



**МУНІЦИПАЛЬНИЙ
ЕНЕРГЕТИЧНИЙ ПЛАН
ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ
ТЕРИТОРІАЛЬНОЇ ГРОМАДИ
До 2030 року**

**Додаток 2
Вихідний стан енергетичного розвитку території
Павлоградської міської територіальної громади**

Зміст

Додаток 2 Вихідний стан енергетичного розвитку території Павлоградської міської територіальної громади	3
1. ЗАГАЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА ГРОМАДИ.....	3
1.1. Історична довідка.....	3
1.2. Загальні кліматичні дані та географічне розташування.....	4
1.3. Населення: чисельність та структура.....	9
1.4. Оцінка соціально-економічного потенціалу громади	12
1.5. Матриця споживання енергії на території територіальної громади	17
2. ОСНОВНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕКТОРІВ ЕНЕРГЕТИЧНОГО ПЛАНУВАННЯ.....	18
2.1. Сфера теплопостачання.....	18
2.2. Сфера водопостачання та водовідведення	24
2.3. Громадські будівлі	32
2.4. Житлові будівлі.....	33
2.5. Сфера управління побутовими відходами	36
2.6. Зовнішнє освітлення	37
2.7. Громадський транспорт.....	39
2.8. Газорозподільчої системи	41
2.9. Системи розподілу електроенергії.....	45
2.10. Зведений енергетичний баланс Павлоградської міської територіальної громади...	48

Додаток 2 Вихідний стан енергетичного розвитку території Павлоградської міської територіальної громади

1. ЗАГАЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА ГРОМАДИ

1.1. Історична довідка

Перша згадка про населений пункт датується 1594 роком.

Близько 1660 року Кошем Запорізьким на території сучасного Павлограда було організовано перевіз через річку Вовчу. Тут проходив таємний козацький шлях на Кальміус і Кагальник. Першими постійними поселенцями стали запорожці Самарської та Кальміуської паланок, а також демобілізовані військові, що займалися скотарством і хліборобством.

В умовах постійної загрози татарських набігів на землях Присамар'я вже у XVII-XVIII ст. виникло чимало козацьких зимівників. Осілі козаки розвивали рільництво, тваринництво, бджільництво та рибальство. Після руйнування Нової Січі на місці зимівників утворилися державні слободи. Так у 1776 році виникла слобода Матвіївка, яка у 1780–1781 рр. була перейменована на с. Луганське, а вже у 1784 році - назву Павлоград та статус міста.

На рубежі XIX–XX ст. Павлоград був динамічним повітовим містом Катеринославської губернії. Основу його економіки становили:

- Торгівля зерном і борошном, що приносила місту славу за межами імперії. Павлоградський хліб експортували навіть до Лондона та Константинополя.
- Розвинена промисловість. На 1900 р. в місті було 27 фабрик і заводів. Працювали салотопний, шкіряний, миловарний, воско-свічний, пивоварний, механічний чугунно-ливарний завод і фабрика землеробських знарядь, ситценабивна фабрика, тютюнові фабрики, парові млини.

Ярмарки та базари були важливою частиною економіки. Щороку проводилося 3-4 великі ярмарки, де торгували худобою, кіньми, вовною, виробами ремісників.

Після прокладення у 70-х рр. XIX ст. залізниці на Сімферополь, Павлоград став транспортним вузлом, що стимулювало розвиток банків та акціонерних товариств.

У роки визвольних змагань 1917-1921 рр. павлоградці активно включилися у політичне життя: створили Павлоградську повітову українську раду, Вільне Козацтво, підтримували Армію УНР. Так, 12 квітня 1918 року у місто урочисто увійшли війська Кримської групи Армії УНР на чолі з полковником Петром Болбочаном, що почали Кримську операцію.

У 1925 році Павлоград став окружним, а у 1926 році - районним центром, у 1939 році - містом обласного підпорядкування. У 1940 році у Павлограді працювало 32 підприємства. З них 4 заводи союзного підпорядкування, 9-республіканського, 6-обласного.

Під час Другої світової війни місто було окуповане з жовтня 1941 по вересень 1943 рр. Активно діяв підпільний рух, а 18 вересня 1943 року Павлоград остаточно звільнено.

У післявоєнне десятиріччя відбудували промисловість, з'явилися підприємства машинобудівної, хімічної, харчової галузей. З 1950-х рр. Павлоград став центром Західно-Донбаського вугільного басейну. Однією з найпотужніших галузей стає оборонна. Суттєво розвинулася машинобудівна та будівельна промисловість.

З початку 1960-х років починається збільшення чисельності населення Павлограда. Зростання населення вимагало збільшення житлового фонду. Практично на «рівному місці» почали рости нові мікрорайони.

Сьогодні Павлоград - потужний промисловий центр Дніпропетровщини. Це місто шахтарів, машинобудівників, хіміків, із потужною транспортною інфраструктурою та розвинутим малим і середнім бізнесом. Підприємства міста освоюють нові технології,

випускають сучасну продукцію, яка славиться своєю якістю не тільки в Україні, а і за її межами. Значні природні ресурси, кваліфіковані кадри, вигідне географічне розташування створюють сприятливі передумови для потенційних інвесторів з метою співпраці в технічному переобладнанні промислового комплексу та створення спільних підприємств.

Павлоград набув слави східного форпосту країни ще у 2014 році - місто стало надійним тилом, прихистком для тисяч людей, що рятувалися від війни. Продовжується волонтерська діяльність, реалізуються благодійні проекти для допомоги українським захисникам. 12 червня 2020 року на основі Павлоградської міської ради була створена Павлоградська територіальна громада.

У 2025 році Павлоград відсвяткував своє 241-у річницю. Згідно з рішенням сесії міської ради День міста відзначають 29 червня - у день святих апостолів Петра і Павла, які є покровителями міста.

1.2. Загальні кліматичні дані та географічне розташування

Павлоградська МТГ була сформована на основі міста Павлоград і інші населені пункти не увійшли до його складу. Місто Павлоград – осередок вугільного басейну Західний Донбас, є адміністративним центром Павлоградського району.

Площа громади – 59,3 км².

Населення громади станом на початок 2023 р. – 104,2 тис. осіб.

Пряма відстань до обласного центру м. Дніпро складає 57 км, автомобільним шляхом 74 км.

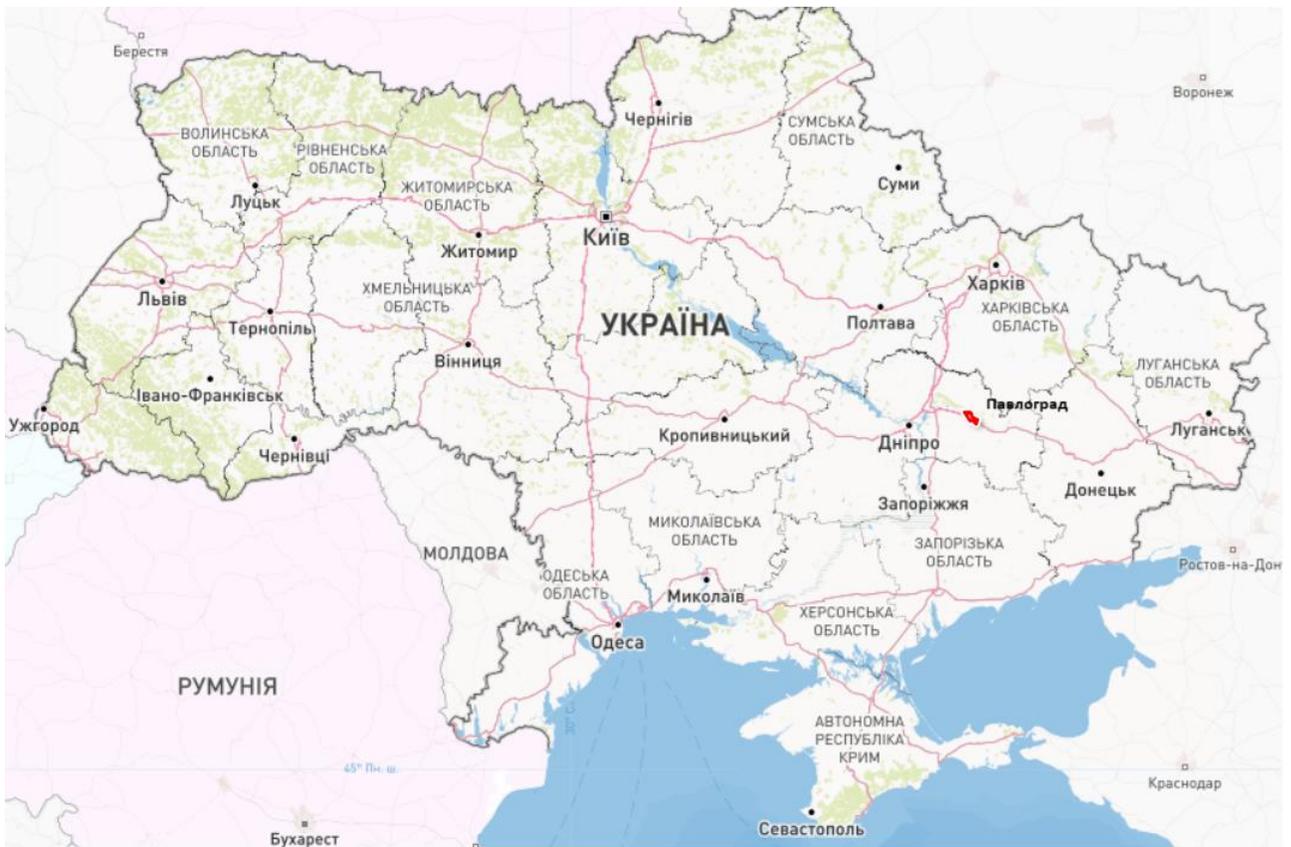


Рис. 1.2-1. Розташування Павлоградської МТГ на мапі України

Основні напрямки залізничного сполучення – шляхи до м. Дніпро, м. Запоріжжя, м. Покровськ.

Місто розташоване в межиріччі річок ***** та ***** , на заплавних терасах річки ***** та її протоків, відноситься до північно-східного схилу Українського кришталевого масиву та простирається вздовж південно-західного борту Дніпропетровсько-Донецької впадини. З півдня на північ територію міста перетинає річка ***** (протягом 2,85 км), а річка ***** є її природним кордоном з північного сходу. Через територію міста протікають також річка ***** (3,9 км) і річка ***** (2,9 км). Площа водозабору складає 150 км.

Клімат: атлантико-континентальний, не досить вологий, характеризується жарким літом, з відлигами, малосніжний. Середня температура повітря за рік 4,4 °С.

Атмосферний мінімум – (-34°С) Атмосферний максимум – (+39°С). Відносна вологість: взимку – 90 %, влітку – 45%, опади 558 мм. Середня глибина промерзання – 60-116 см. Число засушливих днів: квітень жовтень – 80. Пріоритетним напрямком вітру є: теплий період – західний, 18% днів, холодний період – східний, 23% днів. У Павлоград влітку тепле та місцями хмарне, а взимку довгі, морозні, снігові, вітряні та хмарні. Протягом року температура зазвичай коливається від -7 С до 29 С і рідко буває нижче -17 С або вище 35 С . Виходячи з [балу з туризму](#) , найкраща пора року для відвідин Павлоград з метою відпочинку за теплої погоди – з кінця травня до середини вересня.

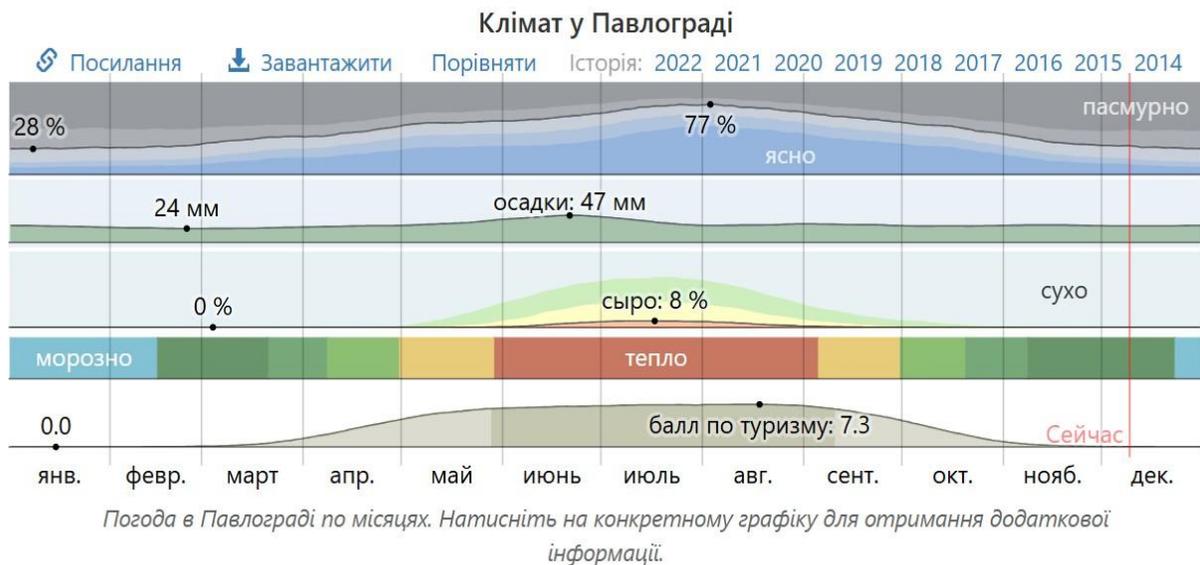


Рис. 1.2-3. Клімат у Павлограді

Теплий сезон триває 3,6 місяця, з 23 травня по 9 вересня, з максимальною середньодобовою температурою вище 23 С. Найспекотніший місяць року в Павлоград - липень, із середнім температурним максимумом 28 С і мінімумом 17 С . Холодний сезон триває 3,8 місяця, з 18 листопада по 13 березня, з мінімальною середньодобовою температурою нижче 5 С . Найхолодніший місяць року в Павлоград - січень, із середнім температурним максимумом -6 С і мінімумом -1 С .

Таблиця 1.2-2. Середня температура зовнішнього повітря та кількість днів подачі опалення по рокам

	Середня температура за опалювальний період	Фактична кількість днів опалювального сезону	Кількість градусодіб	Примітка
Згідно КТМ	-0,2	172,0		Нормативне значення
2017	1,4	147,0	2442	Факт
2018	-1,9	139,0	2762	Факт
2019	1,4	143,9	2384	Факт
2020	1,5	132,1	2176	Факт
2021	0,3	147,1	2602	Факт
2022	1,1	142,4	2410	Факт
2023	1,9	142,1	2284	Факт
2024	1,8	145,2	2345	Факт
2025	1,93	146,0	2346	План
2026	1,93	146,0	2346	План
2027	1,93	146,0	2346	План
2028	1,93	146,0	2346	План
2029	1,93	146,0	2346	План
2030	1,93	146,0	2346	План

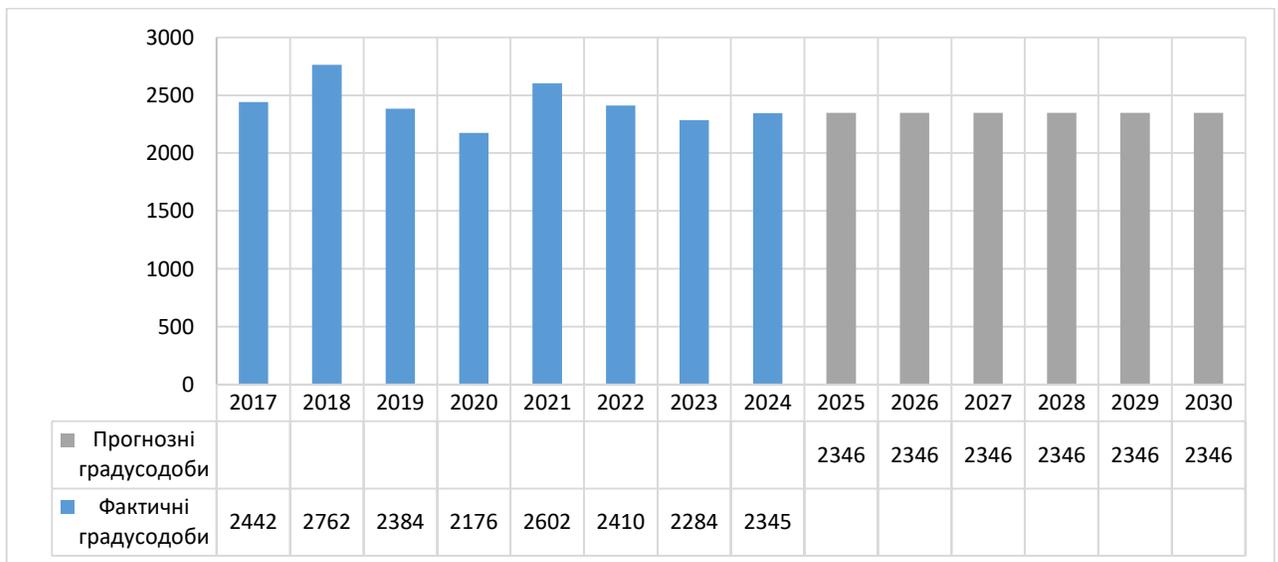


Рис. 1.2-4. Фактична та прогнозна річна кількість градусодіб опалювального періоду (2017-2030)

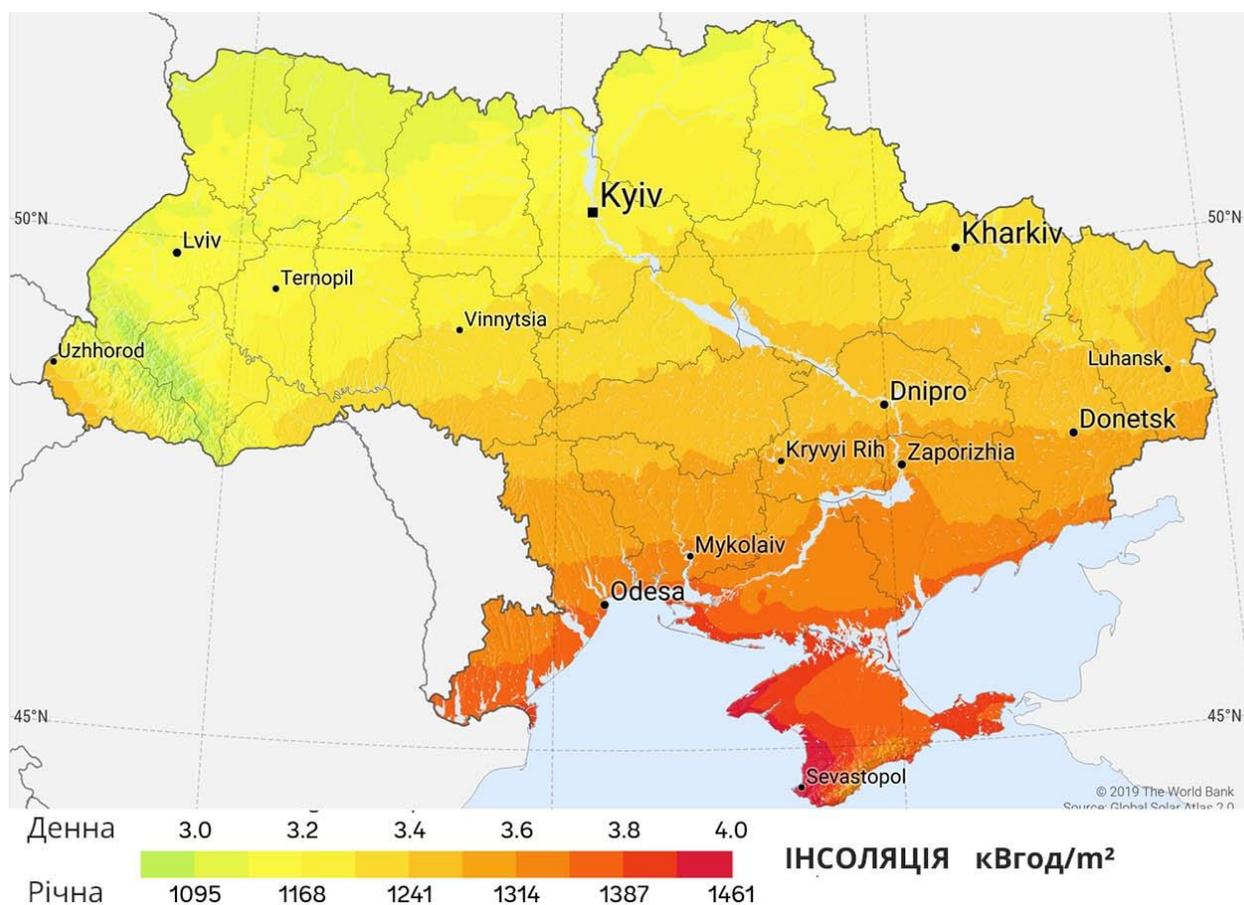


Рис. 1.2-5. Оцінка сонячного потенціалу регіону

Для Дніпропетровської області в цілому в типових довідниках/картах по Україні фігурує порядку 1200–1250 кВт·год/м²/рік (середньодобово близько 3.3–3.4 кВт·год/м²/день). Це відповідає середньому (не південному) рівню сонячності України, але цілком придатному для дахових і наземних СЕС.

