



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

МУНІЦИПАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА
РЕФОРМА В УКРАЇНІ

ПРОЕКТ USAID "МУНІЦИПАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА РЕФОРМА В УКРАЇНІ" (МЕР)

ЗВІТ ПРО ЕНЕРГЕТИЧНІ АУДИТИ З РЕКОМЕНДАЦІЯМИ ЩОДО
ЕНЕРГОЕФЕКТИВНИХ ЗАХОДІВ, ПОНОВЛЮВАНИХ ДЖЕРЕЛ
ЕНЕРГІЇ ТА ІНВЕСТИЦІЙНИХ ПРОЕКТІВ ДЛЯ ПДСЕР МІСТА
ПАВЛОГРАД

Травень 2015 р.

Цей документ розроблено для розгляду Агентством США з міжнародного розвитку (USAID).
Підготовлено Проектом USAID "Муніципальна енергетична реформа в Україні".

ПРОЕКТ USAID "МУНІЦИПАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА РЕФОРМА В УКРАЇНІ" (МЕР)

ЗВІТ ПРО ЕНЕРГЕТИЧНІ АУДИТИ З РЕКОМЕНДАЦІЯМИ
ЩОДО ЕНЕРГОЕФЕКТИВНИХ ЗАХОДІВ, ПОНОВЛЮВАНИХ
ДЖЕРЕЛ ЕНЕРГІЇ ТА ІНВЕСТИЦІЙНИХ ПРОЕКТІВ ДЛЯ
ПДСЕР МІСТА ПАВЛОГРАД

ЗМІСТ

Перелік умовних позначень, скорочень та термінів	4
1. Анотація	5
2. Опис енергетичного сектору міста	15
2.1. Теплопостачання	15
2.2. Газопостачання	29
2.3. Електропостачання	30
2.4. Водопостачання та водовідведення	31
2.4.1. Водопостачання	31
2.4.2. Водовідведення	35
2.5. Вуличне освітлення	40
2.6. Житловий фонд міста	43
2.7. Промисловість	71
2.8. Транспорт	72
3. Структура споживання ПЕР в місті	75
3.1. За видами ПЕР	75
3.2. За категоріями споживачів	79
4. Аналіз поточного стану викидів CO ₂	82
4.1. Визначення базового року	82
4.2. Базова структура енергоспоживання та викидів CO ₂	85
4.3. Базовий кадастр енергоспоживання та викидів CO ₂	88
5. Цільові показники енергоспоживання та викидів CO ₂ на 2020 рік	91
6. Заходи з підвищення енергоефективності (ЗПЕ)	93
6.1. ЗПЕ №1 Впровадження енергетичного менеджменту	93
6.2. ЗПЕ №2 Реконструкція котелень з заміною котлів НІСТУ-5 та «Універсал-3» ...	101
6.3. ЗПЕ №3 Модернізація теплових введень будівель	103
6.4. ЗПЕ №4 Модернізація ВНС-4 КП «ППУВКХ»	108
6.5. ЗПЕ №5 Заміна нагнітача повітря на очисних спорудах КП «ППУВКХ»	113
6.6. ЗПЕ №6 Модернізація насосного обладнання КНС КП «ППУВКХ»	117
6.7. ЗПЕ №7 Впровадження енергоефективних джерел світла	120
6.8. ЗПЕ № 8 Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	123
6.9. ЗПЕ № 9 Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в котельні ПМЗ КП «Павлоградтеплоенерго»	126
Додаток А. Дані про теплові навантаження на опалення споживачів теплової енергії м. Павлоград	131
Додаток Б. Протокол інструментального обстеження режимів роботи електроприймачів КП «ППУВКХ»	200

ПЕРЕЛІК УМОВНИХ ПОЗНАЧЕНЬ, СКОРОЧЕНЬ ТА ТЕРМІНІВ

ГВП – гаряче водопостачання;
ЗПЕ – захід з підвищення ефективності;
ЗТМ – зовнішні теплові мережі;
ІТП – індивідуальний тепловий пункт;
ІТПГВП – індивідуальний тепловий пункт гарячого водопостачання;
КВПіА -контрольно-вимірювальні прилади і автоматика;
ККД – коефіцієнт корисної дії;
КП – комунальне підприємство;
МЕР (MERP) - проект «Муніципальна енергетична реформа в Україні»;
МКП – муніципальне комунальне підприємство;
НС – насосна станція;
НВДЕ – нетрадиційні та відновлювальні джерела енергії;
ПГ – парникові гази;
ПЕР – паливно-енергетичні ресурси;
ППУ – пінополіуретан;
ПІТ – попередньо ізольовані труби;
ПРА – пускорегулювальний апарат;
СЕМ – система енергетичного менеджменту;
СЦТ – система централізованого теплопостачання;
ТЕЦ – теплоелектроцентраль;
ТЕС – теплова електрична станція;
ТПУГВП – теплопідготувальна установка гарячого водопостачання;
ТПУМВ – теплопідготувальна установка мережної води;
ЦТП – центральний тепловий пункт;
USAID - United States Agency for International Development, Агентство США з міжнародного розвитку.

1. АНОТАЦІЯ

Основною метою Проекту «Муніципальна енергетична реформа в Україні» (МЕР) є підвищення енергетичної безпеки України. Збільшення енергоефективності кінцевого споживання разом зі збільшенням виробництва чистої енергії у великих містах та містечках скоротять споживання традиційних видів палива в Україні, водночас скорочуючи викиди парникових газів, витрати на енергоносії, більша частина з яких імпортується.

План дій для сталого енергетичного розвитку (ПДСЕР) – це ключовий документ, який демонструє, яким чином підписанти Угоди мерів виконуватимуть свої зобов'язання до 2020 року. ПДСЕР визначає конкретні заходи зі скорочення, водночас встановлюючи часові рамки та розподіляючи обов'язки, що перетворює довготривалу стратегію у дії. Для визначення дій та можливостей для досягнення мети місцевого органу влади зі скорочення викидів CO₂ використовуються результати Базової лінії кадастру викидів.

Зобов'язання в рамках Угоди мерів торкаються всієї географічної території місцевого органу влади (містечко, місто та область). ПДСЕР має бути сфокусованим на заходах, направлених на скорочення викидів CO₂ та скорочення загального енергоспоживання кінцевими споживачами як у державному, так і в приватному секторі. Однак, очікується, що місцевий орган влади відіграватиме роль зразка, а тому вживатиме відповідні заходи у відношенні власних будівель, установ, транспортного парку та операцій місцевого органу влади.

Приватна енергосервісна фірма «ОптімЕнерго», відповідно до договору субпідядру №120000.1000-ТМ001-OPENГвід 31 грудня 2013 р. з компанією IRG, виконала наступні роботи зі сприяння муніципалітету м. Павлоград у розробці ПДСЕР та згідно підзавданню 1.2:

- ❖ Збір інформації, що стосується номенклатури ПЕР, що використовується на території міста, витрат ПЕР окремими групами споживачів ПЕР міста.
- ❖ Аналіз статистичних даних, визначення структури енергоспоживання міста, основних об'єктів, що впливають на обсяги витрат ПЕР.
- ❖ Визначення базового періоду (року), за який потрібно визначити базове енергоспоживання міста та викиди CO₂.
- ❖ Визначення базової структури енергоспоживання та викидів CO₂ за формою базового кадастру викидів (БКВ).
- ❖ Визначення базового кадастру енергоспоживання та викидів CO₂.
- ❖ Розробка заходів з підвищення енергоефективності, впровадження яких дозволить знизити рівень енергоспоживання та викидів CO₂ міста.
- ❖ Визначення цільового рівня енергоспоживання та викидів CO₂ міста за результатами впровадження запропонованих заходів.

Базовий кадастр енергоспоживання та викидів CO₂ наведений в таблицях 1.1 та 1.2.

Базовий рівень енергоспоживання за 2014 рік, на який має вплив місцевий муніципалітет, становить **332 361,4 МВт·год**.

Базовий рівень викидів CO₂ за 2014 рік сферами діяльності міста, що піддаються впливу з боку місцевого муніципалітету, становить **118 878,7 тон**.

Основні показники запропонованих до впровадження ЗПЕ наведені в таблиці 1.3.

Загальний потенціал економії ПЕР, доступний за умови реалізації запропонованих ЗПЕ, станом на 2020 рік становить **113 194,5 МВт·год**.

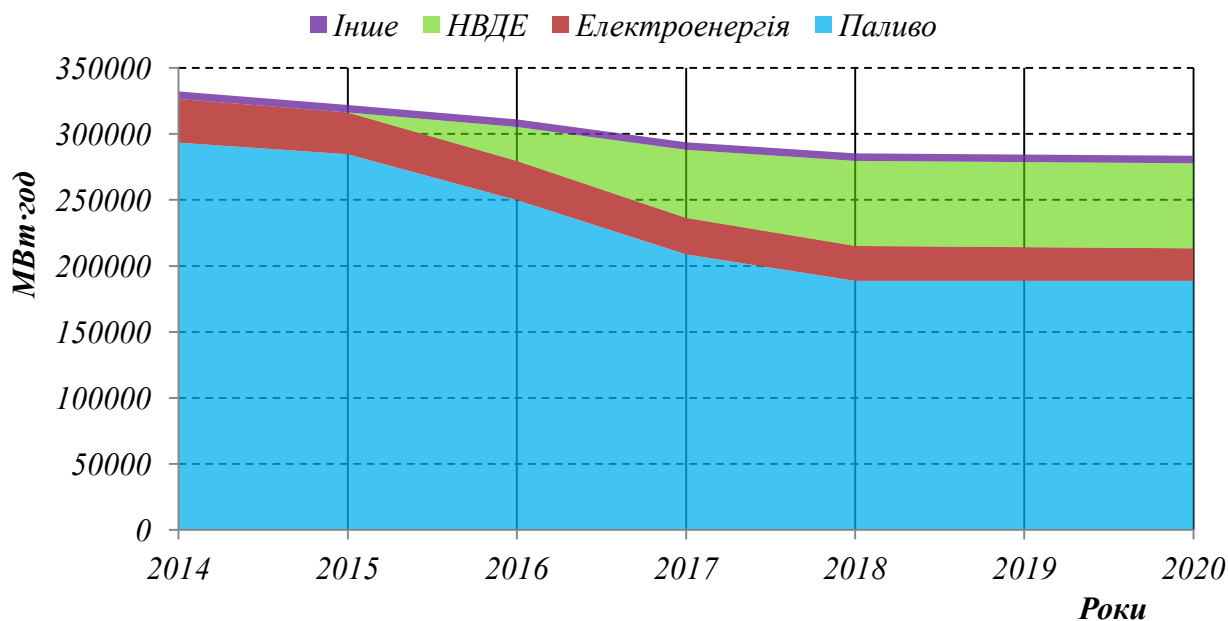
Таким чином, у порівнянні з базовим 2014 роком, енергоспоживання за умови впровадження запропонованих ЗПЕ знизиться на **34,1%**.

Загальний потенціал зниження викидів CO₂ становить **10 330,2 тон**.

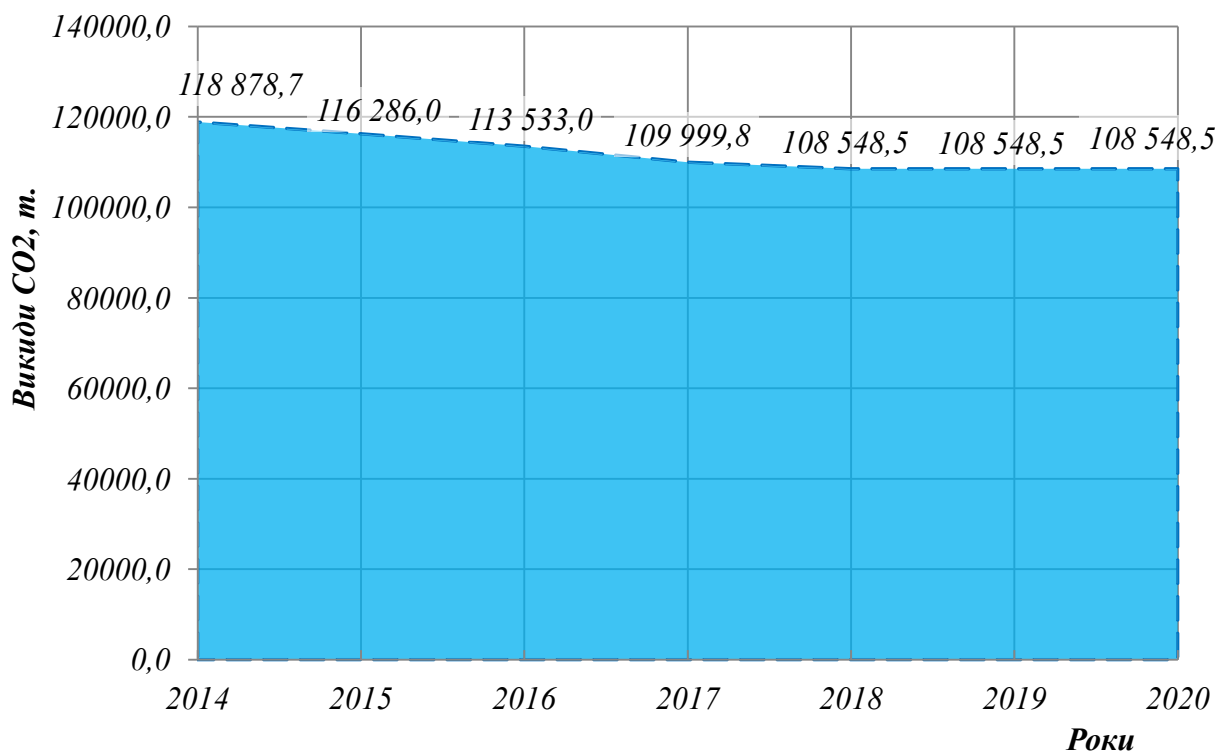
Таким чином, у порівнянні з базовим 2014 роком, фактичні обсяги викидів CO₂ за умови впровадження запропонованих ЗПЕ скоротяться на **8,7%**.

Збільшення частки генерації енергії з альтернативних джерел збільшиться з 0% до 22,7%.

Але слід зауважити, що ЗПЕ № 8, 9 де пропонується комбінована виробітка теплової та електричної енергії треба розглядати як перспективні у разі необхідності збільшення витрат електроенергії пов'язане з перспективою поширення використання теплових насосів, які у свою чергу призведуть до зниження викидів парникових газів.



Мал. 1.1. Динаміка енергоспоживання міста (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр.



Мал. 1.2. Динаміка фактичних обсягів викидів CO₂ міста (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр.

Таблиця 1.2

Категорія	Викиди CO ₂ [т] / еквівалентів CO ₂ [т]															
	Електро-енергія	Тепло-енергія/холод	Викопне паливо							Енергія з відновлювальних джерел					Загалом	
			Природний газ	Зріджений газ	Паливо комунально-побутового призначення (мазут)	Дизель	Бензин	Лігніт	Вугілля	Інші види викопного палива	Рослинні масла	Біопаливо	Інші види біомаси	Теплова сонячна енергія		Геотермальна енергія
БУДІВЛІ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОМИСЛОВІ ПІДПРИЄМСТВА																
Муніципальні будівлі, обладнання/об'єкти	29019,6	9707,6	16993,6						637,6							56358,4
Житлові будівлі		59802,9														59802,9
Третинні (не муніципальні) будівлі, обладнання/об'єкти																
Муніципальне громадське освітлення	1199,6															1199,6
ТРАНСПОРТ:		25059,7														25059,7
Муніципальний автопарк							119,9	167,2								287,1
Громадський транспорт																
Приватний та комерційний транспорт							1230,8									1230,8
Всього:	30219,1	69510,6	16993,6				1350,7	167,2		637,6						118878,7

ПЕРЕЛІК ЗАХОДІВ З ПІДВИЩЕННЯ ЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ (ЗПЕ)

ЗПЕ №	Найменування ЗПЕ	Економія енергоресурсів		Річна економія витрат тис. грн.	Витрати на впровадження тис. грн.	Проста окупність років	Зниження викидів CO ₂ тон
		Паливо	Електроенергія				
		МВт·год	МВт·год				
1.	Впровадження енергетичного менеджменту	14200	774	7421	3710	0,5	3576
	- КП "Павлоградтеплоенерго"	14200	559	7057	3528	0,5	3380
	- КП "ППУВКХ"	-	215	364	182	0,5	196
2.	Реконструкція котелень з заміною котлів НІСТУ-5 та «Універсал-3» КП "Павлоградтеплоенерго"	2140	-	922	9450	10,3	432
3.	Модернізація теплових введень будівель КП "Павлоградтеплоенерго"	23948	-	10307	93548	9,1	4837,5
4.	Модернізація ВНС-4 КП "ППУВКХ"	-	170	287	900	3,1	155
5.	Заміна нагнітача повітря на очисних спорудах КП "ППУВКХ"	-	890	1500	3000	2,0	812
6.	Модернізація насосного обладнання КНС КП "ППУВКХ"	-	140	236	1300	5,5	127,7
7.	Впровадження енергоефективних джерел світла	-	427,5	295	1500	5,0	390
8.	Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	64435	-	27890	260000	9,3	-
9.	Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в котельні ПМЗ КП «Павлоград-теплоенерго»	-	6070	47016	336500	7,2	-
ВСЬОГО:		104723	8471,5	95579	709908	7,4	10330,2

EXECUTIVE SUMMARY

The primary purpose of the Municipal Energy Reform Project (MERP) is to enhance Ukraine's energy security. Increased end-use energy efficiency combined with increased production of clean energy in large towns and cities will reduce the consumption of conventional energy in Ukraine while cutting greenhouse gas emissions and energy expenditures and imports.

The Sustainable Energy Action Plan (SEAP) is a key document that shows how a European Covenant of Mayors signatory will reach its commitment by 2020. The SEAP defines concrete reduction measures, together with time frames and assigned responsibilities, which translate the long-term strategy into action. Signatories commit themselves to submitting their SEAPs within the year following adhesion to the Covenant. It uses the results of the Baseline Emission Inventory to identify actions and opportunities for reaching the local authority's CO₂ reduction target.

The Covenant's commitments cover the whole geographical area of the local authority (town, city, and region). The SEAP should concentrate on measures aimed at reducing CO₂ emissions and final energy consumption by end users in both the public and private sectors. However, the local authority is expected to play an exemplary role and therefore to take outstanding measures related to the local authority's own buildings, facilities, vehicle fleets, and operations.

PEF "OptimEnergO", in accordance with the subcontract with the IRG Company No 120000.1000-TM001-OPENG from 31 December 2013 and with subtasks 1.2, has performed the following activities to promote the Pavlograd City municipality in the SEAP development:

- ❖ Collection of data concerning the nomenclature of energy resources used in the city, fuel and energy consumption by individual groups of the city's energy resources consumers.
- ❖ The statistical data analysis, determination of the structure of the city energy consumption, and determination of the main objects that affect the fuel and energy cost amount.
- ❖ Identification of baseline period (year) that determines the basic scope of the city energy consumption and CO₂ emissions.
- ❖ Determination of the basic structure of energy consumption and CO₂ emissions in the form of the Baseline Emission Inventory (BEI).
- ❖ Determination of a baseline inventory of energy consumption and CO₂ emissions.
- ❖ Elaboration of energy efficiency measures that implementation will reduce of the city energy consumption and CO₂ emissions.
- ❖ Determination of the target level of the city energy consumption and CO₂ emissions as a result of the proposed measures implementation.

Basic inventory of energy consumption and CO₂ emissions is shown in Tables 1.1 and 1.2.

The basic level of energy consumption for 2014, that is influenced by the local municipality, is **332 361.4 MW•h**.

In 2014 baseline of CO₂ emissions as a result of city activities depending on local municipality is amounted to **118 878.7 tons**.

Key indicators of proposed for implementation of the Energy Efficiency Improvements (EEI) are listed in Table 1.3. The total fuel and energy resources saving potential amount to **113 194.5 MW•h** by 2020.

In this case, energy consumption will decrease by **34.1%** compared with a baseline year 2014, subject to the proposed EEI implementation.

The overall potential for CO₂ emissions reducing amounts to **10330.2 tons** compared with a baseline year 2014.

Actual CO₂ emissions will be reduced by **8.7%**, assuming the implementation of the proposed EEI.

The share of renewable energy generation will increase from **0%** to **22.7%**.

But it should be noted that the EEI number 8, 9 which offers co-generation of heat and electricity should be considered as perspective. The received electric power will allow the use of heat pumps, which will reduce greenhouse gas emissions.

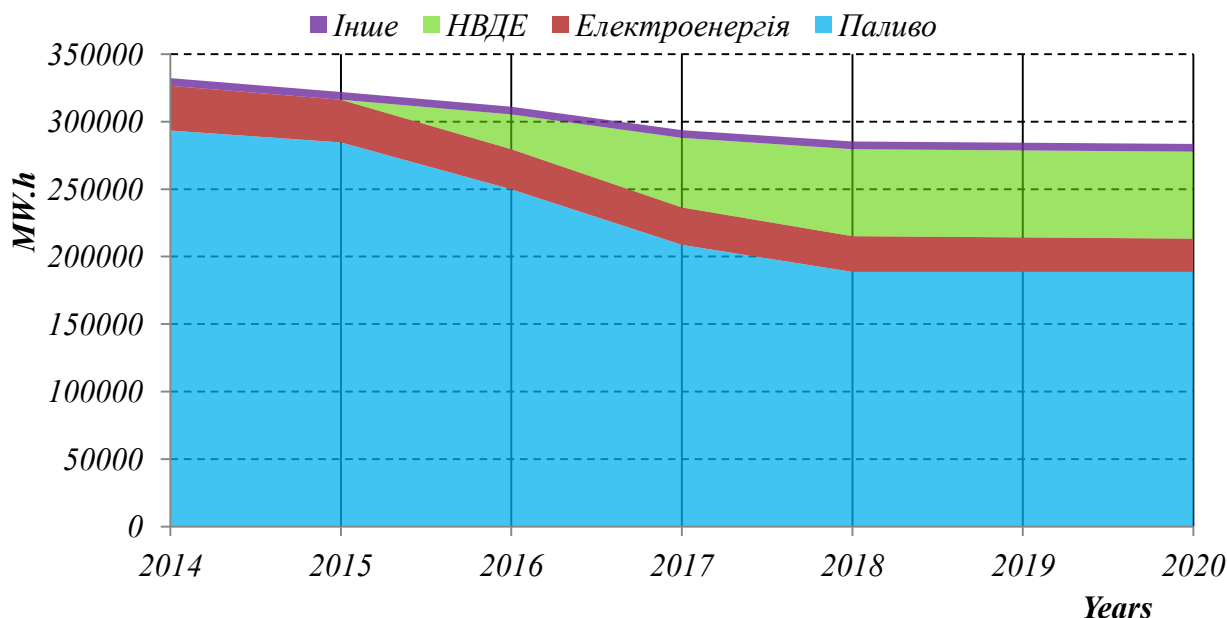


Fig. 1.1. The city energy consumption time history (for certain items of the inventory) for the period 2014÷2020.

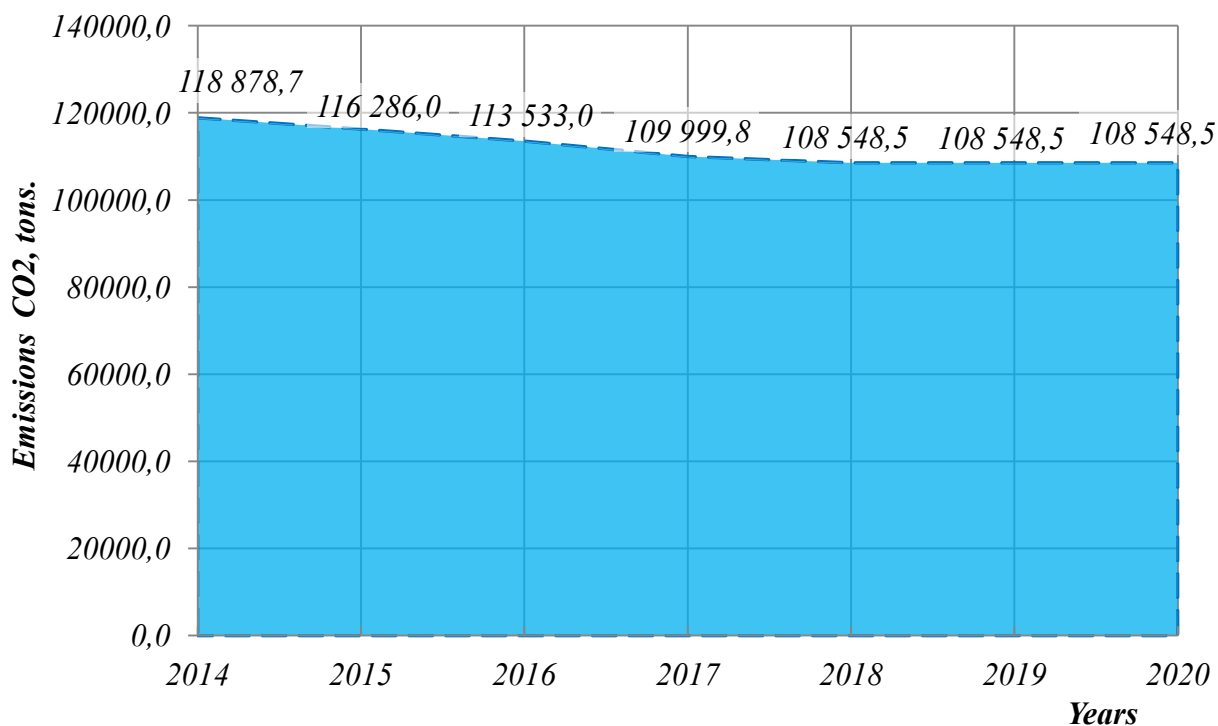


Fig. 1.2. The city actual CO₂ emissions time history (for certain items of the inventory) for the period 2014÷2020.

Table 1.2

Category	CO2 emissions [t] / CO2 equivalents [t]															Total	
	Electricity	Heat Energy/ Cooling Energy	Fossil fuels							Energy from renewable sources							
			Natural Gas	Liquid Gas	Domestic fuel use (fuel oil)	Diesel	Gasoline	Lignite	Coal	Other fossil-fuel	Vegetable oil	Bio-fuel	Other biomass	Thermal solar energy	Geo-Thermal energy		
BUILDINGS, EQUIPMENT AND INDUSTRIAL PLANTS																	
Municipal buildings, equipment/facilities	29019,6	9707,6	16993,6						637,6								56358,4
Residential buildings		59802,9															59802,9
Tertiary (non municipal) buildings, equipment / facilities																	
Municipal public lighting	1199,6																1199,6
TRANSPORT:		25059,7															25059,7
Municipal fleet						119,9	167,2										287,1
Public transport																	
Private and commercial transport						1230,8											1230,8
Total	30219,1	69510,6	16993,6			1350,7	167,2		637,6								118878,7

Table 1.3

The List of Energy Efficiency Improvements (EEI).

EEI №	Name of EEI	Saving Energy		Annual cost saving	The cost of implementation	Simple payback	CO ₂ Emissions reduction
		Fuel	Electricity				
		MW·h	MW·h	UAH·10 ³	UAH·10 ³	Years	tons
1.	Energy management implementation	14200	774	7421	3710	0,5	3576
	- ME Pavlogradteploenergo	14200	559	7057	3528	0,5	3380
	- ME «PPMWSE»	-	215	364	182	0,5	196
2.	Reconstruction of boiler houses with replacement of boilers of «NIISTU-5» and «Yniversal-3» ME «Pavlogradteploenergo	2140	-	922	9450	10,3	432
3.	Modernization of buildings heat inputs ME Pavlogradteploenergo	23948	-	10307	93548	9,1	4837,5
4.	Modernization WPS-4 ME «PPMWSE»	-	170	287	900	3,1	155
5.	Replacement of the supercharger of air on treatment facilities ME PPMWSE	-	890	1500	3000	2,0	812
6.	Modernization of the pump equipment of SPS ME «PPMWSE»	-	140	236	1300	5,5	127,7
7.	Energy efficient light sources implementation	-	427,5	295	1500	5,0	390
8.	Municipal solid waste-to-energy cogeneration mini plant construction	64435	-	27890	260000	9,3	-
9.	The implementation of the combined power generation of the combined generation of electric and thermal energy in a boiler house PMP ME Pavlogradteploenergo	-	6070	47016	336500	7,2	-
TOTAL:		104723	8471,5	95579	709908	7,4	10330,2

2. ОПИС ЕНЕРГЕТИЧНОГО СЕКТОРУ МІСТА

2.1. Теплопостачання

В місті Павлоград в наданні комунальних послуг з теплопостачання задіяно комунальне підприємство КП «Павлоградтеплоенерго».

КП «Павлоградтеплоенерго» є підприємством, яке надає послуги з централізованого опалення населенню, бюджетним і комунально-побутовим, а також госпрозрахунковим організаціям. Основним завданням підприємства є забезпечення споживачів тепловою енергією на потреби опалення з урахуванням оптимальних комфортних умов.

До складу КП «Павлоградтеплоенерго» входить: 19 котельень, 13 ЦТП.

Трубопроводи теплових мереж опалення Підприємства мають сумарну довжину 81,579 км теплотрас в 2-трубному вирахованні. Діапазон зміни діаметрів трубопроводів – від Ø32 мм до Ø530 мм. Близько 60% теплотрас прокладені надземним способом, 40% – підземним.

Споживачами теплової енергії КП «Павлоградтеплоенерго» є житлові будинки, бюджетні заклади та установи, комунальні підприємства та ін.

Серед споживачів теплової енергії на потреби опалення на підприємстві виділяють наступні групи:

I група – населення.

II група – бюджетні організації.

III група – промислові й інші споживачі теплової енергії.

Системи теплопостачання всіх котельень – закриті. Споживачі приєднані до теплових мереж за залежною схемою.

Спосіб регулювання відпуску теплової енергії – якісний. Розрахункова температура усередині приміщень: +18°C. Розрахункова температура зовнішнього повітря для опалення - - 24°C.

Температурний графік відпуску теплової енергії на потреби опалення по усім котельням 95/70°C.

Тривалість опалювального сезону 4320 год.

Встановлена потужність котельень Підприємства – 371,434 Гкал. Приєднане теплове навантаження – 132,794/год. Гкал.

Основне обладнання та теплові мережі мають значний моральний та фізичний знос.

Для безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії необхідно виконати заміну 26,578 км ділянок магістральних мереж.

В таблицях 2.1÷2.6 наведена інформація по основним характеристикам обладнання КП «Павлоградтеплоенерго».

Таблиця 2.1

**Основні характеристики джерел генерування теплової енергії по
КП «Павлоградтеплоенерго»**

№ з/п	Адреса котельні	Тип котлів, кількість	Рік встановлення котлів	ККД котлів, %	Встановлена потужність котельні, Гкал/год	Підключене теплове навантаження на опалення, Гкал/год.
1.	Котельня МКР «Радянський» вул. Карла Маркса,21	ПТВМ-30М-4	1986	94,30	40,0	17,546
2.	Котельня 37-го кварталу вул. Карла Маркса,21а	ТВГ-8М №1 ТВГ-8М №2 ТВГ-8М №3 ТВГ-8М №4	1985 1986 1986 1984	91,80 86,58 86,10 86,26	33,2	
3.	Котельня 69-го кварталу вул.Радянська,60в	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5 НПСТУ-5 №6 НПСТУ-5 №7 НПСТУ-5 №8	1995 1988 1988 1973 1986 1984 1986 1984	78,41 87,50 89,40 73,12 90,10 76,57 76,16 75,67	4,174	4,033
4.	Котельня №91 вул.. Карла Маркса,1/56	ДКВР-4-13№1 ДКВР-4-13№2 ДКВР-4-13№3	1976 1976 1976	82,83 82,83 91,40	7,68	3,091
5.	Котельня МКР «Міськвітка» вул.Репіна,72а	ТВГ-8М №1 ТВГ-8М №2 ТВГ-8М №3	1989 1989 1989	88,39 87,16 89,20	24,9	7,481
6.	Котельня 81-го кварталу вул.Шевченко,136б	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5 НПСТУ-5 №6 НПСТУ-5 №7 НПСТУ-5 №8	2000 2000 2000 1992 2000 2000 1999 1991	92,40 87,75 89,30 90,02 79,72 90,20 79,45 77,37	3,964	2,050
7.	Котельня Московського кварталу пров. Комунальний,16а	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5	1989 1989 1989 1989 1996	87,60 85,52 84,70 76,89 78,67	1,96	0,875
8.	Котельня ІОЦ вул.. Полтавська,90а	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5 НПСТУ-5 №6	1995 1995 1999 1996 2000 2000	89,10 87,70 93,21 89,63 79,70 79,70	3,552	2,053
9.	Котельня МКР «Дніпровський» вул. Підгірна,1а	КВГ-7,56-150 №1 КВГ-7,56-150 №2 КВГ-7,56-150 №3 КВГ-7,56-150 №4 КВГ-7,56-150 №5	1992 1993 1993 1993 1993	89,90 90,20 86,21 86,21 86,21	32,5	9,536

№ з/п	Адреса котельні	Тип котлів, кількість	Рік встановлення котлів	ККД котлів, %	Встановлена потужність котельні, Гкал/год	Підключене теплове навантаження на опалення, Гкал/год.
10.	Котельня «ПШС-1А» вул.Ушинського,1а	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5	1989 1997 1997 1997 1998	87,10 86,67 78,91 79,70 83,30	2,825	1,375
11.	Котельня «ДК Шахтобудівників» вул. Дніпровська,77г	Універсал-3	1996	75,23	0,215	0,112
12.	Котельня 4-го МКР вул.Будівельна,1а	ТВГ-8М №1 ТВГ-8М №2 ТВГ-8М №3 ТВГ-8М №4 ТВГ-8М №5	1989 1983 1983 1982 1983	76,73 89,60 85,50 86,38 86,43	41,5	19,053
13.	Котельня ЗОШ-18 вул. Ватоліной,1/1а	Факел-Г(КВа-1,0Гн) Факел-Г(КВа-1,0Гн)	1990 1990	91,40 90,60	1,72	0,934
14.	Котельня 5-го МКР вул. Новоросійська,6а	ТВГ-8М №1 ТВГ-8М №2 ТВГ-8М №3	1986 1986 1986	93,30 86,58 86,58	24,9	9,910
15.	Котельня 4-ї міськлікарні вул.Дніпровська,541	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5	1995 1997 1993 1998 1992	84,90 78,93 77,90 82,70 77,64	2,395	1,108
16.	Котельня сел. Геологів вул. Дніпровська,340а	НПСТУ-5 №1 НПСТУ-5 №2 НПСТУ-5 №3 НПСТУ-5 №4 НПСТУ-5 №5 Факел-Г Факел-Г	1994 1996 1995 1995 1996 1991 1991	87,24 83,80 83,05 82,23 84,60 86,00 91,10	4,199	3,920
17.	Котельня сел. «Нове» вул. Тельмана,10	ПТВМ-30М-4 №1 ПТВМ-30М-4 №2 ПТВМ-30М-4 №3	1975 1975 1975	88,81 88,81 92,40	120,0	35,948
18.	Котельня №15 сел.18-го Вересня вул. Заводська,40	КВ-Г-7,56-150 №1 КВ-Г-7,56-150 №2 КВ-Г-7,56-150 №3	1997 1999 1998	81,20 86,51 89,10	19,5	13,333
19.	Котельня №17 лікарняного комплекса ПХЗ вул. Садовніченка,1а	КТ-75 №1 КТ-75 №2 КТ-75 №3	1995 1995 1995	81,20 86,51 89,10	2,25	0,436

Котельні працюють на протязі опалювального сезону з зупинами впродовж літнього періоду з причини відсутності послуги централізованого ГВП.

Таблиця 2.2

Основні характеристики тягодуттєвого обладнання джерел генерування теплової енергії по КП «Павлоградтеплоенерго»

Котельні	Марка котла	Ст. №	Дуттєві вентилятори						Димотяги					
			Тип/марка	Продуктивність	Тиск	Потужність	Кількість обертів	Наявність ЧРП	Тип/марка	Продуктивність	Тиск	Потужність	Кількість обертів	Наявність ЧРП
				м ³ /год.	мм вод. ст.	кВт	об./хв.			м ³ /год.	мм вод. ст.	кВт	об./хв.	
МКР "Радянський", К.Маркса, 21	ПТВМ-30М	№1	ВДН-12,5	32000	225	17,5	960		ДН-17/750	57000		55	750	
			ВДН-12,5	32000	225	17,5	960		ДН-17/750	57000		55	750	
37-й квартал, К.Маркса, 21а	ТВГ-8М	№1	ВЦ-14-46	7200	164	15	750		Д-12	45000	137	37	750	
	ТВГ-8М	№2	ВЦ-14-46	7200	164	15	750		Д-12	45000	245	45	750	РЭН-37
	ТВГ-8М	№3	ВДН-75	13000	164	15	750		Д-12	45000	137	27	750	РЭН-37
	ТВГ-8М	№4	ВДН-75	13000	164	15	750		Д-12	45000	245	45	750	
«Міськвітка», Репіна, 72А	ТВГ-8М	№1	ВДН-10	15000	35,2	22	970		ДН-12	25000	24,5	37	1000	
	ТВГ-8М	№2	ВДН-10	15000	35,2	22	970		ДН-12	25000	24,5	37	1000	
	ТВГ-8М	№3	ВДН-10	15000	35,2	22	970	РЭН-22	ДН-12,5	24200	24,5	37	1450	РЭН-37
МКР "Дніпровський", Підгірна, 1а	КВГ-6,5	№1	ВДН-10	15000	35,2	18	1000		ДН-9-1000	14800	23,2	55	1000	
	КВГ-6,5	№2	ВДН-10	15000	35,2	18	1000		ДН-9-1000	14800	23,2	55	1000	
	КВГ-6,5	№3	ВДН-10	15000	35,2	18	1000		ДМ-12,5	24200	163	55	1000	
	КВГ-6,5	№4	ВДН-10	15000	35,2	18	1000		ДМ-12,5	24200	163	55	1000	
	КВГ-6,5	№5	ВДН-10	15000	35,2	18	1000		ДМ-12,5	24200	163	37	1000	РЭН-37
4-й МКР, Будівельна, 1а	ТВГ-8М	№1	ВДН-10	13000	135	17	980		Д-12	25000	135	22	980	РЭН-22
	ТВГ-8М	№2	ВДН-10	13000	135	17	980		Д-12	25000	135	55	980	РЭН-55
	ТВГ-8М	№3	ВДН-10	13000	135	17	980		Д-12	25000	135	55	980	РЭН-55
	ТВГ-8М	№4	ВДН-10	13000	135	17	980		Д-12	25000	135	55	980	РЭН-55
	ТВГ-8М	№5	ВДН-10	13000	135	17	980		Д-12	25000	135	55	980	
5-й МКР, Новоросійська, 6а	ТВГ-8М	№1	ВДН-10	13000	164	15	1000	РЭН-18	Д-12	25000	135	37	750	РЭН-22
	ТВГ-8М	№2	ВДН-10	13000	164	15	1000		Д-12	25000	135	37	750	
	ТВГ-8М	№3	ВДН-10	13000	164	11	1000		Д-12	25000	135	37	750	
4-ї міськлікарні Дніпровська, 541	Е-1/9-1Г	№6	Ц-13/50	1250	100				Д-3,5	3000	42	5,5		
ЗОШ-18 Ватолиной, 1/1а	ФАКЕЛІГ	№1							ДН-10	13000	28,8	15	1500	РЭН-22
	ФАКЕЛІГ	№2												
№ 15 сел.ім.18-го Вересня, Заводська, 40	КВГ-7,56	№1							ДН-12,5	40000	44,7	37	1000	РЭН-37
	КВГ-7,56	№2	ВДН-8	10400	22,6	22	970		ДН-12,5	40000	44,7	37	1000	
	КВГ-7,56	№3	ВДН-8	10400	22,6	22	970	РЭН-22	ДН-12,5	40000	44,7	37	1450	РЭН-55

Котельні	Марка котла	Ст. №	Дуттьові вентилятори						Димотяги					
			Тип/марка	Продуктивність	Тиск	Потужність	Кількість обертів	Наявність ЧРП	Тип/марка	Продуктивність	Тиск	Потужність	Кількість обертів	Наявність ЧРП
				м ³ /год.	мм вод. ст.	кВт	об./хв.			м ³ /год.	мм вод. ст.	кВт	об./хв.	
№ 17 лікарняного комплексу ПХЗ, Садовніченко, 1а	КТ-75	№1	ВДН-2,5	2700		1,1	1500							
	КТ-75	№2	ВДН-2,5	2700		1,1	1500							
	КТ-75	№3	ВДН-2,5	2700		1,1	1500							
сел. "Нове", Тельмана, 10	ПТВМ-30М	№1	ВД-12	25000	39	75			ДН-15,5	50000	23,2	125		
	ПТВМ-30М	№2	ВД-12	25000	39	75			ДН-15,5	50000	23,2	125		
	ПТВМ-30М	№3	ВД-12	25000	39	75			ДН-15,5	50000	23,2	125		
№91, К.Маркса, 1/56	ДКВР-4/13	№1	ВД-9	9500		7,5	900		ДН-10	9750	23,2	7,5	900	
	ДКВР-4/13	№2	ВД-9	9500		7,5	900		ДН-10	9750	23,2	7,5	900	
	ДКВР-4/13	№3	ВД-9	9500		7,5	900		ДН-10	9750	23,2	7,5	900	

Таблиця 2.3

Основні характеристики насосного обладнання джерел генерування теплової енергії по КП «Павлоградтеплоенерго»

Котельні	Мережні насоси					Підживлювальні насоси					Насоси сирі води					
	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м вод. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Наявність ЧРП	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.
МКР "Радянський" К.Маркса, 21	СЭ-800/100	800	100	320	1500	К-45/55	45	54	22	2800		К65/50(підвищ.)	65	50	22	2800
	СЭ-800/100	800	100	320	1500	К-45/55	45	54	22	2800		К60/80(підвищ.)	60	80	22	2800
	ЦН-400/105	400	105	160	1500							К-20/30(ХВО)	20	30	4,5	1500
	ЦН-400/105	400	105	160	1500							1,5Х-6Д(сол.)	14	20	4,5	1500
37-й квартал К.Маркса, 21а	ЦН-400/105	400	105	160	1465	К-60/80	45	80	22	1500		К65/50(підвищ.)	65	50	22	2910
	ЦН-400/105	400	105	160	1465	К-60/80	45	80	22	1500		К60/80(підвищ.)	60	80	22	2910
												К60/80(підвищ.)	60	80	22	2910
69-й квартал, Радянська, 60в	Д-320/50	320	50	75	1500	К20/30	20	30	22	2925						
	Д-320/50	320	50	75	1500	К20/30	20	30	22	2925						
	Д-320/50	320	50	75	1500											
ІОЦ, Полтавська, 90а	БК-8	162	32	40	1500	К20/30	20	30	4,5	3000						
	БК-8	162	32	37	1500	К20/30	20	30	4,5	3000						

Котельні	Мережні насоси					Підживлювальні насоси						Насоси сирію води				
	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м вод. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Наявність ЧРП	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.
81-й квартал, Шевченко, 136б	8К-12	288	29	40	1500	к20/30	20	30	4,5	3000						
	К290/30	290	30	40	1500	К20/30	20	30	4,5	3000						
Московського кварталу, Комунальний, 16а	8К-12	288	29	40	1500	К20/30	20	30	4,5	3000						
	К290/30	290	30	30	1500	К20/30	20	30	4,5	3000						
«Міськвітка», Репіна, 72а	Д-500/65	500	65	132	3000	4К-8	90	560	22	3000	РЭН-22	4К-8(підвищ.)	90	54	22	3000
	Д-320/70	320	70	90	3000	4К-8	90	56	22	3000		4К-8(підвищ.)	90	54	22	3000
	Д-320/70	320	70	90	3000							4КМ(підвищ.)	90	54	22	3000
												К-65/50(сол.)	14	20	4,5	1500
МКР "Дніпровський", Підгірна, 1а	ЦН-400/105	400	105	200	1500	4К-8	90	56	22	3000	РЭН-22	4К-8(підвищ.)	90	54	15	3000
	ЦН-400/105	400	105	132	1500	4К-8	90	56	22	3000		4К-8(підвищ.)	90	54	15	3000
												К-65/50(сол.)	14	20	7,5	1500
ПШС-1А, Ушинського, 1а	Д-320/50	320	50	75	3000	К20/30	20	30	4,5	1500						
	Д-320/50	320	50	75	3000	К20/30	20	30	4,5	1500						
БК "Шахтобудівник" Дніпровська, 77г	К-20/30	20	30	4	1500											
	К-20/30	20	30	4	1500											
Сел. Геологів, Дніпровська, 340а	Д-320/50	320	50	55	1500	КВО-60	60	20	5,5	3000		ПН-16/16(поршневий)	16	16	4	300
	Д-320/50	320	50	55	1500	КВО-60	60	20	5,5	3000						
4-й МКР, Будівельна, 1а	ЦН-400/105	400	105	160	1500	3К-6А	40	54	15	3000		К-90/85(підвищ.)	90	85	22	2945
	ЦН-400/105	400	105	160	1500	3К-6А	40	54	15	3000		Х-65/125(сол.)	25	20	7,5	2900
	ЦН-400/105	400	105	160	1500	К-90/85	90	85	15	3000						
5-й МКР, Новоросійська, 6а	Д-320/70	320	70	75	1500	3К-6	45	54	15	3000		К-20/30(підвищ.)	20	30	4	3000
	ЦН-400/105	400	105	160	1500	К-50/50	50	50	15	3000	РЭН-18	К-20/30(підвищ.)	20	30	4	3000
	ЦН-400/105	400	105	160	1500							2К-20/30(взрхл.)	20	30	4	3000
												1,5Х6Д(сол.)	14		4,5	3000
4-ї міськлікарні, Дніпровська, 541	К-160/30	160	30	22	3000	3К-6	45		4,5	3000		К-50/50(підвищ.)	50	50	17	1500
	К-160/30	160	30	22	3000	3К-6	45		4,5	3000		К-50/50(підвищ.)	50	50	17	1500
												1,5Х-6Д(сол.)	14		4,5	3000

Котельні	Мережні насоси					Підживлювальні насоси						Насоси сирі води				
	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м вод. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск, м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.	Наявність ЧРП	Тип/марка	Продуктивність, м ³ /год.	Тиск м в. ст.	Потужність, кВт	Кількість обертів, об./хв.
ЗОШ-18, Ватоліной, 1/1а	К80-50/120	45	40000	11	3000	НД-80-50	25	32	2,2	2895						
	К80-50/120	45	40000	11	3000	НД-80-50	25	20	2,2	2895						
№ 15 сел.ім.18-го Вересня, Заводська, 40	Д-500/63	500	63000	200	1500	СМ-125-80-315	80	32	22	1500		НД-100-80-200(підвищ.)	50	50	22	1500
	Д-500/63	500	63000	200	1500	НД-80-50-12	12,5	20	22	1500	РЭН-22	НД-100-80-200(підвищ.)	50	50	22	1500
	ЦН-400/105	400	105000	90	1500							4к-6(взрхл.)	90	87	15	1500
												Х80-50-160Д(сол.)	50	30	15	1500
№ 17 лікарняного комплекса ПХЗ, Садовніченко, 1а	К-100/65	100	50000	22	3000	К-65-50-160	20	30	2,2	1500						
	К-100/65	100	50000	22	3000											
сел. "Нове", Тельмана, 10	Д-2000/100	2000	100000	630	1000	8К-12	288	29	200	1500		Д-500(підвищ.)	500	10	200	1500
	Д-2000/100	2000	100000	630	1000	8К-12	288	29	200	1500		200Д-60(підвищ.)	630	60	200	1470
	Д-2000/100	2000	100000	630	1000	6к-8	162	32	40	1500		2Х-9Д(сол.)	43	20	4,7	2900
	Д-2000/100	2000	100000	630	1000	6к-8	162	32	40	1500		2Х-9Д(сол.)	43	20	4,7	2900
	ЦН--400/105	400	105000	200	1475	6к-8	162	32	40	1500		2Х-9Д(сол.)	43	20	4,7	2900
	ЦН--400/105	400	105000	200	1475	6к-8	162	32	40	1500		2Х-9Д(сол.)	43	20	4,7	2900
	3В-200	500	105000	200	1475	6к-8	162	32	40	1500						
	3В-200	500	105000	200	1475											
№91, К.Маркса, 1/56	Д-320/50	320	50000	55	1500	К-8/18	8	18	18	3000		К45/55(підвищ.)	45	55	4,5	1500
	Д-320/50	320	50000	55	1500	К-8/18	8	18	18	3000		К8/18(сол.)	8	18	4,5	1500
	Д-320/70	320	70000	55	1500											

**Відомості про обладнання водопідготовки котелень
по КП «Павлоградтеплоенерго»**

№ з/п	Назва котельні	Кількість, діаметр пом'якшувальних фільтрів 1 ст.	Кількість, діаметр пом'якшувальних фільтрів 2 ст.
1.	МКР "Радянський" К.Маркса, 21	ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
		ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
		ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
		ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
2.	«Міськвітка», Репіна, 72а	ФИПа-1-2,0-6 Ø2000мм	
		ФИПа-1-2,0-6 Ø2000мм	
		ФИПа-1-2,0-6 Ø2000мм	
3.	МКР "Дніпровський", Підгірна, 1а	ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
		ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
		ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
4.	4-й МКР, Будівельна, 1а	ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
		ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
		ФИПа-1-1,5-6 Ø1500мм	
5.	5-й МКР, Новоросійська, 6а	ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
		ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
		ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	
6.	№ 15 сел.ім.18-го Вересня, Заводська, 40	ФИПа-1-2,0-6 Ø2000мм	
		ФИПа-1-2,0-6 Ø2000мм	
7.	сел. "Нове", Тельмана, 10	ФИПа-1-3,4-6 Ø3400мм	
		ФИПа-1-3,4-6 Ø3400мм	
		ФИПа-1-3,4-6 Ø3400мм	
		ФИПа-1-3,4-6 Ø3400мм	
8.	№91, К.Маркса, 1/56	ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	ФИПа-ІІ-1,0-6Ø1000мм
		ФИПа-1-1,0-6Ø1000мм	

Таблиця 2.5

**Основні характеристики систем обліку джерел генерування теплової енергії
по КП «Павлоградтеплоенерго»**

№ з/п	Джерела теплової енергії	Паливо	Електроенергія		Вода		Теплова енергія
		Тип приладу обліку та коректору	Тип приладу обліку електроенергії	Кільк.	Тип приладу обліку сиріої води	Тип приладу обліку підживлювальної води	Тип приладу обліку теплоенергії
1.	5-й мкр-н	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	СТВ-80	Семпал-10М	Семпал СВТУ - 10М(М2)
2.	мкр-н "Дніпровський"	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	СТВ-150	Семпал	Семпал СВТУ - 10М(М2)
3.	81-го кварталу	РГ-1000; Універсал-2	Дельта 8010-05	1	ВСКМ-16/40	Семпал	Семпал СВТУ-5М2
4.	4-та міськлікарня	РГ-600; Універсал-2	Дельта 8010-08	2	СТВ-80	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)
5.	СШ № - 18	ЛГ-80; Універсал-2	Дельта 8010-05	1	ВСКМ-16/40	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)
6.	сел. "Геологи"	РГ-600; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	РoWoGaZ-100	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)
7.	мкр-н "Міськвітка"	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	РoWoGaZ-200	СТВ-80	Семпал СВТУ - 10М(М2)

№ з/п	Джерела теплової енергії	Паливо		Електроенергія		Вода		Теплова енергія
		Тип приладу обліку та коректору	Тип приладу обліку електроенергії	Кільк.	Тип приладу обліку сирої води	Тип приладу обліку підживлювальної води	Тип приладу обліку теплоенергії	
8.	ІВЦ	РГ-600; Універсал-2	Дельта 8010-05	1	СКГ-16/40	СТВ-65	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
9.	мкр-н "Московський"	РГ-600; Універсал-2	НІК 2303 АПР3	1	СКГ-16/40	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
10.	69-го кварталу	РГ-600; Універсал-2	Дельта 8010-05	1	СТВ-65	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
11.	37-го кварталу	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	PoWoGaZ-200	СТВ-80	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
12.	мкр-н "Радянський"	ЛГ-200; Універсал-2	EPQS 122.21.17LL	2	PoWoGaZ-200	СТВ-80	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
13.	Військова частина	РГ-1000; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	СТВ-80	ВСКМ-16/40	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
14.	Лікарня ПХЗ	РГ-400; Універсал-2	Дельта 8010-08	1	ВСКМ-16/40	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
15.	ПХЗ	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-06	2	СТВ-100	СТВГ-1-80	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
16.	БК "Шахтобудівників"	РГ-100 ; Універсал-2	Дельта 8010-09	1	ВСКМ-16/40	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
17.	ПШС-1А	РГ-600; Універсал-2	Дельта 8010-05	2	ВСКМ-16/40	-	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
18.	Сел. "Новий"	СУ; Універсал-1	СТК3-02Q2Т3Р	8	Семпал	Семпал	Семпал СВТУ - 10М(М2)	
19.	4-й мкр-н	ЛГ-200; Універсал-2	Дельта 8010-10	2	СТВ-80	СТВГ-1-80	Семпал СВТУ - 10М(М2)	

Таблиця 2.6

Матеріальна характеристика зовнішніх теплових мереж опалення джерел генерації по КП «Павлоградтеплоенерго»

№ з/п	Адреса котельні	Система теплопостачання (відкрита, закрита тощо), параметри теплоносія	Загальна протяжність теплових мереж в 2-трубному обчисленні (км), у т.ч. за діаметрами (м)	Експлуатаційні (фактичні) втрати теплової енергії в мережах, %	Види прокладання теплових мереж (канальна, безканальна, підземна, надземна тощо)	Ділянки тепломереж, які потребують заміни, м (L ,м; Ду,мм)
1.	Котельня МКР «Радянський» вул. Карла Маркса,21	закрита 95-70°C	7,585 км Ø32мм – 24м Ø45мм – 30м Ø57мм – 242м Ø76мм – 148м Ø89мм – 1203,5м Ø108мм – 1121,5м Ø133мм – 78м Ø159мм – 2109м Ø219мм – 760м Ø273мм – 408м Ø325мм – 1075м Ø426мм – 386м	11,54	канальна, надземна	2,788 км Ø57мм – 195м Ø89мм – 51м Ø108мм – 349м Ø159мм – 700м Ø219мм – 481м Ø273мм – 261м Ø325мм – 659м Ø426мм – 92м
2.	Котельня 37-го кварталу вул. Карла Маркса,21А					
3.	Котельня 69-го кварталу вул.Радянська,60В					

