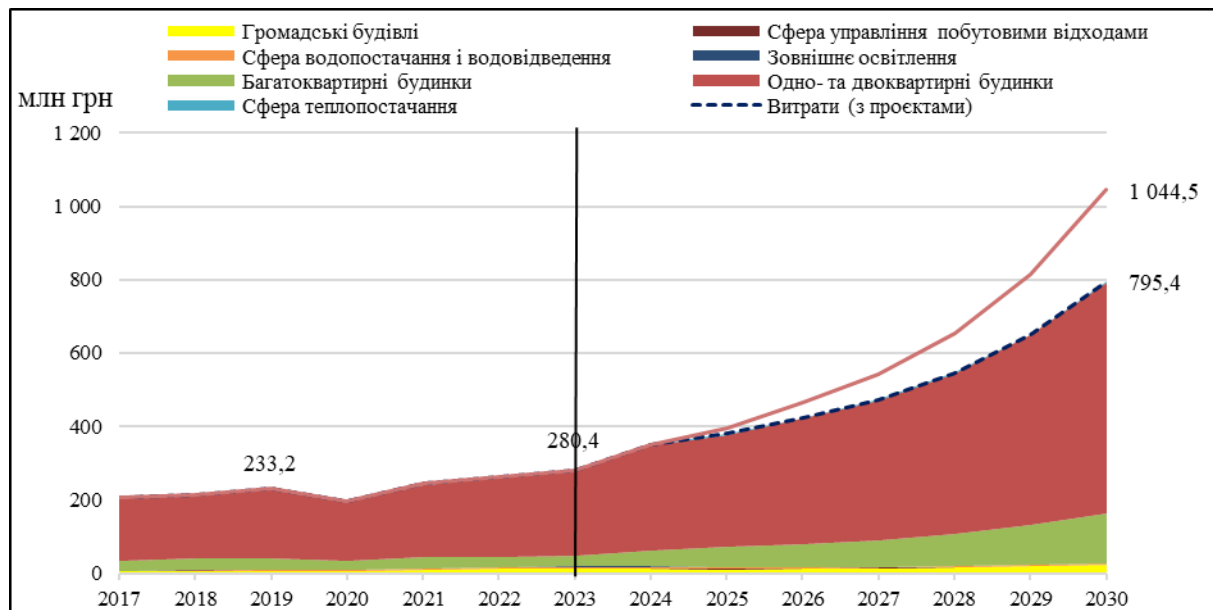
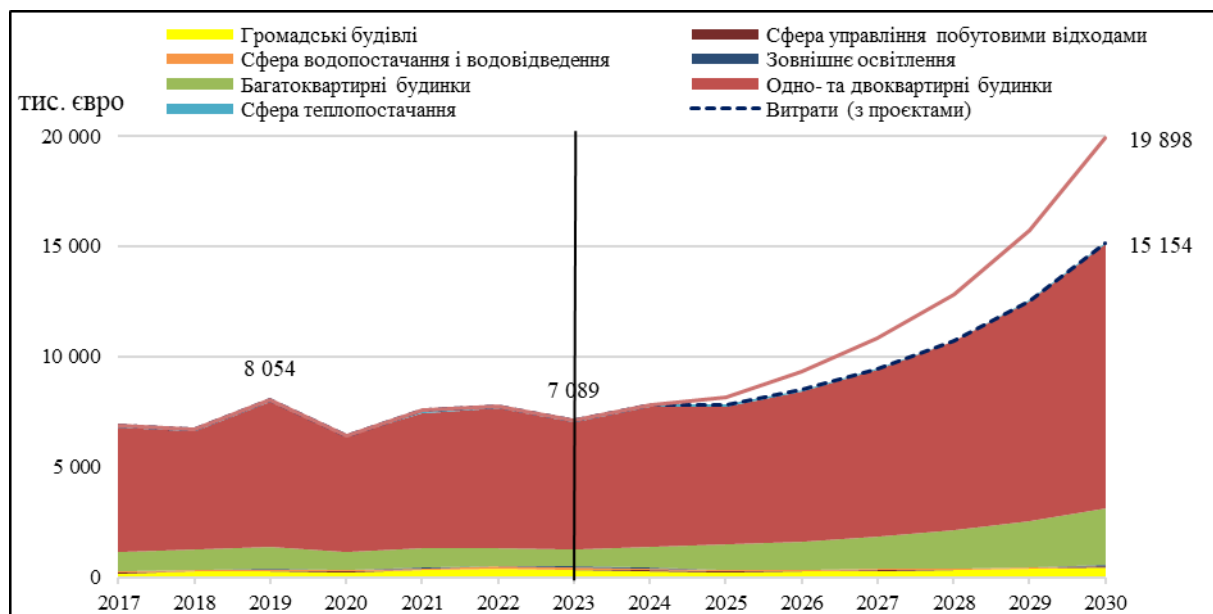


Рисунок 6.4. Зведений вартісний баланс територіальної громади за категоріями споживачів до 2030 року, тис. євро



Згідно розрахунків зведеного вартісного балансу громади за категоріями споживачів до 2030 року прогнозується такий розподіл витрат на енергію до 2030 року:

житловий сектор: найбільша частка витрат на енергію (88 %) припадатиме на житлові будівлі. Очікується, що завдяки термомодернізації житлових будівель та впровадженню енергоефективних заходів збільшення як валових так і індивідуальних видатків

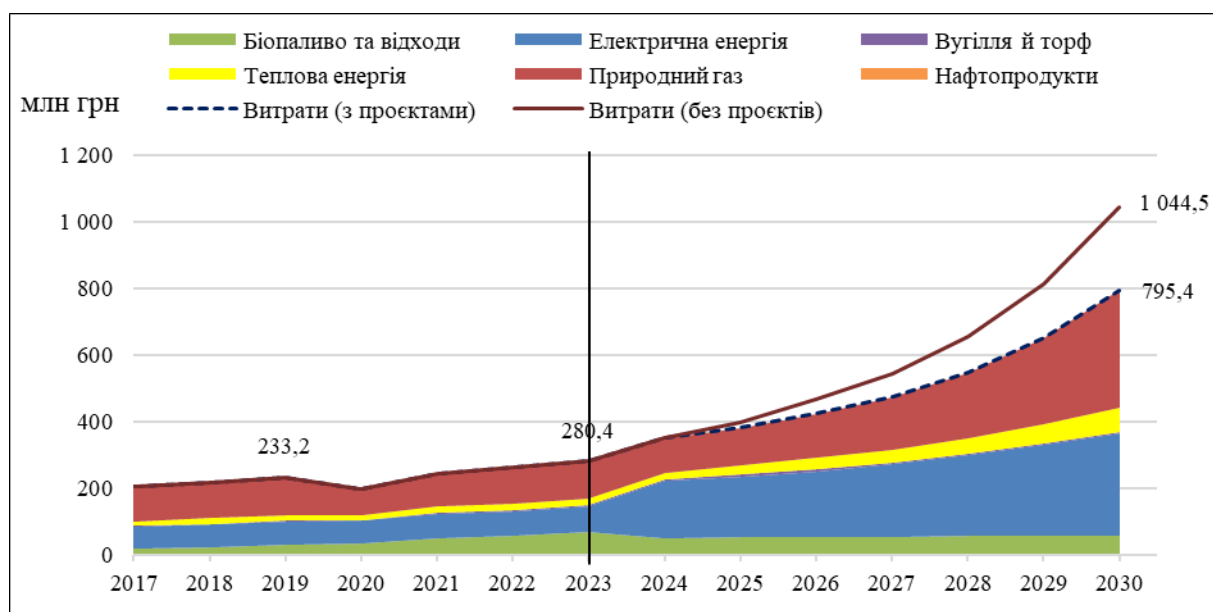
домогосподарств на енергоресурси підвищуватимуться менш повільними темпами за темпи зростання тарифів (а у разі відсутності змін тарифної політики - відповідно зменшаться);

багатоквартирні будинки: частка витрат багатоквартирних будинків на енергію складатиме 9,6%. Модернізація будівель дозволить значно скоротити енерговитрати у розрахунку на 1 кв.м. опалювальної площі;

громадські будівлі: частка витрат громадських будівель у вартісному енергобалансі є незначною, та становитиме 1,1 %. Енергоефективні заходи, зокрема термомодернізація, а також модернізація систем опалення та освітлення, сприятимуть зниженню витрат у розрахунку на 1 кв.м. опалювальної площі громадських будівель, та не дозволять підвищенню тарифів суттєво вплинути на видатки місцевого бюджету на енергоресурси для громадських будівель;

система водопостачання та водовідведення, а також системи зовнішнього освітлення суттєвим чином не впливають на вартісний енергобаланс громади, водночас передбачені енергоефективні проєкти сприятимуть зменшенню видатків на енергоресурси з місцевого бюджету.

Рисунок 6.5. Зведений вартісний баланс територіальної громади за видами енергії до 2030 року, млн грн



З урахуванням прогнозу зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги (Додаток 5) очікується, що витрати в громаді на енергоресурси на 2030 рік розподілятимуться приблизно наступним чином:

природний газ: Незважаючи на зменшення споживання на 8%, витрати на природний газ зростуть у 2,5 рази через підвищення тарифів. Це стане основним викликом для громади.

біопаливо: Витрати залишаться майже незмінними, становлячи 300 млн грн, завдяки впровадженню енергоефективних заходів у будівлях.

електроенергія: Очікується, що витрати зростуть у 1,8 рази, досягнувши 450 млн грн, через збільшення тарифів та розширення використання ВДЕ.

теплова енергія: Завдяки модернізації систем теплопостачання, витрати зменшаться на 5% і будуть становити приблизно 200 млн грн.

Збільшення частки ВДЕ у структурі енергоспоживання до 33,5% дозволить стабілізувати зростання витрат у майбутньому.

Рисунок 6.6. Зведений вартісний баланс територіальної громади за видами енергії до 2030 року, тис. євро

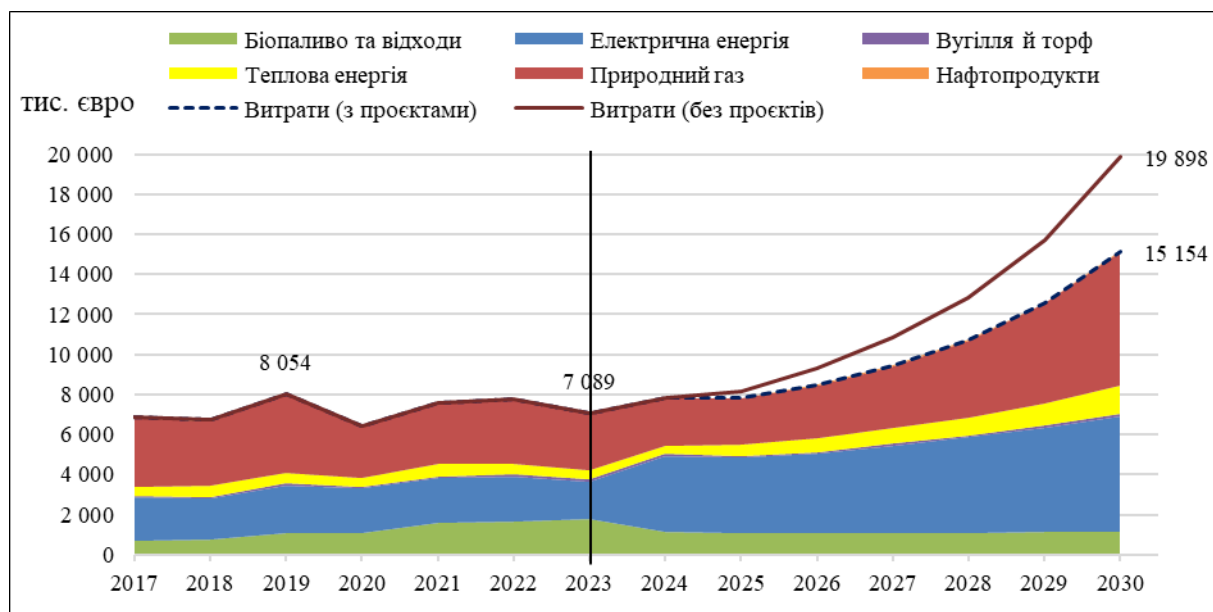
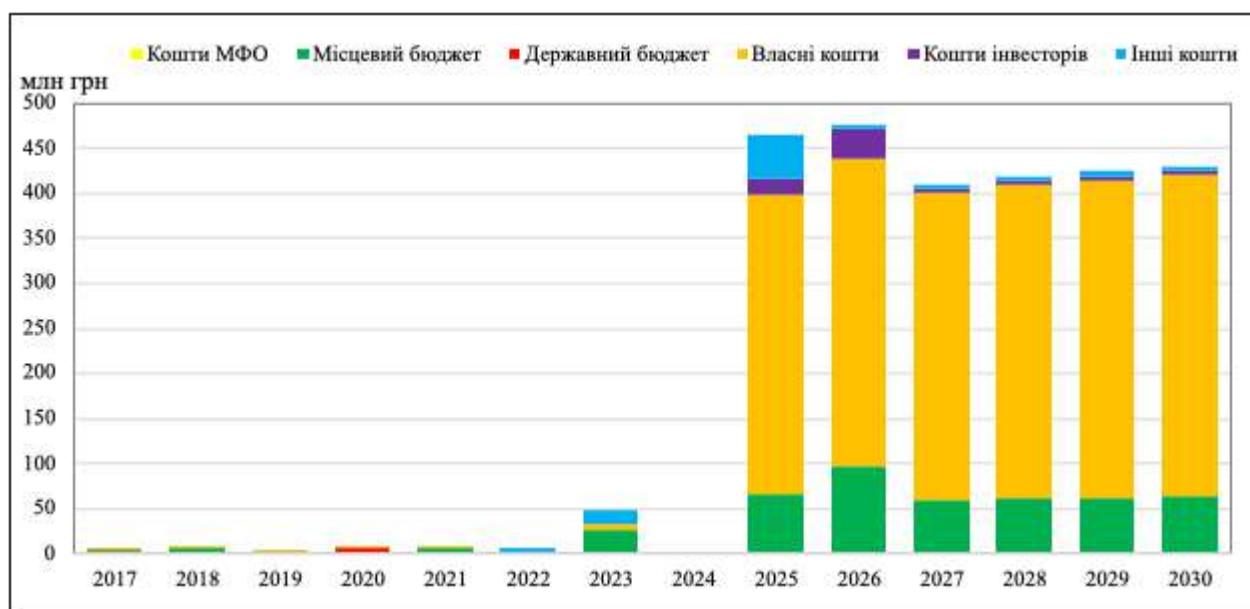


Рисунок 6.7. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за категоріями кінцевих споживачів (без урахування промисловості) до 2030 року, млн. грн



Прогнозовані обсяги фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку громади до 2030 року демонструють такі основні тенденції:

Динаміка фінансування за категоріями споживачів:

житлові будівлі: Найбільший обсяг інвестицій — 2 076 млн грн, що включає термомодернізацію багатоквартирних і садибних будинків та впровадження ВДЕ.

громадські будівлі: Очікується фінансування у розмірі 167,7 млн грн, з акцентом на термомодернізацію та будівництво СЕС.

зовнішнє освітлення: Планується інвестувати 7,4 млн грн, включаючи заміну ламп на енергоефективні та встановлення СЕС.

Сфера централізованого теплопостачання: Передбачено витрати у розмірі 353,6 млн грн для модернізації мереж і переведення котелень на альтернативне паливо.

Розподіл за джерелами фінансування:

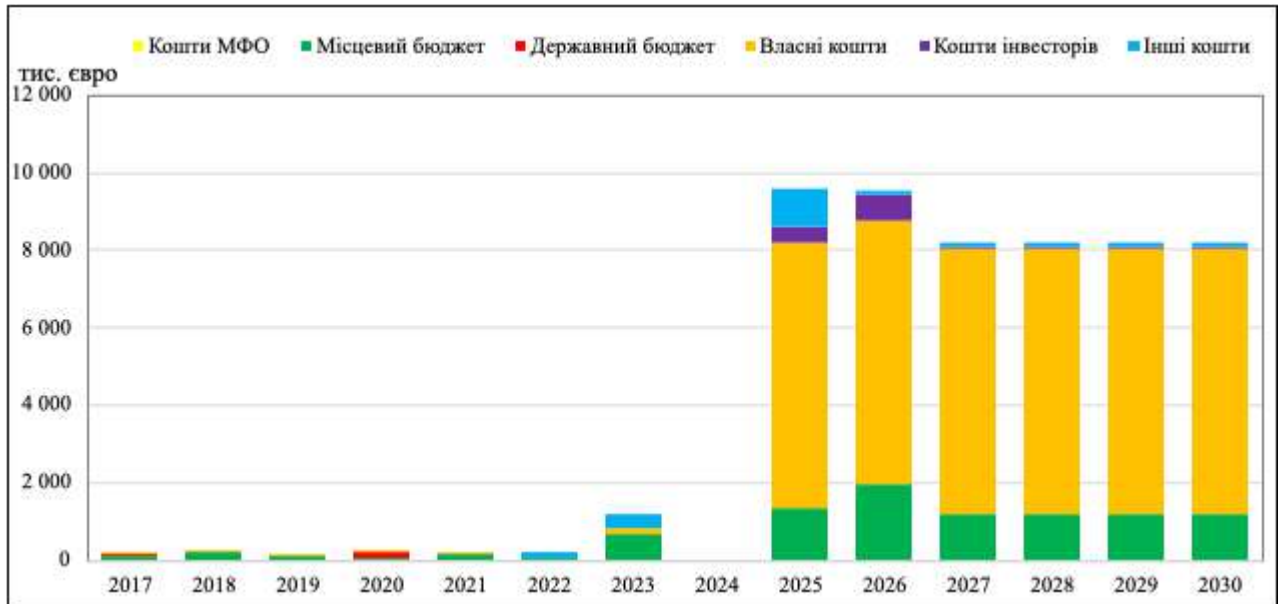
основним джерелом передбачаються власні кошти громади — понад 1 500 млн грн.

інвестори потенційно забезпечать 20% фінансування, або 500 млн грн.

передбачається, що **донорські програми** покриють решту — близько 400 млн грн.

Динаміка фінансування передбачає значне зростання інвестицій у період 2025-2030 років, з піковими витратами у 2025-2026 роках.

Рисунок 6.8. Розподіл обсягів фінансування проєктів сталого енергетичного розвитку за джерелами фінансування до 2030 року, тис. євро



Розрахункові очікувані результати Плану демонструють можливість досягнення суттєвого прогресу та навіть можливість досягненні стратегічних цілей Плану, зокрема:

зниження енергоспоживання

ціль: скоротити кінцеве енергоспоживання на 17,1%, або на 40 032 МВт·год/рік, відносно базового рівня 2019 року (233 831 МВт·год/рік).

результат: прогнозована економія енергії становитиме 45 470 МВт·год/рік, із яких:

- 42 980 МВт·год/рік забезпечить термомодернізація житлових будівель (у тому числі 37 400 МВт·год/рік — садибних будинків);
- 2 490 МВт·год/рік очікується за рахунок модернізації громадських будівель.

збільшення частки ВДЕ

ціль: досягти 33,3% у кінцевому енергоспоживанні, що становить 64 681 МВт·год/рік.

результат: сонячні електростанції забезпечать 3 756 МВт·год/рік електроенергії;

збільшення використання біопалива становитиме 22 520 МВт·год/рік, що сприятиме заміщенню природного газу.

скорочення викидів CO₂

ціль: зменшити викиди CO₂ відповідно до скорочення споживання викопних палив.

результат: очікується зниження викидів на 15 430 тонн/рік, із яких 13 800 тонн/рік забезпечить зменшення використання природного газу.

економічна стабільність

ціль: стабілізувати витрати на енергоносії та залучити інвестиції у розмірі понад 2,5 млрд грн.

результат: інвестиції в термомодернізацію житлових будівель становитимуть 2 076 млн грн; впровадження ВДЕ, зокрема будівництво СЕС, передбачає витрати у розмірі 353,6 млн грн; у сферу зовнішнього освітлення планується інвестувати 7,4 млн грн, включаючи встановлення енергоефективного обладнання.

соціальні вигоди

передбачається, що термомодернізація житлових будівель продовжить термін їх експлуатації на 50 років, а поліпшення кліматичних умов у громадських будівлях і домівках торкнеться понад 5 000 домогосподарств.

Водночас досягнення очікуваних результатів можливе за умови успішної реалізації запланованих проєктів, а також залучення необхідних інвестицій.

Перелік додатків

Додаток 1. Каталог проєктів сталого енергетичного розвитку території територіальної громади.

Додаток 2. Вихідний стан енергетичного розвитку території територіальної громади.

Додаток 3. Ключові енергетичні показники для виконання бенчмаркінгу.