Для попереднього розрахунку (ТЕО рівня “скетч”) по Павлограду можна закладати такі дані виробітку - 1 кВтр (дах, південь, кут ~25–35°, втрати 12–16%): ~1050–1250 кВт·год/рік.

У Павлограді, як і по всій центрально-східній Україні, лівові частка генерації припадає на квітень–вересень (типово 60–70% річного виробітку), а взимку виробіток у рази нижчий через короткий день/низьке сонце/хмарність/сніг.

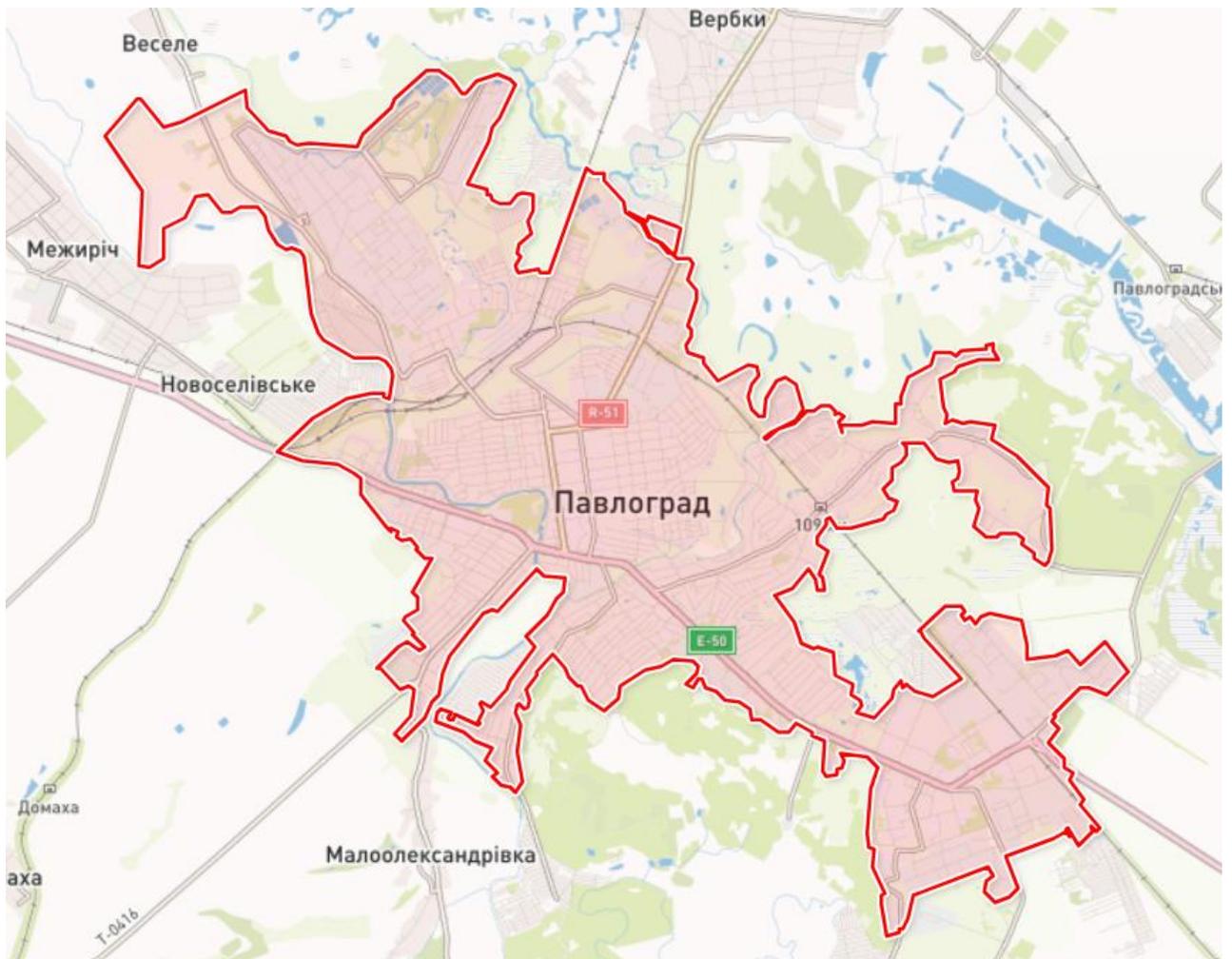


Рис. 1.2-6. Мапа Павлоградської МТГ

Територія Павлоградської МТГ розташована у Придніпровській низовині, відноситься до Орельсько-Самарської фізико-географічної області Лівобережно-Дніпровського північного степу. Територія громади рівнинна, знаходиться на ділянці міжріччя річок ***** та *****. Найбільш поширені ґрунти: чорноземи звичайні. У заплавах поширені лучні, лучно-чорноземні та дерново-глейові ґрунти. Ґрунти приміської зони за умови штучного поливу придатні для вирощування усіх видів зелених насаджень, характерних для степової зони України. Корисні копалини: кам'яне вугілля, газ (у вугіллі та вільний у породах), германій, будівельні та бетонні піски, бутове каміння, цементна сировина, цегляно-черепичні глини. В межах громади протікають річки ***** та малі річки ***** і *****, які влітку місцями пересихають. Всі ці річки впадають у р. ***** , ліву притоку *****. Водні ресурси громаді відносяться до басейну р. *****.

У відповідності до даних Державного земельного кадастру та даних модулю земельного кадастру Геоінформаційної системи міста Павлоград структура земельного фонду за категоріями та цільовим призначенням складає:

- підприємства переробної, машинобудівної та іншої промисловості - 1004,7 Га (32,03 %)
- землі залізничного транспорту - 478,6 Га (15,26 %)
- землі автомобільного транспорту - 112,1 Га (3,57 %)
- землі житлової забудови (присадибні ділянки) - 668,4 Га (21,31 %)

- землі сільськогосподарського призначення: фермерського господарства (1 фермер) - 216,4 Га (6,9 %)
- особистого селянського господарства - 68,8 Га (2,19 %)
- землі енергетики (енергогенеруючих підприємств) - 52,2 Га (1,66 %)
- землі закладів освіти - 78,4 Га (2,5 %)
- землі колективної гаражної забудови - 59 Га (1,88 %)
- землі під об'єктами торгівлі - 51,2 Га (1,63 %)
- інші земельні ділянки, в т.ч. природоохоронного, рекреаційного, лісгосподарського призначення, водного фонду, іншої громадської забудови - 347,2 Га (11,07 %)

На Рисунку 1.2-7 наведена діаграма площі території громади за типом призначення території.

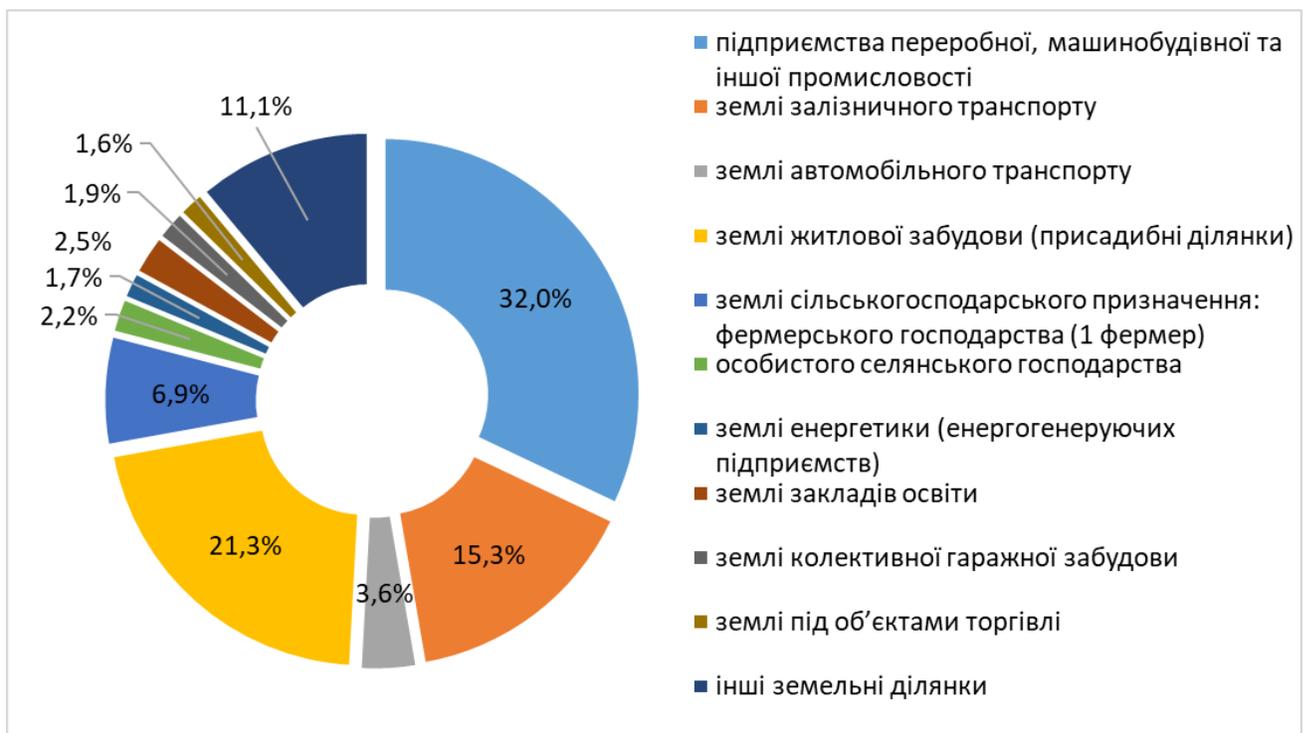


Рис. 1.2-7. Структура земельного фонду Павлоградської МТГ

Генеральний план міста Павлограда, розроблений українським державним науково-дослідним інститутом проектування міст „Діпромісто“ ім. Ю.М. Білоконя, затверджений рішенням Павлоградської міської ради від 03.04.2012р. № 532-20/VII. План зонування території м. Павлоград, розроблений товариством з обмеженою відповідальністю „Інститут Харківпроект“, затверджений рішенням Павлоградської міської ради від 23.12.2013р. № 1121-40/VII. Населення: чисельність та структура

1.3. Населення: чисельність та структура

Населення Павлоградської міської територіальної громади станом на початок 2024 року складає 101,4 тис. осіб, кількість ВПО сягає 22,5 тис. осіб. До складу громади входить тільки місто Павлоград. За роки повномасштабного вторгнення росії відбулася хвиля міграції – з громади виїхало частина населення, одночасно додалася значна кількість внутрішньо

переміщених осіб. Таким чином кількість населення територіальної громади майже не змінилася.

Павлоград – крупний промисловий і транспортний вузол в центральній частині України. Громада має постійне економічне зростання протягом останніх років.

Таблиця 1.3-1. Чисельність мешканців, осіб (наявне)

Місто	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030
Павлоград	106,2	105,2	104,2	103,1	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4

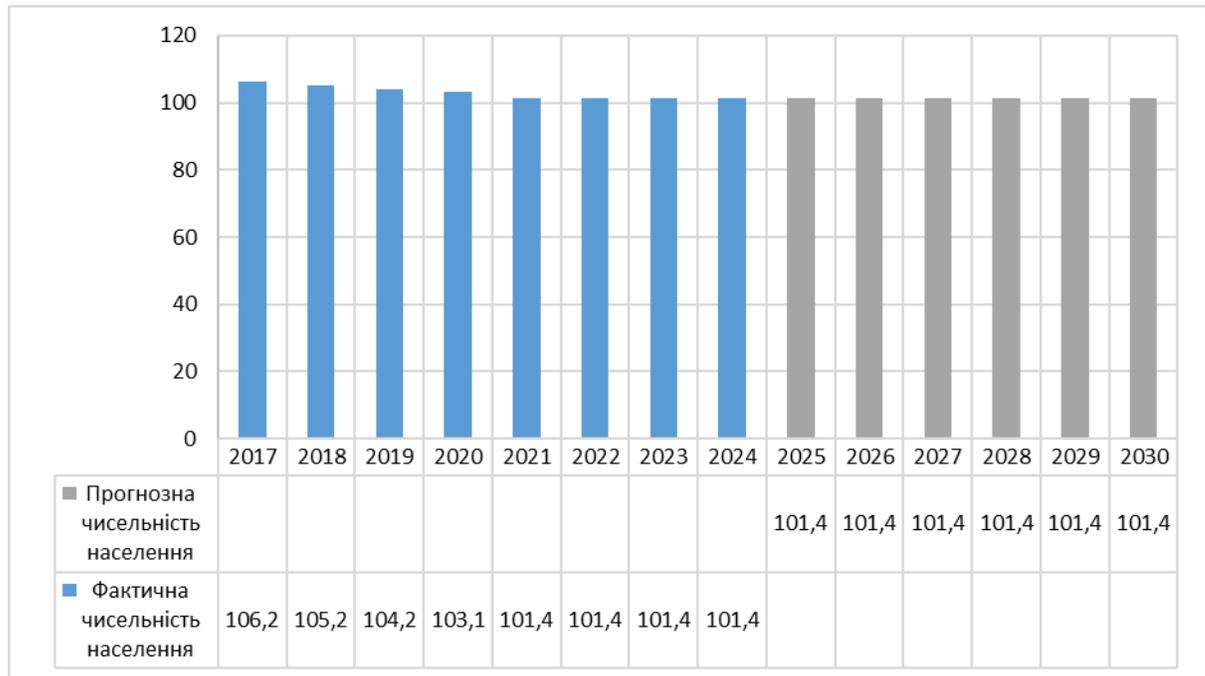


Рис. 1.3-1. Фактична та прогнозна динаміка чисельності населення громади, тис. чол. (2017-2030)

На території міста триває тенденція скорочення чисельності населення, що погіршує його вікову структуру та є характерною і для Дніпропетровської області, і в цілому для України. Чисельність населення міста в результаті змін природного та міграційного руху протягом 2015 – 2023 років скоротилася на 7200 осіб, або на 7% і на 01.01.2023 року становила 101,430 тис. осіб.

З початком повномасштабного вторгнення демографічна ситуація в місті як і в Україні продовжує погіршуватися. Смертність перевищує народжуваність, а перспективи повернення українців, які виїхали за кордон, залишаються невизначеними.

Підвищення рівня смертності обумовлене безпосередніми наслідками бойових дій (загибель на фронті та від ракетних ударів), а також непрямими причинами, як-от загострення хронічних хвороб через стрес, погіршення стану здоров'я.

Зменшення рівня народжуваності під час війни обумовлене двома чинниками. Перший - це масовий виїзд громадян за кордон, велику частку виїжджаючих складають жінки репродуктивного віку. Другий чинник - велика кількість ВПО. У разі зміни людиною місця проживання, тим більше, якщо вона має проблеми з житлом, працевлаштуванням, знижує рівень народжуваності.

Таблиця 1.3-2. Кількість населення Павлоградської міської територіальної громади, осіб

Назва	Загалом	Діти	Особи	Особи	Особи80+
		0-17	18-59	60-79	80+
Павлоград	101 400	18,2%	52,3%	25,0%	4,4%

Таблиця 1.3-3. Статевий розподіл населення у 2020-2022 роках

Рік	Кількість населення	Чоловіки		Жінки	
	(постійного)	Кількість, осіб	% до загальної кількості населення	Кількість, осіб	% до загальної кількості населення
2020	104 016	47 517	45,7	56 499	54,3
2022	102 373	46 721	45,6	55 652	54,4

У місті протягом 2020-2022 років, до повномасштабного вторгнення, зберігалася тенденція перевищення кількості жінок над кількістю чоловіків. З початком війни, загибель чоловіків на фронті призводить до збільшення диспропорції на користь жінок, проте виїзд жінок з країни, змінює цю диспропорцію на користь чоловіків. Тобто відбувається постійне коливання показників, що необхідно враховувати при розробці програм зайнятості населення міста та для вирішення питання працевлаштування жінок.

Також відмічається поступове зростання «вікового індексу». Вже до війни в місті спостерігалася старіння населення, а війна лише посилює цю тенденцію, зменшуючи частку молоді.

За інформацією соціальних служб міста на території Павлоградської міської територіальної громади загальна кількість облікованих сімей та осіб, які переміщені з інших регіонів України складає:

Таблиця 1.3-4. Загальна кількість облікованих на території Павлоградської МТГ сімей та осіб, які переміщені з інших регіонів України

Назва району (міста, району у місті)	Обліковано				Особи працездатного віку	Діти	Особи з інвалідністю	Пенсіонери
	осіб	сімей	чол-в	жінок				
Павлоградська МТГ	20342	15050	9140	11202	10485	4063	1361	4433

Масова еміграція жінок та дітей, мобілізація чоловіків, збільшення смертності та зниження народжуваності, призводить до викривлення вікової структури: менше дітей, більше людей похилого віку та чоловіків працездатного віку. Це пояснює більш високий темп зростання населення у віці старше 60 років. Тобто відбуваються процеси поступового «старіння» населення міста.

***З початком повномасштабного вторгнення Російської Федерації (з лютого 2022 року) вступив в дію п.1 Закону України N 2436-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни». Відповідно до цього, Головне управління статистики у Дніпропетровській області в період дії воєнного стану або стану війни та протягом трьох місяців після його завершення призупинило оприлюднення будь-якої статистичної інформації по місту. Тому останні статистичні данні щодо чисельності населення та демографічної ситуації в місті маємо станом на 01.01.2022 року.*

Таблиця 1.3-5. Рівні освіти серед населення (за даними всеукраїнського перепису населення 2001 року)

Показники	Кількість, осіб	% до загальної кількості населення	Структура в Україні для міського населення
Базова загальна середня	16 786	25,36	25
Повна загальна середня	35 041	52,93	34,8
Базова вища	621	0,94	21,3
Повна вища	13 752	20,77	16,6

1.4. Оцінка соціально-економічного потенціалу громади

Середньомісячна заробітна плата одного штатного працівника підприємств, установ, організацій весь останній період постійно зростає і, незважаючи на інфляцію, впливає на ріст добробуту.