№ з/п	Адреса котельні	Система теплопостачання (відкрита, закрита тощо), параметри теплоносія	Загальна протяжність теплових мереж в 2-трубному обчисленні (км), у т.ч. за діаметрами (м)	Експлуатаційні (фактичні) втрати теплової енергії в мережах, %	Види прокладання теплових мереж (канальна, безканальна, підземна, надземна тощо)	Ділянки тепломереж, які потребують заміни, м (L, м; Ду, мм)
4.	Котельня №91 вул. Карла Маркса, 1/56	закрита 95-70°C	2,6385 км Ø57мм – 282,5м Ø76мм – 18м Ø89мм – 553м Ø108мм – 384м Ø133мм – 249м Ø159мм – 727м Ø219мм – 425м	13,83	канальна, надземна	0,567 км Ø133мм – 348м Ø159мм – 219м
5.	Котельня МКР «Міськвітка» вул. Рєпіна, 72А	закрита 95-70°C	3,973 км Ø45мм – 16м Ø57мм – 342м Ø76мм – 486м Ø89мм – 720м Ø108мм – 714м Ø133мм – 88м Ø159мм – 921м Ø219мм – 402м Ø273мм – 65м Ø325мм – 205м Ø426мм – 14м	10,24	канальна, надземна	1,286 км Ø76мм – 177м Ø108мм – 157м Ø133мм – 88м Ø159мм – 597м Ø219мм – 169м Ø325мм – 98м
6.	Котельня 81-го кварталу вул. Шевченко, 136Б	закрита 95-70°C	1,680 км Ø32мм – 51м Ø57мм – 376м Ø76мм – 82м Ø89мм – 101м Ø108мм – 216м Ø159мм – 286м Ø219мм – 449м Ø273мм – 119м	18,53	канальна, надземна	0,370 км Ø108мм – 42м Ø159мм – 76м Ø219мм – 252м
7.	Котельня Московського кварталу пер. Комунальний, 16А	закрита 95-70°C	1,305 км Ø57мм – 195,5м Ø76мм – 159,5м Ø89мм – 180,5м Ø108мм – 365,5м Ø159мм – 240м Ø219мм – 164м	25,22	канальна, надземна	0,282 км Ø108мм – 40м Ø159мм – 221м Ø219мм – 21м
8.	Котельня ІВЦ вул. Полтавська, 90А	закрита 95-70°C	1,377 км Ø45мм – 39м Ø57мм – 328м Ø76мм – 153м Ø89мм – 62м Ø108мм – 470м Ø159мм – 196м Ø219мм – 129м	9,96	канальна, надземна	0,3 км Ø108мм – 161м Ø159мм – 88м Ø219мм – 51м
9.	Котельня МКР «Дніпровський» вул. Підгірна, 1А	закрита 95-70°C	5,376 км Ø57мм – 935м Ø76мм – 181м Ø89мм – 1001м Ø108мм – 786м Ø133мм – 158м Ø159мм – 939м Ø219мм – 633м Ø273мм – 231м Ø325мм – 512м	12,14	канальна, надземна	1,652 км Ø57мм – 55м Ø89мм – 105м Ø108мм – 95м Ø133мм – 111м Ø159мм – 595м Ø219мм – 211м Ø273мм – 95м Ø325мм – 385м
10.	Котельня «ПШС-1А» вул. Ушинського, 1А	закрита 95-70°C	1,663 км Ø32мм – 48м Ø45мм – 93,5м Ø57мм – 279м Ø76мм – 316,5м Ø89мм – 226м Ø108мм – 197м Ø133мм – 44м Ø159мм – 209м Ø219мм – 250м	16,02	канальна, надземна	0,517 км Ø57мм – 86м Ø76мм – 119м Ø89мм – 32м Ø159мм – 280м

№ з/п	Адреса котельні	Система теплопостачання (відкрита, закрита тощо), параметри теплоносія	Загальна протяжність теплових мереж в 2-трубному обчисленні (км), у т.ч. за діаметрами (м)	Експлуатаційні (фактичні) втрати теплової енергії в мережах, %	Види прокладання теплових мереж (канальна, безканальна, підземна, надземна тощо)	Ділянки теплових мереж, які потребують заміни, м (L, м; Ду, мм)
11.	Котельня «ДК Шахтобудівників» вул. Дніпровська, 77Г	закрита 95-70°C	-	0,00	-	-
12.	Котельня 4-го МКР вул. Будівельна, 1А	закрита 95-70°C	11,7675 км Ø45мм – 150м Ø57мм – 734м Ø76мм – 421м Ø89мм – 2396м Ø108мм – 1550м Ø133мм – 423,5м Ø159мм – 3305м Ø219мм – 2365м Ø273мм – 125м Ø325мм – 298м	15,01	канальна, надземна	4,94 км Ø89мм – 198м Ø108мм – 430м Ø133мм – 153м Ø159мм – 1805м Ø219мм – 2270м Ø325мм – 84м
13.	Котельня СШ-18 вул. Ватоліної, 1/1А	закрита 95-70°C	0,7445 км Ø57мм – 97м Ø76мм – 5м Ø89мм – 258м Ø108мм – 115м Ø133мм – 70м Ø159мм – 199,5м	14,23	канальна, надземна	0,153 км Ø89мм – 113м Ø133мм – 40м
14.	Котельня 5-го МКР вул. Новоросійська, 6А	закрита 95-70°C	6,649 км Ø45мм – 52м Ø57мм – 1187м Ø76мм – 128м Ø89мм – 1447м Ø108мм – 1060м Ø133мм – 204м Ø159мм – 1507м Ø219мм – 439м Ø273мм – 200м Ø325мм – 187м Ø426мм – 238м	13,98	канальна, надземна	1,81 км Ø89мм – 22м Ø108мм – 651м Ø133мм – 95м Ø159мм – 979м Ø219мм – 63м
15.	Котельня 4-ї міськлікарні вул. Дніпровська, 541	закрита 95-70°C	0,7285 км Ø57мм – 514м Ø76мм – 52м Ø159мм – 162,5м	4,43	канальна, надземна	0,077 км Ø159мм – 77м
16.	Котельня сел. Геологів вул. Дніпровська, 340А	закрита 95-70°C	2,848 км Ø45мм – 128м Ø57мм – 948м Ø76мм – 56м Ø89мм – 232м Ø108мм – 608м Ø159мм – 20м Ø219мм – 856м	15,09	канальна, надземна	0,818 км Ø57мм – 34,5м Ø76мм – 90м Ø89мм – 36,5м Ø108мм – 211м Ø159мм – 74м Ø219мм – 372м
17.	Котельня сел. «Нове» вул. Тельмана, 10	закрита 95-70°C	23,219 км Ø57мм – 456м Ø76мм – 422,05м Ø89мм – 3043,65м Ø108мм – 2176,1м Ø133мм – 792,4м Ø159мм – 5020,4м Ø219мм – 3559,6м Ø273мм – 271,5м Ø325мм – 1891,5м Ø426мм – 2402м Ø530мм – 3183,8м	17,00	канальна, надземна	8,510 км Ø89мм – 404м Ø108мм – 946м Ø133мм – 217м Ø159мм – 2206,5м Ø219мм – 1720,5м Ø273мм – 134м Ø325мм – 2023м Ø426мм – 124м Ø530мм – 735м

№ з/п	Адреса котельні	Система теплопостачання (відкрита, закрита тощо), параметри теплоносія	Загальна протяжність теплових мереж в 2-трубному обчисленні (км), у т.ч. за діаметрами (м)	Експлуатаційні (фактичні) втрати теплової енергії в мережах, %	Види прокладання теплових мереж (канальна, безканальна, підземна, надземна тощо)	Ділянки тепломереж, які потребують заміни, м (L, м; Ду, мм)
18.	Котельня №15 сел. 18-го Вересня вул. Заводська, 40	закрита 95-70°C	6,668 км Ø45мм – 46м Ø57мм – 62м Ø76мм – 98м Ø89мм – 1393м Ø108мм – 1190м Ø133мм – 197м Ø159мм – 1362м Ø219мм – 1185м Ø273мм – 748м Ø325мм – 387м	9,03	канальна, надземна	1,614 км Ø108мм – 41м Ø159мм – 37м Ø219мм – 721м Ø273мм – 556м Ø325мм – 259м
19.	Котельня №17 лікарняного комплексу ПХЗ вул. Садовніченка, 1А	закрита 95-70°C	0,799 км Ø45мм – 52м Ø57мм – 74м Ø89мм – 229м Ø108мм – 109м Ø159мм – 335м	17,33	канальна, надземна	0,193 км Ø108мм – 83м Ø159мм – 110м

Динаміка відпустки теплової енергії споживачам (по групах) за період 2011-2014 рр. наведена у таблиці 2.7.

Таблиця 2.7

Динаміка відпустку теплової енергії споживачам за період 2011÷2014 рр.

№ з/п	Найменування	Од. вим.	2011	2012	2013	2014
1.	Виробництво теплової енергії всього	Гкал	261743,357	269029,408	243766,737	217676,094
2.	Витрати на власні потреби	Гкал	5542,343	5676,953	5099,053	4447,166
3.	Відпуск теплової енергії з колекторів	Гкал	256201,014	263352,455	238667,684	213228,928
4.	Втрати в мережах	Гкал	37330,289	38579,518	34240,526	29622,096
5.	Корисний відпуск теплової енергії, всього, в т.ч.:	Гкал	218870,725	224772,937	204427,158	183606,832
6.	На Опалення, ВСЬОГО, в т.ч.:	Гкал	218870,725	224772,937	204427,158	183606,832
6.1	Населення	Гкал	176828,365	184816,004	170197,117	153496,292
6.2	Бюджетна сфера	Гкал	34016,692	32954,270	28396,445	24916,554
6.3	Інші споживачі	Гкал	8025,668	7002,663	5833,596	5193,986
7.	Приведене теплове навантаження ВСЬОГО, в т.ч.:	Гкал/год	150,0	134,246	135,461	134,808
7.1	- Опалення	Гкал/год	150,0	134,246	135,461	134,808
7.2	- ГВП	Гкал/год	0	0	0	0
8.	Споживання газу	т.м3	37531	38000,547	33482,333	29974,296
		т.у.п.	43416	43864,912	38902,042	34877,140
9.	Споживання електроенергії	т.кВт*ч	13327	13048,359	12919,748	11170,919
10.	Витрати холодної води	т.м3	102,396	77,271	63,135	55,672

Структура розподілення обсягів виробітку теплової енергії котельнями підприємства у 2014 році наведена у таблиці 2.8.

Таблиця 2.8

Структура розподілення обсягів виробітку теплової енергії у 2014 році

№ з/п	Котельня	Виробіток теплової енергії	
		Гкал	%
1.	81-го кварталу	2671,999	1,23
2.	"Міськвітка"	11329,086	5,20
3., 4.	37-го кварталу та мкр."Радянський"	27262,625	12,52
5.	69-го кварталу	6770,026	3,11
6.	Московського кварт.	1135,342	0,52
7.	ЮЦ	3316,866	1,52
8.	4-го мкр	27734,294	12,74
9.	СШ №18	1451,545	0,67
10.	5-го мкр	14749,567	6,78
11.	мкр "Дніпровський"	14258,181	6,55
12.	СШБ-1а	2576,354	1,18
13.	сел. Геологів	5445,457	2,50
14.	ПХЗ №15	21668,393	9,95
15.	Лікарня ПХЗ №17	1132,602	0,52
16.	сел. Нове	68691,687	31,56
17.	ЦМЛ №4	2193,525	1,01
18.	ДК "Шахтобудівників"	136,533	0,06
19.	№91	5152,012	2,37
Всього:		217676,09	100

Енергетичні витрати підприємства КП «Павлоградтеплоенерго» за період 2010-2014 рр. наведені в таблиці 2.9.

Таблиця 2.9

Вид ПЕР	Од. вим.	2010	2011	2012	2013	2014
Паливо (природний газ)	тис. нм ³	35962,880	37531,407	37946,428	33 482,33	29974,296
Електроенергія	МВт·год	13326,84	13293,25	13048,36	12919,75	11170,92

**Принципові висновки щодо ефективності використання ПЕР на потреби
теплопостачання**

Виробничий персонал підприємства не в змозі впливати на ціни, по яким підприємство закупляє енергоресурси, але він в змозі впливати на кількість спожитої енергії й розмір енергетичної складової у собівартості продукції (виробітку теплової енергії).

Існуюча система обліку та контролю енергоспоживання потребує удосконалення до сучасного рівня АСКОВЕ, що дозволило би приймати адекватні управлінські рішення, направлені на зниження енергоспоживання Підприємством.

Існуюча ситуація у управленні енергоспоживанням підприємства потребує удосконалення у організаційному та технічному плані.

Без професійної структури енергоменеджменту на підприємстві й консалтингової допомоги спеціалізованих організацій більшість заходів з підвищення енергоефективності (ЗПЕ) або не будуть впроваджені у повному обсязі, або на їх впровадження будуть витрачені кошти непорівнянні з фактичною економією витрат на ПЕР.

Паливо

Неоптимальні техніко-економічні показники роботи котлоагрегатів деяких котелень обумовлені зависокими надлишками повітря при згорянні природного газу та дуже високими температурами відхідних газів, які обумовлені зменшенням теплообміну з причини занесення поверхонь нагріву оксидами заліза (про що свідчить високі гідравлічні опори котлів). Наладка оптимального співвідношення «паливо-повітря» (оптимальних надлишків повітря) та зниження гідравлічного опору поверхонь нагріву після влаштування на цих котельнях деаерації підживлювальної води та очищення або заміни занесених поверхонь нагріву дозволить підняти коефіцієнт корисної дії котлів.

Генерація теплової енергії на котельнях з котлами НІСТУ-5 та «Універсал-3» ведеться з дуже низькими коефіцієнтами корисної дії що призводить до значних втрат палива.

Теплова енергія

За час існування централізованої системи тепlopостачання м. Павлоград відбувалося поступове зменшення приєднаного розрахункового теплового навантаження на котельнях підприємства з причини масових відключень абонентів від централізованої системи та утворення систем автономного (дахові котельні) та індивідуального тепlopостачання. Всі котельні Підприємства відпускають теплову енергію до мережі за температурним графіком 95/70°C.

Для системи тепlopостачання м. Павлоград характерне високе споживання теплової енергії у теплі дні опалювального періоду. Відсутність проведення робіт з налашки систем тепlopостачання призвела до перерозподілу витрат теплоносія між абонентськими уведеннями. За цих обставин відбувається перегрів будівель, розташованих у безпосередній близькості до джерел генерації теплоенергії, та недоотримання необхідної кількості теплоенергії споживачами, що найбільш здалені від котелень. Мануальне управління споживанням теплової енергії на опалення шляхом пересування відсічної арматури дозволяє отримати невеликий ефект економії споживання теплової енергії, але без циркуляційного насосу у місцевій системі опалення призводить до призупинення циркуляції теплоносія у внутрішній системі.

Таким чином, необхідність встановлення регуляторів теплового потоку для зменшення витрат тепла на опалення обумовлена економічною доцільністю проведення цих робіт з боку як споживача, так і тепlopостачальної організації.

Відсутність засобів обліку теплової енергії на абонентських уведеннях призводить до економічної незацікавленості споживача у регулюванні теплоспоживання.

Достатньо високий потенціал економії теплової енергії будівель періодичного використання та бюджетних установ неможливо реалізувати внаслідок відсутності на теплових вводах споживачів автоматики регулювання теплового потоку на опалення в залежності від температури зовнішнього повітря.

Електроенергія

За результатами попереднього енергетичного обстеження системи електроспоживання підприємства КП «Павлоградтеплоенерго» були зроблені наступні принципові висновки з погляду ефективності використання електричної енергії.

Використання зниженого температурного графіку відпуску теплової енергії споживачам (95/70 °C) на найбільш потужних котельнях підприємства призводить до значних перевитрат електроенергії на потреби мережних насосів. Потрібно виконати налашку теплового та гідравлічного режиму роботи системи тепlopостачання міста після її модернізації (встановлення регуляторів теплового потоку, циркуляційних насосів на теплових вводах абонентів), перейти на підвищений температурний графік відпуску теплової енергії.

Наявний значний потенціал економії електроенергії, пов'язаний з модернізацією насосного обладнання котелень – мережних, підживлювальних насосів.

2.2. Газопостачання

Газопостачання споживачів природного газу міста Павлоград здійснює Павлоградське управління по експлуатації газового господарства ПАТ «Дніпропетровськгаз».

Дані про споживання природного газу в місті Павлоград за період з 2010 по 2014 роки наведені у таблиці 2.10.

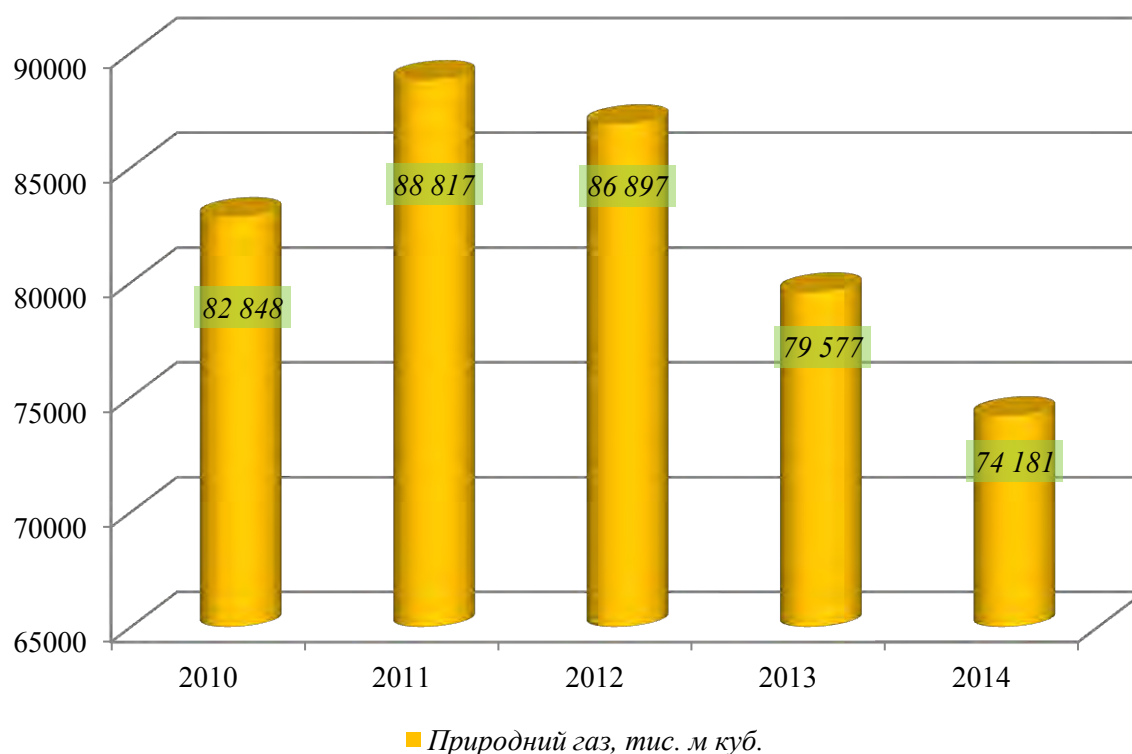
Таблиця 2.10

Довідка про споживання газу споживачами всіх категорій міста Павлоград за 2010÷2014 роки

Категорія /рік	Од. виміру	2010	2011	2012	2013	2014
Бюджетний сектор	тис. м ³	1494,5	1616,4	1529,9	1478,4	1449,1
Теплопостачальні підприємства	тис. м ³	35962,9	37531,4	38044,6	33517,5	30018,2
Населення	тис. м ³	43266,8	47110,8	43466,9	40140,8	38153,2
Промислові підприємства	тис. м ³	2123,8	2557,9	2113,2	2785,2	3107,8
Інші	тис. м ³	-*	-*	1742,3	1655,2	1452,7
ЗАГАЛОМ	тис. м ³	82848	88816,5	86896,9	79577,1	74181

*- Дані по споживанню природного газу по категорії «інші» не були надані.

Динаміка змінення споживання природного газу по м. Павлоград наведена на мал. 2.1.



Мал. 2.1. Динаміка споживання природного газу, тис. м куб.

2.3. Електропостачання

Електрозабезпечення міста здійснює Павлоградське РЕС ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго».

Існуюча система зовнішнього електропостачання забезпечує необхідну надійність та може залишитись незмінною на весь розрахунковий період.

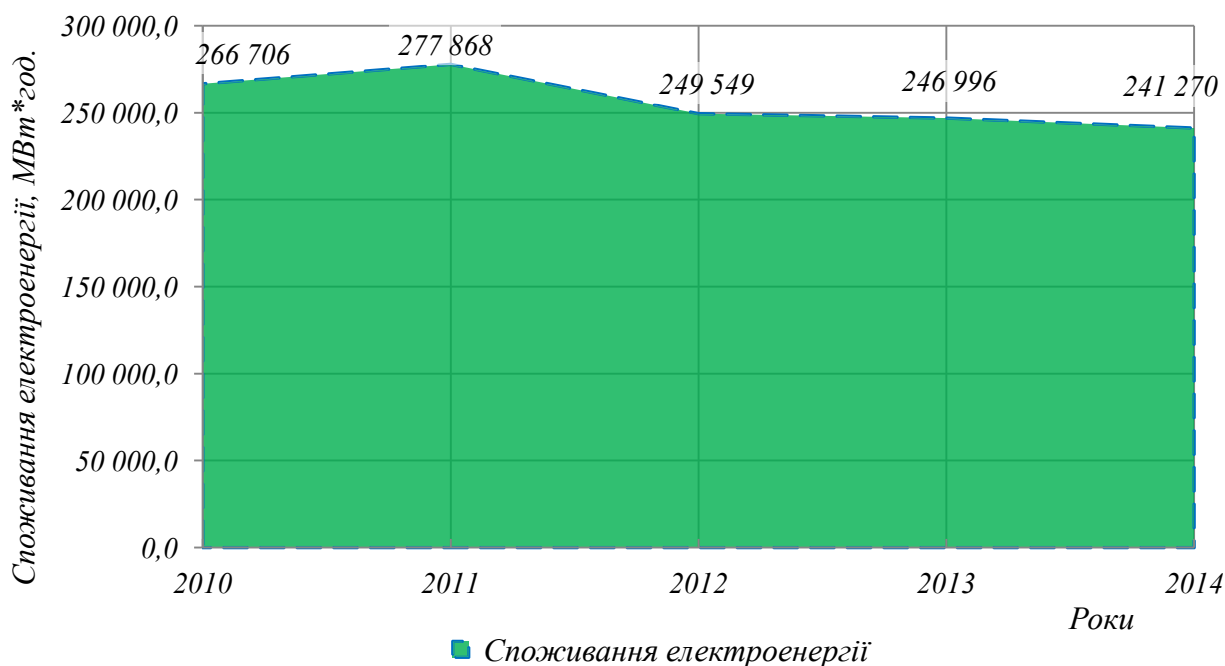
Дані про споживання електроенергії в місті Павлоград за період з 2010 по 2014 роки наведені у таблиці 2.11.

Таблиця 2.11

Довідка про споживання електроенергії споживачами всіх категорій міста Павлоград за 2010÷2014 роки

№ з/п	Найменування	Од. виміру	2010	2011	2012	2013	2014
1.	Комунальні підприємства:	МВт·год	28200,6	26036,1	24349,7	24095,0	22303,5
1.1.	КП "ППУВКХ"	МВт·год	4447,2	4303,0	4252,9	4282,9	4301,9
1.2.	КП "Павлоградтеплоенерго"	МВт·год	13338,9	13382,8	12668,5	12913,3	11164,4
1.3.	КП "Павлоград-Світло"	МВт·год	979,5	1566,3	1447,1	1371,9	1315,3
1.4.	Інші споживачі ЖКГ	МВт·год	9434,9	6784,0	5981,2	5526,9	5521,8
2.	Населення	МВт·год	105070,3	108717,2	112872,0	115053,7	119559,6
3.	Заклади бюджетної сфери в т. ч:	МВт·год	8882,4	9974,3	10021,5	10608,1	10831,6
3.1.	установи, що фінансуються з державного бюджету	МВт·год	2337,8	2435,3	2847,0	3174,2	3387,8
3.2.	установи, що фінансуються з місцевого бюджету та обласного бюджету	МВт·год	6544,6	7539,0	7174,6	7433,8	7443,7
4.	Промислові підприємства	МВт·год	86532,4	94833,3	62744,4	58039,8	50784,9
5.	Інше	МВт·год	38020,0	38306,9	39561,1	39199,1	37790,8
6.	Загальне споживання	МВт·год	266705,7	277867,9	249548,7	246995,7	241270,4

Динаміка змінення споживання електроенергії по м. Суми наведена на мал. 2.2.



Мал. 2.2. Динаміка споживання електроенергії, МВт·год

2.4. Водопостачання та водовідведення

Основними завданнями КП «ППУВКХ» є забезпечення безперервного цілодобового водопостачання населення якісною водою, параметри якої відповідають державним стандартам, а також приймання, транспортування та очищення стічних вод.

Таблиця 2.12

Загальний стан системи водопостачання за 2014 рік

№ з/п	Найменування	Одиниці вимірювання	Значення
1.	Кількість абонентів:		
1.1	кількість абонентів з водопостачання	од.	40,938
1.2	кількість абонентів з водовідведення	од.	38,454
2.	Чисельність населення, що обслуговується підприємством (водопостачання)	осіб	82,619
3.	Чисельність населення, що обслуговується підприємством (водовідведення)	осіб	78,044
4.	Встановлена виробнича продуктивність водопровідної станції	тис.м ³ /добу	120,0
5.	Встановлена потужність очисних споруд	тис.м ³ /добу	41,7
6.	Загальна встановлена пропускна спроможність каналізації міста	тис.м ³ /добу	-
7.	Встановлена виробнича продуктивність міського водопроводу	тис.м ³ /добу	-
8.	Відсоток абонентів від загальної кількості підключених абонентів, що мають прилади обліку споживання води	%	90,3
9.	Довжина водопровідних мереж	м	247900
10.	Довжина водопровідних мереж, що потребують заміни	м	122500
11.	Кількість протікань мереж за рік	од.	243
12.	Довжина каналізаційних мереж	м	263400
13.	Довжина каналізаційних мереж, що потребують заміни	м	87130

2.4.1. Водопостачання

Джерелом централізованого водопостачання міста Павлоград є покупна вода, що поставляється водоводом ГМП ВКГ «Дніпро - Західний Донбас» на майданчик № 4. Майданчик №4 розташована з південно-західного боку м Павлограда на ділянці землі 3,65 га.

На території майданчика №4 знаходяться:

- Резервуари чистої води -3 шт.;
- Хлораторна станція для знезараження питної води;
- Водопровідна насосна станція 2-го підйому.

Таблица 2.13

Характеристика основного технологического оборудования

№ поз.	Наименование оборудования, тип, марка	Кол-во	Основные технические характеристики	Примечания
РЕЗЕРВУАРЫ ДЛЯ ВОДЫ				
1,2	Резервуар	2	<p>Прямоугольный аппарат. Вместимость -6000м³. Длина -36000мм. Ширина -3600мм. Высота -4920мм.</p> <p>Рабочая среда-вода, рабочее давление –атмосферное. Рабочая температура, К (С)-278-298 (5-25). Резервуар предназначен для промежуточного хранения воды, ее обеззараживания и создания аварийного запаса.</p>	Материал-железобетон
3	Резервуар	1	<p>Прямоугольный аппарат. Вместимость -6000м³. Длина -36000мм. Ширина -3600мм. Высота -4920мм.</p> <p>Рабочая среда-вода, рабочее давление –атмосферное. Рабочая температура, К (С)-278-298 (5-25). Резервуар предназначен для промежуточного хранения воды, ее обеззараживания и создания аварийного запаса.</p>	Материал-железобетон
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ				
Н1-Н6	Насос центробежный Тип Д1250-65	6	<p>Производительность-1250м³/ч. Напор -65м. Насос комплектуется эл/двигателем АО 113-4М Мощность N=320кВт, n=1450мин-1 Материал- углеродистая сталь.</p> <p>Насос предназначен для подачи хлорированной воды питьевого качества потребителю.</p>	
7	Насос центробежный Тип К45/30	2	<p>Производительность-45м³/ч. Напор -30м. Насос комплектуется эл/двигателем 4А112М2 Мощность N=7,5кВт, n=2900мин-1 Насос предназначен для подъема давления перед хлораторами.</p>	
8	Насос погружной Моноблочный тип ЦМК 16-27-42 Т5	1	<p>Производительность-16м³/ч. Напор -27м. Насос предназначен для передачи дренажей из приемка в канализацию. Материал – углеродистая сталь.</p>	
	Таль ручная ГОСТ 1106-74	2	<p>Грузоподъемность -1т. Высота подъема -6м.</p>	
СКЛАД ХЛОРА				
1/1,2	Весы товарные Шкальные тип РП-2Ш13М	2	<p>Предел взвешивания -2т. Весы предназначены для взвешивания контейнеров с жидким хлором.</p>	
2	Контейнер	10	<p>Вместимость -800дм³ Диаметр -816мм. Длина-1870мм. Рабочее давление в аппарате -1,6 МПА (16кгс/см²). Масса сжиженного хлора -1000кг. Рабочая температура – температура окружающего воздуха.</p>	

б/п	Таль электрическая передвижная тип ТЭ 320-51120-00	2	Грузоподъёмность -3т. Таль предназначена для транспортировки заполненных и пустых контейнеров с жидким хлором в помещении склада, перестановки контейнера на весы и с них.	
ХЛОРОДОЗАТОРНАЯ				
	Фильтр		Вертикальный цилиндрический аппарат с плоским днищем и крышкой. Диаметр -108мм. Высота-360мм. Вместимость -0,003м ³ . Рабочая среда –хлор газообразный. Рабочая температура –температура окружающего воздуха. Рабочее давление -1,6МПа (16кгс/см ²). Аппарат предназначен для очистки газообразного хлора от механических примесей. Материал – сталь углеродистая. Вместимость -40л. Рабочая среда – азот. Рабочая температура –температура окружающего воздуха. Рабочее давление – не более 1,6МПа. Баллон предназначен для создания запаса азота продувочного.	Фильтрующий слой –вата минеральная
	Баллон для азота продувочного ГОСТ 949-73	1	Вертикальный цилиндрический аппарат с эллиптическими днищем и крышкой. Габаритные размеры: -диаметр -2000мм; - высота 2050мм. Вместимость -2,0м ³ . Рабочее давление -0,8МПа. Рабочая температура – температура окружающего воздуха. Рабочая среда – газообразный хлор. Аппарат предназначен для отделения капель влаги механических примесей из газообразного хлора в технологическом процессе хлорподготовки. Материал – сталь. Производительность по хлору – не более 10кг/ч. Рабочая среда –хлор, вода. Рабочее давление хлора –вакуум. Рабочее давление в водопроводной магистрали – не менее 0,3МПа. В комплект поставки входят :эжектор с условным проходом 1 1/4 дюйма, регулирующий ротаметр, фильтр, регулятор давления, вакуумные и вентиляционные трубки из полиэтилена, трубопроводная запорная арматура, трубы из фторопласта для осветлённой и хлорной воды. Клапан регулирования расхода, ротаметр, клапан регулирования давления сконпанованы на одной панели и находятся внутри корпуса хлоратора.	
	Ресивер тип ВЭЭР-2,0	2	Производительность -0,5м ³ /мин. Напор 60м. Оснащён электродвигателем АО2-39-2, Мощность N=44кВт, n=2900мин-1 Компрессор предназначен для продувки трубопроводов и аппаратов.	
	Хлоратор тип S10 К	3		
	Компрессор	1		

ОЧИСТКА ВЕНТВЫБРОСОВ			
Бак затворный	1	Вертикальный цилиндрический аппарат с плоским дном и крышкой. Габаритные размеры: - диаметр - 1020мм; - высота 1960мм. Вместимость - 0,9м ³ . Рабочая среда – раствор кальцинированной соды, гипосульфит натрия. Рабочее давление – атмосферное. Аппарат предназначен для приготовления нейтрализационного раствора. Материал – сталь углеродистая.	
Насос центробежный	2	Производительность - 160м ³ /ч. Напор - 29м. Насос комплектуется эл/двигателем АО 2-81-4 Мощность N=40кВт, n=1500мин-1 Насос предназначен для подачи в скруббер нейтрализационного раствора. Материал – нержавеющая сталь.	
Скруббер	2	Вертикальный цилиндрический аппарат с плоскими дном и крышкой. Габаритные размеры: - диаметр - 2000мм; - высота 6500мм. Вместимость - 20,5 м ³ . Высота слоя насадки - 3200мм. Аппарат предназначен для очистки вентилируемого воздуха от хлора перед выбросом воздуха в атмосферу. Материал – железобетон.	

Питна вода відпускається для задоволення потреб населення, комунально-побутових підприємств, міського господарства, а так само господарсько-питних потреб промислових підприємств та гасіння пожеж.

Щодобове споживання води абонентами Водоканалу на сьогоднішній день становить від 14 до 20 тис. м³ в залежності від пори року. У літній час з урахуванням поливу водоспоживання зростає.

Подача води абонентам проводиться стабільно і цілодобово.

Для забезпечення водою багатопверхової забудови в системі водопостачання працює 5 окремо розташованих підвищувальних насосних станцій, а також підвищувальні насоси, встановлені на об'єктах.

Вода питної якості подається насосами, встановленими у водопровідній насосній станції № 2 (ВНС №2) у магістральні та розподільні мережі міста для потреб споживачів. Протяжність водопровідних мереж міста близько 248 км. Облік води ведеться за лічильником, встановленим на водоводі на вході майданчика №4.

В роботі знаходиться один насосний агрегат типу Д 1250-63а, продуктивність якого регулюється перетворювачем частоти за сигналом тиску нагнітання у колекторі.

2.4.2. Водовідведення

Каналізаційними насосними станціями забезпечується перекачка стічних вод на очисні споруди в та перекачку з басейна одних КНС в басейни інших КНС. Характеристика КНС міста наведена в таблиці 2.14.

Таблиця 2.14

Найменування КНС	Насоси в роботі	Час роботи за добу	Об'єм стоків за добу
КНС-1	Зеніт 9,5 кВт 3000 об/хв.	5 год.	362м ³
КНС-1А	СД 800/32 800м ³ /год. 32м 160кВт 1000об СМ250-200-400/6 530м ³ /год. 22м 75кВт 1000	4г.30хв.	1844,4м ³
КНС-3	Вило 470м ³ /год. 25м 55кВт 1500об/хв. СД800/32 800м ³ /год. 32м 132кВт 1500об/хв. СМ250-200-400/4 800м ³ 50м 250кВт 1500 СМ250-200-400/4--запас	9год.	4200м ³
КНС-4	Зеніт 150м ³ /год. 52м 19,3кВт 3000 об/хв. уст. 04.11.2014г.	7год.	1000м ³
КНС-4А	Флюхт 450м ³ 40м 30кВт 3000 об/хв.	8г.40хв.	3800м ³
КНС-5	СД450/22,5 450м ³ 22,5м 75кВт 1500 об/хв. уст. 12.11.2014г.	2г.40хв.	816м ³
КНС-5А	СД100/60 100м ³ 60м 30кВт-уст.04.2013г СД100/60 100м ³ 60м 30кВт-запас	1г.40хв.	146,4м ³
КНС-6	Зеніт 15м ³ /год. 18м 0.9кВт-уст 03.2014г		80м ³
КНС-7	СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5м 40кВт СМ200-150-400б 300м ³ 32м 50кВт СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5м 37кВт	6г.10хв. 1г.25хв. в ремонті	1200м ³
КНС-31	СД450/95 450м ³ 95м 120кВт СМ250-200-400/6 250м ³ 22м 55кВт КФС250-63 75кВт	3ч30хв. в ремонті	875м ³
КНС-32	Флюхт 200м ³ 25м 13,5кВт	2г.20хв.	440м ³
КНС-Паркова	СМ125-80-315-4 80м ³ 32м 22кВт СМ100-65-200б-2 80м ³ 32м 18кВт	4г.10хв.	420м ³
КНС-Літмаш	СД160/45 160м ³ 45м 40кВт СД450/22,5 450м ³ 22,5м 55кВт	2г.40хв.	416м ³
КНС-РТС	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 37кВт-уст.06.2014г. ФГ216/24 216м ³ 24м 22кВт-запас	4г.40хв.	1150м ³
КНС-ЦГБ	Капрарі 57м ³ /год. 43,9м 15кВт	3г.40хв.	120м ³
КНС-Машин.	Зеніт 70м ³ /год. 51м 11кВт	3год.	216м ³
КНС-В/ч	СД80/32 80м ³ 32м 7,5кВт	1г.20хв.	106м ³
КНС-1 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 06.2014г	4год.	1000м ³
КНС-2 (ПХЗ)	СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5 55кВт уст. 09.2014г.	1год.	200м ³
КНС-3 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 11.2013г.	6год.	1500м ³
КНС-4 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 06.2013г.	2г.50хв.	700м ³

Очищення стічних вод

Очищення стічних вод здійснюється наступним чином.

Стічні води від каналізаційних насосних станцій, довколишніх об'єктів і власної каналізації очисних споруд по напірних колекторах подаються в камеру гасіння тиску. Камера гасіння натиску призначена для гасіння швидкості потоку стічної води, що поступає по напірних колекторах.

З камери гасіння натиску стічна вода самопливно по каналах поступає до решіток.

Решітки є першим етапом механічного очищення стічних вод. Механічне очищення застосовується для виділення із стічних вод нерозчинних мінеральних і органічних домішок. Призначення механічного очищення полягає в підготовці стічних вод до біологічного очищення.

Пройшовши решітки, стоки по лотках поступають на пісковловлювачі, після яких надходять в загальну камеру, де перерозподіляються і подаються на первинні відстійники.

Первинні радіальні відстійники призначені для виділення із стічної води нерозчинних домішок, що осідають, і механічних, органічних домішок, що спливають, - завислих речовин.

Відстоювання стічної рідини відбувається за рахунок зменшення швидкості перебігу води від центру відстійника до периферії, біля збірного лотка.

Відстоюана стічна рідина після первинних відстійників відводиться по трубопроводах в змішувач і в розподільну камеру, для подальшої подачі на аеротенки.

Біологічний метод очищення заснований на життєдіяльності мікроорганізмів, які сприяють окисленню або відновленню органічних речовин, що знаходяться в стічних водах у вигляді тонких суспензій, колоїдів і в розчині і що є для мікроорганізмів джерелом живлення, внаслідок чого і відбувається очищення стічних вод від органічних забруднень.

Аеротенком є резервуар, в якому повільно рухається суміш активного мула і стічної рідини, що очищається. Для кращого і безперервного контакту вони постійно перемішуються шляхом подачі стислого повітря. Для нормальної життєдіяльності мікроорганізмів - мінералізаторів в аеротенк повинен безперервно поступати кисень повітря. Активним мулом є біоценоз мікроорганізмів - мінералізаторів, здатних сорбувати на своїй поверхні і окислювати у присутності кисню повітря органічні речовини стічної рідини.

Ефект очищення в аеротенках, якість і окислювальна здатність активного мулу визначаються складом і властивостями стічних вод, гідродинамічними умовами перемішування, температурою і активною реакцією середовища, наявністю елементів живлення і іншими чинниками.

При аерації стічної води з активним мулом відбуваються процеси очищення води і збільшення кількості активного мулу внаслідок приросту біомаси і витягання з води біологічно неактивних забруднень.

Суміш стічної води і активного мулу (суміш мулу) з аеротенків-витискувачів через розподільні чаші поступають на вторинні відстійники

Надлишковий активний мул періодично, по заданому технологічному режиму, відводиться в приймальний резервуар надлишкового активного мулу технологічної насосної.

Очищені стічні води збираються в загальний колектор.

Техніко-економічні показники роботи КП «ППУВКХ»

Таблиця 2.15

Обсяги водопостачання за 2008 ÷ 2014 рр.

№ з/п	Найменування	Водопостачання споживачам, тис. м ³ в рік						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1	Реалізовано послуг водопостачання	4105,5	3588,0	3476,3	3142,3	3169,0	3135,7	3258,3
2	Власне споживання на технологічні та господарсько-побутові потреби	2072,3	2504,9	1773,2	1936,3	1840,1	1554,6	1736,7
Всього:		6177,8	6092,9	5249,5	5078,6	5009,1	4690,3	4995

Таблиця 2.16

Споживання води споживачами всіх категорій міста за 2008÷2014 рр.

№ з/п	Напрями постачання води	Обсяг постачання води по роках, тис.м ³						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1.	Комунальні підприємства	252,5	185,9	189,6	135,2	83,3	58,7	60,6
2.	Населення	3329	2922,8	2852,9	2586,8	2726,0	2708,5	2681,0
3.	Заклади бюджетної сфери	247	203,9	225,7	205,4	194,8	191,2	211,3
4.	Промислові підприємства	211,2	218,1	132,2	134,4	77,3	79,6	90,6
5.	Інше	65,8	57,3	75,9	80,5	87,6	87,7	214,8
Загалом по місту:		4105,5	3588,0	3476,3	3142,3	3169,0	3135,7	3258,3

Таблиця 2.17

Обсяги водовідведення з розподілом за категоріями споживачів міста за 2008 ÷ 2014 рр.

№ з/п	Найменування	Обсяги водовідведення по роках, тис.м ³						
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1.	Комунальні підприємства	96,7	76,7	72,1	64,4	30,7	25,8	27,1
2.	Населення	3234	2810,4	2691,8	2457,4	2562,6	2572,1	2550,6
3.	Заклади бюджетної сфери	265	211,8	235,7	212,2	195,6	189,6	205,9
4.	Промислові підприємства	682,1	600,1	573,6	521,3	536,2	546,9	386,3
5.	Інше	57,2	83,3	112,6	101,0	96,4	92,1	90,0
Загалом по місту:		4335	3782,3	3685,8	3356,3	3421,5	3426,5	3259,9

Таблиця 2.18

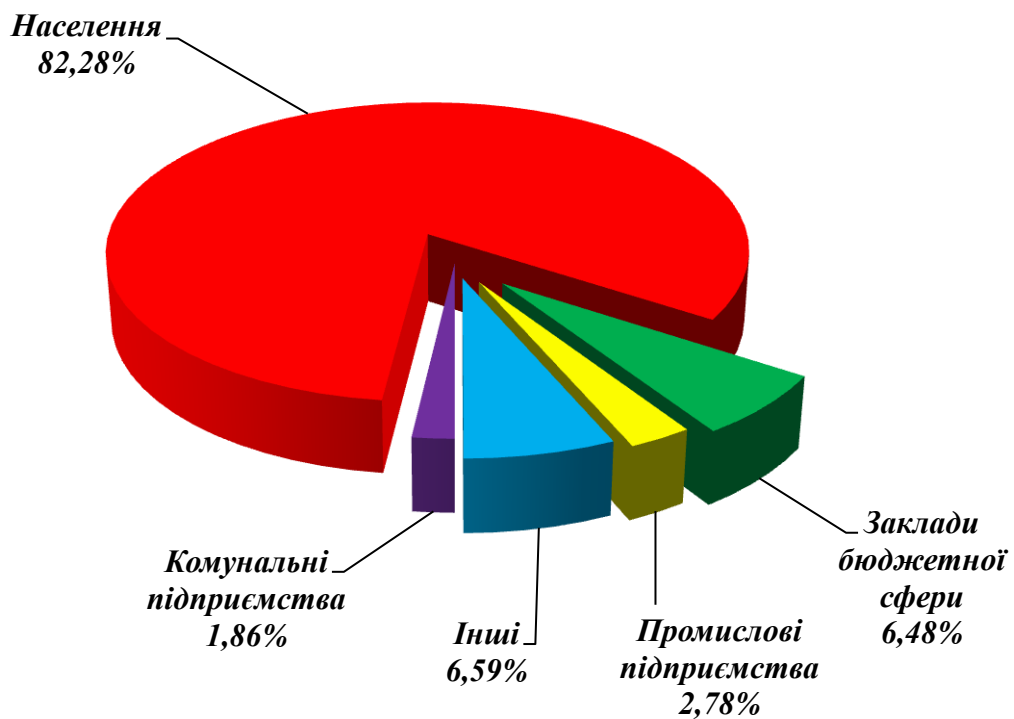
Обсяги споживання електричної енергії на водопостачання та водовідведення за 2008 ÷ 2014 рр.

№ з/п	Найменування	од.вим.	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1.	Електрична енергія на водопостачання	тис.кВт·год	589,9	657,4	1020,4	961,5	927,5	957,4	951,2
		тис.грн.	707,7	788,8	813,7	931,8	1036,8	1156,4	1295,4
2.	Електрична енергія на водовідведення	тис.кВт·год	1700,4	2117,0	3426,7	3333,0	3325,4	3325,5	3350,7
		тис.грн.	2040,4	2540,5	2730,0	3233,1	3717,3	4020,3	4566,1
Всього:		тис.кВт·год	2290,3	2774,4	4447,1	4294,4	4252,9	4282,9	4301,9
		тис.грн.	2748,1	3329,3	3543,7	4164,9	4754,1	5175,7	5861,5



Мал. 2.3. Об'єм реалізації питної води по категоріях споживачів у 2009÷2014 рр.

Головним споживачем послуг водоканалу є населення. Розподіл води по категоріях споживачів у 2014 році наведено на мал. 2.4.



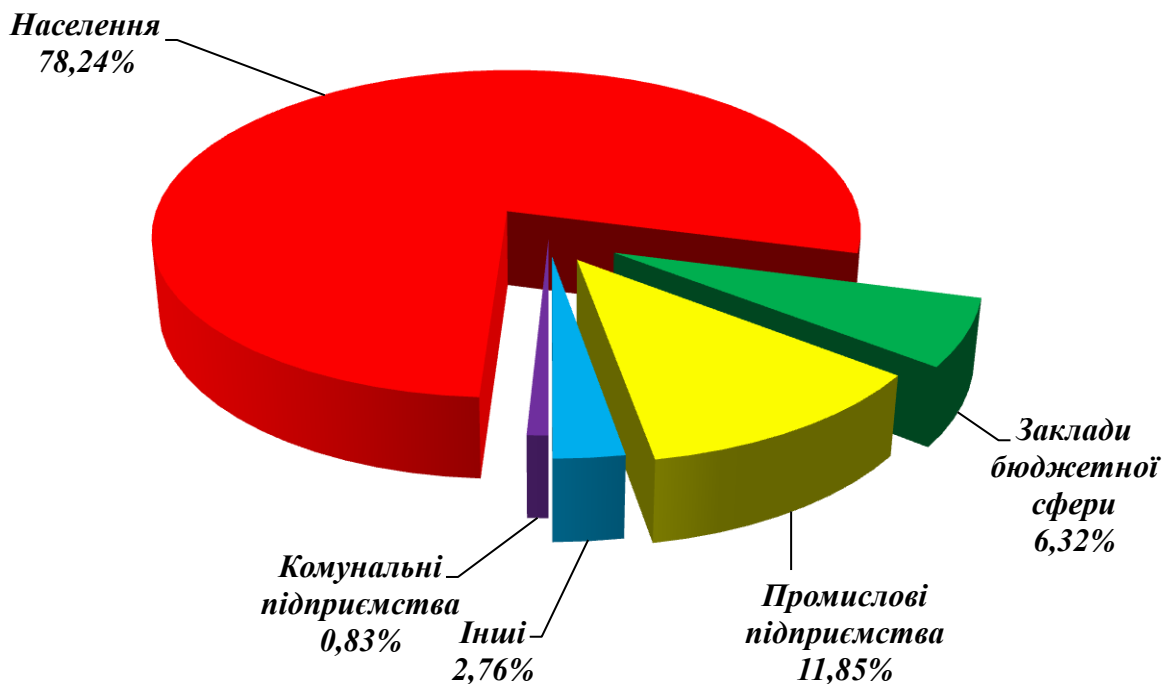
Мал. 2.4. Структура використання питної води у 2014р.

Динаміка обсягів водовідведення по категоріях споживачів наведено на мал. 2.5.



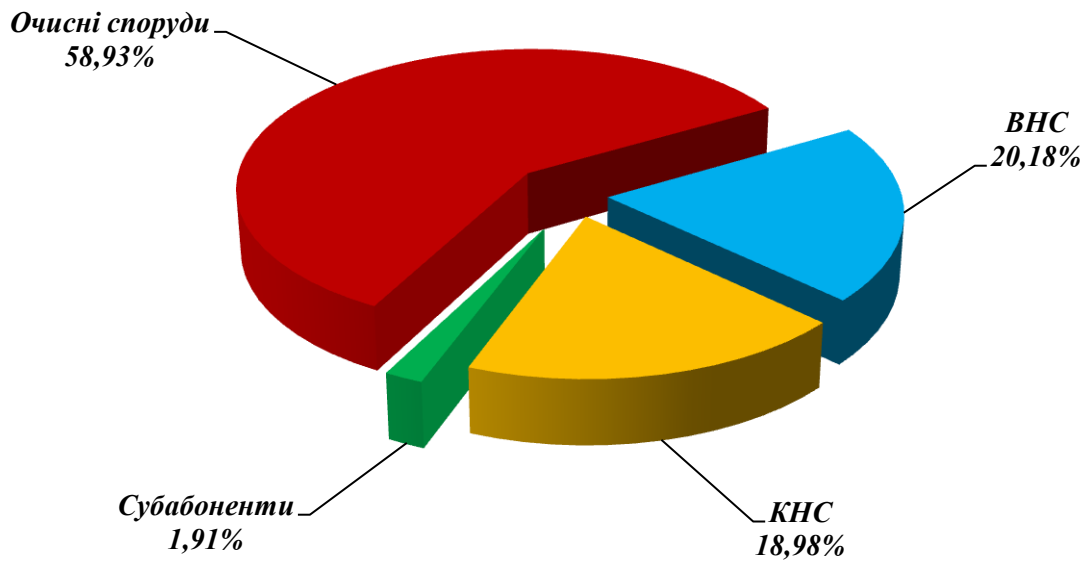
Мал. 2.5. Обсяги водовідведення по категоріях споживачів у 2009÷2014 рр.

Розподіл обсягів водовідведення по категоріях споживачів у 2014 році наведено на мал. 2.6.



Мал. 2.6. Структура водовідведення у 2014р.

Структура споживання електроенергії за 2014 рік наведено на мал. 2.7.



Мал. 2.7. Структура споживання електроенергії у 2014 р.

2.5. Вуличне освітлення

Вуличне освітлення забезпечує комунальне підприємство "Павлоград-Світло".

Характеристики та стан вуличного освітлення на 31 грудня 2014 року:

1. Електропідстанції та розподільчі контейнери для постачання вуличного освітлення **РЩ-0,4 кВ зовнішнього освітлення – 72 шт.**
2. Розподіл наявного освітлення по електропідстанціях.
3. Кабельно-повітряна мережа (протяжність повітряних та кабельних ліній; короткі характеристики) **ПЛ – 197725 м, КЛ - 96000 м.**
4. Кількість робочих, вимкнених або недіючих або поглинутих світильників, типи світильників **Діючі світильники – 5633 шт.**
5. Експлуатація та утримання вуличного освітлення.
6. Характеристики диспетчерського управління вуличним освітленням і системи обліку електроенергії **Прибори обліку – 72 шт.**

Динаміка споживання електроенергії у період 2010÷2014 років наведена у таблиці 2.19.

Таблиця 2.19

Динаміка споживання електроенергії на потреби освітлення міста з диференціюванням за 2010 ÷ 2014 рр.

№ з/п	Тип тарифу	Споживання електроенергії, кВт·год.				
		2010	2011	2012	2013	2014
1.	При обліку електроенергії за двохзонними тарифами	822955	1326117	1220234	1161390	1094884
1.1	<i>Нічний тариф</i>	757319	1204072	1091975	1015735	960181
1.2	<i>Денний тариф</i>	65636	122045	128259	145655	134703
2.	При обліку електроенергії без зонних тарифах	156496	240141	226846	210553	220406
Всього:		979451	1566258	1447080	1371943	1315290

Загальні витрати на електроенергію (з ПДВ) у період 2010÷2014 рік наведені у таблиці 2.20.

Таблиця 2.20

Довідка про вартість електроенергії споживаної на потреби освітлення міста з диференціюванням за 2010 ÷ 2014 рр.

№ з/п	Тип тарифу	Вартість електроенергії на потреби освітлення міста, тис. грн.				
		2010	2011	2012	2013	2014
1.	При обліку електроенергії за двохзонними тарифами	210719,06	419770,92	448858,25	484037,63	513910,97
1.1	<i>Нічний тариф</i>	156645,81	296693,60	305890,29	307353,98	329433,52
1.2	<i>Денний тариф</i>	54073,25	123077,32	142967,96	176683,65	184477,45
2.	При обліку електроенергії без зонних тарифах	129495,54	232961,78	254519,86	254608,55	299861,89
Всього:		340214,49	652732,70	703378,11	738646,18	813772,86

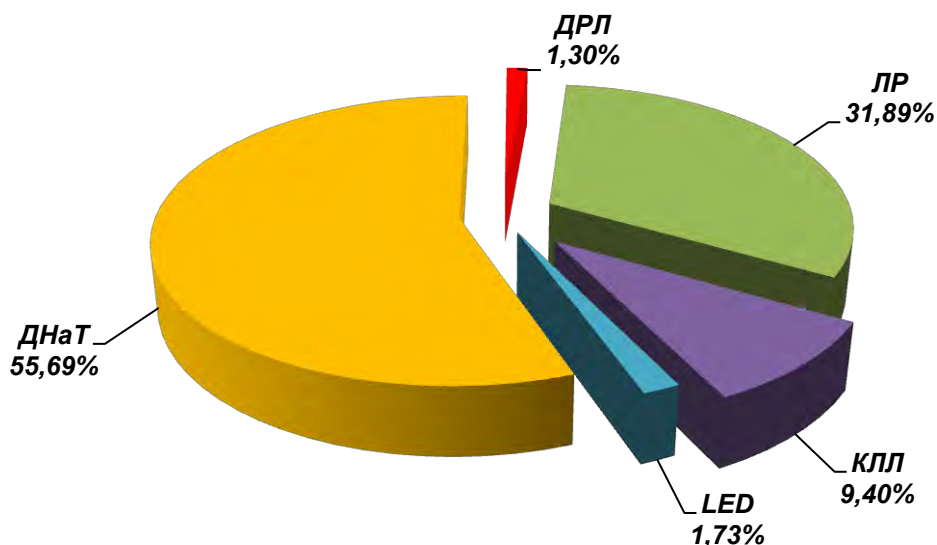
В системі вуличного освітлення міста використовуються діючі світильники з різними джерелами освітлення. Зведені дані про тип та кількість джерел освітлення наведені в таблиці 2.21.