Додаток 4. Вихідні дані, що використовувалися для розроблення муніципального енергетичного плану.

Додаток 5. Прогноз зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги.

Додаток 1. Каталог проєктів сталого енергетичного розвитку території територіальної громади.

№ 1 Термомодернізація громадських будівель				
Існуюча ситуація:				
Зовнішні стіни будівлі – в задовільному стані. Приведений опір теплопередачі не відповідає мінімально допустимому значенню згідно ДБН В 2.6-31, Вікна та двері не поміняні в повному обсязі, внутрішні комунікації переважно в незадовільному стані. Вентиляція в незадовільному стані. Внутрішнє освітлення частково переведено на LED. Розрахунок ведеться від фактичного споживання, не враховуючи потенційних недотопів та споживання для забезпечення нормативних показників згідно законодавства.				
Обсяг модернізації: не менше 4-х об'єктів або 11 600 м²				
Споживання існуючої ситуації:				
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік	
1	Існуюче споживання електроенергії	410	410 МВт·год	
2	Існуюче споживання теплової енергії	1337	1 150 Гкал	
3	Існуюче споживання дров	467	102 тон	
4	Існуюче споживання торфу	118	29 тон	
		2 333,13		
Опис заходу (ів):				
Перелік заходів при комплексній термомодернізації включає в себе в залежності від потреби конкретних будинків: теплоізоляцію або/та заміну трубопроводів системи внутрішнього теплопостачання в неопалювальних приміщеннях, теплоізоляцію або/та заміну трубопроводів системи гарячого водопостачання в неопалювальних приміщеннях, гідравлічне балансування системи опалення шляхом встановлення автоматичних (балансуювальних) клапанів, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування зовнішніх стін, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування опалювальних та неопалювальних горіщ (технічних поверхів) та дахів, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування плит перекриття підвалу, заміна або ремонт зовнішніх дверей або/та облаштування тамбурів зовнішнього входу, заміну або ремонт блоків віконних та блоків балконних дверних у приміщеннях (місцях) загального користування будівлі, комплекс робіт із модернізації та облаштування системи освітлення у приміщеннях (місцях) загального користування будівлі, заміну або ремонт блоків віконних та блоків балконних дверних у приміщеннях, утеплення і скління наявних балконів і лоджій. Перед впровадженням заходів необхідно виконати енергоаудит будівлі та оцінку технічного стану будівельних конструкцій і, в разі необхідності, виконати відповідні ремонтно-відновлювальні роботи (витрати на ремонт не включені до складу інвестицій енергоефективного заходу). Весь комплекс заходів спрямований на досягнення мінімальних вимог до енергоефективності будівель відповідно до законодавства України.				
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів				
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього грн, млн євро**, тис
Електроенергія	256	256,0 МВт·год	11250	2,88 54,87
Теплова енергія	692	595,0 Гкал	16692	9,93 189,21
Дрова	238	52,0 тон	2101	0,11 2,08
Торф	73	18,0 тон	4980	0,09 1,71
Всього економії за рік	1260			13,01 247,87
Експлуатація і обслуговування				0,80 15,241
Чиста річна економія				12,21 232,63
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:				
			Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом			3,06	60,48
Розробка/Планування			7,66	151,20
Обладнання/Конструкції/Матеріали			91,86	1814,40
Монтажні роботи			38,28	756,00
Інші витрати			12,25	241,92
Всього інвестицій			153,10	3024,00
Період реалізації проєкту, років	6			
Потімні капітальні витрати, грн(євро)/кВт·год			грн/кВт·год євро/кВт·год	
			121,54	2,40
Простий період окупності витрат, років***	12,5			

*Тариф прогнозований на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 2 Встановлення гібридної СЕС на дахах громадських будівель					
Існуюча ситуація:					
Всі громадські будівлі громади споживають електроенергію із мережі					
Обсяг модернізації: монтаж дахових гібридних СЕС потужністю 200 кВт встановленої потужності					
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік		
1	Існуюче споживання електроенергії	200	200 МВт·год		
		200,00			
Опис заходу (ів):					
Встановлення дахових гібридних (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС загальною потужністю 200 кВт на громадській будівлі (будівлях). Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 200 МВт·год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього	
				грн, млн	євро**, тис
Електроенергія	200	200 МВт·год	9260	1,85	35,28
Всього економії за рік	200			1,85	35,28
Експлуатація і обслуговування				0,10	1,903
Чиста річна економія				1,75	33,38
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:					
				Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом				0,29	6,00
Розробка/Планування				0,73	15,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали				8,76	180,00
Монтажні роботи				3,65	75,00
Інші витрати				1,17	24,00
Всього інвестицій				14,60	300,00
Період реалізації проєкту, років				1	
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт·год				грн/кВт·год євро/кВт·год	
				73,00	1,50
Простий період окупності витрат, років				6,2	

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 3 Встановлення гібридної СЕС для забезпечення сфери вуличного освітлення					
Існуюча ситуація:					
Всі адміністративні приміщення КП "Благоустрій" та світильники вуличного освітлення споживають електроенергію із мережі					
Обсяг модернізації: монтаж гібридної СЕС потужністю 115 кВт встановленої потужності					
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік		
1	Існуюче споживання електроенергії	90	90 МВт·год		
		90,00			
Опис заходу (ів):					
Встановлення гібридної (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС потужністю 75 кВт на базі КП "Благоустрій". Пропонується забезпечити функціонування адміністративної будівлі комунальної установи та створити мікромережу найближчих світильників для повного використання потенціалу СЕС. Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 90 МВт·год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього	
				грн, млн	євро**, тис
Електроенергія	90	90 МВт·год	9260	0,83	15,88
Всього економії за рік	90			0,83	15,88
Експлуатація і обслуговування				0,10	1,903
Чиста річна економія				0,73	13,97
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:				Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом				0,10	2,10
Розробка/Планування				0,26	5,25
Обладнання/Конструкції/Матеріали				3,06	63,00
Монтажні роботи				1,28	26,25
Інші витрати				0,41	8,40
Всього інвестицій				5,10	105,00
Період реалізації проєкту, років				1	
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт·год				грн/кВт·год	євро/кВт·год
Простий період окупності витрат, років				56,67	1,17
				5,8	

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно

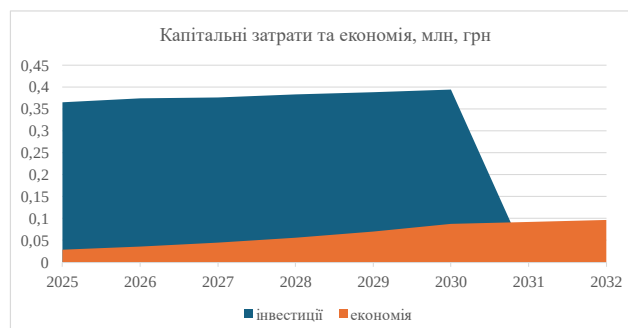


№ 4 Заміна світильників вуличного освітлення				
Існуюча ситуація:				
З 1511 шт світильників вуличного освітлення замінено на LED 995 шт. Решта 516 шт потребує заміни				
Обсяг модернізації: заміна 516 шт світильників вуличного освітлення				
Споживання існуючої ситуації:				
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік	
1	Існуюче споживання електроенергії	125	125 МВт·год	
		125,00		
Опис заходу (ів):				
Встановлення гібридної (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС потужністю 110 кВт на базі КУ "Балта-благоустрій" Балтської міської ради Одеської області. Пропонується забезпечити функціонування адміністративної будівлі комунальної установи та створити мікромережу найближчих світильників для повного використання потенціалу СЕС. Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 110 МВт·год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.				
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів				
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього грн, млн євро**, тис
Електроенергія	10	10 МВт·год	9260	0,093 1,76
Всього економії за рік	10			0,093 1,76
Експлуатація і обслуговування				0,005 0,093
Чиста річна економія				0,088 1,67
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:				
				Грн, млн Євро**, тис
Управління Проектом				0,05 0,90
Розробка/Планування				0,12 2,25
Обладнання/Конструкції/Матеріали				1,38 27,00
Монтажні роботи				0,58 11,25
Інші витрати				0,18 3,60
Всього інвестицій				2,30 45,00
Період реалізації проєкту, років	6			
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт·год				грн/кВт·год євро/кВт·год
				230,00 4,50
Простий період окупності витрат, років	19,1			

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 5 Термомодернізація багатоквартирних будинків				
Існуюча ситуація:				
Зовнішні стіни будівлі – в задовільному стані. Приведений опір теплопередачі не відповідає мінімально допустимому значенню згідно ДБН В 2.6-31, Вікна та двері не поміняні в повному обсязі, внутрішні комунікації переважно в незадовільному стані. Вентиляція в незадовільному стані. Внутрішнє освітлення частково переведено на LED. Розрахунок ведеться від фактичного споживання, не враховуючи потенційних недотопів та споживання для забезпечення нормативних показників згідно законодавства.				
Обсяг модернізації:		не менше 15-и об'єктів або 40 000 м²		
Споживання існуючої ситуації:				
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік	
1	Існуюче споживання електроенергії	2375	2 375 МВт·год	
2	Існуюче споживання теплової енергії	5164	4 440 Гкал	
3	Існуюче споживання газу	2687	тис. куб. м	288
		10 225,76		
Опис заходу (ів):				
Перелік заходів при комплексній термомодернізації включає в себе в залежності від потреби конкретних будинків: теплоізоляцію або/та заміну трубопроводів системи внутрішнього теплопостачання в неопалювальних приміщеннях, теплоізоляція або/та заміну трубопроводів системи гарячого водопостачання в неопалювальних приміщеннях, гідрравлічне балансування системи опалення шляхом встановлення автоматичних (балансувальних) клапанів, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування зовнішніх стін, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування опалювальних та неопалювальних горіщ (технічних поверхів) та дахів, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування плит перекриття підвалу, заміна або ремонт зовнішніх дверей або/та облаштування тамбурів зовнішнього входу, заміну або ремонт блоків віконних та блоків балконних дверей у приміщеннях (місцях) будівлі, комплекс робіт із модернізації та облаштування системи освітлення у приміщеннях (місцях) будівлі, заміну або ремонт блоків віконних та блоків балконних дверей у приміщеннях, утеплення і скління наявних балконів і лоджій. Перед впровадженням заходів необхідно виконати енергоаудит будівлі та оцінку технічного стану будівельних конструкцій і, в разі необхідності, виконати відповідні ремонтно-відновлювальні роботи (витрати на ремонт не включені до складу інвестицій енергоефективного заходу). Весь комплекс заходів спрямований на досягнення мінімальних вимог до енергоефективності будівель відповідно до законодавства України.				
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів				
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього свро**, тис
Електроенергія	602	602,00 МВт·год	11250	6,77 129,02
Теплова енергія	2559	2200,00 Гкал	15639	34,41 655,46
Природний газ	840	90 тис. куб. м	22152	1,99 37,98
Всього економії за рік	4000			43,17 822,47
Експлуатаційні і обслуговування				2,30 43,818
Чиста річна економія				40,87 778,65
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:			Грн, млн	Свро**, тис
Управління Проектом			7,60	150,00
Розробка/Планування			18,99	375,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали			227,88	4500,00
Монтажні роботи			94,95	1875,00
Інші витрати			30,38	600,00
Всього інвестицій			379,80	7500,00
Період реалізації проєкту, років			6	
Питомі капітальні витрати, грн(свро)/кВт·год			грн/кВт·год свро/кВт·год	
Простий період окупності витрат, років***			10,0	94,94 1,87

*Тариф прогнозований на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс свро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 6 Термомодернізація садибних будинків						
Існуюча ситуація:						
Зовнішні стіни будівлі – в задовільному стані. Приведений опір теплопередачі не відповідає мінімально допустимому значенню згідно ДБН В 2.6-31, Вікна та двері не поміняні в повному обсязі, внутрішні комунікації переважно в незадовільному стані. Вентиляція в незадовільному стані. Внутрішнє освітлення частково переведено на LED. Розрахунок ведеться від фактичного споживання, не враховуючи потенційних недотопів та споживання для забезпечення нормативних показників згідно законодавства.						
Обсяг модернізації: не менше 4 000 об'єктів або 239 812 м²						
Споживання існуючої ситуації:						
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік			
1	Існуюче споживання електроенергії	12522	12 522 МВт·год			
2	Існуюче споживання газу	38273	4 102 тис куб м			
3	Існуюче споживання дров	31302	14 906 тон			
4	Існуюче споживання вугілля	6793	835 тон			
5	Існуюче споживання теплової енергії	3	2 Гкал			
		88 892				
Опис заходу (ів):						
Перелік заходів при комплексній термомодернізації включає в себе в залежності від потреби конкретних будинків: теплоізоляцію або/та заміну трубопроводів системи внутрішнього теплопостачання в приміщеннях, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування зовнішніх стін, комплекс робіт із теплоізоляції та улаштування горнищ та дахів, заміна або ремонт зовнішніх дверей або/та облаштування тамбурів зовнішнього входу, заміну або ремонт блоків віконних та блоків балконних дверей, комплекс робіт із модернізації та облаштування системи освітлення будівлі. Заміна або модернізація котла або/та допоміжного обладнання. Весь комплекс заходів спрямований на досягнення мінімальних вимог до енергоефективності будвель відповідно до законодавства України.						
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів						
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	грн, млн	Всього свро**, тис	
Електроенергія	2901	2901 МВт·год	11970	34,72	661,55	
Природний газ	18473	1980 тис куб м	22152	43,86	835,61	
Дрова	15189	7233 тон	2101	15,20	289,51	
Вугілля	3435	422 тон	20259	8,55	162,87	
Теплова енергія	1,2	1 Гкал	15639	0,02	0,30	
Всього економії за рік		40000		102,35	1949,85	
Експлуатація і обслуговування				34,00	647,742	
Чиста річна економія				68,35	1302,10	
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:					Грн, млн	Свро**, тис
Управління Проектом					30,39	600,00
Розробка/Планування					75,97	1500,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали					911,58	18000,00
Монтажні роботи					379,83	7500,00
Інші витрати					121,54	2400,00
Всього інвестицій					1519,30	30000,00
Період реалізації проєкту, років		6				
Питомі капітальні витрати, грн(свро)/кВт·год			грн/кВт·год		свро/кВт·год	
			37,98		0,75	
Простий період окупності витрат, років***		17,9				

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс свро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно

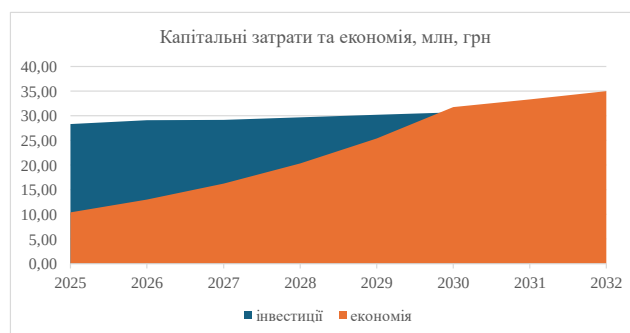


№ 7 Встановлення гібридної СЕС на дахах садибних будинків					
Існуюча ситуація:					
Всі садибні будинки громади споживають електроенергію із мережі					
Обсяг модернізації: монтаж гібридної СЕС потужністю 2500 кВт встановленої потужності					
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва	МВт·год/рік	тарифна одиниця за рік		
1	Існуюче споживання електроенергії	3000	3 000 МВт·год		
		3 000,00			
Опис заходу (ів):					
Встановлення дахоої гібридної (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС потужністю 2500 кВт на громадській будівлі (будівлях). Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 2917 МВт·год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
	МВт·год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	грн, млн	Всього Євро**, тис
Електроенергія	3000	3000 МВт·год	11250	33,75	642,98
Всього економії за рік	3000			33,75	642,98
Експлуатація і обслуговування				2,00	38,102
Чиста річна економія				31,75	604,88
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:					
Управління Проектом				3,57	70,00
Розробка/Планування				8,93	175,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали				107,16	2100,00
Монтажні роботи				44,65	875,00
Інші витрати				14,29	280,00
Всього інвестицій				178,60	3500,00
Період реалізації проєкту, років	6				
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт·год				грн/кВт·год Євро/кВт·год	
				59,53	1,17
Простий період окупності витрат, років	6,8				

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



Додаток №1

№ 8 Встановлення гібридної СЕС на базі КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради					
Існуюча ситуація:					
КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради споживає електроенергію з загальної мережі.					
Обсяг модернізації: монтаж гібридної СЕС 200 кВт встановленої потужності на базі КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради					
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва	МВт-год/рік	тарифна одиниця за рік		
1	Існуюче споживання електроенергії	233	233 МВт-год		
		233,00			
Опис заходу (ів):					
Встановлення дахової гібридної (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС потужністю 200 кВт на території КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради з метою забезпечення основних об'єктів, які споживають електроенергію. Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 233 МВт-год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
	МВт-год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	грн, млн	Всього Євро**, тис
Електроенергія	233	233 МВт-год	9720	2,26	43,15
Всього економії за рік	233			2,26	43,15
Експлуатація і обслуговування				0,20	3,810
Чиста річна економія				2,06	39,34
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:					
				Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом				0,28	5,60
Розробка/Планування				0,70	14,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали				8,40	168,00
Монтажні роботи				3,50	70,00
Інші витрати				1,12	22,40
Всього інвестицій				14,00	280,00
Період реалізації проєкту, років	1				
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт-год				грн/кВт-год	євро/кВт-год
				60,09	1,20
Простий період окупності витрат, років	6,8				

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно

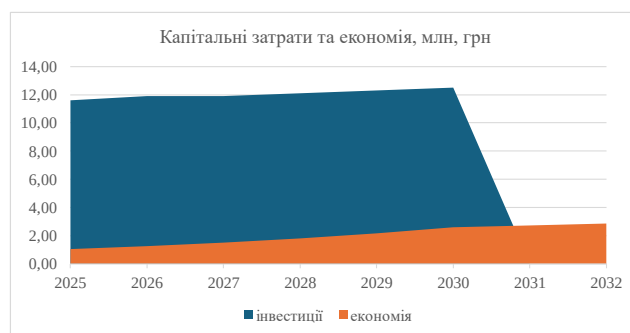


№ 9 Заміна мереж теплопостачання					
Існуюча ситуація:					
Існуюча мережа теплопостачання на 90% перебуває в аварійному стані і потребує заміни.					
Обсяг модернізації: 7,8 км мереж теплопостачання в двотрубному обчисленні з супутнім обладнанням					
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва		МВт-год/рік	тарифна одиниця за рік	
1	Існуючі втрати теплової енергії		3230	2 777 Гкал	
			3 230		
Опис заходу (ів):					
Модернізація 7,8 км мереж теплопостачання в двотрубному обчисленні з обов'язковим додатковим обладнанням з усіма супутніми земляними, демонтажними, бетонуючими, асфальтними та відновлювальними роботами					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
		МВт-год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього грн, млн Євро**, тис
	Теплова енергія	200,0	172 Гкал	15639	2,69 51,25
Всього економії за рік		200			2,69 51,25
Експлуатація і обслуговування					0,10 1,903
Чиста річна економія					2,59 49,34
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:				Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом				1,45	28,56
Розробка/Планування				3,62	71,40
Обладнання/Конструкції/Матеріали				43,38	856,80
Монтажні роботи				18,08	357,00
Інші витрати				5,78	114,24
Всього інвестицій				72,30	1428,00
Період реалізації проєкту, років		6			
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт-год		грн/кВт-год євро/кВт-год			
		361,43 7,14			
Простий період окупності витрат, років		21,8			

*Тариф прогнозований на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 10 Встановлення гібридної СЕС на базі КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради					
Існуюча ситуація:					
КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради споживає електроенергію з загальної мережі.					
Обсяг модернізації:		монтаж гібридної СЕС 200 кВт встановленої потужності на базі КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради для забезпечення електроенергією постачання теплової енергії			
Споживання існуючої ситуації:					
№	Назва	МВт-год/рік	тарифна одиниця за рік		
1	Існуюче споживання електроенергії	233	233 МВт-год		
		233,00			
Опис заходу (ів):					
Встановлення дахоої гібридної (включно з акумуляторами на відповідну потужність) СЕС потужністю 200 кВт на території КП "Корюківкаводоканал" Корюківської міської ради з метою забезпечення основних об'єктів, які споживають електроенергію. Згідно поталу https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html така станція згенерує 233 МВт-год електроенергії за рік. Встановлення акумуляторів дозволить гарантовано спожити всю згенеровану електроенергію.					
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів					
	МВт-год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	грн, млн	Всього євро***, тис
Електроенергія	233	233 МВт-год	9720	2,26	43,15
Всього економії за рік		233		2,26	43,15
Експлуатація і обслуговування				0,20	3,810
Чиста річна економія				2,06	39,34
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:					
				Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом				0,28	5,60
Розробка/Планування				0,70	14,00
Обладнання/Конструкції/Матеріали				8,40	168,00
Монтажні роботи				3,50	70,00
Інші витрати				1,12	22,40
Всього інвестицій				14,00	280,00
Період реалізації проєкту, років		1			
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт-год		грн/кВт-год євро/кВт-год			
		60,09 1,20			
Простий період окупності витрат, років		6,8			