Таблиця 1.4-1. Узагальнені дані щодо зайнятості населення, безробіття та заробітної плати найманих працівників у Павлоградській МТГ *

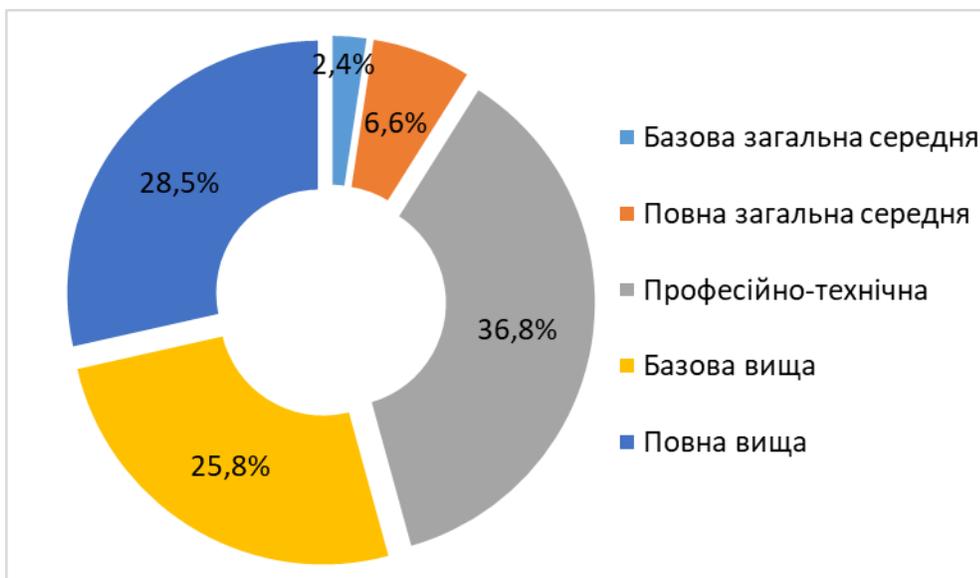
Назва показника	Роки						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Чисельність зайнятого населення загалом по громаді, тис. осіб *	18,6	16,2	15,9	12,3	12,1	12,3	12,3-
Чисельність зареєстрованих безробітних (середня річна), осіб	4041	3945	3691	6378	4315	3288	1331
Потреба підприємств у працівниках на заміщення вільних робочих місць (середня річна), вакансії	4230	5727	5860	3605	3082	2170	1528
Середньомісячна заробітна плата найманих працівників, грн	6446	8336	10057	10258	13027	14721	16340

– * мешканці Павлоградської МТГ – близько 10 тисяч осіб, працюють на підприємствах гірничодобувної галузі ДТЕК Павлоградвугілля, розташованих в містах *****, *****, сел. *****

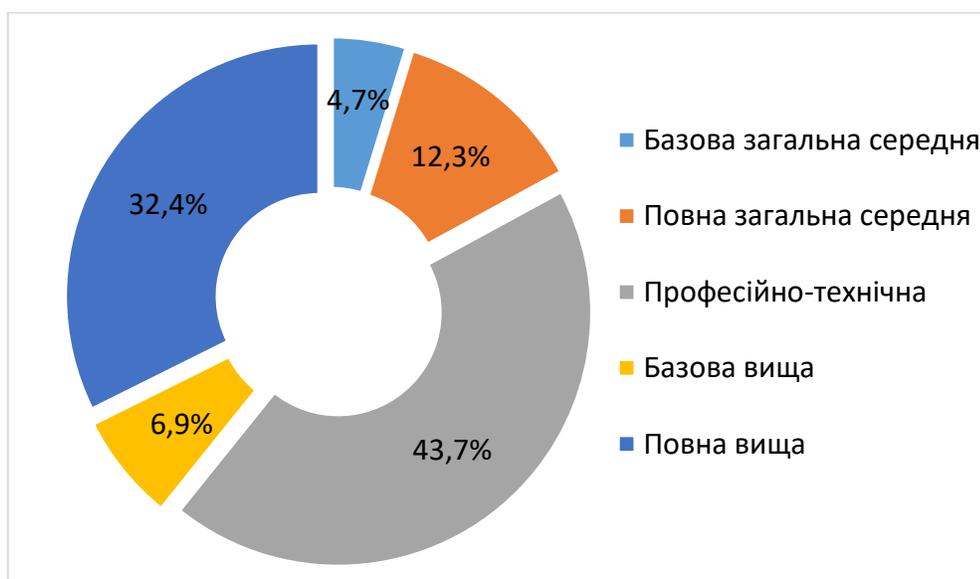
Таблиця 1.4-2. Зареєстровані безробітні за рівнем освіти, осіб.

Показники	2020	2021	2022	2023	2024
Базова загальна середня	102	24	90	48	53
Повна загальна середня	280	188	167	247	138
Професійно-технічна	1571	1331	1023	420	489
Базова вища	1101	768	610	266	77
Повна вища	1218	1111	913	454	362

Аналіз безробітних за рівнем освіти показує, що збільшується відсоток безробітних із професійно-технічною та повною вищою до загальної кількості безробітних.



Мал. 1.4-1. Зареєстровані безробітні за рівнем освіти (2020 рік), %.



Мал. 1.4-2. Зареєстровані безробітні за рівнем освіти (2024 рік), %

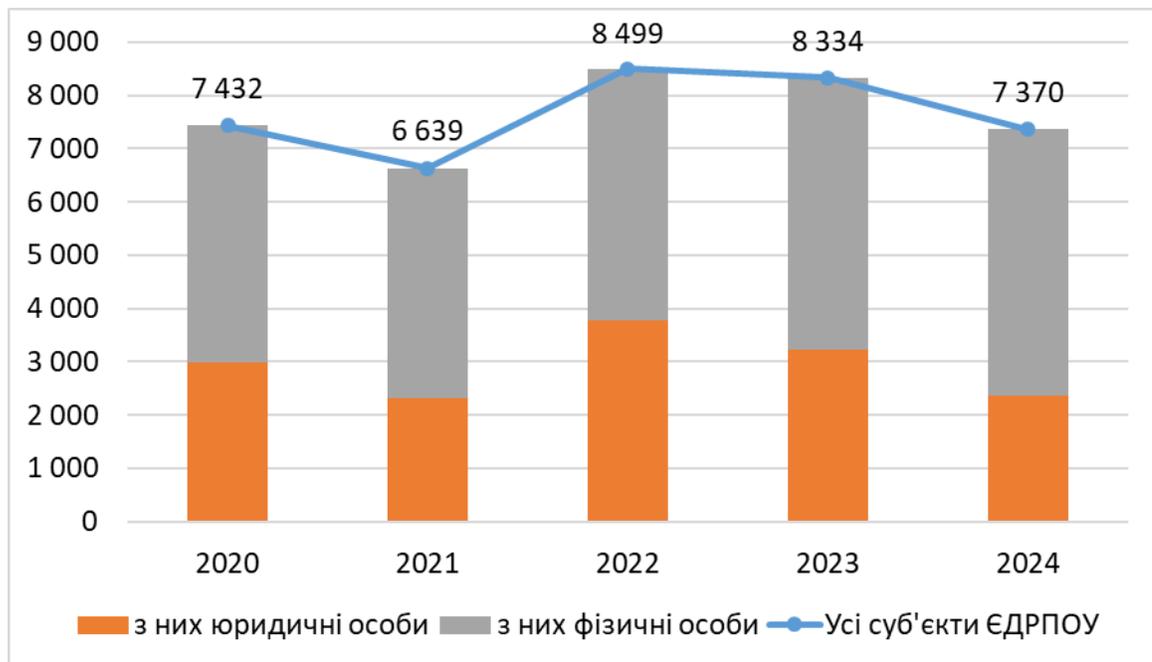
У місті працює більше 30 основних промислових підприємств за 16 основними видами економічної діяльності.

Формуючою галуззю для економіки міста Павлограда є добувна промисловість, що показує значні обсяги реалізації продукції і представлена підприємствами ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля». Слід зазначити, що обсяги реалізації всіх шахтоуправлінь ПрАТ «ДТЕК Павлоградвугілля», які розташовані не на території міста, за статистикою відображаються в м.Павлоград. Серед основних секторів переробної промисловості – хімічна промисловість, металургійне виробництво, виробництво готових металевих, будівельних виробів та машинобудування. Виробництво та розподілення електроенергії, газу та води також є розвиненим сектором економіки міста Павлограда. У більшості галузей господарського комплексу міста та сферах діяльності сформувалась стійка тенденція щодо економічного і соціального зростання.

Промисловість міста Павлограда зазнає значних викликів через війну, але демонструє стійкість та адаптивність. **Активно розвивається малий та середній бізнес.** Як бачимо з даних таблиці, кількість зареєстрованих суб'єктів господарської діяльності (юридичні особи) з початком повномасштабного вторгнення зросла на 37,6%.

Таблиця 1.4-3. Зареєстровані суб'єкти господарської діяльності

Показник	2020	2021	2022	2023	2024
Усі суб'єкти ЄДРПОУ	7 432	6 639	8 499	8 334	7 370
з них юридичні особи	2 982	2 321	3 772	3 215	2 370
з них фізичні особи	4 450	4 318	4 727	5 119	5 000



Мал. 1.4-3. Зареєстровані суб'єкти господарської діяльності, осіб.

Місто Павлоград має доволі розгалужену систему соціальної інфраструктури, яка є доступною для всіх мешканців громади. Зокрема, до неї відносяться: заклади охорони здоров'я, освітні заклади, заклади культурного дозвілля, спортивні школи та гуртки, соціальні установи тощо

Медичну допомогу населенню міста надають 3 лікувальні підприємства. Стаціонарну допомогу надають дві багатопрофільні лікарні КНП «Павлоградська міська лікарня № **» та КНП «Павлоградська лікарня *****».

Амбулаторно-поліклінічну допомогу мешканцям міста надають на первинному та вторинному рівні. До складу ЦПМСД входять 9 амбулаторій ЗПСМ. У лікарнях вторинної ланки - 4 консультативно-діагностичних відділень.

Серед соціальних установ у місті Павлограді функціонують 4 заклади міського значення різного спрямування.

Мережа закладів освіти Павлоградської міської територіальної громади складається з 14 закладів загальної середньої освіти: 8 гімназій, 6 ліцеїв, 14 закладів дошкільної освіти, 3 заклади позашкільної освіти.

На території міста здійснюють свою діяльність заклади культури та спорту: КЗ «Павлоградська міська централізована бібліотечна система», КЗ «Павлоградський історико-краєзнавчий музей», КБУ «Міський культурно-дозвільницький центр», КЗ «Павлоградська школа мистецтв», КЗ «Павлоградський драматичний театр ім. Б.Є. Захави», позашкільний навчальний заклад "Дитячо-юнацька спортивна школа" Павлоградської міської ради, комунальна бюджетна установа "Фізкультурно-спортивний комплекс ім. В. М. Шкуренко".

Задля забезпечення отримання своєчасних та якісних адміністративних послуг в місті працює Центр надання адміністративних послуг (ЦНАП).

В ЦНАП щодня звертається більше ста громадян для отримання послуг, суб'єктами надання яких є органи державної влади та місцевого самоврядування. На виконання вимог чинного законодавства постійно оновлюється Перелік адміністративних послуг, що надаються через ЦНАП м. Павлограда. Станом на 01.01.2025 їх кількість становить 490, в тому числі комплексна послуга «Я – Ветеран». Протягом року центр обслуговує майже 40000 звернень.

В рамках реалізації проекту, спрямованого на створення доступних умов для отримання послуг людьми з порушенням слуху в ЦНАП м. Павлограда з 2025 року було підписано договір на переклад української мови на жестову та оновлено даний функціонал.

Для осіб з обмеженими фізичними можливостями або людей, які досягли 80-річного віку і не можуть самостійно відвідати ЦНАП продовжує працювати пересувне віддалене робоче місце адміністратора ЦНАП м. Павлограда із застосуванням спеціального автоматизованого комплексу «Мобільний кейс».

Продовжується робота над збільшенням адміністративних послуг в комплексній послугі для військових та членів їхніх родин «Я-Ветеран», головною метою якої є зробити процес отримання послуг, на які можуть розраховувати військовослужбовці і члени їхніх родин дієвим, оперативним та зрозумілим. В комплексну послугу «Я-Ветеран» входить 150 окремих послуг різного характеру. Є доступ користувачів до Єдиного державного реєстру ветеранів війни

В 2025 році через ЦНАП м. Павлограда доступними для громадян є сервісні послуги з оформлення паспортів громадян України у формі ID-картки та паспортів для виїзду за кордон, водійських посвідчень та реєстрація транспортних засобів.

Фінансова інфраструктура (Банківські установи).

- 3 відділення АТКБ «ПриватБанк»
- 2 відділення АТ «Державний ощадний банк України»

- 1 відділення АТ «Райффайзен Банк Аваль»
- 1 відділення ПАТ АБ «Укргазбанк»
- 1 відділення Акціонерне товариство «Сенс Банк»
- 1 відділення ПАТ АБ «Південний»
- 1 відділення ПАТ «Креді Агриколь Банк»
- 2 відділення АТ «Перший Український Міжнародний Банк (ПУМБ)»
- 1 відділення АТ «ОТП Банк»
- 1 відділення АТ «УкрСіббанк»
- 1 відділення ПАТ «Крісталбанк»
- 1 відділення АТ «Акцент-Банк»
- 1 відділення ПАТ КБ «Аккордбанк»
- 1 відділення АТ «Ідея Банк»
- 1 відділення АТ «Таскомбанк»»

Таблиця 1.4-4. Кількість відділень банківських установ/банкоматів/терміналів

Установи	Кількість діючих, станом на 01.01.25р., всього (одиниць)
Відділення банків	19 (15 банків)
Банкомати	36
Термінали самообслуговування (ІТВох, інші)	36 ІТВох

Виходячи з наданої інформації можна зробити висновок, що Павлоградська МТГ має стійкий потенціал до економічного розвитку, залучення інвестицій, розвитку інфраструктури та створення комфортних умов для проживання.

Види зв'язку в громаді:

Мобільний зв'язок. Основна форма зв'язку серед населення. Послуги надаються основними українськими мобільними операторами («Kyivstar», «Vodafone», «lifecell»). Покриття охоплює більшу частину території громади. Кількість користувачів – орієнтовно 91 тис. осіб.

Фіксований телефонний зв'язок. Використовується переважно державними установами, освітніми та медичними закладами. Втрачає актуальність через розвиток мобільного зв'язку та інтернет-телефонії. Послуги надає Укртелеком.

Інтернет-зв'язок. Широко розповсюджений у місті Павлоград. Основні провайдери: «Мультинет», «Старнет», «Київстар», «Фрегат» та «Укртелеком».

Поштовий зв'язок. Відділення «Укрпошти» та комерційних операторів («Нова пошта», «Meest», «Justin») забезпечують доставку листів, посилок, документів.

Таблиця 1.4-5. Кількість відділень Укрпошти, Нової пошти, інших поштових служб

Відділення служб поштової доставки	Станом на 01.01.25р., всього одиниць
Відділення Укрпошти, вкл. пересувні відділення і поштомати	8
Відділення Нової пошти, вкл. пересувні відділення і поштомати	83
Відділення інших служб поштової доставки, вкл. пересувні відділення і поштомати	16

1.5. Матриця споживання енергії на території територіальної громади

Під час розробки МЕР було проаналізовано які види енергоресурсів використовують різні сектори, зведені дані наведені в таблиці 5.1-1.

Таблиця 1.5-1. Матриця споживання енергії на території Павлоградської територіальної громади

	Електрична енергія	Природний газ	Теплова енергія	Біомаса	Біогаз	Біопальне	Відходи	Вугілля	Торф	Бензин	Дизель	Мазут	Скrapлений газ	Стиснений газ (метан)	Сонячна енергія	Вітрова енергія	Інше (вказати)
Житлові будинки (населення)	+	+	+	-	-	-	-	+	-	+	+	-	-	-	+	-	-
Громадські будівлі	+	+	+	-	-	-	-	+	-	+	+	-	-	-	-	-	-
Сфера теплопостачання	+	+	+	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
Сфера водопостачання і водовідведення	+	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	+	-	-	-	-
Громадський транспорт	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-
Зовнішнє освітлення	+	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
Сфера управління побутовими відходами	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-
Електроенергетика	+	+	+	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
Газова інфраструктура	+	+	+	-	-	-	-	-	-	+	+	-	-	-	-	-	-
Інші сфери послуг	+	+	+	-	-	-	-	+	-	+	+	-	+	+	+	-	-

2. ОСНОВНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕКТОРІВ ЕНЕРГЕТИЧНОГО ПЛАНУВАННЯ

2.1. Сфера теплопостачання

Послуги з **централізованого теплопостачання** надаються комунальними підприємствами «Павлоградтеплоенерго» та «Павлоградтрансенерго», якими експлуатуються *** котельні та *** теплових пунктів сумарною потужністю 359,77 Гкал/год (418,41 МВт) та 77,335 км теплових мереж в двотрубному обчисленні.

На теперішній час теплопостачання житлово-комунального сектору м. Павлоград забезпечується централізованими та децентралізованими системами, джерелами яких є районні, квартальні та групові опалювальні котельні. Теплопостачання забезпечується двома комунальними підприємствами КП «ПАВЛОГРАДТЕПЛОЕНЕРГО» ПМР (переважно великі районні та квартальні котельні) та КП «ПАВЛОГРАДТРАНСЕНЕРГО» ПМР (переважно індивідуальні котельні бюджетних закладів). Основним паливом в котельних установках є природний газ. Серед існуючих споживачів теплової енергії спостерігається перехід від централізованого на індивідуальне (переважно електричне) теплопостачання. Для деяких будівель частка індивідуальних споживачів досягла 50%. Централізоване постачання гарячої води не здійснюється. В системі теплопостачання від котельні села «*****» експлуатується 12 КЕТБ (ЦТП) в якості підви-шувальних насосних станцій на подавальних трубопроводах системи теплопостачання.

Промислові підприємства користуються теплом з власних котелень або котелень територіально суміжних підприємств. У садибній забудові використовується автономне теплове обладнання. В якості палива переважно використовується природний газ.

Загальна кількість житлових будинків з центральним опаленням становить 530 од. (78,6% від загальної кількості житлового фонду). Із загальної кількості комунальних котелень, 99,5% використовують в якості палива природний газ. Основне обладнання майже котелень вже відпрацювало свій нормативний термін експлуатації. Так, із 79-ти котлів, що експлуатуються, 53 котлів відпрацювали свій ресурс у відсотковому співвідношенні: 9 % працюють більше 40 років, 27% працюють від 30-40 років, 52% працюють від 20-30 років, 12% працюють від 10-20 років.

Середній коефіцієнт корисної дії до 2007 року складав 80-82%, У 2007,2008,2019,2023 роках проведено модернізацію 38 котлів шляхом заміни подових пальників на пальники СНТ, що дозволило збільшити ККД до середнього значення 90-92% та знизити споживання природного газу на модернізованих котлах на 5-6%.

Система розподілу та постачання складається з 11 гідравлічно не зв'язаних районів помірноцентралізованих систем та 14 систем об'єктового теплопостачання. Підключення споживачів до теплових мереж виконано по залежній схемі з встановленням дросельних шайб на ввіді в будівлю. Температурний графік теплоносія 95-70 °С. Для всіх джерел є характерним перевищення встановленої потужності відносно приєднаного теплового навантаження споживачів. Споживачами теплової енергії централізованого теплопостачання міста Павлоград є житлові бу-дівлі, бюджетні установи, комерційні об'єкти та релігійні організації.

По надійності теплопостачання всі споживачі тепла відносяться до другої категорії споживачів, де допускається тимчасове зниження температури теплопостачання і не потребують резерву. Забезпечення регулювання теплопостачання на вводах споживачів немає. Споживачі отримують послугу з постачання теплової енергії за графіками роботи теплових мереж 95/70.