Таблиця 2.21

Довідка про кількість, тип та потужність існуючих джерел освітлення за 2010 ÷ 2014 рр.

Джерела освітлення з лампами:		Кількість джерел освітлення з лампами				
Тип	Потужність, Вт	2010	2011	2012	2013	2014
ДНаТ	70	670	670	670	670	690
ДНаТ	150	1702	1702	1702	1576	1576
ДРЛ	250	189	144	123	56	21
ЛР	100	1784	1810	1812	1752	1630
ДРЛ	125	203	105	77	11	11
КЛЛ	26,32	591	982	1112	1248	1411
Світлодіодні	70	-	-	-	126	126
КЛЛ	65	-	45	66	133	168
Всього:		5139	5458	5562	5572	5633

На малюнку нижче наведена структура розподілення електричної потужності наявних джерел освітлення за типами за даними 2014 року.



Мал. 2.8. Структура розподілення електричної потужності джерел світла за типами

З діаграми видно, що в системах вуличного освітлення міста превалюють діючі світильники з натрієвими лампами (типу ДНаТ) – близько 56%. Але частка світильників з лампами розжарювання теж дуже значна – близько 32%.

Споживання електроенергії джерелами світла за 2014 рік склало 1315,290 тис. кВт·год.

Таким чином, у першому наближенні можна вважати, що споживання електроенергії окремими групами джерел світла складає:

- Тип ДНаТ- 732,5 МВт·год.
- Тип ДРЛ- 17 МВт·год.
- Тип ЛР- 419,4 МВт·год.
- Тип КЛЛ- 123,6 МВт·год.
- Тип LED- 22,7 МВт·год.

Нижче наведені основні характеристики різних джерел світла.

Основні характеристики джерел світла

№ з/п	Тип джерела світла	Маркування	Світловіддача, лм/Вт	Індекс передачі кольору, R_a	Коеф. запасу, кз.л	Термін служби, годин
1.	Лампи розжарювання	ЛР	8 - 18 (звичайно 12)	100	1,1	1000
2.	Галогенні лампи накалювання	ЛГ	16 - 24 (звичайно 18)	100	1,1	2000
3.	Ртутно-вольфрамові лампи	РВЛ (ДРВ)	20 - 28 (звичайно 22)	60	1,2	6000
4.	Ртутні лампи високого тиску	ДРЛ	36 - 54 (звичайно 50)	50	1,3	12000
5.	Натрієві лампи високого тиску	ДНаТ	90 - 120 (звичайно 100)	25	1,3	12000
6.	Металогалогенні лампи високого тиску	ДРИ	70 - 90 (звичайно 80)	70	1,3	12000
7.	Люмінесцентні лампи низького тиску	ЛБ	60 - 80 (звичайно 70)	65	1,3	10000
8.	Люмінесцентні лампи низького тиску з поліпшеною передачею кольору	ЛБЦТ	70 - 95 (звичайно 90)	80	1,25	10000
9.	Компактні люмінесцентні лампи низького тиску	КЛ	60 - 70 (звичайно 67)	80	1,25	9000
10.	Натрієві лампи низького тиску	ДНаО	120 - 180	0	1,3	12000
11.	Світлодіодні світильники	LED, SSL	120 - 140	80	1,3	30000

Енергоефективність джерел світла характеризується таким показником, як світловіддача (лм/Вт). Чим вище даний показник, тим краще джерело світла з точки зору енергоефективності.

Враховуючи вищенаведене, можна зробити висновок, що в системах вуличного освітлення міста використовується близько 43% джерел світла з невисокою світловіддачею (типу ЛР, близько 12 лм/Вт, типу ДРЛ та КЛЛ, близько 50 лм/Вт), отже, наявний потенціал економії електроенергії, пов'язаний з заміною даних джерел світла на такі, що мають більш високу світловіддачу.

Такими джерелами світла є лампи типу ДНаТ, МГЛ та LED, світловіддача яких складає від 80 до 120 лм/Вт.

2.6. Житловий фонд міста

Дані про житловий фонд м. Павлоград

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
ЖСУ №1																		
1	Ленина, 70	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	2	32	1384,3	26				32	1384,3	32	1384,3	31	1346,9
2	64	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	56	2668,5	43	2385,9			56	2668,5	56	2668,6	51	2461,1
3	123	комунальна	КП УЖКХ	1970	9	1	49	1712,2	45	1577,3	1	32,4		1712	49	1712,2	49	1712,2
4	83	комунальна	КП УЖКХ	1962	4	3	38	1566,8	31	1280,9			38	1280,9	38	1280,9	38	1280,9
5	71	комунальна	КП УЖКХ	1917	2	1	5	240,1	5	240,1			5	240,1	5	240,1	5	240,1
6	63	комунальна	КП УЖКХ	1959	1		6	193	1	33,4								
7	46	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	56	2528,5	50	2290,6			56	2528,5	56	2528,6	55	2497,6
8	54	комунальна	КП УЖКХ	1959	4	4	41	2628,1	38	2407,6	1	49,4	41	2628,1	41	2628,1	37	2349,2
9	69	комунальна	КП УЖКХ	1962	5	1	16	749,1	14	653,3			16	749,1	16	749,1	16	749,1
10	73	комунальна	КП УЖКХ	1961	4	2	31	1388,3	27	1036,8			31	1388,8	31	1388,3	31	1388,3
11	75	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	4	75	2911,4	52	1856,2	10	508,3	75	2911,4	75	2911,4	73	2813,0
12	79	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	2	32	1435	30	1335,4	1	42,6	32	1435,0	32	1435,0	35	1432,0
13	85 I, II	комунальна	КП УЖКХ	1962	9	3	48	2220,1	47	2109,4			48	2220,1	48	2220,1	47	2165,8
14	93 I	комунальна	КП УЖКХ	1961	5	2	40	1675,1	18	815,7	3	131,1	40	1675,1	40	1675,1		
15	93 II	комунальна	КП УЖКХ	1961	5	4	64	2500,7	41	1579,5	1	29,8	64,0	2500,7	64	2500,7	62	2392,4
16	93 III	комунальна	КП УЖКХ	1961	5	2	32	1431	16	1292	1	53,4	32	1431,0	32	1431,0	31	1377,6
17	121	комунальна	КП УЖКХ	1963	5	3	60	2453,1	41	1747,2			60	2453,1	60	2453,1	60	2453,1
18	119	комунальна	КП УЖКХ	1963	5	3	60	2414,8	52	2127,5	4	144	60	2414,8	60	2414,8	60	2414,8
19	117	комунальна	КП УЖКХ	1962	5	2	36	1570,4	17	1142,9	3	135,3	36	1570,4	36	1570,4	34	1461,4
20	62 I, II, III	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	7	96	4245,1	86	3466,8	5	292,3	96	4245,1	96	4245,1	95	4215,9
21	74/72	комунальна	КП УЖКХ	1970	9	1	49	1739,6	44	1449,3	2	57,8	49	1739,6	49	1739,6	49	1739,6

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
22	93а	комунальна	КП УЖКХ	1918	1	4	4	122,3	1	31,3								
23	Декабристов, 3/1	комунальна	КП УЖКХ	1967	1	0	4	187,5	2	76,9								
24	б	комунальна	КП УЖКХ	1963	1	0	4	128	2	67,9								
25	Днепровская, 340/9	комунальна	КП УЖКХ	1968	2	2	16	632,4	10	405,9			16	632,4	16	632,4	16	632,4
26	344а	комунальна	КП УЖКХ	1964	2	2	14	540,4	11	409,2			14	540,4	14	540,4	14	540,4
27	346	комунальна	КП УЖКХ	1965	2	2	16	619,8	14	536,5			16	619,8	16	619,8	16	619,8
28	350, 350а	комунальна	КП УЖКХ	1964	2	4	32	1237	30	1154,6			32	1237,0	32	1237,0	32	1237,0
29	352	комунальна	КП УЖКХ	1963	2	2	6	619,8	10	397,5			16	619,8	16	619,8	16	619,8
30	354а	комунальна	КП УЖКХ	1970	2	2	16	640,6	14	552,6			16	640,6	16	640,6	16	640,6
31	362	комунальна	КП УЖКХ	1966	2	2	16	636,7	15	594,2			16	636,7	16	636,7	15	564,2
32	354	комунальна	КП УЖКХ	1967	2	2	16	625,2	7	251,8			16	625,2	16	625,2	16	625,2
33	370а	ОСМД	КП УЖКХ	1990	5	8	114	6087,6	80	4091,7	55,6		113	6087,6	113	6087,6	109	5896,6
34	358	комунальна	КП УЖКХ	1967	2	2	16	646,3	14	550,9			16	676,3	16	646,3	16	646,3
35	348	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	94	4150,3	61	2644,5	150		94	4150,3	94	4150,3	94	4150,3
36	109	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	16	576,6	11	422	43,8		16	576,6	16	576,6	16	576,6
37	111	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	16	609,5	13	485			16	609,5	16	609,5	16	609,5
38	113	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	16	616,6	11	434			16	616,6	16	616,6	16	616,6
39	256	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	6	315,9	4	201,9			6	315,9	6	315,9	6	315,9
40	107	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	16	617,9	14	535,4			16	617,9	16	617,9	16	617,9
41	133	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	6	100	4419,8	79	3555	48		100	4419,8	100	4419,8	100	4419,8
42	146	комунальна	КП УЖКХ	1969	1	0	9	186,8	4	97,3								
43	105	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	2	40	1778,4	25	1101,5			40	1778,4	40	1778,4	39	1728,5
44	336	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	1	11	516,3	11	516,3			11	516,3	11	516,3	11	516,3
45	218	комунальна	КП УЖКХ	1963	2	1	8	266,8	5	176,6	89		6	266,3	6	266,3	6	266,3
46	119	комунальна	КП УЖКХ	1970	9	1	36	616,6	32	434			36	616,6	36	616,6	36	616,6

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
47	336/12	комунальна	КП УЖКХ	1965	2	2	16	629,4	10	407			16	629,4	16	629,4	16	629,4
48	366	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	6	30	4643,1	57	2905,1			90	4643,1	90	4643,1	90	4643,1
49	340	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	4	64	2557,3	47	1859,6	719		64	2557,3	64	2557,3	64	2557,3
50	131	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	60	2701,6	49	2134,4			60	2701,6	60	2701,6	60	2701,6
51	123	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	140	4750,1	107	3620,4		86,3	140	4750,1	140	4750,1	140	4750,1
52	125	комунальна	КП УЖКХ	1954	5	6	119	4875,4	82	3465,1	44		119	4875,4	119	4875,4	119	4875,4
53	372	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	8	114	6087,6	80	4091,7	55,6		113	6087,6	113	6087,6	109	5896,5
54	368	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	6	90	4853,9	53	2782			90	4853,9	90	4853,9	88	4731,6
55	Полтавская, 107	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	3	36	1661,1	31	1473,6	2	124,2	36	1961,1	36	1961,1	33	1762,8
56	146	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	0	5	191,7	1	50								
57	134	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	0	7	131	4	73,6								
58	134а	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	0												
59	117	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	0	6	172,9	6	110,1								
60	150	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	10	394,4	10	394,4			10	394,4	10	0,0		
61	152	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	15	405,2	15	405,2			15	405,2	15	0,0		
62	154	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	10	343,8	7	234,4			10	343,8	10	0,0		
63	156	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	12	365,2	11	341,8			12	365,2	12	0,0		
64	158	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	13	313,6	11	256,7			13	313,6	13	0,0		
65	101	комунальна	КП УЖКХ	1963	5	2	40	1838,5	36	1578,1			40	1938,5	40	1838,5	40	1838,5
66	160	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	13	500,7	11	428,7	129		13	500,7	13	500,7	13	
67	95/103	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	68	3250,7	59	2732,5	4	202,4	68	3250,7	68	3250,7	61	2905,5
68	109	комунальна	КП УЖКХ	1997	5	3	42	2062,5	37	1926,3	1	49,9	42	2062,5	42	2062,5	38	1979,9
69	140	комунальна	КП УЖКХ	1917	2	2	4	104	4	525	3	140						
71	132	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	0	7	220,2	5	62,9								
72	Советская, 62	комунальна	КП УЖКХ	1953	2	2	12	773,9	12	773,9			12	773,9	12	773,9	10	629,0

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
73	77	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3076,1	52	2727,9			60	3076,1	60	3076,1	58	2982,6
74	40	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	150,5	4	150,5								
75	48	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	3	48	2014,8	41	1686,1			48	2014,8	48	2014,8	48	2014,8
76	52	комунальна	КП УЖКХ	1965	4	3	36	1491,3	24	1015,6			36	1461,3	36	1491,3	36	1491,3
77	60	комунальна	КП УЖКХ	1960	4	4	58	2290,5	51	2000,8	2	58,7	58	2290,5	58	2290,5	57	2261,1
78	80	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	70	3287,7	63	2938,5	1	60	70	3287,7	70	3287,7	68	3164,3
79	22	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		5	104,8	1	21,3								
80	24	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	85,4	2	49,4								
81	74	комунальна	КП УЖКХ	1918	1		5	197,2	4	144,9								
82	Московская, 123	комунальна	КП УЖКХ	1952	1	1	6	316,3	5	265,5			6	316,3	3	316,3	5	250,9
83	129	комунальна	КП УЖКХ	1957	2	1	8	383,6	8	383,6			8	383,6	8	383,6	8	383,6
84	127	комунальна	КП УЖКХ	1957	2	1	8	380,3	6	278,5			8	380,3	8	380,3	8	380,3
85	125	комунальна	КП УЖКХ	1957	2	1	8	381,6	7	337,2			8	381,6	8	381,6	8	381,6
86	Шевченко, 132	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	2	32	1393,9	32	1393,9			32	1393,9	32	1393,9	32	1393,9
87	130а	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	137,1										
88	140 кв4	комунальна	КП УЖКХ	1963	2	1	3	110,63										
89	73	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	4	53	1961,3	44	1574,6	3	128,4	53	1961,3	53	1961,3	52	1918,6
90	136	комунальна	КП УЖКХ	1963	4	3	48	2005,2	43	1775,8			48	2005,2	48	2005,2	47	1962,5
91	134	комунальна	КП УЖКХ	1963	4	3	40	1587,1	36	1431,8	3	101,9	40	1587,1	40	1587,1	39	1543,4
92	72	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	96,6	1	34								
93	29	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		7	236,6	4	114,6								
95	Карла Маркса, 63	комунальна	КП УЖКХ	1985	9	3	108	6125,6	71	4027			108	6125,6	108	6125,6	95	5298,3
96	75	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	4	64	2537,4	43	1665,8			64	2537,4	64	2537,4	64	2537,4
97	90	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	8	134	4518,4	111	3728,1		40,1	134	4518,4	134	4518,4	134	4518,4
98	73	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	56	2289,4	45	1799			56	2289,3	56	2289,3	56	2289,4

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
99	67	комунальна	КП УЖКХ	1983	9	3	98	5580,5	69	3722,1		999,4	98	5580,5	98	5580,5	93	5276,1
100	65	комунальна	КП УЖКХ	1984	9	3	93	5294,4	66	3656		1164	96	5294,4	96	5294,4	85	4669,6
101	96а	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	9	168	7203,2	140	5850,8	12	524,7	168	7203,2	1268	7205,2	167	7147,0
102	69	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	55	2621	42	1973,9	5	238,4	55	2621,0	55	2621,0	55	2621,0
103	86	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	6	90	4625,5	74	3690,3			90	4625,5	90	4625,5	88	4519,0
104	88	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	60	3084,1	46	2262,3			60	3084,1	60	3084,1	58	2950,0
105	80	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	128	3	82,5								
106	Горького 151	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	3	45	1683,4	33	976,6	10	396	45	1683,4	45	1683,4	43	1576,4
107	153	комунальна	КП УЖКХ	1963	4	3	36	1498,5	33	1396,2		102,2	36	1498,5	36	1498,5	33	1356,1
109	161	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		8	246,5	6	246,5								
111	143	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		9	319,8	6	240,1								
112	Дзержинського, 58	комунальна	КП УЖКХ	1917	2	1	13	496,2	8	305,4			13	496,2				
113	85	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		2	56,6	1	28,6								
114	123	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	1	3	106,2	1	73,5								
115	87	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	1	3	118,7	3	118,7								
116	78	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	1	4	96,7										
117	119	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	1	3	98,4	1	39,4								
118	Харьковская, 71	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	3	48	1978,3	39	1593,7	1	29,6	48	1978,3	48	1978,3	46	1892,3
119	120	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	4	64	2514,9	56	2073,9	1	57,2	64	2514,9	64	2514,9	63	2487,8
120	118	комунальна	КП УЖКХ	1917	2	2	8	382	4	191	4	191	8	382,0	8	382,0	8	382,0
121	Некрасова, 3	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	76	2676	68	2354	4	149,4	76	2676,0	76	2676,0	76	2676,0
122	2	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	60	2860,2	37	1778,8			60	2860,2	60	2860,2	59	2802,5
123	Репина, 72	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	58	2749,8	41	1927,3	2	116,6	58	2749,5	58	2749,5	59	2706,9
124	95	комунальна	КП УЖКХ	1985	9	3	144	5146	98	3510,5		641,9	144	5146,0	144	5146,0	144	5146,0
125	Интернациональная, 90	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	6	85	4663,4	65	3573	1	53,8	85	4663,4	85	4663,4	84	4609,5

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
126	Добролюбова, 25	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3062,7	42	2153			60	3062,7	60	3062,7	59	3010,2
127	4	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3061,4	38	1850,9			60	3061,4	60	3061,4	57	2892,0
128	29	комунальна	КП УЖКХ	1994	5	4	53	2992,5	36	1966,4	2	120,1	53	2992,5	5	2992,5	54	2939,7
129	2	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	55	3105,6	46	2573,3			55	3105,6	55	3105,6	51	2816,8
130	9	комунальна	КП УЖКХ	1967	2	1	8	371,1	8	371,1			8	371,1	8	371,1	8	371,1
131	11а/1	комунальна	КП УЖКХ	1911	1	0	5	132,5	3	96,6								
132	11а/2	комунальна	КП УЖКХ	1958	1	0	4	108	4	108								
133	11а	комунальна	КП УЖКХ	1958	1	0	4	130,5	3	98								
134	Володарского, 33	комунальна	КП УЖКХ	1950	1		4	134,3	3	101,9								
135	Осьмухіна, 29	комунальна	КП УЖКХ	1963	1		3	134,9	2	82,7								
ЖЄУ №2																		
136	Карла Маркса, 40	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	8	119	6188,4	79	4215,2			119	6188,4	119	6188,4	113	5845,2
137	29	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	6	88	4527,1	67	3368,9			88	4527,1	88	4527,1	87	4474,8
138	31	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	57	3081,4	41	2237,6			57	3081,4	57	3081,4	55	2961,2
139	46	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	6	89	4601,04	58	2925,7			90	4601,04	90	4601,4	84	4264,04
141	44а	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3088,7	43	2185			60	3088,7	60	3088,7	60	3088,7
142	25	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	59	3029,4	46	2333,5	47,6		59	3029,4	59	3029,4	57	2910,5
143	19к I, II, III	комунальна	КП УЖКХ	1978	9	6	216	11594,8	153	8203,5		432,2	216	11594,8	216	11594,8	201	10731,1
144	21	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	8	69	4135,4	64	3616,1	844		69	4135,4	69	4135,4	67	3975,7
145	41	комунальна	КП УЖКХ	1957	3	4	27	1697,8	34	1705,6	145		27	1697,8	27	1697,8	23	1503,3
146	45	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	53	2225,4	46	1710,2	125		53	2225,4	53	2225,4	53	2225,4
148	44/50	комунальна	КП УЖКХ	1976	9	4	134	7906,3	99	5230,8	265		134	7906,3	134	7906,3	123	7161,8
149	38	комунальна	КП УЖКХ	1988	9	2	70	3817,9	45	2258,8			70	3817,9	70	3817,9	66	3592,7
150	42	ОСМД	КП УЖКХ	1984	9	2	71	3911,1	42	2347,2			71	3911,1	71	3911,1	71	3911,1
151	36	комунальна	КП УЖКХ	1990	9	2	69	3781,9	53	2805,5			69	3781,9	69	3781,9	65	3547

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік заbudови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
152	70	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	97,3										
153	56	комунальна	КП УЖКХ	1955	1		5	284	1	60,7		59,1						
154	62	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	160	3	160								
155	62а	комунальна	КП УЖКХ	1917														
156	64а	комунальна	КП УЖКХ	1917														
157	54	комунальна	КП УЖКХ		1		1	60,2	1	60,2								
158	23	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3090,5	49	2546,1			60	3090,5	60	3090,5	58	2980,7
159	64	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		7	248,1	3	110,8								
160	Харьковская 76б	комунальна	КП УЖКХ	1964	5		65	3187,6	34	1833,5			65	3187,6	65	3187,6	65	3187,6
161	Пролетарская 39	комунальна	КП УЖКХ	1917	2	1	9	226,6	2	42,5								
162	Ст. Фронта 8	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	6	90	4653,5	74	3839,8			90	4653,5	90	4653,5	87	4466,5
163	10	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	6	90	4625	53	2714,4			90	4625	90	4625	89	4558
164	12	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	6	85	4645,4	48	257,3			85	4645,4	85	4645,4	75	4001,4
165	14	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	6	85	4663,6	67	3609,7			85	4663,6	85	4663,6	84	4596,1
166	16	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3098,4	37	2450,1			60	3098,4	60	3098,4	60	3098,4
167	18	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	55	3115,6	40	2234,1			55	3115,6	55	3115,6	51	2819,5
168	20	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3114	48	2491,3			60	311	60	3114	55	2845,9
169	4	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	55	3109	45	2454,8			55	3109	55	3109	52	2933,3
170	40	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	6	90	4650,6	64	3310,3			90	4650,6	90	4650,6	83	4285,7
171	42/2	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	58	3054,6	36	1915,5			58	3064,5	58	3054,6	55	2895,4
172	42/1	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	6	86	4597,2	63	3368,1			86	4597,2	86	4597,2	81	4284,8
173	44/1	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	6	89	4645	61	3160,4			89	4645	89	4645	84	4346,8
174	44/2	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3101,5	43	2207,9			60	3101,5	60	3101,5	59	3048,6
175	46	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	6	85	4638,8	56	2975,3			85	4638,8	85	4638,8	80	4336,3
176	48	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3104,9	45	2335,5			60	3104,9	60	3104,9	56	2879,2

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
177	6	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	55	3098,55	38	2258,9			55	3098,55	55	3098,55	50	2766,85
178	6а	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3066,8	40	2234,2			60	3066,8	60	3066,8	59	3014,2
179	50	ОСМД	КП УЖКХ	1987	9	4	72	3964,6	51	2835,6			72	3964,6	72	3964,6	72	3964,6
180	38	комунальна	КП УЖКХ	1995	10	1	70	2323,1	25	1495			70	2323,1	70	2323,1	68	2207,4
181	5	комунальна	КП УЖКХ	1954	2		15	586,8	11	516,7								
182	Интернациональная, 65	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3119,1	39	1930,7			60	3119,1	60	3119,1	57	2940,8
183	63	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3113,5	51	2536,9			60	3113,5	60	3113,5	59	345,8
184	67а	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	6	84	4670,05	70	3850,7			84	4670,05	84	4670,05	76	4222,9
185	67	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	59	3041,8	49	2491,2	67,3		59	3041,8	59	3041,8	55	2811,6
186	69	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3121,9	46	2351			60	3121,9	60	3121,9	60	3121,9
187	71	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	51	2861,6	37	1866,5			51	2861,6	51	2861,6	42	2441,2
188	54	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	2	15	595,1	10	3971,2			15	595,1	15	595,1	15	595,1
189	92	комунальна	КП УЖКХ	1972	3	2	12	755,6	6	578,1			12	755,6	12	755,6	11	702,9
190	166	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4		3	125,2								
191	49а	комунальна	КП УЖКХ	1917														
192	49	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	140,5	4	98,1								
193	50	комунальна	КП УЖКХ	1916	1		5	111,3										
194	212а	комунальна	КП УЖКХ	1918	1		1	21,7										
195	Харьковская, 15а	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	6	89	4604,5	61	3127,9			89	4604,5	89	4604,5	86	4435,8
196	74а	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	4	59	3002,7	16	2160,4			59	3002,7	59	3002,7	58	2949,5
197	84	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3068,1	39	1970,5			60	3068,1	60	3068,1	59	2999
198	86	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3116,2	42	2194,3			60	3116,2	60	3116,2	58	3008,8
199	76а	комунальна	КП УЖКХ	1964	5	3	32	1483,2	19	915,1			32	1483,2	32	1483,2	32	1483,2
200	114а,б	комунальна	КП УЖКХ	1986	9	4	128	6784,33	68	4115		508,45	128	6784,33	128	6784,33	127	6736,43
201	90	комунальна	КП УЖКХ	1981	9	2	106	3894,5	33	1487,2			106	3894,5	106	3894,5	106	3894,5

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
202	106 I, II,III	комунальна	КП УЖКХ	1991	10	3	114	6585,7	177	3127,9		118	114	6585,7	114	6585,7	108	6292,5
203	106 IV, V, VI	комунальна	КП УЖКХ	1994	10	3	117	6891,6					117	6891,6	117	6891,6	110	6478,5
204	106 VII	комунальна	КП УЖКХ	1995	10	1	39	2240,6					39	2240,6	39	2240,6	37	2105,5
205	47	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		5	220,1	4	194,3								
206	49	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	109,1										
207	Гоголя, 2	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	4	60	3094,2	41	2049,2			60	3094,2	60	3094,2		
208	Ватутина 20а	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	88	4304,6	71	3570,7			88	4304,6	88	4304,6	86	4194
209	18	комунальна	КП УЖКХ	1961	3	3	36	1412	27	1015,8			36	1412	36	1412	35	1380,9
210	20	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	3	32	1765,7	25	1001		59,5	32	1265,7	32	1265,7	32	1265,7
211	22	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	3	32	1274,2	25	981,7			32	1274,2	32	1274,2	32	1274,2
212	24	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	3	36	1434,5	29	1124,6			36	1434,5	36	1434,5	36	1434,5
213	21	комунальна	КП УЖКХ	1958	1	2		65,9										
214	Полтавская, 71	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	6	90	4686,5	55	2849			90	4686,5	90	4686,5	90	4686,5
215	69	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	6	90	4645,9	73	3763,3			90	4645,9	90	4645,9	84	4273,3
216	81а	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	6	90	4672,9	67	3542,5			90	4672,9	90	4672,9	86	4423,3
217	83	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	55	3075,5	27	1357,3			55	3075,5	55	3075,5	53	2932,9
218	79	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3131,7	44	2279,6			60	3131,7	60	3131,7	60	3131,7
219	45	комунальна	КП УЖКХ	1993	5	4	60	3086,27	41	2065,2			60	3086,27	60	3086,27	60	3086,27
220	112	комунальна	КП УЖКХ	1955	1		5	183,6	2	69,9								
221	80	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	135,8										
222	110,110а	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		10	247	4	80,8								
223	Советская, 85	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	50	3133,4	42	3133,1			50	3133,4	50	3133,4	44	2877,1
224	87	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	6	90	4682,2	66	1241,8			90	4682,2	90	4682,2	88	4561,4
225	83	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	59	3115,3	40	2084,9			59	3115,3	59	3115,3	54	2841
226	81	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	8	113	6202,2	71	4048,5			113	6202,2	113	6202,2	112	6114,7

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік заbudови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
228	57	комунальна	КП УЖКХ	1960	2	2	12	568,4	8	383,1			12	568,4	12	568,4	12	568,4
229	13	комунальна	КП УЖКХ	1917	1	1	6	126	6	126								
230	61	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	10	608,1	10	608,1			10	608,1	10	608,1	10	608,1
231	57а	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	142,5	2	102								
232	117	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		2	64,3										
233	Озерная, 112	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	54	3142,6	42	2403,3			54	3142,6	54	3142,6	52	2968,8
234	110	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3069,2	45	2215			60	3069,2	60	3069,2	59	3002,2
235	94	комунальна	КП УЖКХ	1996	5	4	59	3091,1	30	1458,1			59	3091,1	59	3091,1	54	2831,1
236	92	комунальна	КП УЖКХ	1993	5	4	60	3116,3	45	2330,2			60	3116,3	60	3116,3	58	3013,6
237	96	комунальна	КП УЖКХ	1995	5	4	57	3157,8	35	1903,6			57	3157,8	57	3157,8	55	3002,8
238	34	комунальна	КП УЖКХ	1970	2	2	10	244,8	2	34,2								
239	84	комунальна	КП УЖКХ	1959	1		3	87,9	1	36,2								
240	127	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	138,1	1	59,9								
241	37	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		3	106,4				55,8						
242	25	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	151,9	2	78,3								
243	129	комунальна	КП УЖКХ	1918	1		4	77,5										
244	Толстого 21	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3098,6	29	1400,1			60	3098,6	60	3098,6	60	3098,6
245	24	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	5	115	4115,4	49	1715,2		16,3	115	4115,4	115	4115,4	115	4115,4
246	Майская, 1а	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	70	3202,5	53	2453,9			70	3202,5	70	3202,5	69	3160,9
247	3	комунальна	КП УЖКХ	1957	1		4	172,4	2	105,1								
248	13	комунальна	КП УЖКХ	1957	1		4	155,2	4	155,2								
249	15	комунальна	КП УЖКХ	1957	1		4	160,5	3	125								
250	Кирова, 30	комунальна	КП УЖКХ	1958	1		4	212,6	4	212,6								
251	Дзержинского, 34	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	97,6	4	97,6								
252	35	комунальна	КП УЖКХ	1917	1		4	144,6	2	93,6								

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
253	Московская, 71	комунальна	КП УЖКХ	1925	1		4	127	3	96								
254	Шутя 50	комунальна	КП УЖКХ	1952	1		1	65	1	65								
255	54	комунальна	КП УЖКХ	1952	1		1	65										
256	58	комунальна	КП УЖКХ	1952	1		1	65										
257	Граждонс 36/2	комунальна	КП УЖКХ	1895	1		1	51,6										
ЖСУ №3																		
258	Искровская, 1	комунальна	КП УЖКХ	1965	5	4	80	3697,3	62	3414,8			80	3697,3	80	3697,3	80	3697,3
259	2	комунальна	КП УЖКХ	1965	5	4	80	3742,95	60	2808,8			80	3742,95	80	3742,95	80	3742,95
260	5	комунальна	КП УЖКХ	1965	5	4	79	3340,3	61	2560,6			79	3340,3	79	3340,3	79	3340,3
261	8	комунальна	КП УЖКХ	1965	5	4	80	3323,64	66	2781,5			80	3323,64	80	3323,64	80	3323,64
262	9	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	80	3335,1	59	2361,5			80	3335,1	80	3335,1	80	3335,1
263	3	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	79	3696,5	55	2550,2			79	3696,5	79	3696,5	79	3696,5
264	4	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	80	3816,1	58	2773,3			80	3816,1	80	3816,1	79	3758,8
265	7	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	80	3793,7	57	2682,9			80	3793,7	80	3793,7	77	3645,4
266	24	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	4	80	3817	47	2472,9			80	3817	80	3817	80	3817
267	22	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	4	80	3796,26	67	3189,8			80	3796,26	80	3796,26	79	3738,96
268	21	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	80	3332,7	62	2574,8			80	3332,7	80	3332,7	80	3332,7
269	13	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	90	3763,1	70	2472,9			90	3763,1	90	3763,1	90	3763,1
270	14	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	6	90	3774,2	76	3214,1			90	3774,2	90	3774,2	90	3774,2
271	6	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	57	2970,2	42	2024,2			57	2970,2	57	2970,2	57	2970,2
272	14а	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	14	719,3	13	662,9			14	719,3	14	719,3	14	719,3
273	12	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	2	93	3340,4	33	1183,3		11,9	93	3340,4	93	3340,4	93	3340,4
274	Комарова, 6	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	80	3329,3	59	2414,9			80	3329,3	80	3329,3	80	3329,3
275	4	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	4	80	3112,6	70	2873,5			80	3312,6	80	3312,6	80	3312,6
276	2	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	100	4603,7	78	3566,8			100	4603,7	100	4603,7	100	4603,7

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
277	14	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	59	2655	42	1901,9		94,5	59	2655	59	2655	57	2546,4
278	16	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	6	88	4355,3	74	3579,8			88	4355,3	88	4355,3	87	4310,5
279	5	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	6	89	4306,16	66	3047,3			89	4306,16	89	4306,16	88	4257,96
280	3а	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	8	117	5544,8	89	4219,7			117	5544,8	117	5544,8	117	5544,8
281	3	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	8	118	5670,5	87	4145,2			118	5670,5	118	5670,5	114	5457,8
282	7	ОСМД	КП УЖКХ	1974	5	6	90	4619	58	3010,2			90	4619	90	4619	90	4619
283	8	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4682,8	62	3218,8			90	4682,8	90	4682,8	87	4521,8
284	10	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	6	89	4549,4	65	3313			89	4549,4	89	4549,4	88	4497,1
285	9	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	8	120	5587,1	103	4265,1			120	5587,1	120	5587,1	49	5521,5
286	11	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	8	119	5739,63	86	4059,5			119	5739,63	119	5739,63	116	5556,83
287	13а	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	4	48	2747,74	37	2043,8			48	2747,74	48	2747,74	42	2369,94
288	Строительная, 4	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	8	119	5741	88	4231,5			119	5741	119	5741	115	5515,2
289	24	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	69	3186,4	64	2925,2			69	3186,4	69	3186,4	69	3186,4
290	29	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	8	119	5714,7	94	4419,3			119	5714,7	119	5714,7	119	5714,7
291	28	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	6	90	4399,8	65	3167,2			90	4399,8	90	4399,8	90	4399,8
292	22	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	60	2681,8	35	1532,6			60	2681,8	60	2681,8	60	2681,8
293	30	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4612,7	74	3800,5			90	4612,7	90	4612,7	89	4560,1
294	10	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4378,6	62	3004,4			90	4378,6	90	4378,6	89	4317,3
295	26	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	8	119	5730,4	92	4469,3			119	5730,4	119	5730,4	117	5626,3
296	Днепровская 567	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	60	2704,8	51	2316			60	2704,8	60	2704,8	60	2704,8
297	581	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	12	713,9	11	666,8			12	713,9	12	713,9	11	651,2
298	583	комунальна	КП УЖКХ	1953	2	2	12	719,3	12	719,3			12	719,3	12	719,3	11	640,1
299	577	комунальна	КП УЖКХ	1952	2	1	8	580,5	6	441,8			8	580,5	8	580,5	7	510,8
300	575	комунальна	КП УЖКХ	1955	2	1	12	578,7	10	490,4			12	578,7	12	578,7	12	578,7
301	579	комунальна	КП УЖКХ	1952	2	2	12	728,9	10	565,8			12	728,9	12	728,9	12	728,9

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
302	595	комунальна	КП УЖКХ	1969	2	2	15	637,3	11	504,3			15	637,3	15	637,3	14	580,4
303	587	комунальна	КП УЖКХ	1968	2	2	15	629,9	12	517,5			15	629,9	15	629,9	15	629,9
304	589	комунальна	КП УЖКХ	1972	2	2	12	629,9	10	471			12	629,9	12	629,9	12	629,9
305	591	комунальна	КП УЖКХ	1972	2	2	13	634,6	10	489,2			13	634,6	13	634,6	13	634,6
306	593	комунальна	КП УЖКХ	1972	2	2	14	629,9	8	368			14	629,9	14	629,9	14	629,9
307	Ленинградская, 30а	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3128,2	43	2251,6			60	3128,2	60	3128,2	60	3128,2
308	30	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3061,8	42	2137,3			60	3061,8	60	3061,8	60	3061,8
309	Ватоліной 4а	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	60	3126,7	34	1766,2			60	3126,7	60	3126,7	59	3072,7
310	1а	комунальна	КП УЖКХ	1994	5	2	40	2228,7	25	1396,5			40	2228,7	40	2228,7	38	2120,4
311	1	комунальна	КП УЖКХ	1965	4	3	48	2030,5	27	1581,2			48	2030,5	48	2030,5	46	1940
312	9	комунальна	КП УЖКХ	1967	4	3	36	1556,6	25	1076			36	1556,6	36	1556,6	36	1556,6
313	14	комунальна	КП УЖКХ	1952	2	1	8	537,7	7	475,6			8	537,7	8	537,7	7	462,6
314	Карбышева, 3	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	60	2692,6	48	2143,2			60	2692,6	60	2692,6	60	2692,6
315	5	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	70	3115,8	56	2514,4			70	3115,8	70	3115,6	70	3115,8
316	4	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	4	70	3139,3	58	2570,8			70	3139,3	70	3139,3	70	3139,3
317	7	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	1	8	395,6	6	301,3			8	395,6	8	395,6	8	392,6
318	Карбышева, 11	комунальна	КП УЖКХ	1953	2	2	12	747,1	8	489			12	747,1	12	747,1	12	747,14
319	9	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	1	8	444,6	6	341,9			8	444,6	8	444,6	7	381,1
320	20	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	12	622,7	10	514,1			12	622,7	12	622,7	11	559,8
321	22	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	12	622	12	622			12	622	12	622	9	459,4
322	Парковая, 5	комунальна	КП УЖКХ	1958	5	4	60	3043,4	43	2141,9			60	3043,4	60	3043,4	58	2920,2
323	1	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	6	90	4649,4	76	3921,8			90	4649,4	90	4649,4	90	4649,4
324	10	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	1	63					463,2	63		63			
325	Литейная, 19	комунальна	КП УЖКХ	1955	2	1	12	581,7	9	443,7			12	581,7	12	581,7	12	581,7
326	17	комунальна	КП УЖКХ	1957	2	1	12	573,9	10	484,4			12	573,9	12	573,9	10	462,2

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
327	18	комунальна	КП УЖКХ	1950	2	2	25						25		25			
ЖСУ №4																		
329	Шахтостроителей,7	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3111	47	2486,8			60	3071,4	60	3071,4	59	3007,9
330	11	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3080,2	28	1276,8			60	3080,2	60	3080,2	59	3016,7
331	1/2	комунальна	КП УЖКХ	1959	5/4	4	64	2420,49	41	1789,2	54,2		64	2655,3	64	2655,3	62	2529,5
332	1/1	комунальна	КП УЖКХ	1962	4	2	24	1091,5	10	440,9			24	1084,8	24	1084,8	23	1049,6
333	2-2а	комунальна	КП УЖКХ	1960	5	3	40	1832,27	29	1329,7			40	1931,33	40	1931,33	39	1895,7
334	6	комунальна	КП УЖКХ	1960	4	3	36	1497,71	25	1445,3			36	1476,8	36	1476,8	36	1476,8
335	8	комунальна	КП УЖКХ	1960	4	2	32	1341,3	23	1052,5			32	1469,7	32	1469,7	31	1439,9
336	10	комунальна	КП УЖКХ	1960	3	3	25	1280	14	694,4			25	1235,7	25	1235,7	25	1235,7
337	12	комунальна	КП УЖКХ	1961	4	2	32	1457,46	18	1216,9			32	1457,2	32	1457,2	32	1457,2
338	Подгорная, 7	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	6	90	4624,06	51	2665,5			90	4638	90	4638	89	4583,2
339	1/1	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3083,11	36	1823,1			60	3041,4	60	3041,4	59	3004,6
340	1/2	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3104,2	49	2541,2			60	3066,9	60	3066,9	60	3066,9
341	5	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3091,5	43	2250,6			60	3041,4	60	3041,4	59	3004,6
342	20	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3022,5					60	3035,4	60	3035,4	60	3035,4
343	4	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	55	3140,1	38	2178,5			55	3130,5	55	3130,5	54	3011,9
344	18	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	55	3084,2					55	3081,2	55	3081,2	55	3081,2
345	12	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3025,4					60	2958,1	60	2958,1	60	2958,1
346	3	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	6	90	4700,47	61	3230,4			90	4529,2	90	4529,2	90	4529,2
347	13	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	2	12	566,1	7	339,8			12	1106,74	12	1106,74	12	1106,74
348	15	комунальна	КП УЖКХ	1960	3	1	12	566,1	7	339,8			12	562,4	12	562,4	12	562,4
349	17	комунальна	КП УЖКХ	1960	3	1	12	557,7	10	457			12	574	12	574	12	574
350	19	комунальна	КП УЖКХ	1960		2	19	853,4	16	671	170,7		19	1126,7	19	1126,7	19	1126,7
351	11	комунальна	КП УЖКХ	1987	9	2	72	3921,5					72	3801,5	72	3801,5	72	3801,5

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
352	8	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	6	90	4589,93	52	2739,4			90	4593,1	90	4593,1	89	4530,5
353	2	ОСМД	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3150,3					60	3150,3	60	3150,3	60	3150,3
354	14	комунальна	КП УЖКХ	1988	9	2	72	3437,67					72	3428,9	72	3428,9	71	3380,2
355	Можайского, 10	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3112,13	43	2269,9			60	3093,7	60	3093,7	60	3093,7
356	8	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3117,3	37	1920,9			60	3095,2	60	3095,2	60	3095,2
357	6	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3123,34	45	2310,3			60	3094,4	60	3094,4	60	3094,4
358	8а	комунальна	КП УЖКХ	1995	9	1	54	2700,98	32	1574,8			54	2700,98	54	2700,98	54	2700,98
359	12 кв41	комунальна	КП УЖКХ	1999			1											
360	Челюскинцев, 6	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3118,85					60	3106,7	60	3106,7	59	3047
361	15/2	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3114,92					60	3031	60	3031	59	2971,4
362	14	комунальна	КП УЖКХ	1985	9	2	72	3935,6					72	3867,5	72	3867,5	71	3806,2
363	16	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	2	12	623,37	7	358,1			12	627,82	12	627,82	12	627,82
364	18	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	2	9	423,77	8	380,59			9	485,21	9	485,21	8	446,31
365	23	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	2	39	1714,22	30	1352,2		845	39	1775,5	39	1775,5	39	1775,5
366	23а	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	6	56	3471,2	37	2296,2			56	3416,7	56	3416,7	53	3300
367	3-й пер.Челюскинцев,1	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	1	8	412,2	4	218,3			8	413,4	8	413,4	8	413,4
368	3	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	1	8	410,6	5	256,3			8	413,4	8	413,4	7	375,6
369	5	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	1	8	415,8	5	270,8			8	416,5	8	416,5	8	416,5
370	7	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	1	8	414,2	5	268,8			8	402,08	8	402,08	7	363,48
371	9	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	1	8	415,9	4	207,7			8	417,3	8	417,3	7	379,5
372	Кооперативная, 15	комунальна	КП УЖКХ	1961	3	2	18	915,4	9	467,8			18	915,2	18	915,2	18	915,2
373	1	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	3	40	2090,4	26	1289,9			40	2071,9	40	2071,9	40	2071,9
374	Днепровская, 14а	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	40	2326,9	36	272,2			40	2326,9	40	2326,9	38	2207,5
375	14	комунальна	КП УЖКХ	1966			48	2010	42	1727,9		16,6	48	2005,6	48	2005,6	48	2005,6
376	16	комунальна	КП УЖКХ	1961	4	3	37	1544,08	27	1107,7		160,6	37	2443,28	37	2443,28	37	2443,28

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
377	22	комунальна	КП УЖКХ	1987	9	2	70	3786,73	44	2344,9		53,2	70	3736,73	70	3736,73	69	3686,9
378	18	комунальна	КП УЖКХ	1987	9	2	70	3761,1	48	2444,8		161	70	3723,1	70	3723,1	69	3673,3
379	8	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	1	8	264,2	4	136,1			8	264,2	8	264,2	8	264,2
380	20	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	50	2780,6	29	1471,5			50	2780,6	50	2780,6	48	2662
381	24	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	5	60	3550,49	39	2255,6			60	3350,49	60	3350,49	60	3350,49
382	71	комунальна	КП УЖКХ	1959	1	1	1	69,1					1	69,1	1	69,1	1	69,1
383	35-й Дивізії, 4	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	50	3156,6	34	2153,4			50	3156,6	50	3156,6	48	3036,8
384	6	комунальна	КП УЖКХ	1995	9/10	3	108	6456,6	61	3646,2			108	6445,6	108	6445,6	105	6236,2
385	Светлая, 2	комунальна	КП УЖКХ	1972	1	2	2	75,8	1				2	75,8	2	75,8	2	75,8
386	Аэродромная 14	комунальна	КП УЖКХ	1953	1	1	1	67,7	1	67,7			1	67,7	1	67,7	1	67,7
387	15	комунальна	КП УЖКХ	1952	1	1	1	64,3	1	64,3			1	64,3	1	64,3	1	64,3
388	16	комунальна	КП УЖКХ	1952	1	1	1	66,4	1	66,4			1	66,4	1	66,4	1	66,4
ЖКУ №5																		
389	Ленинградская, 43	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	8	117	6081,8	101	5589,2	68		117	6081,8	117	6081,8	117	6081,8
390	45	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4677,2	74	3813,6			90	4677,2	90	4677,2	90	4677,2
391	47	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4656,9	82	4318,2			90	4656,9	90	4656,9	90	4656,9
392	28	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	8	119	5518,8	95	4284,8	441		119	5518,8	119	5518,8	117	5431,6
393	22	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	8	117	5594,5	98	4659,6	101		117	5594,5	117	5594,5	115	5471
394	24	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	8	117	5585,9	102	4823,9	119	116,3	117	5585,9	119	5585,9	117	5585,9
395	26	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	8	119	5710,1	115	5552,8			119	5710,1	119	5710,1	117	5573,3
396	18	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	8	119	5653,4	97	4524,8	46,4		119	5653,4	119	5653,4	118	5593,8
397	12	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	8	119	5693,2	99	4700,9			119	5693,2	119	5693,2	119	5693,2
398	10	ОСМД	КП УЖКХ	1969	5	8	119	5701,9	89	4278,2			119	5701,9	119	5701,9	119	5701,9
399	27	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3062,8	47	2491,1			60	3062,8	60	3062,8	60	3062,8
400	29	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3063,9	51	2651,4			60	3063,9	60	3063,9	60	3063,9

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
401	23	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3067,46	46	2354,6			60	3067,46	60	3067,46	59	3002,76
402	25	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3077,7	55	2794,6			60	3077,7	60	3077,7	60	3077,7
403	21	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	4	90	4549,6	74	3708,2			90	4549,6	90	4549,6	89	442,8
404	14	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	70	3139,4	62	2789,6			70	3139,4	70	3139,4	70	3139,4
405	20	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	60	2775,2	42	1993,8			60	2775,2	60	2775,2	59	2720,9
406	35	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	90	4599,9	75	2195,9			90	4599,9	90	4599,9	89	4530,4
407	5	ОСМД	КП УЖКХ	1977	5	6	90	4657,1	80	4004,8	115		90	4657,1	90	4657,1	89	4603,5
408	3	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3061,2	54	2581			60	3061,2	60	3061,2	59	3007,9
409	7	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3067,4	48	2497,3			60	3067,4	60	3067,4	59	3016
410	15	ОСМД	КП УЖКХ	1977	5	4	90	4588,2	71	3592,5			90	4588,2	90	4588,2	90	4588,2
411	11/1	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	6	90	4597,2	71	3639,4			90	4597,2	90	4597,2	90	4597,2
412	16	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	60	2770,8	48	2179,5			60	2770,8	60	2770,8	58	2689,4
413	11a/2	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	2949,2	54	2636,7	144		60	2949,2	60	2949,2	60	2949,2
414	17	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3083,9	51	2549,7			60	3083,9	60	3083,9	59	2981,2
415	19	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3066	55	2921			60	3066	60	3066	60	3066
416	37	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	45	2405,4	39	2069,1	231	83,3	15	2405,4	45	2405,4	45	2345,1
417	3a	комунальна	КП УЖКХ	1980	9	3	100	5327,8	76	3976,9	351		100	5327,8	100	5327,8	98	5226
418	5a	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3071	41	2074			60	3071	60	3071	60	3071
419	Днепровская, 557	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	50	2275,5	40	1794,4	832		50	2275,5	50	2275,5	49	2209,9
420	551	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	60	2670,94	48	2142,1	121		60	2670,94	60	2670,94	59	2624,5
421	561	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	90	4398,1	79	3820,9			90	4398,1	90	4398,1	90	4398,1
422	565	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	58	2557,08	44	1934,4	145		58	2657,08	58	2657,08	58	2657,08
423	547	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	6	90	4205,3	65	3117,1	182	60,2	90	4205,3	90	4205,3	89	4158,4
424	563	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	58	2223	50	1895	266		58	2223	58	2223	57	2178,8
425	559	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	60	2649,6	50	2269,5	111		60	2649,6	60	2649,6	60	2649,6

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
426	Комарова, 19	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	58	2547,8	42	1834,6			58	2547,8	58	2547,8	58	2547,8
427	13	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	56	2715,1	38	1880,1	802		56	2715,1	56	2715,1	56	2715,1
428	21	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	58	2555,5	47	2046,7	88,9		58	2555,5	58	2555,5	56	2466,6
429	15	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	60	2641,4	51	2311,3	152		60	2641,4	60	2641,4	59	2596
430	17	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	6	100	4624,2	77	3392,2			100	4624,2	100	4624,2	100	4624,2
431	Новороссийская, 16	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	6	90	4598	73	3716,4			90	4598	90	4598	90	4598
432	14	ОСМД	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3069,8	46	2383,4			60	3069,8	60	3069,8	60	3069,8
433	4	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3079,7	45	2341,7			60	3079,7	60	3079,7	59	3026,6
434	6	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3069,2	51	2610,6			60	3069,2	60	3069,2	60	3069,2
435	Тани Федоровой, 1	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3039,6	45	2230,4			60	3039,6	60	3039,6	60	3069,6
436	3	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	40	3119,6	18	1452,6			40	3119,6	40	3119,6	40	3119,6
437	5	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	4637,9	31	2328,2			60	4637,9	60	4637,9	60	4637,9
438	7	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	6	89	4615,8	52	2717,6			89	4615,8	89	4615,8	89	4615,8
439	9	комунальна	КП УЖКХ	1994	5	4	40	3171,7	33	2623,5			40	3171,7	40	3171,7	40	3171,7
440	Коммунаров, 42а	комунальна	КП УЖКХ	2000	1	1	1	117,9	1	117,9			1	117,9	1	117,9		
441	46а	комунальна	КП УЖКХ	2000	1	1	1	276,1	1	276,1			1	276,1	1	276,1		
442	Днепровская 346а	комунальна	КП УЖКХ	1985	3	1	26	495					26	495	26	495	26	495
443	553	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	60	2680,3	49	2204,3			60	2680,3	60	2680,3	59	2618,9
ЖСУ №6																		
444	Промышленная, 16	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3089	49	2373			60	3089	60	3089	59	3032
445	32	ОСМД	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3084	44	2278			60	3084	60	3084	60	3084
446	28а	ОСМД	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3085	46	2389			60	3085	60	3085	59	3031
447	22	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	55	3049	47	2638			55	3049	55	3049	51	2826
448	28	ОСМД	КП УЖКХ	1988	5	4	40	3018,5	28	2183			40	3018,5	40	3018,5	39	2932
449	34	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3072	41	2115			60	3072	60	3072	60	3072

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік заbudови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
450	6	ОСМД	КП УЖКХ	1984	5	6	90	4619,5	73	3750,3			90	4619,5	90	4619,5	88	4513
451	18	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	6	90	4627,4	71	3642,3			90	4627,3	90	4627,3	90	4627,3
452	2	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3120	55	2879			60	3120	60	3120	60	3120
453	4	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3068,5	44	8269,3			60	3068,5	60	3068,5	60	3068,5
454	36	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	40	3119	26	1986			40	3119	40	3119	39	2976
455	8	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	6	90	4654,5	67	3485,4			90	4654,5	90	4654,5	90	4654,5
456	30	ОСМД	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3104	43	2192			60	3104	60	3104	60	3104
457	14	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	2	78	2737	42	2081			78	2737	78	2737	77	2704
458	36/1	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	60	3073	35	1906			60	3073	60	30763	60	3073
459	26	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	50	3116	36	2150			50	3116	50	3116	49	3044
460	Гагарина, 21	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	6	60	4572	44	3402			60	4572	60	4572	56	4262
461	28	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3054	46	2322			60	3054	60	3054	60	3054
462	15	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	40	3097	35	2699,2			40	3097	40	3097	35	2715
463	17	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3059	35	1773,2			60	3059	60	3059	59	2990
464	34	комунальна	КП УЖКХ	1993	5	4	49	3082	38	2366			49	3082	49	3082	49	3082
465	36	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	6	960	4628	74	3827			90	4628	90	4628	88	4507
466	38	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3095	51	2624			60	3095	60	3095	59	3039
467	24	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3083	44	2270			60	3082	60	3082	58	2943
468	26	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3092	49	2550			60	3092	60	3090	60	3092
469	6	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	59	3026	45	2256	65,9		60	3196	60	3196	58	3062
470	4	комунальна	КП УЖКХ	1983	9	3	154	6001	74	2812	110		159	6001	159	6001	159	6001
473	11	комунальна	КП УЖКХ	1989	9	4	136	7404	109	5844			136	7404	136	7404	135	7350
474	19	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	6	90	4677	72	3776			90	4677	90	4677	89	7283
475	30	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	2	78	2644	48	1657		16,2	78	2644	78	2644	78	2644
476	32	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	2	78	2819	33	1154		16,6	78	2819	78	2819	78	2819

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
477	Войновой, 9	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	6	90	4587	59	2987			90	4587	90	4587	89	4532
478	20	комунальна	КП УЖКХ	1992	9	1	36	2159	19	1069,5			36	2159	36	2159	36	2159
479	6	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	6	90	4643	65	3366			90	4643	90	4643	88	4534
480	8	ОСМД	КП УЖКХ	1986	5	6	90	4688	65	3303			90	4688	90	4588	89	4620
481	10	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	6	90	4647	74	3869			90	4647	90	4647	88	4537
482	12	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3119	44	2237			60	3119	60	3119	59	3065
483	14	ОСМД	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3084	49	2554			60	3084	60	3084	59	3031
484	16	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	2	78	2714	17	587,7			78	2714	78	2714	78	2714
485	18	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	40	3170	27	2148			40	3170	40	3170	38	3012
486	Станкостроителей, 13а	ОСМД	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3075	47	2406			60	3075	60	3075	60	3075
487	13	ОСМД	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3088	48	2463			60	3088	60	3088	60	3088
488	7а	комунальна	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3096	54	2724			60	3096	60	3096	59	3044
489	2	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3080	46	2324			60	3068	60	3068	58	2962
490	2а	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	59	2973	47	2347			59	2973	60	3013	58	2941
491	6	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	6	89	3975	73	3784			89	3875	90	4027	89	3923
492	8	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	8	117	5863	92	4877			117	5863	119	6017	119	6017
493	12	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	6	89	4475	67	3577			89	4475	90	4536	89	4423
494	5	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3074	48	2447			60	3074	60	3074	60	3074
495	10	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3068	45	2291			60	3068	60	3068	60	3068
496	11	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	58	2898	46	2252			58	2898	60	2983	59	2964
497	3	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	6	90	4627	73	3761			90	4627	90	4627	90	4627
498	7	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3088	48	2504			60	3088	60	3088	60	3088
499	4	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	90	4648	75	3890			90	4648	90	4648	89	4616
500	9	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	59	3012	42	2105	53,1		59	3012	59	3012	59	3012
501	1	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	8	119	6209	96	5030			119	6209	119	6209	119	6209