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс євро/грн розрахунковий, див Додаток 5

*** Розрахунок окупності виконаний з припущенням, що після 2030р тарифи будуть зростати на 5% щорічно



№ 11 Модернізація котельної ПАТ «Облтеплокомуненерго»				
Існуюча ситуація:				
Котельня ПАТ «Облтеплокомуненерго» забезпечується газом. Встановлена теплова потужність 15,12 Гкал/год, приєднана – 3,48 Гкал/год. Розрахунок ведеться від фактичного споживання, не враховуючи потенційних недотопів та споживання для забезпечення нормативних показників згідно законодавства.				
Обсяг модернізації: зміна 1 котла потужністю 7,56 МВт з газового на біомасовий				
Споживання існуючої ситуації:				
№	Назва	МВт-год/рік	тарифна одиниця за рік	Вартість
1	Існуюче споживання газу	7729,91	829 тис куб м	18,35
Опис заходу (ів):				
Проект передбачає заміну газового котла на біомасовий з аналогічною потужністю в 7,56 МВт та перехід на щепу (опціонально - пелети) як основне джерело енергії.				
Розрахунок річної економії/заміщення енергоресурсів				
	МВт-год	Тарифна одиниця	Тариф*, грн з ПДВ	Всього грн, млн Євро**, тис
	7734,57	3683 тон	2101	7,74 147,42
Всього заміщення за рік		7734,57		7,74 147,42
Експлуатація і обслуговування				0,90 17,146
Чиста річна економія				9,71 130,28
Обсяг фінансування (капітальні витрати), з ПДВ:			Грн, млн	Євро**, тис
Управління Проектом			1,73	35,56
Розробка/Планування			4,32	88,90
Обладнання/Конструкції/Матеріали			51,84	1066,80
Монтажні роботи			21,60	444,50
Інші витрати			6,91	142,24
Всього інвестицій			86,40	1778,00
Період реалізації проєкту, років		2		
Питомі капітальні витрати, грн(євро)/кВт-год		грн/кВт-год євро/кВт-год		
		11,17 0,23		
Простий період окупності витрат, років		7,5		

*Тариф прогнозний на момент запуску проєкту, див Додаток 5

**курс Євро/грн розрахунковий, див Додаток 5



Додаток 2. Вихідний стан енергетичного розвитку території територіальної громади

Про громаду

Корюківська міська територіальна громада була сформована 25.10.2020 року. Громада розташована в північних частинах України та Чернігівської області, недалеко (до 70 км) від кордону з Білорусією та Росією, біля річки Бреч та її приток. Площа громади становить 1 173,9 км², з яких 47,3% землі сільськогосподарського призначення, 44,31% - лісгосподарського призначення. Корюківка є районним центром. Відстань до обласного центру м.Чернігів становить 99 км, до Києва - 225 км.

Таблиця Д.2.1. Населення громади

Показник	Одиниця виміру	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2022
Кількість жителів громади, в т.ч.	осіб	20 112	20 950	20 886
- чоловіки	осіб	9 345	9 637	9 608
- жінки	осіб	10 767	11 313	11 278
Населення м. Корюківка	осіб	12 297	12 978	12 724
Населення сільських н.п.	осіб	7 815	7 972	8 162
Кількість домогосподарств	штук	8 461	8 692	8 694

До складу громади входить 66 населених пунктів з населенням 20 122 осіб. Адміністративним центром є м. Корюківка, в якому проживає 12 297 мешканців. Характерною ознакою громади є значна площа та низька щільність населення. Через значні відстані до адміністративного центру, поганий стан доріг та відсутності регулярного пасажирського сполучення виникають проблеми з пересуванням мешканців по території громади.

Значною проблемою є зменшення населення та збільшення середнього віку населення в громаді – натуральний приріст та сальдо міграції є від’ємними, біля 1/4 мешканців мають вік старше 60 років.

Значна частина мешканців працює в бюджетній сфері, але важливішу економічну роль відіграють паперові, деревозаготівельні та деревообробні потужні підприємства, найбільші в країні. Значну роль відіграє також сільське господарство, але практично відсутня переробка сільгосппродукції. В громаді функціонує комплекс Бреч – найбільший в Україні конезавод та готельно-туристичний комплекс.

Рівень безробіття досить значний передусім на сільській території, що є наслідком обмеженої кількості робочих місць, низьким рівнем заробітків або просто небажанням провадження професійної діяльності. В сільській місцевості також більший відсоток мешканців пенсійного віку, ніж в місті: у місті 22,3% населення, а у селах – в середньому 29,5%, зокрема у Сядринському окрузі - 42%.

У громаді наявна розгалужена мережа об’єктів та послуг освіти, культури, охорони здоров’я та соціальної допомоги, але більшість комунальних будинків є занадто великими для актуальних потреб і потребує модернізації. Протягом останніх років відбулось значне покращення в сфері суспільної інфраструктури. Наявна широка пропозиція в сферах культури та спорту.

В сфері технічної інфраструктури головною проблемою є поганий стан доріг, незначний рівень забезпечення централізованим водовідведенням та часто поганий доступ до Інтернету. Вивезення сміття забезпечено на всій території громади, а роздільне збирання – тільки в місті.

Населення громади етнічно однорідне, але рівень внутрішньої інтеграції мешканців залишається низьким. Суспільна активність мешканців також залишається невисокою.

Планування майбутнього громади необхідно здійснювати з пріоритетом на економічний розвиток – пошук нових інвесторів та розвиток переробки сільськогосподарської продукції. Громада також багата на природний і культурний потенціал, які можуть стати основою для розвитку туристичної галузі.

Управління ТГ

У міській раді діє 10 структурних підрозділів, 6 з яких є частиною апарату, 4 - виконавчими органами ради (окремими юридичними особами). Загальна кількість працівників ради (фактично працевлаштованих) становить 89 осіб. Дефіцит - менеджери з енергетичних питань та проектів.

До ради громади входять 26 депутатів. У Раді представлено 5 політичних партій; партія «Слуга народу» отримала найбільше місць - 12. В складі Ради було створено 3 постійних комісії.

Виконавчий комітет складається з 34 осіб у складі: керівництво громади, керівники відділів та підрозділів, усі старости.

Громада має статут, прийнятий на сесії 24 травня 2018 р. Він вимагає оновлення, оскільки на момент його прийняття до складу громади входило лише 40 із 66 теперішніх населених пунктів.

ЦНАП громади надає 178 послуг. Крім того, всі старостинські округи підключені до системи «Соціальна громада» та надають адміністративні послуги на місцях.

Економіка ТГ

Громада має значний промисловий потенціал, особливо розвинений у місті Корюківка; в основному паперова та деревообробна промисловість. Наявна промисловість Корюківки - є великою базою для залучення інвестицій, людських ресурсів та розвитку бізнесу, яка представлена низкою процвітаючих підприємств, що використовують сучасне обладнання для свого виробництва.

В решта населених пунктів переважає сільське господарство. Діє одне велике підприємство «Урожай» (14 тис. га) та багато дрібних фермерів, які разом обробляють майже 14 тис. га, але сума податків, яку вони сплачують, не є значною. Широко відомий в регіоні та за кордоном є туристично-розважальний комплекс Бреч.

До найбільших роботодавців належать адміністрація громади та бюджетні заклади (загалом 1200 робочих місць) та низка промислових підприємств, у яких налічується від 130 до 600 робочих місць. Ці підприємства є найбільшими платниками податків у всій області.

Що стосується сільського господарства, то основними культурами, які вирощують є кукурудза, зернові, соняшник та картопля. Мешканці також збирають ягоди та гриби у лісі. Тваринництво добре розвинене - велика рогата худоба (3 підприємства), коні (1 підприємство).

Стан навколишнього природного середовища, екологія

У громаді стан навколишнього середовища є задовільним; немає серйозних джерел забруднення, що не означає, що в цій сфері немає проблем.

Основними джерелами забруднення є шкідливі викиди від промислових підприємств, хімічне забруднення сільськогосподарських угідь, відсутність 100% сортування твердих відходів. Ще однією проблемою є мала кількість каналізаційних систем на території громади

(близько 20%), що спричиняє проникнення стічних вод у ґрунт та забруднення води. Також близько 100 га лісової площі знаходиться в зоні моніторингу після аварії на ЧАЕС.

Площа лісів становить 52 012 га. (44,65% усієї території), близько 5 тис.га. з яких передані громаді. Ліси громади є відомими мисливськими територіями, основними користувачами яких є 3 підприємства. У всіх лісових господарствах є зони відпочинку, обладнані безкоштовними місцями для грилю, спортивними та дитячими майданчиками. Влітку території навколо ставків є популярними місцями для відпочинку, але ці місця недостатньо обладнані.

На території громади знаходиться ряд природних заповідників, регіональних ландшафтних парків, пам'яток природи та заповідних територій (близько 7000 га), пам'яток архітектури та історії. У них переважають листяні дерева та кущі. У лісах збереглися унікальні стародавні дерева, які мають понад 300 років.

Освіта (школи і дошкільні навчальні заклади)

На території громади діють 6 дитячих садків, 10 ЗЗСО. Загалом у дитячих садках є 531 місце і використовуються лише 310 (58,3%). Навчальні заклади на 3 795 місць відвідують 2 028 учнів (53,4% наповнення), що спричиняє високі витрати на утримання та навчання 1 учня (від 15 310 до 59 232 грн. у рік). У навчальних закладах громади є 9 інклюзивних класів, в яких навчається 11 дітей з особливими потребами. У Корюківському дитячому садку "Веселка" функціонують 2 інтеграційні групи для 2-х дітей.

Всім учням, які проживають поза пішохідним доступом, надається повний транспорт до місця навчання та додому. Для цього задіяно 13 транспортних одиниць.

Якість навчання, доступність шкіл та комфорт навчання на високому рівні. Навчальні заклади були готові та ефективно діяли в умовах дистанційного навчання. Виникали лише технічні проблеми у місцевостях з відсутністю доступу до якісного Інтернету. Однак через невелику кількість учнів таких закладів стало можливим проводити консультаційні заняття безпосередньо в невеликих групах учнів.

Проблемою є те, що 24% вчителів пенсійного віку. Деякі з них не хочуть переходити на новий формат навчання. У громаді не вистачає молодих вчителів.

У різних клубах та секціях навчальних закладів, закладах позашкільної освіти 1226 учнів розвивають свої навички (60% від загальної кількості). На базі сільських навчальних закладів існують різні гуртки залежно від можливостей. Існує співпраця у наданні позашкільних освітніх послуг, наприклад, у будинках культури та інш.

У громаді відсутній інклюзивно-ресурсний центр, проте налагоджена співпраця з таким центром в Менській громаді. У громаді є центр професійного розвитку педагогів.

Охорона здоров'я і соціальна допомога

Мережа закладів охорони здоров'я громади I рівня включає КНП ЦПМСД - Центр первинної медико-санітарної допомоги «Корюківський центр сімейної медицини», до складу якого входять: амбулаторія в м.Корюківка, 3 амбулаторії та 1 поліклініка, 9 фельдшерсько-акушерських пунктів та 5 пунктів здоров'я. Центр також обслуговує територію Холминської громади.

Кадровий потенціал Центру налічує 120 осіб, у тому числі 16 сімейних лікарів та 47 медсестер. З 16 сімейними лікарями укладено 21 466 декларацій. У деяких селах не вистачає медичного персоналу; загалом існує потреба у 2 лікарях та 3 працівниках середнього рівня. Існує потреба в покращенні якості надання послуг окремих лікарів загальної практики.

Основне медичне обслуговування забезпечене транспортними засобами, необхідним медичним обладнанням та витратними матеріалами.

В своєю чергою, медичні послуги II рівня у громаді надає КНП «Корюківська центральна районна лікарня», до складу якої входять поліклініка, 8 стаціонарних та 5 допоміжних лікувально-діагностичних відділень. У лікарні є 21 пакетів медичних послуг, включаючи лікування залежностей та COVID-19. Лікарня обслуговує близько 150 тис. людей. Її послугами користуються багато жителів сусідніх громад.

Штат складається з 360 штатних посад (у тому числі 63 лікарі та 140 медсестер. 47 людей (14,1%) пенсійного віку, існують проблеми з відсутністю лікарів окремих спеціальностей. Водночас існує проблема з низьким рівнем оплати праці лікарів, що змушує їх переїжджати у великі міста чи за кордон. Керівництво громади та лікарні планують залучити фахівців із сусідніх громад.

Заклад достатньо технічно оснащений, матеріально-технічна база постійно оновлюється. У лікарні 6 санітарних машин. У відділенні швидкої допомоги та діагностиці проводиться капітальний ремонт.

Корюківський центр надання соціальних послуг діє від 15.11.2018 року і на даний час працевлаштовує 89 працівників (з них 55 соціальних працівників). Центр обслуговує 710 осіб на дому, а 621 осіб в відділенні денного перебування. У відділі соціального забезпечення сім'ї, дітей та молоді працюють 10 осіб та підтримуються 109 сімей. Другим відділом Центру є відділ соціального захисту населення з трьома підрозділами – домашні послуги, денна та адресна допомога, матеріальна та юридична допомога. ЦНАП працює як фронт-офіс; документи від жителів також приймають у селах старости.

В громаді розвивається допомога на дому - отримувачі послуг задоволені і кожного місяця бажаючих ними користуватися стає все більше (всі послуги безкоштовні). У відділенні денного догляду під наглядом лікаря також можна користуватися послугою реабілітаційного масажу та послугами медсестер. Кількість отримувачів послуг відділення постійно зростає (безкоштовні послуги перукаря, швачки, шевця). Крім того, для користувачів послуг організовуються різні заходи. Існує потреба у збільшенні площі приміщень для цього відділення.

Культура

Діяльністю в галузі культури на території громади займають: Корюківський міський будинок культури, Наумівський будинок народних традицій і дозвілля, 9 сільських будинків культури та 9 клубів, музеїв, художня школа. На їх базі функціонує 140 аматорських секцій та клубів за інтересами.

Громада отримала від району оптимізовану мережу бібліотек. Бібліотечні послуги надаються на базі будинків культури або сільських клубів. Як окрема одиниця працює лише Корюківська публічна бібліотека та її філія у селі Наумівка. Бібліотеки проводять багато різних видів діяльності.

На сьогодні об'єкти культури в громаді виконують роль творчо-рекреаційних центрів для людей, вони працюють регулярно та опалюються. З іншого боку, всі вони потребують ремонту, доповнення технічної бази. Наразі у сільських клубах є 2 вакансії керівників, через це установи закриті.

У місті діє потужний молодіжний центр "КУБ" (графік роботи до 22:00), у якому є основний зал, ігрова кімната, кухня та туалети. Центр має все необхідне обладнання та технічні засоби для організації різноманітних культурно-освітніх заходів, семінарів, тренінгів та кінопоказів.

Спорт

У громаді знаходиться 40 спортивних об'єктів, у т.ч. спортивний клуб «Олімп» та стадіон «Паперовик», що належать компанії «Слов'янські шпалери». Збудовано міський футбольний

стадіон на базі ліцею, також збудований багатофункціональний майданчик та 3 міні-футбольних поля. Всі об'єкти доступні для професійних команд, спортсменів та любителів спорту будь-якого віку.

Активним є футбольний клуб "Фаворит". Центр дитячої та юнацької творчості (ЦДЮТ) має спортивні секції з текфандо та боксу, футболу (180 дітей), вільної боротьби, волейболу, баскетболу та легкої атлетики. Мешканці активно займаються спортом та фізичною культурою, але ця сфера потребує підтримки та допомоги у розвитку. Останнім часом зросла кількість людей, які проводять вільний час активно (піші прогулянки, їзда на велосипеді, біг), жителі громади різного віку активно користуються велосипедами. Люди похилого віку також активно займаються спортом. Для вправ на відкритому повітрі встановлені тренажери.

На території громади є унікальний готельно-розважальний комплекс у селі Бреч, який надає різноманітні рекреаційні послуги. Комплекс складається з 3 ресторанів, 3 басейнів, 3 саун, 25 процедур у спа-центрах, понад 20 видів занять для дорослих та дітей. Тут регулярно організовуються українські та регіональні змагання з верхової їзди. Є також (платні) уроки верхової їзди.

Дороги і дорожня інфраструктура

Дорожня мережа в межах громади переважно у задовільному стані, за винятком національних доріг територіального значення. Всі потенційні центри економічного розвитку громади пов'язані з містом асфальтованими дорогами. Мережа доріг обласного значення в громаді становить 136,3 км, 98% з яких мають тверде покриття, а мережа регіональних доріг в громаді становить 61,8 км, з них 97,68% - дороги з твердим покриттям. Загальна довжина доріг, які належать до громади, становить 391 км, з них 30,67% - дороги з твердим покриттям. Довжина тротуарів становить 15,15 км; з них 10 км у нормальному стані, решта потребує ремонту. Тротуари в основному знаходяться у місті та у селах Наумівка та Бреч. У 2019 році в Корюківці було побудовано перші 4 км велосипедних доріжок.

На території міста є об'єкти дорожнього обслуговування, включаючи дві АЗС та три СТО.

Існує потреба у оновленні засобів організації дорожнього руху (знаки, вказівники, розмітка). Проблемою є забезпечення екстреного зв'язку між учасниками дорожнього руху та правоохоронними органами, медичними закладами та аварійними службами.

Інфраструктура, що використовується в домашніх господарствах (сміття, каналізація, газ і т.п.)

Протяжність водопровідної мережі в громаді становить 121 км, у т. ч. в Корюківці 66,6 км, а решта - у 8 селах. Послуги отримують 5861 абонентам (70% домогосподарств). Водопостачання забезпечують КП «Корюківкаводоканал» та «Убідьське». Перше підприємство також займається будівництвом внутрішніх та зовнішніх водопровідних та каналізаційних мереж (41 працівник). Є проблема з зменшенням рівнем води в колодязях, що спричиняє відсутність води влітку. Якість води хороша. Мешканці приватного сектору або бурять глибинні колодязі, або беруть воду у інших місцях.

Протяжність каналізаційної мережі становить 6,9 км у Корюківці, 8,6 км у селі Наумівка та 2 км у селі Сядрине (покриття близько 20%). Кількість абонентів: у м. Корюківка 1785 абонентів, у селах Наумівка та Сядрине – 134 абоненти.

Міське звалище твердих побутових відходів (ТПВ) працює з 1991р. (3,2833 га.). У 2023 р. тут було відкладено 18 180 м³ відходів. Наразі звалище заповнене на 40%. Звалище оснащено та розроблено технологію експлуатації звалища, у т.ч. систему моніторингу стану поверхневих та підземних вод, повітря, ґрунту та рослин. Проблема незаконних сміттєзвалищ незначна, їх кількість зменшується.

Збір змішаних ТПВ у Корюківці здійснює КП «Корюківська ЖЕК» (3 сміттєвози, 107 контейнерів). Також КП «Благоустрій» з 2014р. займається збором пластику (ПЕТ-пляшки) в місті (у 2023 році – 57,8 м3, 6 т). Для цього встановлено 15 контейнерів. Пластик передається приватній компанії для переробки.

Послуги електро- та теплопостачання для мешканців надають такі підприємства: ПАТ "ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" та КП «Корюківкаводоканал» - централізоване теплопостачання в місті Корюківка; ТОВ "Чернігівгазбук" – постачання газу для більшості абонентів громади; ТОВ "Енера Чернігів" – електропостачання; АТ «Чернігівобленерго» - обслуговування електричної мережі.

Існують проблеми із скачками напруги, перебої в електропостачання (переважно в аварійних ситуаціях). Через велику довжину мережі між населеними пунктами, пошук і вирішення проблеми займає тривалий час. Існує також проблема застарілих трансформаторних підстанцій у селах.

Джерелами централізованого теплопостачання в м. Корюківка є одна котельня ПАТ «Облтеплокомуненерго». Встановлена теплова потужність 15,12 Гкал/год, приєднана – 3,48 Гкал/год, протяжність теплових мереж – 4,3 км. Друга котельня знаходиться на балансі комунального підприємства «Корюківкаводоканал» Корюківської міської ради. Встановлена теплова потужність 4,9 Гкал/год, приєднана – 3,06 Гкал/год, протяжність теплових мереж – 3,2 км. Термін експлуатації всіх ТМ понад 30 років, з них в незадовільному стані понад 95% трубопроводів, які потребують заміни на сучасні попередньо ізольовані пінополіуретаном труби. Існуючі системи опалення енергоощадні, будуються на основі спрощених схем із використанням дешевої енергії. Багатоповерхові будинки, побудовані в радянський період, характеризуються великими втратами тепла. Внутрішні будинкові мережі у поганому стані. Середні втрати тепла в мережах - 20,1%.