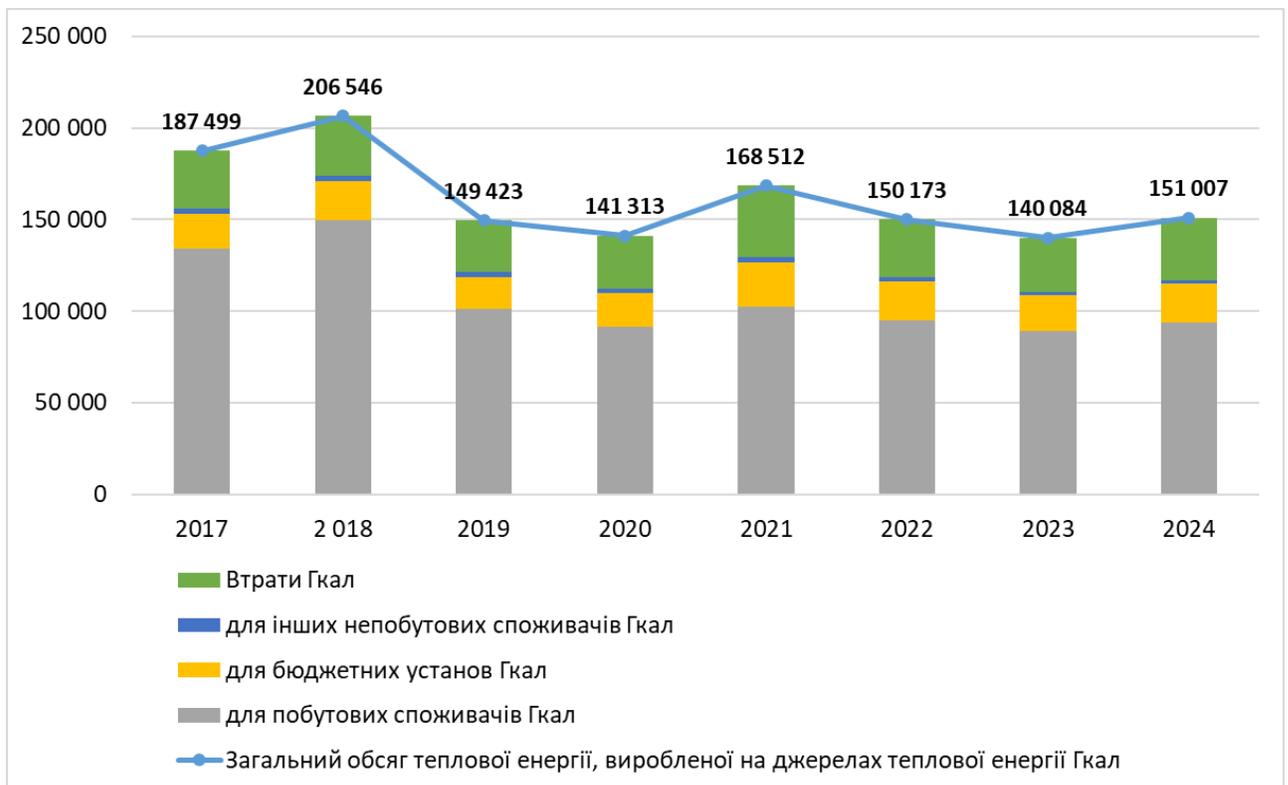


Рис. 2.1-1. Динаміка виробітку та реалізації ТЕ теплопостачальними підприємствами

Таблиця 2.1-1. Зведена інформація про теплопостачальні підприємства

Назва показника	Одиниця виміру	КП «ПАВЛОГРАД-ТЕПЛОЕНЕРГО» ПМР	КП «ПАВЛОГРАД-РАНСЕНЕРГО» ПМР	Разом
1	2	3	4	5
Всього джерел теплопостачання	одиниць	15,00	11,00	26,00
в тому числі:				
потужністю до 3 Гкал/год	одиниць	4,00	10,00	14,00
потужністю від 3 до 20 Гкал/год	одиниць	4,00	1,00	5,00
потужністю від 20 до 100 Гкал/год	одиниць	6,00		6,00
потужністю від 100 і більше	одиниць	1,00		1,00
що працюють на:				
вугіллі	одиниць			
деревині	одиниць			
рідкому паливі	одиниць			
газоподібному паливі	одиниць	15,00	14,00	29,00
теплонасосних установках	одиниць	0,00		
геліюустановках	одиниць	0,00		

1	2	3	4	5
Сумарна потужність джерел тепlopостачання	Гкал/год	342,54	17,23	359,77
в тому числі:				
<i>потужністю до 3 Гкал/год</i>	<i>Гкал/год</i>	7,03	10,35	17,38
<i>потужністю від 3 до 20 Гкал/год</i>	<i>Гкал/год</i>	51,01	6,88	57,89
<i>потужністю від 20 до 100 Гкал/год</i>	<i>Гкал/год</i>	164,50		164,50
<i>потужністю від 100 і більше</i>	<i>Гкал/год</i>	120,00		120,00
що працюють на:				
<i>вугіллі</i>	<i>Гкал/год</i>			
<i>деревині</i>	<i>Гкал/год</i>			
<i>рідкому паливі</i>	<i>Гкал/год</i>			
<i>газоподібному паливі</i>	<i>Гкал/год</i>	342,54	17,35	359,89
<i>теплонасосних установках</i>	<i>Гкал/год</i>			
<i>геліоустановках</i>	<i>Гкал/год</i>			
Кількість установлених котлів (енергоустановок)	одиниць	53,00	31,00	84,00
<i>з них терміном експлуатації більше 20 років</i>	<i>одиниць</i>	53,00	31,00	84,00
Протяжність теплових та парових мереж у двотрубному обчисленні	км	76,58	0,46	77,04
<i>у т.ч. ветхих та аварійних</i>	<i>км</i>	9,30		
Вироблено теплової енергії за рік	тис. Гкал	131,42	13,44	144,86
Одержано теплової енергії зі сторони за рік	тис. Гкал	7,78		7,78
Витрачено теплової енергії на власні потреби	тис. Гкал	2,70		2,70
Відпущено теплової енергії всього:	тис. Гкал	136,50	13,44	149,94
в тому числі:				
<i>населенню</i>	<i>тис. Гкал</i>	115,80	7,78	123,58
<i>бюджетним організаціям</i>	<i>тис. Гкал</i>	17,71	5,66	23,38
<i>іншим споживачам</i>	<i>тис. Гкал</i>	2,97		2,97
<i>Реліг.організації</i>	тис. Гкал	0,01		0,01

1	2	3	4	5
Втрати теплової енергії за рік				
<i>за нормою</i>	<i>тис. Гкал</i>	28,29		28,29
<i>фактично</i>	<i>тис. Гкал</i>	30,24		30,24
Відсоток втрат теплової енергії	%			
<i>за нормою</i>		19,99		
<i>фактично</i>		22,16		
Витрати умовного палива:				
<i>за нормою</i>	<i>тис. тонн</i>	22,40	2,08	24,48
<i>фактично</i>	<i>тис. тонн</i>	17,13	1,59	18,72

В таблиці 2.1-2 наведено категорії основних споживачів теплової енергії. В таблиці 2.1-3 наведена інформація про стан обліку теплової енергії в житлових багатоквартирних будинках, в бюджетних установах 100% облік теплової енергії.

Таблиця 2.1-2. Інформація про споживачів підприємства

	Кількість підключених абонентів								
	житлові будинки, од. з них					бюджетні установи			інші
	Комунальні, од.	ОСББ, од.	ЖБК, од.	Відомчі, од.	Гуртожитки, од.	Лікувальні заклади, од.	Заклади освіти, од.	Дошкільні заклади, од.	
КП «*****» ПМР	108	390	34	-	3	3	23	16	188
КП «*****» ПМР	0	0	0	-	0	4	4	5	0
Разом	108	390	34	-	3	7	27	21	188

Таблиця 2.1-3. Інформація про стан оснащення побудинковими приладами обліку теплової енергії багатоквартирних будинків, які приєднані до централізованої системи опалення

Кількість багатоквартирних будинків, які приєднані до централізованої системи опалення, од.	Кількість будинків, які фактично оснащені засобами обліку, од.	Відсоток оснащеності, %	Кількість "вводів" до багатоквартирних будинків, які приєднані до централізованої системи опалення, од.	Кількість приладів обліку, встановлених на "вводах" до багатоквартирних будинків, од.	Відсоток оснащеності, %
532	424	79,80%	589	434	73,60%

В таблиці 2.1-4 наведено динаміку роботи з тепловими мережами підприємства.

Таблиця 2.1-4. Модернізація мережі за останні 3 роки

Вид робіт	од. виміру	2025р.	2024р.	2023р.
Заміна тепломереж	км	0,93	1,122	1,643
Капітальний ремонт тепломереж	км	1,136	0,385	1,1689
Відновлено ізоляції тепломережі	км	6,777	7,111	5,376
Капітальний ремонт котлів	од.	0	0	2
Заміна запірної арматури	од.	203	148	253
Встановлено будинкових лічильників теплової енергії	од.	0	0	0

Таблиця 2.4-5. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год	41 109	42 150	35 240	36 993	50 107	39 642	36 594	41 312
Електроенергія	МВт·год	10 690	10 086	9 822	8 972	9 912	9 521	9 590	9 298
Теплова енергія	МВт·год								
Нафтопродукти	МВт·год	471	453	381	474	376	487	536	808
Вугілля і Торф	МВт·год								
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	52 270	52 690	45 443	46 439	60 395	49 649	46 719	51 417



Рис. 2.1-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

Таблиця 2.1-6. Основні показники роботи теплогенеруючого підприємства

		2017	2 018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Загальний обсяг теплової енергії, виробленої на джерелах теплової енергії	Гкал	187 498,74	206 545,69	149 422,59	141 312,99	168 512,02	150 172,66	140 084,08	151 006,74
Кількість теплової енергії поставленої (реалізованої) споживачам теплової енергії	Гкал	156 006,24	173 983,10	121 210,07	112 160,57	129 387,09	118 402,57	110 298,31	116 942,56
для побутових споживачів	Гкал	134 195,49	149 813,25	101 419,42	91 426,43	102 655,09	94 986,68	88 956,79	93 676,49
для бюджетних установ	Гкал	18 973,82	21 267,17	17 229,01	18 441,78	23 913,29	21 123,98	19 714,65	21 367,54
для інших непобутових споживачів	Гкал	2 836,94	2 902,68	2 561,64	2 292,36	2 818,70	2 291,91	1 626,87	1 898,52
Втрати	Гкал	31 492,50	32 562,59	28 212,52	29 152,42	39 124,93	31 770,08	29 785,77	34 064,18
Природний газ (компенсація виробничих втрат без корисного тепла)	тис. м ³	4 378,00	4 488,85	3 752,94	3 939,59	5 336,18	4 221,69	3 897,10	4 399,58
Природний газ (для корисного тепла)	тис. м ³	21 687,58	23 984,06	16 123,83	15 157,11	17 646,86	15 733,64	14 431,18	15 103,79
Природний газ (всього)	тис. м ³	26 065,58	28 472,91	19 876,77	19 096,69	22 983,03	19 955,33	18 328,28	19 503,37
Електрична енергія (споживання)	тис. кВт·год	10 689,84	10 085,97	9 822,01	8 972,10	9 912,18	9 521,00	9 589,55	9 297,86
Бензин	т	24,20	24,70	17,70	17,40	14,00	17,80	18,60	23,50
Дизель	т	24,50	22,40	21,50	30,80	24,30	31,70	35,80	57,90

2.2. Сфера водопостачання та водовідведення

Послуги з водопостачання та водовідведення мешканцям міста, підприємствам та установам надає комунальне підприємство «Павлоградводоканал». Централізованим водопостачанням охоплено понад 86% мешканців. Водопровідно-каналізаційне господарство міста має розгалужену мережу водопостачання: 255,5 км водопровідних мереж; 271,3 км каналізаційних мереж; ** водопровідно-насосні станції; *** каналізаційні насосні станції; ** каналізаційні очисні споруди; ** трубчастих колодязів. Щодобове споживання води складає 10 тис. м³, в літній період – 12 тис. м³.

Населення міста становить 101,4 тис. жителів. Централізованим водопостачанням забезпечується 75,6 тис. жителів або 69 %. Кількість абонентів підприємства становить - 41264 особових рахунків.

Централізоване водопостачання є цілодобовим.

Забезпечення населення, підприємств та установ м. Павлоград питною водою відбувається через систему централізованого водопостачання, яка належить до комунальної власності міста. Експлуатацію та надання послуг з водопостачання здійснює Комунальне підприємство «Павлоградводоканал».

Основним постачальником води для м. Павлоград є Державне комунальне підприємство водопровідно-каналізаційного господарства (ДМП ВКГ) «*****».

Джерелом водопостачання для ДМП ВКГ «*****» є ***** водосховище, розташоване на р. *****. Підготовка питної води на ДМП ВКГ «*****» відбувається за двохступеневою схемою очищення: коагуляція – відстоювання – фільтрування на швидких фільтрах. Для знезараження застосовується рідкий хлор.

Питна вода в систему централізованого водопостачання міста надходить через магістральний водогін (діаметр 1200 мм, протяжність 75 км), введений в експлуатацію у 1986 році.

По трубопроводу (d=1200 мм) насосною станцією I-го підйому, яка розташована у смт. ***** (***** району), вода подається на насосну станцію II-го підйому (майданчик № 4) у три резервуари чистої води (РЧВ) із загальним об'ємом 22 тис. м³, де здійснюється додаткове знезараження питної води до вимог ДСан ПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до питної води, призначеної для споживання людиною».

Далі за допомогою насосного обладнання, вода подається у розподільну мережу м. Павлоград.

Облік одержаної від ДМП ВКГ «*****» води здійснюється за показниками лічильника, встановленого на магістральному водогоні на вході майданчика № **.

Загальна висота підйому води від джерела до м. Павлограда становить 130 метрів.

Комунальне підприємство «Павлоградводоканал» використовує покупну воду з системи водопостачання ДМП ВКГ «*****» та здійснює її знезараження до вимог ДСан ПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до питної води, призначеної для споживання людиною».

Через тривалий час перебування у магістральному водогоні води та невідповідність, внаслідок цього, вмісту залишкового хлору встановленим для питної води нормативам, вода, перед її надходженням в систему централізованого водопостачання м. Павлоград, додатково знезаражується на гідролізній установці на ВНС II-підйому (майданчик №**).

Для хлорування води застосовуються електролізна установка – КЕУ -2400 (2шт. одна робоча, одна резервна).

Характеристики електролізної установки – КЕУ- 2400 :

- Витрата води, що обробляється – 900 м³/ год.
- Продуктивність установки по активному хлору - 57,6 кг/добу.

- Питома витрата кухонної солі на отримання 1 кг активного хлору – 3,75 кг..
- Добова потреба солі (48x3,75) – 180 кг.
- Максимальна споживана потужність (1 установки) – 12,0 кВт.
- Марка пом'якшувальної установки – УВ - 1,0.
- Продуктивність пом'якшувальної установки УВ-1,0 – 1,0 м³/год.
- Час регенерації фільтра – 1,2 години.
- Кількість солі для регенерації – 11 кг.
- Кількість води для регенерації – 0,56 м³.
- Ємність гіпохлориту натрію – 1 м³.

Контроль якості води, відбір проб та їх дослідження здійснюються у спеціально акредитованій лабораторії підприємства КП «Павлоградводоканал». Радіаційний та вірусологічний контроль питної води виконує «Дніпропетровський обласний лабораторний центр Міністерства охорони здоров'я » (м. Дніпропетровськ), ДП «Дніпропетровський регіональний державний науково-технічний центр стандартизації, метрології та сертифікації» виконує лабораторні дослідження по визначенню бенз(а)пірену у питній воді.

Якість питної води в розподільній мережі міста наведено у таблиці 2.2-1.

Таблиця 2.2-1. Якість води в місті

Місце відбору проби: Водогін «*****» ВНС № ** (вихід)				
Найменування вододжерела: ДМП ВКГ «*****», р. *****				
Найменування показника	Норматив питної води	Фактично міститься у воді	Одиниця	Методики
			виміру	визначення
Запах при 20 °С	≤3	1	бали	МВВ№6-2023(п.4)
Запах при 60 °С	≤3	1	бали	МВВ№6-2023(п.4)
Забарвленість	≤35	16,84	градуси	МВВ№6-2023(п.6)
Фториди	≤1,5	0,17	мг/дм ³	МВВ№9-2023
Алюміній	≤0,5	<0,04	мг/дм ³	МВВ 2-2020
Поліфосфати	≤3,5	0,89	мг/дм ³	МВВ 9-2020
Нафтопродукти	≤0,1	<0,01	мг/см ³	МВВ № 081/12-57-00
Нікель	≤0,02	<0,005	мг/дм ³	МВВ 15-2020
Марганець	≤0,5	<0,05	мг/дм ³	МВВ 5-2020
АПАР	≤0,5	<0,02	мг/дм ³	МВВ№10-2023
Лужність загальна	-	3,5	ммоль/дм ³	МВВ19-2020
Хром загальний	≤0,05	<0,05	мг/дм ³	МВВ 16-2020
ХСК	Без аномальних змін	10,46	мгО/дм ³	КНД 211.1.4.021-95
Каламутність, (1НОК=0,58 мг/дм ³)	≤3,5	1,52	НОК	МВВ№6-2023(п.7)
Смак та присмак	≤3	1	бали	МВВ№6-2023(п.5)
Водневий показник рН	6,5-9,0	7,5	од. рН	ДСТУ 4077-2001
Залишковий хлор вільний	≤0,5	0,48	мг/дм ³	МВВ № 5-2023
Залишковий хлор зв'язаний	≤1,2	0,71	мг/дм ³	МВВ № 5-2023
Перманганатна окиснюваність	Без аномальних змін	9,56	мг/дм ³	МВВ 8-2020
Амоній	≤2,6	0,295	мг/дм ³	МВВ№7-2023(п.5)
Нітритів (іон)	≤3,3	<0,004	мг/дм ³	МВВ№7-2023(п.6)
Нітратів (іон)	≤50,0	<2,25	мг/дм ³	МВВ 1-2020
Загальна жорсткість	≤10,0	4,1	ммоль/дм ³	МВВ 3-2020
Сухий залишок	≤1500	380,9	мг/дм ³	МВВ№1-2023
Хлориди	≤350	50,47	мг/дм ³	МВВ 6-2020
Сульфати	≤500	46,35	мг/дм ³	МВВ№4-2023
Залізо загальне	≤1,0	0,17	мг/дм ³	МВВ№3-2023
Мідь	≤0,5	0,0357	мг/дм ³	МВВ№2-2023
Цинк	≤1,0	<0,005	мг/дм ³	МВВ 10-2020(п.4)
Свинець	≤0,01	<0,005	мг/дм ³	МВВ 10-2020(п.3)
Миш`як	≤0,01	<0,01	мг/дм ³	МВВ 7-2020

Подача води в розподільну мережу міста здійснюється однією насосною станцією II-го підйому (майданчик №**). Її фактична потужність становить – 10-13 тис. м³/добу; проектна – 120 тис. м³/добу.

Селище ***** забезпечується питною водою з розподільної мережі міста за допомогою ВНС «*****».

Для підкачки води у багатоповерхові будинки застосовуються 4 ПНС (окремо розташовані) та 16 підкачувальних насосів, розміщених на різних об'єктах, в тому числі на семи об'єктах КП «Павлоградтеплоенерго».

До складу системи централізованого водопостачання міста входять ** резервуари чистої води загальною ємністю 22,9 тис. м³. З них: ** резервуари загальною ємністю 22 тис. м³ (** об'ємом 10 тис. м³, ** резервуари об'ємом 6 тис. м³, кожний) – на ВНС II-го підйому (майданчик №**); 1 резервуар ємністю 0,9 м³ (майданчик № **, вул. *****).

Водонапірні башти в системі водопостачання міста відсутні.

До складу розподільної водопровідної системи м. Павлоград входять:

- ♦ 255,5 км водопровідних мереж;
- ♦ 2 водопровідні насосні станції;
- ♦ 4 підкачувальні станції та 16 підвищувальних насоси.

Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж складає 132,56 км, або 52%.

Опис системи водовідведення м. Павлоград

На балансі підприємства перебуває:

- 271,5 км каналізаційних мереж
- 22 каналізаційні насосні станції
- 1 каналізаційні очисні споруди.

Приєм і очищення стічних вод проводиться на міських очисних спорудах. Очисні споруди м. Павлограда побудовані в 1980 році і передані на баланс підприємства в 1985 році. Проектна потужність - 41,7 тис. м³ стічних вод на добу. Фактична потужність – 9,0-11,0 тис. м³ стічних вод на добу

Каналізаційні колектори в основному побудовані в 60-х роках минулого століття. Термін експлуатації більшості колекторів - понад 25 років. Всі трубопроводи мережі каналізації зі ступенем зносу більше 50%. Заміни вимагають 87,13 км труб.

Загальна протяжність ветхих та аварійних мереж на 01.01.2025: водопостачання 132,98 км (54%), з них водоводів – 39,6 км, водовідведення – 99,62 км (37%), з них головних колекторів – 27,9 км. Амортизаційний знос на 01.01.2025.: водопровідних мереж – 78%, каналізаційних мереж – 70%, КНС – 65%, транспортних засобів – 69%.