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
502	20	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	56	2846	49	2556			56	2846	60	3049	60	3049
503	14	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	6	79	3572	72	3611			79	3572	90	4221	89	4169
504	Кравченко, 6	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3088	48	2526			60	3088	60	3088	59	3018
505	10	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3102	52	2708			60	3102	60	3102	59	3032
506	8	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3065	46	2353			60	3065	60	3065	60	3065
507	4	комунальна	КП УЖКХ	1981	9	3	96	4503	77	4242		210,2	96	4503	96	4503	96	4503
508	12	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	2	76	3886	17	799,8		24,4	76	3886	76	3886	76	3886
509	12а	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	2	68	3524	15	775		732,6	68	3524	68	3524	68	3524
510	2	комунальна	КП УЖКХ	1985														
511	2	комунальна	КП УЖКХ	1987	9	6	215	11534	177	9574			215	11534	216	11604	213	11422
512	2а	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	58	2918	50	2593			58	2918	60	3039	60	3039
513	2б	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	58	2888	49	2554			58	2888	60	2996	60	2996
514	ба	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	6	90	4656	63	3269			90	4656	90	4656	88	4452
515	Днепровская, 420	комунальна	КП УЖКХ	1993	9	2	70	3925	45	2597		65	70	3925	70	3925	67	3769
516	424	комунальна	КП УЖКХ	1991	9	2	87	3922	59	2667	78,7		87	3922	87	3922	87	3922
517	422	комунальна	КП УЖКХ	1995	9	2	70	4111	45	2615			70	4111	70	4111	69	4050
518	418	комунальна	КП УЖКХ	1996	9	2	69	4036	41	2253	48,5		69	4036	69	4036	67	38895
519	416	комунальна	КП УЖКХ	1996	9	2	72	4105	49	2737,5			72	4105	72	4105	68	3821
520	общ.Промышленная, 9/1	комунальна	КП УЖКХ	1979	9	1	99	1623					99	1623	99	1623	99	1623
ЖСУ №7																		
521	Новая, 28	комунальна	КП УЖКХ	1987	9	2	106	4036,8	51	19669			106	4036,8	106	4036,8	106	4036,8
522	Новая, 20	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3070,3	51	2665,3			60	3070,3	60	3070,3	60	3070,3
523	12	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	2	30	1420,37	27	1301,2			30	1420,37	30	1420,37	30	1420,37
524	14	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	2	30	1421,21	14	658,96			30	1421,21	30	1421,21	30	1421,21
525	18а	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3032,3	48	2440,9			60	3032,3	60	3032,3	58	2911,7

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
526	1	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	6	100	4430,12	57	2583,7			100	4430,12	100	4430,12	100	4430,12
527	3	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	6	100	4405,3	67	2965,7			100	4405,3	100	4405,3	99	4358,8
528	3а	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	6	70	4095,1	57	3273,3			70	4095,1	70	4095,1	69	4046,5
529	5	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	8	90	5311,1	67	3948,8			85	5311,1	85	5311,1	80	4950,7
530	6	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	50	2747,7	35	1908,9			50	2747,7	50	2747,7	50	2747,7
531	7	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	8	90	5485,6	69	4208,4			90	5485,6	90	5485,6	84	5078,9
532	8	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	4	50	2741,4	31	1769,3			50	2741,4	50	2741,4	49	2683,9
533	10	комунальна	КП УЖКХ	1979	9	1	36	1837,5	24	1146,4			35	1837,5	35	1837,5	35	1837,5
534	16	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	2	30	1449,6	27	13,1,17			30	1449,6	30	1449,6	30	1449,6
535	2	комунальна	КП УЖКХ	1985	12	1	108	3739,1	45	1585,1		78	108	3739,1	108	3739,1	108	3759,1
536	4	комунальна	КП УЖКХ	1983	12	1	108	3720,4	41	1437,4	35		108	3720,4	108	3720,4	108	3720,4
537	18	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3048,3	40	2053,8			60	3048,3	60	3048,3	59	3048,3
538	22	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3066,6	43	2152,7			60	3066,6	60	3066,6	59	2999,4
539	24	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3077,5	50	2551,6			60	3077,5	60	3077,5	59	3022,8
540	26	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	2	60	3071,4	33	1661,9			60	3071,4	60	3071,4		
541	общ.Тельмана, 8	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	2	67	1007				102,3	67	1007	67	1007		
542	1	комунальна	КП УЖКХ	1953	3	4	24	1595,4	21	1383,2	91,9		24	1595,4	24	1595,4	24	1595,4
543	6/2	комунальна	КП УЖКХ	1957	3	3	18	1328	14	1026,2			18	1328	18	1328	18	1328
544	2/1	комунальна	КП УЖКХ	1957	5	6	118	4822,5	107	4395,1			118	4822,5	118	4822,5	116	4745,7
545	4/1	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	6	96	3825,9	78	3175,9			96	3825,9	96	3825,9	96	3825,9
546	2	комунальна	КП УЖКХ	1990	9	3	108	5583,1	94	4871,4			108	5583,1	108	5583,1	104	5331,7
547	Почтовая, 2	комунальна	КП УЖКХ	1935	2	2	14	651,8	10	455,6			14	651,8	14	651,8	14	651,8
548	6	комунальна	КП УЖКХ	1937	2	6	12	749,1	10	634,8			12	749,1	12	749,1	12	749,1
549	4	комунальна	КП УЖКХ	1935	2-3	3	26	1394	20	1051,9			26	1394	26	1394	26	1394
550	8	комунальна	КП УЖКХ	1937	2	2	14	705,1	10	634,8			14	705,1	14	705,1	14	705,1

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
551	10	комунальна	КП УЖКХ	1937	2	6	12	744,1	5	454,8			12	744,1	12	744,1	12	744,1
552	14	комунальна	КП УЖКХ	1937	2	6	12	749,1	7	437			12	749,1	12	749,1		
553	16	комунальна	КП УЖКХ	1937	2	2	14	661,43	5	226,3			14	661,43	14	661,43	13	612,63
554	18	комунальна	КП УЖКХ	1937	2-3	5	40	2082,2	24	1259,0			40	2082,2	40	2082,2	39	2039,5
555	1	комунальна	КП УЖКХ	1965	4	3	48	2002,8	36	1506,5			48	2002,8	48	2002,8	46	1902,6
556	1а	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	56	2503,1	43	1921,9		497,6	56	2503,1	56	2503,1	55	2445,4
557	3	комунальна	КП УЖКХ	1963	4	3	48	1972,8	39	1615,9			48	1972,8	48	1972,8	48	1972,8
558	3/1	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	70	3100,1	44	1964,4			70	3100,1	70	3100,7	68	3007,7
559	3/2	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	70	3084,7	61	2676,3			70	3084,7	70	3084,7	70	3084,7
560	3/3	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	4	67	2992,1	52	2329,7			67	2992,1	67	2992,1	66	2930,7
561	5	комунальна	КП УЖКХ	1964	4	3	48	1981,3	41	1080,1			48	1981,3	48	1981,3	48	1981,3
562	9	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	4	70	3070,7	59	2578,6			70	3070,7	70	3070,7	69	3041,5
563	12	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	56	2468,4	38	1607,2		241,2	56	2468,4	56	2468,4	56	2468,4
564	20	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	4	70	3061,1	63	2774,7			70	3061,1	70	3061,1	69	3031,6
565	22	комунальна	КП УЖКХ	1971	5	4	70	3075,0	59	2616,4			70	3075,0	70	3075,1	69	3012,8
566	24	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	4	70	3094,2	46	1961,1			70	3094,2	70	3094,2	69	3036,6
567	26	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	6	100	4396,7	81	3571,9			100	4396,7	100	4396,7	100	4396,7
568	28	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	3	40	2087,1	30	1581,8			40	2087,1	40	2087,1	40	2087,1
569	Кравченко, 5	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3060,9	47	2348,8			60	3060,9	60	3060,9	60	3060,9
570	7	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3075,2	53	2724,3			60	3075,2	60	3075,2	60	3021,8
571	9	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3096,9	49	2523,9			60	3096,9	60	3096,9	60	3096,9
572	3	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3111,4	49	2522,6			60	3111,4	60	3111,4	60	3111,4
573	1	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	4	60	3065,8	53	2690,5			60	3065,8	60	3065,8	58	2965,9
574	Балашовская, 1	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3044,3	46	2323,1			60	3044,3	60	3044,3	60	3044,3
575	2	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	4	60	3108,1	43	2108,4	100		60	3108,1	60	3108,1	60	3108,1

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
576	3	комунальна	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3088,8	52	2695,5			60	3088,8	60	3088,8	58	2955,4
577	4	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	60	3040,7	38	2024,4			60	3040,7	60	3040,7	60	3040,7
578	5	ОСМД	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3058,6	43	2178,4			60	3058,6	60	3058,6	60	3058,6
579	6	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3094,3	52	2675,0			60	3094,3	60	3094,3	59	3040,9
580	8	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3118,7	45	2387,7			60	3118,7	60	3118,7	59	3071,2
581	9	ОСМД	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3045,8	41	2071,9			60	3045,8	60	3045,8	60	3045,8
582	10	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3111,0	41	2130,3			60	3111,0	60	3111,0	60	3111,0
583	11	ОСМД	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3066,7	41	2044,9			60	3066,7	60	3066,7	60	3066,7
584	13	ОСМД	КП УЖКХ	1986	5	4	60	3063,6	43	2217,3			60	3063,6	60	3063,6	57	2873,6
585	12	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	4	60	3073,3	51	2584,0			60	3073,3	60	3073,3	59	3026,2
586	14	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3082,1	42	2156,2			60	3082,1	60	3082,1	60	3082,1
587	Войновой, 2	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3043,9	46	2384,5			60	3043,9	60	3043,9	57	2864,8
588	4	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3030,9	48	2453,9			60	3030,9	60	3030,9	60	3030,9
589	Малиновского 1	ОСМД	КП УЖКХ	1986	5	6	90	4624,5	72	3715,5			90	4624,5	90	4624,5	89	4556,2
590	3	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3080,0	49	2521,3			60	3080,0	60	3080,0	58	2978,6
591	3а	ОСМД	КП УЖКХ	1989	5	4	40	3094,7	20	1453,0			40	3094,7	40	3094,7	39	3025,5
592	Достоевского, 2	комунальна	КП УЖКХ	1962	4	2	32	1422	27	1205,7			32	1422	32	1422	32	1922
593	2а	комунальна	КП УЖКХ	1962	4	3	36	1488,3	30	1222,0			36	1488,3	36	1488,3	36	1488,3
594	2/1	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	6	98	4310,9	81	3537,6			98	4310,9	98	4310,9	98	4310,9
595	3	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	4	50	2683,9	42	2315,6			50	2683,9	50	2683,9	68	2556
596	4	комунальна	КП УЖКХ	1958	3	4	30	1769,74	25	1469,1			30	1769,74	30	1769,74	30	1769,74
597	6/1	комунальна	КП УЖКХ	1962	3	4	30	1874,8	27	1676,9			30	1874,8	30	1874,8	30	1874,8
598	Гагарина, 10	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3123,1	49	2260,1	260		60	3123,1	60	3123,1	58	3011,9
599	Станционная, 1	комунальна	КП УЖКХ	1935	1	3	3	139,1	1	42,8			3	139,1	3	139,1	3	139,1
600	2	комунальна	КП УЖКХ	1935	1	3	3	141,8	2	97,1			3	141,8	3	141,8	3	141,8

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
601	3	комунальна	КП УЖКХ	1968	1	4	4	230,2	3	172,3			4	230,2	4	230,2	4	230,2
ЖСУ №9																		
602	Сташкова, 25	комунальна	КП УЖКХ	2004	5	6	90	4732,5	34	1793,7			90	4732,5	90	4732,5	90	4732,5
603	Сташкова, 11	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	6	80	3570,2	62	2804,6		141,4	80	3570,2	80	3570,2	80	3570,2
604	12	комунальна	КП УЖКХ	1938	4	1	6	408,25	2	295,45		140,6	6	408,25	6	408,25	6	408,25
605	10	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	76	30773,1	62	2543,3	39,0		76	3073,1	76	3073,1	76	3073,1
606	7	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	2	32	1394,9	32	1394,9	35,2	41,7	32	1394,9	32	1394,9	32	1394,9
607	22	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	2	40	1774,3	33	1436,1			40	1774,3	40	1774,3	40	1774,3
608	16	комунальна	КП УЖКХ	1970	5	2	40	1756,3	35	1523,2			40	1756,3	40	1756,3	40	1756,3
609	11а	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	6	90	4632,2	79	3965,9			90	4632,2	90	4632,2	90	4632,2
610	15	ОСМД	КП УЖКХ	1987	5	4	60	3102,2	45	2328,2			60	3102,2	60	3102,2	60	3102,2
611	21	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	6	90	4637,1	76	3908,5			90	4637,1	90	4637,1	90	4637,1
612	23	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	6	60	4684,9	49	3807,4			60	4684,9	60	4684,9	60	4684,9
613	20	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3108,7	50	2609			60	3108,7	60	3108,7	60	3108,7
614	18	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3089,7	54	2766,5			60	3089,7	60	3089,7	60	3089,7
615	8	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	50	3085,7	40	2412,2	33,8		50	3085,7	50	3085,7	50	3085,7
616	6	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	60	3125,3	51	2674,9			60	3125,3	60	3125,3	60	3125,3
617	5	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3092,3	58	2954,4	32,9		60	3092,3	60	3092,3	60	3092,3
618	14	комунальна	КП УЖКХ	1993	5	3	30	2126,8	20	1392,2	89		30	2126,8	30	2126,8	30	2126,8
619	9	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3097,2	49	2485,9			60	3097,2	60	3097,2	60	3097,2
620	2	комунальна	КП УЖКХ	1994	5	4	60	3122,1	48	2498,3			60	3122,1	60	3122,1	60	3122,1
621	1а	комунальна	КП УЖКХ	1985	5	4	60	3107,6	54	2743,6	67		60	3107,6	60	3107,6	60	3107,6
622	12а	комунальна	КП УЖКХ	1997	5	2	20	1962,9	19	1858,4			20	1962,9	20	1962,9	20	1962,9
623	27	комунальна	КП УЖКХ	2002	5	6	78	4670,5	30	1715,9			78	4970,5	78	4670,5	78	4670,5
624	1	комунальна	КП УЖКХ	1966	5	1	58	2194,8	20	1390		151	58	2194,8	58	2194,8	58	2194,8

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік за будови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
625	Заводская, 32	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	2	40	1757,5	34	1490,2			40	1757,5	40	1757,5	40	1757,5
626	17	комунальна	КП УЖКХ	1972	5	8	129	5951,9	97	4417			129	5951,9	129	5951,9	129	5951,9
627	19	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	60	2699,3	50	2217,5			60	2699,3	60	2699,3	60	2699,3
628	23	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	59	2645,6	50	2212,9			59	2645,6	59	2645,6	59	2645,6
629	25	комунальна	КП УЖКХ	1973	5	4	60	2692,2	52	2325,5			60	2692,2	60	2692,2	60	2692,2
630	27	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	4	60	3092	52	2671,6			60	3092	60	3092	60	3092
631	Заводская, 37	комунальна	КП УЖКХ	1974	5	6	90	4684,6	80	4038,3			90	4684,6	90	4684,6	90	4684,6
632	29	комунальна	КП УЖКХ	1975	5	6	89	4551,6	73	3775,7			89	4551,6	89	4551,6	89	4551,6
633	31	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	4	60	3128,9	51	2611,3			60	3128,9	60	3128,9	60	3128,9
634	43	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3113	49	2566,8			60	3113	60	3113	60	3113
635	45	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3094,9	52	2709,9			60	3094,9	60	3094,9	60	3094,9
636	41	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3113,8	51	2649,2	32,6		60	3113,8	60	3113,8	60	3113,8
637	39	комунальна	КП УЖКХ	1978	5	4	60	3100,4	55	2875			60	3100,4	60	3100,4	60	3100,4
638	47	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3074,5	54	2790,4			60	3074,5	60	3074,5	60	3074,5
639	30	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3107,6	46	2312,4			60	3107,6	60	3107,6	60	3107,6
640	34	комунальна	КП УЖКХ	1992	5	4	60	3093,5	49	2493,1			60	3093,5	60	3093,5	60	3093,5
641	36	комунальна	КП УЖКХ	1984	5	4	60	3113,4	52	2678,5			60	3113,4	60	3113,4	60	3113,4
642	28	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	1	104	3296,6				156,1	104	3296,6	104	3296,6	104	3296,6
643	26	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	1	56	2294,2	6	231,5		131	56	2294,2	56	2294,2	56	2294,2
644	Садовниченко, 1	комунальна	КП УЖКХ	1999	5	4	52	3008,3	17	1129,4			52	3008,3	52	3008,3	52	3008,3
645	11	комунальна	КП УЖКХ	1950	3	3	18	1292,7	13	1080,4			18	1292,7	18	1292,7	18	1292,7
646	3	комунальна	КП УЖКХ	1968	5	4	80	3328,2	68	2806,5			80	3328,2	80	3328,2	80	3328,2
647	17	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	80	3343,9	66	2760,5			80	3343,9	80	3343,9	80	3343,9
648	23	комунальна	КП УЖКХ	1969	5	4	80	3296,4	62	2518			80	3296,4	80	3296,4	80	3296,4
649	9	комунальна	КП УЖКХ	1967	5	4	80	3371,4	68	2896,4	43,2		80	3371,4	80	3371,4	80	3371,4

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
650	4	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	6	90	4706,18	74	3923,2			90	4706,18	90	4706,18	90	4706,18
651	6	комунальна	КП УЖКХ	1982	5	6	90	4679,1	78	3977,1			90	4679,1	90	4679,1	90	4679,1
652	10	комунальна	КП УЖКХ	1983	5	6	90	4719,9	78	4044,9			90	4719,9	90	4719,9	90	4719,9
653	2	комунальна	КП УЖКХ	1981	5	4	59	3055,2	47	2391,4			59	3055,2	59	3055,2	59	3055,2
654	12	комунальна	КП УЖКХ	1988	5	6	90	4644,8	70	3583,7	33,5		90	4644,8	90	4644,8	90	4644,8
655	25	комунальна	КП УЖКХ	1989	5	4	60	3096,8	41	2398,3			60	3096,8	60	3096,8	60	3096,8
656	19	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3098,2	52	2643,2			60	3098,2	60	3098,2	60	3098,2
657	21	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3113,2	50	2525,9			60	3112,2	60	3112,2	60	3112,2
658	8а	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	6	75	4688,1	64	3868			75	4688,1	75	4688,1	75	4688,1
659	7	комунальна	КП УЖКХ	1990	5	4	60	3117,3	56	2907,6	71,7		60	3117,3	60	3117,3	60	3117,3
660	5	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	4	60	3100,7	51	2624,5			60	3100,7	60	3100,7	60	3100,7
661	15	комунальна	КП УЖКХ	1991	5	3	30	2217,8	23	1682,9			30	2217,8	30	2217,8	30	2217,8
662	Заречная, 8	комунальна	КП УЖКХ	1959	1	2	2	71,95	1	41,7								
663	13	комунальна	КП УЖКХ	1958	1	1	1	39										
664	пер.Заречный, 2	комунальна	КП УЖКХ	1958	1	2	2	70	1	39,5								
665	3	комунальна	КП УЖКХ	1959	1	2	2	78	2	78								
666	Кабака 3	комунальна	КП УЖКХ	1957	1	2	2	67,05	1	37,8								
667	Кольцевая, 6	комунальна	КП УЖКХ	1976	5	6	90	4670,5	76	3924,7			90	4670,5	90	4670,5	90	4670,5
668	7	комунальна	КП УЖКХ	1977	5	4	60	3112,4	52	2679,1			60	3112,4	60	3112,4	60	3112,4
669	2	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3084,9	52	2674,8			60	3084,9	60	3084,9	60	3084,9
670	1	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3098,7	52	2662,5			60	3098,7	60	3098,7	60	3098,7
671	4	комунальна	КП УЖКХ	1980	5	4	60	3128,5	52	2690			60	3128,5	60	3128,5	60	3128,5
672	3	комунальна	КП УЖКХ	1979	5	4	60	3112,3	47	2452,5			60	3112,3	60	3112,3	60	3112,3
673	Деповская, 31	комунальна	КП УЖКХ	1963	2	2	16	630,3	16	630,3								
674	33	комунальна	КП УЖКХ	1963	2	2	16	621,2	14	554,5								

№ з/п	Адреса будинку	Форма власності	Балансоутримувач	Рік забудови	Етажність	Кількість під'їздів	Кількість квартир всього	загальна площа квартир, кв. м.	Кількість приватизованих квартир	Загальна площа приватизованих квартир, кв.м	Площа викуплених нежитлових приміщень, кв.м	Площа нежитлових приміщень, що здається в оренду, кв. м.	Обладнання квартир будинку					
													Водопроводом		Каналізацією		Центральним опаленням	
													Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м	Кількість	Загальна площа, кв. м
675	Чкалова, 31	комунальна	КП УЖКХ	1954	1	1	2	88	1	39,8								
676	32	комунальна	КП УЖКХ	1965	2	2	16	6288	12	472,1								
677	33	комунальна	КП УЖКХ	1965	1	3	3	95	1	25,4								
678	34	комунальна	КП УЖКХ	1954	2	2	16	635,7	12	444,4								
679	Шоссейная, 2	комунальна	КП УЖКХ	1967	2	2	16	610,8	6	240,4								
680	4	комунальна	КП УЖКХ	1966	2	2	16	612,3	11	423,4								
681	6	комунальна	КП УЖКХ	1935	1	2	5	185,9										
682	8	комунальна	КП УЖКХ	1938	1	3	3	152,4	1	49,3								
683	9	комунальна	КП УЖКХ	1959	2	1	8	420,2	6	294,6								
684	10	комунальна	КП УЖКХ	1935	1	2	3	143,8	2	93,8								
685	11	комунальна	КП УЖКХ	1958	2	2	12	672,1	9	473,4								
686	19	комунальна	КП УЖКХ	1959	1	2	2	84,6										
687	пер.Мостовой 1	комунальна	КП УЖКХ	1936	1	3	3	127										
688	пер.Железнодоро.2	комунальна	КП УЖКХ	1935	1	3	4	172,27	2	80,9								
689	4	комунальна	КП УЖКХ	1941	1	2	2	64,4	1	30,8								
690	5	комунальна	КП УЖКХ	1980	1	3	6	212,2	1	34,6								
691	8	комунальна	КП УЖКХ	1955	2	1	4	187,9	1	47,5								
ВСЬОГО:						2304	36431	1774058	25713	1Е+06	8521	13781,7	35137	1762980	36232	1751363	34181	1712011

2.7. Промисловість

Основні підприємства Павлограда:

- Павлоградський хімічний завод (ПХЗ) займався заправкою стратегічних ракет и виробництвом боєприпасів;
- ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» спеціалізується на видобутку енергетичного вугілля марки ДГ і коксівного вугілля марки Г. Видобуток вугілля в 2010 році склала 15 млн. тонн, - це 20% від загальноукраїнської, в 2012 році - 17 млн. тонн. До складу ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» входять 5 шахтоуправлінь (10 шахт), 23 структурних підрозділи, 57 об'єктів соціальної сфери. ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» входить до складу Донбаської паливно-енергетичної компанії (Донецьк) - компанії, що управляє енергетичними активами групи СКМ.
- Павлоградський механічний завод (ПМЗ), філія Південного машинобудівного заводу (ПМЗ, Дніпропетровськ), що займався проектуванням (КБ «Південне») і виготовленням ракет для військових цілей. Після розпаду Радянського Союзу проводяться спроби мирного використання ракет-носіїв.
- Павлоградський завод технологічного обладнання (ПЗТО) - виробник металообробних верстатів для оборонної промисловості СРСР.
- ЗАТ «Павлоградбуд» - колишній трест «Павлоградпромжیلстрой», головне будівельне підприємство Павлограда. У червні 2013 відкрита ліквідаційна процедура щодо ЗАТ «Павлоградбуд».
- ТОВ «Павлоградспецмаш» - виробництво продукції торгової марки «Будмайстер»: будівельні ліси, підмостки, опалубка, сцени і подіуми.
- Павлоградський завод хімічного машинобудування («Павлоградхіммаш») - найстаріший Павлоградський завод (заснований в 1878 р.)
- ПАТ «Завод "Палмаш"» - колишній завод «Литмаш», виробник ливарного устаткування.

На підприємствах малого та середнього бізнесу зайнято понад 36,0 тис. осіб, які щороку забезпечують обсяг реалізованої продукції (товарів, послуг) понад 10,0 млрд. гривень.

Спостерігається тенденція до росту рівня середньомісячної заробітної плати, яка у 2015 році становитиме 3265 гривень при середньообліковій чисельності штатних працівників 87 тис. осіб. Незначно зменшується кількість зареєстрованих безробітних, яка налічує близько 3 тис. осіб.

2.8. Транспорт

В місті Павлоград перевезення пасажирів на автобусних маршрутах загального використання виконує 5 перевізників:

№ з/п	Назва автоперевізника	П.І.Б. керівника	Маршрути	Кількість автобусів на маршруті
1.	ТОВ «Павлоградське АТП»	Безкровний Олександр Григорович	1,1б,3,3а,4,4а,5а,6,7,14,16,17	30
2.	ТОВ «Автодрайв»	Метелиця Володимир Іванович	2,2а,11,15	15
3.	ТОВ АТП «Кортеж»	Дроздов Валерій Миколайович	1а,8,8а,8б,12	18
4.	ТОВ АТП «Совтур»	Зінченко Василь Іванович	5,13,13а	13
5.	ПП Скориченко А.В.	Скориченко Олександр Васильович	10,18	2

Характеристика маршрутних таксі

Найменування	Модель	Кількість
Автобуси великої, середньої та малої місткості	Автобуси великої місткості Богдан А144,	9
	Автобуси середньої та малої місткості Богдан А091, А 092	53
	Богдан А093	3
	ПАЗ	2
	РУТА	3
	Еталон	9
	I-VAN	8

Графік виїзду маршрутів

Номер маршруту	Найменування (від початку руху до кінцевої зупинки)	Протяжність маршруту, км	Кількість маршрутних таксі на кожному маршруті	Кількість виїздів кожної машини в день	Середня кількість перевезених пасажирів/місяць
1	Вул. Ст. Фронту - з-д Палмаш	10,9	14	20	85320
1а	Залізничний вокзал – з-д Палмаш	12,5	2	22	240
1б	Вул. Ст. Фронту - Будбаза	12,5	1	18	9330
2	Автостанція – сел. Південне	6,5	10	24	73500
2а	Сел. Шахтобудівників сел. Південне	8,4	2	21	24060
3	Вул. Ст. Фронту – вул. Калініна	6,3	1	26	15180
3а	Вул. Ст. Фронту – вул. Калініна, дачі»	8,3	1	8	
4	Вул. Ст. Фронту – сел. Соснівка	10,6	2	12	13950
4а	Вул. Ст. Фронту – сел. Соснівка, шк. № 14	5,0	1	2	1350
5	Сел. Шахтобудівників - сел. Рельсозварників	6,7	3	16	26880
5а	Сел. Шахтобудівників -	6,2	5	27	37260

Номер маршруту	Найменування (від початку руху до кінцевої зупинки)	Протяжність маршруту, км	Кількість маршрутних таксі на кожному маршруті	Кількість виїздів кожної машини в день	Середня кількість перевезених пасажирів/місяць
	Залізничний вокзал				
6	Сел. Шахтобудівників – сел. Хіммаш	6,0	1	26	10830
7	Вул. Красіна- вул. Прибера	6,0	1	26	16410
8	Вул. Ст. Фронту -Медучилище	11,2	11	22	109260
8а	Залізничний вокзал – Медучилище	13,0	2	22	31470
8б	сел. Шахтобудівників - Медучилище	12,5	1	26	16860
10	Вул. Ст. Фронту – вул. Луганська	6,3	1	22	13560
11	Сел. Шахтобудівників – дачі	14,8	1	14	8400
12	Сел. Шахтобудівників – 3-д Палмаш	12,5	2	28	16530
13	Вул. Ст. Фронту вул. Комарова	11,5	9	24	85920
13а	Залізничний вокзал – вул. Комарова	11,6	1	28	9870
14	Вул. Ст. Фронта – вул. Поштова	11,9	1	16	10770
15	3-д Палмаш - сел. Південне	14,9	2	18	14790
16	3-д Палмаш - сел. Хіммаш	12,2	2	18	14310
17	Вул. Шевченка вул. Куйбишева	7,0	1	9	2610
18	Вул. Шевченка – вул. Плеханова	5,5	1	16	6150

Довідка про споживання дизельного палива на потреби громадського приватного транспорту за 2010÷2014 рр.*

№ з/п	Назва автоперевізника	2010	2011	2012	2013	2014
1.	ТОВ АТП «Кортеж», тон	190,3	252,0	260,8	245,2	198,3
2.	ТОВ АТП «Совтур», тон	-	-	-	-	189
Всього:		190,3	252,0	260,8	245,2	387,3

*- тільки ті дані, які надані приватними перевізниками.

Характеристика міського автотранспорту, що заходиться в комунальній власності

Вид транспорту	Тип транспортного засобу*	Кількість одиниць, що знаходяться в експлуатації, шт
		2014 рік
автомобілі медичної допомоги	УАЗ 3962 УАЗ 374194 ГАЗ 3302	3
Автопідйомник	ГАЗ-3309	1
Автопідйомник	ГАЗ-3307	1
Автопідйомник	ГАЗ -5201	1
Легковий автомобіль	ГАЗ-24	1
	ВАЗ 21053	1
Трактор	ЮМЗ 6	1

Довідка про обсяги споживання енергоресурсів на потреби міського та громадського автотранспорту за 2010-2014 рр., що заходиться в комунальній власності

Енергоресурси	Загальне споживання енергоресурсів				
	2010	2011	2012	2013	2014
Міський автопарк					
Бензин, тонн	6,7	13,1	12,3	12,1	6,0
Дизельне пальне, тонн	0,8	1,5	0,4	0,3	4,8
Громадський автопарк					
Бензин, тонн	20,255	20,425	19,410	15,580	11,540

Довідка про витрати на оплату енергоресурсів спожитих на потреби міського комунального автотранспорту за 2010-2014 рр.

Енергоресурси	Загальне споживання енергоресурсів				
	2010	2011	2012	2013	2014
Бензин, тис.грн.	55,0	134,8	147,6	125,2	82,7
Дизельне пальне, тис.грн.	6,4	15,8	4,9	2,8	77,9

Транспорт КП "Павлоградтеплоенерго"

Характеристика транспортних засобів транспорту, що заходиться в комунальній власності

Вид транспорту	Кількість одиниць, що знаходяться в експлуатації, шт.				
	2010	2011	2012	2013	2014
Легкові	4	4	4	4	4
Автобуси	2	2	2	2	2
Спеціальні	8	8	8	8	8
Грузові	7	7	6	5	5
Трактори	7	7	7	7	7
Екскаватори	4	5	5	5	4
Всього:	32	33	32	31	30

Довідка про обсяги споживання енергоресурсів на потреби транспорту за 2010-2014 рр. , що заходиться в комунальній власності

Енергоресурси	Загальне споживання енергоресурсів				
	2010	2011	2012	2013	2014
Бензин, тон	56,375	43,199	43,377	40,951	37,028
Дизельне пальне, тон	44,993	36,391	40,441	40,961	32,939

Довідка про витрати на оплату енергоресурсів спожитих на потреби транспорту за 2010-2014 рр.

Енергоресурси	Загальне споживання енергоресурсів				
	2010	2011	2012	2013	2014
Бензин, тис.грн	323,0	322,1	392,4	351,7	429,7
Дизельне пальне, тис.грн	247,7	257,4	332,7	332,9	371,6
Всього, тис. грн.	570,7	579,5	725,1	684,6	801,3

3. СТРУКТУРА СПОЖИВАННЯ ПЕР В МІСТІ

3.1. За видами ПЕР

Для складання енергетичного балансу міста був проведений збір статистичної інформації з різних джерел про споживання усіх видів палива на території міста, наведений у таблиці 3.1.

Таблиця 3.1

Споживання ПЕР на території м. Павлоград

Показник	2010	2011	2012	2013	2014
Природний газ, тис.м ³	82848	88816,5	86896,9	79577,1	74181
Електроенергія, МВт·год	266705,7	277867,9	249548,7	246995,7	241270,4
Вугілля кам'яне*, т	373,9	225	240	314,3	260,4
Бензин моторний*, т	83,330	76,724	75,087	68,631	54,568
Газойлі (паливо дизельне), т	236,093	289,891	301,641	286,461	425,039

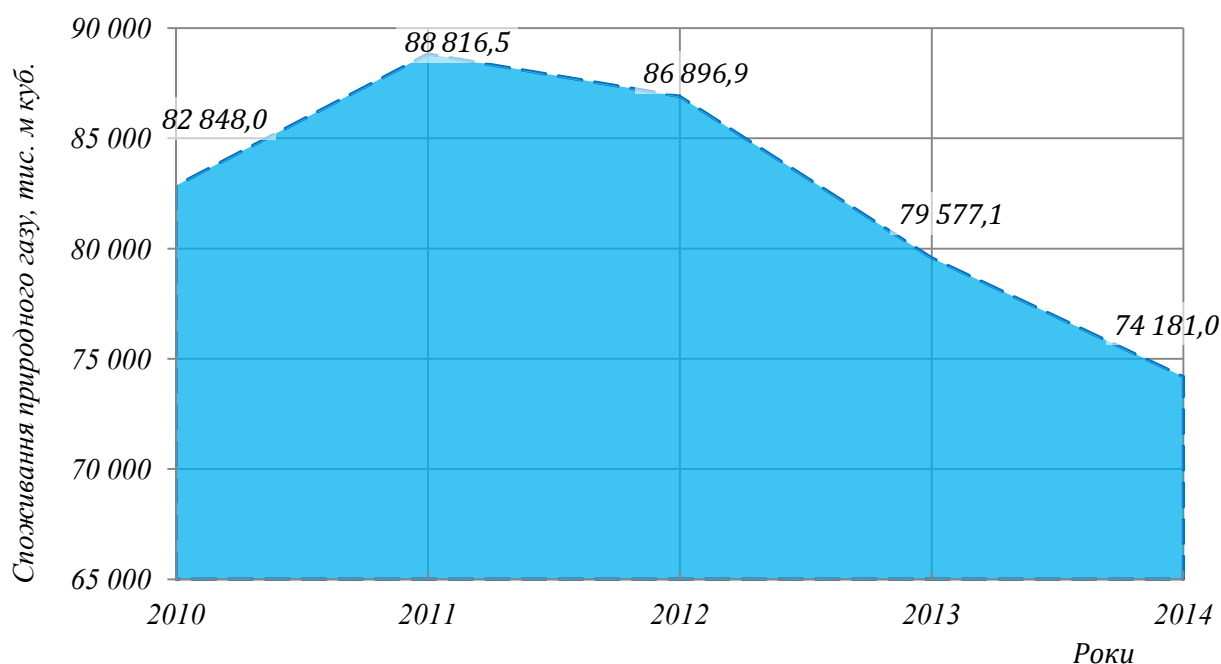
* – споживання тільки бюджетною сферою міста.

Статистична інформація зі споживання природного газу наведена у таблиці 3.2. Динаміка споживання природного газу наведена на мал. 3.1.

Таблиця 3.2

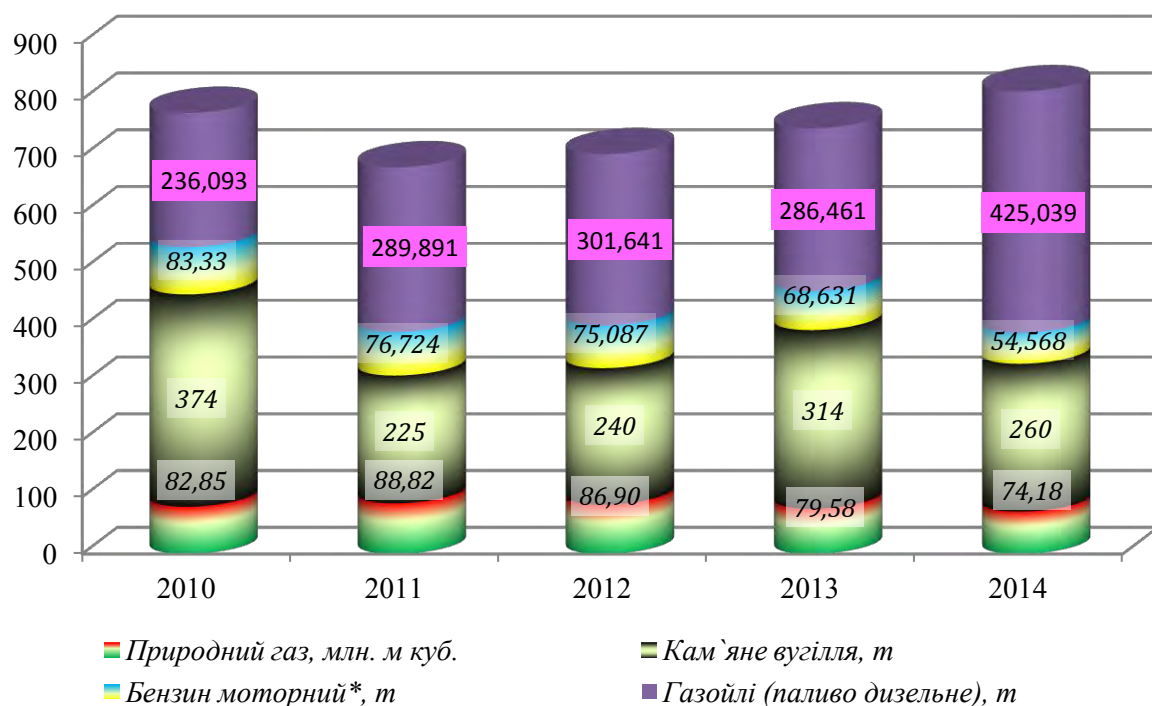
Споживання природного газу, тис. м куб.

Категорія /рік	Од. виміру	2010	2011	2012	2013	2014
Бюджетний сектор	тис. м ³	1494,5	1616,4	1529,9	1478,4	1449,1
Теплопостачальні підприємства	тис. м ³	35962,9	37531,4	38044,6	33517,5	30018,2
Населення	тис. м ³	43266,8	47110,8	43466,9	40140,8	38153,2
Промислові підприємства	тис. м ³	2123,8	2557,9	2113,2	2785,2	3107,8
Інші	тис. м ³	-*	-*	1742,3	1655,2	1452,7
ЗАГАЛОМ	тис. м ³	82848	88816,5	86896,9	79577,1	74181



Мал. 3.1. Динаміка споживання природного газу, тис. м куб.

Сумісна динаміка споживання природного газу і кам'яного вугілля (основних видів палива за обсягом) та інших видів палива наведена на мал. 3.2.



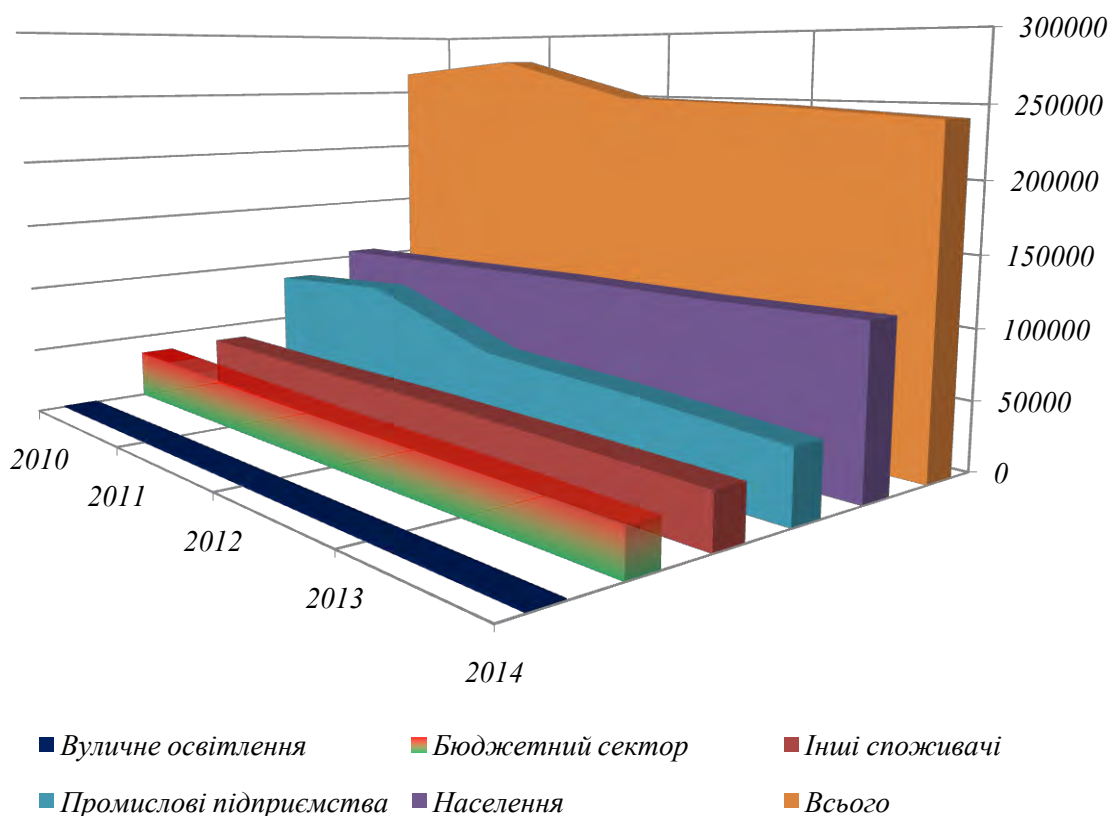
Мал. 3.2. Сумісна динаміка споживання різних видів палива

Статистичні дані про споживання електричної енергії у м. Павлоград сформовані у зведену таблицю 3.3. Динаміка споживання електроенергії наведена на мал. 3.3.

Таблиця 3.3

Споживання електроенергії в територіальній одиниці, МВт·год

Категорія/Рік	2010	2011	2012	2013	2014
Бюджетний сектор	22024,8	22104,8	22244,4	22857,7	20949,4
Населення	105070,3	108717,2	112872,0	115053,7	119559,6
Муніципальне освітлення громадських місць	979,5	1566,3	1447,1	1371,9	1315,3
Промислові підприємства	86532,4	94833,3	62744,4	58039,8	50784,9
Інші (непромислові склади, магазини, офіси, та с/г споживачі)	38020,0	38306,9	39561,1	39199,1	37790,8
Всього:	252627	265528,5	238869	236522,2	230400



Мал. 3.3. Динаміка споживання електроенергії по групах споживачів, МВт·год

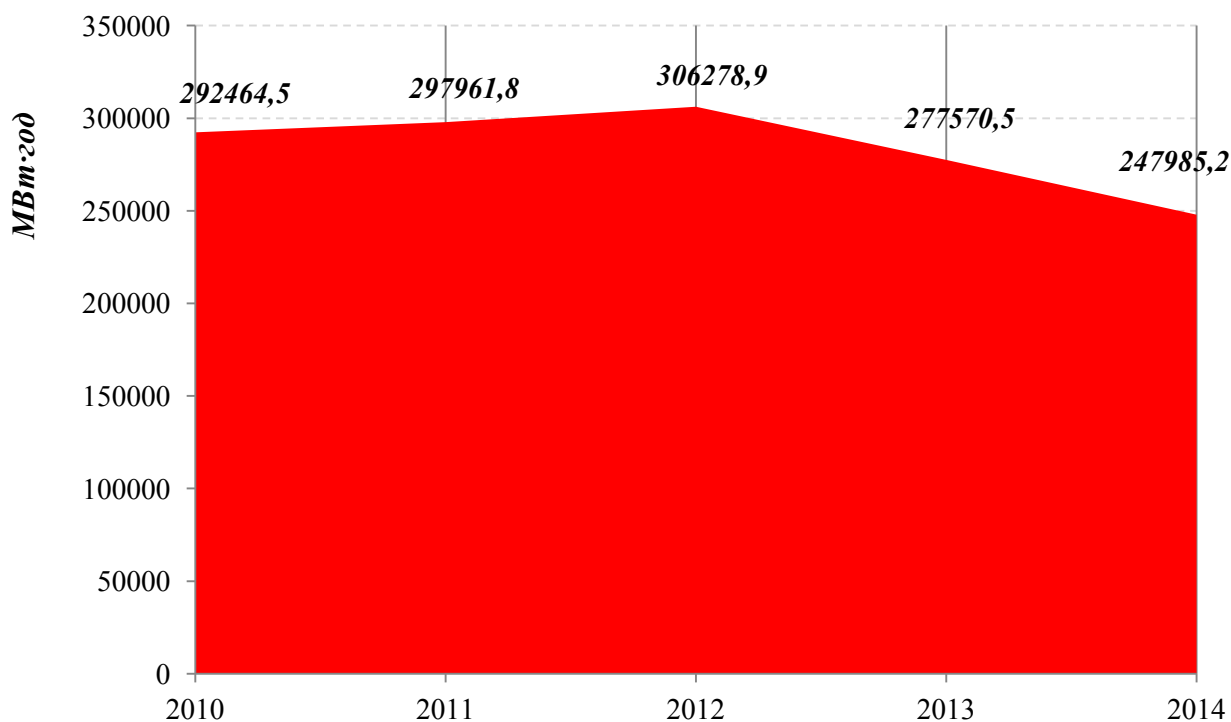
Статистичні дані по споживанню теплової енергії на потреби опалення у місті наведені у таблиці 3.4.

Таблиця 3.4

Реалізація теплової енергії кінцевим споживачам по КП "Павлоградтеплоенерго", МВт·год

Категорія/Рік	2010	2011	2012	2013	2014
Бюджетний сектор	37816,9	39561,4	38325,8	33025,1	28978,0
Населення	185295,4	205651,4	214941,0	197939,3	178516,2
Інші (непромислові та с/г споживачі)	11627,9	9333,9	8144,1	6784,5	6040,6
Фактичні втрати в зовнішніх теплових мережах та ВП	57724,5	43415,1	44868,0	39821,7	34450,5
ЗАГАЛОМ	292464,5	297961,8	306278,9	277570,5	247985,2
Втрати, пов'язані з виробництвом тепла	47086,0	55487,9	50825,3	39131,0	35949,6

Динаміка відпуску теплової енергії споживачам централізованої системи тепlopостачання м. Павлоград з 2010 по 2014 роки наведена на мал. 3.4.



Мал. 3.4. Динаміка виробітку теплової енергії споживачам централізованої системи теплопостачання м. Павлоград

Споживання окремих видів енергетичних матеріалів та продуктів перероблення нафти в м. Павлоград у 2009–2014 роках

Таблиця 3.5

Споживання кам'яного вугілля та рідкого палива в м. Павлоград

Види палива	Одиниці виміру	Роки				
		2010	2011	2012	2013	2014
Вугілля кам'яне*	тонн	373,9	225	240	314,3	260,4
Бензин моторний*	тонн	83,330	76,724	75,087	68,631	54,568
Газойлі (паливо дизельне)	тонн	236,093	289,891	301,641	286,461	425,039

* – споживання вугілля та бензину тільки бюджетною сферою міста.

Діяльність транспорту

Таблиця 3.6

Споживання рідких видів палива муніципальним транспортом в м. Павлоград

	Одиниці виміру	Роки				
		2010	2011	2012	2013	2014
Бензин моторний	тонн	83,330	76,724	75,087	68,631	54,568
Газойлі (паливо дизельне)	тонн	45,793	37,891	40,841	41,261	37,739

3.2. За категоріями споживачів

Для наочного сприйняття обсягів споживання енергоносіїв у різних галузях економіки та для чіткого визначення напрямків економії енергоносіїв складені таблиці споживання енергоносіїв по категоріях за 2010-2014 рр.

Таблиця 3.7

Споживання енергетичних ресурсів по категоріям споживачів в м. Павлоград у 2010 році, МВт·год

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	36103,5	118967,3	2692,6	37816,9					195580,3
Населення	105070,3	409850,604		185295,4					700216,3
Промислові підприємства	86532,4	20118,0		11627,9					156298,3
Інші (непромислові та с/г споживачі)	38020,0								
Муніципальне освітлення громадських місць	979,5								979,5
Муніципальний автопарк					1025,1	545,0			1570,2
Громадський транспорт									0,0
Приватний та комерційний транспорт						2265,0			2265,0
ЗАГАЛОМ	266705,7	548935,9	2692,6	234740,2	1025,1	2810,0	0,0	0,0	1056909,6

Таблиця 3.8

Споживання енергетичних ресурсів по категоріям споживачів в м. Павлоград у 2011 році, МВт·год

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	34444,1	114214,6	1620,3	39561,4					189840,4
Населення	108717,2	446263,4		205651,4					760632,0
Промислові підприємства	94833,3	24230,0531		9333,9					166704,1
Інші (непромислові та с/г споживачі)	38306,9	0,0							
Муніципальне освітлення громадських місць	1566,3								1566,3
Муніципальний автопарк					943,9	451,0			1394,9
Громадський транспорт									0,0
Приватний та комерційний транспорт						2999,3			2999,3
ЗАГАЛОМ	277867,8	584708,0	1620,3	254546,7	943,9	3450,3	0,0	0,0	1123137,0

Таблиця 3.9

**Споживання енергетичних ресурсів по категоріям споживачів
в м. Павлоград у 2012 році, МВт·год**

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	32924,1	110185,5	1728,3	38325,8					183163,7
Населення	112872	411746,1		214941,0					739559,1
Промислові підприємства	62744,4	20017,6		8144,1					146971,3
Інші (непромислові та с/г споживачі)	39561,1	16504,2							
Муніципальне освітлення громадських місць	1447,1								1447,1
Муніципальний автопарк					923,7	486,1			1409,8
Громадський транспорт									0,0
Приватний та комерційний транспорт						3104,1			3104,1
ЗАГАЛОМ	249548,7	558453,3	1728,3	261410,9	923,7	3590,2	0,0	0,0	1075655,1

Таблиця 3.10

**Споживання енергетичних ресурсів по категоріям споживачів
в м. Павлоград у 2013 році, МВт·год**

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	33331,2	92957,1	2263,4	33025,1					161576,8
Населення	115053,7	380239,1		197939,3					693232,1
Промислові підприємства	58039,8	26383,2		6784,5					146085,7
Інші (непромислові та с/г споживачі)	39199,1	15679,1							
Муніципальне освітлення громадських місць	1371,9								1371,9
Муніципальний автопарк					844,3	491,1			1335,4
Громадський транспорт									0,0
Приватний та комерційний транспорт						2918,4			2918,4
ЗАГАЛОМ	246995,7	515258,5	2263,4	237748,9	844,3	3409,5	0,0	0,0	1006520,3

Таблиця 3.11

**Споживання енергетичних ресурсів по категоріям споживачів
в м. Павлоград у 2014 році, МВт·год**

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро- енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	31819,7	84126,8	1875,2	28978,0					146799,8
Населення	119559,6	361411,3		178516,2					659487,1
Промислові підприємства	50784,9	29439,1		6040,6					137816,3
Інші (непромислові та с/г споживачі)	37790,8	13760,9							
Муніципальне освітлення громадських місць	1315,3								1315,3
Муніципальний автопарк					671,3	449,2			1120,5
Громадський транспорт									0,0
Приватний та комерційний транспорт						4609,7			4609,7
ЗАГАЛОМ	241270,3	488738,1	1875,2	213534,8	671,3	5058,9	0,0	0,0	951148,6

4. АНАЛІЗ ПОТОЧНОГО СТАНУ ВИКИДІВ CO₂

4.1. Визначення базового року

В таблицях 4.1-4.5 наведені результати розрахунків викидів CO₂ категоріями споживачів ПЕР м. Павлоград за період 2010-2014рр.