У громаді послуги доступу до Інтернету надають ПАТ «Укртелеком», ТОВ "Інтертелеком" і ТОВ "СМАРТ. КОМ". Швидкість Інтернету становить 30 Мбіт/с у м.Корюківка. Інші населені пункти мають меншу швидкість, особливо, де відсутній провідний Інтернет. Мобільна мережа 4G доступна в Корюківці та Наумівці. 30% житлових кварталів мають безперебійний доступ до інтернету. Якість мобільного зв'язку в деяких селах низька.

Транспорт

В Корюківці діє міська автобусна лінія №2 "Мілейки-АЗС", яка курсує сезонно, з початку опалювального сезону і до його закінчення. Вона обслуговується приватним перевізником.

Загалом, стан регулярного транспортного перевезення в громаді поганий. Внутрішнє сполучення на території громади здійснюється таксі, власним транспортом, нерегулярним (неофіційним) транспортом та транзитними поїздками через Корюківку до Чернігова. У великих селах немає проблеми з доїздом. Проблема полягає в тому, щоб доїхати з сільської місцевості до міста і повернутися ввечері назад. Якщо діти відвідують заняття в місті, повернення є проблемою.

Інфраструктура

Перша проблема, яку порушують жителі, - це питання доріг та громадського транспорту. Тільки близько 31% доріг мають тверде покриття, і більшість із них потребують ремонту, як і тротуари. Мережа велосипедних доріжок довжиною 4 км потребує розбудови, оскільки багато жителів користуються велосипедами. Існує проблема із забезпеченням доступності для маломобільних груп - переважна більшість установ не має пандусів, високі бордюри. У селах досі існує потреба вуличного освітлення.

Пасажи́рський транспорт між населеними пунктами громади відсутній.

Для багатьох мешканців, особливо в час пандемії та дистанційного навчання, доступ до високошвидкісного Інтернету став ключовим питанням. Через низьку щільність населення його розширення дуже важке.

Що стосується енергетики та опалення, проблема полягає в зношеній інфраструктурі цих мереж.

На наступному місці є проблема з каналізацією – наявність каналізаційної системи у громаді невелика (близько 20%). У сільській місцевості існує проблема зі зниженням рівня води в колодязях.

Що стосується поводження з твердими побутовими відходами, то основною проблемою є дуже обмежена система сортування. Вирішення цього питання є одним з найактуальніших завдань.

Економіка

Головною проблемою економічної сфери є замала кількість робочих місць, які відповідно оплачуються. Рівень фактичного безробіття в селах високий, тому міграція у великі міста та за кордон є загальним явищем. Особи, які повертаються є професійно неактивними. Зворотна ситуація - набагато більше людей закриває свою діяльність, ніж починає її.

З іншого боку, бракує спеціалістів, наприклад, лікарів, управлінців чи вчителів, робітничих професій. В центрі зайнятості реєструються переважно сезонні працівники або ті, хто не працює нелегально.

На відміну від навколишніх громад, де немає великих підприємств, у Корюківській певною проблемою є відносно високий рівень залежності від одного підприємства («Слов'янські шпалери-КФТП» - 600 робочих місць). Незважаючи на великий потенціал сільського господарства та розвинену площу посівів, переробка сільськогосподарської продукції не розвинена.

Туристичний потенціал не використовується через відсутність комплексної інфраструктури та послуг. Зокрема, немає облаштованих місць для відпочинку та проживання. Не вистачає промоції.

Місцеві економічні потреби, на які має вплив громада та її мешканці, - це створення нових робочих місць, головним чином шляхом залучення інвесторів. Потрібна подальша диверсифікація зайнятості завдяки розвитку сфери послуг та сільського господарства (нові культури, розвиток скотарства) і запуск переробки. Дуже важливо розпочати співпрацю між фермерами - створювати кооперативи.

Навколишнє природне середовище

Серйозною проблемою для навколишнього середовища є низький рівень каналізування у громаді (20%), що спричиняє викид стічних вод у ґрунт та забруднення води.

Нерозвинена система сортування відходів сприяє забрудненню навколишнього середовища. Відходи скидаються на невеликі, іноді незаконні звалища.

Значну частину забруднення атмосферного повітря викликають стаціонарні джерела викидів - застаріле обладнання та технології промислових та сільськогосподарських підприємств.

Багато людей палять сміття. Екологічна обізнаність мешканців не висока. Найважливіша потреба - це впровадження повної системи поводження з ТПВ та розвиток системи водопостачання та каналізації.

Соціальні питання

Найбільшою суспільною проблемою, яку бачать мешканці (особливо молодь) є відсутність перспектив для відповідного рівня життя, що спричинено недостатньою кількістю

робочих місць, низькою оплатою праці, незадовільними житловими умовами та обмеженою пропозицією послуг та дозвілля. Все це призводить до еміграції. Негативне сальдо міграції у поєднанні з негативним приростом населення призводять до швидкого скорочення чисельності населення та його старіння (-423 людини, або на 2% у 2023р.) З 66 населених пунктів громади 5 не мають жителів, а в 18 - менше 20 людей.

Мешканці активні в соціальних мережах, але в реальному житті їх активність низька. Вони беруть участь у заходах, але не ініціюють їх. Занадто мало внутрішньої інтеграції, немає відчуття спільноти.

Серйозною соціальною проблемою є надмірне вживання алкоголю; він, як і сигарети, і навіть наркотики відносно легко доступні для підлітків. Дії поліції не є ефективними.

Безперечно найважливішою потребою, виконання якої матиме вирішальний вплив на суспільну ситуацію, є економічний розвиток громади. Громаді важливо підтримувати діяльність мешканців як при створенні бізнесу, так і при розвитку сфери сучасного сільського господарства та переробки.

Варто подбати про активізацію мешканців, підтримуючи ініціативи та громадські організації. Ще одна потреба - створити умови для активного дозвілля, у т. ч. завдяки спортивно-оздоровчій інфраструктурі.

Економічний та екологічний потенціал

Природним та економічним потенціалом громади є родючі сільськогосподарські землі (46,4%) та ліси (44,65%). На території громади є земельні ділянки і вони охоче передаються підприємцям. Кліматичні умови сприяють вирощуванню різних культур; вони дешевші, ніж у південних регіонах, через високу вологість та відсутність необхідності зрошення. Значні площі пасовищ сприяють розвитку скотарства.

Громада має значний промисловий потенціал, особливо розвинений у місті Корюківка та селі Сахутівка (паперова та деревообробна промисловість). Тут працює низка процвітаючих підприємств, які використовують сучасне обладнання та входять до числа найбільших виробників у країні. Існує потенціал для розвитку деревообробної промисловості, збільшення доданої вартості.

На території громади є ряд природних заповідників, регіональних ландшафтних парків, пам'яток природи та заповідних територій (загалом близько 7000 га). У лісах збереглися унікальні стародавні дерева, всі лісові господарства мають зони відпочинку, спортивні та дитячі майданчики. Туристично-розважальний комплекс Бреч широко відомий в області та за кордоном.

Потенціал мешканців

У громаді є групи жителів, які об'єднуються під різними приводами для проведення різного роду суспільних заходів: волонтери, громадські організації, активісти, тощо. У громаді є 32 релігійні громади; деякі з них дуже активні як з точки зору культивування місцевих релігійних та культурних традицій, так і надання допомоги найбільш потребуючим жителям. Діяльність громадських та релігійних організацій підтримується органами влади громади - організаційно, технічно та фінансово.

У громаді творить багато місцевих художників та ремісників, які займаються різноманітними сферами, як виготовлення ляльок та іграшок, вишивка, живопис, скульптура, традиційна їжа та ковальство. Великою популярністю користуються різноманітні фестивалі, урочистості, відзначення свят та річниць. Найголовнішим з них є День міста та фестиваль «Гурок-фест».

Загальний стан здоров'я мешканців задовільний. Аматорський спорт стає більш популярним. Багато людей бере участь у спортивних клубах та секціях. Всі мешканці активно користуються велосипедами.

Високо оцінюються масштаби та рівень соціальної допомоги, особливо його доступність у всіх старостинських округах.

Лікарня має велику кількість сучасного обладнання, завдяки чому ним також користуються жителі інших громад та районів.

Мешканці почуваються цілком безпечно. Внутрішніх конфліктів немає через релігію чи етнічне походження. У громаді діють муніципальні пожежні бригади, державна пожежна бригада та поліція.

Жінки беруть участь у всіх сферах діяльності місцевого самоврядування, займають більшість посад та багато керівних посад. Вони активніше займаються громадською діяльністю, багато з них ведуть бізнес.

Клімат, географія та природні ресурси

Корюківська ТГ знаходиться на півночі України в Корюківському районі Чернігівській області в межах Чернігівського Полісся. Територія громади розташована на Придніпровській низовині. Поверхня більшої частини – низовинна плоска зандрова рівнинна; східної – хвиляста і горбисто-хвиляста моренно-зандрова рівнинна. Поширені прохідні долини, блюдця, западини, у східній частині є карстові форми рельєфу. Адміністративний центр громади – місто Корюківка, розташоване в північній частині Чернігівської області у верхів'ї р. Бреч (ліва притока Сноу). Площа міста – 20,1 км². Координати міста: 51° 46' 22" пн. ш.; 32° 16' 23" сх. д. Висота над рівнем моря — 133 м. Територією ОТГ протікають річки Бречиця, Ревна, Слот, Снов, Турчанка, Убідь, які впадають в р. Бреч. Усі річки належать до Дніпровського басейну. Ґрунти представлені, переважно, дерново-підзолистими оглеєними, дерновими і дерново-підзолистими, а також торфово-болотними ґрунтами. Середній бал ґрунтового покриття оцінюється в 34 б. Площа с/г земель складає 55522,7378 га. Надра небагаті мінерально-сировинними ресурсами. Основними видами корисних копалин громади є поклади глини, піску та торфу. Площа лісів громади 47184,6795 га.

Клімат Корюківки помірний, із достатнім зволоженням. Середньорічна кількість опадів становить 614 мм, у тому числі в теплий період — 439 мм. Середньорічна температура повітря — 6,1°C. Абсолютний максимум температури повітря становить 37°C, а мінімум -35°C.

Рисунок Д2.1. Кліматичні умови Корюківської громади



Аналіз впливу місцевої влади на сектори

Міська рада визначає бюджетні призначення для різних секторів, включаючи громадські будівлі, зовнішнє освітлення, сфера управління відходами, сфера теплопостачання, водопостачання та водовідведення. Вона приймає рішення про виділення коштів на реконструкцію, утримання, модернізацію та впровадження заходів з енергоефективності на об'єктах. На місцевому рівні розробляються стратегічні плани розвитку, які включають плани з розвитку секторів. Ці плани визначають пріоритетність проектів, виділення ресурсів та напрямки розвитку громади. Міська рада також може організовувати консультації та публічні слухання з мешканцями щодо розвитку секторів, щоб врахувати їхні потреби та пріоритети. На сектора житлові будівлі, громадський та інший транспорт, газову інфраструктуру, електроенергетику, промисловість та сільське господарство виконавчі органи впливу не мають, або він опосередкований.

Таблиця Д.2.2. Вплив місцевої влади на сектори, пріоритетність секторів.

	Назва сектору	управління	регулювання	фінансування
	Зверху найбільша пріоритетність			
	Громадські будівлі	прямий*	прямий*	прямий*
	Сфера водопостачання і водовідведення	прямий*	прямий*	прямий*
	Зовнішнє освітлення	прямий*	прямий*	прямий*
	Сфера теплопостачання	прямий*	прямий*	прямий*
	Промисловість	відсутній***	відсутній***	відсутній***
	Електроенергетика	відсутній***	відсутній***	відсутній***
	Житлові будівлі	відсутній***	відсутній***	відсутній***
	Газова інфраструктура	відсутній***	відсутній***	відсутній***
	Інші сфери послуг	відсутній***	відсутній***	відсутній***
0	Інші види транспорту	відсутній***	відсутній***	відсутній***
1	Громадський транспорт	відсутній***	відсутній***	відсутній***
2	Сільське господарство	відсутній***	відсутній***	відсутній***
3	Інші види транспорту	відсутній***	відсутній***	відсутній***

Корюківська міська рада прямо або опосередковано через комунальні підприємства має вплив на наступні сектори: громадські будівлі, водопостачання та водовідведення, зовнішнє освітлення та теплопостачання.

КП “Корюківкаводоканал” здійснює менеджмент централізованих систем теплопостачання, водопостачання та водовідведення в місті Корюківка. КП “Убідьське”

здійснює менеджмент систем централізованого теплопостачання та водовідведення в селах Наумівка, Сядрине, Савинки, Перелюб, Прибинь, Охрімівичі, Б. Слобода.

Зовнішнє освітлення у всіх населених пунктах громади утримується КП “Благоустрій”.

Корюківська ЖЕК, КП “Благоустрій” та КП “Убідське” здійснює управління побутовими відходами в місті Корюківка та сільських населених пунктах.

Аналіз впливу місцевої влади на кінцевих споживачів

Місцева влада може приймати заходи для стимулювання економічного розвитку громади, що може створити нові можливості для зайнятості та підвищення рівня життя мешканців. Рішення щодо розвитку інфраструктури, комунальних об’єктів може впливати на комфорт та якість життя мешканців. Регуляторними актами влада впливає на затвердження норм та нормативів об’єктів водопостачання та водовідведення, об’єктів у сфері теплопостачання та об’єкти з управління побутовими відходами.

Таблиця Д.2.3. Вплив місцевої влади на кінцевих споживачів громади з урахуванням пріоритетності кінцевих споживачів

№	Назва кінцевого споживача	Соціальна складова	Фінансова складова	Регуляторний вплив
Зверху найбільша пріоритетність		(від 1- найнижча, до 6- найвища)		
1	Громадські будівлі	6	6	6
2	Об’єкти водопостачання і водовідведення	6	6	6
3	Об’єкти зовнішнього освітлення	6	6	6
4	Об’єкти з управління побутовими відходами	6	6	6
5	Об’єкти у сфері теплопостачання	3	3	3
6	Об’єкти промисловості	1	3	3
7	Сільського господарства	1	3	3
8	Сфери послуг	1	3	3
9	Громадський транспорт	3	3	1
10	Багатоквартирні будинки	1	1	1
11	Інший транспорт	1	1	1
12	Одноквартирні та двоквартирні будинки	1	1	1

Секторальні баланси

1 Громадські будівлі

№ Показник

Од. вим. 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023

Споживання енергії у енергетичному виразі

- - - - - - -

1 Електрична енергія	МВт·год	522	609	597	615	765	1,375	682
2 Природний газ	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3 Біопаливо та відходи	МВт·год	319	519	476	442	497	409	428
4 Вугілля й торф	МВт·год	102	94	106	90	81	102	90
5 Теплова енергія	МВт·год	3,308	4,217	3,071	2,803	3,871	3,042	3,107
6 Нафтопродукти	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0



2 Багатоквартирні будинки

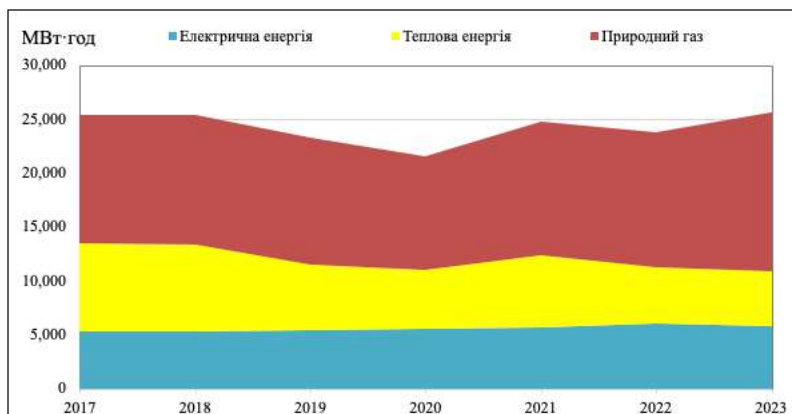
№ Показник

Од. вим. 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023

Споживання енергії у енергетичному виразі

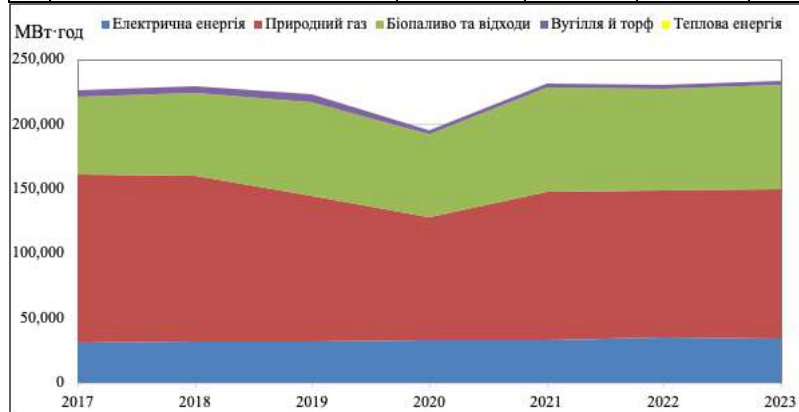
- - - - - - -

1 Електрична енергія	МВт·год	5,288	5,302	5,399	5,554	5,640	5,969	5,729
2 Природний газ	МВт·год	11,957	12,041	11,736	10,593	12,493	12,557	14,827
3 Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
4 Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5 Теплова енергія	МВт·год	8,143	8,072	6,098	5,420	6,681	5,274	5,088
6 Нафтопродукти	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0

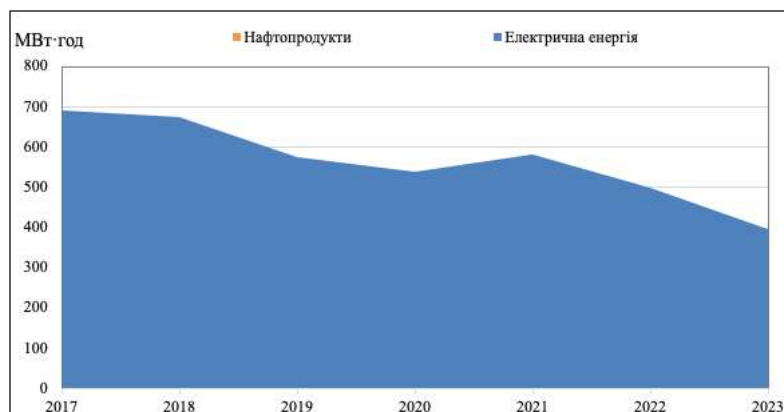


Додаток №2

3	Одно- та двоквартирні будинки								
№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	Споживання енергії у енергетичному виразі		-	-	-	-	-	-	-
1	Електрична енергія	МВт·год	31,055	31,136	31,706	32,618	33,121	35,054	33,645
2	Природний газ	МВт·год	130,263	128,229	112,199	95,255	114,433	113,269	115,458
3	Біопаливо та відходи	МВт·год	59,373	64,125	73,082	64,472	80,313	78,425	80,926
4	Вугілля й торф	МВт·год	5,488	5,344	6,415	2,569	3,200	3,125	3,224
5	Теплова енергія	МВт·год	16	10	8	8	11	9	9
6	Нафтопродукти	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0

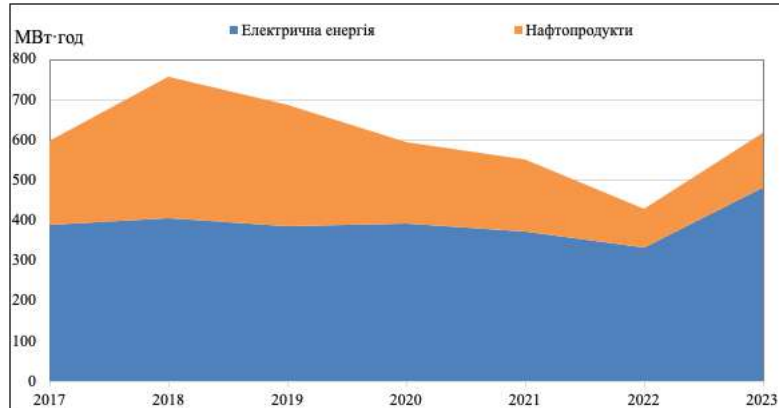


5	Об'єкти теплопостачання								
№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	Споживання енергії у енергетичному виразі		-	-	-	-	-	-	-
1	Електрична енергія	МВт·год	688	672	576	539	579	498	396
2	Природний газ	МВт·год	25,690	27,541	18,637	17,113	21,248	16,882	11,034
3	Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	286
4	Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5	Теплова енергія	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
6	Нафтопродукти	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0