Через фізичний знос на 01.01.2025 якнайшвидше потребують заміни до 55% мереж централізованого водопостачання і до 40% мереж централізованого водовідведення міста. Технічний стан споруд КП «Павлоградводоканал» впливають на якість та вартість наданих послуг. На даний час необхідно провести реконструкцію підкачувальних насосних станцій та каналізаційних насосних станцій. Система каналізації міста експлуатується з 1964 року. Будівлі КНС № ** (*****) та КНС «*****» знаходиться в незадовільному стані і також потребує ремонту. Каналізаційні очисні споруди збудовані у 1983 році та потребують будівництва нових очисних споруд.

Для забезпечення надійної та безаварійної роботи підприємства необхідно:

- виконати модернізацію (заміну, реконструкцію, санацію) централізованих мереж водопостачання та водовідведення міста (за рахунок залучення інвестицій, грантів);

- виконати будівництво каналізаційних очисних споруд м. Павлограда (грантові кошти);
- реалізувати проєкт з реконструкції аварійних ділянок трьох ниток водогону по вул. *****, вул. З*****, вул. *****, пр. *****, вул. *****, реконструкції магістрального водоводу на сел. *****;
- оновити автотранспортний парк підприємства (автомобіль з краном маніпулятором, трактор, автомобіль аварійно-ремонтна майстерня, автомобіль вакуумний);
- забезпечити надійне та цілодобове водопостачання населення;
- забезпечити 100% комерційний облік питної води у багатоповерхових будинках міста (на виконання Закону України);
- встановити облік питної води на виході ВНС майданчика № **;
- реалізувати проєкти з реконструкції аварійних ділянок каналізаційного колекторів по вул. *****, вул. *****, вул. *****;
- розробити проєктно-кошторисну документацію з реконструкції напірного каналізаційного колектору від КНС № ** до очисних споруд м. Павлограда.

Станом на сьогодні ДМП ВКГ «****» для міста Павлоград є безальтернативним джерелом води, залежність міста складає 95%.

Разом із цим місто Павлоград має альтернативне джерело водопостачання, яке здатне хоча б частково забезпечити потреби міста у питній воді, а саме: **** водозабір 1-ї черги (підземні води), який знаходиться на балансі комунального підприємства «Павлоградтрансенерго».

Завдяки силам керівництва громади першочергові організаційно технічні заходи дали змогу вийти на показник 1000 м³ на добу. Для цього було виділено 32 185,35 тис.грн з місцевого бюджету за програмою підтримки водопостачання.

За виділені кошти було виконано:

- ✓ Проведено вишукувальні роботи
- ✓ Розроблено проєктно-кошторисну документацію (з експертизою);
- ✓ Відновлено роботу чотирьох свердловин;
- ✓ Виконано чистку резервуарів та заміну засувок;
- ✓ Ревізія та частковий ремонт засувок та трубопроводів які знаходяться на території водозабору;
- ✓ Частковий ремонт комунікацій насосної станції (заміна арматури, трубопроводів, кабелів і т.д);
- ✓ Ремонт підвищуючого насоса № 1 та встановлення частотного перетворювача потужністю 75 кВт;
- ✓ Встановлення сучасного підвищуючого насоса № 2 потужністю 75 кВт;
- ✓ Влаштування камери обліку зі встановленням лічильника, фільтрів та засувок;
- ✓ Приєднання водозабору до міської мережі.

На сьогодні розроблено проєкт Реконструкції 1-ї черги **** водозабору, загальна сума якого складає – 310 970 300,00грн. Термін реалізації проєкту 24 місяці. Проєкт реалізується в рамках програми «відновлення України 3»

В рамках проєкту передбачені наступні роботи:

- Улаштування електролізної для знезараження води;
- Капітальний ремонт насосної станції II підйому з встановленням насосних агрегатів, заміною технологічних вузлів та автоматизацією виробничих процесів;
- Заміна інженерних мереж по території комплексу з влаштуванням нових вузлів для підвищення надійності роботи комплексу, а також заходи щодо приєднання мереж водозабору до мереж міського водоканалу;

- Прокладення нових мереж електрозабезпечення та оптоволоконних мереж для автоматизації на території комплексу;
- Капітальних ремонт існуючих 3х резервуарів питної води об'ємом 2000 куб.м кожен (наразі резервуари знаходяться в аварійному стані);
- Будівництво додаткового резервуару об'ємом 6000 куб.м;
- Влаштування трьох нових свердловин;
- Відновлення роботи 2х замулених свердловин;
- Ремонт та автоматизація чотирьох існуючих свердловин;
- Встановлення сонячної станції потужністю 120 кВт;
- Будівництво санвузла та душової для обслуговуючого персоналу;
- Влаштування системи освітлення, відеоспостереження, заземлення та пожежної сигналізації;
- Благоустрій території з влаштуванням під'їзних шляхів для обслуговування комплексу та встановлення огорожі;
- Капітальний ремонт чотирьох допоміжних приміщень комплексу.

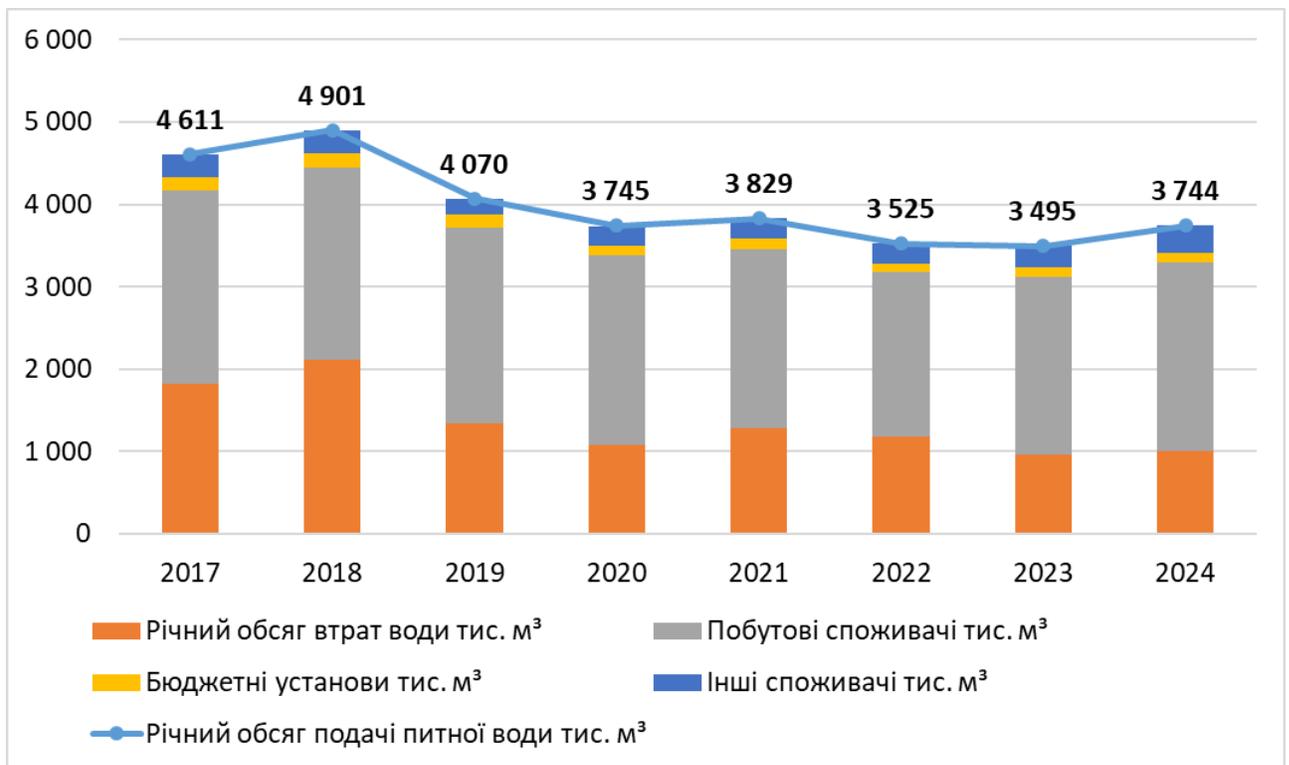


Рис. 2.2-1. Динаміка споживання води містом

Таблиця 2.2-2. Загальна інформація про систему централізованого водопостачання і водовідведення

№	Показник	Од. вим.	Значення
1	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водопостачання	чол.	74 244
2	Чисельність населення, яке охоплене послугою централізованого водовідведення	чол.	69 433
3	Кількість споживачів послуг централізованого водопостачання	шт.	41 205
	- побутові споживачі	шт.	39 834
	- бюджетні установи	шт.	63
	- інші споживачі	шт.	1 308
4	Кількість споживачів послуг централізованого водовідведення	шт.	38 513
	- побутові споживачі	шт.	37 546
	- бюджетні установи	шт.	61
	- інші споживачі	шт.	906
5	Кількість споживачів, які мають комерційні вузли обліку води	шт.	37 482
	- побутові споживачі	шт.	36 111
	- бюджетні установи	шт.	63
	- інші споживачі	шт.	1 308
6	Кількість водозабірних споруд з поверхневих джерел водопостачання	шт.	
7	Середньодобовий дебіт (продуктивність) поверхневих джерел водопостачання	м ³ /год	
8	Кількість водозабірних споруд з підземних джерел водопостачання (свердловин)	шт.	1
9	Середньодобовий дебіт свердловин	м ³ /год	45
10	Загальна кількість насосних станцій, всього в т.ч:	шт.	2
11	- насосні станції першого підйому	шт.	
12	- насосні станції другого підйому	шт.	2
13	- насосні станції третього підйому	шт.	
14	Кількість водонапірних башт	шт.	
15	Довжина мереж централізованого водопостачання	км	255,50
16	Довжина мереж централізованого водопостачання, які потребують заміни	км	132,98
17	Кількість очисних споруд централізованого водовідведення	шт.	1
18	Виробнича потужність очисних споруд водовідведення	тис.м ³ /добу	41,7
19	Кількість насосних станцій водовідведення	шт.	22
20	Довжина мереж централізованого водовідведення	км	271,30
21	Довжина мереж централізованого водовідведення, які потребують заміни	км	99,62

Таблиця 2.2-3. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год								
Електроенергія	МВт·год	3 888	3 907	3 707	3 563	3 379	3 419	3 331	3 672
Теплова енергія	МВт·год								
Нафтопродукти	МВт·год	895	584	1 098	1 166	1 212	1 002	1 099	1 060
Вугілля і Торф	МВт·год	1 599	561	598	1 071	308	371	427	477
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	6 383	5 052	5 403	5 799	4 899	4 792	4 856	5 210



Рис. 2.2-2. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.3. Громадські будівлі

Для забезпечення життєдіяльності населення в місті Павлоград здійснюють свою діяльність заклади ОМС, культури, освіти, спортивні та медичні заклади, а також ЦНАП, підприємства комунальної форми власності та надання соціальних послуг. Станом на 2025 рік в громаді налічується 560 установ, з яких реально працюють 490.

При цьому окремих будівель налічується 112 установ. Найбільша кількість будівель в секторі громадських будівель припадає на комунальні підприємства (271), лікувальні заклади (78 будівель) та освітні (61 будівля).

Більшість громадських будівель (72%) збудовано в радянські часи, мають великі втрати енергії через огорожувальні конструкції та потребують значної кількості тепла для обігріву приміщень. Для опалення приміщень переважно використовуються застарілі системи опалення, які неможливо якісно регулювати. Системи опалення мають значні гідравлічні та теплові розбалансування. Все це призводить до наднормового споживання теплової енергії, при цьому в багатьох будівлях не витримуються нормативні параметри мікроклімату (температура повітря та кратність повітрообміну). В секторі громадських будівель щороку в середньому споживається 25 916 МВт енергетичних ресурсів. Найбільшу питому вагу має теплова енергія (80%), яка використовується для забезпечення потреб опалення; природний газ споживається на побутові потреби, частково на потреби опалення та гарячого водопостачання (індивідуальне опалення) та становить 0,5% від загального споживання ПЕР в секторі; електрична енергія (15,7%).

В місті з 2018 року впроваджено та активно реалізується програма енергомоніторингу. На сьогодні відстежується 60 бюджетних закладів. Відповідальним за організацію та координацію роботи з енергомоніторингу є фахівець відділу з економічних питань.

До участі в програмі залучено 60 бюджетних закладів, які щомісячно подають дані про споживання енергоресурсів. Для здійснення моніторингу енергоресурсів використовується спеціалізоване програмне забезпечення АІС «Енергосервіс: облік, контроль, економія». Щоденний енергомоніторинг визначає реальний обсяг споживання енергоресурсів бюджетними будівлями та дає можливість миттєво реагувати на різкі коливання втрати й виявляти слабкі місця об'єктів. Зібрана інформація аналізується, узагальнюється та використовується для підвищення ефективності використання енергоресурсів у закладах бюджетної сфери. Щороку результати енергомоніторингу підлягають обов'язковому відстеженню та звітуванню. Підсумковий звіт за рік розглядається та затверджується рішенням виконавчим комітетом.

Таблиця 2.3-1. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год	103	113	94	94	95	98	116	129
Електроенергія	МВт·год	4 634	5 452	4 015	4 158	4 971	3 389	3 511	4 075
Теплова енергія	МВт·год	18 390	20 613	16 699	17 875	23 178	20 474	19 108	20 710
Нафтопродукти	МВт·год	314	314	314	314	314	519	622	622
Вугілля і Торф	МВт·год	1 302	1 368	1 286	1 237	1 311	1 129	369	380
Біомаса (пелети)	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	24 744	27 859	22 408	23 678	29 868	25 610	23 726	25 916



Рис. 2.3-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.4. Житлові будівлі

Житловий фонд м. Павлограда налічує 677 багатоквартирних житлових будинків, що становить 1 906,3 тис. кв. м загальної площі. Станом на 1 січня 2025 року у власність громадян передано шляхом приватизації 1729,3 тис. кв. м житла комунальної власності (92% від загальної кількості). Із загальної кількості 677 житлових будинків комунальної власності 5-поверхових і більше налічується 452 будинки. Кількість одноквартирних будинків складає 12 720 шт., а їх загальна площа становить 1081,2 тис. кв. м.

Збереглася тенденція старіння житлового фонду, який здебільшого перебуває в незадовільному технічному стані: 66 будинків з роком введення в експлуатацію до 1919 року і потребують реконструкції та модернізації та 121 будинок, що введені в експлуатацію до 1960 року. Значна частина будинків потребує проведення капітального ремонту покрівлі, повної заміни інженерних комунікацій тепло забезпечення, водопостачання та водовідведення у підвальних приміщеннях, які фізично зношені та технологічно застарілі.

Потребують капітального ремонту 233 багатоповерхових житлових будинків із рулонною покрівлею, 81 будинок – 100% заміни шиферної покрівлі та реконструкції,

Станом на 01.01.2025р. у м. Павлограді створено 427 ОСББ, у т.ч. за роками: у 2020 році – 392 од., у 2021 році – 399 од., у 2022 році – 404 од.; у 2023 році – 414 од., у 2024 році – 422 од. Тобто, не зважаючи на військовий стан та російську агресію, створення ОСББ продовжується. Внутрішньо переміщені особи, які знайшли прилисток в нашому місті, купують житло та стають управителями будинків.

Таблиця 2.4-1. Кількість домогосподарств в розрізі поєрхів

	Поверховість				
	1 поверх	2-3 поверхи	4-6 поверхи	7-10 поверхів	Більше ніж 10
Кількість будинків	56	105	442	36	2
Загальна площа, кв.м.	17360	68250	1502800	183600	7347,4

Таблиця 2.4-2. Інформація відносно років будівництва багатоквартирних будинків станом на 2024 рік.

№	Поверховість	Періоди будівництва							Загальна кількість
		попередні роки	1900-1960	1961-1980	1981-1990	1991-2000	2001-2015	2016-2023	
1.	1 поверх	-	51	4	-	1	-	-	56
2.	2-3 поверхи	-	70	34	-	-	1	-	105
3.	4-6 поверхів	-	4	254	142	40	2	-	442
4.	7-10 поверхів	-	-	6	20	9	1	-	36
5.	Вище 10 поверхів	-	-	-	2	-	-	-	2
Загальна кількість		-	125	298	164	50	4	-	641

Таблиця 2.4-3. Структура житлового фонду громади за формами власності станом на 2020 та 2024 рік.

№	Форми управління житловим фондом	Кількість будинків, шт.		Загальна площа, тис.м ²	
		2020	2024	2020	2024
1.	Будинки, що визначились з управителем будинку	641	641	1795,607	1795,607
2.	ЖБК	36	36	110,711	110,711
3.	ОСББ	414	427	1159,722	1196,138
4.	Відомчий	0	0	0	0
5.	Приватний сектор	12720	12720	1081,2	1081,2
6.	Інша форма управління	227	214	635,886	599,470
7.	Всього	14038	14038	4783,126	4783,126

Таблиця 2.4-4. Інформація по підключенню будинків до інженерних мереж та наявності відповідних приладів обліку.

Параметр	1 поверх	2-3 поверхи	4-6 і вище	7-10 поверхів	Вище 10 поверхів
Загальна кількість будинків, шт	56	105	442	36	2
К-сть будинків з централізованим опаленням, шт	5	64	442	36	2
в тому числі, обладнані будинковими приладами обліку тепла, шт.	0	9	340	28	0
В тому числі, обладнані ІТП	0	0	0	0	0
К-сть будинків з централізованим газопостачанням,	56	105	442	36	2
К-сть будинків з централізованим водопостачанням, шт.	17	88	482	41	3
в тому числі, обладнані будинковими приладами обліку води, шт.	0	0	68	6	0

Таблиця 2.4-5. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год	130 145	153 245	177 941	171 274	183 293	176 063	156 625	162 447
Електроенергія	МВт·год	236 584	254 256	271 563	265 847	277 636	269 554	263 298	255 881
Теплова енергія	МВт·год	156 069	174 233	117 951	106 329	119 388	110 470	103 457	108 946
Нафтопродукти	МВт·год								
Вугілля і Торф	МВт·год	85 870	85 870	85 870	85 870	85 870	85 870	85 870	85 870
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	608 669	667 604	653 325	629 320	666 187	641 956	609 250	613 144



Рис. 2.4-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.5. Сфера управління побутовими відходами

Управління побутовими відходами в Павлоградській громаді є важливим питанням, яке регулюється на рівні місцевої влади та загальнодержавного законодавства України. Павлоградська МТГ, як і інші територіальні громади України, зобов'язана здійснювати заходи щодо збору, утилізації та переробки побутових відходів, аби мінімізувати їх негативний вплив на довкілля. В громаді за управління відходами (збір, вивіз та утилізацію твердих побутових відходів) відповідають приватні підприємства ТОВ ЕКО-КОМУНТРАНС та ТОВ «Даяр».

Згідно державного Акту на право постійного користування земельною ділянкою, є власником сміттєзвалища є КП «Затишне місто». Статус місця видалення відходів – звалище твердих побутових відходів (сміттєзвалище). Побудоване в 1960 році. Площа полігону – 8 Га, річний об'єм накоплення 53383,90тон в рік. Строк експлуатації сміттєзвалища – 64 роки.

На потреби функціонування сектору щорічно використовується щонайменше 6 тис. МВт·год енергетичних ресурсів. Найбільшу питому вагу мають нафтопродукти (пальне) 92,4%, електрична енергія та природний газ, які використовуються для забезпечення потреб опалення та господарських потреб сумарно становить 7%.

ТОВ «ЕКО-КОМУНТРАНС» є виконавцем послуг з вивезення побутових відходів з 2016 року. За цей час Товариство намагалося впроваджувати різні методики вивезення побутових відходів від мешканців багатоквартирних будинків.

Перш за все намагалися запровадити сортування побутових відходів, але, як показала практика, це призводить до засмічування контейнерних майданчиків, так як люди викидають своє сміття у всі контейнери однаково та практично без сортування. Також сортування побутових відходів впливає на суттєве здорожчання послуги по вивезенню побутових відходів, а належного ефекту немає. На період до 2027 року пропонуємо залишити надання послуг для мешканців багатоквартирних будинків за поточною схемою (вивезення побутових відходів кожного дня та вивезення великогабаритних відходів 2 рази на тиждень).