Таблиця 4.1

Викиди CO₂ [т] за 2010 рік

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	32926,4	24031,4	915,5	12668,7	0,0	0,0	0,0	0,0	70541,9
Населення	95824,1	82789,8	0,0	62074,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240687,9
Промислові підприємства	78917,5	4063,8	0,0	3895,3	0,0	0,0	0,0	0,0	121551,0
Інші (непромислові та с/г споживачі)	34674,2	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
Муніципальне освітлення громадських місць	893,3	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	893,3
Муніципальний автопарк		0,0	0,0		255,3	145,5	0,0	0,0	400,8
Громадський транспорт		0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Приватний та комерційний транспорт		0,0	0,0		0,0	604,7	0,0	0,0	604,7
ЗАГАЛОМ	243235,6	110885,1	915,5	78638,0	255,3	750,3	0,0	0,0	434679,6

Таблиця 4.2

Викиди CO₂ [т] за 2011 рік

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	31413,0	23071,3	550,9	13253,1				0,0	68288,3
Населення	99150,1	90145,2	0,0	68893,2			0,0	0,0	258188,5
Промислові підприємства	86488,0	4894,5	0,0	3126,8		0,0	0,0	0,0	129445,2
Інші (непромислові та с/г споживачі)	34935,9	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0		
Муніципальне освітлення громадських місць	1428,5						0,0	0,0	1428,5
Муніципальний автопарк					235,0	120,4	0,0	0,0	355,4
Громадський транспорт					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Приватний та комерційний транспорт					0,0	800,8	0,0	0,0	800,8
ЗАГАЛОМ	253415,4	118111,0	550,9	85273,1	235,0	921,2	0,0	0,0	458506,7

Таблиця 4.3

Викиди CO₂ [т] за 2012 рік

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	30026,8	22257,5	587,6	12839,1				0,0	65711,0
Населення	102939,3	83172,7	0,0	72005,2			0,0	0,0	258117,2
Промислові підприємства	57222,9	4043,5	0,0	2728,3		0,0	0,0	0,0	103408,3
Інші (непромислові та с/г споживачі)	36079,7	3333,8	0,0					0,0	
Муніципальне освітлення громадських місць	1319,8							0,0	1319,8
Муніципальний автопарк					230,0	129,8	0,0	0,0	359,8
Громадський транспорт					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Приватний та комерційний транспорт					0,0	828,8	0,0	0,0	828,8
ЗАГАЛОМ	227588,4	112807,6	587,6	87572,7	230,0	958,6	0,0	0,0	429744,9

Таблиця 4.4

Викиди CO₂ [т] за 2013 рік

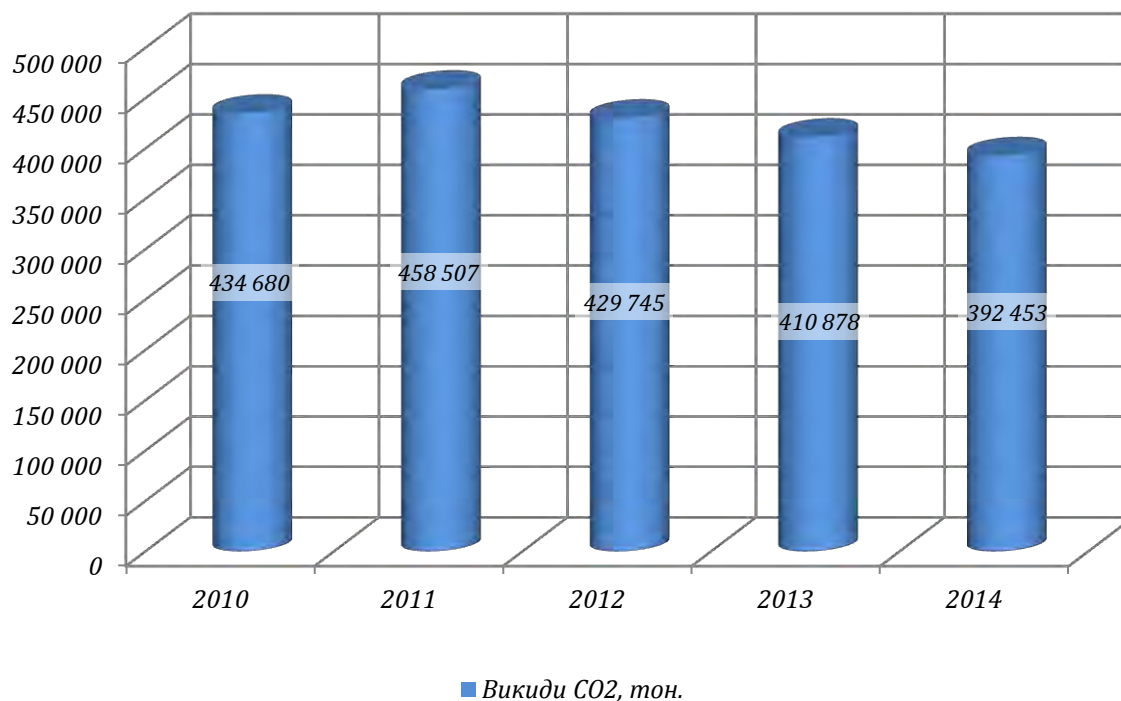
КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	30398,1	18777,3	769,5	11063,4				0,0	61008,3
Населення	104929,0	76808,3	0,0	66309,7			0,0	0,0	248046,9
Промислові підприємства	52932,3	5329,4	0,0	2272,8		0,0	0,0	0,0	99451,3
Інші (непромислові та с/г споживачі)	35749,6	3167,2	0,0					0,0	
Муніципальне освітлення громадських місць	1251,2							0,0	1251,2
Муніципальний автопарк					210,2	131,1	0,0	0,0	341,4
Громадський транспорт					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Приватний та комерційний транспорт					0,0	779,2	0,0	0,0	779,2
ЗАГАЛОМ	225260,1	104082,2	769,5	79645,9	210,2	910,3	0,0	0,0	410878,3

Таблиця 4.5

Викиди CO₂ [т] за 2014 рік

КАТЕГОРІЯ	Вид енергоносія								ВСЬОГО
	Електро-енергія	Природний газ	Вугілля	Теплова енергія	Бензин	Дизель	Зріджений газ	Мазут	
Бюджетний сектор	29019,6	16993,6	637,6	9707,6				0,0	56358,4
Населення	109038,4	73005,1	0,0	59802,9			0,0	0,0	241846,4
Промислові підприємства	46315,8	5946,7	0,0	2023,6		0,0	0,0	0,0	91531,0
Інші (непромислові та с/г споживачі)	34465,2	2779,7	0,0					0,0	
Муніципальне освітлення громадських місць	1199,6							0,0	1199,6
Муніципальний автопарк					167,2	119,9	0,0	0,0	287,1
Громадський транспорт					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Приватний та комерційний транспорт					0,0	1230,8	0,0	0,0	1230,8
ЗАГАЛОМ	220038,5	98725,1	637,6	71534,2	167,2	1350,7	0,0	0,0	392453,2

За даними, що наведені в таблицях, побудована діаграма викидів CO₂ за період 2010÷2014 рр., що наведена на мал. 4.1.



Мал. 4.1. Діаграма викидів CO₂ за період 2010÷2014 рр.

Базовий рік. Базовий рік – це рік, з яким порівнюватимуться зменшення викидів у 2020 році. ЄС прийняв на себе зобов'язання зменшити викиди до 2020 року на 20% у порівнянні з 1990 роком, який є також базовим роком для Кіотського протоколу. Для того,

щоби мати змогу порівняти зменшення викидів ЄС та підписантів Угоди, необхідно визначити спільний базовий рік, отже 1990 рік рекомендується як базовий для базового кадастру викидів. Однак, якщо місцеві органи влади не мають даних, щоб створити кадастр на 1990 рік, вони можуть взяти найближчий послідовний рік, на який можна зібрати найточніші та найнадійніші дані.

Провівши аналіз споживання ПЕР в місті з 2010 по 2014 роки включно, враховуючи надану інформацію та її достовірність щодо споживання енергоносіїв у всіх галузях економіки, стабільну роботу підприємств, **базовим роком для м. Павлоград обрано 2014 рік.**

4.2. Базова структура енергоспоживання та викидів CO₂

Розрахунок базової структури енергоспоживання та викидів CO₂ було виконано відповідно до вимог, представлених у відповідних методичних рекомендаціях. Під час формування даних було зроблено повний зріз інформації за базовий 2014 рік з різних джерел з метою отримання достовірної інформації про споживання усіх видів енергетичних ресурсів та викидів вуглекислого газу в атмосферу. Зведені таблиці розрахунків споживання ПЕР та викидів CO₂ за 2014 рік наведені в таблицях 4.6÷4.7.

Таблиця 4.7

Викиди CO₂ (тон) за 2014рік

Категорія	Викиди CO ₂ [т] / еквівалентів CO ₂ [т]															
	Електро-енергія	Тепло-енергія/холод	Викопне паливо							Енергія з відновлювальних джерел					Загалом	
			Природний газ	Зріджений газ	Паливо комунально-побутового призначення (мазут)	Дизель	Бензин	Лігніт	Вугілля	Інші види вичопного палива	Рослинні масла	Біопаливо	Інші види біомаси	Теплова сонячна енергія		Геотермальна енергія
БУДІВЛІ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОМИСЛОВІ ПІДПРИЄМСТВА																
Муниципальні будівлі, обладнання/об'єкти	29019,6	9707,6	16993,6						637,6							56358,4
Житлові будівлі	109038,4	59802,9	73005,1													241846,4
Промислові підприємства (крім тих, що є учасниками схеми торгівлі викидами ЄС)	46315,8	2023,6	5946,7													91531,0
Третинні (не муниципальні) будівлі, обладнання/об'єкти	34465,2		2779,7													
Муниципальне громадське освітлення	1199,6															1199,6
Проміжна сума викидів будівлями, обладнанням /об'єктами та промисловими підприємствами	220038,5	71534,2	98725,1						637,6							390935,4
ТРАНСПОРТ:																
Муниципальний автопарк						119,9	167,2									287,1
Громадський транспорт																
Приватний та комерційний транспорт						1230,8										1230,8
Проміжна сума викидів транспортом						1350,7	167,2									1517,9
Всього	220038,5	71534,2	98725,1			1351	167		637,6							392453,2
Відповідний коефіцієнт викидів CO₂ [т/МВт·год]	0,912	0,335	0,202	0,227	0,279	0,267	0,249		0,34							

4.3. Базовий кадастр енергоспоживання та викидів CO₂

Згідно з Угодою мерів, План Дій Сталого Енергетичного Розвитку впроваджується у тих сферах діяльності, що відповідають повноваженням муніципалітету.

Таким чином, потрібно виділити ті сфери, на які місцевий муніципалітет має прямий (через власність) або опосередкований (через поставку ПЕР з власних, комунальних підприємств іншим групам споживачів) вплив. Крім того, в межах однієї групи споживачів одні види ПЕР фактично піддаються впливу, а на інші види ПЕР муніципалітет не може впливати.

В таблиці 4.8 визначені групи споживачів ПЕР та окремі види ПЕР, які належать прямо або опосередковано до сфер діяльності, що відповідають повноваженням муніципалітету.

Таблиця 4.8

Групи споживачів ПЕР	Споживання ПЕР, МВт·год						
	Електро-енергія	Тепло-енергія/холод	Природний газ	Зріджений газ	Дизель	Бензин	Вугілля
Муніципальні будівлі, обладнання/об'єкти							
Третинні (не муніципальні) будівлі, обладнання/об'єкти							
Житлові будівлі							
Муніципальне громадське освітлення							
Муніципальний автопарк							
Громадський транспорт							
Приватний та комерційний транспорт							

Використовуючи загальну структуру енергоспоживання та викидів CO₂ та дані таблиці 4.8, був розроблений базовий кадастр енергоспоживання та викидів CO₂, що наведений в таблицях 4.9 та 4.10 відповідно.

Таблиця 4.9

Категорія	ЗАГАЛЬНЕ СПОЖИВАННЯ ЕНЕРГІЇ [МВт·год.]															
	Електро- енергія	Тепло- енергія/ холод	Викопне паливо								Енергія з відновлювальних джерел				Загалом	
			Природ- ний газ	Зрідже- ний газ	Паливо комунально- побутового призначення (мазут)	Дизель	Бензин	Лігніт	Вугілля	Інші види вико- ного палива	Рос- линні масла	Біо- паливо	Інші види біомаси	Теплова сонячна енергія		Гео- термаль- на енергія
БУДІВЛІ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОМИСЛОВІ ПІДПРИЄМСТВА																
Муніципальні будівлі, обладнання/об'єкти	31819,7	28978,0	84126,8						1875,2							146799,8
Житлові будівлі		178516,2														178516,2
Гретинні (не муніципальні) будівлі, обладнання/об'єкти																
Муніципальне громадське освітлення	1315,3															1315
ТРАНСПОРТ:																
Муніципальний автопарк							449,2	671,3								1120,5
Громадський транспорт																
Приватний та комерційний транспорт							4609,7									4609,7
Всього:	33135,0	207494,2	84126,8				5058,9	671,3		1875,2						332361,4

Таблиця 4.10

Категорія	Викиди CO ₂ [т] / еквівалентів CO ₂ [т]															
	Електро-енергія	Тепло-енергія/холод	Викопне паливо							Енергія з відновлювальних джерел					Загалом	
			Природний газ	Зріджений газ	Паливо комунально-побутового призначення (мазут)	Дизель	Бензин	Лігніт	Вугілля	Інші види викопного палива	Рослинні масла	Біопаливо	Інші види біомаси	Теплова сонячна енергія		Геотермальна енергія
БУДІВЛІ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОМИСЛОВІ ПІДПРИЄМСТВА																
Муніципальні будівлі, обладнання/об'єкти	29019,6	9707,6	16993,6						637,6							56358,4
Житлові будівлі		59802,9														59802,9
Третинні (не муніципальні) будівлі, обладнання/об'єкти																
Муніципальне громадське освітлення	1199,6															1199,6
ТРАНСПОРТ:		25059,7														25059,7
Муніципальний автопарк							119,9	167,2								287,1
Громадський транспорт																
Приватний та комерційний транспорт							1230,8									1230,8
Всього:	30219,1	69510,6	16993,6				1350,7	167,2		637,6						118878,7

5. ЦІЛЬОВІ ПОКАЗНИКИ ЕНЕРГОСПОЖИВАННЯ ТА ВИКИДІВ CO₂ НА 2020 РІК.

Таким чином, на підставі даних Розділу 4, базовий рівень енергоспоживання за 2014 рік, на який має вплив місцевий муніципалітет, становить **332 361,4 МВт·год**.

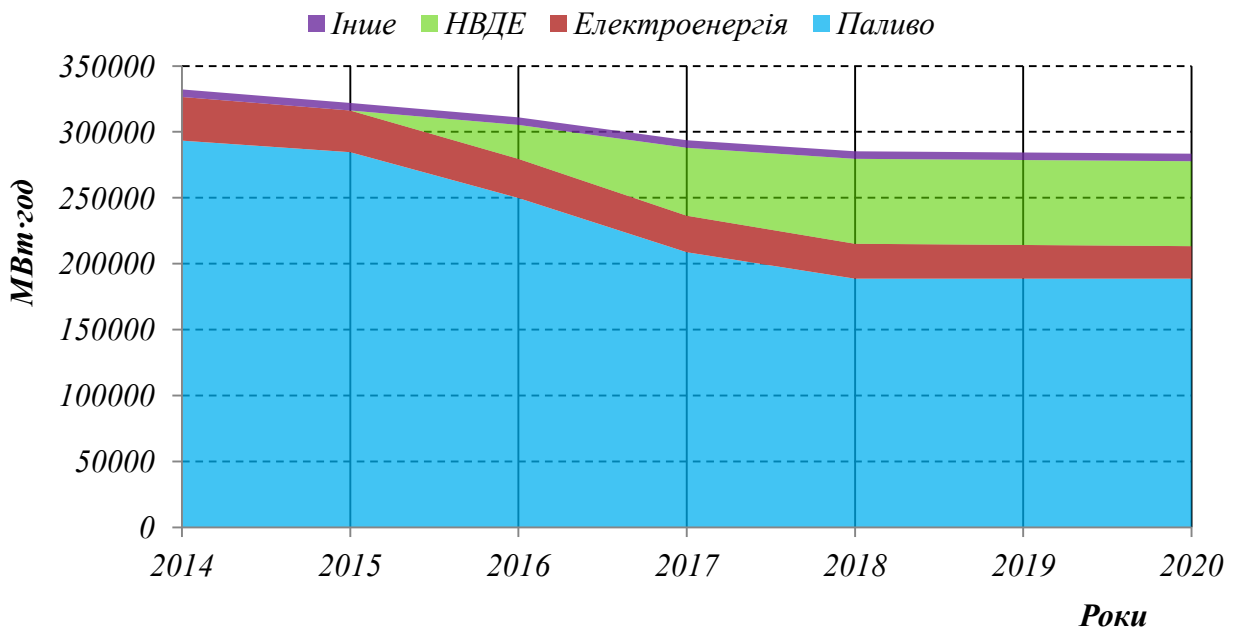
Базовий рівень викидів CO₂ за 2014 рік сферами діяльності міста, що піддаються впливу з боку місцевого муніципалітету, становить **118 878,7 тон**.

В таблиці 5.1. наведені пропонувані до впровадження заходи з підвищення енергоефективності (ЗПЕ) та їх основні показники.

Таблиця 5.1

ЗПЕ №	Найменування ЗПЕ	Економія енергоресурсів		Річна економія витрат тис. грн.	Витрати на впровадження тис. грн.	Проста окупність років	Зниження викидів CO ₂ тон
		Паливо	Електроенергія				
		МВт·год	МВт·год				
1.	Впровадження енергетичного менеджменту	14200	774	7421	3710	0,5	3576
	- КП "Павлоградтеплоенерго"	14200	559	7057	3528	0,5	3380
	- КП "ППУВКХ"	-	215	364	182	0,5	196
2.	Реконструкція котелень з заміною котлів НІСТУ-5 та «Універсал-3» КП "Павлоградтеплоенерго"	2140	-	922	9450	10,3	432
3.	Модернізація теплових введень будівель КП "Павлоградтеплоенерго"	23948	-	10307	93548	9,1	4837,5
4.	Модернізація ВНС-4 КП "ППУВКХ"	-	170	287	900	3,1	155
5.	Заміна нагнітача повітря на очисних спорудах КП "ППУВКХ"	-	890	1500	3000	2,0	812
6.	Модернізація насосного обладнання КНС КП "ППУВКХ"	-	140	236	1300	5,5	127,7
7.	Впровадження енергоефективних джерел світла	-	427,5	295	1500	5,0	390
8.	Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах	64435	-	27890	260000	9,3	-
9.	Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в котельні ПМЗ КП «Павлоград-теплоенерго»	-	6070	47016	336500	7,2	-
ВСЬОГО:		104723,0	8471,5	95579	709908	7,4	10330,2

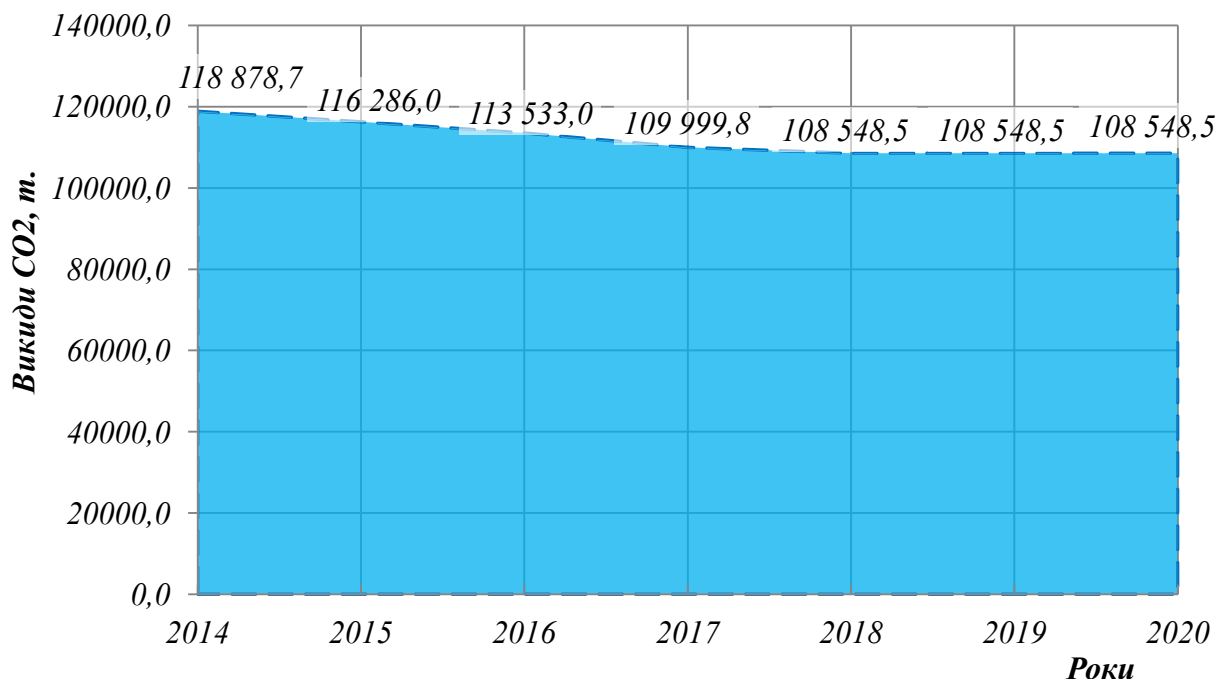
Графік, що ілюструє прогнозовану динаміку енергоспоживання міста при впровадженні наведених ЗПЕ (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр., наведений на мал. 5.1.



Мал. 5.1. Динаміка енергоспоживання міста (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр.

Таким чином, у порівнянні з базовим 2014 роком, енергоспоживання міста за умови впровадження запропонованих ЗПЕ знизиться на **113 194,5 МВт·год**, або на **34,1%**.

Графік, що ілюструє динаміку фактичних обсягів викидів CO₂ міста (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр., наведений на мал. 5.2.



Мал. 5.2. Динаміка фактичних обсягів викидів CO₂ міста (за визначеними статтями кадастру) за період 2014÷2020 рр.

Таким чином, у порівнянні з базовим 2014 роком, фактичні обсяги викидів CO₂ міста за умови впровадження запропонованих ЗПЕ скоротяться на **10 330,2 тон**, або на **8,7%**.

Збільшення частки генерації енергії з альтернативних джерел збільшиться з 0% до **22,7%**.

6. ЗАХОДИ З ПІДВИЩЕННЯ ЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ (ЗПЕ)

6.1. ЗПЕ №1 Впровадження енергетичного менеджменту

Опис заходу

Підприємству можуть бути запропоновані десятки технічних проектів, що дозволяють знизити енергоспоживання. Однак усі вони будуть малорезультативними, якщо на цьому підприємстві не організована система керування витратами енергоресурсів – енергетичний менеджмент.

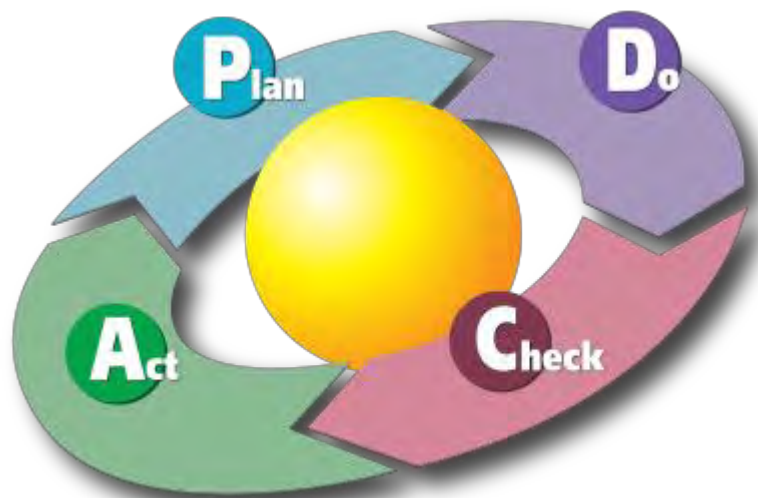
Енергетичний менеджмент – це система управління, спрямована на забезпечення раціонального використання паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР), яка базується на проведенні типових енерготехнологічних вимірювань, перевірок, аналізу використання енергії та впровадженні енергозберігаючих заходів.

Енергетичний менеджмент (ЕМ) – важлива складова системи управління міським енергопостачанням, яка націлена, зокрема, на мінімізацію фінансових витрат на теплопостачання при забезпеченні необхідного рівня комфортності теплового режиму будинків, надійності теплопостачання та дотриманні екологічних вимог.

Система енергетичного менеджменту – частина загальної системи управління підприємством чи муніципалітетом, яка включає в себе організаційну структуру, функції управління, обов'язки та відповідальність, процедури, процеси, ресурси для формування, впровадження, досягнення цілей політики енергозбереження.

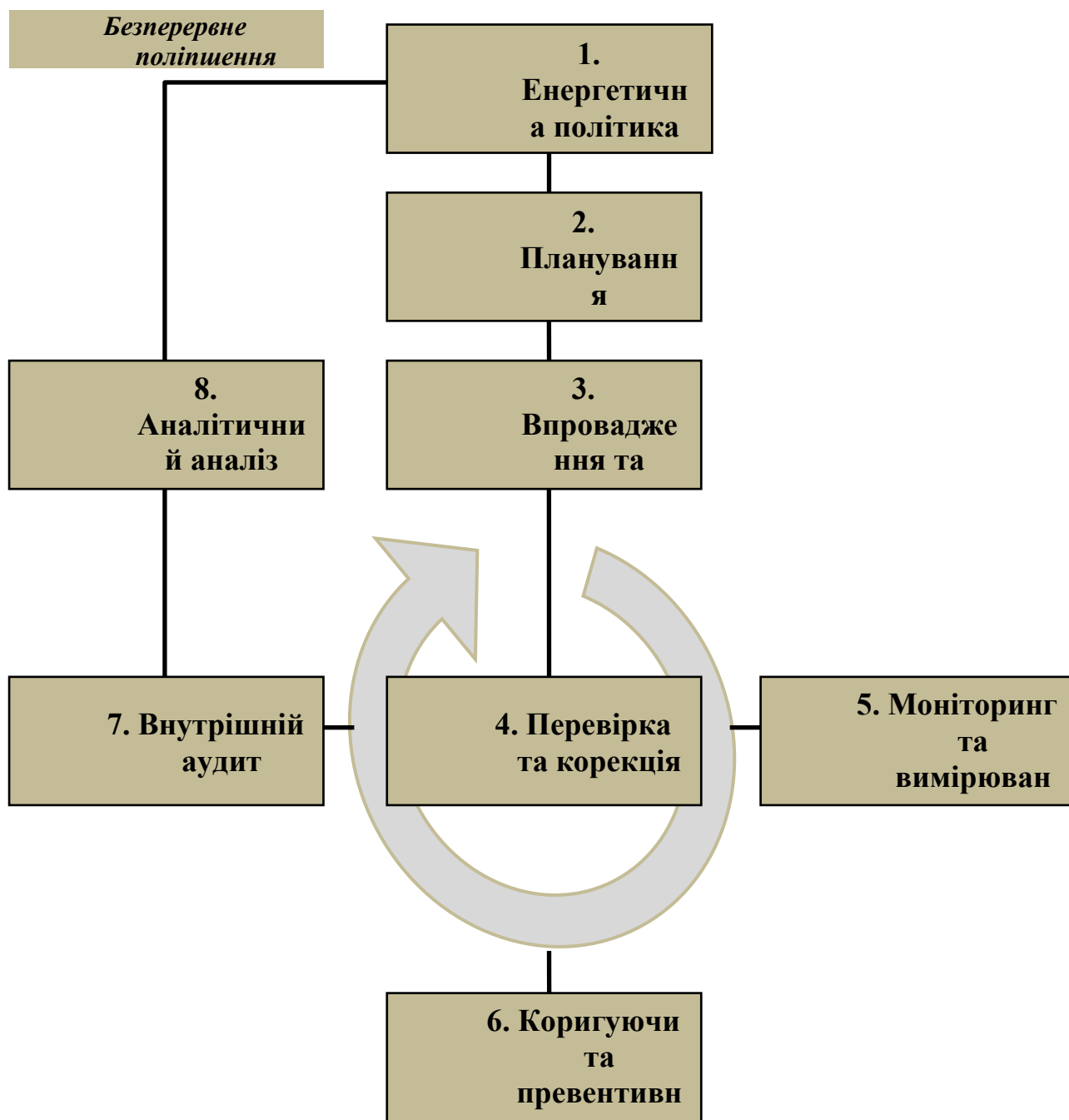
Система енергоменеджменту заснована на принципі Циклу Демінга (див. мал. 6.1) PDCA — Плануй (**Plan**) - Дій (**Do**) - Перевірйай (**Check**) - Вдосконалюй (**Act**):

- **плануй** — передбачає провести енергетичний аналіз і визначити базовий рівень енергетичної ефективності, індикаторів (показників) енергоефективності (ІЕЕ), постановку цілей, задач і розроблення планів заходів, необхідних для досягнення результатів, які підвищать рівень енергетичної ефективності відповідно до енергетичної політики організації;
- **виконуй** — передбачає впровадити плани заходів у сфері енергетичного менеджменту;
- **перевірйай** — передбачає здійснити моніторинг та вимірювання ключових характеристик діяльності, що визначають рівень досяжної енергоефективності, щодо енергетичної політики, цілей і задокументованих результатів;
- **дій** — передбачає вжити заходів щодо постійного підвищення рівня досяжної енергоефективності.



Мал. 6.1. Цикл Демінга — модель безперервного поліпшення процесів – PDCA

Загальні вимоги до структури функціонування системи ЕМ наведено в стандарті ISO 50001:2011 «Системи енергетичного менеджменту. Вимоги з посібником по застосуванню». Структурна схема системи енергетичного менеджменту у відповідності до ISO 50001:2011 зображена на мал. 6.2.



Мал. 6.2. Структурна схема системи енергетичного менеджменту

Основою енергетичного менеджменту, є постійне функціонування циклу, що включає послідовність наступних процедур:

- вимірювання енергоспоживання,
- аналіз енергоспоживання;
- розробка енергозберігаючих заходів;
- впровадження енергозберігаючих заходів.

Як будь-яка інша система, енергетичний менеджмент являє собою сукупність його складових елементів і взаємозв'язок між ними. Складовими елементами енергоменеджменту є:

- Навчений персонал;
- Сучасний автоматизований облік енергоресурсів;
- Аналіз енергоспоживання й прийняття управлінських рішень.

ОБОВ'ЯЗКОВА УМОВА – НЕОБХІДНА НАЯВНІСТЬ УСІХ ТРЬОХ СКЛАДОВИХ ЕЛЕМЕНТІВ ЕНЕРГЕТИЧНОГО МЕНЕДЖМЕНТУ

У випадку відсутності хоча б одного елемента енергетичний менеджмент не буде являти собою систему енергозбереження, що зведе до мінімуму ефект енергозберігаючої політики на підприємстві.

Навчений персонал – найбільш важлива складова енергетичного менеджменту і являє собою спеціальну штатну структуру, состав якої може коливатися від одного до декількох фахівців-енергоменеджерів, залежно від величини підприємства, номенклатури споживаних енергоресурсів і т.д. Енергоменеджер(и) у своїй роботі керуються спеціальними нормативними документами, які регламентують їхню діяльність на підприємстві.

Призначення енергоменеджерами непідготовлених людей без чітких функцій, крім дискредитації енергозбереження й додаткового хаосу й бюрократії, підприємству нічого не принесе.

Енергоменеджери покликані бути не сторонніми реєстраторами неефективного використання енергоносіїв (для цього існують спеціальні державні структури), а організаторами впровадження енергоефективних організаційних і технічних заходів. У цьому змісті вони повинні розвантажити інженерно-технічний персонал, що займається енергозабезпеченням виробництва й експлуатацією енергоустаткування.

Облік енергоресурсів – це комплекс сучасних автоматизованих засобів обліку ПЕР, за допомогою яких енергоменеджери підприємства можуть здійснювати оперативний контроль витрат тих або інших енергоресурсів і їх параметри.

Чим вище рівень організації обліку ПЕР, тем вище якість роботи з керування витратами енергоресурсів. Засоби обліку витрат ТЭР повинні виконувати наступні функції:

- Забезпечувати облік усіх вхідних і вихідних енергетичних і матеріальних потоків по підприємству і його підрозділам.
- Забезпечувати автоматичний контроль енергоспоживання установками великої одиничної потужності й безперервного технологічного процесу.
- Забезпечувати можливість подальшого розвитку й наступної сумісності із системами програм фінансового менеджменту для оперативного керування вартістю продукції (послуг).
- Забезпечувати для оперативного експлуатаційного персоналу сталість доступу до інформації, як у табличному виді, так і у вигляді діаграм і графіків. Система повинна сповіщати персонал про відхилення енергоспоживання від заданих величин і допомагати реагувати на причини зростання витрат енергії.
- Автоматично виводити матеріальні й енергетичні баланси підприємства і його підрозділів, обчислювати питомі витрати й будувати графіки основних тенденцій.

Аналіз енергоспоживання та прийняття управлінських рішень.

Енергоменеджери підприємства використовують певні методики для обробки й аналізу даних про енергоспоживання. На підставі проведеного аналізу енергоменеджери ухвалюють рішення, пов'язані з підтримкою оптимального рівня витрат ПЕР. Після цього дані рішення оперативно впроваджуються.

Є дві основні методики контролю й аналізу енергоспоживання – методика питомого нормування (як правило, застосовується на вітчизняних підприємствах) і методика Контролю й Нормалізації (застосовується за кордоном).

Найбільш ефективною методикою аналізу енергоспоживання на сьогоднішній день є метод Контролю й Нормалізації енергоспоживання (КіН).

Функціонування енергетичного менеджменту на підприємстві

Функціонування енергетичного менеджменту здійснюється за циклом Демінгу. Початок Зміст першого циклу енергетичного менеджменту наступний:

Енергетичний аудит

Початок функціонуванню енергетичного менеджменту на підприємстві покликаний забезпечити енергетичний аудит, який повинен бути виконаний енергосервісною фірмою. У завдання енергоаудиту входить:

- Вимірювання потоків усіх видів енергії.
- Складання енергетичних балансів по видах енергії.
- Установлення залежностей витрат енергії від змінних факторів.
- Розробка енергоефективних заходів.

Енергоаудит дозволяє визначити реально досяжні оптимальні рівні енергоспоживання при існуючій техніці й технології.

Енергоаудит надає цінну інформацію для прийняття ефективних управлінських рішень щодо зниження енерговитрат підприємства.

Моніторинг енергоспоживання

Моніторинг енергоспоживання здійснюється за допомогою системи обліку ПЕР.

Використовуючи автоматизовану систему контролю й обліку енергоресурсів (АСКОЕ), енергоменеджери постійно відслідковують величину споживання всіх енергоресурсів, споживаних підприємством на технологічні й господарсько-побутові потреби. Моніторинг споживання енергії ведеться як по підприємству у цілому, так і по окремих підрозділах, особливо енергоємному устаткуванню. У процесі моніторингу відбувається накопичення інформації про енергоспоживання підприємства. На підставі даної інформації енергоменеджери мають можливість:

- формувати енергетичні баланси різного профілю за будь-який період, що цікавить,
- визначати базові залежності енергоспоживання від визначальних факторів,
- проводити аналіз ефективності використання енергії.

Реєстрація базових ліній енергоспоживання

Маючи накопичену статистичну інформацію щодо витрат енергоресурсів і значень факторів, які визначають дані витрати енергії, слід визначити базові, при сьогоднішньому рівні техніки й технології виробництва, залежності енергоспоживання від визначальних факторів – випуску продукції, кількості градусодіб, т.д.

Аналіз фактичного енергоспоживання

Інформація про енергоспоживання повинна бути *задокументована* у вигляді відомості із вказівкою відхилень від базових значень і графіків. Приклад такої відомості представлений нижче.

Відомість моніторингу енергоспоживання

Доба	Кількість градусодіб	Значення витрат ПЕР				Відхилення Qфакт - Qбаз (+/-)	Тариф, грн./од. ПЕР	Вартість ПЕР, грн.
		Фактична витрата Qфакт	Од. вим.	Базова витрата Qбаз	Од. вим.			
01.01.14								
02.01.14								
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
31.01.14								
РАЗОМ								

У випадку відхилення значення енергоспоживання від оптимального в більшу сторону, енергоменеджер повинен розібратися із причиною відхилення й дати відповідні вказівки для приведення енергоспоживання до нормативного значення. У складних випадках для цих цілей може бути використана допомога консультантів сторонніх організацій.

Випадки зменшення витрати енергії аналізуються з тою же старанністю, оскільки вони можуть бути наслідком помилок системи обліку або вигідного енергетичного режиму в рамках існуючої технології. Якщо зменшення витрати не помилка обліку, режим зниженої витрати енергії вводиться як стандартний для всіх змін експлуатаційного персоналу.

Це є **корируючи тп превентивні дії**, які передбачені стандартом

Розробка енергоефективних заходів

Заходи можуть розроблятися як самими енергоменеджерами підприємства, так і із залученням фахівців сторонніх організацій. Після ухвалення рішення про впровадження енергоефективних заходів готується бізнес-план для керівництва підприємства або інвестора. Бізнес-план повинен також містити розгорнутий економічний аналіз вигоди пропонованого заходу із вказівкою показників внутрішньої норми рентабельності IRR і дисконтованого доходу NPV.

Після рішення всіх питань із технікою й економікою необхідно виконати правильну закупівлю встаткування не тільки за ціновими показниками, хоча й це немаловажне, але й за якістю з урахуванням можливих експлуатаційних і ремонтних витрат у процесі експлуатації. Потім слід вибрати виконавців, оцінивши попередній досвід їх роботи на інших об'єктах, відгуки й перевірку на місцях результатів роботи.

Впровадження енергоефективних заходів

На даному етапі складаються сіткові графіки впровадження проекту, укладають контракти з виконавцями й проводяться роботи з монтажу, пуску й налагодженню енергоефективного встаткування «під ключ».

Передачею в постійну експлуатацію нового обладнання, або технології, цикл енергетичного менеджменту замикається.

Далі система енергетичного менеджменту робить наступний цикл.

Згідно до стандарту ISO- крім циклу Демінга структура енергоменеджменту має включати цикл вдосконалення СЕМ через внутрішній аудит та аналітичний аналіз СЕМ.

Внутрішній аудит СЕМ.

Організація має провадити внутрішні аудити з запланованою періодичністю задля встановлення того, що СЕМ:

- відповідає запланованим заходам у сфері енергетичного менеджменту, і вимогам цього стандарту;
- відповідає встановленим енергетичним цілям і завданням;
- результативно запроваджена, підтримувана в робочому стані і поліпшує енергетичні характеристики.

Програму та графіки аудитів треба планувати з урахуванням статусу й важливості процесів і ділянок, що підлягають аудиту, а також результатів попередніх аудитів.

Вибір аудиторів і порядку проведення аудитів мають забезпечувати об'єктивність і неупередженість процесу аудиту.

Документацію щодо результатів аудиту треба зберігати та доводити до відома найвищого керівництва.

Аналітичний аналіз системи ЕМ

Найвище керівництво має періодично аналізувати СЕМ організації для забезпечення постійної її придатності, адекватності та ефективності.

Необхідно документувати інформацію щодо аналізу з боку керівництва.

Вхідні дані для аналізу з боку керівництва

У вхідних даних для аналізу з боку керівництва має бути така інформація:

- a) дії, виконані після останнього аналізу з боку керівництва;
- b) аналіз енергетичної політики;
- c) аналіз енергохарактеристик і пов'язаних з ними ІЕХ;
- d) результати оцінки відповідності законодавчим вимогам з урахуванням їх розвитку і зміни, а також іншим вимогам, що їх організація має дотримувати;
- e) ступінь досягнення поставлених цілей і виконання завдань у сфері управління енергоефективністю;
- f) результати аудитів СЕМ;
- g) стан виконання запобіжних і коригувальних дій;
- h) запланований рівень енергохарактеристик для наступного періоду;
- i) рекомендації щодо поліпшення.

Вихідні дані аналізу з боку керівництва

Вихідні дані аналізу з боку керівництва мають охоплювати всі рішення і дії, пов'язані зі:

- a) змінами енергохарактеристик організації;
- b) змінами енергетичної політики;
- c) змінами ІЕХ;
- d) змінами цілей, завдань або інших елементів СЕМ відповідно до зобов'язань організації щодо безперервного поліпшення;
- e) змінами, що стосуються розподілу ресурсів.

В результаті СЕМ виходить на наступний рівень досконалості в частині політичних цілей, організаційних та технічних завдань.

Розрахунок річної економії енергії

За даними організацій м. Павлоград в 2014 році витрати енергетичних ресурсів склали:

Організація	Природний газ, тис. нм ³	Електроенергія, МВт·год
КП «Павлоградтеплоенерго»	29974,296	11170,92
КП "ТПУВКХ"	-	4301,9

Впровадження енергетичного менеджменту на підприємствах дозволить досягти економії витрат на природний газ, електричну енергію на рівні не менш 5%.

Річна економія енергії складе:

Організація	Паливо, тис. нм ³	Електроенергія, МВт·год
КП «Павлоградтеплоенерго»	1499	559
КП "ППУВКХ"	-	215

Розрахунок річної економії витрат

Річна економія витрат на паливо складе:

Організація	Тариф на природний газ, грн./1000 нм ³	Економія палива, тис. грн.
КП «Павлоградтеплоенерго»	4077,6	6112

Річна економія витрат на електроенергію складе:

Організація	Електроенергія, МВт·год	Тариф, грн./ МВт·год	Економія електроенергії, тис. грн.
КП «Павлоградтеплоенерго»	559	1690	945
КП "ППУВКХ"	215		364

Сумарна економія витрат на ПЕР складе:

Організація	Економія палива, тис. грн.	Економія електроенергії, тис. грн.	Економія разом, тис. грн.
КП «Павлоградтеплоенерго»	6112	945	7057
КП "ППУВКХ"	-	364	364

Витрати на впровадження

Щорічні витрати на впровадження енергетичного менеджменту, виходячи з світової практики, повинні складати біля 50% розрахункової економії. Дані кошти в рамках впровадження заходу рекомендується направити на модернізацію систем обліку ПЕР й створення АСКОВЕ.

Організація	Витрати разом, тис. грн.
КП «Павлоградтеплоенерго»	3528
КП "ППУВКХ"	182

Оцінка простої окупності

Термін простої окупності складає 0,5 року.

Розрахунок зниження викидів CO₂

КП «Павлоградтеплоенерго»

При економії природного газу при впровадженні заходу 1499 тис. м³ (14200 МВт·год) зниження викидів CO₂ складе:

$$14200 \times 0,202 = 2870 \text{ тон.}$$

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 559 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$559 \times 0,912 = 510 \text{ тон.}$$

Зниження викидів CO₂ складе:

$$2870 + 510 + 641 = \mathbf{3380 \text{ тони}}$$

КП «ШУВКХ»

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 215 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$215 \times 0,912 = \mathbf{196 \text{ тон.}}$$

Загальне зниження викидів CO₂ при впровадженні заходу складе:

$$3380 + 196 = \mathbf{3576 \text{ тон.}}$$

6.2. ЗПЕ №2 Реконструкція котельень з заміною котлів НІСТУ-5 та «Універсал-3»

Опис заходу

В існуючий час на деяких котельнях встановлені водогрійні котли НІСТУ-5 та "Універсал-3». Їх техніко-економічні показники не відповідають сучасним вимогам з ефективного використання теплової енергії спаленого природного газу. Середній коефіцієнт корисної дії (ККД) у 2014 році по даним Підприємства не перевищував 81,56%.

Результати обробки статистичних даних по споживанню палива котельнями з котлами типу НІИСТУ-5 та "Універсал" у 2010 році наведені у таблиці 10.2.

Таблиця 10.2

Показники роботи котлів НІСТУ-5 та «Універсал» за 2014 рік

№ з/п	Адреса котельні	Кількість котлів	Тип котлів	Приєднане навантаження котельні, Гкал/год.	Витрати газу, м.	Виробіток тепла, Гкал	Середній ККД котлів, %
1.	69-й квартал, Радянська, 60	8	НІСТУ-5	4,033	336712	2353,082	85,8
2.	ІОЦ, Полтавська, 90а	6	НІСТУ-5	2,053	490879	3316,866	82,97
3.	81-й квартал, Шевченко, 136б	8	НІСТУ-5	2,050	395807	2671,999	82,89
4.	Московська, Комунальний, 16а	5	НІСТУ-5	0,875	172839	1135,342	80,65
5.	ПШС-1А, Ушинського, 1а	5	НІСТУ-5	1,375	412505	2576,354	76,69
6.	БК "Шахтобудівників"	1	Універсал-3	0,112	26282	136,533	63,79
Всього:				10,498	1835024	12190,176	81,56

Для зниження споживання природного газу пропонується замінити котли на малих котельнях на сучасні котли «КОЛВІ» з номінальною тепловою потужністю, яка відповідає розрахунковим тепловим навантаженням на опалення. Коефіцієнт корисної дії цих котлів не нижче 93%.

Нижче у таблиці 10.3 наведена специфікація обладнання, яке пропонується до установки для вище вказаних котельень.

Таблиця 10.3

Перелік та вартість запропонованих до встановлення котлів «КОЛВІ»

№ з/п	Назва котельні, адреса	Приєднане навантаження котельні, Гкал/год	Марка котла (кількість, шт.)	Потужність котла, Гкал/год.	Загальна вартість котлів, тис. грн
1.	69-й квартал, Радянська, 60	4,033	«Колві-1300», (4)	1,12	1500
2.	ІОЦ, Полтавська, 90а	2,053	«Колві-650», (3)	0,65	800
3.	81-й квартал, Шевченко, 136б	2,050	«Колві-650», (3)	0,65	800
4.	Московська, Комунальний, 16а	0,875	«Колві-500», (1) Колві-350», (1)	0,5 0,35	420
5.	ПШС-1А, Ушинського, 1а	1,375	«Колві-650», (2)	0,65	530
6.	БК "Шахтобудівників"	0,112	«Колві-120», (1)	0,12	100
Всього:					4150

Розрахунок річної економії енергії

При впровадженні запропонованого заходу економія палива складе:

$$1835,024,103 - 1835,024 \times 81,56 / 93 \approx 226 \text{ тис. нм}^3,$$

де: 1835,024 – споживання природного газу котлами НІСТУ-5 та «Універсал-3» у 2014 році, тис.м³;

81,56 – середній ККД котлів НІСТУ-5 та «Універсал-3», %;

93 – ККД котлів «Колві», %.

Розрахунок річної економії витрат

При середній вартості природного газу 4077,6 грн. за 1000 м³ (з ПДВ) економія витрат на природний газ складе:

$$226 \times 4077,6 \approx 922 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектні роботи	- 400 тис. грн.
Вартість котлів.....	- 4150 тис. грн.
Обладнання	- 1500 тис. грн.
Монтажні роботи.....	- 3000 тис. грн.
Наладка.....	- 400 тис. грн.
РАЗОМ:	- 9450 тис. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження

Річна економія витрат

Проста окупність проекту складе:

$$9450 / 922 \approx 10,3 \text{ років.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

Зниження викидів CO₂ по економії природного газу 226 тис. м³ (2140 МВт·год) при коефіцієнті викидів 0,202 т/МВт·год складе:

$$2140 \times 0,202 \approx 432 \text{ тони.}$$

6.3. ЗПЕ №3 Модернізація теплових введень будівель

Опис заходу

Проведене енергетичне обстеження системи тепlopостачання міста Павлоград, розрахунки й аналіз, виконані на його підставі, дозволяють зробити наступні основні висновки:

Використовувані Підприємством температурні графіки та якісний спосіб регулювання відпуску тепла абонентам, недостатня оснащеність засобами автоматики регулювання не дозволяє Підприємствам ефективно, з погляду використання паливно-енергетичних ресурсів, здійснювати свою діяльність.

Впроваджувані Підприємствами енергозберігаючі заходи носять тактичний характер і принципово, стратегічно не можуть розв'язати проблему високої енергоемності виробництва й транспорту теплової енергії.

З метою усунення відзначених вище недоліків системи тепlopостачання міста й підвищення її техніко-економічних показників необхідно провести її модернізацію та впровадити наступні заходи:

➤ Модернізація абонентських теплових введень у частині:

- встановлення на теплових уведеннях споживачів загальнобудинкових засобів обліку теплоенергії з інтеграцією до системи АСКОЕ.
- встановлення автоматизованих вузлів змішування з використанням насосів та регуляторів теплового потоку для місцевих систем опалення.

Енергоаудитори рекомендують таку стратегію розвитку системи тепlopостачання м. Павлоград, яка базується на реалізації потенціалу економії ПЕР з боку споживача і містить у собі:

- підключення абонентів (Додаток А) до теплової мережі через автоматизовані індивідуальні теплові пункти, обладнані автоматикою регулювання параметрів теплоносія, циркуляційні насоси та ін.;
- перехід на якісно-кількісний спосіб регулювання відпуску теплової енергії.

Найголовнішою перевагою використання ІТП є навіть не економія споживаної теплової енергії, а забезпечення технічної можливості здійснення структурно-параметричних перетворень систем централізованого тепlopостачання. Тепlopостачальним організаціям необхідно дати можливість вибирати параметри теплоносія, виходячи з умов оптимізації систем виробітку й транспорту тепла, і не відповідати за регулювання теплового комфорту з боку споживача. При цьому споживач повинен мати можливість споживати рівно стільки теплової енергії, скільки йому потрібно. Керування теплоспоживанням повністю децентралізоване й забезпечується індивідуальними тепловими пунктами на рівні окремого теплового вводу.

Основні переваги місцевого регулювання споживання теплової енергії за допомогою автоматики ІТП:

- споживач одержує можливість незалежно управляти тепlopостачанням через контрольне й регулююче встаткування, автоматично забезпечуючи стабільну температуру в будинку протягом усього періоду опалення; енергозбереження в будинку досягає 20% за рік у порівнянні з будинками без місцевої автоматики регулювання теплоспоживання;
- балансування стояків системи опалення приводить до однакового обігріву всіх приміщень у будинку, незалежно від їхньої віддаленості від точки вводу або поверху;
- поліпшується режим споживання теплової енергії у будинку, збільшується корисно використовуваний діапазон температур тепломережі.

Модернізація абонентських введень дозволяє:

- оптимізувати розподіл теплового навантаження в тепломережі;

- адекватно керувати гідравлічним і тепловим режимами внутрішньої системи теплоспоживання будинку;
- знизити витрати теплоносія в тепломережі;
- заощаджувати енергоресурси;
- зменшити негативний вплив на навколишнє середовище.

При модернізації теплового введення розглядають багато завдань: автоматизація процесу керування, контроль, облік, тощо. Найбільше часто розв'язувані завдання керування:

- регулювання температури теплоносія, який подається в систему опалення, залежно від температури зовнішнього повітря;
- регулювання температури теплоносія, який вертається в тепломережу, відповідно до температури зовнішнього повітря по заданому температурному графікові;
- прискорений прогрів будинку після енергозберігаючого режиму (зниженого теплоспоживання);
- корекція режиму теплоспоживання за температурою повітря в приміщенні;
- обмеження температури теплоносія в подавальному трубопроводі системи опалення;
- регулювання температури нагрітої води в системі гарячого водопостачання;
- регулювання теплоспоживання припливних вентиляційних установок із забезпеченням функції захисту від заморожування;
- регулювання величини зниження теплоспоживання в задані періоди по температурі зовнішнього повітря;
- регулювання режиму теплоспоживання з урахуванням теплоаккумуляційної особливості будинку і його орієнтації по сторонах світу.

Запропоновані заходи щодо реалізації проекту

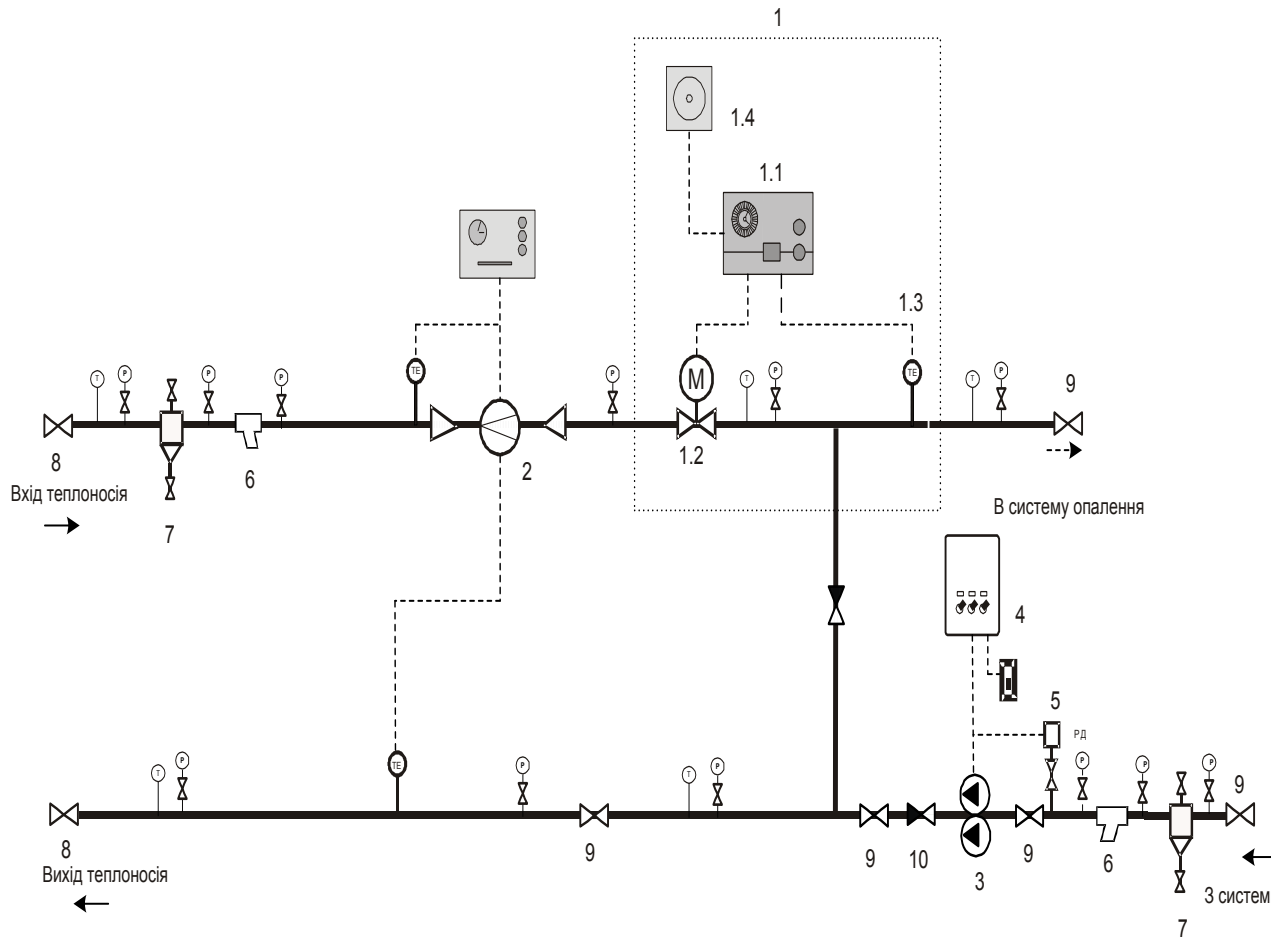
За результатами обстеження й аналізу отриманих даних енергоаудиторами рекомендується, замість існуючого (або відсутнього) елеваторного вузла, установити на теплових введеннях абонентів (Додаток А) автоматизовані вузли змішування з автоматичними регуляторами теплового потоку з погодною корекцією а також становлення засобів обліку теплоенергії.

Переваги використання пропонованого вузла змішування, замість традиційних елеваторних вузлів наступні:

- Циркуляція теплоносія в контурі опалення споживача здійснюється власними циркуляційними насосами й не залежить від зміни розташовуваного напору теплоносія тепломережі на вводі в ІТП.
- Застосування автоматичного регулятора теплового потоку з погодною корекцією дозволяє знизити витрату теплоносія у системі опалення за рахунок своєчасного зниження температури в контурі опалення при підвищенні температури зовнішнього повітря.
- Зниження витрати теплоносія і його температури у зворотному трубопроводі, у результаті застосування автоматичного регулятора теплового потоку з погодною корекцією, значно знижує теплові втрати у зворотних магістралях, до яких приєднаний ІТП, збільшує розташовуваний напір у мережах, що надалі (при модернізації великої кількості ІТП) дозволить знизити споживану потужність мережних насосів на котельнях шляхом встановлення частотно-регулюючих пристроїв (ЧРП) на мережних насосах та переходу на кількісно-якісних спосіб регулювання відпуску теплоенергії.