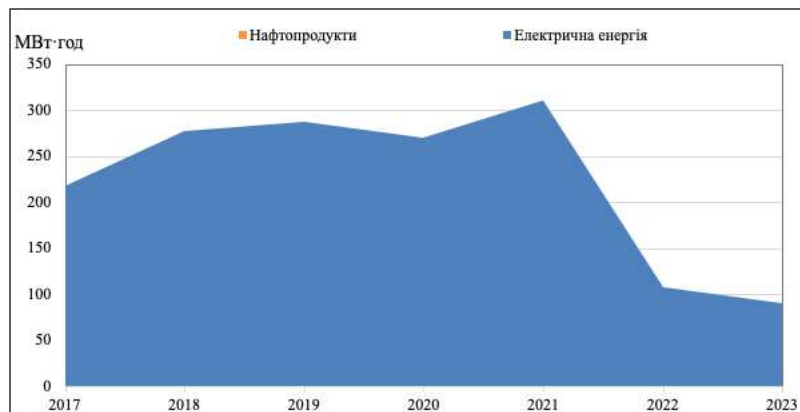
6 Об'єкти водопостачання і водовідведення

№ Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Споживання енергії у енергетичному виразі		-	-	-	-	-	-	-
1 Електрична енергія	МВт·год	388	404	386	390	372	333	480
2 Природний газ	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3 Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
4 Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5 Теплова енергія	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
6 Нафтопродукти	МВт·год	210	352	301	205	178	94	136



7 Об'єкти зовнішнього освітлення

№ Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Споживання енергії у енергетичному виразі		-	-	-	-	-	-	-
1 Електрична енергія	МВт·год	217	278	288	270	311	108	91
2 Природний газ	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3 Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
4 Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5 Теплова енергія	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
6 Нафтопродукти	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0



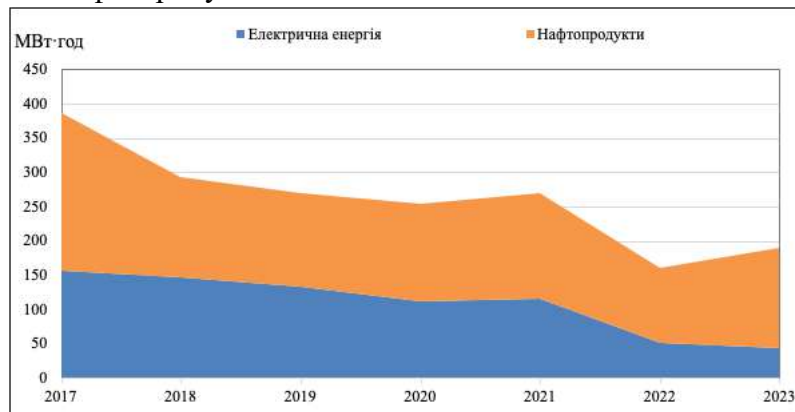
8 Об'єкти з управління побутовими відходами

№ Показник

Од. вим. 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023

Споживання енергії у енергетичному виразі

1	Електрична енергія	МВт·год	156	146	133	112	115	52	44
2	Природний газ	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3	Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
4	Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5	Теплова енергія	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
6	Нафтопродукти	МВт·год	230	146	137	142	154	109	145



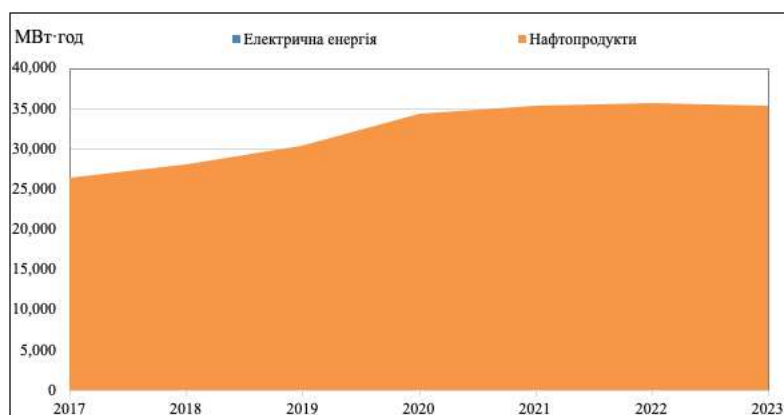
10 Інший транспорт

№ Показник

Од. вим. 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023

Споживання енергії у енергетичному виразі

1	Електрична енергія	МВт·год	10	11	13	17	19	21	23
2	Природний газ	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3	Біопаливо та відходи	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
4	Вугілля й торф	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
5	Теплова енергія	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0
6	Нафтопродукти	МВт·год	26,312	27,950	30,329	34,381	35,356	35,580	35,288



Аналіз споживання паливно-енергетичних ресурсів та розвитку ВДЕ кожного з секторів енергетичного планування

Таблиця Д.2.4.. Матриця споживання паливно-енергетичних ресурсів та розвитку ВДЕ

	Назва сектору (після заповнення ДЗ№2)	Електрич на енергія	Природн ий газ	Тепло ва енергі я	Біома са	Біог аз	Біопаль не	Відход и	Вугіл ля	Тор ф	Бензи н	Дизе ль	Мазу т	Скраплен ий газ	Стиснен ий газ (метан)	Соняч на енергія	Вітро ва енергі я	Інше (вказат и)
1	Громадські будівлі	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
2	Сфера водопостачання і водовідведення	+'	-	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
3	Зовнішнє освітлення	+'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Сфера теплостачанн я	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
5	Промисловість	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
6	Електроенергет ика	+'	-	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
7	Житлові будівлі	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	+'	+'	-	-	-
8	Газова інфраструктура	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
9	Інші сфери послуг	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	-	-	-	-	-
10	Інші види транспорт	+'	+'	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	+'	-	-	-	-	-
11	Громадський транспорт	+'	-	+'	+'	-	-	-	-	-	+'	+'	-	+'	-	-	-	-

1 2	Сільське господарство	+	-	+	+	-	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-
1 3	Інші види транспорту	+	+	+	+	-	-	-	-	-	+	+	+	-	-	-	-	-

Споживання паливно-енергетичних ресурсів є типовим по країні: електроенергія, природний газ, бензин та дизель. Громада розташована в лісовій зоні, а в громаді діють деревозаготівельні та деревообробні підприємства. Деревина - вид місцевого палива, який використовується місцевими жителями для опалення помешкання, системою централізованого теплопостачання міста Корюківка для виробництва теплової енергії, місцевою електростанцією для виробництва електроенергії. У сільській місцевості використовується природний газ у балонах.

**SWOT-аналіз (сильних сторін, слабких сторін, можливостей і загроз)
енергетичного розвитку території Корюківської територіальної громади**

Таблиця Д.2.5 SWOT-аналіз енергетичного розвитку території Корюківської територіальної громади

Внутрішні фактори	Сильні сторони	Слабкі сторони
	Наявність лісів та дерево заготівельних підприємств, відходи діяльності яких можна використовувати в якості палива для виробництва енергії та тепла.	Зношеність комунікацій, систем водопостачання та водовідведення, системи теплопостачання.
	Впроваджувальна комплексна робота з модернізації комунального господарства для підвищення його енергоефективності.	Модернізація та підвищення енергоефективності комунального господарства потребує значних інвестицій.
	Наявність планів з підвищення енергоефективності всіх секторів комунального господарства.	Обмеженість фінансових ресурсів для проведення необхідних робіт з підвищення енергоефективності комунального господарства.
	Наявність великих платників податків в громаді, що дає ресурси на інвестиції в комунальні господарство, в тому числі підвищення його енергоефективності.	
	Налагоджена співпраця з рядом донорів та партнерів, які допомагають у модернізації комунального господарства, тому числі підвищення його енергоефективності.	
Зовнішні фактори	Можливості	Загрози
	Значний потенціал альтернативних джерел енергії	Збереження політичної та економічної нестабільності;
	Можливість залучення кредиту від міжнародних фінансових установ	Відсутність єдиної регуляторної політики в сфері енергоефективності з боку держави
	Можливості швидкого переходу до європейських стандартів енергетичного менеджменту.	Відстале та неекономічне регулювання тарифів на енергетичні послуги;
	Правильне використання власних ресурсів	Дотаційна політика держави з підтримки виробництва тепла з використанням природного газу, відсутність підтримки держави з виробництва тепла з деревини.
		війна

Додаток 3. Ключові енергетичні показники для виконання бенчмаркінгу

Найменування області	Чернігівська
Найменування територіальної громади	Корюківська міська
Характер рельєфу (рівнинний, горбистий, гірський)	рівнинний

	Ключові енергетичні показники	Одиниця вимірювання	Значення базового року							
	Рік застосування показників	рік	2019	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Чисельність населення	осіб	21 157							
	Загальні дані									
1	Питома кількість штатних одиниць структурного підрозділу енергоменеджменту (енергоменеджерів) на 10000 населення	‰	0,00	-	-	-	-	-	-	-
2	Відношення витрат з місцевого бюджету на оплату комунальних послуг та енергоносіїв до фактичних поточних видатків місцевого бюджету, всього, у тому числі:	%	4,59%	-	-	-	-	-	-	-
	оплата теплопостачання	%	2,14%	-	-	-	-	-	-	-
	оплата водопостачання та водовідведення	%	0,26%	-	-	-	-	-	-	-
	оплата електроенергії	%	1,04%	-	-	-	-	-	-	-
	оплата природного газу	%	0,05%	-	-	-	-	-	-	-
	оплата інших енергоносіїв та інших комунальних послуг	%	1,10%	-	-	-	-	-	-	-

	оплата енергосервісу	%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-
3	Загальне кінцеве споживання енергії на особу	кВт·год/ос.	4 592,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Частка відновлюваної енергії в загальному кінцевому споживанні енергії	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Громадські будівлі										
1	Структура громадських будівель бюджетних установ, що фінансуються з місцевого бюджету (за загальною площею), всього, у тому числі:	%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів дошкільної освіти	%	3,9%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів освіти	%	87,3%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів охорони здоров'я	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів соціального захисту населення	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі інших бюджетних установ	%	8,7%	-	-	-	-	-	-	-
2	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, включених до системи енергетичного моніторингу (за загальною площею)	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
3	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, включених до системи автоматизованого збору інформації про споживання енергії (за загальною площею)	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
4	Частка громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, які мають дійсний	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-

	енергетичний сертифікат (за загальною площею)									
5	Частка термомодернізованих громадських будівель (за загальною площею)	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
6	Частка громадських будівель з близьким до нульового рівня енергоспоживанням (за загальною площею)	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
7	Питоме фактичне енергоспоживання при опаленні громадських будівель, що фінансуються з місцевого бюджету, всього, у тому числі:	кВт·год/ м³	0,09	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів дошкільної освіти	кВт·год/ м³	0,33	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів освіти	кВт·год/ м³	0,06	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів охорони здоров'я	кВт·год/ м³	33,86	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів соціального захисту населення	кВт·год/ м³	2,85	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі інших бюджетних установ	кВт·год/ м³	0,09	-	-	-	-	-	-	-
8	Питоме фактичне споживання електроенергії в громадських будівлях, що фінансуються з місцевого бюджету, всього, у тому числі:	кВт·год/ м²	6,90	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів дошкільної освіти	кВт·год/ м²	15,63	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів освіти	кВт·год/ м²	6,82	-	-	-	-	-	-	-

	будівлі закладів охорони здоров'я	кВт·год/ м²	35,35	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі закладів соціального захисту населення	кВт·год/ м²	35,35	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі інших бюджетних установ	кВт·год/ м²	4,10	-	-	-	-	-	-	-
Житлові будівлі										
1	Частка домогосподарств у багатоквартирних будинках	%	23,6%	-	-	-	-	-	-	-
2	Структура житлових будівель (за загальною площею), всього, у тому числі:	%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі одноквартирні	%	84,7%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі двоквартирні	%	0,7%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі багатоквартирні	%	14,5%	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі для колективного проживання	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
3	Питоме фактичне енергоспоживання на опалення житлових будівель, всього, у тому числі:	кВт·год/ м²	41,69	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі одноквартирні	кВт·год/ м²	30,33	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі двоквартирні	кВт·год/ м²	55,50	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі багатоквартирні	кВт·год/ м²	107,14	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі для колективного проживання	кВт·год/ м²	0,00	-	-	-	-	-	-	-

4	Питоме фактичне споживання електроенергії в житлових будівлях, всього, у тому числі:	кВт·год/ м²	67,57	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі одноквартирні	кВт·год/ м²	60,66	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі двоквартирні	кВт·год/ м²	28,61	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі багатоквартирні	кВт·год/ м²	109,73	-	-	-	-	-	-	-
	будівлі для колективного проживання	кВт·год/ м²	0,00	-	-	-	-	-	-	-
5	Частка житлових будівель з близьким до нульового рівня енергоспоживанням (за загальною площею)	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	Зовнішнє освітлення									
1	Структура системи зовнішнього освітлення (за кількістю світлоточок), всього, у тому числі:	%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
	на дорогах поза меж населених пунктів	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	%	96,7%	-	-	-	-	-	-	-
	в паркових зонах	%	3,3%	-	-	-	-	-	-	-
	в інших зонах, ділянках, територіях	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
2	Частка непрацюючих світлоточок, всього, у тому числі:	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	на дорогах поза меж населених пунктів	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-

	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	в паркових зонах	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
	в інших зонах, ділянках, територіях	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
3	Питома електрична потужність однієї працюючої світлоточки, всього, у тому числі:	Вт/од.	68 215,23	-	-	-	-	-	-	-
	на дорогах поза меж населених пунктів	Вт/од.	0,00	-	-	-	-	-	-	-
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	Вт/од.	68 215,23	-	-	-	-	-	-	-
	в паркових зонах	Вт/од.	68 215,23	-	-	-	-	-	-	-
	в інших зонах, ділянках, територіях	Вт/од.	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4	Питоме річне споживання електричної енергії на роботу однієї працюючої світлоточки, всього, у тому числі:	кВт·год/од.	62 225,17	-	-	-	-	-	-	-
	на дорогах поза меж населених пунктів	кВт·год/од.	0,00	-	-	-	-	-	-	-
	на вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	кВт·год/од.	62 225,17	-	-	-	-	-	-	-
	в паркових зонах	кВт·год/од.	62 225,17	-	-	-	-	-	-	-
	в інших зонах, ділянках, територіях	кВт·год/од.	0,00	-	-	-	-	-	-	-
5	Частка світлоточок оснащених світлодіодними джерелами світла (за загальною кількістю	%	23,8%	-	-	-	-	-	-	-

	працюючих і непрацюючих світлоточок)									
	Сфера теплопостачання									
1	Частка централізованого теплопостачання (за опалювальною площею будівель)	%	0,3%	-	-	-	-	-	-	-
2	Частка домогосподарств, приєднаних до систем централізованого теплопостачання	%	29,5%	-	-	-	-	-	-	-
3	Частка теплової енергії, виробленої з відновлювальних джерел енергії в системах централізованого теплопостачання	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
4	Частка теплової енергії, виробленої з використанням скидної теплової енергії в системах централізованого теплопостачання	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
5	Частка теплової енергії, виробленої в результаті комбінованого виробництва теплової та електричної енергії в системах централізованого теплопостачання	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
6	Питомі витрати умовного палива на виробництво теплової енергії	кг у.п./Гкал	160,99	-	-	-	-	-	-	-
7	Питомі витрати електроенергії при виробництві 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/ Гкал	42,55	-	-	-	-	-	-	-
8	Питомі витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/ Гкал	4,52	-	-	-	-	-	-	-
9	Частка втрати теплової енергії в теплових мережах	%	16,2%	-	-	-	-	-	-	-
10	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-

11	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
12	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку послуги з постачання гарячої води	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
13	Частка багатоквартирних будинків, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами розподільного обліку теплової енергії	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
14	Частка громадських будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
15	Частка громадських будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
Сфера водопостачання і водовідведення										
1	Структура системи питного водопостачання (за чисельністю населення), всього, у тому числі:	%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
	централізованого	%	70,9%	-	-	-	-	-	-	-
	нецентралізованого	%	29,1%	-	-	-	-	-	-	-
2	Питоме споживання електричної енергії на функціонування системи	кВт·год/ м³	0,64	-	-	-	-	-	-	-

	централізованого водопостачання, всього, у тому числі:									
	на виробництво (забір і фільтрацію) води	кВт·год/ м³	0,64	-	-	-	-	-	-	-
	на транспортування води	кВт·год/ м³	0,00	-	-	-	-	-	-	-
3	Лінійний коефіцієнт втрат води	тис. м³/км	5,14	-	-	-	-	-	-	-
4	Частка виробничих витрат води	%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-
5	Частка втрат води в мережах централізованого водопостачання	%	21,4%	-	-	-	-	-	-	-
6	Структура системи водовідведення (за чисельністю населення), всього, у тому числі:	%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
	централізованого	%	21,7%	-	-	-	-	-	-	-
	нецентралізованого	%	78,3%	-	-	-	-	-	-	-
7	Питоме споживання електричної енергії на функціонування системи централізованого водовідведення, всього, у тому числі:	кВт·год/ м³	3,81	-	-	-	-	-	-	-
	на збирання та транспортування стічних вод	кВт·год/ м³	0,09	-	-	-	-	-	-	-
	на очищення та скидання стічних вод	кВт·год/ м³	2,18	-	-	-	-	-	-	-
	Сфера управління побутовими відходами									
1	Частка населення, охоплена послугами з вивезення побутових відходів	%	23,9%	-	-	-	-	-	-	-

	Громадський транспорт									
1	Питоме споживання енергії громадським транспортом на душу населення	МДж/ос.	0	-	-	-	-	-	-	-
2	Питоме споживання енергії громадським транспортом на одиницю пасажирообігу	МДж/(пас-км)	0	-	-	-	-	-	-	-
3	Частка пасажирообігу громадського нерейкового транспорту, всього, у тому числі:	%	0	-	-	-	-	-	-	-
	автобуси	%	0	-	-	-	-	-	-	-
4	Питоме споживання енергії громадським нерейковим транспортом, всього, у тому числі:	МДж/(пас-км)	0	-	-	-	-	-	-	-
	автобуси	МДж/(пас-км)	0	-	-	-	-	-	-	-

Додаток 4. Вихідні дані, що використовувалися для розроблення муніципального енергетичного плану.