На початку 2027 року провести, експериментально, часткове запровадження роздільного збору та зробити необхідні дослідження та висновки, щоб запропонувати більш ефективний варіант, який буде доцільним. Також для безперебійного вивезення ТПВ планується удосконалити приймання відходів на міському полігоні побутових відходів. На нашу думку, на полігоні потрібно зробити два великих майданчика з твердими під'їзними шляхами та твердим покриттям для приймання побутових відходів (загальним вмістом зібраних на них відходів, на кожному, з розрахунку мінімум на 3 доби, без залучення бульдозера) на випадок поломки. Для покращення послуги з вивезення твердих побутових відходів в приватному секторі, ми пропонуємо два варіанти удосконалення якості послуги: 1. Впровадження на початку 2027 року подвійного вивезення ТПВ для приватного сектору. 2. Контейнеризація приватного сектора. Для цього необхідно закупити 200-250 металевих оцинкованих контейнерів об'ємом 1100 літрів вартістю за одиницю орієнтовно від 16 до 20 тис. грн., інвестиції становитимуть від 3,5 до 5 млн. грн. У такому разі потрібно узгоджувати місця для розміщення контейнерів, які враховуватимуть реакцію населення. Також біля контейнерів накопичуватиметься великогабаритне та ремонтне сміття, це збільшить витрати на вивезення негабаритного сміття. Для цього необхідно проводити додаткові розрахунки вартості послуги, щоб врахувати всі необхідні витрати по наданню такого варіанту послуги.

Враховуючи все перелічене заплановано:

1. Проведення конкурсу з визначення суб'єкту господарювання на здійснення операцій з управління побутовими відходами.

2. Розробити місцевий план управління відходами на території Павлоградської міської територіальної громади з можливістю сортування відходів та будівництвом спалювальної установки.

3. Реконструкція міського полігону побутових відходів.

В 2024 році витрати на вивіз та захоронення побутових відходів виростили в 2 рази у порівнянні до 2021 року.

Таблиця 2.5-1. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год								
Електроенергія	МВт·год	15	15	15	15	15	15	15	15
Теплова енергія	МВт·год								
Нафтопродукти	МВт·год	1 051	1 062	1 091	1 155	1 172	1 384	1 398	1 453
Вугілля і Торф	МВт·год								
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	1 066	1 077	1 106	1 170	1 187	1 399	1 413	1 468



Рис. 2.5-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.6. Зовнішнє освітлення

Головна мета: формування умов для забезпечення енергетичної безпеки міста за рахунок підвищення рівня енергоефективності та втілення заходів раціонального використання паливно-енергетичних ресурсів у бюджетній сфері, житлово-комунальному господарстві та промислово-господарському секторі, збільшення частки енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії та екологічно чистих видів палива в енергетичному балансі Павлограда.

З метою впровадження енергозберігаючих технологій, енергоефективних заходів, раціонального використання енергетичних ресурсів КП «Павлоград – Світло» тільки протягом минулого року проведені наступні роботи:

- Частково замінено повітряні лінії на провід СП: на мікрорайоні «*****»;

- Замінено застарілі світильники на світлодіодні :вул. ***** (від вул. ***** до вул. *****; вул. *****; вул. *****; вул. *****; вул. *****; вул. ***** та вул. ***** (мікрорайон «*****»);вул. *****.

- Проведено ревізію РЩ-0,4 кВ зовнішнього освітлення (чистка, заміна автоматичних вимикачів тощо) - 5 шт., заміна ламп у світильниках – 538 шт., заміна світлодіодних світильників – 241 шт, НКУ(Б/У) – 47 шт., монтаж ліній зовнішнього освітлення проводом СП– 4514 м.

В результаті системного впровадження енергозберігаючих заходів відбулося скорочення споживання електроенергії з 2021 року. Зростання у 2024 році відбулося в зв'язку із встановлення додаткових джерел електропостачання в місті, як Транзитне містечко та інші.

Таблиця 2.6-1. Основні параметри системи зовнішнього освітлення станом на 2024 рік.

№	Параметр	По місту Павлоград
1.	Загальна кількість приладів обліку спожитої електроенергії системами зовнішнього освітлення	78
2.	Загальна кількість світлоточок	10085
3.	В тому числі: Загальна кількість світлоточок, що працює від сонячної енергії, (встановлені сонячні панелі, та є акумулятор)	-
3.	Загальна кількість вулиць	1 проспект, 1бульвар 227 вулиць, 78 провулків 6 проїздів
4.	Кількість вулиць, яка освітлюється	294
5.	Загальна протяжність автомобільних доріг, км	
6.	Протяжність автомобільних доріг, що освітлюється, км	
7.	Загальна протяжність мереж (повітряного розведення), км	385400
8.	Загальна протяжність мереж (підземного розведення), км	51500

Таблиця 2.6-2. Тип освітлюваних приладів (ламп), станом на кінець 2024 року

Тип джерела освітлення, шт.:	2021 р.	2023 р.	2024
Лампи розжарювання	44	-	-
Люмінесцентні	-	-	-
Ртутні	-	-	-
Натрієві	998	250	220
Метало-галогенні	-	-	
LED	8659	9780	9865

Таблиця 2.6-3. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год								
Електроенергія	МВт·год	1 624	1 799	2 120	2 182	2 050	790	773	906
Теплова енергія	МВт·год								
Нафтопродукти	МВт·год	78	52	102	108	111	68	87	111
Вугілля і Торф	МВт·год								
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	1 702	1 850	2 222	2 290	2 161	858	860	1 017

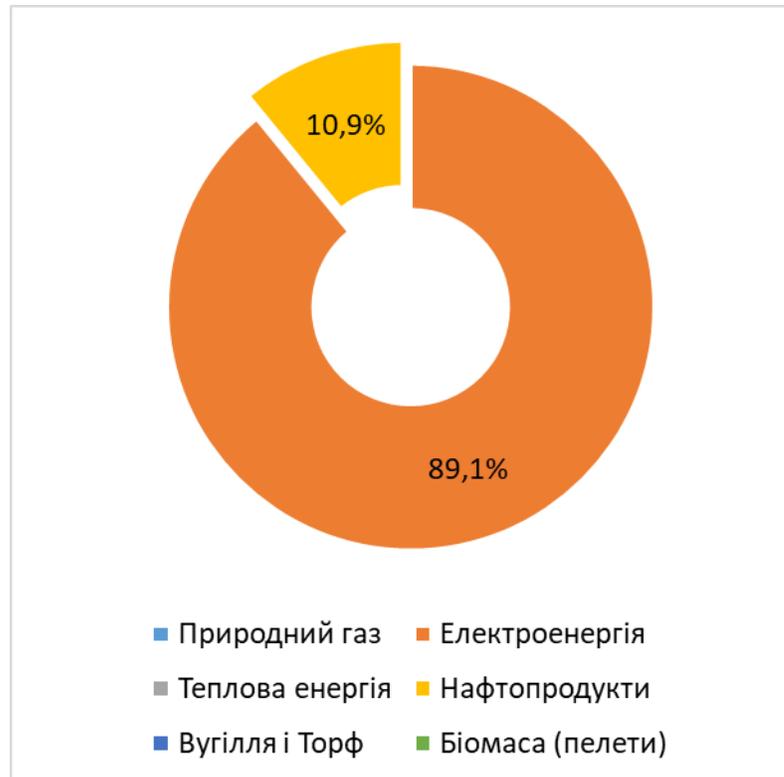


Рис. 2.6-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.7. Громадський транспорт

Протяжність і стан доріг

Загальна протяжність автомобільних доріг загального користування на території Павлоградської міської територіальної громади становить 367,4 км. Центр громади - місто Павлоград – забезпечено автобусним сполученням з усіма населеними пунктами громади.

Транспортне сполучення міста

Місто Павлоград вирізняється вигідним географічним розташуванням - воно знаходиться на перетині важливих автомобільних та залізничних магістралей міжнародного значення. Це створює сприятливі умови для формування потужного транспортного вузла, що забезпечує ефективне функціонування логістичних ланцюгів «Постачальник - Виробник - Споживач».

Павлоград розташований на автотрасі ***** - ***** - ***** , між містами ***** та ***** . Місто має автобусне сполучення з обласними центрами, що розташовані

в межах 200 км: ***** - 75 км; ***** - 102 км; ***** - 194 км; ***** - 197 км; ***** - 215 км. Також Павлоград має регулярне транспортне сполучення з центрами об'єднаних територіальних громад Павлоградського району (*****, *****, *****, *****) та з районними центрами - містами ***** і *****.

Через Павлоград проходять лінії ***** залізниці, які з'єднують місто з ***** , а також з *****, ***** та ***** областями.

У місті функціонують автостанція та два залізничних вокзали: станції ***** та *****.

Транспортна мережа міста

Маршрутна мережа міста Павлоград охоплює 21 міський автобусний маршрут і є достатньо розвиненою для забезпечення транспортних потреб населення.

Усі маршрути проходять через центральну частину міста, що дозволяє зручно дістатися до центру з будь-якого віддаленого району. Крім того, значна частина маршрутів забезпечує пряме сполучення між окремими мікрорайонами, що дозволяє скоротити час у дорозі, зменшити кількість пересадок і знизити витрати на проїзд.

У зв'язку з відсутністю комунального транспорту, перевезення пасажирів на міських маршрутах забезпечують приватні перевізники. На сьогодні діють договори з шістьма перевізниками: ТОВ «Павлоградське АТП», ТОВ «АТП Кортеж», ТОВ «АТП Совтур», ТДВ «Автопроміль», ПП Скориченко О.В., ФОП Вернигора О.О. Протягом року 84 автобуси виконують міські рейси. Загальна середня кількість перевезених пасажирів становить 2,7 млн. пасажирів протягом року. Використано дизельного палива 569,8 тис. літрів.

На потреби функціонування сектору щорічно використовується 5 359 МВт·год енергетичних ресурсів. Єдиним видом палива яке використовується громадським транспортом є дизельне паливо.

У рамках цифровізації міської інфраструктури та підвищення якості обслуговування пасажирів, у місті Павлоград встановлено електронні інформаційні табло на п'яти найбільш завантажених зупинках громадського транспорту. Табло встановлено на таких зупинках: «****», «*****», «*****», «вул. *****», «*****».

Встановлення табло спрямовано на оперативне інформування пасажирів про час прибуття транспорту, підвищення комфорту користування громадським транспортом, скорочення часу очікування та розвиток сучасної міської транспортної інфраструктури.

Таблиця 2.7-1. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Тип енергоресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год								
Електроенергія	МВт·год								
Теплова енергія	МВт·год								
Нафтопродукти	МВт·год	5 415	5 328	5 359	4 469	4 044	3 621	5 115	5 359
Вугілля і Торф	МВт·год								
Біомаса (пелети)	МВт·год								
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	5 415	5 328	5 359	4 469	4 044	3 621	5 115	5 359



Рис. 2.7-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

2.8. Газорозподільчої системи

Розподіл, транспортування і постачання природного газу у місті Павлоград та Дніпропетровській області до 2023 року забезпечувало АТ «*****». З 2023 року функції оператора газорозподільних систем виконує Павлоградська філія ТОВ «*****». Постачання природного газу з 2023 р. виконує газопостачальна компанія АТ НАК «*****».

Підключення до магістральних газових мереж ТОВ "Оператор ГТС України" (www.tsoua.com) можливе через три незалежні газорозподільчі станції: ГРС "*****", ГРС "*****" та ГРС "*****". Підключення до розгалуженої газової мережі міста виконано через мережу з ** газорозподільчих пунктів.

Аналогічно, як у сфері енергопостачання, є проблема з наявністю інформації про обсяги споживання основними категоріями споживачів, розташованими в межах громади. На більшість запитів Павлоградської міської ради до Дніпропетровської філії ТОВ «*****» про обсяги споживання були надані формальні відповіді про відсутність чи неможливість надання запитуваної інформації, а новий оператор системи розподілу не має доступу до даних про споживання за попередні часові періоди та інформації про споживання категоріями споживачів по окремих населених пунктах.

Узагальнена інформація яку було підготовлено на основі наявних даних та використовуючи розрахунковий метод, має наступний вигляд.

В таблицях 2.8-1 - 2.8-3 наведено споживання природного газу в натуральних показниках та приведені до МВт·год.

Таблиця 2.8-1. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів в натуральних показниках, тис.м³

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	тис. м ³	13 860,00	16 320,00	18 950,00	18 240,00	19 520,00	18 750,00	16 680,00	17 300,00
Громадські будівлі (підпорядковані міській громаді)	тис. м ³	11,00	12,00	10,00	10,00	10,11	10,48	12,30	13,70
Громадські будівлі (не підпорядковані міській громаді)	тис. м ³	579,00	618,00	560,00	480,00	559,89	539,52	507,70	526,30
Сфера теплопостачання (компенсація виробничих втрат без корисного тепла)	тис. м ³	4 378,00	4 488,85	3 752,94	3 939,59	5 336,18	4 221,69	3 897,10	4 399,58
Сфера теплопостачання (для корисного тепла, населення + підпорядковані міській громаді)	тис. м ³	20 853,75	23 095,49	15 401,25	14 432,13	16 719,06	14 961,44	13 788,59	14 398,81
Сфера теплопостачання (для корисного тепла, інші)	тис. м ³	833,82	888,57	722,58	724,98	927,80	772,20	642,59	704,98
Сфера теплопостачання (всього)	тис. м ³	26 065,58	28 472,91	19 876,77	19 096,69	22 983,03	19 955,33	18 328,28	19 503,37
Сфера водопостачання і водовідведення	тис. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Громадський транспорт	тис. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зовнішнє освітлення	тис. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сфера управління побутовими відходами	тис. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Промислові підприємства	тис. м ³	9 280,35	9 847,82	7 821,48	7 637,60	8 553,71	7 840,00	7 390,00	7 830,00
Втрати в газових мережах	тис. м ³	2 460,00	2 490,00	2 366,67	2 340,00	2 450,00	2 160,00	2 050,00	1 980,00
Інші категорії непобутових споживачів	тис. м ³	24,00	23,00	23,00	22,00	22,00	21,00	20,00	20,00
Загальне споживання природного газу	тис. м³	52 279,93	57 783,73	49 607,93	47 826,29	54 098,74	49 276,33	44 988,28	47 173,37

Таблиця 2.8-2. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів в МВт·год

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	МВт·год	130 145	153 245	177 941	171 274	183 293	176 063	156 625	162 447
Громадські будівлі (підпорядковані міській громаді)	МВт·год	103	113	94	94	95	98	116	129
Громадські будівлі (не підпорядковані міській громаді)	МВт·год	5 437	5 803	5 258	4 507	5 257	5 066	4 767	4 942
Сфера тепlopостачання (компенсація виробничих втрат без корисного тепла)	МВт·год	41 109	42 150	35 240	36 993	50 107	39 642	36 594	41 312
Сфера тепlopостачання (для корисного тепла, населення + підпорядковані міській громаді)	МВт·год	195 817	216 867	144 618	135 518	156 992	140 488	129 475	135 205
Сфера тепlopостачання (для корисного тепла, інші)	МВт·год	7 830	8 344	6 785	6 808	8 712	7 251	6 034	6 620
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Громадський транспорт	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Зовнішнє освітлення	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Сфера управління побутовими відходами	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Промислові підприємства	МВт·год	87 142	92 471	73 444	71 717	80 319	73 618	69 392	73 524
Втрати в газових мережах	МВт·год	23 099	23 381	22 223	21 973	23 006	20 282	19 250	18 592
Інші категорії побутових споживачів	МВт·год	225	216	216	207	207	197	188	188
Загальне споживання природного газу	МВт·год	490 909	542 589	465 818	449 089	507 987	462 705	422 440	442 958

Таблиця 2.8-3. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів обраних секторів в МВт-год

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	МВт-год	130 145	153 245	177 941	171 274	183 293	176 063	156 625	162 447
Громадські будівлі	МВт-год	103	113	94	94	95	98	116	129
Сфера тепlopостачання (компенсація виробничих втрат без корисного тепла)	МВт-год	41 109	42 150	35 240	36 993	50 107	39 642	36 594	41 312
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт-год	0	0	0	0	0	0	0	0
Громадський транспорт	МВт-год	0	0	0	0	0	0	0	0
Зовнішнє освітлення	МВт-год	0	0	0	0	0	0	0	0
Сфера управління побутовими відходами	МВт-год	0	0	0	0	0	0	0	0
Загальне споживання природного газу	МВт-год	171 358	195 508	213 274	208 360	233 494	215 803	193 335	203 888

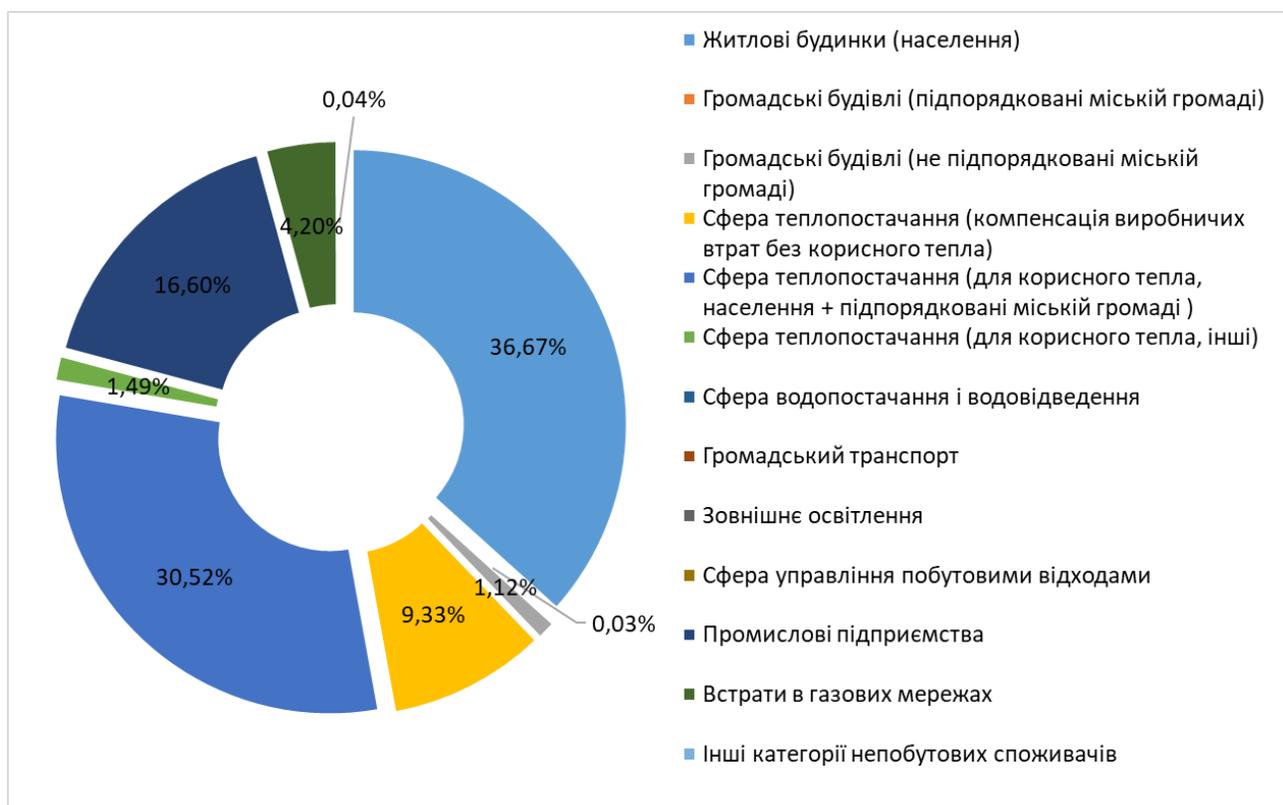


Рис. 2.8-1. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів для 2024 року

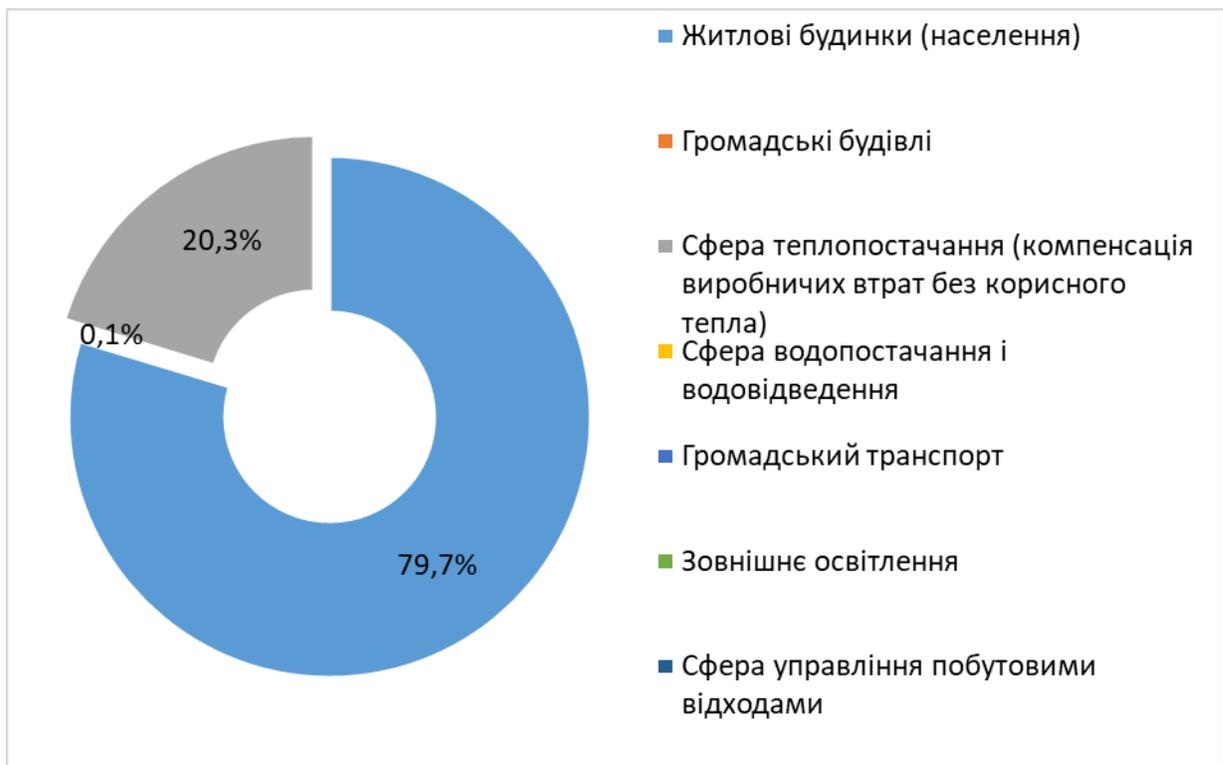


Рис. 2.8-2. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів обраних секторів для 2024 року