Для спрощення робіт з встановлення автоматики опалення прийнята для застосування типова схема з системою погодного регулювання, подвійним циркуляційним насосом, запірною арматурою та ін. В якості регулюючого пристрою використовується клапан із електричним приводом.

Типова схема модернізованого теплового введення наведена на малюнку 6.3. Експлікацію обладнання до типової схеми наведено у таблиці 6.1.



Мал. 6.3. Пропонована схема автоматизованого теплового пункту з вузлом обліку теплової енергії

Примітки:

1. В схемі не передбачений регулятор перепаду. Обмеження витрати теплоносія у подавальному трубопроводі та через насос здійснюється за допомогою дросельних клапанів.
2. Існуючі пристрої (арматура, манометри та термометри), розташовані за межами проектування, не показані.
3. Вузол обліку тепло енергії виконується за окремим проектом з урахуванням вимог виробника.
4. Додатково до проекту складається відомість відсутніх або дефектних пристроїв, які знаходяться за межами проектування, але необхідні для контролю функціонування системи опалення:
 - арматури корінної або на стояках;
 - манометрів, термометрів, дренажів.

Експлікація обладнання до схеми автоматики погодного регулювання

№ з/п	Назва обладнання		Кількість
1.	Погодна система регулювання		1
	1.1	Електронний контролер	1
	1.2	Регулюючий клапан	1
	1.3	Датчик температури погружний	1
	1.4	Датчик температури зовнішнього повітря	1
2.	Лічильник теплової енергії в складі обчислювача, лічильника води та двох термодатчиків		1
3.	Насос циркуляційний		1
4.	Пусковий пристрій		1
5.	Реле тиску		1
6.	Магнітно-механічний фільтр		2
7.	Ідмулювач з магнітним відловлювачем		2
8.	Клапан шаровий		2
9.	Дисковий поворотний затвор		4
10.	Клапан зворотній		2
11.	Манометри, термометри та ін.		

Резерви економії за рахунок точного підтримання оптимального температурного графіка окремо для кожного будинку в автоматичному режимі складає орієнтовно 20 %. Для нежитлового фонду, де персонал знаходиться не цілодобово, розмір економії ще більший.

Розрахунок річної економії енергії

При реалізації проекту річна економія природного газу складе близько 10% від витрати на забезпечення потреб опалення.

Фактичний корисний відпуск теплоенергії споживачам на потреби опалення у 2014 році склав 471 581,7 Гкал, з них:

по групі «Населення»..... - 153 496,292 Гкал;
 по групі «Бюджет» - 24 916,554 Гкал;
 по групі «Інші споживачі»..... - 5 193,986 Гкал.

Економія теплової енергії після впровадження запропонованого заходу складе **18 359 Гкал (21 351,5 МВт·год)**, з них:

по групі «Населення»..... - $153496,292 \times 0,1 \approx 15\,350$ Гкал;
 по групі «Бюджет» - $24916,554 \times 0,1 \approx 2\,490$ Гкал;
 по групі «Інші споживачі»..... - $5193,986 \times 0,2 \approx 519$ Гкал.

При середній витраті природного газу $137,7 \text{ м}^3$ на виробіток 1 Гкал теплової енергії економія газу складе **2 528,1 тис. м³**, з них:

по групі «Населення»..... - $15350 \times 137,7 \approx 2\,113,7$ тис. м³;
 по групі «Бюджет» - $2490 \times 137,7 \approx 342,9$ тис. м³;
 по групі «Інші споживачі»..... - $519 \times 137,7 \approx 71,5$ тис. м³.

Розрахунок річної економії витрат

При вартості природного газу для різних груп споживачів (станом на квітень 2015р.):

по групі «Населення»..... - 2994,3 грн. за 1000 нм³;
по групі «Бюджет» - 9600,24 грн. за 1000 нм³;
по групі «Інші споживачі»..... - 9600,24 грн. за 1000 нм³.

Економія витрат на газ складе **10 307 тис. грн.**, з них:

по групі «Населення»..... - $2113,7 \times 2994,3 \approx 6\,329$ тис. грн.;
по групі «Бюджет» - $342,9 \times 9600,24 \approx 3\,292$ тис. грн.;
по групі «Інші споживачі»..... - $71,5 \times 9600,24 \approx 686$ тис. грн.

Витрати на впровадження

№ з/п	Найменування виду робіт	Орієнтовна вартість, тис. грн.
1.	Модернізація теплових введень споживачів, у т.ч.:	
1.1.	Вартість устаткування	67670
1.2.	Вартість матеріалів	9300
1.3.	Вартість проектних робіт	8791
1.4.	Вартість монтажних робіт	5540
1.5.	Вартість пуско-налагоджувальних робіт	2 157
Всього по системі теплопостачання		93 548

Оцінка простої окупності

Проста окупність проекту складе:

$$93\,548 / 10\,307 \approx 9,1 \text{ років.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

Зниження викидів CO₂ по економії природного газу 2 528,1 тис. м³ (23948 МВт·год) при коефіцієнті викидів 0,202 т/МВт·год складе:

$$23948 \times 0,202 \approx 4\,837,5 \text{ тон.}$$

6.4. ЗПЕ №4 Модернізація ВНС-4 КП «ПШУВКХ»

Опис проекту

Джерелом централізованого водопостачання міста Павлоград є водовод ГМП ВКГ «Дніпро - Західний Донбас», вода з якого подається на майданчик №4. Майданчик №4 розташований з південно-західного боку м. Павлоград.

На території майданчика №4 знаходяться:

- Резервуари чистої води -3 шт.;
- Хлораторна станція для знезараження питної води;
- Водопровідна насосна станція 2-го підйому (ВНС-4).

Під час інструментального обстеження ВНС-4 в роботі знаходився насос №2 марки Д 1250-63а з наступними номінальними характеристиками:

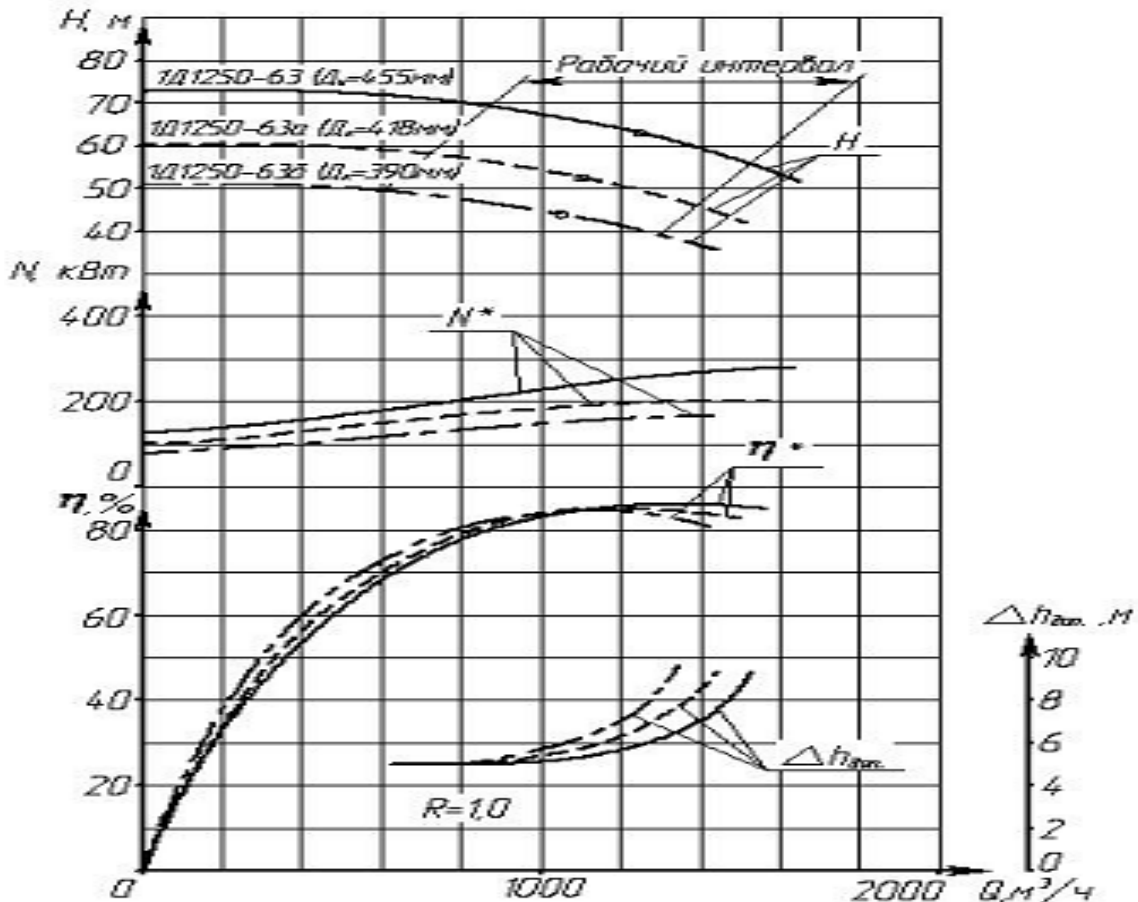
- Номінальна продуктивність - 1100 м³/год.;
- Розвиваний тиск..... - 53 м вод. ст.;
- Номінальна потужність..... - 250 кВт.

Продуктивність насосного агрегату регулюється за допомогою перетворювача частоти.

Енергоаудиторами були зафіксовані наступні параметри фактичного режиму роботи насоса №2:

- Тиск на вході..... - ~ 3,8 м вод. ст.;
- Тиск на нагнітанні..... - 20 м вод. ст.;
- Продуктивність..... - н/д;
- Фактична потужність - ~ 62 кВт.

Графічна характеристика насоса Д 1250-63а наведена нижче на малюнку.



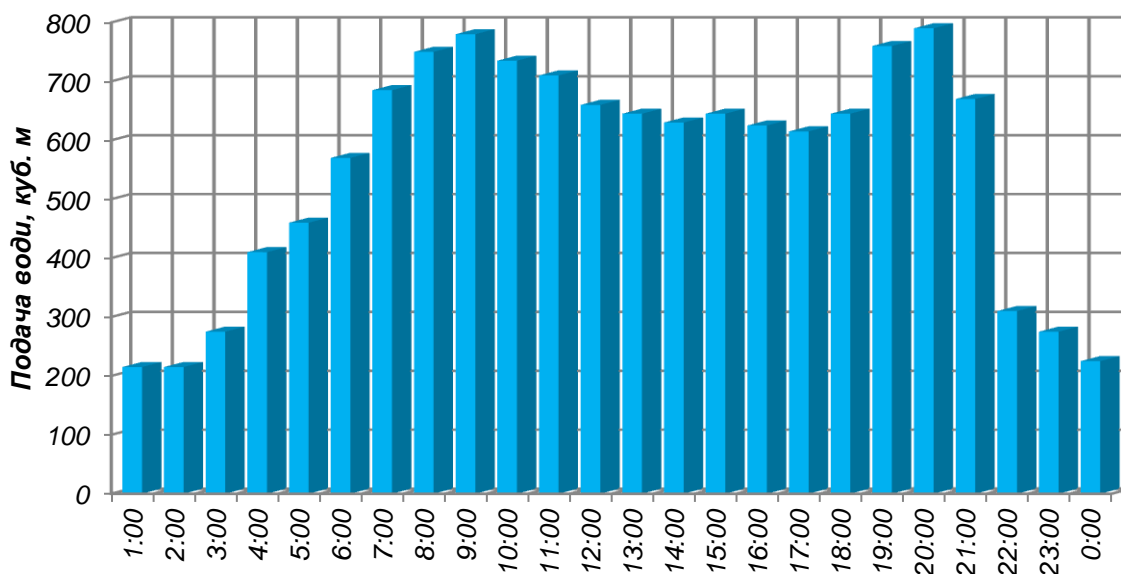
Мал. 6.4. Графічна характеристика насоса Д 1250-63а

В таблиці нижче наведений годинний графік подачі води за 01.06.2014 р.

Годинний графік подачі води з ВНС-4 за 01.06.2014 р.

Година	Місто, м ³ /год.	Смт. «40 років», м ³ /год.	Разом, м ³ /год.
1:00	125	90	215
2:00	125	90	215
3:00	150	125	275
4:00	210	200	410
5:00	220	240	460
6:00	270	300	570
7:00	320	365	685
8:00	340	410	750
9:00	360	420	780
10:00	335	400	735
11:00	330	380	710
12:00	335	325	660
13:00	325	320	645
14:00	320	310	630
15:00	320	325	645
16:00	310	315	625
17:00	305	310	615
18:00	320	325	645
19:00	340	420	760
20:00	360	430	790
21:00	320	350	670
22:00	210	100	310
23:00	150	125	275
0:00	125	100	225
Разом:			13300

Годинний графік подачі води за 01.06.2014 р. у графічному вигляді наведений на малюнку нижче.



Мал. 6.5. Годинний графік подачі води з ВНС-4 за 01.06.2014 р.

Виходячи з фактичного графіку подачі води з ВНС-4 персоналом підприємства встановлені наступні режимні значення тиску в лінії нагнітання:

з 05:00 по 23:30 – 2,0 кгс/см²;

з 23:30 по 05:00 – 0,5 кгс/см².

Головним показником, що характеризує енергетичну ефективність роботи насосних агрегатів, є ККД.

Вихідними даними для розрахунку фактичного значення ККД насосного агрегату ВНС-4 є:

Подача води з ВНС-4. Згідно з даними підприємства витрата води за 2014 рік склала 4931586 м³, за червень 2014 року – 399052 м³.

Витрати електроенергії ВНС-4. Згідно з даними підприємства витрати електроенергії ВНС-4 за 2014 рік склали 457457 кВт·год, за червень 2014 року – 34346 кВт·год.

Добова витрата води за 01.06.2014 р. склала 13300 м³. Середньодобова витрата води за 2014 р. склала 13500 м³, за червень 2014 р. – 13301 м³. Тобто наведений вище графік можна розглядати як характерний для всього року.

Питомі долі об'ємів поданої з ВНС-4 води з різним тиском в лінії нагнітання складають орієнтовно:

з 05:00 по 23:30:

$$11960 / 13300 \approx 0,9$$

з 23:30 по 05:00:

$$1340 / 13300 \approx 0,1$$

де: 11960 – орієнтовний об'єм подачі води з ВНС-4 за період з 05:00 по 23:30.

1340 – орієнтовний об'єм подачі води з ВНС-4 за період з 23:30 по 05:00.

Фактичне значення ККД насосного агрегату визначається за формулою:

$$\eta_{\text{НА}} = \frac{0,00273 \cdot Q \cdot H}{W}$$

де: Q - витрата води за період, м³;

H - розвиваний напір насоса, м вод. ст.;

W - електроенергія, що споживається насосом з мережі за період, кВт·год.

0,95 – коефіцієнт, що враховує інші потреби майданчика №4 в електроенергії.

Фактичне середнє за 2014 р. значення ККД насосного агрегату становило:

$$\eta_{\text{НА}} = \frac{0,00273 \cdot 4931586 \cdot (0,9 \cdot 16,2 + 0,1 \cdot 1,2)}{457457 \cdot 0,95} = 0,455$$

де: 4931586 - витрата води за 2014 р., м³;

16,2; 1,2 - розвиваний напір насоса з 05:00 по 23:30 та з 23:30 по 05:00 відповідно, м вод. ст.;

457457 - електроенергія, що споживалася насосом з мережі за 2014 р., кВт·год.

Фактичне середнє за червень 2014 р. значення ККД насосного агрегату становило:

$$\eta_{\text{НА}} = \frac{0,00273 \cdot 399052 \cdot (0,9 \cdot 16,2 + 0,1 \cdot 1,2)}{34346 \cdot 0,95} = 0,49$$

де: 399052 - витрата води за червень 2014 р., м³;

34346 - електроенергія, що споживалася насосом з мережі за червень 2014 р., кВт·год.

Тобто, фактичне середнє за рік значення ККД насосного агрегату ВНС-4 є достатньо низьким (45%) у порівнянні з номінальним значенням (близько 78-80% з урахуванням ККД електроприводу).

Рекомендації

Енергоаудиторами рекомендується розглянути питання встановлення нового насосного агрегату для подачі води, фактичне значення ККД якого буде більшим, ніж наявне в даний момент.

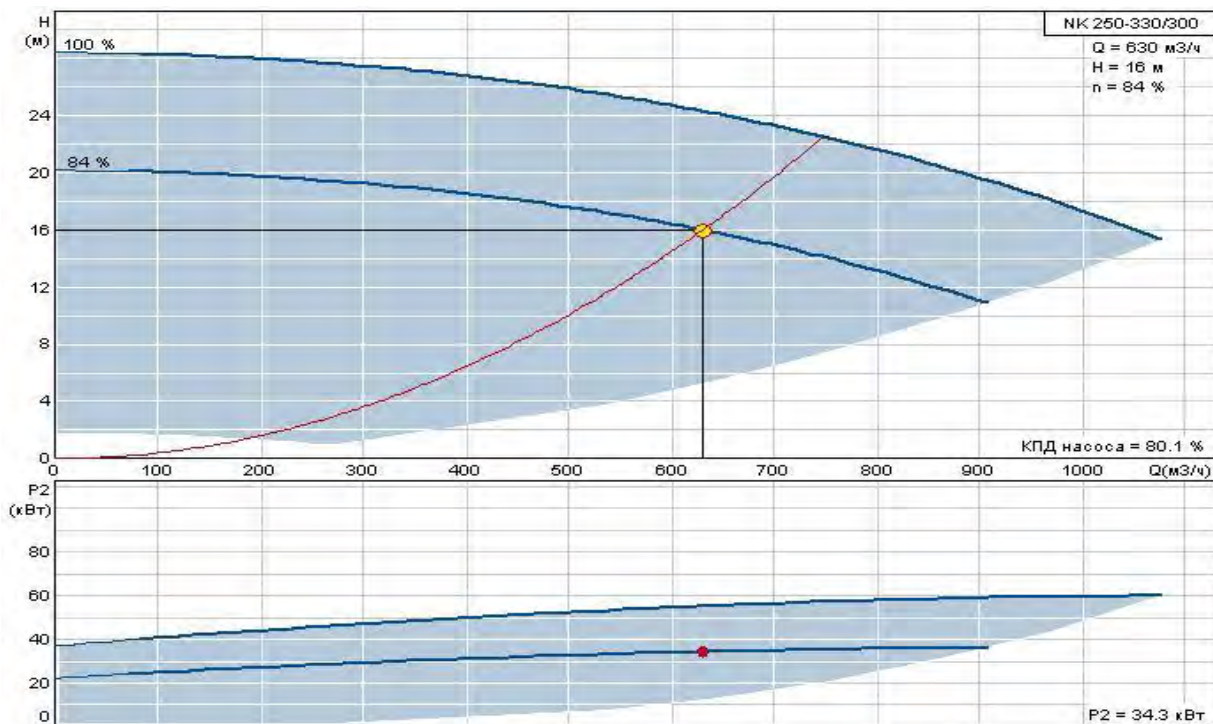
У якості прикладу розглянутий варіант встановлення насосного агрегату компанії Grundfos моделі NK 250-330/300 з наступними номінальними характеристиками:

- Номінальна продуктивність - 900 м³/год.;
- Розвиваний тиск - 20 м вод. ст.;
- Номінальна потужність - 75 кВт.

Перетворювач частоти є в наявності й за допомогою його продуктивність нового насосного агрегату буде також регулюватися в автоматичному режимі.

Середня продуктивність насосного агрегату впродовж 19 годин режиму подачі води з тиском нагнітання 2,0 кгс/см² становить 630 м³/год. Даній продуктивності відповідає потужність на валу насоса 34,3 кВт, а потужність, споживана з мережі, з урахуванням ККД, становитиме близько 36,5 кВт.

Графічна характеристика насоса NK 250-330/300 наведена на малюнку нижче.



Мал. 6. 6. Режим роботи насоса NK 250-330/300

Споживання електроенергії впродовж 19 годин роботи становитиме:

$$36,5 \times 19 = 694 \text{ кВт}\cdot\text{год.}$$

Впродовж 5 годин нічного режиму роботи з тиском в лінії нагнітання 0,5 кгс/см² енергоаудиторами рекомендується розглянути варіант відключення насосного агрегату. Вода самопливом буде поступати у місто, що знаходиться на 10 м нижче відмітки насосної станції.

Розрахунок річної економії енергії

Економія електроенергії у відносному значенні складе:

$$(1145 - 694) / 1145 = 39\%,$$

де: 1145 – середньодобова витрата електроенергії в червні 2014 р.

Річна економія електроенергії складе:

$$457457 \times 0,95 \times 0,39 \approx 170 \text{ МВт}\cdot\text{год.}$$

де: 457457 – річні витрати електроенергії ВНС-4 за 2014 рік, кВт·год;

0,95 – коефіцієнт, що враховує інші потреби майданчика №4 в електроенергії.

0,39 – відносний потенціал економії електроенергії.

Розрахунок річної економії витрат

При вартості електроенергії 1690 грн./МВт·год економія витрат на електроенергію складе:

$$170 \times 1690 / 1000 \approx 287 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектні роботи	– 50 тис. грн.
Обладнання	– 500 тис. грн.
Матеріали	– 100 тис. грн.
Монтажні роботи.....	– 100 тис. грн.
Непередбачені витрати	– 150 тис. грн.
РАЗОМ:	– 900 тис. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження

– 900 тис. грн.

Річна економія витрат

– 287 тис. грн.

Проста окупність проекту складе:

$$900 / 287 \approx 3,1 \text{ року.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 170 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$170 \times 0,912 = \mathbf{155 \text{ тон.}}$$

6.5. ЗПЕ №5 Заміна нагнітача повітря на очисних спорудах КП «ППУВКХ»

Опис заходу

Очисні споруди підприємства КП «ППУВКХ» є найбільш енергоємним споживачем ПЕР підприємства. Річні витрати електроенергії очисними спорудами складають 2534,364 МВт·год (за 2014 р.), що дорівнює майже 60% від загального споживання електроенергії підприємством.

Найбільш енергоємними електроприймачами очисних споруд (близько 70-80% від споживання електроенергії очисними спорудами) є нагнітачі повітря для аерації стоків в аеротенках. Режим роботи нагнітачів повітря – цілодобово впродовж року.

На очисних спорудах встановлені нагнітачі повітря марки ТВ-175-1,6 з наступними номінальними характеристиками:

- Номінальна продуктивність - 10000 м³/год.;
- Розвиваний тиск - 0,6 кгс/см²;
- Номінальна потужність - 250 кВт.

В роботі знаходиться один нагнітач Д-3.

Під час інструментального обстеження було встановлено, що фактична електрична потужність, що споживається нагнітачем повітря з мережі, складає 244 кВт.

Прилади обліку кількості стоків, продуктивності нагнітача повітря та манометри тиску нагнітання повітря відсутні.

За даними технологічного регламенту проектна потужність аеротенків очисних споруд складає 41700 м³/добу.

Проектна витрата стислого повітря складає 21538 м³/год.

Тобто, нормована питома витрата повітря на 1 м³ стоків згідно з регламентом складає:

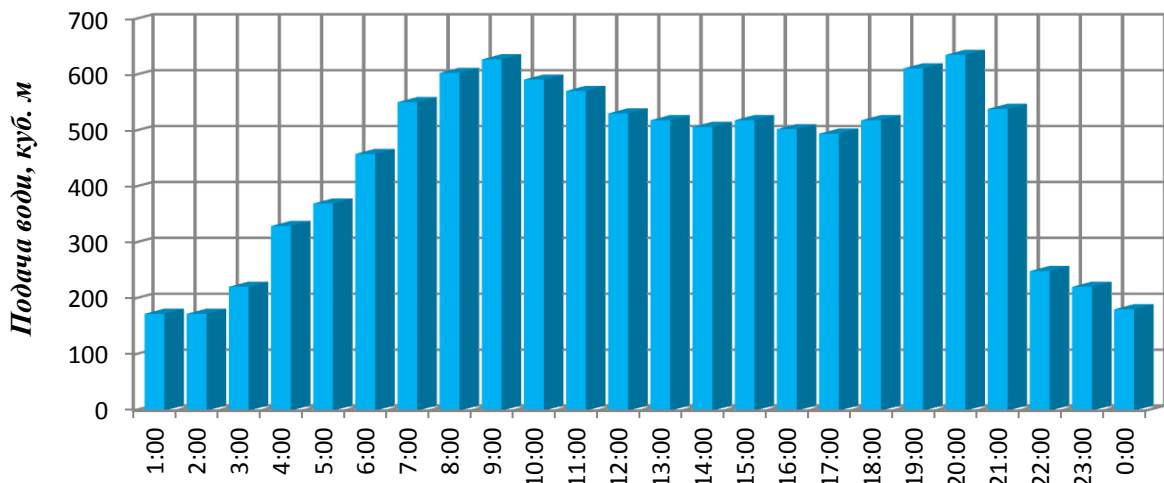
$$21538 \times 24 / 41700 \approx 12,4 \text{ м}^3$$

Фактична кількість стоків за 2014 рік, за даними підприємства, склала близько 3260 тис. м³. Таким чином, фактична потужність очисних споруд складає 9000 м³/добу, що дорівнює близько 22% від проектної потужності.

Необхідна продуктивність нагнітача повітря повинна складати:

$$9000 \times 12,4 / 24 \approx 4650 \text{ м}^3/\text{год.}$$

Оскільки прилади обліку кількості стоків на очисних спорудах відсутні, добовий графік об'ємів стоків можна побудувати, використовуючи добовий графік подачі води населенню Павлограда з ВНС-4.



Мал. 6.7. Годинний графік об'ємів стоків

Годинний графік об'ємів стоків у графічному вигляді наведений на малюнку вище. Фактична кількість стоків за 2014 рік, за даними підприємства, склала близько 3260 тис. м³. При розрахунку враховане збільшення стоків внаслідок опадів (коефіцієнт 1,2).

Оскільки прямим показником якості очистки стоків є кількість кисню у стічних водах за аеротенками, то за вимогами технологічного регламенту відзнакою достатньої кількості повітря на аерацію стоків є концентрація кисню у стоках після аерації. Більша від встановленої концентрація кисню свідчить про надмірну кількість повітря, що надходить до аеротенків, менша – про недостатність повітря для життєдіяльності активного мулу. Крім того, вночі об'єм стічних вод значно скорочується. Тож можна забезпечити необхідну концентрацію, зменшивши подачу повітря до аеротенків.

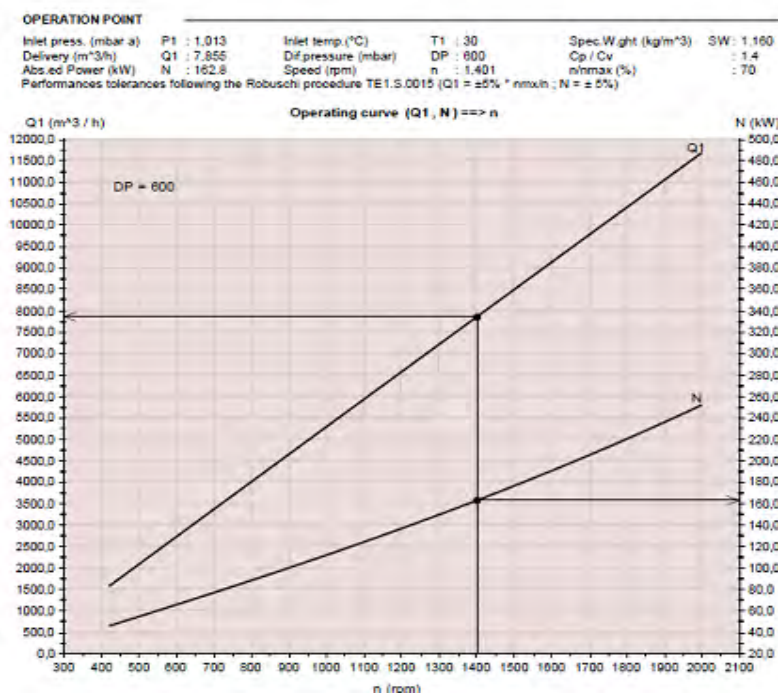
Аналіз стічних вод на кисень виконується раз на 12 годин. Це не дозволяє оперативно регулювати подачу повітря до аеротенків.

Пропонується для скорочення витрат електричної енергії на аерацію стоків впровадити систему оперативного аналізу стоків за аеротенками на вміст кисню та регулювання витрат повітря за цим показником.

Для цього необхідно виконати наступне:

- Для оперативного контролю вмісту кисню у воді встановити на виході з аеротенків оксиметр МАРК-404 (у термостатованому боксі).
- Встановити новий нагнітач повітря марки ВР 155-150/1,6Ш з наступними номінальними характеристиками:
 - Номінальна продуктивність - 7855 м³/год.;
 - Розвиваний тиск - 0,6 кгс/см²;
 - Номінальна потужність - 200 кВт.
- Встановити частотний привід для плавного регулювання продуктивності нагнітача повітря.
- Регулювання продуктивності нового нагнітача повітря повинно здійснюватися за сигналом від оксиметра за допомогою перетворювача частоти.

Для розрахунку потенціалу економії електроенергії можна скористатися діаграмою залежності споживаної електричної потужності нагнітача повітря від його продуктивності.



Мал. 6.8. Діаграма залежності споживаної електричної потужності нагнітача повітря ВР 155-150/1,6Ш від продуктивності

Розрахунок зведений в таблицю, що наведена нижче.

Розрахунок потужності нагнітача повітря в залежності від продуктивності

Година	Об'єм стоків, м ³ /год.	Об'єм стислого повітря, м ³ /год.	Споживана потужність нагнітача, кВт
1:00	215	2148	55
2:00	215	2148	55
3:00	275	2748	65
4:00	410	4097	90
5:00	460	4597	100
6:00	570	5696	110
7:00	685	6845	145
8:00	750	7494	155
9:00	780	7794	165
10:00	735	7345	150
11:00	710	7095	145
12:00	660	6595	135
13:00	645	6445	135
14:00	630	6295	130
15:00	645	6445	135
16:00	625	6245	130
17:00	615	6145	130
18:00	645	6445	135
19:00	760	7594	155
20:00	790	7894	165
21:00	670	6695	140
22:00	310	3098	75
23:00	275	2748	65
0:00	225	2248	55
Разом:			2820 кВт·год

В даний час витрата електроенергії за добу становить:

$$244 \times 24 \approx 5856 \text{ кВт·год.}$$

Споживання електроенергії новим нагнітачем повітря становитиме 2820 кВт·год.

Розрахунок річної економії енергії

Економія електроенергії у відносному значенні складе:

$$(5856 - 2820) / 5856 \approx 50\%$$

Річні витрати електроенергії очисними спорудами складають 2534,364 МВт·год (за 2014 р.). Витрати електроенергії нагнітачами повітря складають не менш 70% від загального споживання електроенергії очисними спорудами.

Річна економія електроенергії складе:

$$2534,364 \times 0,7 \times 0,5 \approx 890 \text{ МВт·год.}$$

Розрахунок річної економії витрат

При вартості електроенергії 1690 грн./МВт·год економія витрат на електроенергію складе:

$$890 \times 1690 / 1000 \approx 1500 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектні роботи	– 100 тис. грн.
Обладнання	– 2000 тис. грн.
Матеріали	– 200 тис. грн.
Монтажні роботи.....	– 200 тис. грн.
Налагоджувальні роботи	– 200 тис. грн.
Непередбачені витрати	– 300 тис. грн.

~ 115 ~

РАЗОМ: – 3000 тис. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження – 3000 тис. грн.

Річна економія витрат – 1500 тис. грн.

Проста окупність проекту складе:

$$3000 / 1500 \approx 2,0 \text{ роки.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 890 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$890 \times 0,912 = \mathbf{812 \text{ тон.}}$$

6.6. ЗПЕ №6 Модернізація насосного обладнання КНС КП «ППУВКХ»

Опис заходу

Каналізаційними насосними станціями забезпечується перекачка стічних вод на очисні споруди в та перекачку з басейна одних КНС в басейни інших КНС. Річні витрати електроенергії КНС складають 816,27 МВт·год (за 2014 р.), що дорівнює майже 19% від загального споживання електроенергії підприємством.

Характеристика КНС міста наведена в таблиці нижче.

Характеристика КНС

Найменування КНС	Насоси в роботі	Час роботи за добу	Об'єм стоків за добу
КНС-1	Зеніт 9,5 кВт 3000 об/хв.	5 год.	362м ³
КНС-1А	СД 800/32 800м ³ /год. 32м 160кВт 1000об СМ250-200-400/6 530м ³ /год. 22м 75кВт 1000	4г.30хв.	1844,4м ³
КНС-3	Вило 470м ³ /год. 25м 55кВт 1500об/хв. СД800/32 800м ³ /год. 32м 132кВт 1500об/хв. СМ250-200-400/4 800м ³ 50м 250кВт 1500 СМ250-200-400/4--запас	9год.	4200м ³
КНС-4	Зеніт 150м ³ /год. 52м 19,3кВт 3000 об/хв. уст. 04.11.2014г.	7год.	1000м ³
КНС-4А	Флюхт 450м ³ 40м 30кВт 3000 об/хв.	8г.40хв.	3800м ³
КНС-5	СД450/22,5 450м ³ 22,5м 75кВт 1500 об/хв. уст. 12.11.2014г.	2г.40хв.	816м ³
КНС-5А	СД100/60 100м ³ 60м 30кВт-уст.04.2013г СД100/60 100м ³ 60м 30кВт-запас	1г.40хв.	146,4м ³
КНС-6	Зеніт 15м ³ /год. 18м 0.9кВт-уст 03.2014г		80м ³
КНС-7	СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5м 40кВт СМ200-150-400б 300м ³ 32м 50кВт СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5м 37кВт	6г.10хв. 1г.25хв. в ремонті	1200м ³
КНС-31	СД450/95 450м ³ 95м 120кВт СМ250-200-400/6 250м ³ 22м 55кВт КФС250-63 75кВт	3ч30хв. в ремонті	875м ³
КНС-32	Флюхт 200м ³ 25м 13,5кВт	2г.20хв.	440м ³
КНС-Паркова	СМ125-80-315-4 80м ³ 32м 22кВт СМ100-65-200б-2 80м ³ 32м 18кВт	4г.10хв.	420м ³
КНС-Літмаш	СД160/45 160м ³ 45м 40кВт СД450/22,5 450м ³ 22,5м 55кВт	2г.40хв.	416м ³
КНС-РТС	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 37кВт-уст.06.2014г. ФГ216/24 216м ³ 24м 22кВт-запас	4г.40хв.	1150м ³
КНС-ЦГБ	Капрарі 57м ³ /год. 43,9м 15кВт	3г.40хв.	120м ³
КНС-Машин.	Зеніт 70м ³ /год. 51м 11кВт	3год.	216м ³
КНС-В/ч	СД80/32 80м ³ 32м 7,5кВт	1г.20хв.	106м ³
КНС-1 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 06.2014г	4год.	1000м ³
КНС-2 (ПХЗ)	СМ150-125-315/4 175м ³ 26,5 55кВт уст. 09.2014г.	1год.	200м ³
КНС-3 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 11.2013г.	6год.	1500м ³
КНС-4 (ПХЗ)	СД250/22,5 250м ³ 22,5м 55кВт уст. 06.2013г.	2г.50хв.	700м ³

Більшість насосного обладнання КНС морально та фізично застаріле, на деяких КНС відсутні резервні насоси. Практично на всіх КНС відсутні прилади обліку кількості стічних вод та манометри на вході та нагнітанні насосів.

Рекомендується розглянути питання встановлення нового насосного обладнання на наступні КНС: №1А, 5, 5А, 7, 31, Паркова, Літмаш, РТС, В/частина, 1 (ПХЗ), 2 (ПХЗ), 3 (ПХЗ), 4 (ПХЗ).

Розрахунок витрат електроенергії новими насосними агрегатами вищенаведених КНС представлений в таблиці нижче.

Об'єкт	Об'єм стоків за добу, м ³	Тип нових насосів	Характеристики			Орієнтовне споживання електроенергії, МВт·год
			Q, м ³ /год.	H, м вод. ст.	N, кВт	
КНС-1А	1844,4	2СМ 250-200-400/6	530	22	55	67613
		2СМ 250-200-400а/6	500	18	45	
КНС-5	816	2СМ 150-125-315а/4	175	26,5	30	35352
		2СМ 150-125-315/4	200	32	37	
КНС-5А	146,4	2СМ 100-65-200б/2	75	32	18,5	7806
КНС-7	1200	2СМ 150-125-315а/4	180	27	30	54988
		2СМ 150-125-315а/4	180	27	30	
КНС-31	875	2СМ 250-200-400/6	530	22	55	32076
		2СМ 150-125-315/4	200	32	37	
КНС-Паркова	420	2СМ 100-65-200/4	50	12,5	4	6665
КНС-Літмаш	416	2СМ 150-125-315а/6	136	14	11	9705
КНС-РТС	1150	2СМ 150-125-315/6	136	14	11	26828
		2СМ 150-125-315/4	200	32	37	
КНС-В/ч	106	GRS 100/2/G40H	15	18	0,9	3179
КНС-1 (ПХЗ)	1000	СМ200-150-400/6	250	22,5	30	37492
КНС-2 (ПХЗ)	200	2СМ 150-125-315/6	136	14	11	4666
КНС-3 (ПХЗ)	1500	2СМ 150-125-315а/4	175	26,5	30	66236
КНС-4 (ПХЗ)	700	2СМ 150-125-315б/4	145	20,5	22	23911
РАЗОМ:						376500

В даний час річна витрата електроенергії означеними КНС становить 515,9 МВт·год. Споживання електроенергії новими насосами за рік складе 376,5 МВт·год.

Розрахунок річної економії енергії

Річна економія електроенергії складе:

$$515,9 - 376,5 \approx 140 \text{ МВт·год.}$$

Розрахунок річної економії витрат

При вартості електроенергії 1690 грн./МВт·год економія витрат на електроенергію складе:

$$140 \times 1690 / 1000 \approx 236 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектні роботи	– 50 тис. грн.
Обладнання	– 700 тис. грн.
Матеріали	– 150 тис. грн.
Монтажні роботи.....	– 200 тис. грн.
Непередбачені витрати	– 200 тис. грн.
РАЗОМ:	– 1300 тис. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження – 1300 тис. грн.

Річна економія витрат – 236 тис. грн.

Проста окупність проекту складе:

$$1300 / 236 \approx 5,5 \text{ року.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 140 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$140 \times 0,912 = \mathbf{127,7 \text{ тони.}}$$

6.7. ЗПЕ №7 Впровадження енергоефективних джерел світла

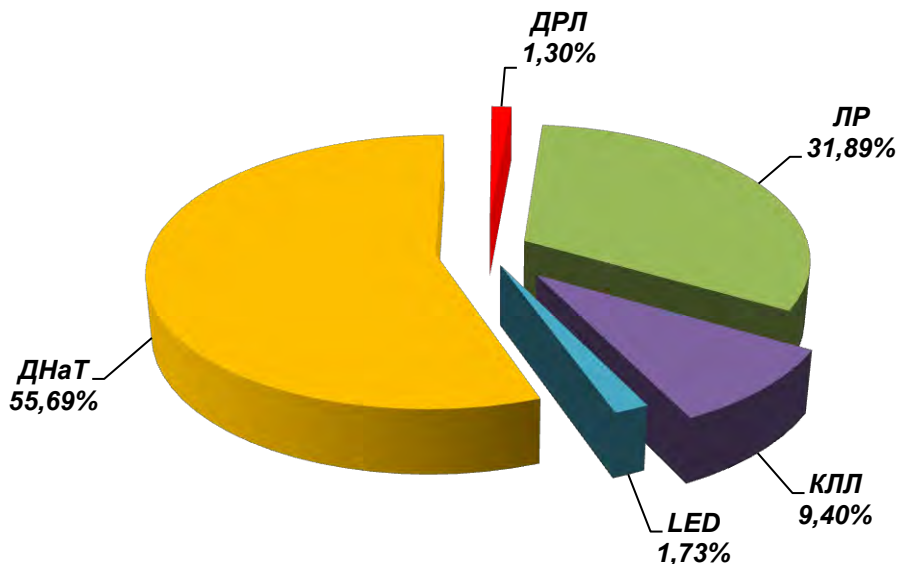
Опис заходу

В системі вуличного освітлення міста використовуються діючі світильники з різними джерелами світла. Характеристика джерел світла наведена нижче в таблиці.

Характеристика джерел світла м. Павлоград

Джерела освітлення з лампами:		Кількість джерел освітлення з лампами				
Тип	Потужність, Вт	2010	2011	2012	2013	2014
ДНаТ	70	670	670	670	670	690
ДНаТ	150	1702	1702	1702	1576	1576
ДРЛ	250	189	144	123	56	21
ЛР	100	1784	1810	1812	1752	1630
ДРЛ	125	203	105	77	11	11
КЛЛ	26,32	591	982	1112	1248	1411
Світлодіодні	70	-	-	-	126	126
КЛЛ	65	-	45	66	133	168
Всього:		5139	5458	5562	5572	5633

На малюнку нижче наведена структура розподілення електричної потужності наявних джерел світла за типами.



Мал. 6.9. Структура розподілення електричної потужності джерел світла за типами

З діаграми видно, що в системах вуличного освітлення міста превалюють діючі світильники з натрієвими лампами (типу ДНаТ) – близько 56%. Але частка світильників з лампами розжарювання теж дуже значна – близько 32%.

Споживання електроенергії джерелами світла за 2014 рік склало 1315,290 тис. кВт·год.

Таким чином, у першому наближенні можна вважати, що споживання електроенергії окремими групами джерел світла складає:

- Тип ДНаТ- 732,5 МВт·год.
- Тип ДРЛ- 17 МВт·год.
- Тип ЛР- 419,4 МВт·год.
- Тип КЛЛ- 123,6 МВт·год.

– Тип LED- 22,7 МВт·год.

Нижче наведені основні характеристики різних джерел світла.

Основні характеристики джерел світла

№ з/п	Тип джерела світла	Маркування	Світловіддача, лм/Вт	Індекс передачі кольору, R _a	Коеф. запасу, кз.л	Термін служби, годин
1.	Лампи накаливання	ЛН	8 - 18 (звичайно 12)	100	1,1	1000
2.	Галогенні лампи накаливання	КГ	16 - 24 (звичайно 18)	100	1,1	2000
3.	Ртутно-вольфрамові лампи	РВЛ (ДРВ)	20 - 28 (звичайно 22)	60	1,2	6000
4.	Ртутні лампи високого тиску	ДРЛ	36 - 54 (звичайно 50)	50	1,3	12000
5.	Натрієві лампи високого тиску	ДНаТ	90 - 120 (звичайно 100)	25	1,3	12000
6.	Металогалогенні лампи високого тиску	ДРИ	70 - 90 (звичайно 80)	70	1,3	12000
7.	Люмінесцентні лампи низького тиску	ЛБ	60 - 80 (звичайно 70)	65	1,3	10000
8.	Люмінесцентні лампи низького тиску з поліпшеною передачею кольору	ЛБЦТ	70 - 95 (звичайно 90)	80	1,25	10000
9.	Компактні люмінесцентні лампи низького тиску	КЛ	60 - 70 (звичайно 67)	80	1,25	9000
10.	Натрієві лампи низького тиску	ДНаО	120 - 180	0	1,3	12000
11.	Світлодіодні світильники	LED, SSL	120 - 140	80	1,3	30000

Енергоефективність джерел світла характеризується таким показником, як світловіддача (лм/Вт). Чим вище даний показник, тим краще джерело світла з точки зору енергоефективності.

Враховуючи вищенаведене, можна зробити висновок, що в системах вуличного освітлення міста використовується близько 43% джерел світла з невисокою світловіддачею (типу ЛР, близько 12 лм/Вт, типу ДРЛ та КЛЛ, близько 50 лм/Вт), отже, наявний потенціал економії електроенергії, пов'язаний з заміною даних джерел світла на такі, що мають більш високу світловіддачу.

Такими джерелами світла є лампи типу ДНаТ, МГЛ та LED, світловіддача яких складає від 80 до 120 лм/Вт.

Переваги та недоліки джерел світла типу ДНаТ, МГЛ та LED наведені нижче в таблиці.

Переваги та недоліки джерел світла типу ДНаТ, МГЛ та LED

Тип джерела світла	Переваги	Недоліки
ДНаТ	Велика світловіддача Невисока ціна	Низький індекс передачі кольору Невеликий строк експлуатації
МГЛ	Велика світловіддача Невисока ціна	Невеликий строк експлуатації
LED	Велика світловіддача Великий строк експлуатації	Велика ціна

Енергоаудитори рекомендують замінити джерела світла з низькою світловіддачею на такі, що мають світловіддачу в межах 80-120 лм/Вт - типу МГЛ та LED, які, крім того, ще й мають більш високий індекс передачі кольору (70-80), ніж лампи типу ДНаТ (25).

Економію електроенергії визначають по формулі:

$$\Delta W_i = W_{Ti} (1 - K_{дж_i} \times K_{з_i}) [\text{кВт}\cdot\text{год}],$$

де: $K_{дж_i}$ - коефіцієнт ефективності заміни типу джерела освітлення;

$K_{з_i}$ - коефіцієнт запасу, що враховує зниження світлового потоку лампи протягом терміну служби (при заміні ламп із близьким за значенням $K_{з_i}$, але з різною ефективністю, виключається з формули або коректується);

$$K_{дж_i} = h / h_N,$$

де: h - світловіддача існуючого джерела освітлення, лм/Вт;

h_N - світловіддача пропонованого до установки джерела освітлення, лм/Вт.

Розрахунок економії електроенергії в результаті заміни ламп наведений у таблиці. Як варіант, розглядається встановлення ламп типу МГЛ LU виробництва ВАТ «БЕЛЗ», Білорусь (середня тривалість роботи даних ламп збільшена за рахунок двох пальників та складає 24000 годин), замість ламп ДРЛ, та встановлення ламп типу LED замість ламп ЛР та КЛЛ

Розрахунок економії електроенергії в результаті заміни ламп

Тип наявних ламп	Тип нових ламп	Світловіддача наявних ламп, лм/Вт	Світловіддача нових ламп, лм/Вт	Існуюче споживання електроенергії, тис. кВт·год	Економія електроенергії, тис. кВт·год
ДРЛ250	МГЛ	50	90	17	7,5
ДРЛ125	МГЛ	50	90		
ЛР100	LED	12	90	419,4	365
КЛЛ26	LED	50	90	123,6	55
КЛЛ65	LED	50	90		

Розрахунок річної економії енергії

Річна економія електроенергії за результатами розрахунків складає 427,5 МВт·год.

Розрахунок річної економії витрат

При середньої вартості електроенергії близько 0,69 грн./кВт·год економія витрат на електроенергію складе:

$$427,5 \times 0,69 \approx 295 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектні роботи – 100 тис. грн.
 Обладнання – 1000 тис. грн.
 Монтажні роботи – 200 тис. грн.
 Непередбачені витрати – 200 тис. грн.
 РАЗОМ: – 1500 тис. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження – 1500 тис. грн.
 Річна економія витрат – 295 тис. грн.
 Проста окупність проекту складе:

$$1500 / 295 \approx 5,0 \text{ роки.}$$

Розрахунок зниження викидів CO₂

При економії електричної енергії при впровадженні заходу 427,5 МВт·год при коефіцієнті викидів 0,912 т/МВт·год зниження викидів CO₂ складе:

$$427,5 \times 0,912 = \mathbf{390 \text{ тон.}}$$

6.8. ЗПЕ № 8 Будівництво міні-ТЕЦ на твердих побутових відходах

Опис заходу

Павлоград має великі резерви енергозбереження в області використання ТПВ в якості палива. Це паливо безкоштовне (поки що). Але його використання потребує великої організаційної роботи для започаткування мешканцями нарізного збирання ТПВ.

Місто має значні проблеми в сфері збирання вивозу та захоронення твердих побутових відходів (ТПВ). Для прибирання ТПВ витрачається пальне, відводяться території під звалища.

В передових країнах світу відходи переробляються, частина з них спалюється. Енергія горіння використовується для забезпечення енергією міста. Слід зазначити, що при цьому значна робота по сортуванню сміття виконується мешканцями. В смітєвих баках ТПВ мають, зазвичай, від чотирьох до дев'яти підрозділів.

За рік в місті утворюється приблизно 36 тис. тон твердих побутових відходів (виходячи з норми $\approx 0,9$ кг на людину за день та кількості 110 тис. мешканців) із нижчою теплотворною спроможністю 1540 ккал/кг (4,15 тон за годину). Наявна енергія ТПВ за рік складе 55 тис. Гкал. Із застосуванням ТПВ може бути вироблено, враховуючи ККД спалювання відходів 85%, 47 тис. Гкал (5,3 Гкал на годину).

Використання ТПВ в якості палива багато складніше, ніж газу. Для використання ТПВ необхідні сховища палива та додаткові пристрої підготовки та транспортування. Використання ТПВ потребує (окрім фінансування будівництва) організаційних зусиль по розробці важелів впливу для впровадження заміщення газу (організації фондів заохочення за рахунок використання частини коштів від економії палива).

Лінії по переробці ТПВ доцільно розмістити на території очисних споруд міста. Там можна буде використовувати очищені стічні води для підживлення міні - ТЕЦ, золу після спалювання відходів доцільно направляти на очисні споруди, надлишкову теплову енергію використовувати для осушення частково зневодненого мулу (кеку).

Пропонується створити систему переробки та використання енергії ТПВ в такому складі.

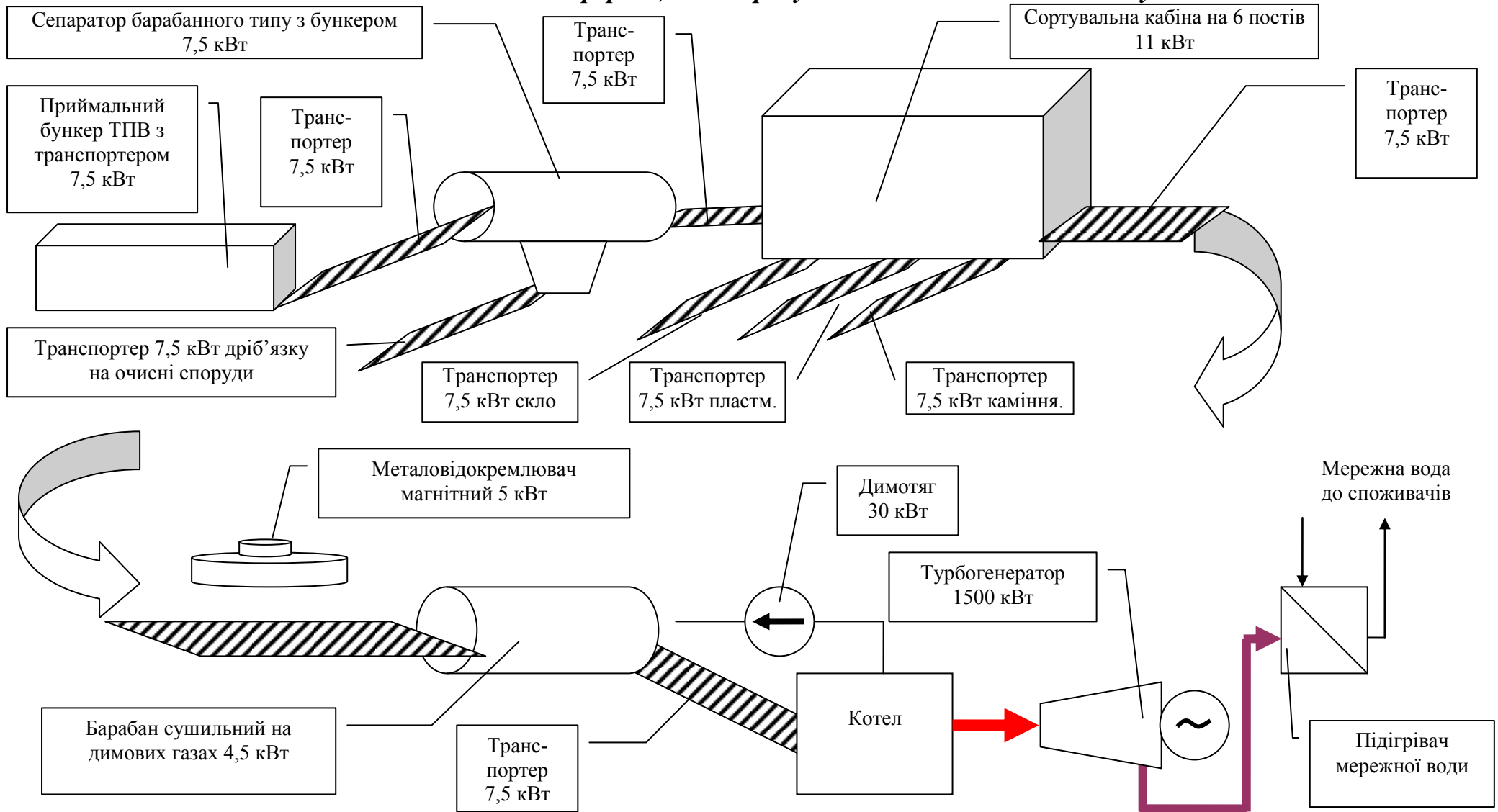
1. Налагодження нарізного збирання ТПВ населенням, заохочення до цього за рахунок введення двоставкового тарифу: на сортування та вивезення сміття. Забезпечення населення ємностями для нарізного збирання ТПВ.
2. Будівництво смітєпереробного заводу на території очисних споруд міста. Використання енергії спалення відходів для комбінованої генерації електричної та теплової енергії.

Пропонується побудувати переробний завод ТПВ в такому складі.

1. Одну сортувальну лінію СЛ-1 з установками вилучення металевих предметів, подрібненням відходів.
2. Одну лінію осушення ТПВ.
3. Міні – ТЕЦ в такому складі:
 - Котельне відділення з двома котлами ДКВР-10/39-440, кожний з яких обладнаний рухомою решіткою для твердого палива та чотирма боковими пальниками для "підсвічування" ТПВ.
 - Турбінне відділення з однією турбіною П-1,5/35/5 та конденсатором.
 - Обладнанням підігріву мережної води (пароводяні підігрівачі, мережні насоси);
 - ХВО в складі пом'якшувальних фільтрів для приготування живильної води для живлення котлів та мереж, деаераторів для знекиснення та дезінфекції за рахунок кип'ятіння (обеззараження) підживлювальної води тепломережі та живильної води котлів.
4. Градирня для роботи ТЕЦ влітку
5. Траса мережної води до котелень 37 кварталу, мкр. Радянський та № 91 (довжина 3 км, діаметр трубопроводів Ду250, графік 115/70°C).

Принципова схема заводу по переробці ТПВ наведена нижче.