Табл. 4.1. Загальна інформація про територіальну громаду

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення	осіб	21411	21337	21157	21244	20953	20950	20112
2	Чисельність внутрішньо переміщених осіб	осіб	0	0	0	0	0	1500	1200
3	Кількість домогосподарств	од.	8785	8751	8647	8684	8694	8692	8461
4	Кількість штатних одиниць виконавчого органу місцевого самоврядування (виконкому)	осіб	112	112	112	112	112	112	112
5	Кількість штатних одиниць структурного підрозділу відповідального за енергоменеджмент в ОМС	осіб	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 4.2. Інформація про бюджет місцевого самоврядування

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Фактичні доходи загального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	млн грн	119,0	153,0	166,1	186,5	249,3	236,0	248,2
1.1	- доходи, визначені пунктами 1 та 1 ¹ частини першої статті 64 Бюджетного кодексу	млн грн	73,1	94,2	110,4	125,4	167,2	179,8	190,6
1.2	- обсяг отриманих міжбюджетних трансфертів	млн грн	45,9	58,8	55,7	61,1	82,1	56,2	57,6
2	Фактичні видатки із загального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	млн грн	100,6	122,5	147,0	153,5	206,3	201,2	219,4
2.1	- поточні видатки із загального фонду	млн грн	100,6	122,5	147,0	153,5	206,3	201,2	219,4
2.2	- капітальні видатки із загального фонду	млн грн	0	0	0	0	0	0	0
3	Фактичні видатки із спеціального фонду бюджету місцевого самоврядування, всього	млн грн	24,2	23,3	44,7	32,7	45,1	41,3	81
3.1	- поточні видатки із спеціального фонду	млн грн	2,0	2,8	3,6	3,5	4,7	2,5	4,8
3.2	- капітальні видатки із спеціального фонду	млн грн	22,2	20,5	41,1	29,2	40,4	38,8	76,2
4	Фактичні видатки на оплату комунальних послуг та енергоносіїв із бюджету місцевого самоврядування, всього	млн грн	6,4	8,5	8,8	7,6	12,1	13,9	14,8
4.1	- оплата теплопостачання	млн грн	3,7	5,2	4,1	3,3	6,8	8,4	8,2
4.2	- оплата водопостачання та водовідведення	млн грн	0,5	0,6	0,5	0,4	0,6	0,3	0,4
4.3	- оплата електроенергії	млн грн	1,3	1,7	2,0	2,2	3,5	3,0	3,1
4.4	- оплата природного газу	млн грн	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
4.5	- оплата інших енергоносіїв та інших комунальних послуг	млн грн	0,5	0,9	2,1	1,6	1,1	2,1	2,9
4.6	- оплата енергосервісу	млн грн	0	0	0	0	0	0	0
5	Загальний обсяг місцевого боргу та гарантованого територіальною громадою борг	млн грн	0	0	0	0	0	0	0

Табл. 4.3. Попередні та прогнозні показники соціально-економічного розвитку територіальної громади

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Чисельність постійного населення	осіб	21411	21337	21157	21244	20953	20950	20112	20327	20153	19979	19805	19631	19456	19282
	Чисельність внутрішньо переміщених осіб	осіб	0	0	0	0	0	1500	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
2	Доходи до бюджету місцевого самоврядування (без урахування міжбюджетних трансфертів)	млн грн	77,2	101,8	122,5	133,7	173	190,5	233	221,8	183	198,6	218,6	251,0	264,7	278,5
3.1	- до загального фонду бюджету	млн грн	73,1	94,2	110,4	125,4	167,2	179,8	190,6	162,9	183	198,6	218,6	251,0	264,7	278,5
3.2	- до спеціального фонду бюджету	млн грн	4,1	7,6	12,1	8,3	5,8	10,7	42,4	58,9	0	0	0	0	0	0
3	Обсяги місцевих запозичень, обслуговування та погашення боргових зобов'язань	млн грн	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Показники економічного розвитку територіальної громади, у тому числі:	-	дані відсутні													
4.1	- кількість суб'єктів великого підприємництва	од.	дані відсутні													
4.2	- кількість суб'єктів середнього підприємництва	од.	дані відсутні													
4.3	- кількість суб'єктів мікро-, малого підприємництва	од.	дані відсутні													
4.4	- кількість новостворених робочих місць	од.	дані відсутні													
4.5	- обсяг реалізованої промислової продукції	млн грн	1 392 180,3	1 527 221,8	1 589 837,9	1 669 329,8	1 836 262,8	1 285 383,9	1 799 537,5	1 726 367,8	1 761 540,0	1 796 712,2	1 831 884,3	1 867 056,5	1 902 228,7	1 937 400,9

[illegible]

Табл. Д4.4. Загальна інформація про громадські будівлі, що утримуються за рахунок бюджету місцевого самоврядування

№	Показник	Од. вим.	Заклади дошкільної освіти	Заклади освіти	Заклади охорони здоров'я	Заклади соціального захисту населення	Інші бюджетні установи (вказати)
1	Кількість бюджетних установ (закладів)	од.	4	10	4	3	5
2	Кількість будівель	од.	2	10	3	3	5
3	Загальна площа	тис. м²	1,159	25,943	11,2905	2,592	3,9
4	Опалювана площа	тис. м²	0,815	25,772	11,25	2,027	3,048
5	Опалюваний об'єм	тис. м³	2,283	82,471	42,314	6,878	10,32
6	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.	0	0	0	0	0
7	Кількість будівель, включених до системи автоматичного (дистанційного) збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель	од.	0	0	0	0	0
8	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.	0	1	1	0	0
9	Загальна площа термомодернізованих громадських будівель	м²	0	1	0	0	0
10	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого теплопостачання	од.	0	3	1	2	4
11	Кількість будівель з системою автономного теплопостачання	од.	2	7	0	0	0
12	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.	1	4	0	0	0
13	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.	1	8	1	2	4
14	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водовідведення	од.	0	3	1	2	3

Табл. Д4.5. Характеристики громадських будівель, що утримуються за рахунок бюджету місцевого самоврядування

№	Назва і адреса бюджетної установи	Кількість будівель, шт.	Вбудована чи окремо розташована	Рік прийняття в експлуатацію, (вказати)	Кількість поверхів, шт.	Площа основи будівлі, м²	Опалювана площа, м²	Опалюваний об'єм, м³	Клас енергетичної ефективності (вказується за наявності сертифікату)	Вид теплозабезпечення (централізоване, автономне)	Кількість теплових вводів в будівлю, шт.	Кількість індивідуальних теплових пунктів, шт.
1	Заклади дошкільної освіти											
1.1	Науміський ДНЗ	1	окремо розташ.	1969	1	870,7	588,6	1648,08		автономне		
1.2	Олександрівський ДНЗ	1	окремо розташ.	1961	1	288,06	226,6	1037,02		автономне		
1.3	Перелюбський ДНЗ	в прим. Ліцею	вбудована									
1.4	Сядринський ДНЗ	в прим. Ліцею	вбудована									
2	Заклади освіти											
2.1	Ліцей №1	1	окремо розташ.	1977	3	6682,3	6682,3	18559,24		централіз.		1
2.2	Ліцей №2	1	окремо розташ.	1953	2	2886	2886	9812		централіз.		
2.3	Ліцей №3	1	окремо розташ.	2004	2	3953,11	3848,9	12931,3		централіз.		
2.4	Науміський ліцей	1	окремо розташ.	1967	2	2884	2884	13369,1		автономне		
2.5	Перелюбський ліцей	1	окремо розташ.	1975	2	2920	2920	13408		автономне		
2.6	Савинківський ліцей	1	окремо розташ.	1964	2	1378	1378	3858,4		автономне		
2.7	Сядринський ліцей	1	окремо розташ.	1993	2	2935,7	2762	8286		автономне		
2.8	Олександрівський ліцей	1	окремо розташ.	1913	1	762	707	2828		автономне		
2.9	Забарівська гімназія	1	окремо розташ.	1983	1	810	690	1980		автономне		
2.10	Прибінська гімназія	1	окремо розташ.	1957	1	786	786	3125		автономне		
3	Заклади охорони здоров'я											
3.1	Будівля КНП Корюківська ЦРЛ	1	окремо розташована	1986	2-5	5023	11199	42129	G	централізоване	2	2
3.2	Хотівський ФП	1	окремо	1947	1	62,6	50,1	185		груба		
3.3	Сарай Хотівського ФП	1	окремо	1947	1	20,7	0	0		відсутнє		
4	Заклади соціального захисту населення, культура і спорт											
4.1	Школа мистецтв	1	окремо розташ.	1975	2	1755,4	1228,9	3440,82		централіз.		
4.2	ЦДЮТ	2	окремо розташ.	1890	1	836,7	798,4	3437		централіз.		
4.3	Спортивна школа	1	вбудована в Ліцей №3									
5	Інші бюджетні установи											

Табл. Д4.6. Характеристики громадських будівель з системою автономного теплопостачання

№	Назва і адреса бюджетної установи	Рік прийняття котельні в експлуатацію	Вид основного палива	Вид резервного палива	Кількість котлів на основному паливі	Потужність котлів на основному паливі, кВт	ККД котлів на основному паливі, %	Річні витрати основного палива, тис. м³ (тонн)	Кількість котлів на резервному паливі	Потужність котлів на резервному паливі, кВт	ККД котлів на резервному паливі, %	Річні витрати резервного палива, тис. м³ (тонн)	Довжина теплових мереж між котельною та будівлями, м
1	Науміський ліцей	2010	дрова	дрова	2	200	89	239,686					180
2	Перелюбський ліцей	2017	дрова	дрова	2	300	85	199,5					100
3	Савинківський ліцей	2017	дрова	дрова	2	100	92	157,029					100

4	Садринський ліцей	2017	дрова	дрова	2	100	85	155,968				180
5	Олександрівський ліцей	1993	дрова	дрова	1	100	82	115				100
6	Забарівська гімназія	2017	дрова	дрова	2	100	92	72,873				80
7	Прибінська гімназія	2012	дрова	дрова	1	100	90	60				140
8	Нау́мівський ДНЗ	2010	дрова	дрова	1	100	89	100				50
9	Олександрівський ДНЗ	1961	дрова	дрова	1	40	86	12,58				0

Табл. Д4.7. Річне споживання енергії (палива) закладами дошкільної освіти

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	9182,000	9831,000	12738,000	11764,000	15483,000	675,000	3202,000
2	Природний газ	тис. м³							
3	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	Дрова	т	22 145,20	34 342,00	21 252,00	19 866,00	25 872,00	22 022,00	24 948,00
	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з соломи	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
4	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
5	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
6	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т							
7	Теплова енергія	Гкал							
8	Інше (вказати вид енергії)	(вказати)							

Табл. Д4.8. Річне споживання енергії (палива) закладами освіти

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт·год	172417,000	170476,000	175867,000	205709,000	264692,000	263514,000	271278,000
2	Природний газ	тис. м³							
3	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	Дрова	т	129 822,00	212 520,00	205 590,00	190 652,00	210 518,00	172 634,00	178 948,00
	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з соломи	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
4	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
5	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-

	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Бурувугільні брикети	т							
	Бурувугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
6	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т							
7	Теплова енергія	Гкал	1285,566	1350,328	1389,389	928,763	1284,188	939,466	930,168
8	Інше (вказати вид енергії)	(вказати)							

Табл. Д4.9. Річне споживання енергії (палива) закладами охорони здоров'я

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт-год	336,409	421,028	397,676	390,719	476,616	430,772	401,790
2	Природний газ	тис. м ³							
3	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	т	80,000	80,000	49,600	49,600	50,400	80,000	72,800
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з солом	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
4	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
5	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Бурувугільні брикети	т							
	Бурувугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
6	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т	25,000	23,000	26,000	22,000	20,000	25,000	22,000
7	Теплова енергія	Гкал	1460,668	2055,400	991,587	1289,564	1750,748	1506,386	1511,137
8	Інше (вказати вид енергії)	(вказати)							

Табл. Д4.10. Річне споживання енергії (палива) закладами соціального захисту населення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт-год							
2	Природний газ	тис. м ³							
3	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	т	-	-	-	-	-	-	-
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з солом	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
4	Відходи (як паливо)	-							
	ТПВ вологі	т	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							

5	Вугілля	-							
	Кам'яне вугілля	т	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яновугільні брикети	т	-	-	-	-	-	-	-
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
6	Торф	-							
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т	-	-	-	-	-	-	-
7	Теплова енергія	Гкал							
8	Інше (вказати вид енергії)	(вказати)							
9	Теплова енергія	Гкал							
10	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.11. Річне споживання енергії (палива) закладами інших бюджетних установ

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
№	Показник	Од. вим.							
1	Електрична енергія	тис. кВт-год	3662,000	7435,000	10394,000	7303,000	8656,000	6200,000	5683,000
2	Природний газ	тис. м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Біомаса	-							
	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з соломи	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т	-	-	-	-	-	-	-
4	Відходи (як паливо)	-							
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т	-	-	-	-	-	-	-
5	Вугілля	-							
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т	-	-	-	-	-	-	-
6	Торф	-							
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т							
7	Теплова енергія	Гкал	98,349	220,011	259,614	191,867	293,410	169,652	229,824
8	Інше (вказати вид енергії)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)

Табл. Д4.12. Місцеві об'єкти ВДЕ

№	Найменування	Од.вим.	Станція-1	Станція-2	Станція-3	Станція-4	Станція-5	Станція-6	Станція-7
1	Сонячні електростанції - встановлена потужність (пікова)	кВт _п							
2	Сонячні електростанції - відпуск електроенергії	тис. кВт-год							
3	Сонячні теплові станції - встановлена потужність (пікова)	кВт _п							
4	Інші об'єкти електрогенерації (вказати)	тис. кВт-год							

Табл. Д4.13. Середньорічна ціна енергії для закладів дошкільної освіти (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	2,05	2,22	2,56	2,55	3,30	4,66	6,24
2	Природний газ	грн/м³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

Табл. Д4.14. Середньорічна ціна енергії для закладів освіти (з ПДВ)

[illegible]

Табл. Д4.15. Середньорічна ціна енергії для закладів охорони здоров'я (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	2,05	2,22	2,56	2,55	3,30	4,66	6,24
2	Природний газ	грн/м³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т	420,00	450,00	450,00	330,00	428,57	552,90	960,00
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з солом	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
6	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	грн/т							
	Кам'яновугільні брикети	грн/т							
	Лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	Буровугільні брикети	грн/т							
	Буровугільний кокс	грн/т							
	Горючі сланці	грн/т							
8	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	грн/т							
	Торф'яні брикети	грн/т	1 142,85	1 635,00	1 855,77	1 779,00	1 779,00	4 034,80	3 630,00
9	Теплова енергія	грн/т кал	3 299,02	3 746,08	3 727,86	3 430,63	4 548,14	8 335,09	7 605,93
10	Вказати вид енергії	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)

Табл. Д4.16. Середньорічна ціна енергії для закладів соціального захисту населення (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год							
2	Природний газ	грн/м³							
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т							
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з солом	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
7	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	грн/т							
	Кам'яновугільні брикети	грн/т							
	Лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	Буровугільні брикети	грн/т							
	Буровугільний кокс	грн/т							
	Горючі сланці	грн/т							
8	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	грн/т							
	Торф'яні брикети	грн/т							

9	Теплова енергія	грн/Гкал							
10	Вказати вид енергії	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)

Табл. Д4.17. Середньорічна ціна енергії для закладів інших бюджетних установ (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	2,05	2,22	2,56	2,55	3,30	4,66	6,24
2	Природний газ	грн/м³							
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т	420,00	450,00	450,00	330,00	428,57	552,90	960,00
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з солами	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
7	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	грн/т							
	Кам'яновугільні брикети	грн/т							
	Лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	Буровугільні брикети	грн/т							
	Буровугільний кокс	грн/т							
	Горючі сланці	грн/т							
8	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	грн/т							
	Торф'яні брикети	грн/т							
9	Теплова енергія	грн/Гкал	3 299,02	3 746,08	3 727,86	3 430,63	4 548,14	8 335,09	7 605,93
10	Вказати вид енергії	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)	(вказати)

Табл. Д4.18. Обсяги капітальних витрат, залучених на реалізацію проєктів з підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії в громадські будівлі (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Кошти МФО	млн грн							
2	Місцевий бюджет	млн грн	1,495	4,632	0,733		1,569		
3	Державний бюджет	млн грн	0,932			4,526			
4	Власні кошти	млн грн							
5	Кошти інвесторів	млн грн							
6	Інші кошти	млн грн							

Табл. Д4.19. Інформація про виконані проєкти (заходи) щодо підвищення енергоефективності, впровадження ВДЕ, модернізації енергетичного господарства за період з 2017 р по 2024 р. (включно)

№	Назва	Короткий опис	Стадія реалізації *	Наявність ТЕО, бізнес-плану	Вартість капітальних витрат **	Річна економія паливно-енергетичних і природних ресурсів				Річна економія коштів **	Період (строк) реалізації
						природ. газ	електроенергія	теплова енергія	вода		(у форматі 20xx-20xx гр.)
						(так/ні)	млн грн	тис. м³	кВт·год	Гкал	м³
1	«Реконструкція покрівлі інфекційного відділення Корюківської центральної районної лікарні по вул.Шевченка, 101 м.Корюківка Чернігівської області»	утеплення горища мінватою товщиною до 20 см.	введено в експлуатацію		1,135128						2017-2017

2	«Реконструкція пологового відділення Корюківської центральної районної лікарні з застосуванням енергозберігаючих технологій по вул.Шевченка, 101, м.Корюківка Чернігівської області (з розподілом на 3 черги: 1-ша черга – приміщення 1-го поверху (приймальне відділення) та приміщення 2-го поверху в осях 6-9/10; 2-га черга - приміщення 2-го поверху в осях 9/10-21; 3-тя черга - приміщення 2-го поверху в осях 1-9/10)»	заміна вікон на енергозберігаючі склопакети	введено в експлуатацію		1,750028						2017-2018
3	«Реконструкція приміщення інфекційного відділення Корюківської центральної районної лікарні з застосуванням енергозберігаючих технологій по вул.Шевченка, 101 м.Корюківка»	заміна вікон та дверей на енергозберігаючі склопакети	введено в експлуатацію		3,427556						2018-2019
4	«Капітальний ремонт корпусів (заміна вікон та дверей на енергозберігаючі) Корюківської центральної районної лікарні по вулиці Шевченка, 101, м.Корюківка»	заміна вікон та дверей на енергозберігаючі склопакети	введено в експлуатацію		1,47903						2018-2019
5	«Капітальний ремонт приймально-діагностичного відділення КНП «Корюківська ЦРЛ» за адресою: м. Корюківка, вул. Шевченка, 101, Чернігівської обл.»	заміна вікон та дверей на енергозберігаючі склопакети, утеплення цоколя та стін першого поверху	введено в експлуатацію		5,131732						2020-2021

* - Вкажіть стадію реалізації: 1) попередні наміри; 2) попереднє проектування (розробка ТЕО / бізнес-плану); 3) робоче проектування; 4) впровадження.

** - Додатково вкажіть рік визначення вартості капітальних витрат / економії коштів, наприклад, «10 млн грн (2017 року)»

Табл. Д4.20. Інформація про плановані проекти (заходи) щодо підвищення енергоефективності, впровадження ВДЕ, модернізації енергетичного господарства починаючи з 2024 р

№	Назва	Короткий опис	Стадія реалізації *	Наявність ТЕО, бізнес-плану	Вартість капітальних витрат **	Річна економія паливно-енергетичних і природних ресурсів				Річна економія коштів **	Період (строк) реалізації	
						природ. газ	електроенергія	теплова енергія	вода		(у форматі 20xx-20xx гр.)	
						тис. м³	кВт·год	Гкал	м³		тис. грн	
1	«Реконструкція будівлі опорного закладу охорони здоров'я КНП «Корюківська центральна районна лікарня» Корюківської міської ради, за адресою: вул. Шевченка, 101 м. Корюківка, Чернігівської обл. з виділенням черговості будівництва: I черга – утеплення стін головного корпусу; II черга – утеплення стін дитячого відділення, поліклініки та переходки; III черга – заміна покриття»	заміна вікон та дверей на енергозберігаючі склопакети, утеплення цоколя та стін всіх поверхів будівлі КНП "Корюківська ЦРЛ"	ведуться будівельні роботи		29,425							2024-2025

* - Вкажіть стадію реалізації: 1) попередні наміри; 2) попереднє проектування (розробка ТЕО / бізнес-плану); 3) робоче проектування; 4) впровадження.