Разом з тим, слід враховувати, що підприємства ТКЕ споживають приблизно 16,6% від загальних обсягів споживання природного газу побутовими споживачами і приблизно 80-82% від загальної генерації теплової енергії використовує населення. Таким чином, з урахуванням прямого і непрямого (через ТКЕ) використання природного газу, приблизно 46% обсягів спожитого природного газу на території громади використовується для потреб населення.

2.9. Системи розподілу електроенергії

Постачання та розподіл електричної енергії споживачам Павлоградської міської територіальної громади здійснює *****та ПрАТ «ПЕЕМ «*****». Підприємства є природними монополістами у місті Павлоград та Дніпропетровській області, оскільки є власниками існуючих систем розподілу. Крім даних підприємств послуги розподілу електричної енергії на території громади надають Придніпровська залізниця та незалежні члени енергоринку.

Генеруючі потужності суттєвих потудностей в місті відсутні. Наразі функціонує одна когенераційна установка в режимі острова для забезпечення електроенергією потреб районної котельні. Наразі місто активно працює в напрямку нарощування потужностей як когенераційних так і сонячних станцій на базі комунальних підприємств.

Однією з найбільших проблем для аналізу системи електропостачання є неповна інформація про споживання електроенергії різними категоріями споживачів, що розташовані в межах громади. Незважаючи на регулярні запити Павлоградської міської ради про отримання такої інформації, оператори системи розподілу один раз надав відповідь із запитуваними даними (за період 2021-2024 років) в недостатньому для аналізу розрізу, а у відповідях на решту запитів вказувалось, що зазначена інформація має обмежений доступ або статистичні дані не ведуться (хоча це є пряма вимога ЗУ «Про енергетичну ефективність»).

Енергозабезпечення здійснюється через Дніпропетровський регіональний експлуатаційний центр Національної енергетичної компанії «Укренерго», через підстанцію ***** (ПВЛ) та *****

Забезпечення підприємств міста електроенергією здійснюють декілька енергетичних компаній: ДТЕК Дніпровські Електромережі, через центр обслуговує клієнтів (www.dtek-dnem.com.ua/ua; м. Павлоград, вул. *****), через наступні підстанції:

*****", резерв потужності *** МВт

ПрАТ «ПЕЕМ «*****», через сервісні центри відокремленого підрозділу Павлоградські РЕМ (www.sek.dp.ua/; м. Павлоград, вул. *****), через підстанції:

*****", резерв потужності *** МВт

*****", резерв потужності *** МВт

*****", резерв потужності *** МВт

Таблиця 2.9-1. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	МВт·год	236 584	254 256	271 563	265 847	277 636	269 554	263 298	255 881
Громадські будівлі	МВт·год	4 634	5 452	4 015	4 158	4 971	3 389	3 511	4 075
Сфера теплопостачання	МВт·год	10 690	10 086	9 822	8 972	9 912	9 521	9 590	9 298
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт·год	3 888	3 907	3 707	3 563	3 379	3 419	3 331	3 672
Громадський транспорт	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Зовнішнє освітлення	МВт·год	1 624	1 799	2 120	2 182	2 050	790	773	906
Сфера управління побутовими відходами	МВт·год	15	15	15	15	15	15	15	15
Інші категорії непобутових споживачів	МВт·год	184 502	164 533	146 917	151 534	144 745	134 235	148 247	159 951
Загальне споживання електроенергії	МВт·год	441 937	440 048	438 159	436 271	442 708	420 923	428 764	433 798

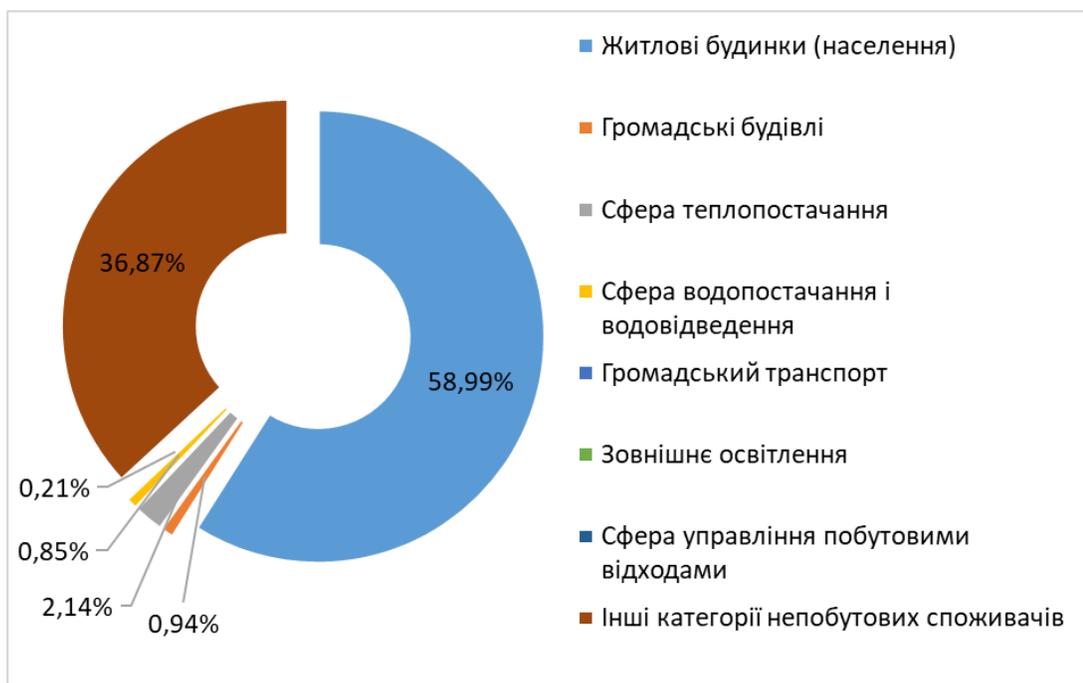


Рис. 2.9-1. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

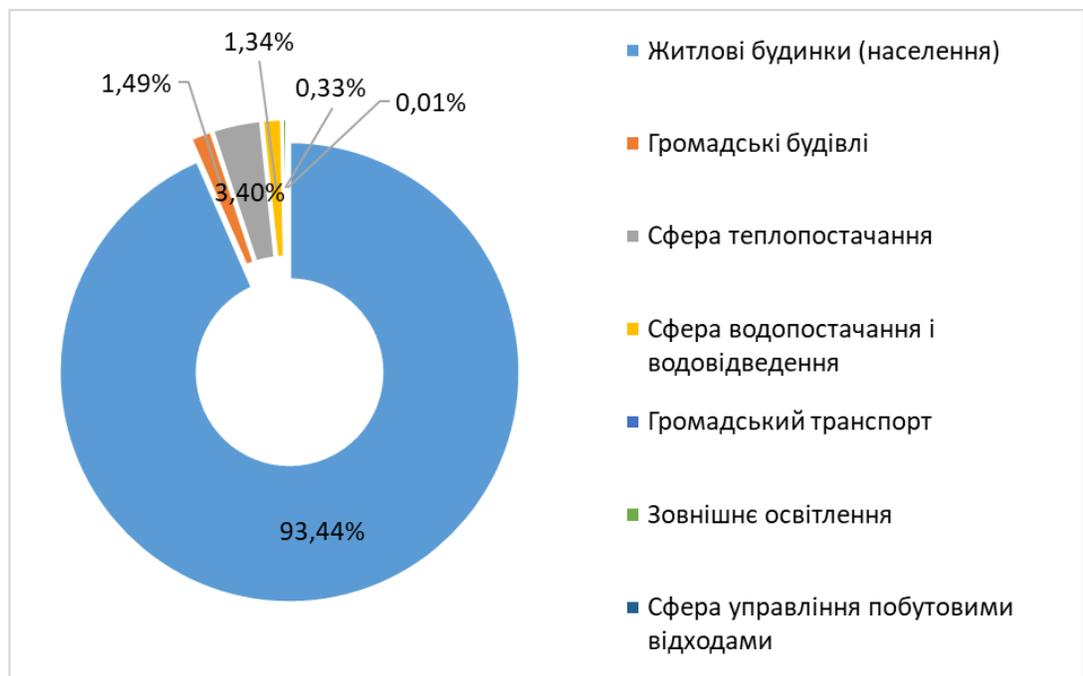


Рис. 2.9-2. Споживання природного газу по основних категоріях споживачів обраних секторів для 2024 року

Таким чином, бізнес споживає приблизно третину від всієї електроенергії, яка споживається на території громади. Населення споживає понад половину, а решта – комунальні підприємства та бюджетні організації.

2.10. Зведений енергетичний баланс Павлоградської міської територіальної громади

В даному розділі наведені зведені енергетичні баланси минулих періодів в графічному та табличному виглядах

Таблиця 2.10-1. Загальне споживання ПЕР за категоріями кінцевих споживачів, МВт·год

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	МВт·год	608 669	667 604	653 325	629 320	666 187	641 956	609 250	613 144
Громадські будівлі	МВт·год	28 420	31 980	25 746	27 251	34 501	29 703	27 546	30 056
Сфера тепlopостачання	МВт·год	52 270	52 690	45 443	46 439	60 395	49 649	46 719	51 417
Сфера водопостачання і водовідведення	МВт·год	6 383	5 052	5 403	5 799	4 899	4 792	4 856	5 210
Громадський транспорт	МВт·год	5 415	5 328	5 359	4 469	4 044	3 621	5 115	5 359
Зовнішнє освітлення	МВт·год	1 702	1 850	2 222	2 290	2 161	858	860	1 017
Сфера управління побутовими відходами	МВт·год	1 066	1 077	1 106	1 170	1 187	1 399	1 413	1 468
Інші категорії непобутових споживачів	МВт·год	191 934	172 032	154 020	158 313	152 137	141 005	154 234	166 254
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	895 859	937 614	892 624	875 052	925 511	872 982	849 994	873 926

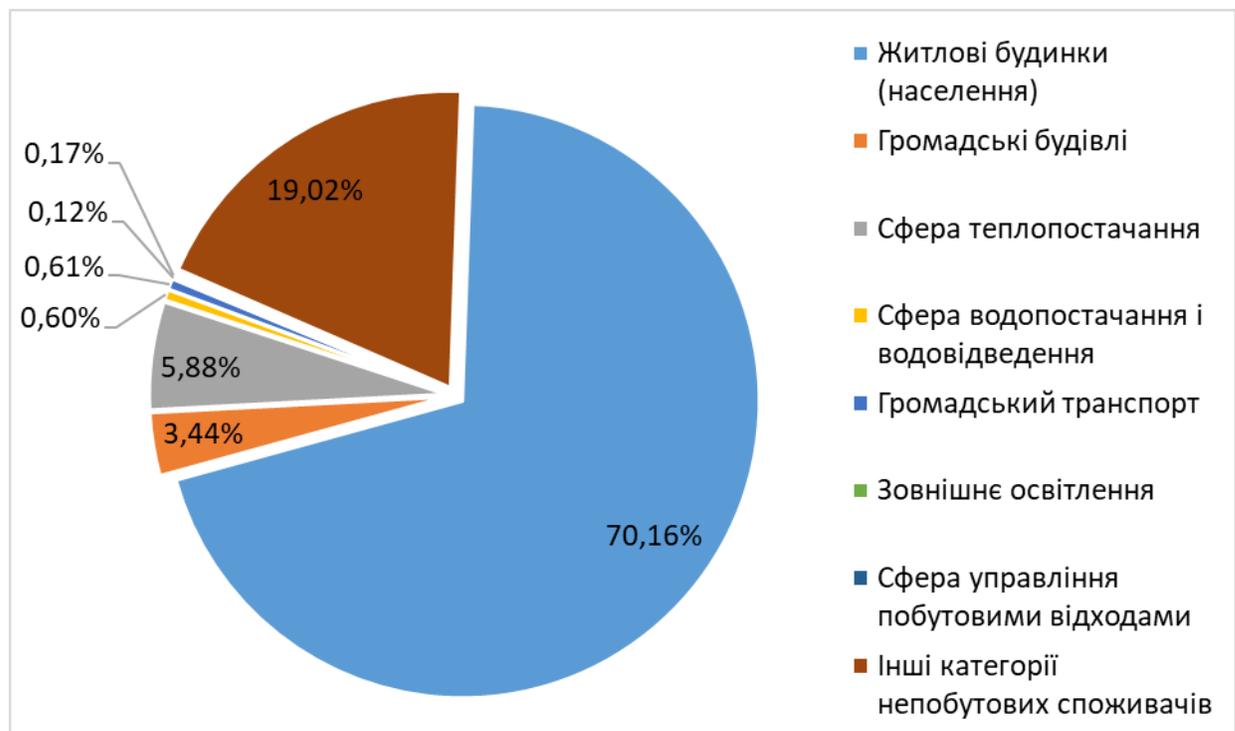


Рис. 2.10-1. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів для 2024 року

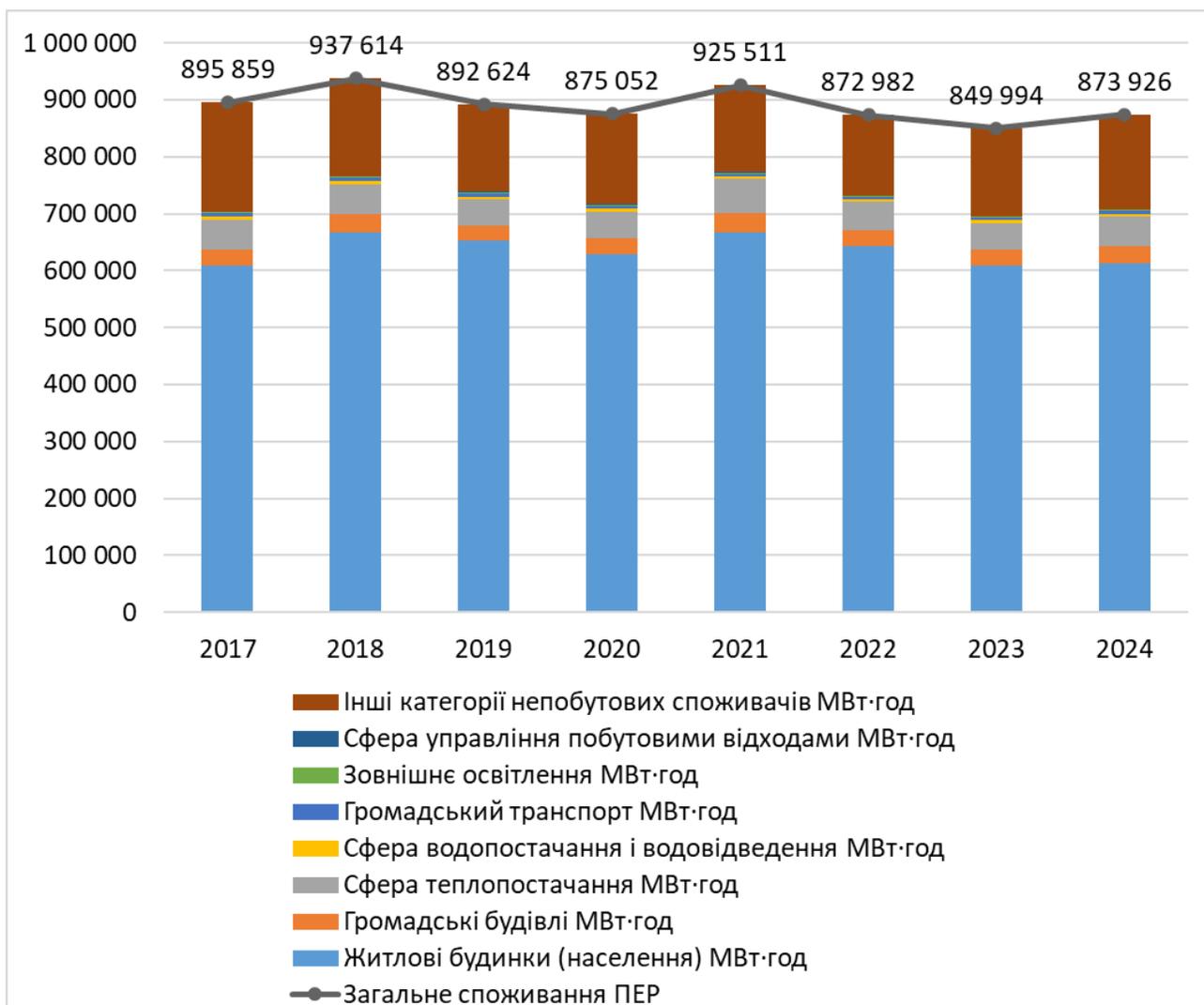


Рис. 2.10-2. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів для 2017-2024 року

Таблиця 2.10-2. Загальне споживання ПЕР по видам енергії, МВт·год

Вид ресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	МВт·год	171 584	195 724	213 490	208 567	233 701	216 000	193 522	204 076
Електроенергія	МВт·год	441 937	440 048	438 159	436 271	442 708	420 923	428 764	433 798
Теплова енергія	МВт·год	181 435	202 342	140 967	130 443	150 477	137 702	128 277	136 004
Нафтопродукти	МВт·год	8 223	7 793	8 345	7 686	7 229	7 080	8 857	9 412
Вугілля і Торф	МВт·год	92 680	91 706	91 662	92 086	91 396	91 277	90 574	90 635
Біомаса	МВт·год	0	0	0	0	0	0	0	0
Загальне споживання ПЕР	МВт·год	895 859	937 614	892 624	875 052	925 511	872 982	849 994	873 926