Схема лінії по переробці ТПВ продуктивністю 10 тон на годину



Примітки: постачальник обладнання від початку переробки до металовідокремлювача (лінія СЛ-1) фірми „Олнова” (м. Буск Львівськ. обл.), сушильний барабан Бердичівського заводу „Прогрес”, котел Монастирищінського заводу, турбіна П-1,5/35-5 КТЗ, генератор Харківського заводу „Електроважмаш”

В подальшому, виходячи з того, що паливо практично безкоштовне, бо ж мешканці відшкодовують перевезення відходів, та на теплову енергію після генерації енергії електричної покладається лише частка собівартості, доцільно запропонувати відродження послуги гарячого водопостачання для районів своєї мережі.

Для заміщення 1 нм³ природного газу потрібно:

$$8100 / 1540 \approx 5,26 \text{ кг ТПВ,}$$

де: 8100 – середня теплота згоряння газу на котельнях, ккал/нм³;

1540 - теплота згоряння ТПВ, ккал/кг.

Розрахунок річної економії палива

Наявна кількість відходів заміщує за рік таку кількість газу:

$$36000 / 5,26 \approx 6840 \text{ тис. нм}^3 \text{ (64435 МВт•год.)}$$

Розрахунок річної економії витрат

Економія витрат (з урахуванням середньої ціни природного газу для теплопостачальних підприємств 4077,6 грн./ тис. м³) складе:

$$6840 \times 4077,6 \approx 27890 \text{ тис. грн.}$$

Витрати на впровадження

Проектування.....	- 4 млн. грн.
Монтаж.....	- 50 млн. грн.
Налагоджувальні роботи	- 4 млн. грн.
Обладнання	- 200 млн. грн.
Інші витрати.....	- 2 млн. грн.
РАЗОМ:	- 260 млн. грн.

Оцінка простої окупності

Витрати на впровадження

- 260 млн. грн.

Річна економія витрат

- 27,89 млн. грн.

Проста окупність проекту складе:

$$260 / 27,89 \approx 9,3 \text{ року.}$$

6.9. ЗПЕ № 9 Застосування комбінованої генерації електричної та теплової енергії в котельні ПМЗ КП «Павлоградтеплоенерго»

Опис заходу

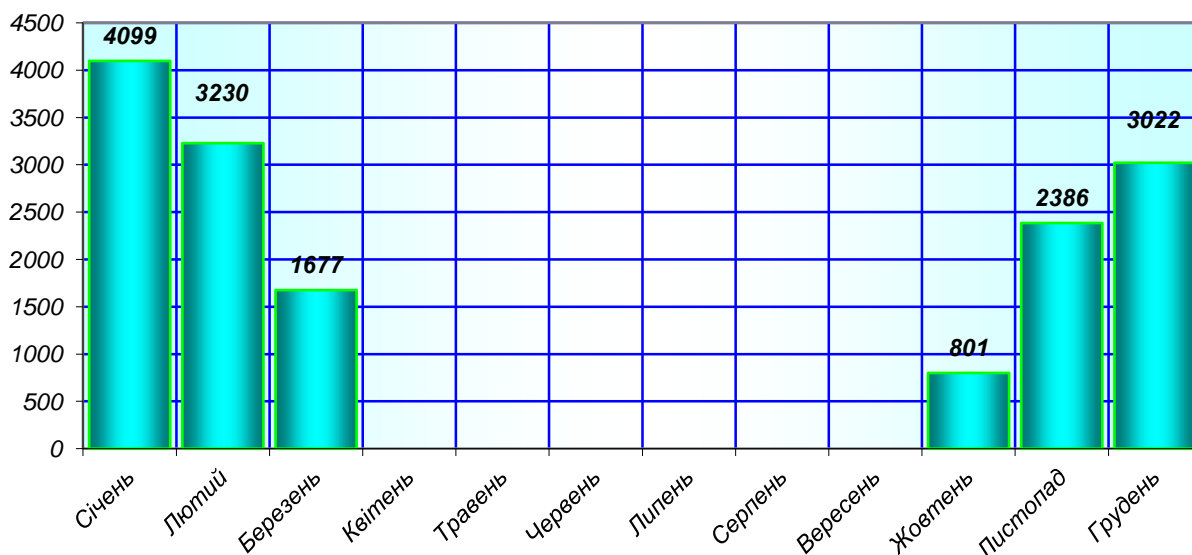
Тарифи на теплопостачання на електрику в місті дуже високі, бо у зв'язку із руйнуванням міської інфраструктури (подорожчання її експлуатації) та зменшення об'єму послуг ціни на енергоносії в місті вищі за середній рівень по Україні. Здешевлення енергії для міста є однією з головних умов його відродження.

Комбінована генерація електричної та теплової енергії з використанням найдешевших сортів палива місцевого видобутку - головні умови здешевлення функціонування енергетичної інфраструктури міста. Найкращі цінові показники має вугільний шлам (відсів) $Q_{рн} = 2000 \div 3500$ зольністю 30-40% та ціною 300-500 грн./т.

Пропонується добудувати котельню ПМЗ до ТЕЦ для комбінованої генерації електричної та теплової енергії із застосуванням дешевих сортів вугілля в якості палива. Під'єднати до ТЕЦ мережі котельні, перелік яких наведений нижче.

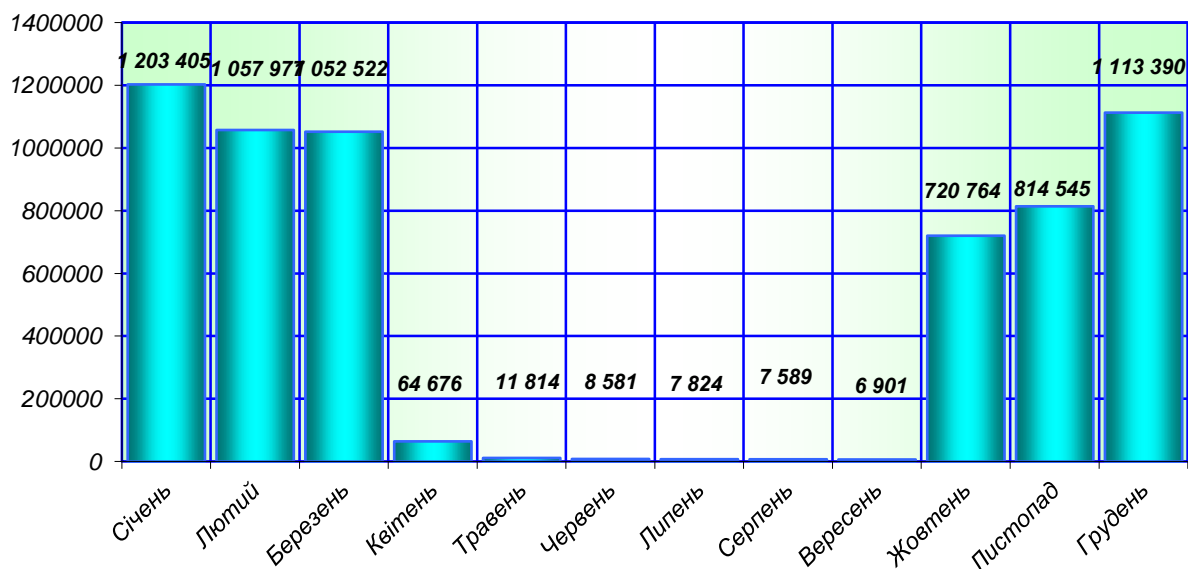
№ з/п	Найменування джерела теплопостачання	Встановлена потужність котельні, Гкал/год.	Розрахункове підключене навантаження котельні на опалення, Гкал/год.	Споживання газу у 2014 році, тис. нм^3
1.	Котельня ПМЗ (сел. «Нове»)	90	41,87	8870
2.	Котельня 4-го МКР-ну	41,5	21,881	3784
3.	Котельня 5-го МКР-ну	24,9	11,094	2053
4.	Котельня МЛ №4	3,035	1,446	288
5.	Котельня ЗОШ-18	1,72	1,036	219
Всього:		161,155	77,327	15214

Витрата природного газу цими котельнями за опалювальні сезони 2014 р наведені нижче.



Таким чином, споживання газу цими котельнями у 2014 році склало 15214 тис. нм^3 . Середнє годинне споживання газу за опалювальний сезон склало 3,48 тис. $\text{нм}^3/\text{год}$. (~25,3 Гкал/год. з урахуванням ККД).

Споживання електричної енергії у котельнях по даних за 2010 рік наведено нижче.



Таким чином, за 2010 рік споживання електричної енергії склало 6070 МВт·год.

ТЕЦ пропонується побудувати на місці розташування котельні м-р «Новий» (ПМЗ). В котельні можна використати для роботи ТЕЦ двохступінчасту ХВО, деаератори, димову трубу, будівлю котельні.

В подальшому, з огляду на те, що тепла енергія є відходом виробництва електричної енергії, доцільно буде не припиняти теплопостачання в теплу пору року та відродити послугу ГВП для мешканців міста.

Для втілення цього заходу необхідно виконати наступне:

1. Побудувати машинний зал для розміщення турбін та допоміжного обладнання.
2. Встановити чотири турбіни П-1,5/35/5 (електрична потужність однієї турбіни 1500 кВт, тиск гострого пару 35 кг/см², температура 440°C, розхід 10 т/год). Перемінне навантаження за випадком встановлення однієї турбіни призведе до зниження її ККД під час часткового навантаження.
3. Встановити в якості джерела пару три котла ДКВР-20/39-440 із топками ВЦКС для спалювання вугільного шламу (Q_{рн} 2000-3500 ккал/кг, зольність 30-40%).
4. Обладнати підготовку палива, майданчики для зберігання палива.
5. Встановити мокрі скрубери для очищення димових газів, нейтралізації кислих викидів, глибокого охолодження димових газів. Змонтувати ствол димової труби н.ж. в середині існуючої труби.
6. Встановити обладнання глибокого охолодження димових газів через охолодження зрошувальної води для підігріву підживлювальної води та води мережної зворотного трубопроводу.
7. Змонтувати відстійники золи та механічні фільтри очищення замкнутого циклу зрошувальної води та дозування вапняного молока для нейтралізації оксидів сірки та азоту.
8. Прокласти мережі до котельень, що наведені в таблиці котельень, що приєднуються до ТЕЦ (схема прокладання наведена на мал. 6.10).

Розрахунок річної економії енергії

За статистичними даними впродовж опалювального сезону 2014 року в цих котельнях було спожито 15214 тис нм³ природного газу. Менша теплота горіння газу складає 8050 ккал/кг. ККД котлів складає 90,73%. ККД турбін складе 80%. Якщо спалювати відходи видобутку вугілля (шлам) Q_{рн} = 3000 ккал/кг з ККД 80%, для заміщення 1 нм³ природного газу знадобиться наступна кількість вугілля.

$$(8050 \times 0,9073) / (3000 \times 0,8) \approx 3,0 \text{ кг /нм}^3$$

Ентальпія пару перед турбіною складає 746,4 ккал/кг (35 кг/см², 440°C), за турбіною – 666 ккал/кг (пар насичений 3 кг/см²). Питома енергія, що перетворюється в електричну, становить:

$$746,4 - 666 = 80,4 \text{ ккал/кг}$$

Доля енергії на генерацію електричної енергії складає:

$$80,4 / 746,4 = 10,77\%$$

За опалювальний сезон буде спожито таку кількість вугілля:

$$15214 \times 3,0 \times (1 + 0,1077) \approx 50558 \text{ т,}$$

в тому числі на тепlopостачання таку кількість:

$$15214 \times 3,0 \approx 45642 \text{ т,}$$

а на генерацію електричної енергії:

$$15214 \times 3,0 \times 0,1077 \approx 4916 \text{ т}$$

Розмір генерації електричної енергії за опалювальний сезон (ККД генерації 80%) складе.

$$4916 \times 3000 \times 0,8 \times 0,8 = 9438 \text{ Гкал (10976 МВт·год.)}$$

Це перевищує потребу у електричній енергії на таку кількість.

$$10976 - 6070 = 4906 \text{ тис. кВт·год}$$

Розрахунок річної економії витрат

Поточна ціна природного газу складає 4077,6 грн. за 1 тис. нм³. Ціна придбаной електричної енергії складає 1,69 грн за 1 кВт. Ціна вугільного шламу складає 500 грн./т. Витрати на газ, що буде спалено, із застосуванням поточної ціни складе:

$$15214 \times 4077,6 = 62037 \text{ тис. грн.}$$

Поточна ціна електричної енергії складає 1,69 грн./кВт·год. Витрати на електричну енергію цих котелень із застосуванням поточної ціни складе:

$$6070 \times 1,69 = 10258 \text{ тис. грн.}$$

Сумарні витрати на ці енергоносії складуть:

$$62037 + 10258 = 72295 \text{ тис. грн.}$$

Ціна вугілля, що буде спалено, для отримання такої кількості теплоенергії та більшої кількості електричної енергії складе:

$$50558 \times 500 = 25279 \text{ тис. грн.}$$

Зменшення витрат на енергоносії складе:

$$72295 - 25279 = 47016 \text{ тис. грн.}$$

Продаж 4906 тис. кВт·год. електричної енергії в розрахунку не береться до обліку.

Витрати на впровадження першого етапу - будівництво ТЕЦ для комбінованої генерації електричної та теплової енергії із застосуванням дешевих сортів вугілля в якості палива:

Проектування, монтаж та налагоджувальні роботи	- 20000 тис. грн.
Обладнання	- 60000 тис. грн.
Інші витрати	- 5000 тис. грн.
РАЗОМ:	- 85000 тис. грн.

У рамках реалізації *другого етапу* проекту пропонується прокладка попередньо-ізольованих трубопроводів (ППУ) мережної води від ТЕЦ ПМЗ до котелень №8,9,13,14, які будуть приєднані до нової ТЕЦ з метою подальшого транспортування теплоносія по існуючим тепловим мережам без порушення гідравлічного режиму тепlopостачання району. Дані котельні можуть використовуватись в звичному режимі лише при пікових навантаженнях або при виникненні аварійних ситуацій.

Прокладання теплової мережі попередньо ізольованими трубами конструктивно дозволяє здійснювати контроль цілісності трубопроводів теплової мережі. Системи оперативного дистанційного контролю (ОДК), що встановлюються у трубах ППУ, дозволяють вести віддалене спостереження за ділянками трубопроводів з метою попередження аварій та оперативному усуненню останніх. Датчики на базі імпульсних рефлексометрів, що застосовуються у системі ОДК, дозволяють визначати місце виникнення дефекту сталеві труби з точністю до одного метру.

Прокладка теплових мереж трубами ППУ з системою ОДК дозволить перейти на рівень нормативного витoku 0,025% об'єму системи на тиждень, а не на годину, у порівнянні з дійсними вітчизняними нормативами, та впровадити європейський рівень експлуатації транспортної системи теплових мереж. При цьому термін експлуатації теплових мереж з попередньо ізольованими трубами складає не менше 50 років.

При розрахунках діаметров трубопроводів теплових мереж використовувався температурний графік роботи системи теплопостачання від ТЕЦ ПМЗ - 115/70°C. Розмір тепловтрат з зовнішніх поверхонь трубопроводів не враховувався на цьому етапі, як також не брався до обліку продаж електричної енергії, яка буде генеруватися. Витрати на прокладання безканалних теплотрас наведені в таблиці.

Витрати на прокладання ППУ магістралі для приєднання котелень №8, 9, 13, 14 до ТЕЦ ПМЗ

Джерело	Найменування параметру	Ø108мм	Ø325мм	530	За усіма діаметрами, тис.грн.
ТЕЦ ПМЗ	Протяжність мереж опалення, м	3220	2270	1390	
	Вартість прокладання двохтрубних ППУ, включно з проектними роботами та іншими витратами, грн./м	22440	43120	58520	
	Витрати на прокладання, тис.грн.	72 256	97 882	81342	
ВСЬОГО:		72 256	97882	81342	≈251 500

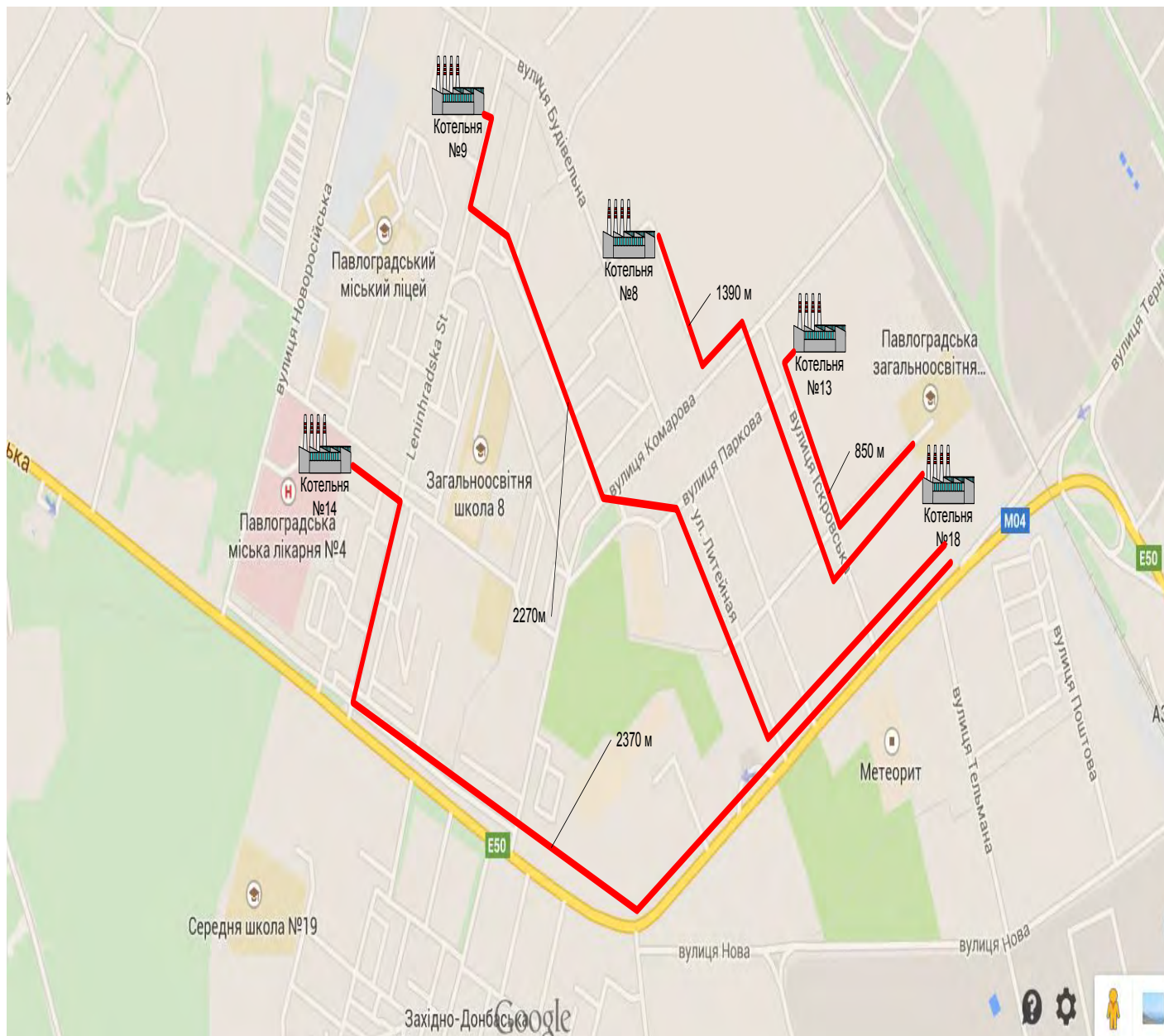
Загальна оцінка простої окупності

Витрати на впровадження - 336500 тис. грн.

Річна економія витрат - 47016 тис. грн.

Проста окупність проекту складе:

$$336500 / 47016 \approx 7,2 \text{ року.}$$



Мал. 6.10. Схема прокладання теплових мереж

Додаток А.

**Дані про теплові навантаження на
опалення споживачів теплової енергії
м. Павлоград**

Споживачі I категорія (населення)

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, $Q_p, \text{ккал/м}^2 \cdot \text{ч} \cdot \text{°C}$	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}, \text{°C}$	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, $Q_{\text{max}}, \text{Гкал/год.}$
Кот. 81-го кварталу									
1.		Горького	151	1963	4	1227,80	2,55	18	0,131
2.		Горького	153	1963	4	1216,90	2,55	18	0,130
3.		Леніна	62-1	1963	4	2424,70	2,55	18	0,260
4.		Леніна	62-2			1026,70	2,55	18	0,110
5.		Леніна	64	1976	5	1373,90	1,73	18	0,100
6.		Леніна	74	1970	9	1669,40	1,73	18	0,121
7.		Шевченко	73	1964	4	1849,20	2,55	18	0,198
8.		Шевченко	132	1973	4	1286,80	2,55	18	0,138
9.		Шевченко	134	1963	4	1334,70	2,55	18	0,143
10.		Шевченко	136	1963	4	1886,90	2,55	18	0,202
Всього:						15297,00			1,533
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
Кот. Міськвітка									
1.		Дніпровська	117	1980	9	1748,18	1,73	18	0,127
2.		Дніпровська	119	1970	9	1666,60	1,73	18	0,121
3.		Дніпровська	121	1980	9	1721,08	1,73	18	0,125
4.		Дніпровська	123-1	1968	5	2415,90	1,73	18	0,176
5.		Дніпровська	123-2			2881,10	1,73	18	0,209
6.		Дніпровська	125-1	1967	5	2250,80	1,73	18	0,164
7.		Дніпровська	125-2			2425,80	1,73	18	0,176
8.		Дніпровська	127	1980	5	2519,60	1,73	18	0,183
9.		Дніпровська	129	1980	5	2262,32	1,73	18	0,164
10.		Дніпровська	131	1968	5	2333,50	1,73	18	0,170

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
11.		Дніпровська	133	1969	5	3696,40	1,73	18	0,269
12.		Володарського, ЖСК	22	1980	5	4371,32	1,73	18	0,318
13.		Добролюбова	2	1989	5	2224,70	1,63	18	0,152
14.		Добролюбова	4	1990	5	1868,00	1,63	18	0,128
15.		Добролюбова	9	1967	2	368,50	4,34	18	0,067
16.		Добролюбова	25	1987	5	2501,40	1,63	18	0,171
17.		Добролюбова	29	1994	5	2373,40	1,63	18	0,162
18.		К.Маркса	63	1985	9	4192,90	1,73	18	0,305
19.		К.Маркса	65	1985	9	4009,30	1,73	18	0,291
20.		К.Маркса	67	1983	9	3590,40	1,73	18	0,261
21.		К.Маркса	69	1964	5	2431,50	1,73	18	0,177
22.		К.Маркса	73	1964	5	2144,30	1,73	18	0,156
23.		К.Маркса	75	1964	5	2267,43	1,73	18	0,165
24.		К.Маркса	86	1976	5	3797,10	1,73	18	0,276
25.		К.Маркса	88	1972	5	2473,30	1,73	18	0,180
26.		К.Маркса	90	1971	5	4115,20	1,73	18	0,299
27.		К.Маркса	96-1	1969	5	1958,20	1,73	18	0,142
28.		К.Маркса	96-2			2397,20	1,73	18	0,174
29.		К.Маркса	96-3			2247,40	1,73	18	0,163
30.	ліч	Некрасова	2	1964	5	2681,20	1,73	18	0,172
31.		Некрасова	3	1969	5	2525,40	1,73	18	0,183
32.	ліч	Репіна	72	1964	5	2657,10	1,73	18	0,171
33.		Репіна	95	1980	9	4485,80	1,73	18	0,326
Всього:						87602,33			6,323
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>5338,30</i>			<i>0,343</i>

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
Кот. 37-го кварталу та мкр. "Радянський"									
1.		Радянська	77	1992	5	2439,90	1,63	18	0,167
2.		Радянська	79	1990	5	2394,96	1,63	18	0,164
3.		Радянська	81	1990	5	4895,90	1,63	18	0,335
4.	розр	Радянська	83	1990	5	2436,80	1,63	18	0,167
5.		Радянська	85	1989	5	2274,70	1,63	18	0,156
6.	ліч	Радянська	87	1990	5	3987,50	1,63	18	0,202
7.		Інтернаціональна	63	1980	5	2794,10	1,73	18	0,203
8.	ліч	Інтернаціональна	65	1981	5	2347,80	1,73	18	0,155
9.		Інтернаціональна	67	1981	5	2199,00	1,73	18	0,160
10.	ліч	Інтернаціональна	67а	1980	5	3421,50	1,73	18	0,196
11.		Інтернаціональна	69	1980	5	2583,10	1,73	18	0,188
12.	ліч	Інтернаціональна	71	1992	5	1858,00	1,63	18	0,130
13.		Інтернаціональна	90	1992	5	3490,00	1,63	18	0,239
14.		Інтернаціональна	92	1972	3	577,10	2,55	18	0,062
15.	ліч	К.Маркса	19	1978	9	8009,80	1,73	18	0,597
16.		К.Маркса	21	1979	5	3346,00	1,73	18	0,243
17.		К.Маркса	23	1979	5	2705,40	1,73	18	0,197
18.		К.Маркса	25	1978	5	2500,90	1,73	18	0,182
19.		К.Маркса	29	1982	5	3855,10	1,73	18	0,280
20.		К.Маркса	31	1988	5	2205,60	1,63	18	0,151
21.		К.Маркса	36	1989	9	2828,50	1,63	18	0,194
22.		К.Маркса	38	1985	9	2490,90	1,73	18	0,181
23.		К.Маркса	40	1981	5	4938,00	1,73	18	0,359
24.		К.Маркса	41	1957	3	975,60	2,55	18	0,104
25.	ліч	К.Маркса	42	1980	9	3513,60	1,73	18	0,233

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
26.	ліч	К.Маркса	44/50	1975	9	5708,90	1,73	18	0,408
27.		К.Маркса	44а	1981	5	2716,90	1,73	18	0,197
26.		К.Маркса	45	1964	5	1975,50	1,73	18	0,144
28.		К.Маркса	46	1982	5	3558,20	1,73	18	0,259
29.		Леніна	93-1	1961	5	1222,00	1,73	18	0,089
30.		Леніна	93-2			2106,60	1,73	18	0,153
31.		Леніна	93-3			1370,90	1,73	18	0,100
32.		Озерна	92	1994	5	2623,70	1,63	18	0,180
33.		Озерна	94	1996	5	2540,90	1,63	18	0,174
34.		Озерна	96	1995	5	2605,50	1,63	18	0,178
35.		Озерна	110	1990	5	2659,50	1,63	18	0,182
36.		Озерна	112	1989	5	2489,60	1,63	18	0,170
37.		Полтавська	45	1993	5	2670,92	1,63	18	0,183
38.		Полтавська	69	1988	5	3654,40	1,63	18	0,250
39.		Полтавська	71	1988	5	4168,01	1,63	18	0,285
40.		Полтавська	79	1989	5	2648,00	1,63	18	0,181
41.	ліч	Полтавська	81а	1988	5	3932,00	1,63	18	0,238
42.		Полтавська	83а	1988	5	2782,60	1,63	18	0,190
43.	розр	Полтавська	93	2007	9	2079,40	1,63	18	0,142
44.		Ст. фронга	4	1988	5	2229,80	1,63	18	0,153
45.		Ст. фронга	6	1976	5	2272,40	1,73	18	0,165
46.		Ст. фронга	6а	1978	5	2418,40	1,73	18	0,176
47.		Ст. фронга	8	1978	5	4041,10	1,73	18	0,294
48.		Ст. фронга	10	1978	5	4008,00	1,73	18	0,291
49.		Ст. фронга	12	1977	5	3432,60	1,73	18	0,249
50.		Ст. фронга	14	1978	5	4015,30	1,73	18	0,292

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
51.	ліч	Ст. фронта	16	1979	5	2867,60	1,73	18	0,185
52.	ліч	Ст. фронта	18	1978	5	2699,10	1,73	18	0,173
53.		Ст. фронта	20	1980	5	2575,50	1,73	18	0,187
54.		Ст. фронта	38	1995	9	1524,50	1,63	18	0,104
55.		Ст. фронта	40	1983	5	3737,90	1,73	18	0,272
56.		Ст. фронта	42/1	1984	5	4058,60	1,73	18	0,295
57.		Ст. фронта	42/2	1983	5	2519,20	1,73	18	0,183
58.	розр	Ст. фронта	44/1	1984	5	3839,00	1,73	18	0,279
59.	розр	Ст. фронта	44/2	1985	5	2794,00	1,73	18	0,203
60.		Ст. фронта	46	1986	5	3885,70	1,63	18	0,266
61.		Ст. фронта	48	1986	5	2694,40	1,63	18	0,184
62.	ліч	Ст. фронта	50	1989	9	3429,10	1,63	18	0,196
63.	ліч	Харківська	84	1979	5	2842,40	1,73	18	0,184
64.	ліч	Харківська	86	1979	5	2702,80	1,73	18	0,176
65.	ліч	Харківська	90	1982	9	3640,00	1,73	18	0,243
66.		Харківська	106	1990	9	12084,10	1,63	18	0,827
67.		Харківська	114	1986	9	5605,63	1,63	18	0,384
Всього:						214500,42			14,909
<i>в т.ч. під лічильником</i>						50960,10			3,316
Кот. 69-го кварталу									
1.		Радянська	48	1964	4	1454,50	2,55	18	0,156
2.		Радянська	52	1960	4	1473,00	2,55	18	0,158
3.		Радянська	57	1960	3	474,30	2,55	18	0,051
4.		Радянська	60	1960	4	2151,90	2,55	18	0,230
5.		Радянська	61	1960	2	490,20	4,34	18	0,089
6.		Радянська	62	1954	2	429,30	4,34	18	0,078

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
7.		Інтернаціональна	54	1959	2	498,90	4,34	18	0,091
8.		Інтернаціональна	54а	1963	1	148,40	4,34	18	0,027
9.		Леніна	46	1969	5	2167,00	1,73	18	0,157
10.		Леніна	54	1958	4	1482,10	2,55	18	0,159
11.		Леніна	69	1962	5	712,70	1,73	18	0,052
12.		Леніна	71	1917	2	248,40	4,34	18	0,045
13.		Леніна	73	1964	4	1298,80	2,55	18	0,139
14.		Леніна	75	1964	5	2393,60	1,73	18	0,174
15.		Леніна	79	1964	4	1395,50	2,55	18	0,149
16.		Леніна	81	1960	1	86,80	4,34	18	0,016
17.		Леніна	83	1962	4	1414,90	2,55	18	0,152
18.		Леніна	85	1962	4	1879,20	2,55	18	0,201
19.		Харківська	71	1964	4	1622,70	2,55	18	0,174
20.		Харківська	120	1963	4	2219,50	2,55	18	0,238
Всього:						24041,70			2,536
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
Кот. Московського кварталу									
1.		Дніпровська	105	1967	5	1614,90	1,73	18	0,117
2.		Дніпровська	107	1960	2	619,70	4,34	18	0,113
3.		Дніпровська	109	1960	2	574,50	4,34	18	0,105
4.		Дніпровська	111	1960	2	565,60	4,34	18	0,103
5.		Дніпровська	113	1960	2	460,10	4,34	18	0,084
6.		Комунальний	1	1958	1	51,60	4,34	18	0,009
7.		Комунальний	3	1958	1	185,90	4,34	18	0,034
8.		Московська	123	1957	2	199,80	4,34	18	0,036
9.		Московська	125	1957	2	334,00	4,34	18	0,061

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
10.		Московська	127	1957	2	375,70	4,34	18	0,068
11.		Московська	129	1957	2	338,70	4,34	18	0,062
12.		Полтавська	160	1954	2	352,10	4,34	18	0,064
Всього:						5672,60			0,856
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
Кот. ІОЦ									
1.	ліч	Радянська	80	1973	5	2906,10	1,73	18	0,175
2.		Леніна	70	1969	5	1086,60	1,73	18	0,079
3.		Леніна	117	1962	5	1326,30	1,73	18	0,096
4.		Леніна	119	1963	5	2040,00	1,73	18	0,148
5.		Леніна	121	1962	5	2293,10	1,73	18	0,167
6.		Леніна	123	1970	9	1599,90	1,73	18	0,116
7.		Полтавська	95	1969	5	2568,40	1,73	18	0,187
8.		Полтавська	101	1963	5	1533,21	1,73	18	0,111
9.		Полтавська	107	1992	5	1095,10	1,63	18	0,075
10.		Полтавська	109	1993	5	981,00	1,63	18	0,067
Всього:						17429,71			1,221
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>2906,10</i>			<i>0,175</i>
Кот. 4-го мкр									
1.		Дніпровська	547	1973	5	3460,70	1,73	18	0,251
2.		Дніпровська	549	1970	5	3813,12	1,73	18	0,277
3.		Дніпровська	551	1970	5	2233,12	1,73	18	0,162
4.	ліч	Дніпровська	553	1972	5	2334,11	1,73	18	0,100
5.		Дніпровська	557	1969	5	2088,60	1,73	18	0,152
6.		Дніпровська	559	1968	5	2341,80	1,73	18	0,170

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
7.		Дніпровська	561	1968	5	4000,20	1,73	18	0,291
8.		Дніпровська	563	1967	5	1628,35	1,73	18	0,118
9.		Дніпровська	565	1967	5	1982,09	1,73	18	0,144
10.	ліч	Дніпровська	567	1972	5	2675,40	1,73	18	0,088
11.		Дніпровська	569	1970	5	2127,50	1,73	18	0,155
12.		Дніпровська	575	1953	2	513,70	4,34	18	0,094
13.		Дніпровська	577	1953	2	368,40	4,34	18	0,067
14.		Дніпровська	579	1957	2	615,70	4,34	18	0,112
15.		Дніпровська	581	1958	2	511,10	4,34	18	0,093
16.		Дніпровська	583	1958	2	440,90	4,34	18	0,080
17.		Ватоліна	1	1964	4	1791,80	2,55	18	0,192
18.		Ватоліна	1а	1994	5	1899,60	1,63	18	0,130
19.	ліч	Ватоліна	4а	1991	5	2848,60	1,63	18	0,113
20.		Ватоліна	9	1967	4	1435,90	2,55	18	0,154
21.		Ватоліна	14	1952	2	467,80	4,34	18	0,085
22.	розр	Іскровська	1	1960	5	3316,40	1,73	18	0,241
23.		Іскровська	2	1965	5	3496,40	1,73	18	0,254
24.		Іскровська	3	1964	5	3424,90	1,73	18	0,249
25.		Іскровська	4	1960	5	3407,30	1,73	18	0,248
26.	ліч	Іскровська	5	1966	5	2910,40	1,73	18	0,064
27.		Іскровська	6	1976	5	2652,75	1,73	18	0,193
28.		Іскровська	7	1967	5	3341,90	1,73	18	0,243
29.		Іскровська	8	1966	5	2904,24	1,73	18	0,211
30.		Іскровська	9	1968	5	3080,60	1,73	18	0,224
31.		Іскровська	12	1970	5	3120,70	1,73	18	0,227
32.	розр	Іскровська	13	1968	5	3430,60	1,73	18	0,249

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
33.	ліч	Іскровська	14	1972	5	3649,70	1,73	18	0,176
34.		Іскровська	14а	1958	2	713,60	4,34	18	0,130
35.		Іскровська	21	1966	5	3027,50	1,73	18	0,220
36.	ліч	Іскровська	22	1967	5	3551,40	1,73	18	0,163
37.		Іскровська	24	1966	5	3516,60	1,73	18	0,256
38.		Карбишева	2	1960	1	0,00	4,34	18	0,000
39.		Карбишева	3	1973	5	2387,00	1,73	18	0,173
40.		Карбишева	4	1971	5	2826,60	1,73	18	0,205
41.		Карбишева	5	1969	5	2961,40	1,73	18	0,215
42.		Карбишева	7	1959	2	395,70	4,34	18	0,072
43.		Карбишева	9	1956	2	222,30	4,34	18	0,041
44.		Карбишева	11	1957	2	601,70	4,34	18	0,110
45.		Карбишева	20	1955	2	553,50	4,34	18	0,101
46.		Карбишева	22	1955	2	465,50	4,34	18	0,085
47.		Комарова	2	1968	5	4213,10	1,73	18	0,306
48.		Комарова	3	1975	5	4849,90	1,73	18	0,352
49.		Комарова	3а	1973	5	5058,70	1,73	18	0,368
50.	розр	Комарова	4	1966	5	3028,30	1,73	18	0,220
51.		Комарова	5	1979	5	4100,60	1,73	18	0,298
52.	ліч	Комарова	6	1966	5	2810,52	1,73	18	0,130
53.	ліч	Комарова	7	1971	5	3942,00	1,73	18	0,162
53.	ліч	Комарова	8	1975	5	3879,80	1,73	18	0,148
54.		Комарова	9	1968	5	4991,00	1,73	18	0,363
55.	ліч	Комарова	10	1978	5	4135,80	1,73	18	0,191
56.		Комарова	11	1968	5	5224,30	1,73	18	0,380
57.		Комарова	11а	1975	5	2697,10	1,73	18	0,196

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
58.	розр	Комарова	13	1969	5	2573,40	1,73	18	0,187
59.		Комарова	13а	1974	5	1982,71	1,73	18	0,144
60.		Комарова	14	1972	5	2357,10	1,73	18	0,171
61.		Комарова	15	1968	5	2334,70	1,73	18	0,170
62.		Комарова	16	1972	5	3809,60	1,73	18	0,277
63.	розр	Комарова	17	1969	5	4243,90	1,73	18	0,308
64.		Комарова	19	1967	5	2418,50	1,73	18	0,176
65.		Комарова	21	1967	5	2220,70	1,73	18	0,161
66.		Ленінградська	10	1969	5	5324,00	1,73	18	0,387
67.		Ленінградська	18	1969	5	5219,30	1,73	18	0,379
68.		Ленінградська	20	1970	5	2346,00	1,73	18	0,170
69.	ліч	Ленінградська	26	1970	5	4836,10	1,73	18	0,199
70.	ліч	Ленінградська	31	1970	5	3828,30	1,73	18	0,180
71.		Ленінградська	32	1970	5	2858,08	1,73	18	0,208
72.		Ливарна	8	1960	1	79,90	4,34	18	0,015
73.		Ливарна	17	1955	2	456,20	4,34	18	0,083
74.		Ливарна	19	1955	2	481,30	4,34	18	0,088
75.	розр	Паркова	1	1980	5	4411,70	1,73	18	0,321
76.		Паркова	5	1983	5	2102,30	1,73	18	0,153
77.		Паркова	10	1983	5	1693,69	1,73	18	0,123
78.	розр	Будівельна	1	1983	5	3783,90	1,73	18	0,275
79.		Будівельна	4	1970	5	4571,10	1,73	18	0,332
80.	ліч	Будівельна	6	1985	5	2963,60	1,73	18	0,148
81.		Будівельна	10	1972	5	3821,70	1,73	18	0,278
82.		Будівельна	22	1972	5	2568,40	1,73	18	0,187
83.		Будівельна	24	1970	5	2991,40	1,73	18	0,217

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
84.		Будівельна	26	1971	5	4963,30	1,73	18	0,361
85.		Будівельна	28	1972	5	4054,70	1,73	18	0,295
86.		Будівельна	29	1972	5	5136,10	1,73	18	0,373
87.		Будівельна	30	1975	5	4050,30	1,73	18	0,294
88.		Будівельна	32	1985	5	2508,22	1,73	18	0,182
Всього:						245458,50			17,334
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>44365,73</i>			<i>1,862</i>
Кот. СШ №18									
1.		Дніпровська	587	1969	2	627,50	4,34	18	0,114
2.		Дніпровська	589	1969	2	622,40	4,34	18	0,113
3.		Дніпровська	591	1972	2	568,80	4,34	18	0,104
4.		Дніпровська	593	1972	2	620,60	4,34	18	0,113
5.		Дніпровська	595	1969	2	576,10	4,34	18	0,105
Всього:						3015,40			0,549
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
Кот. 5-го мкр									
1.	ліч	Дніпровська	543	1975	5	2752,50	1,73	18	0,133
2.		Ленінградська	3	1981	9	2701,60	1,73	18	0,196
3.	розр	Ленінградська	3а	1977	5	4222,60	1,73	18	0,307
4.	ліч	Ленінградська	5	1977	5	3993,50	1,73	18	0,177
5.		Ленінградська	5а	1977	5	2628,90	1,73	18	0,191
6.		Ленінградська	6	1975	5	2588,10	1,73	18	0,188
7.		Ленінградська	7	1977	5	2807,20	1,73	18	0,204
8.		Ленінградська	7а	1975	5	4371,76	1,73	18	0,318
9.		Ленінградська	11/1	1978	5	4310,40	1,73	18	0,313

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
10.	розр	Ленінградська	11/2	1978	5	2550,00	1,73	18	0,185
11.	розр	Ленінградська	12	1969	5	4941,80	1,73	18	0,359
12.		Ленінградська	14	1970	5	2804,21	1,73	18	0,204
13.		Ленінградська	15	1978	5	4365,50	1,73	18	0,317
14.	ліч	Ленінградська	16	1969	5	2453,80	1,73	18	0,151
15.		Ленінградська	17	1978	5	2556,00	1,73	18	0,186
16.	ліч	Ленінградська	19	1978	5	2802,60	1,73	18	0,141
17.		Ленінградська	21	1972	5	4247,20	1,73	18	0,309
18.	розр	Ленінградська	22	1971	5	5107,50	1,73	18	0,371
19.	ліч	Ленінградська	23	1976	5	2883,76	1,73	18	0,161
20.		Ленінградська	24	1970	5	5059,80	1,73	18	0,368
21.	ліч	Ленінградська	25	1976	5	2888,00	1,73	18	0,163
22.		Ленінградська	27	1976	5	2917,10	1,73	18	0,212
23.		Ленінградська	28	1972	5	4386,30	1,73	18	0,319
24.		Ленінградська	29	1976	5	2690,70	1,73	18	0,196
25.		Ленінградська	30	1981	5	2923,30	1,73	18	0,212
26.		Ленінградська	30а	1981	5	2851,40	1,73	18	0,207
27.		Ленінградська	35	1975	5	4207,50	1,73	18	0,306
28.		Ленінградська	37	1976	5	1945,30	1,73	18	0,141
29.	ліч	Ленінградська	39	1975	5	2978,90	1,73	18	0,159
30.		Ленінградська	43	1975	5	5697,70	1,73	18	0,414
31.	ліч	Ленінградська	45	1975	5	4361,10	1,73	18	0,236
32.		Ленінградська	47	1976	5	4394,80	1,73	18	0,319
33.		Новоросійська	4	1976	5	2994,90	1,73	18	0,218
34.	ліч	Новоросійська	6	1976	5	2559,90	1,73	18	0,158
35.	ліч	Новоросійська	14	1976	5	2552,30	1,73	18	0,132

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
36.		Новоросійська	16	1976	5	4142,20	1,73	18	0,301
37.	ліч	Т.Федоровой	1	1990	5	2955,00	1,63	18	0,160
38.	ліч	Т.Федоровой	3	1990	5	2767,70	1,63	18	0,153
39.	ліч	Т.Федоровой	5	1990	5	3735,80	1,63	18	0,184
40.		Т.Федоровой	7	1991	5	3951,60	1,63	18	0,271
41.	ліч	Т.Федоровой	9	1994	5	2945,90	1,63	18	0,158
Всього:						140996,13			9,398
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>42630,76</i>			<i>2,266</i>
Кот. мкр "Дніпровський"									
1.		Дніпровська	18	1989	9	2803,60	1,63	18	0,192
2.		Дніпровська	20	1989	5	2347,20	1,63	18	0,161
3.	ліч	Дніпровська	22	1987	9	2966,50	1,63	18	0,165
4.		Дніпровська	24	1989	5	2619,20	1,63	18	0,179
5.		3 пер.Челюскінців	1	1958	2	349,10	4,34	18	0,064
6.		3 пер.Челюскінців	3	1958	2	364,50	4,34	18	0,066
7.		3 пер.Челюскінців	5	1958	2	414,50	4,34	18	0,076
8.		3 пер.Челюскінців	7	1958	2	352,60	4,34	18	0,064
9.		3 пер.Челюскінців	9	1958	2	353,00	4,34	18	0,064
10.		35 Дивізії	2	1987	5	4066,33	1,63	18	0,278
11.	ліч	35 Дивізії	4	1989	5	2445,80	1,63	18	0,139
12.	ліч	35 Дивізії	6	1994	9	5425,36	1,63	18	0,237
13.	ліч	Кооперативна	5	1980	5	2777,80	1,73	18	0,146
14.		Кооперативна	15	1961	3	759,10	2,55	18	0,081
15.		Можайського	4	1980	5	2909,60	1,73	18	0,211
16.		Можайського	6	1987	5	2462,42	1,63	18	0,169
17.	ліч	Можайського	8	1986	5	2416,57	1,63	18	0,123

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
18.	ліч	Можайського	8а	1995	9	2640,03	1,63	18	0,113
19.		Можайського	10	1986	5	2722,84	1,63	18	0,186
20.		Можайського	12	1980	5	2948,50	1,73	18	0,214
21.	ліч	Підгірна	1/1	1985	5	2755,60	1,73	18	0,128
22.	ліч	Підгірна	1/2	1985	5	2582,80	1,73	18	0,137
23.	ліч	Підгірна	2	1988	5	2751,10	1,63	18	0,135
24.		Підгірна	3	1987	5	4313,30	1,63	18	0,295
25.	ліч	Підгірна	4	1987	5	2816,50	1,63	18	0,133
26.	розр	Підгірна	5	1987	5	2591,30	1,63	18	0,177
27.		Підгірна	6	1983	5	4166,78	1,73	18	0,303
28.	ліч	Підгірна	7	1987	5	4266,56	1,63	18	0,208
29.	ліч	Підгірна	8	1987	5	4123,33	1,63	18	0,232
30.	розр	Підгірна	9	1984	5	1272,62	1,73	18	0,092
31.	ліч	Підгірна	11	1987	9	3691,20	1,63	18	0,178
32.		Підгірна	12	1988	5	2580,20	1,63	18	0,177
33.		Підгірна	13	1962	3	1017,00	2,55	18	0,109
34.		Підгірна	14	1988	9	2816,30	1,63	18	0,193
35.		Підгірна	15	1960	3	566,50	2,55	18	0,061
36.		Підгірна	17	1960	3	513,80	2,55	18	0,055
37.		Підгірна	18	1988	5	2786,00	1,63	18	0,191
38.		Підгірна	19	1960	3	797,30	2,55	18	0,085
39.		Підгірна	20	1986	5	2709,10	1,63	18	0,185
40.		Челюскінців	6	1987	5	2689,91	1,63	18	0,184
41.		Челюскінців	8	1987	5	2776,89	1,63	18	0,190
42.	ліч	Челюскінців	14	1987	9	3506,55	1,63	18	0,152
43.		Челюскінців	15/1	1987	5	2850,70	1,63	18	0,195

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
44.	ліч	Челюскінців	15/2	1988	5	2522,15	1,63	18	0,143
45.		Челюскінців	16	1959	2	564,36	4,34	18	0,103
46.		Челюскінців	18	1959	2	245,88	4,34	18	0,045
47.		Челюскінців	23	1968	5	1495,78	1,73	18	0,109
48.	ліч	Челюскінців	23а	1989	5	2312,90	1,63	18	0,138
49.		Шахтобудівників	1/1	1962	4	858,90	2,55	18	0,092
50.		Шахтобудівників	1/2	1962	5	2122,00	1,73	18	0,154
51.		Шахтобудівників	6	1960	4	1451,50	2,55	18	0,155
52.		Шахтобудівників	7	1984	5	2715,90	1,73	18	0,197
53.		Шахтобудівників	8	1959	4	1151,60	2,55	18	0,123
54.		Шахтобудівників	10	1961	3	1050,70	2,55	18	0,113
55.		Шахтобудівників	11	1987	5	2810,30	1,63	18	0,192
56.		Шахтобудівників	12	1961	4	1310,73	2,55	18	0,140
Всього:						125698,59			8,427
<i>в т.ч. під лічильником</i>						50000,75			2,507
<i>Кот. сел.Геологів</i>									
1.		Дніпровська	336	1954	3	508,60	2,55	18	0,054
2.		Дніпровська	336/2	1988	2	599,90	3,52	18	0,089
3.		Дніпровська	340	1968	5	2438,40	1,73	18	0,177
4.		Дніпровська	340а	1968	2	600,80	4,34	18	0,110
5.		Дніпровська	344а	1964	2	535,00	4,34	18	0,098
6.		Дніпровська	346	1965	2	621,50	4,34	18	0,113
7.		Дніпровська	346а	1952	5	618,12	1,73	18	0,045
8.		Дніпровська	348	1975	5	3925,50	1,73	18	0,285
9.		Дніпровська	350	1964	2	1191,60	4,34	18	0,217
10.		Дніпровська	352	1963	2	616,70	4,34	18	0,112

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
11.		Дніпровська	354	1969	2	624,60	4,34	18	0,114
12.		Дніпровська	354а	1970	2	605,30	4,34	18	0,110
13.		Дніпровська	358	1953	2	644,00	4,34	18	0,117
14.		Дніпровська	362	1966	5	548,40	1,73	18	0,040
15.		Дніпровська	364	1980	5	2936,50	1,73	18	0,213
16.	ліч	Дніпровська	366	1934	5	4401,00	1,73	18	0,332
17.	розр	Дніпровська	368	1994	5	4350,74	1,63	18	0,298
18.	ліч	Дніпровська	370а	1981	5	3888,78	1,73	18	0,326
19.		Дніпровська	372	1993	5	5355,10	1,63	18	0,367
20.		Геологів	2	1960	1	64,80	4,34	18	0,012
21.		Геологів	5	1960	1	45,80	4,34	18	0,008
22.		Геологів	6а	1960	1	0,00	4,34	18	0,000
23.		Геологів	7а	1960	1	40,90	4,34	18	0,007
24.		Геологів	7б	1960	1	46,90	4,34	18	0,009
25.		Геологів	9	1960	1	52,80	4,34	18	0,010
26.		Геологів	13	1960	1	67,40	4,34	18	0,012
27.		Геологів	14	1960	1	52,10	4,34	18	0,009
28.		Геологів	17	1960	1	53,70	4,34	18	0,010
Всього:						35434,94			3,294
<i>в т.ч. під лічильником</i>						8289,78			0,658
Ком. ПШС-1а									
1.	ліч	Дніпровська	14	1966	4	1871,20	2,55	18	0,316
2.	ліч	Дніпровська	14а	1979	5	1519,20	1,73	18	0,268
3.		Дніпровська	16	1961	4	1475,63	2,55	18	0,158
4.		Дніпровська	57	1966	1	55,90	4,34	18	0,010
5.		1 пер.Ушинського	1	1959	1	53,60	4,34	18	0,010

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
6.		1 пер.Ушинського	2	1959	1	66,40	4,34	18	0,012
7.		1 пер.Ушинського	4	1959	1	48,20	4,34	18	0,009
8.		2-й пер.Ушинського	3	1959	1	64,80	4,34	18	0,012
9.	розр	Кооперативна	1	1984	5	1895,51	1,73	18	0,138
10.		Кооперативна	20	1959	1	65,90	4,34	18	0,012
11.		Ушинського	1	1959	1	55,90	4,34	18	0,010
12.		Ушинського	3	1959	1	111,70	4,34	18	0,020
13.		Ушинського	6	1959	1	64,50	4,34	18	0,012
14.		Ушинського	7	1959	1	61,60	4,34	18	0,011
15.		Ушинського	15	1959	1	56,49	4,34	18	0,010
16.		Ушинського	17	1959	1	50,80	4,34	18	0,009
17.		Ушинського	22	1959	1	103,10	4,34	18	0,019
18.		Челюскінців	25	1959	1	65,50	4,34	18	0,012
19.		Челюскінців	26	1959	1	116,40	4,34	18	0,021
20.		Челюскінців	29	1959	1	69,70	4,34	18	0,013
21.		пр-т Шахтобудівників	2	1959	1	1552,24	1,73	18	0,113
Всього:						9424,27			1,195
<i>в т.ч. під лічильником</i>						3390,40			0,584
Ком. ПХЗ №15									
1.		Заводська	17	1973	5	5191,60	1,73	18	0,377
2.	ліч	Заводська	19	1973	5	2429,90	1,73	18	0,149
3.	ліч	Заводська	23	1974	5	2343,90	1,73	18	0,142
4.		Заводська	25	1973	5	2391,50	1,73	18	0,174
5.		Заводська	26	1966	5	2244,30	1,73	18	0,163
6.		Заводська	27	1974	5	2864,91	1,73	18	0,208
7.		Заводська	28	1969	5	1755,40	1,73	18	0,128

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
8.		Заводська	29	1975	5	3961,90	1,73	18	0,288
9.		Заводська	30	1992	5	1875,60	1,63	18	0,128
10.		Заводська	31	1976	5	2808,70	1,73	18	0,204
11.	ліч	Заводська	32	1970	5	1544,00	1,73	18	0,092
12.		Заводська	33	1980	5	4489,26	1,73	18	0,326
13.		Заводська	34	1992	5	2687,80	1,63	18	0,184
14.	ліч	Заводська	36	1984	5	2950,80	1,73	18	0,149
15.		Заводська	37	1983	5	4075,40	1,73	18	0,296
16.	ліч	Заводська	39	1980	5	2629,50	1,73	18	0,133
17.		Заводська	41	1978	5	2595,50	1,73	18	0,189
18.		Заводська	43	1977	5	2692,20	1,73	18	0,196
19.	ліч	Заводська	45	1977	5	2815,10	1,73	18	0,137
20.	ліч	Заводська	47	1979	5	2836,90	1,73	18	0,162
21.		Кільцева	1	1980	5	2645,90	1,73	18	0,192
22.		Кільцева	2	1979	5	2651,00	1,73	18	0,193
23.		Кільцева	3	1976	5	2333,30	1,73	18	0,170
24.		Кільцева	4	1976	5	2346,10	1,73	18	0,170
25.	ліч	Кільцева	6	1976	5	4303,20	1,73	18	0,218
26.		Кільцева	7	1977	5	2748,50	1,73	18	0,200
27.		Садовніченко	1	1999	5	2318,14	1,63	18	0,159
28.		Садовніченко	2	1987	5	2657,94	1,63	18	0,182
29.	ліч	Садовніченко	3	1968	5	2769,10	1,73	18	0,089
30.	ліч	Садовніченко	4	1982	5	3856,68	1,73	18	0,108
31.		Садовніченко	5	1991	5	2618,00	1,63	18	0,179
32.	ліч	Садовніченко	6	1982	5	3727,70	1,73	18	0,093
33.		Садовніченко	7	1991	5	2170,44	1,63	18	0,149