** - Додатково вкажіть рік визначення вартості капітальних витрат / економії коштів, наприклад, «10 млн грн (2017 року)»

Табл. Д4.21. Загальна інформація про житлові будівлі

№	Показник	Од. вим.	Будівлі одноквартирні	Будівлі двоквартирні	Будівлі багатоквартирні (1-3 поверхи)	Будівлі багатоквартирні (4-6 поверхів)	Будівлі багатоквартирні (7-12 поверхів)	Будівлі багатоквартирні (понад 12 поверхів)	Будівлі для колективного проживання (гуртожитки)
1	Кількість житлових будівель всього в т.ч.:	од.	8256	35	167	26	2		
	Кількість домогосподарств (квартир)	од.	8256	70	2000	350	54		
2	Загальна площа	тис. м²	530,984	4,521	55,662	31,2	4,32		
3	Площа житлових приміщень	тис. м²	525,674	4,476	55,1054	30,8880	4,2768		
4	Площа нежитлових приміщень (без урахування місць загального користування)	тис. м²	5,310	0,045	0,5566	0,3120	0,0432		
5	Кількість будівель, включених до системи енергетичного моніторингу ОМС	од.	0	0	0	0	0		
6	Кількість будівель, включених до системи автоматизованого збору інформації ОМС про енергоспоживання будівель	од.	0	0	0	0	0		
7	Кількість будівель, що мають дійсний енергетичний сертифікат	од.	0	0	0	0	0		
8	Кількість будівель з системою автономного теплопостачання	од.	8256	35	0	0	0		
9	Кількість квартир (будівель) з системою індивідуального опалення, ВСьОГО, у т.ч.	од.	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні		
	- з газовими котлами	од.	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні		
	- з електричними котлами	од.	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні		
	- з твердопаливними котлами	од.	дані відсутні	дані відсутні	дані відсутні	0	0		
10	Кількість будівель, приєднаних до мереж газопостачання	од.	3125	35	108	26	2		
11	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водопостачання	од.	5640	35	158	26	2		
12	Кількість будівель, приєднаних до мереж централізованого водовідведення	од.	1698	35	158	26	2		

Табл. Д4.22. Місцеві об'єкти ВДЕ

№	Найменування	Од.вим.	Станція-1	Станція-2	Станція-3	Станція-4	Станція-5	Станція-6	Станція-7
1	Сонячні електростанції - встановлена потужність (пікова)	кВт _п							
2	Сонячні електростанції - відпуск електроенергії	тис. кВт-год							
3	Вітрові електростанції - відпуск електроенергії	тис. кВт-год							
4	Малі, міні-, мікро- гідроелектростанції - відпуск ел. енергії	тис. кВт-год							
5	Геотермальні електростанції - відпуск електроенергії	тис. кВт-год							
6	Сонячні теплові станції - встановлена потужність (пікова)	кВт _п							
7	Електростанція на біомасі Корюківська ТЕС, 4.0 МВт	тис. кВт-год	70						

Табл. Д4.23. Середньорічна ціна енергії для багатоквартирних будинків (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	1,66	1,66	1,66	1,66	1,67	1,66	1,67
2	Природний газ	грн/м³	6,88	6,95	8,54	6,94	7,22	7,96	7,96
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т							

	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з соломи	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
6	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	грн/т							
	Кам'яновугільні брикети	грн/т							
	Лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	Буровугільні брикети	грн/т							
	Буровугільний кокс	грн/т							
	Горючі сланці	грн/т							
8	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	грн/т							
	Торф'яні брикети	грн/т							
9	Теплова енергія	грн/Гкал							
10	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.24. Середньорічна ціна енергії для одноквартирних та двоквартирних будинків (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	1,66	1,66	1,66	1,66	1,67	1,66	1,67
2	Природний газ	грн/м ³	6,88	6,95	8,54	6,94	7,22	7,96	7,96
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т							
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з соломи	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							

	<i>RDF без пластику</i>	грн/т							
	<i>RDF з пластиком</i>	грн/т							
6	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Кам'яне вугілля</i>	грн/т							
	<i>Кам'яновугільні брикети</i>	грн/т							
	<i>Лігніт (буре вугілля)</i>	грн/т							
	<i>Буровугільні брикети</i>	грн/т							
	<i>Буровугільний кокс</i>	грн/т							
	<i>Горючі сланці</i>	грн/т							
8	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Торф небрикетований</i>	грн/т							
	<i>Торф'яні брикети</i>	грн/т							
9	Теплова енергія	грн/Гкал							
10	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.25. Загальна інформація про будівлі, які приєднані до централізованого теплопостачання

№	Показник	Од. вим.	Житлові будівлі, всього	Багатоквартирні будинки	Гуртожитки	одно- і двоквартирні будинки	Бюджетні установи	Інші неопубліковані споживачі
1	Кількість будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, всього	шт.	35,0	33,0	0,0	2,0	19,0	13,0
2	Кількість домогосподарств, приєднаних до систем централізованого теплопостачання	од.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Опалювана площа	тис. м²	47,5	47,4	0,0	0,1	37,9	5,4
4	Опалюваний об'єм	тис. м³	163,1	162,9	0,0	0,2	66,8	0,0
5	Кількість теплових вводів в будівлі	шт.	35,0	33,0	0,0	2,0	19,0	14,0
6	Кількість будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	шт.	9,0	9,0	0,0	0,0	18,0	14,0
7	Опалювана площа будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку теплової енергії	тис. м²	17,1	17,1	0,0	0,0	37,7	5,3
8	Кількість будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку послуги з постачання гарячої води	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Опалювана площа будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами комерційного обліку послуги з постачання гарячої води	тис. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Кількість будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами розподільного обліку теплової енергії	шт.	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Опалювана площа будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених вузлами розподільного обліку теплової енергії	тис. м²	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Кількість будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Опалювана площ будівель, які приєднані до систем централізованого теплопостачання, оснащених індивідуальними тепловими пунктами	тис. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Теплове навантаження будівель на опалення	Гкал/год	2,6	2,5	0,0	0,0	3,3	0,2
15	Теплове навантаження будівель на ГВП	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Табл. Д4.26. Характеристика опалювальних сезонів

№	Опалювальний сезон, рр.	Дата початку сезону	Дата закінчення сезону	Фактична тривалість опалювального періоду, дні	Сер. фактична температура зовн. повітря в опалювальний сезон, °С
1	2016 - 2017	11.10.2016	10.04.2017	182	-0,22
2	2017 - 2018	09.10.2017	13.04.2018	186	0,07
3	2018 - 2019	20.10.2018	12.04.2019	174	-0,11
4	2019 - 2020	21.10.2019	15.04.2020	177	3,21
5	2020 - 2021	14.10.2020	15.04.2021	183	0,18
6	2021 - 2022	08.10.2021	15.04.2022	190	1,24
7	2022 - 2023	26.10.2022	13.04.2023	170	1,38

Табл. Д4.27. Виробничі показники теплопостачального (теплогенеруючого) підприємства

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Загальний обсяг теплової енергії, виробленої на джерелах теплової енергії	Гкал	16 652	17 930	12 329	11 306	13 898	10 946	9 437
2	Кількість теплової енергії, виробленої з відновлювальних джерел енергії	Гкал	0	0	0	0	0	0	0

3	Кількість теплової енергії, виробленої з використанням скидної (покупної) теплової енергії	Гкал	0	0	0	0	0	345	2 607
4	Кількість теплової енергії, виробленої в результаті комбінованого виробництва теплової та електричної енергії	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
5	Витрати умовного палива на виробництво теплової енергії	т у.п.	2 736	2 933	1 985	1 822	2 263	1 798	1 175
6	Виробництво електричної енергії (для ТЕЦ/КГУ)	тис. кВт-год	0	0	0	0	0	0	0
7	Витрати умовного палива на виробництво електричної енергії (для ТЕЦ/КГУ)	т у.п.	0	0	0	0	0	0	0
8	Кількість теплової енергії відпущеної в теплові мережі	Гкал	16 285	17 535	12 058	11 057	13 592	11 050	11 892
9	Втрати теплової енергії в теплових мережах	Гкал	4 313	4 562	1 879	2 227	2 746	2 092	2 777
10	Кількість теплової енергії поставленої (реалізованої) споживачам теплової енергії, ВСЬОГО, в т.ч.	Гкал	11 973	12 878	10 102	8 756	10 754	8 885	8 553
11	На опалення, ВСЬОГО в т.ч.:	Гкал	11 331	12 322	9 862	8 755	10 754	8 885	8 553
11.1	для побутових споживачів	Гкал	6 494	6 485	5 061	4 666	5 753	4 543	4 383
	- в багатоквартирних будинках	Гкал	6 480	6 476	5 053	4 659	5 744	4 535	4 375
	- в гуртожитках	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
	- в одноквартирних і двоквартирних будинках	Гкал	14	9	7	7	9	8	8
11.2	для бюджетних установ	Гкал	4 413	5 381	4 472	3 758	4 612	4 026	3 897
11.3	для інших непобутових споживачів	Гкал	424	456	329	331	389	316	274
12	На гаряче водопостачання, ВСЬОГО в т.ч.:	тис. м³	12	11	5	0	0	0	0
12.1	для побутових споживачів	тис. м³	10	9	4	0	0	0	0
	- в багатоквартирних будинках	тис. м³	10	9	4	0	0	0	0
	- в гуртожитках	тис. м³	0	0	0	0	0	0	0
	- в одноквартирних і двоквартирних будинках	тис. м³	0	0	0	0	0	0	0
12.2	для бюджетних установ	тис. м³	2	1	1	0	0	0	0
13	Теплова енергія на власні потреби		366	394	271	249	306	241	153
14	Теплове навантаження ВСЬОГО, в т.ч.	Гкал/год	8	8	7	6	6	6	3
14.1	- опалення	Гкал/год	6	6	6	6	6	6	3
14.2	- ГВП	Гкал/год	2	2	1	0	0	0	0
15	Споживання електричної енергії ВСЬОГО, в т.ч.	тис. кВт-год	685	667	570	534	575	494	313
15.1	- при виробництві теплової енергії	тис. кВт-год	670	614	525	95	103	92	56
15.2	- на транспортування теплової енергії	тис. кВт-год	14	53	46	439	473	403	256

Табл. Д4.28. Річне споживання енергії (палива) будівлями у сфері теплопостачання

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія (споживання)	тис. кВт-год	688,368	672,300	575,528	538,581	579,467	497,953	395,649
1.1	Електрична енергія (реактивна)	тис. кВт-год	512,755	493,503	355,431	396,218	353,134	229,262	159,217
2	Придбання скидного тепла	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	344,664	2607,295
3	Бензин	тис. л	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Дизель	тис. л	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Скраплений (зріджений) газ	тис. л	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Стиснений газ (метан)	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Вказати вид енергії	(вказати)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Табл. Д4.29. Котельні (для 2023 року)

№	Найменування	Од.вим.	Котельня 1 (щепа)	Котельня 2	Котельня 1 (природний газ)
1	Природний газ	тис. м³		828,5	166,8
2	Біопаливо та відходи	-	-	-	-
	Біомаса	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	т			

	дрова сухі (20% вологості)	т			
	тріска деревна	т	1 311,9		
	пелета з деревини	т	60,5		
	пелета з лушпиння соняшникового	т			
	пелета з соломи	т			
	солома	т			
	міскантус	т			
	верба енергетична	т			
	біогаз	-	-	-	-
	біометан	тис. м³			
	інші біогази (звалищний, мул, с/г)	тис. м³			
	Відходи	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т			
	ТПВ сухі	т			
	RDF без пластику	т			
	RDF з пластиком	т			
3	Вугілля й торф	-	-	-	-
	Вугілля	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т			
	Кам'яновугільні брикети	т			
	Лігніт (буре вугілля)	т			
	Буровугільні брикети	т			
	Буровугільний кокс	т			
	Горючі сланці	т			
	Торф	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т			
	Торф'яні брикети	т			
4	Покупна тепла енергія	Гкал			2 607,3
5	Інше	(вказати)			
6	Відпуск теплової енергії	Гкал	2 504,6	5 600,7	3 786,9
7	Оцінка ефективності (ККД) виробництва ТЕ	%	72,7	83,6	87,5
8	Реалізовано теплової енергії споживачам	Гкал	1 519,3	4 572,0	2 536,8
9	Втрати в теплових мережах	%	19,9%	18,4%	33,0%

Табл. Д4.30. Обсяги нарахування коштів за спожиту теплову енергію в розрізі теплопостачальних підприємств (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	На опалення, всього в т.ч.:	млн грн	15,62	21,45	16,02	15,15	23,70	26,89	25,17
1.1	- побутові споживачі	млн грн	7,63	9,75	8,78	8,20	10,06	7,89	7,64
1.2	- бюджетні установи	млн грн	7,24	10,77	6,66	6,38	12,63	17,43	16,05
1.3	- інші непобутові споживачі	млн грн	0,75	0,93	0,58	0,57	1,01	1,56	1,48
2	На гаряче водопостачання, всього в т.ч.:	млн грн	1,02	0,98	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	- побутові споживачі	млн грн	0,81	0,79	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	- бюджетні установи	млн грн	0,15	0,14	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	* - інші непобутові споживачі	млн грн	0,06	0,05	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Загальна вартість, всього в т.ч.:	млн грн	16,64	22,43	16,52	15,15	23,74	27,06	25,31
3.1	- побутові споживачі	млн грн	8,44	10,54	9,19	8,20	10,10	8,07	7,78
3.2	- бюджетні установи	млн грн	7,40	10,90	6,72	6,38	12,63	17,43	16,05
3.3	* - інші непобутові споживачі	млн грн	0,81	0,98	0,61	0,57	1,01	1,56	1,48

Табл. д4.31. Загальна інформація про систему централізованого водопостачання і водовідведення

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водопостачання	чол.	16648
2	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водовідведення	чол.	2778
3	Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання	шт.	5923
	- побутові споживачі	шт.	5799
	- бюджетні установи	шт.	25
	- інші споживачі	шт.	99
4	Кількість споживачів послуг централізованого водовідведення	шт.	1834
	- побутові споживачі	шт.	1765
	- бюджетні установи	шт.	18
	- інші споживачі	шт.	51
5	Кількість споживачів, які мають комерційні вузли обліку води	шт.	5906
	- побутові споживачі	шт.	5776
	- бюджетні установи	шт.	28
	- інші споживачі	шт.	102
6	Кількість водозабірних споруд з поверхневих джерел водопостачання	шт.	0
7	Середньодобовий дебіт (продуктивність) поверхневих джерел водопостачання	м³/год	0
8	Кількість водозабірних споруд з підземних джерел водопостачання (свердловин)	шт.	13
9	Середньодобовий дебіт свердловин	м³/год	420
10	Загальна кількість насосних станцій, всього в т.ч:	шт.	0
11	- насосні станції першого підйому	шт.	0
12	- насосні станції другого підйому	шт.	0
13	- насосні станції третього підйому	шт.	0
14	Кількість водонапірних башт	шт.	11
15	Довжина мереж централізованого водопостачання	км	130
16	Довжина мереж централізованого водопостачання, які потребують заміни	км	61,5
17	Кількість очисних споруд централізованого водовідведення	шт.	1
18	Виробнича потужність очисних споруд водовідведення	м³/добу	500
19	Кількість насосних станцій водовідведення	шт.	6
20	Довжина мереж централізованого водовідведення	км	22,3
21	Довжина мереж централізованого водовідведення, які потребують заміни	км	13,5

Табл. д4.32. Обсяги використання води у системі централізованого водопостачання та водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Річний обсяг виробництва питної води	тис. м³	548,62	571,80	583,97	519,00	504,50	401,14	408,78
2	Річний обсяг втрат води	тис. м³	80,66	79,20	122,58	64,70	59,64	77,30	72,36
	- при виробництві питної води	тис. м³	8,30	8,30	8,30	8,80	9,20	7,90	7,52
	- при транспортуванні питної води	тис. м³	68,86	76,40	110,08	50,60	41,24	59,60	59,74
3	Річний обсяг питного водопостачання споживачам	тис. м³	466,76	483,60	461,39	454,30	444,86	323,80	336,42
4	Річний обсяг водовідведення	тис. м³	120,20	104,30	108,74	105,30	90,49	77,52	84,17
5	Річний обсяг скидання очищених стічних вод	тис. м³	267,30	258,27	255,50	251,85	234,74	238,61	108,10

Табл. д4.33. Обсяги постачання води за категоріями споживачів

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	тис. м³	265,37	359,70	282,06	283,80	299,90	270,79	274,19
2	Бюджетні установи	тис. м³	32,50	23,30	22,90	20,49	19,41	13,55	17,10
3	Інші споживачі	тис. м³	170,09	100,60	156,43	150,01	125,54	39,48	45,13
	- об'єкти промисловості	тис. м³	161,89	95,11	148,74	142,69	117,98	34,74	37,17
	- об'єкти комунального господарства і благоустрою	тис. м³	0,03	0,22	0,11	0,19	0,18	0,33	1,67
	- об'єкти сільського господарства	тис. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- об'єкти інших сфер послуг	тис. м³	6,97	4,07	6,58	6,13	5,98	4,31	5,39
4	Загальний обсяг водопостачання	тис. м³	467,96	483,60	461,39	454,30	444,85	323,82	336,42

Табл. д4.34. Характеристики насосних станцій у системі централізованого водопостачання та водовідведення

№	Назва насосної станції	Рік прийняття в експлуатацію	Максимальна продуктивність насосної станції, м³/год	Середньодобова продуктивність насосної станції, м³/добу	Кількість насосних агрегатів, шт.	Кількість задіяних насосних агрегатів, шт.	Кількість резервних насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Електрична задіяних насосних агрегатів, кВт	Електрична резервних насосних агрегатів, кВт	Наявність автоматичного регулювання (частотні перетворювачі, пристрої плавного пуску), так/ні	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
	Насосні станції централізованого водопостачання											
1												
2												
3												

	Насосні станції централізованого водовідведення											
1	с.Сядрине	1980					1					
2	с.Наушівка	2004					1					
3	КНС Корюківка 1		40	120	2	1	1	6,8	3,9	3,9	ні	7,4
4	КНС Корюківка 2		21,9	50	1	1	0	3,9	3,9	0	ні	0
5	КНС Корюківка 3		9	20	1	1	0	1,2	1,2	0	ні	3,7
6	КНС Корюківка 4		40	500	3	2	1	32	21	11	так	51,4

Табл. Д4.35. Характеристики свердловин у системі централізованого водопостачання

№	Назва (місцерозташування) свердловини	Рік прийняття в експлуатацію	Максимальний дебіт свердловини, м³/год	Середньодобова продуктивність насосної станції, м³/добу	Кількість насосних агрегатів, шт.	Кількість задіяних насосних агрегатів, шт.	Кількість резервних насосних агрегатів, шт.	Загальна електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Електрична задіяних насосних агрегатів, кВт	Електрична резервних насосних агрегатів, кВт	наявність автоматичного регулювання (частотні перетворювачі, пристрої плавного пуску), так/ні	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	№ 4108 (1) м.Корюківка вул.С.Русової	1996	1512 м.куб/добу	1200	1	1	0	22	22	0	так	
2	№ 4108 (2) м.Корюківка вул.С.Русової	1996	1512 м.куб/добу	1200	1	1	0	22	22	0	так	
3	№ 2003/38 м.Корюківка вул.С.Русової	2006	1512 м.куб/добу	1200	1	1	0	22	22	0	так	
4	№ 3720(1) 8 м.Корюківка вул.І.Франка	1990	720 м.куб/добу	300	1	1	0	12	12	0	так	
5	№ 8/1550 с.Наумівка	1977	10	6,48		1			1,5			6,5
6	№ 6 с.Білошицька Слобода	1983	6	72,0		1			3			7,6
7	№ 1 с.Охрімівичі	1968	10	24,0		1			2,2			1,9
8	№ 19 с.Охрімівичі	1991	15	36,0		1			2,8			0,5
9	№ 1 с.Перелюб	1984	8	14,7		1			4			1,9
10	№ 1 с.Прибінь	1995	10	14,1		1			4			7,5
11	№ 2 с.Прибінь	1995	10	10,9		1			4			
12	№ 3958/2 с.Савинки	1994	24	41,1		1			13			11,8
13	№ 8/3869 с.Тельне	1978	1	0,5		1			3			
14	№ 1 с.Садрині	1990	10	20,0		1			3			9,3
15	№ 1321 с.Садрині	2005	12,5	24,0		1			3			

Табл. Д4.36. Характеристики водонапірних багт у системах централізованого водопостачання

№	Назва (місцерозташування) водонапірної башти	Рік прийняття в експлуатацію	Корисна місткість резервуарів (банів), м³	Кількість насосних агрегатів, шт.	Максимальна продуктивність насосних агрегатів, м³/год	Електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Наявність автоматичного регулювання (пристрої плавного пуску), так/ні	Річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год
1	с.Білошицька Слобода	1982	25	1				
2	с.Охрімівичі	1968	25	1				
3	с.Охрімівичі	1975	25	1				
4	с.Перелюб	1975	15	1				
5	с.Прибінь	1989	50	1				
6	с.Савинки	1993	25	1				
7	с.Тельне	1978	15	1				
8	с.Садрині	1991	50	1				
9	с.Садрині	1976	25	1				
10	водозабір №1 м.Корюківка	1990	200	0	0	0	0	180,7
11	водозабір №2 м.Корюківка	1996	300	0	0	0	0	8,7

Табл. Д4.37. Характеристики очисних споруд у системі централізованого водовідведення

№	Назва очисної споруди	Рік прийняття в експлуатацію	Максимальна продуктивність очисних споруд, м³/год	Середньодобова продуктивність очисних споруд, м³/добу	Річні обсяги скидання стічних вод до водних об'єктів, тис. м³	Обсяг утворених осадів стічних вод, що направляється на поля фільтрації, тис. м³	Кількість компресорних установок, шт.	Загальна електрична потужність приводів компресорних установок, кВт	Наявність автоматичного регулювання компресорних установок, так/ні	Електрична потужність насосних агрегатів, кВт	Наявність автоматичного регулювання насосних агрегатів, так/ні	Загальне річне споживання електричної енергії, тис. кВт·год	Річне споживання електричної енергії компресорними установками, тис. кВт·год	Річне споживання електричної енергії насосними агрегатами, тис. кВт·год	Річне споживання електричної енергії іншим обладнанням, тис. кВт·год
1	Очисні споруди біологічної очистки господарсько-побутових стічних вод м.Корюківка		500	500				3	33	так	так				129,1

Табл. Д4.38. Обсяги споживання електричної енергії на централізоване водопостачання і водовідведення