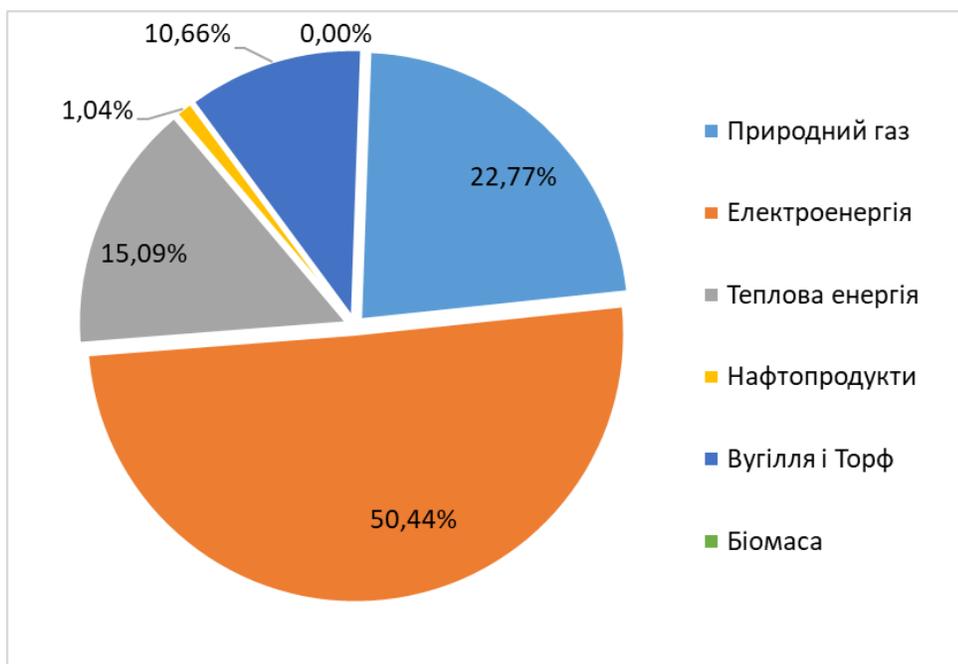


Рис. 2.10-3. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

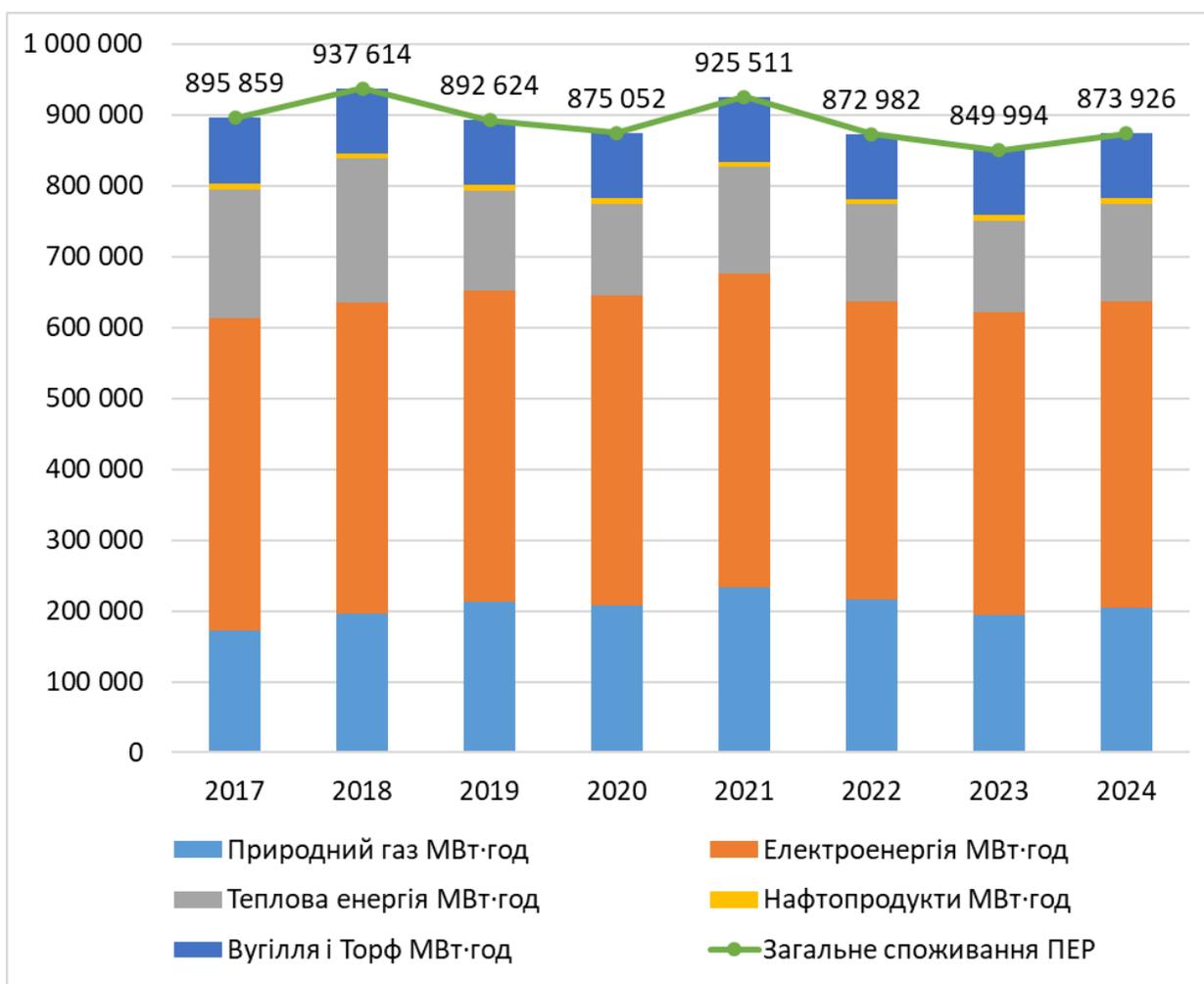


Рис. 2.10-4. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року

Як видно з даних наведених вище основним споживачем енергії є населення понад 70%, а найбільшу частку серед енергоресурсів займає електроенергія, це пояснюється тим що в місті відносно велика кількість абонентів з електроопаленням.

Таблиця 2.10-3. Загальне споживання ПЕР за категоріями кінцевих споживачів (для обраних секторів), млн.грн

Сектор	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Житлові будинки (населення)	млн.грн.	575,9	671,0	646,8	681,9	875,7	934,2	1 158,5	1 376,8
Громадські будівлі	млн.грн.	34,2	40,4	33,9	40,0	65,2	77,7	81,7	111,2
Сфера теплопостачання	млн.грн.	61,1	71,0	50,5	64,6	90,0	94,1	100,5	124,0
Сфера водопостачання і водовідведення	млн.грн.	12,4	12,3	12,3	13,5	16,0	23,1	26,3	35,9
Громадський транспорт	млн.грн.	10,2	12,3	11,8	8,3	8,4	14,4	21,0	23,3
Зовнішнє освітлення	млн.грн.	4,4	5,1	5,8	6,9	8,3	4,6	5,3	8,1
Сфера управління побутовими відходами	млн.грн.	2,0	2,5	2,4	2,2	2,5	5,6	5,8	6,4
Загальне споживання ПЕР	млн.грн.	700,2	814,7	763,5	817,4	1 066,2	1 153,7	1 399,1	1 685,7

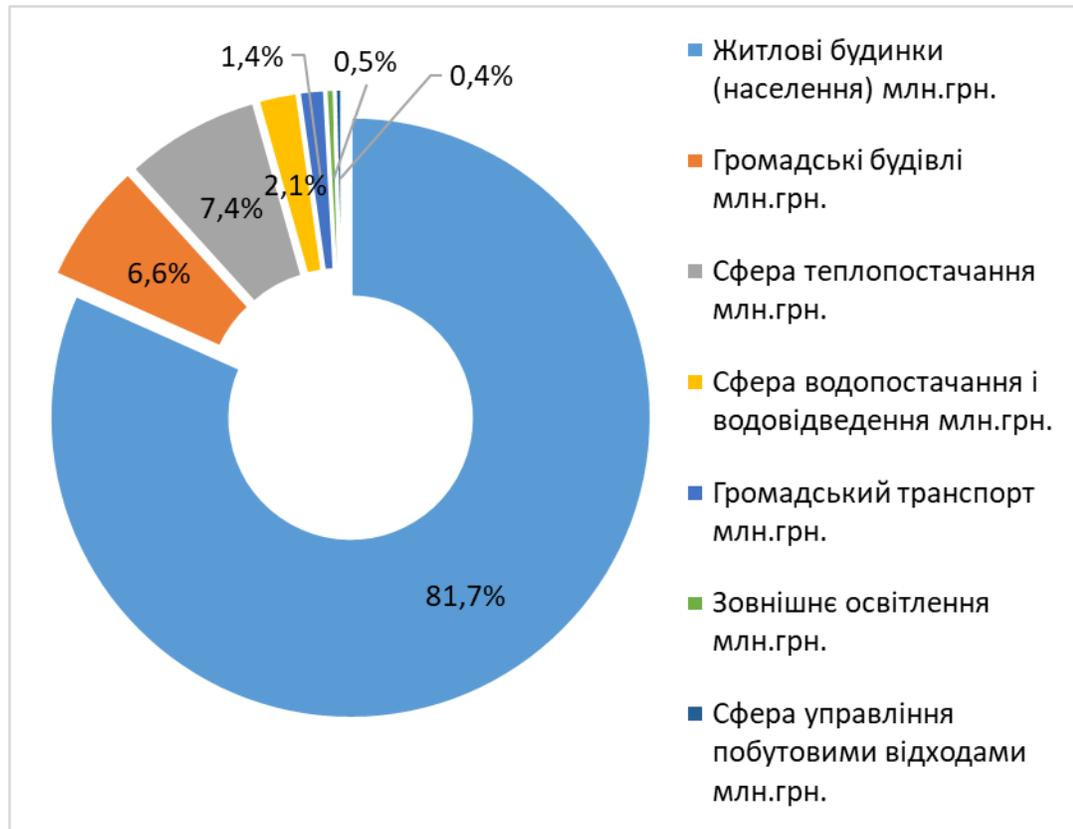


Рис. 2.10-5. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів для 2024 року (для обраних секторів)

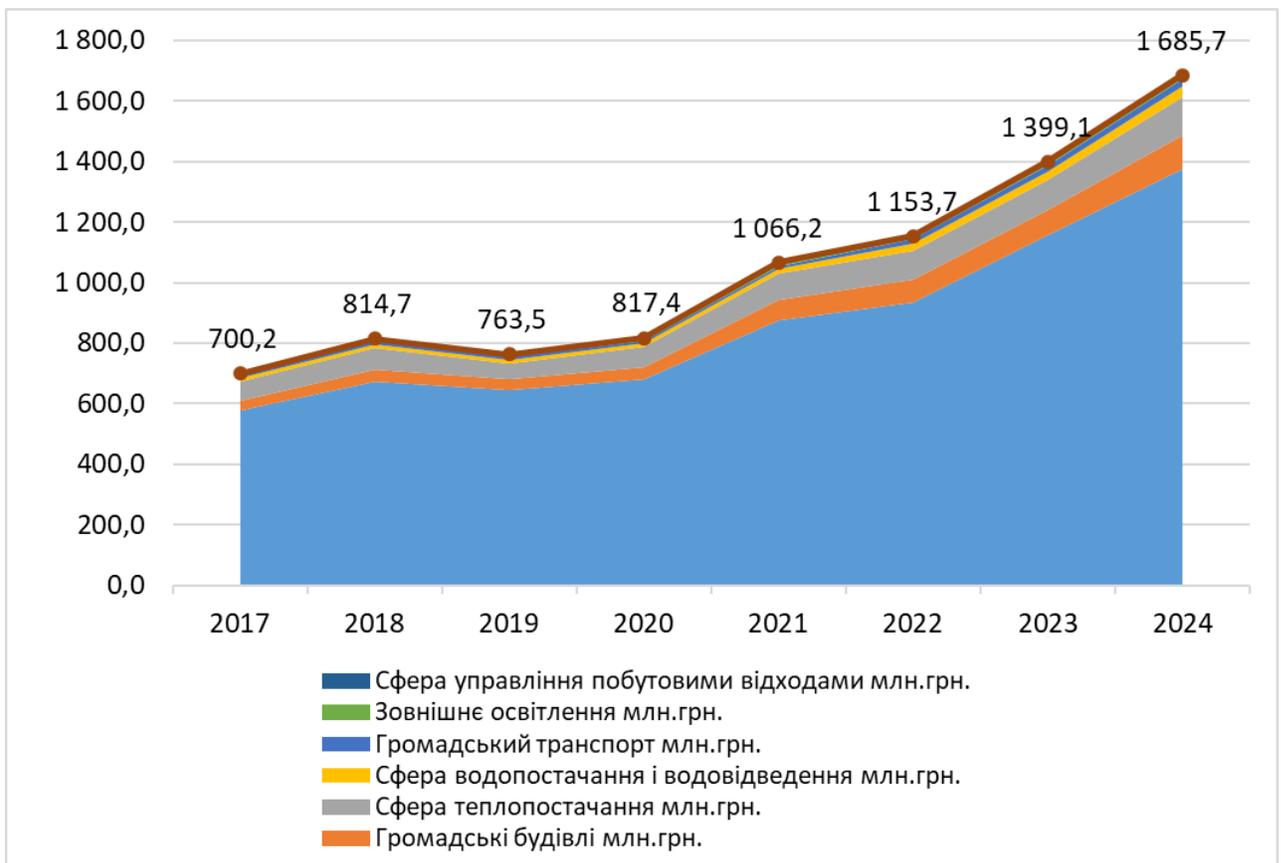


Рис. 2.10-6. Зведений енергетичний баланс за категоріями кінцевих споживачів для 2017-2024 року (для обраних секторів)

Таблиця 2.10-4. Загальне споживання ПЕР по видам енергії (для обраних секторів), млн.грн

Вид ресурсу	Розмірність	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Природний газ	млн.грн.	128,5	181,8	141,8	198,8	205,6	189,4	169,8	180,5
Електроенергія	млн.грн.	360,2	386,7	401,6	400,6	546,7	546,8	805,3	1 041,0
Теплова енергія	млн.грн.	169,7	195,6	167,4	161,6	254,1	306,3	297,0	320,9
Нафтопродукти	млн.грн.	15,5	18,0	18,4	14,3	15,1	28,2	36,4	40,8
Вугілля і Торф	млн.грн.	26,3	32,6	34,3	42,2	44,7	83,1	90,5	102,4
Біомаса (пелети)	млн.грн.								
Загальне споживання ПЕР	млн.грн.	700,2	814,7	763,5	817,4	1 066,2	1 153,7	1 399,1	1 685,7

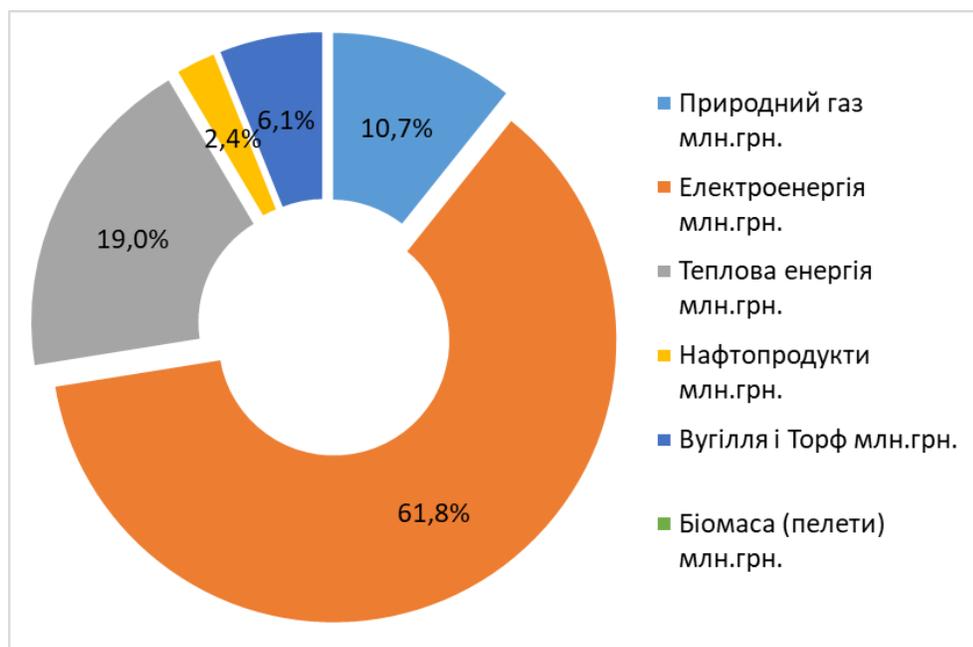


Рис. 2.10-7. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року(для обраних секторів)

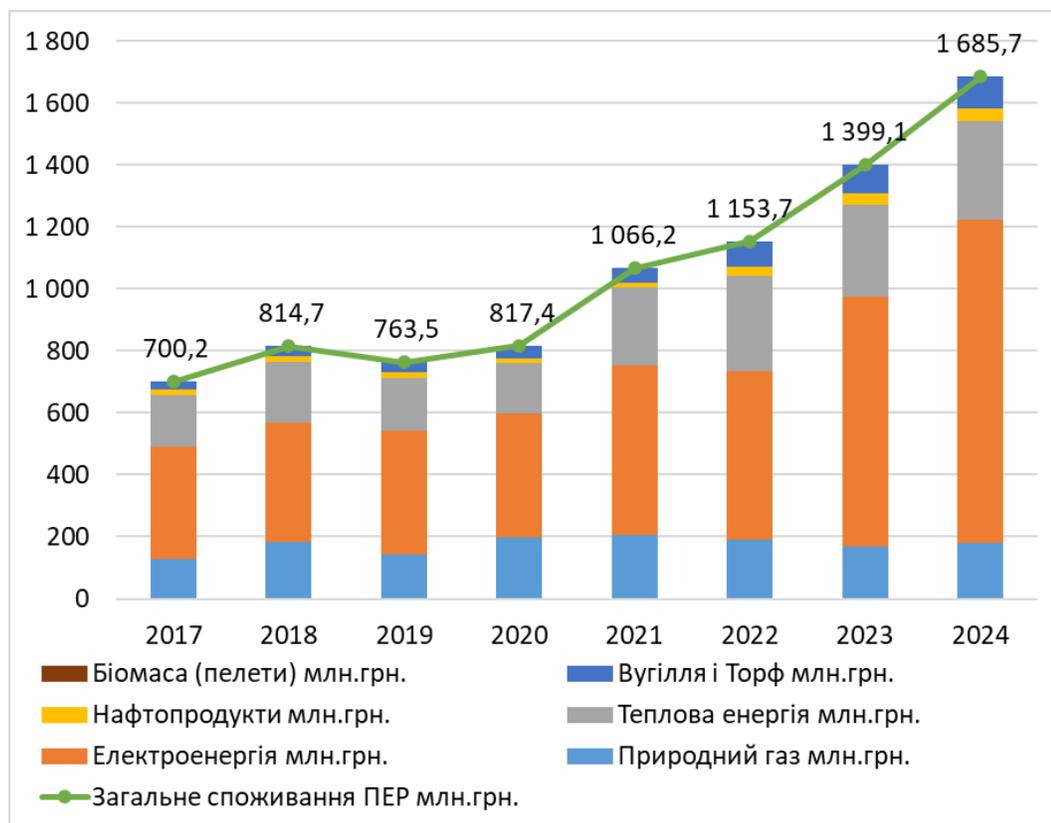


Рис. 2.10-8. Зведений енергетичний баланс по видам енергії для 2024 року(для обраних секторів)

Як видно з даних наведених вище тенденція вартісних балансів повністю повторює тенденцію енергетичних балансів, а саме основним споживачем енергії є населення понад, а найбільшу частку серед енергоресурсів займає електроенергія.