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія, спожита в системі водопостачання, всього	тис. кВт·год	364,23	376,08	363,52	352,7	292,62	224,42	237,46
	- на виробництво питної води	тис. кВт·год	0	0	0	9,1	43,2	39,6	37,3
	- на транспортування питної води	тис. кВт·год	0	0	0	0	0	0	0
	- на інші потреби	тис. кВт·год	0	0	0	1	5	4,8	2,5
2	Електрична енергія, спожита в системі водовідведення, всього	тис. кВт·год	9,82	14,43	9,15	4,31	18,24	54,22	191,7
	- на транспортування стічних вод	тис. кВт·год	0,23	0,083	1	1,1	1,1	2,4	2,3
	- на очищення стічних вод	тис. кВт·год	0	0	0	0	0	0	0
	- на інші потреби	тис. кВт·год	0	0	0	0	0	0	0
3	Загальне споживання електричної енергії	тис. кВт·год	374,28	390,593	372,67	378,65	360,15	325,44	471,26

Табл. Д4.39. Річне споживання енергії (палива) будівлями водопостачання і водовідведення + транспорт*

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія (активна)	тис. кВт·год	13,7	13,3	13,2	11,7	11,5	7,4	8,9
1.1	Електрична енергія (реактивна)	тис. кВт·год							
2	Природний газ	тис. м³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-

	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелети з деревини	т							
	пелети з лушпиння соняшникового	т							
	пелети з соломки	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
5	біогаз	-	-	-	-	-	-	-	-
	біометан	тис. м ³							
	біогази інші (звалищний, мул, с/з)	тис. м ³							
6	біопальне	-	-	-	-	-	-	-	-
	біометанол	тис. л							
	біодизель	тис. л							
7	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
8	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
10	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небринтований	т							
	Торф'яні брикети	т							
11	Теплова енергія	Гкал							
12	Нафтопродукти	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Бензин	тис. л	10,9	13,4	11,9	7,9	6,9	4,1	4,7
14	Дизель	тис. л	10,8	22,4	18,8	13,0	11,3	5,5	9,1
15	Скrapлений (зріджений) газ	тис. л							
16	Стиснений газ (метан)	м ³							
17	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.40. Обсяги нарахування коштів за послугу централізованого водопостачання (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	млн грн	2,436	3,67	4,493	4,67	5,505	7,211	8,265
2	Бюджетні установи	млн грн	0,301	0,321	0,371	0,341	0,352	0,391	0,563
3	Інші споживачі	млн грн	1,54	1,35	2,5	2,49	2,23	1,12	1,44
3.1	- об'єкти промисловості	млн грн	1,47	1,29	2,4	2,38	2,12	0,99	1,21
3.2	- об'єкти комунального господарства і благоустрою	млн грн	0	0	0	0	0	0,01	0,05
3.3	- об'єкти сільського господарства	млн грн	0	0	0	0	0	0	0
3.4	- об'єкти інших сфер послуг	млн грн	0,06	0,06	0,11	0,1	0,11	0,12	0,18
4	Загальний обсяг нарахувань (водопостачання)	млн грн	4,267	5,341	7,374	7,501	8,087	8,712	10,258

Табл. Д4.41. Обсяги нарахування коштів за послугу централізованого водовідведення (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Побутові споживачі	млн грн	2,27	2,37	3,41	3,45	3,27	2,615	2,795
2	Бюджетні установи	млн грн	0,8	0,73	0,99	0,85	0,91	0,571	0,791
3	Інші споживачі	млн грн	0,12	0,22	0,28	0,22	0,27	0,25	0,35
	- об'єкти промисловості	млн грн	0,06	0,17	0,08	0,1	0,11	0,06	0,11
	- об'єкти комунального господарства і благоустрою	млн грн						0	0,07
	- об'єкти сільського господарства	млн грн						0	0
	- об'єкти інших сфер послуг	млн грн	0,06	0,05	0,2	0,12	0,16	0,19	0,16
4	Загальний обсяг нарахувань (водовідведення)	млн грн	3,19	3,32	4,68	4,53	4,45	3,435	3,936

Табл. Д4.42. Витрати на електричну енергію централізованого водопостачання і водовідведення (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія на питне водопостачання	млн грн	0,88	1,06	1,11	1,03	1,18	1,44	1,82
2	Електрична енергія на водовідведення	млн грн	0,02	0,04	0,03	0,01	0,07	0,35	1,47
3	Загальні витрати на електроенергію	млн грн	0,94	1,17	1,18	1,07	1,3	1,84	3,35

Табл. Д4.43. Середньорічна ціна енергії для будівель водопостачання і водовідведення + транспорт* (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія (активна)	грн/кВт·год	2,42	2,82	3,05	2,91	4,02	6,41	7,65
1.1	Електрична енергія (реактивна)	грн/кВт·год							
2	Природний газ	грн/м ³							
3	Біопаливо та відходи	-							
4	Біомаса	-							

	дрова (45% вологості)	грн/т							
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелети з деревини	грн/т							
	пелети з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелети з солами	грн/т							
	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	біогаз	-							
	біометан	грн/м3							
	біогази інші (звалищний, мул, с/з)	грн/м3							
6	біопальне	-							
	біометанол	грн/л							
	біодизель	грн/л							
7	відходи (як паливо)	-							
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
8	вугілля й торф	-							
9	вугілля	-							
	кам'яне вугілля	грн/т							
	кам'яновугільні брикети	грн/т							
	лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	буровугільні брикети	грн/т							
	буровугільний кокс	грн/т							
	горючі сланці	грн/т							
10	торф								
	торф небринтований	грн/т							
	торф'яні брикети	грн/т							
11	теплова енергія	грн/т кал							
12	нафтопродукти	-							
13	бензин	грн/л							
14	дизель	грн/л							
15	скраплений (зріджений) газ	грн/л							
16	стиснений газ (метан)	грн/м ³							
17	вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.44. Обсяги капітальних витрат, залучених на реалізацію проєктів з підвищення енергетичної ефективності та розвитку відновлюваних джерел енергії в об'єкти водопостачання і водовідведення (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
	Система централізованого водопостачання								
1	Кошти МФО	млн грн							
2	Місцевий бюджет	млн грн							
3	Державний бюджет	млн грн							
4	Власні кошти	млн грн				0,0763	0,2028	0,096	
5	Кошти інвесторів	млн грн							
6	Інші кошти	млн грн							
	Система централізованого водовідведення								
1	Кошти МФО	млн грн							
2	Місцевий бюджет	млн грн							
3	Державний бюджет	млн грн							
4	Власні кошти	млн грн							
5	Кошти інвесторів	млн грн							
6	Інші кошти	млн грн							

Табл. Д4.45. Інформація про виконані проєкти (заходи) щодо підвищення енергоефективності, впровадження ВДЕ, модернізації енергетичного господарства за період з 2017 р по 2024 р. (включно)

№	Назва та короткий опис проєкту модернізації	Джерело фінансування (власні кошти, місцевий бюджет, інші бюджети)	Роки виконання проєкту	Стадія виконання (завершено, виконується, планується)	Вартість капітальних витрат (з ПДВ), млн грн	Щорічна економія природного газу, тис. м ³	Щорічна економія електроенергії, кВт·год	Щорічна економія тепла енергії, Гкал	Щорічна економія води, м ³
	Система централізованого водопостачання								
1	Заміна на водозаборах поглиблюючих насосів ЕЦВ на RLP	власні кошти		виконується	0,3751		243000		

Табл. Д4.46. Загальна інформація про систему зовнішнього освітлення

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Кількість опор зовнішнього освітлення	шт.	4814
2	Кількість світлоточок (світильників) зовнішнього освітлення	шт.	1526
3	Кількість ламп	шт.	730
4	Довжина лінії електропередач зовнішнього освітлення, всього	км	141,6
	- повітряних ліній	км	141,6
	- кабельних ліній	км	
5	Кількість електричних лічильників	шт.	58
6	Кількість шаф управління зовнішнім освітленням	шт.	58

Табл. Д4.47. Загальна інформація про кількість світлоточок

№	Показник	Од. вим.	Кількість працюючих	Кількість непрацюючих
1	На дорогах поза меж населених пунктів	шт.	0	0
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	шт.	1511	50
3	В паркових зонах	шт.	15	6
4	В інших зонах, ділянках, територіях	шт.	0	0
5	Кількість світлоточок, всього	шт.	1526	56

Табл. Д4.48. Характеристики працюючих світлоточок

№	Тип джерела освітлення (світильника, лампи)	Одинична потужність, Вт	Кількість джерел освітлення, шт
1	На дорогах поза меж населених пунктів	0	0
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів		
2.1		50	1420
2.2		100	91
3	В паркових зонах		
3.1		50	15
4	В інших зонах, ділянках, територіях		

Табл. Д4.49. Режим роботи систем зовнішнього освітлення

№	Показник	Од. вим.	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього
1	На дорогах поза меж населених пунктів	год	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0
2	На вулицях, дорогах, площах в межах населених пунктів	год	6,00	6,00	5,50	3,50	1,50	0	0	0	1,50	3,50	5,50	6,00	39,00
3	В паркових зонах	год	6,00	6,00	5,50	3,50	1,50	0	0	0	1,50	3,50	5,50	6,00	39,00
4	В інших зонах, ділянках, територіях	год	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0

Табл. Д4.50. Обсяги споживання електричної енергії

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
5	Споживання електроенергії, всього	кВт-год	217 150	277 695	288 054	269 757	311 269	108 342	90 706

Табл. Д4.51. Річне споживання енергії (палива) об'єктами зовнішнього освітлення і транспортом*

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт-год	217 150	277 695	288 054	269 757	311 269	108 342	90 706
2	Природний газ	тис. м³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							
	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з соломи	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
5	Біогаз	-	-	-	-	-	-	-	-
	біометан	м³							

	біогази інші (звалищний, мул, с/з)	м3							
6	Біопальне	-	-	-	-	-	-	-	-
	Біотанол	тис. л							
	Біодизель	тис. л							
7	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
8	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
10	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т							
11	Теплова енергія	Гкал							
12	Нафтопродукти	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Бензин	тис. л							
14	Дизель	тис. л							
15	Скrapлений (зріджений) газ	тис. л							
16	Стиснений газ (метан)	м ³							
17	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.52. Витрати коштів на зовнішнє освітлення за напрямками (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
5	Витрати на споживання електроенергії, всього	млн грн	0,5	0,8	0,9	0,9	1,2	0,6	0,7

Табл. Д4.53. Склад автопарку в сфері управління відходами

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Сміттєвози-збирачі без ущільненням відходів	шт.	
2	Сміттєвози-збирачі з ущільненням відходів	шт.	2
3	Транспортні сміттєвози	шт.	
4	Трактори	шт.	3
5	Бульдозери (на полігонах)	шт.	
6	Інші транспортні засоби (вказати)	шт.	

Табл. Д4.54. Річне споживання енергії (палива)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
13	Бензин	тис. л							
14	Дизель	тис. л	0,345	0,870	1,184	1,465	1,690	1,619	3,606

Табл. Д4.55. Середньорічна ціна енергії для будівель водопостачання і водовідведення + транспорт* (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
13	Бензин	грн/л							
14	Дизель	грн/л	21,87	38,32	24,39	18,91	23,03	56,35	39,91

Табл. Д4.56. Загальна інформація про управління побутовими відходами на території територіальної громади

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Чисельність населення, яке охоплене послугами вивезення побутових відходів	тис. чол.	4,3	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7
2	Вага утворених побутових відходів	тонн	5002	9225	8492,5	6881,9	9231	4513	6851,8
	Об'єм утворених побутових відходів	м³	21504	38438	35228	28559,9	38055,1	18195,6	28313,01
3	Вага роздільно зібраних побутових відходів	тонн							
	Об'єм роздільно зібраних побутових відходів	м³							
4	Вага рецикльованих (перероблених) побутових відходів	тонн							
	Об'єм рецикльованих (перероблених) побутових відходів	м³							
5	Вага перероблених та утилізованих відходів, які було спалено	тонн							
	Об'єм перероблених та утилізованих відходів, які було спалено	м³							
6	Вага перероблених та утилізованих відходів, які потрапили на заготівельні пункти вторинної сировини та сміттепереробні лінії	тонн							
	Об'єм перероблених та утилізованих відходів, які потрапили на заготівельні пункти вторинної сировини та сміттепереробні лінії	м³							
7	Вага термічно оброблених відходів	тонн							
	Об'єм термічно оброблених відходів	м³							
8	Вага відновлених побутових відходів з виробництвом енергії	тонн							
	Об'єм відновлених побутових відходів з виробництвом енергії	м³							
9	Вага відновлених побутових відходів з виробництвом біогазу	тонн							
	Об'єм відновлених побутових відходів з виробництвом біогазу	м³							
10	Вага побутових відходів, що потрапляють під поховання	тонн	5002	9225	8454	6854	9131	4363	6794
	Об'єм побутових відходів, що потрапляють під поховання	м³	21504	38438	35224	28557	38044	18180	28307
11	Вага відходів об'єктів благоустрою населених пунктів (включаючи відходи від зелених насаджень)	тонн							
	Об'єм відходів об'єктів благоустрою населених пунктів (включаючи відходи від зелених насаджень)	м³							
12	Пластик (ПЕТ-пляшки)	тонн	0	0	38,5	27,9	100	150	57,8
		м³	0	0	4	2,9	11,1	15,6	6,01

Табл. Д4.57. Характеристики полігонів побутових відходів територіальної громади

№	Назва (місцезнаходження) полігону	Рік прийняття в експлуатацію	Стан експлуатації, (діючий/закритий)	Площа полігону, м²	Розрахунковий обсяг полігону, тис. м³	Обсяг заповнення полігону, тис. м³	Обсяг побутових відходів, що надходять на полігон, тонн/рік	Підприємства, що надають послуги з вивезення побутових відходів	Річний обсяг видобутку звалищного газу, тис. м³	Річний обсяг виробництва теплової енергії зі звалищного газу, Гкал (тис. кВт-год)	Річний обсяг виробництва електричної енергії зі звалищного газу, тис. кВт-год
1	м.Корюківка	1946	діючий	45777	700	361,6	7000	Корюківська житлово-експлуатаційна контора			

Табл. Д4.58. Річне споживання енергії (палива) будівлями водопостачання і водовідведення + транспорт*

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	тис. кВт-год	155,756	146,401	133,050	112,264	115,229	51,673	43,896
1.1	Електрична енергія (реактивна)	тис. кВт-год							
2	Природний газ	тис. м³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	т							
	дрова сухі (20% вологості)	т							
	тріска деревна	т							

	пелета з деревини	т							
	пелета з лушпиння соняшникового	т							
	пелета з соломи	т							
	солома	т							
	міскантус	т							
	верба енергетична	т							
5	Біогаз	-	-	-	-	-	-	-	-
	Біометан	м ³							
	Біогази інші (звалищний, мул, с/з)	м ³							
6	Біопальне	-	-	-	-	-	-	-	-
	Біоетанол	тис. л							
	Біодизель	тис. л							
7	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	т							
	ТПВ сухі	т							
	RDF без пластику	т							
	RDF з пластиком	т							
8	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	т							
	Кам'яновугільні брикети	т							
	Лігніт (буре вугілля)	т							
	Буровугільні брикети	т							
	Буровугільний кокс	т							
	Горючі сланці	т							
10	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	т							
	Торф'яні брикети	т							
11	Теплова енергія	Гкал							
12	Нафтопродукти	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Бензин	тис. л	4,459	2,515	2,415	2,490	2,895	2,090	2,640
14	Дизель	тис. л	18,118	11,095	9,994	10,150	10,760	7,152	8,225
15	Скrapлений (зріджений) газ	тис. л							
16	Стиснений газ (метан)	м ³							
17	Вказати вид енергії	(вказати)							

Табл. Д4.59. Обсяги нарахування коштів за послуги з управління побутовими відходами (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Населення	млн грн	0,31	0,44	0,61	0,77	0,91	1,02	1,02
2	Бюджетні установи	млн грн	0,10	0,09	0,31	0,88	0,05	0,04	0,04
3	Інші підприємства, установи, організації	млн грн	0,18	0,27	1,02	0,91	1,60	0,92	1,54

Табл. Д4.60. Середньорічна ціна енергії для будівель водопостачання і водовідведення + транспорт* (з ПДВ)

№	Показник	Од. вим.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Електрична енергія	грн/кВт-год	1,66	1,76	1,80	1,72	1,77	1,96	2,24
1.1	Електрична енергія (реактивна)	грн/кВт-год							
2	Природний газ	грн/м ³							
3	Біопаливо та відходи	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Біомаса	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова (45% вологості)	грн/т							
	дрова сухі (20% вологості)	грн/т							
	тріска деревна	грн/т							
	пелета з деревини	грн/т							
	пелета з лушпиння соняшникового	грн/т							
	пелета з соломи	грн/т							

	солома	грн/т							
	міскантус	грн/т							
	верба енергетична	грн/т							
5	Біогаз	-	-	-	-	-	-	-	-
	Біометан	грн/м ³							
	Біогази інші (звалищний, мул, с/г)	грн/м ³							
6	Біопальне	-	-	-	-	-	-	-	-
	Біометанол	грн/л							
	Біодизель	грн/л							
7	Відходи (як паливо)	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТПВ вологі	грн/т							
	ТПВ сухі	грн/т							
	RDF без пластику	грн/т							
	RDF з пластиком	грн/т							
8	Вугілля й торф	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Вугілля	-	-	-	-	-	-	-	-
	Кам'яне вугілля	грн/т							
	Кам'яновугільні брикети	грн/т							
	Лігніт (буре вугілля)	грн/т							
	Буровугільні брикети	грн/т							
	Буровугільний кокс	грн/т							
	Горючі сланці	грн/т							
10	Торф	-	-	-	-	-	-	-	-
	Торф небрикетований	грн/т							
	Торф'яні брикети	грн/т							
11	Теплова енергія	грн/Гкал							
12	Нафтопродукти	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Бензин	грн/л		27,53	26,93	20,92	27,42	57,94	52,36
14	Дизель	грн/л		26,22	24,71	18,22	25,99	54,69	53,90
15	Скrapлений (зріджений) газ	грн/л							
16	Стиснений газ (метан)	грн/м ³							
17	Вказати вид енергії	(вказати)							

Додаток 5. Прогноз зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги.

При створенні прогнозу зміни цін і тарифів на енергію та комунальні послуги були використані наступні джерела:

Міністерство економіки України. Консенсус-прогноз. Україна: Сценарії відновлювального зростання.

<https://me.gov.ua/Documents/List?lang=uk-UA&tag=Konsensus-prognoz>

МВФ. Прогноз окремих економічних та соціальних індикаторів

<https://www.imf.org/en/News/Articles/2024/03/21/pr2496-ukraine-imf-executive-board-completes-third-review-eff>

OECD. World Energy Outlook 2023

<https://www.oecd-ilibrary.org/docserver/827374a6-en.pdf?expires=1724309435&id=id&accname=guest&checksum=A0D672929E629990E4B3C3A8CDE6B5D7>

рік		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Курс євро/грн		44,96	48,60	49,92	50,08	51,01	51,75	52,49
Зміна тарифів на комунальні послуги для населення (грудень до грудня), %, зокрема:								
природний газ	% зростання	0	10%	25%	23%	32%	38%	44%
	грн/куб м	7,96	8,76	10,95	13,41	17,65	24,35	35,10
електроенергія	% зростання	64%	15%	18%	18%	19%	20%	22%
	грн/кВт·год	4,32	4,97	5,84	6,86	8,17	9,84	11,97
постачання теплової енергії та гарячої води	% зростання	0	15%	25%	23%	28%	32%	36%
	грн/Гкал	2125,17	4435,68	5544,59	6792,13	8716,56	11513,13	15638,67
Комерційні ціна на джерела енергії								
Інфляція		8,5%	7,0%	5,5%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%

природний газ	% зростання		0,54%	-5,68%	1,54%	3,56%	8,14%	11,34%
	грн/тис куб м	18450	18549	17496	17765	18398	19896	22152
електроенергія	% зростання		7,0%	5,5%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
	грн/кВт·год	8,2	8,77	9,26	9,72	10,21	10,72	11,25
постачання теплової енергії та гарячої води	% зростання		15%	25%	23%	28%	32%	36%
	грн/Гкал	4116,90	4734,44	5918,04	7249,60	9303,66	12288,58	16691,99
Біопаливо та відходи								
Біомаса								
дрова (45% вологості)	грн/т	1400	1498	1602	1715	1835	1963	2101
дрова сухі (20% вологості)	грн/т		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
тріска деревна	грн/т		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пелета з деревини	грн/т	7000	7490	8014	8575	9175	9817	10505
Вугілля й торф								
Вугілля								
Кам'яне вугілля	грн/т	13500	14445	15456	16538	17695	18934	20259
Торф'яні брикети	грн/т	3630	3884	4097	4302	4517	4743	4980
Бензин	грн/л	57,42	62,94	63,53	64,70	66,56	71,22	76,20
Дизель	грн/л	55,58	61,56	62,75	64,50	66,57	71,23	76,22
LPG	грн/л	32,84	36,64	37,60	38,89	40,53	43,37	46,40