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
34.	ліч	Садовніченко	8а	1990	5	3275,60	1,63	18	0,104
35.	ліч	Садовніченко	9	1968	5	2919,10	1,73	18	0,101
36.	ліч	Садовніченко	10	1983	5	3513,30	1,73	18	0,120
37.		Садовніченко	11	1939	3	753,70	2,55	18	0,081
38.		Садовніченко	12	1988	5	3514,70	1,63	18	0,241
39.		Садовніченко	15	1991	5	1268,30	1,63	18	0,087
40.		Садовніченко	17	1970	5	2882,80	1,73	18	0,209
41.		Садовніченко	19	1990	5	2627,20	1,63	18	0,180
42.		Садовніченко	21	1990	5	2633,90	1,63	18	0,180
43.		Садовніченко	23	1970	5	3104,40	1,73	18	0,226
44.		Садовніченко	25	1989	5	2467,70	1,63	18	0,169
45.		Сташкова	1	1966	5	2021,50	1,73	18	0,147
46.		Сташкова	1а	1985	5	2323,70	1,73	18	0,169
47.		Сташкова	2	1994	5	2234,30	1,63	18	0,153
48.		Сташкова	5	1992	5	2246,70	1,63	18	0,154
49.		Сташкова	6	1991	5	2692,00	1,63	18	0,184
50.		Сташкова	7	1969	5	1236,30	1,73	18	0,090
51.		Сташкова	8	1991	5	2279,30	1,63	18	0,156
52.		Сташкова	9	1993	5	2614,80	1,63	18	0,179
53.		Сташкова	9а	1980	5	2756,74	1,73	18	0,200
54.		Сташкова	10	1969	5	2875,30	1,73	18	0,209
55.		Сташкова	11	1966	5	3052,80	1,73	18	0,222
56.		Сташкова	11а	1988	5	4040,20	1,63	18	0,277
57.		Сташкова	12	1938	4	399,30	2,55	18	0,043
58.		Сташкова	12а	1997	5	1040,40	1,63	18	0,071
59.		Сташкова	13	1980	5	2259,10	1,73	18	0,164

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
60.		Сташкова	14	1993	5	1563,20	1,63	18	0,107
61.	ліч	Сташкова	15	1977	5	2806,30	1,73	18	0,147
62.		Сташкова	16	1970	5	1514,60	1,73	18	0,110
63.		Сташкова	18	1989	5	2305,30	1,63	18	0,158
64.		Сташкова	20	1989	5	2641,20	1,63	18	0,181
65.		Сташкова	21	1987	5	4066,90	1,63	18	0,278
66.		Сташкова	22	1964	5	1369,20	1,73	18	0,099
67.		Сташкова	23	1989	5	3212,50	1,63	18	0,220
68.		Сташкова	25	2004	5	4199,90	1,63	18	0,288
69.		Сташкова	27	2002	5	3747,30	1,63	18	0,257
Всього:						184789,71			11,888
<i>в т.ч. під лічильником</i>						44721,08			1,944
Кот. сел. Нове									
КЕТБ - 1									
		РАМ Дніпровська		2007		224,00	0,36	18	0,034
1.	розр	Кравченко	2	1985	9	9954,39	1,73	18	0,723
2.	ліч	Кравченко	2а	1991	5	2725,40	1,63	18	0,134
3.		Кравченко	2б	1991	5	2560,00	1,63	18	0,175
4.		Кравченко	4	1983	9	4467,65	1,73	18	0,325
5.	ліч	Кравченко	6	1978	5	2795,31	1,73	18	0,169
6.	ліч	Верстатобудівників	2	1977	5	2733,06	1,73	18	0,166
7.		Верстатобудівників	2а	1977	5	2773,21	1,73	18	0,202
8.	ліч	Верстатобудівників	4	1977	5	4415,40	1,73	18	0,227
9.	розр	Верстатобудівників	6	1978	5	4062,35	1,73	18	0,295
10.	ліч	Верстатобудівників	8	1978	5	5374,77	1,73	18	0,323

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, $q_{\text{вн}}$, ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{\text{вн}}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, $Q_{\text{мах}}$, Гкал/год.
Всього по КЕТБ - 1:						42085,54			2,773
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>18043,94</i>			<i>1,019</i>
КЕТБ - 2									
11.	ліч	Верстатобудівників	5	1979	5	2881,93	1,73	18	0,189
12.	ліч	Верстатобудівників	10	1979	5	2903,42	1,73	18	0,206
13.	ліч	Верстатобудівників	11	1979	5	2809,33	1,73	18	0,117
14.	ліч	Верстатобудівників	12	1978	5	3999,17	1,73	18	0,206
15.	ліч	Верстатобудівників	14	1978	5	3575,80	1,73	18	0,196
16.	ліч	Верстатобудівників	20	1977	5	2627,20	1,73	18	0,189
Всього по КЕТБ - 2:						18796,85			1,103
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>18796,85</i>			<i>1,103</i>
КЕТБ - 3									
17.	ліч	Кравченко	6а	1982	5	4303,10	1,73	18	0,224
18.	ліч	Кравченко	8	1981	5	2844,65	1,73	18	0,156
19.	ліч	Кравченко	10	1981	5	2681,79	1,73	18	0,138
20.		Кравченко	12	1984	5	3704,45	1,73	18	0,269
21.		Кравченко	12а	1984	5	3373,58	1,73	18	0,245
22.	ліч	Промислова	2	1982	5	2769,23	1,73	18	0,164
23.	ліч	Промислова	4	1983	5	2968,18	1,73	18	0,115
24.	ліч	Верстатобудівників	1	1979	5	5473,04	1,73	18	0,313
25.	ліч	Верстатобудівників	1а	1979	5	4294,43	1,73	18	0,229
26.	ліч	Верстатобудівників	3	1980	5	4146,23	1,73	18	0,216
27.		Верстатобудівників	7	1979	5	2710,00	1,73	18	0,197
28.	ліч	Верстатобудівників	7а	1986	5	2692,85	1,63	18	0,157
Всього по КЕТБ - 3:						41961,53			2,423

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
<i>в т.ч. під лічильником</i>						32173,50			1,712
КЕТБ - 4									
29.	ліч	Гагаріна	15	1991	5	1965,35	1,63	18	0,120
30.		Гагаріна	17	1992	5	2739,79	1,63	18	0,188
31.		Гагаріна	19	1991	5	4006,90	1,63	18	0,274
32.	ліч	Гагаріна	21	1990	5	3234,48	1,63	18	0,185
33.	ліч	Промислова	6	1984	5	4278,07	1,73	18	0,210
34.	ліч	Промислова	8	1985	5	4387,60	1,73	18	0,267
35.	ліч	Верстатобудівників	9	1981	5	2591,60	1,73	18	0,165
36.	ліч	Верстатобудівників	13	1984	5	2756,83	1,73	18	0,152
37.	ліч	Верстатобудівників	13а	1984	5	2913,69	1,73	18	0,151
38.	ліч	Верстатобудівників	15	1978	5	2890,50	1,73	18	0,148
Всього по КЕТБ - 4:						31764,81			1,860
<i>в т.ч. під лічильником</i>						25018,12			1,398
К Е Т Б - 5									
39.		Гагаріна	30	1986	5	2510,74	1,63	18	0,172
40.		Гагаріна	32	1986	5	2744,80	1,63	18	0,188
41.	ліч	Гагаріна	34	1993	5	2766,08	1,63	18	0,164
42.	ліч	Гагаріна	36	1986	5	4145,33	1,63	18	0,241
43.		Гагаріна	38	1986	5	2803,38	1,63	18	0,192
44.		Промислова	14	1988	5	2533,22	1,63	18	0,173
45.		Промислова	16	1988	5	2611,53	1,63	18	0,179
46.		Промислова	18	1987	5	4299,31	1,63	18	0,294
47.		Промислова	20	1985	5	2530,30	1,73	18	0,184
48.	ліч	Промислова	22	1988	5	2422,13	1,63	18	0,158
Всього по КЕТБ - 5:						29366,82			1,945

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
<i>в т.ч. під лічильником</i>						9333,54			0,563
КЕТЬ - 6									
49.	ліч	Гагаріна	11	1992	9	6474,71	1,63	18	0,259
50.		Гагаріна	22	1985	5	2827,40	1,73	18	0,205
51.		Гагаріна	24	1987	5	2559,47	1,63	18	0,175
52.		Гагаріна	26	1987	5	2833,05	1,63	18	0,194
53.	ліч	Гагаріна	28	1986	5	2775,29	1,63	18	0,177
Всього по КЕТЬ - 6:						17469,92			1,010
<i>в т.ч. під лічильником</i>						9250,00			0,436
КЕТЬ - 7									
54.	ліч	Войнова	9	1990	5	4292,02	1,63	18	0,204
55.	ліч	Промислова	26	1991	5	2906,50	1,63	18	0,149
56.	ліч	Промислова	28	1989	5	2472,18	1,63	18	0,149
57.	ліч	Промислова	28а	1989	5	2547,60	1,63	18	0,149
58.	ліч	Промислова	30	1985	5	2943,30	1,73	18	0,138
59.	ліч	Промислова	32	1989	5	2892,08	1,63	18	0,185
60.		Промислова	34	1989	5	2809,56	1,63	18	0,192
61.		Промислова	36	1990	5	1897,20	1,63	18	0,130
62.		Промислова	36/1	1991	5	2802,60	1,63	18	0,192
Всього по КЕТЬ - 7:						25563,04			1,488
<i>в т.ч. під лічильником</i>						18053,68			0,974
КЕТЬ - 20а									
63.		Балашовська	2	1982	5	2833,10	1,73	18	0,206
64.		Балашовська	4	1981	5	2802,20	1,73	18	0,204
65.	ліч	Балашовська	6	1983	5	2683,00	1,73	18	0,155

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
66.		Балашовська	8	1982	5	2804,70	1,73	18	0,204
67.		Балашовська	12	1983	5	2768,90	1,73	18	0,201
68.		Балашовська	14	1984	5	2971,00	1,73	18	0,216
69.		Войнова	2	1983	5	2737,40	1,73	18	0,199
70.		Войнова	4	1985	5	2854,10	1,73	18	0,207
71.		Гагаріна	4	1984	9	5450,20	1,73	18	0,396
72.		Гагаріна	10	1985	5	2438,20	1,73	18	0,177
73.		Балашовська	10	1983	5	2871,40	1,73	18	0,209
74.		Гагаріна	6	1983	5	2578,40	1,73	18	0,187
Всього по КЕТБ - 20а:						35792,60			2,561
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>2683,00</i>			<i>0,155</i>
КЕТБ - 20б									
75.	ліч	Малиновського	1	1989	5	4256,30	1,63	18	0,217
76.	ліч	Малиновського	3	1989	5	2828,80	1,63	18	0,163
77.	ліч	Малиновського	За	1989	5	2563,10	1,63	18	0,163
Всього по КЕТБ - 20б:						9648,20			0,543
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>9648,20</i>			<i>0,543</i>
КЕТБ - 20в									
78.		Войнова	6	1988	5	4161,30	1,63	18	0,285
79.	ліч	Войнова	8	1986	5	4156,00	1,63	18	0,223
80.		Войнова	10	1987	5	3532,00	1,63	18	0,242
81.	ліч	Войнова	12	1987	5	2773,40	1,63	18	0,160
82.	ліч	Войнова	14	1987	5	2660,30	1,63	18	0,149
83.		Войнова	16	1989	5	2647,90	1,63	18	0,181
84.		Войнова	18	1990	5	2246,90	1,63	18	0,154

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
85.		Войнова	20	1994	9	2005,90	1,63	18	0,137
Всього по КЕТБ - 20в:						24183,70			1,531
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>9589,70</i>			<i>0,532</i>
КЕТБ - 20г									
86.		Балашовська	1	1984	5	2904,30	1,73	18	0,211
87.		Балашовська	3	1987	5	2612,70	1,63	18	0,179
88.	ліч	Балашовська	5	1984	5	2880,90	1,73	18	0,135
89.	ліч	Балашовська	7	1983	5	2908,40	1,73	18	0,142
90.	ліч	Балашовська	9	1985	5	2632,40	1,73	18	0,153
91.	ліч	Балашовська	11	1985	5	2876,80	1,73	18	0,156
92.	ліч	Балашовська	13	1986	5	2590,80	1,63	18	0,127
93.	розр	Дніпровська	416	1999	9	3050,60	1,63	18	0,209
94.		Дніпровська	418	1996	9	3652,29	1,63	18	0,250
95.	ліч	Дніпровська	420	1992	9	3178,10	1,63	18	0,214
96.		Дніпровська	422	1995	9	3432,30	1,63	18	0,235
97.	ліч	Дніпровська	424	1991	9	3562,80	1,63	18	0,220
Всього по КЕТБ - 20г:						36282,39			2,231
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>20630,20</i>			<i>1,147</i>
КЕТБ - Західний									
98.		Нова	2	1985	5	3702,50	1,73	18	0,269
99.		Нова	4	1983	5	3633,60	1,73	18	0,264
100.		Нова	6	1976	5	2558,10	1,73	18	0,186
101.	ліч	Нова	8	1974	5	2469,60	1,73	18	0,158
102.		Нова	10	1984	9	1596,30	1,73	18	0,116
103.		Нова	12	1977	5	1289,10	1,73	18	0,094

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
104.		Нова	14	1979	5	1290,02	1,73	18	0,094
105.		Нова	16	1978	5	1267,90	1,73	18	0,092
106.	ліч	Нова	18	1979	5	2743,00	1,73	18	0,164
107.	ліч	Нова	18а	1980	5	2830,10	1,73	18	0,201
108.		Нова	20	1978	5	2869,00	1,73	18	0,208
109.		Нова	22	1979	5	2634,30	1,73	18	0,191
110.	ліч	Нова	24	1978	5	2700,50	1,73	18	0,141
111.	ліч	Нова	26	1977	5	2969,30	1,73	18	0,162
112.		Нова	28	1987	9	3929,00	1,63	18	0,269
Всього КЕТБ Західний:						38482,32			2,609
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>13712,50</i>			<i>0,826</i>
сел. Західний									
113.	розр	Нова	1	1975	5	3947,40	1,73	18	0,287
114.		Нова	3	1975	5	4253,30	1,73	18	0,309
115.		Нова	3а	1976	5	3499,70	1,73	18	0,254
116.	розр	Нова	5	1977	5	3889,80	1,73	18	0,283
117.		Нова	7	1980	5	4029,80	1,73	18	0,293
Всього сел. Західний:						19620,00			1,426
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
П'ятихатки									
118.		Кравченко	1	1989	5	2750,90	1,63	18	0,188
119.		Кравченко	3	1988	5	2712,60	1,63	18	0,186
120.		Кравченко	5	1988	5	2921,60	1,63	18	0,200
121.		Кравченко	7	1988	5	2831,60	1,63	18	0,194
122.		Кравченко	9	1988	5	2688,70	1,63	18	0,184

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, $q_{\text{вн}}$, ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{\text{вн}}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, $Q_{\text{мах}}$, Гкал/год.
123.		Промислова	9/1	1981	9	1761,82	1,73	18	0,128
Всього П'ятихатки:						15667,22			1,080
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
сел. Північне									
124.		Достоевського	2	1962	4	1325,10	2,55	18	0,142
125.		Достоевського	2/1	1970	5	4067,90	1,73	18	0,296
126.		Достоевського	2а	1962	4	1193,70	2,55	18	0,128
127.		Достоевського	3	1982	5	2239,20	1,73	18	0,163
128.		Достоевського	4	1938	3	1136,30	2,55	18	0,122
129.		Достоевського	6/1	1962	3	1219,00	2,55	18	0,131
130.		Поштова	1	1965	4	1717,00	2,55	18	0,184
131.		Поштова	1а	1970	5	2192,50	1,73	18	0,159
132.		Поштова	2	1935	2	572,60	4,34	18	0,104
133.		Поштова	3	1963	4	1832,50	2,55	18	0,196
134.		Поштова	3/1	1968	5	2775,50	1,73	18	0,202
135.		Поштова	3/2	1969	5	2764,60	1,73	18	0,201
136.	розр	Поштова	3/3	1970	5	2675,00	1,73	18	0,194
137.		Поштова	4	1935	2	1232,20	4,34	18	0,225
138.		Поштова	5	1964	4	1753,40	2,55	18	0,188
139.		Поштова	6	1937	2	747,80	4,34	18	0,136
140.		Поштова	8	1937	2	542,31	4,34	18	0,099
141.		Поштова	9	1975	5	2862,20	1,73	18	0,208
142.		Поштова	10	1937	2	439,90	4,34	18	0,080
143.		Поштова	12	1977	5	2372,70	1,73	18	0,172
144.		Поштова	14	1937	2	674,60	4,34	18	0,123
145.		Поштова	16	1937	2	513,50	4,34	18	0,094

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
146.		Поштова	18	1936	2	1764,80	4,34	18	0,322
147.		Поштова	20	1971	5	2691,30	1,73	18	0,196
148.		Поштова	22	1971	5	2518,10	1,73	18	0,183
149.		Поштова	24	1972	5	2787,10	1,73	18	0,203
150.		Поштова	26	1977	5	3826,50	1,73	18	0,278
151.		Поштова	28	1981	5	1479,20	1,73	18	0,107
152.		Тельмана	1	1955	3	977,20	2,55	18	0,105
153.	розр	Тельмана	2	1990	9	4037,10	1,63	18	0,276
154.		Тельмана	2/1	1967	5	4496,70	1,73	18	0,327
155.		Тельмана	4/1	1968	5	3739,10	1,73	18	0,272
156.		Тельмана	6/2	1957	3	1159,20	2,55	18	0,124
Всього сел. Північне:						66325,81			5,940
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>0,00</i>			<i>0,000</i>
Всього по сел.Нове						453010,75			30,523
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>186933,23</i>			<i>10,408</i>
Ком. №91									
1.		Ватутіна	18	1961	3	1303,40	2,55	18	0,140
2.		Ватутіна	20	1962	3	1229,00	2,55	18	0,132
3.		Ватутіна	20А	1972	5	3893,80	1,73	18	0,283
4.		Ватутіна	22	1962	3	1234,90	2,55	18	0,132
5.	ліч	Ватутіна	24	1965	3	1383,40	2,55	18	0,121
6.		Майська	1а	1957	5	2932,50	1,73	18	0,213
7.	ліч	Толстого	21	1994	5	2773,80	1,63	18	0,167
8.	ліч	Толстого	24	1988	5	3916,30	1,63	18	0,274
9.		Харківська	15А	1976	5	4203,90	1,73	18	0,305

№ з/п	Наявність лічильника	Адреса	№ будинку	Рік побудови	К-сть поверхів	Загальна опалювальна площа, м ²	Питома опалювальна характеристика житлового будинку, q_p , ккал/м ² *ч*°С	Середня температура внутрішнього повітря, $t_{вн}$, °С	Максимальний тепловий потік на опалення житлових будинків, Q_{max} , Гкал/год.
10.		Харківська	74а	1975	5	2816,20	1,73	18	0,205
11.		Харківська	76а	1964	5	1345,30	1,73	18	0,098
12.		К.Маркса (Хар 76Б)	1	1964	4	3174,10	2,55	18	0,340
13.		Гоголя	2	1974	5	2838,20	1,73	18	0,206
14.		17 Вересня ЖСК	20/1	1980	5	2771,40	1,73	18	0,201
15.		Толстого	17	1980	5	2795,24	1,73	18	0,203
Всього:						38611,44			3,020
<i>в т.ч. під лічильником</i>						<i>8073,50</i>			<i>0,562</i>
Всього по КП "Павлоградтеплоенерго", в т.ч:						1600983,49			113,006
<i>з приладами обліку</i>						<i>447609,73</i>			<i>24,625</i>
<i>без приладів обліку</i>						<i>1153373,76</i>			<i>88,381</i>

Споживачі II категорія (бюджет)

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть поверх- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _{o,max} , Гкал/год.
Котельня 37-го кварталу та мкр."Радянський"											
2/1	ліч	ДУЗ-28 Відділ освіти ПМР	Інтернаціональна б.71	1985	5990,10	1 996,70	3,0	2	20	0,38	0,137
92		Павлоградський технікум НГУ гуртожиток	К Маркса б.35	1971	12097,50	1 929,60	6,0	5	18	0,36	0,240
95	ліч	КЗ "Музична школа № 1" ПМР	К Маркса б.36-38	1990	4564,00	1 332,30	3,4	1	18	0,42	0,110
67		КБО"Культурно- досуговий центр"- в ж/б	К Маркса б.36 кв.37	1989	18420,00	31,70	2,5	9	18	0,32	0,001
71	ліч	КЗ"Павлоградська ГЦБС"філія бібліотека № 3	К Маркса б.44/50	1975	250,20	75,40	3,0	9	18	0,45	0,006
41		"Відділ охорони здоров'я Павлоградської міської ради"	К. Маркса, б.47 оф.0	1917	2968,81	25,80	4,1	2	18	0,43	0,003
43		Фінансове управління ПМР	К. Маркса, б.47 оф.0	1917	2968,81	46,00	4,1	2	18	0,43	0,005
75		КПНЗ"Палац творчості дітей та юнацтва"	К. Маркса, б.47 оф.0	1917	2968,81	22,40	4,1	2	18	0,43	0,002
62		Управління комунального господарства та будівництва Павлоградської міської ради	К. Маркса, 47 оф.1	1917	2968,81	23,70	4,1	2	18	0,43	0,002

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{o.max} , Гкал/год.
82		Управління праці та соціального захисту населення ПМР	К. Маркса, б.47 оф.0	1917	2968,81		4,1	2	18	0,43	
60		Головне управління юстиції в дн-ській обл. Павлоградський ВРАЦ	К. Маркса, б.47 оф.1	1917	2968,81	175,20	4,1	2	18	0,43	0,018
82	ліч	Управління праці та соціального захисту населення ПМР	К. Маркса, б.47 оф.2	1917	2968,81	703,20	4,1	2	18	0,43	0,071
101		Павлоградський терцентр гараж	К.Маркса б.47 оф.4	1994	94,24		3,8	1	10	0,7	
67	ліч	КБО"Культурно-досуговий центр" БК ім.Кірова	К Маркса б.49	1917	3111,34	534,10	4,7	1	16	0,37	0,051
83		Відділ культури Павлоградської Міської ради	Леніна б.93/19	1961	124,80	41,60	3,0	5	18	0,36	0,003
77	ліч	Виконавчий комітет Павлоградської міської ради в т.ч.:	Леніна б.95 оф.0	1967		2 045,16					0,153
		Будівля виконавчого комітету Пав-кої міської ради	Леніна б.95 оф.0	1967	9138,80	1 874,60	3,35	4	18	0,38	0,138
77		Гаражі (бокси)	Леніна б.95 оф.0	1967	460,51	170,56	2,7	1	10	0,7	0,015
2/1	ліч	СОШ-1 Відділ освіти ПМР	Озерна б.59	1979	24872,44	6 936,80	3,3	3	18	0,33	0,435
2/1	ліч	ДУЗ-7 Відділ освіти ПМР	Озерна б.85	1973	3184,83	965,10	3,3	2	20	0,38	0,073
2/1	ліч	СОШ-9 Відділ освіти ПМР	Озерна б.87	1976	18667,20	5 756,40	3,0	3	18	0,33	0,329

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _{o.max} , Гкал/год.
2/1	ліч	ДУЗ-2 Відділ освіти ПМР	Озерна б.117	1979	6808,16	2 002,40	3,4	2	20	0,34	0,140
86		Державна екологічна інспекція	Пролітарська б.82 оф.0	1917	1124,26	137,55	3,9	1	18	0,43	0,013
101	ліч	Павлоградський терцентр гараж	Пролітарська б.136 оф.0	1999	156,61		3,3	1	10	0,7	
101	ліч	Павлоградський терцентр осн. профілактичний корпус	Пролітарська б.136 оф.1	1936	2380,90	519,50	3,05	2	20	0,48	0,046
101		Кладовая	Пролітарська б.136 оф.0	1950	55,44	14,63	3,3	1	15	0,7	0,002
101		Склад	Пролітарська б.136 оф.0	1964	55,44	16,06	3,3	1	15	0,7	0,002
101		Прачка	Пролітарська б.136 оф.0	1936	164,20	31,27	3,3	1	15	0,38	0,002
75	ліч	КПНЗ "Палац творчості дітей та юнацтва" (головний)	Радянська б.64	1890	8280,00	1 444,70	4,50	2	18	0,33	0,124
92		Пав-кий технікум НГУ лаб.корп.1	Радянська б.63 оф.2	1954	5684,70	914,30	5,3	2	18	0,37	0,103
92		Павлоградський технікум НГУ	Радянська б.63 оф.4	1970	20466,32	2 843,00	3,5	4	18	0,24	0,138
831		Павлоградський краєзнавчий музей	Радянська б.81 оф.55	1990	24949,70	32,80	3,5	5	18	0,33	0,002
75		КПНЗ "Палац творчості дітей та юнацтва" - в ж/д	Харківська б.114 оф.0	1986	36240,00	201,70	3,3	9	18	0,33	0,013
64		Управління державної казначейської служби у Пав-кому районі Дніпропетровської області	Харківська б.114оф.2	1986	36240,00		3,3	9	18	0,33	

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
90		Головне управління юстиції в дн-ській обл. Ноторіальна контора № 1	Харківська д.114оф.3	1986	36240,00	100,00	3,3	9	18	0,33	0,006
100		Головне управління юстиції в дн-ській обл. Ноторіальна контора № 2	Харківська б.114оф.4	1986	36240,00	56,10	3,3	9	18	0,33	0,004
ВСЬОГО:						30 955,17					2,234
Котельня 69-го кварталу											
2/1		СЮТ Відділ освіти ПМР	Леніна б.42			501,50					0,041
2/1	ліч	Будівля СЮТ Відділ освіти ПМР	Леніна б.42	1902	1325,28	401,60	3,3	2	18	0,39	0,030
2/1	ліч	СЮТ Відділ освіти ПМР гараж	Леніна б.42	1902	329,67	99,90	3,3	1	10	0,7	0,011
2/1	ліч	Центральна бухгалтерія Відділ освіти ПМР	Леніна б.42 А	1968	5653,56	1 310,30	3,3	2	18	0,38	0,095
36	ліч	Фінансове управління ПМР	Леніна б.42А	1968	5653,56	279,00	3,3	2	18	0,38	0,020
35	ліч	Служба у справах дітей Павлоградської міської ради	Леніна б.42А	1968	5653,56	118,00	3,3	2	18	0,38	0,009
77	ліч	Територіальна громада	Леніна б.42А	1968	5653,56		3,3	2	18	0,38	
68		КЗ "Павлоградська стоматологічна поліклініка "Дніпропетровської обласної ради"	Леніна б.46	1969	1796,38	640,20	2,67	1	20	0,4	0,041

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
47		Головне управління юстиції в дн-ській обл. Павлоградське міськрайуправління	Радянська б.50	1914	3896,28	298,60	4,1	4	18	0,43	0,030
37	ліч	Павлоградський районний центр соціальних служб для сім'ї, дітей та молоді	Радянська б.53 оф.0	1973	10350,00	44,20	3,3	2	18	0,35	0,003
103		Відділ з питань надзвичайних ситуацій і ГЗН ПМР	Радянська б.50 оф.0	1914	4736,00	123,00	4	4	18	0,43	0,012
70		Головне управління юстиції в дн-ській обл. Павлоградське міськрайуправління	Радянська б.50 оф.1	1914	4736,00	125,85	4	4	18	0,43	0,012
42		Навчал.-Метод.Центр цивільного захисту та безпеки життєдіяльності Дн-ської обл. (Цивільна Оборона)	Радянська б.50 оф.	1914	4736,00	144,70	4	4	18	0,43	0,014
42		Терцентр	Радянська б.53 оф.0	1973	10350,00	23,93	3	2	18	0,35	0,001
69	ліч	Райдержадміністрація	Радянська б.53 оф.	1973	10350,00	206,40	3,3	2	18	0,35	0,014
33	ліч	ВДРАЦС по Павлоградському р-ну Павлогр-го МРУЮ (Район.ЗАЦС)	Радянська б.53 оф.1	1973	10350,00	329,00	3,3	3	18	0,35	0,022
57	ліч	Відділ освіти Павлоградської райдержадміністрації	Радянська б.53 оф.0	1973	10350,00	118,78	3,3	3	18	0,35	0,008

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
85	ліч	Управління агропро- мислового розвитку Павлоградської РДА	Радянська б.53 оф.2	1973	10350,00	109,12	3,3	2	18	0,35	0,007
38	ліч	КЗК"Павлоградська района бібліотека"	Радянська д.53 А оф.0	1973	10350,00	242,00	3,3	3	18	0,35	0,016
52	ліч	Відділ культури та туризма Павл.РДА	Радянська б.53 оф.213	1973	10350,00	32,25	3,3	3	18	0,35	0,002
39	ліч	КЗК "Павлоградський районний методичний центр"	Радянська б.53 оф.0	1973	10350,00	70,10	3,3	3	18	0,35	0,005
40	ліч	Державна інспекція захисту рослин Дн-ської обл.	Радянська б.53 оф.0	1973	10350,00	33,90	3,3	3	18	0,35	0,002
45	ліч	Павлоградський районний терцентр	Радянська б.53 А оф.0	1973	10350,00	39,80	3,3	3	18	0,35	0,003
54	ліч	Управління праці та СЗН РДА (Райсобес)	Радянська б.53 А оф.0	1973	10350,00	281,20	3,3	3	18	0,35	0,019
57	ліч	Відділ освіти Пав-кої районної державної адміністрації	Радянська б.53 А оф.А	1973	10350,00	429,70	3,3	3	18	0,35	0,029
57		Відділ освіти Павлоградської районної державної адміністрації (гараж)	Радянська б.53 А оф.0	1973			3,3	1	10	0,7	
2/1	ліч	ДУЗ №16 Відділ освіти ПМР	Радянська б.58 оф.0	1962	3661,30	1 093,20	3,3	2	20	0,38	0,083
		ДДУ-16 пральня	Радянська б.58 оф.0	1962	3661,30	46,20	3,3	2	15	0,38	0,003
79		Прокуратура Дніпропетровської області	Радянська б.62 оф.0	1969	2934,94	781,65	3,5	3	18	0,43	0,068

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
105	ліч	Павлоградський міський відділ (з обслуговування м.Павлограда і Павлоградського р-на) УМВС України в Дніській обл.	Шевченко б.51 оф.1	1987	7068,36	1 609,42	3,8	2	18	0,38	0,134
105	ліч	Павлоградський міський відділ (з обслуговування м.Павлограда і Павлоградського р-на) УМВС України в Дніській обл. -гаражі	Шевченко б.51 оф.0	1987	2267,26	709,46	3,2	1	10	0,6	0,064
ВСЬОГО:						9 741,46					0,757
Кот. Московського кварталу											
102		Державна інспекція з карантину рослин по Дніпропетровській обл.	Дніпровська б.113 оф.0	1960	3010,00	42,90	3,3	2	18	0,43	0,004
ВСЬОГО:						42,90					0,004
Кот. 81-го кварталу											
71		Кз "Павлоградська ГЦБС" філія дитяча бібліотека	Леніна б.62	1963	18947,00	202,00	3,0	4	18	0,37	0,013
2/1	ліч	ДЮСШ Відділ освіти ПМР	Музейний б.1	1971	5989,02	1 045,90	2,8	1	18	0,33	0,056
94	ліч	Павлоградський краєзнавчий музей	Музейний б.8	1917	292,20	97,40	3,0	1	18	0,36	0,006

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
	ліч	Павлоградський краєзнавчий музей	Музейний б.6	1892	1557,00	519,10	3,0	1	18	0,36	0,032
77		Виконавчий комітет ПМР	Шевченко б.132 (1поверх)	1973	7234,00	228,80	2,7	4	18	0,38	0,014
ВСЬОГО:						2 093,20					0,121
Кот. ІВЦ											
93		КЗ"Павлоградська міська лікарня № 1" (Ренген)	Леніна б.115	1946	1811,10	240,00	3,0	2	20	0,4	0,017
31	ліч	КЗ"Центр первинної медико-санітарної допомоги м.Павлограда"	Леніна б.115	1980	14574,00	4 239,50	3,0	5	20	0,32	0,246
ВСЬОГО:						4 479,50					0,263
Кот. Міськвітка											
75		КПНЗ "Палац творчості дітей та юнацтва"	Дніпровська б.125 оф.1	1967	290,07	84,60	3,3	5	18	0,36	0,006
88		ТУГСА в Дн-ській обл. (Міський суд)	Дніпровська б.135 оф.0	1968	7003,92	2 122,40	3,3	5	18	0,38	0,153
106	ліч	ГУ статистики у Дніпропетровській області	Добролюбова б.9 А оф.0	1966	1005,48	258,00	3,8	1	18	0,43	0,024
67	ліч	КБО"Культурно- досуговий центр" БК "Мир"	К Маркса б.61 оф.0	1982	9134,08	1 091,50	3,8	2	16	0,37	0,084
71		Кз"Павлоградська ГЦБС" центральна бібліотека	К Маркса б.67 оф.0	1968	2916,90	901,20	3,0	2	18	0,45	0,070

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{o.max} , Гкал/год.
2/1	ліч	СОШ-17 Відділ освіти ПМР в т.ч.:	К Маркса б.71 оф.0			4 411,10					0,273
		Будівля СОШ-17	К Маркса б.71 оф.0	1967	15586,60	4 021,40	3,1	3	18	0,33	0,237
		СПШ-17 ГОРОО Мастерские	К Маркса б.71	1967	1324,98	389,70	3,4	1	16	0,5	0,036
77		Міськвиконком (архитектур.відділ)	К Маркса б.90 1 поверх оф.3	1971	34333,00	53,15	2,7	5	18	0,33	0,003
51	ліч	Відділ держкомзему у Павлоградському р-ні Дн-ської обл.	К Маркса б.98 оф.0	1985	5897,10	106,50	3,3	3	18	0,38	0,008
56	ліч	Фінансове управління РДА	К Маркса д.98 оф.2	1985	5897,10	180,00	3,3	3	18	0,38	0,013
78	ліч	Павлоградська районна рада	К Маркса д.98 оф.3	1985	5897,10	971,70	3,3	3	18	0,38	0,070
69	ліч	Райдержадміністрація (гараж)	К Маркса б.98 оф.0	1985	75,00	25,00	3,0	1	10	0,7	0,002
69	ліч	Павлоградська районна рада	К Маркса б.98 оф.5	1985	5897,10	430,20	3,3	3	18	0,38	0,031
69	ліч	Райдержадміністрація (гараж)	К Маркса б.98 оф.0	1985	242,88	73,60	3,3	1	10	0,7	0,008
81		Дніпропетровський обласний воєний комісаріат	Кузнечна б.72 оф.0	1968	5180,00	1 309,80	3,3	3	18	0,38	0,095
2/1	ліч	ДУЗ-31 Відділ освіти ПМР	Некрасова б.37 оф.0	1971	5189,10	1 729,70	3,0	2	20	0,34	0,107
71		Інспекція Державного архітектурно-будівельного контролю у Дніпро-ській обл.	Репіна б.95 оф.0	1980	524,04	40,20	3,3	9	18	0,43	0,003

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
74		ПМЦСС сім'ї , дітей та молоді	Репіна б.95 оф.1	1980	524,04	118,60	3,3	9	18	0,43	0,010
ВСЬОГО:						13 907,25					0,960
Кот. мкр "Дніпровський"											
2/1	ліч	СОШ-15 Відділ освіти ПМР	Дімітрова б.2А оф.0	1990	24334,44	6 882,80	3,3	3	18	0,35	0,458
2/1	ліч	СОШ-16 Відділ освіти ПМР	Дімітрова б.2А оф.1	1965	10802,70	3 424,80	3,0	3	18	0,33	0,195
93		КЗ "Павлоградська міська лікарня № 1 (спідлабор.)	Дніпровська б.18 оф.0	1989	15922,00	154,90	3,0	9	20	0,33	0,009
109	ліч	КЗ "Музична школа № 3" ПМР	Дніпровська б.20А оф.0	1961	1229,00	396,00	3,0	1	18	0,39	0,027
71	ліч	КЗ"Павлоградська ГЦБС"філія бібліотека № 5	Дніпровська б.22 оф.0	1987	15921,00	47,60	3,0	9	18	0,33	0,003
2/1	ліч	ДУЗ-15 Відділ освіти ПМР	Челюскінців б.0 оф.0	1962	6652,50	2 217,50	3,0	2	20	0,34	0,137
2/1	ліч	ДУЗ -6 Відділ освіти ПМР	Челюскінців б.0 оф.3	1988	3361,82	1 139,60	3,0	2	20	0,41	0,085
89	ліч	КЗ «Центр первинної медико-санітарної допомоги»	Челюскінців б.23А оф.0	1989	2571,00	701,40	3,0	1	20	0,40	0,051
68	ліч	КЗ "Павлоградська стоматологічна поліклініка"	Челюскінців б.23А оф.0	1989	2571,00	31,90	3,0	1	20	0,40	0,002
91		Управління пенсійного фонду України в	Шахтобудівників б.5 оф.0	1968	4270,00	1 308,10	2,70	3	18	0,43	0,088
ВСЬОГО:						16 304,60					1,055

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
Кот. ПШС-1а											
105	ліч	Пав-кий міський відділ (з обслуговування м.Павлограда і Павлоградського р-на) УМВС України в Дн-ській обл.	Дніпровська б.10	1992	1028,40	563,56	3,0	2	18	0,46	0,045
105	ліч	Пав-кий міський відділ (з обслуговування м.Павлограда і Павлоградського р-на) УМВС України в Дн-ській обл. Гараж б/с	Дніпровська б.10	1992	968,60	238,60	2,5	1	10	0,7	0,019
46	ліч	УДАІ УМВС України в Дн-ській обл.	Дніпровська б.10	1992	1028,40	276,00	3,0	2	18	0,46	0,022
105	ліч	Павлоградський міський відділ(з обслуговування м.Павлограда і Павлоградського р-на)УМВС України в Дн-ській обл.	Дніпровська б.59	1962	981,00	327,00	3,0	1	18	0,43	0,024
ВСЬОГО:						1 405,16					0,110
Кот. 4-й мкр											
71		КЗ "Павлоградська ГЦБС "філія бібліотека № 2	Дніпровська б.557 оф.0	1969	498,60	166,20	3,0	5	18	0,45	0,013
71		Кз"Павлоградська ГЦБС "філія бібліотека № 6	Дніпровська б.557 оф.1	1969	347,40	115,80	3,0	5	18	0,45	0,009

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _{o,max} , Гкал/год.
101		Павлоградський терцентр	Іскровська б.12 оф.4	1967	13650,00	43,50	3,0	5	18	0,35	0,003
2/1	ліч	МУПК Відділ освіти ПМР	Іскровська б.45 оф.0	1963	16850,79	4 006,80	3,3	4	18	0,3	0,229
2/1	ліч	Будівля СОШ-7 Відділ освіти ПМР	Комарова б.7А оф.0	1991	13791,68	4 048,50	3,0	3	18	0,35	0,245
2/1	ліч	ДУЗ -30 Відділ освіти ПМР	Комарова б.15А оф.0	1970	4230,80	1 692,90	3,0	2	20	0,38	0,117
2/1	ліч	Будівля СОШ-8 Відділ освіти ПМР	Ленінградська б.8А оф.	1973	13911,78	4 106,90	3,0	3	18	0,33	0,234
2/1	ліч	ДУЗ -11 Відділ освіти ПМР	Ленінградська д.26А оф.0	1973	5104,20	1 701,70	3,0	2	20	0,34	0,105
105		Пав-кий міський відділ (з обслуговування м.Павлограда і Пав- кого р-на)УМВС України в Дн-ській обл.	Ленінградська б.26А оф.1	1970	3323,70	1 349,80	3,0	2	18	0,43	0,100
ВСЬОГО:						17 232,10					1,055
Кот. 5-й мкр											
2/1	ліч	СОШ-10 Відділ освіти ПМР:	Ленінградська д.29А	1977	17873,70	5 683,10	3,0	3	18	0,33	0,324
2/1	ліч	ДУЗ-60 Відділ освіти ПМР	Новоросійська д.12	1988	6672,79	2 187,80	3,1	2	20	0,38	0,156
ВСЬОГО:						7 870,90					0,480
Кот. СШ №18											
48	ліч	8 ВГСО в т.ч.:	Дніпровська д.597 оф.0			2 509,80					0,148
		Службова будівля	Дніпровська д.597 оф.0	1970	6515,00	1 109,00	2,8	2	18	0,33	0,059
		Службова буд.(гаражі)	Дніпровська д.597 оф.0	1970		490,00	4,9	1	10	0,33	0,037

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
		Матеріальний склад	Дніпровська д.597 оф.0	1970	630,00	188,80	3,1	1	18	0,33	0,011
		Майстерня	Дніпровська д.597 оф.0	1970	622,00	87,00	3,6	1	18	0,33	0,006
		Учбова шахта	Дніпровська д.597 оф.0	1972	512,00	51,60	4,0	1	18	0,33	0,004
		Гаражні (боксы) (1 этаж)	Дніпровська д.597 оф.0	1970	514,00	111,80	3,6	1	10	0,33	0,006
		Будівля ГРП	Дніпровська д.597 оф.0	1996	501,00	123,00	3,1	2	16	0,33	0,007
		Будівля ДС	Дніпровська д.597 оф.0								
		Гаражні (боксы) (1 поверх)	Дніпровська д.597 оф.0	2005	1000,00	153,40	2,15	2	10	0,33	0,005
		Допоміжні приміщення (2 поверх)	Дніпровська д.597 оф.0	2005	600,00	195,20	3,50	1	18	0,33	0,013
2/1	ліч	СОШ-18 Відділ освіти ПМР в т.ч. :				3 886,56					0,237
		Будівля СОШ-18	Іскровська б.4А	1968	11471,40	3 566,16	3,0	3	18	0,33	0,204
		СОШ-18 Майстерні	Іскровська б.4А	1968	1185,48	320,40	3,7	1	16	0,50	0,033
ВСЬОГО:						6 396,36					0,385
Кот. сел.Геологів											
105		Павл-кий міський відділ (з обслуговування м.Павлограда та Павлоградського району) УМВД України в Дніпропетровській обл.	Дніпровська д.338	1966	2758,56	911,60	3,0	2	18	0,43	0,068
2/1	ліч	ДДУ-18 Відділ освіти Павлоградської міськради	Дніпровська д.346	1966	2818,24	880,70	3,2	2	20	0,38	0,065

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
59		УЛД з ПВП в Дніпропетровській області	Дніпровська д.348	1975	18170,00	59,00	3,0	5	18	0,34	0,003
2/1	ліч	СОШ-20 Відділ освіти Павлоградської міськради:	Дніпровська д.400	1993		4 170,90					0,261
		Будівля СОШ-20	Дніпровська д.400	1993	13283,82	3 976,50	3,0	3	18	0,35	0,241
		СОШ-20 Майстерні	Дніпровська д.400	1993	719,28	194,40	3,7	3	16	0,50	0,020
ВСЬОГО:						6 022,20					0,397
Кот. сел. Нове											
2/1	ліч	ДУЗ-65 Відділ освіти ПМР	Балашовська б.0 оф.0	1985	7139,70	2 228,20	3,0	2	20	0,38	0,153
		ДУЗ-65 Відділ освіти ПМР - пральня	Балашовська б.0 оф.0	1985	362,25	103,50	3,5	2	15	0,38	0,007
2/1	ліч	СОШ-21 Відділ освіти ПМР	Балашовська б.1А	1984	7221,60		3,0	2	18	0,38	
2/1		СОШ-21 майстерні	Балашовська б.1А	1984	438,45		3,7	2	16	0,5	
2/1	ліч	Валеологічний центр Відділ освіти ПМР	Войной б.0 оф.0	1991	7899,08	2 736,70	2,8	1	18	0,33	0,146
2/1	ліч	ДУЗ-23 Відділ освіти ПМР	Достоевського б.6А	1966	3008,88	1 074,60	2,8	2	20	0,38	0,069
71		КЗ "Павлоградська ГЦБС" філія бібліотека № 4	Кравченко б.4	1983	25142,00	155,30	3,0	9	18	0,33	0,009
99		Медична частина №7 (ДП та ЖК)	Кравченко б.12	1985	3618,40	732,60	3,90	5	20	0,4	0,069
2/1	ліч	СОШ-19 Відділ освіти ПМР в т.ч.:				7 988,10					0,485
		Будівля СОШ-19	Маліновського б.2	1990	23990,00	7 785,10	3,0	3	18	0,35	0,471

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
		СОШ-19 Майстерня	Маліновського б.2	1990	507,50	203,00	2,5	3	16	0,5	0,014
99	ліч	Медична частина №7	Нова, б.1А	1971	21538,60	4 861,50	2,6	3,0	20	0,3	0,229
2/1	ліч	ДУЗ №5 Відділ освіти ПМР	Нова б.2	1976	5720,54	1 972,60	2,9	2	20	0,34	0,117
73		Військова частина 3024 в т.ч.:				5 000,00					0,342
		Казарма 4	Промислова б.1	1973	18518,00	3 180,00	3,9	4	18	0,31	0,222
		Клуб Ідальня	Промислова б.1	1990	10158,00	1 820,00	4,0	3	16	0,3	0,120
99		Медична частина №7(СЕС)	Почтовая д.12 в ж/буд	1977	13509,00	232,20	2,7	5	20	0,36	0,014
107	ліч	ЗДП Ліцей (майстерні)	Промислова б.11	1978	9528,93	1 974,90	4,5	2	16	0,5	0,244
107	ліч	ЗДП Ліцей (ОБК)	Промислова б.11	1979	14468,22	2 059,11	3,9	3	18	0,35	0,162
107	ліч	ЗДП Ліцей (учбов.корп.)	Промислова б.11	1978	8758,75	2 355,40	3,4	4	18	0,35	0,162
108	ліч	Павлоградське медичне училище в т.ч.:	Промислова б.13	1984		7 449,36					0,571
		Учбовий корпус	Промислова б.13	1984	10399,76	2 971,36	3,5	4	18	0,34	0,204
		Клуб-бібліотека	Промислова б.13	1984	3870,72	1 209,60	3,2	2	18	0,39	0,087
		Ідальня-Спортзал	Промислова б.13	1984	2171,40	517,00	4,2	1	18	0,37	0,046
		Теплопункт	Промислова б.13	1987	340,56	77,40	4,4	1	18	0,42	0,008
		Гараж	Промислова б.13	1995	448,80	132,00	3,4	1	10	0,7	0,015
		Гуртожиток	Промислова б.13	1987	9688,00	2 422,00	4,0	4	18	0,36	0,201
		Майстерня	Промислова б.13	1985	347,52	120,00	3,0	1	16	0,5	0,010
2/1	ліч	ДУЗ-61 Відділ освіти ПМР	Верстатобудівників б.1	1982	7064,30	2 261,90	2,9, 3	2	20	0,38	0,162
99	ліч	Реабил.центр(медсанч.	Верстатобудівників б.1	1982	7064,30	131,20	3,0	2	20	0,36	0,009

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
		№7)									
2/1	ліч	СОШ-5 Відділ освіти ПМР	Верстатобудівників б.5	1981	20622,70	6 947,80	2,8	3	18	0,35	0,392
2/1	ліч	ДУЗ-53 Відділ освіти ПМР	Верстатобудівників б.6А	1978	6236,32	1 770,10	2,95	2	20	0,34	0,107
75	ліч	Комунальний позашкільний навчальний заклад "Палац творчості дітей та юнацтва"	Верстатобудівників б.6А	1978	6236,32	551,40	2,95	2	18	0,33	0,031
99	ліч	Медична част. №7 стоматол.	Достоевського, б.3А	1944	2200,70	368,00	4,80	1	20	0,4	0,043
50	ліч	КБУ ФСК ім.В.М.Шкуренко	Тельмана б.1 оф.0	1968	9190,00	1 292,50	5,3	2	18	0,33	0,130
50	ліч	КБУ ФСК ім.В.М.Шкуренко	Тельмана б.3 оф.0	1974	14246,10	156,60	3,0	3	18	0,36	0,010
2/1	ліч	СОШ-4 Відділ освіти ПМР	Тельмана б.3 оф.0	1974	14246,10	3 436,70	3,0	3	18	0,33	0,196
		СОШ-4	Тельмана б.3 оф.0	1974	14246,10	281,20	7,5	3	18	0,3	0,036
72	ліч	КЗ "Музична школа № 2" ПМР	Тельмана б.3 оф.1	1938	5160,00	1 287,10	3,57	2	18	0,35	0,093
ВСЬОГО:						59 408,57					3,988
Кот. ПХЗ №15											
2/1	ліч	ДУЗ №3 Відділ освіти ПМР	Заводська б.21	1976	5916,60	1 972,20	3,0	2	20	0,34	0,121
73		Військова частина 3024 в т.ч.:				6 604,00					0,513
		Казарма №1	Заводська б.55	1965	7574,40	1 352,00	4,0	3	18	0,33	0,103
		Казарма №2	Заводська б.55	1964	7574,40	1 354,00	4,0	3	18	0,33	0,103

№ дого- вору	Наяв- ність лічиль- ника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірн а площа приміще- ння, м ²	Висота поверх у, м	К-сть повер- хів	Середня тем-ра внутріш- нього повітря твн, °С	Питома опалюваль на хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч* °С	Максималь- ний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
		Казарма №3	Заводська б.55	1986	7574,40	1 354,00	4,0	3	18	0,33	0,103
		Клуб	Заводська б.55	1962	5963,20	1 578,00	4,0	2	16	0,33	0,114
		Їдальня	Заводська б.55	1964	2741,80	464,00	4,0	1	16	0,35	0,036
		Штаб	Заводська б.55	1987	4320,00	400,00	4,5	2	18	0,46	0,048
		Лазня	Заводська б.55	1975	550,00	102,00	3,8	1	25	0,23	0,006
2/1	ліч	СОШ-11 Відділ освіти ПМР	Кільцева б.8	1985	17041,10	5 306,10	3,0	3	18	0,35	0,321
2/1	ліч	ДУЗ №47 Відділ освіти ПМР	Кільцева б.8	1987	6962,45	2 172,30	3,0	2	18	0,38	0,143
		ДУЗ-47 Басейн	Кільцева б.8	1987	6962,45	127,30	3,5	2	32	0,33	0,011
2/1	ліч	СОШ-6 Відділ освіти ПМР :				4 368,70					0,286
		будівля СОШ-6	Садовниченко б.12	1972	15679,29	4 039,40	3,3	3	18	0,33	0,254
		СОШ-6 Майстерня	Садовниченко б.12	1972	1154,65	329,30	3,5	1	16	0,5	0,032
ВСЬОГО:						20 550,60					1,395
Кот. ЦМЛ											
98	ліч	Центральна міська лікарня №4 в т.ч.				12 322,90					1,100
		ПИЩЕБЛОК	Дніпровська 541	1981	1000,70	208,69	3,80	1	16	0,37	0,016
		ХОЗКОРПУС (пральня)	Дніпровська 541	1981	1724,60	362,10	3,80	1	15	0,38	0,028
		ПАТОЛОГОАНАТОМ	Дніпровська 541	1981	1003,70	213,70	3,8	1	18	0,4	0,019
		ІНФЕКЦІЙНЕ ВІДДІЛЕННЯ	Дніпровська 541	1981	6621,56	1 027,30	5,1	2	20	0,36	0,114
		ГАРАЖ	Дніпровська 541	1981	679,60	358,60	5,2	1	10	0,7	0,061
		ГОЛОВНИЙ КОРПУС	Дніпровська 541	1980	55074,24	10 115,30	4,69	5	20	0,30	0,859
		Ритуальні послуги	Дніпровська 541	1980	55074,24	37,21	4,69	5	15	0,31	0,003

№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Висота поверху, м	К-сть поверхів	Середня тем-ра внутрішнього повітря твн, °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _o , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _o .max, Гкал/год.
ВСЬОГО:						12 322,90					1,100
Кот. ДК "Шахтобудівників"											
67	ліч	Культ. центр "ШАХТОБУДІВНИКІ В"	Дніпровська д.77 Б	1975	8051,95	1 199,04	4,92	1	18	0,33	0,112
ВСЬОГО:						1 199,04					0,112
Кот. Лікарня ПХЗ №17											
65		МЕДИЧНА САН.ЧАСТИНА 15 в т.ч.:				4 928,32					0,391
		ПОЛІКЛІНІКА	Лікарняна д.1А	1938	6531,25	1 847,77	3,5	2	20	0,36	0,141
		СТАЦІОНАР	Лікарняна д.1А	1938	9142,46	2 291,32	3,5	3	20	0,36	0,174
		ЗД. ЦЕНТР. СТЕРИЛІЗАЦ.	Лікарняна д.1А	1938	233,84	66,81	3,5	1	20	0,40	0,006
		Будівля ШВИДКОЇ ДОПОМОГИ Й АХЧ	Лікарняна д.1А	1938	1260,32	360,09	3,5	1	20	0,40	0,030
		СКЛАД-САРАЙ	Лікарняна д.1А	1938	543,73	14,90	3,5	1	16	0,45	0,001
		ГОСП. КОРПУС	Лікарняна д.1А	1938	2183,59	347,43	4,9	1	18	0,40	0,039
2/1	ліч	ЦЕНТР ТВОРЧОСТІ ГОРОО	Заводська д.24	1938	1889,45	609,50	3,1	2	18	0,36	0,039
ВСЬОГО:						5 537,82					0,430
Всього по II групі споживачів:						215469,73					14,846

Споживачі III категорія (інші) - споживачі в житлових будинках

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{o.max} , Гкал/год
Котельня 37-го кварталу та мкр."Радянський"											
	443	ліч	Фізична особа-підприємець Косоног Катерина Вікторівна	Інтернаціональна д.71 кв.1	1992	5	0,00	0,00	18	1,63	0,000
1	317	ліч	Фізична особа-підприємець Шимко Валентина Семенівна	Інтернаціональна д.71 кв.18	1992	5	52,10	52,10	18	1,63	0,004
2	432	ліч	Фізична особа-підприємець Козленко Євгенія Олександрівна	Інтернаціональна д.71 кв.43	1992	5	54,50	54,50	18	1,63	0,005
3	504		Фізична особа-підприємець Глебов Павло Миколайович	Інтернаціональна д.90 кв.1	1992	5	65,10	65,10	18	1,63	0,006
4	496	ліч	Фізична особа-підприємець Антонова Любов Тихонівна	К Маркса д.19 кв.110	1978	9	46,30	46,30	18	1,73	0,004
5	589	ліч	Приватне підприємство Булдаков Д.О.	К Маркса д.19 кв.111	1978	9	47,50	47,50	18	1,73	0,004
6	543	ліч	Фізична особа Шкицька Юлія Анатоліївна	К Маркса д.19 кв.112	1978	9	51,10	51,10	18	1,73	0,005
7	630	ліч	Фізична особа-підприємець Добродькіна А.В.	К Маркса д.19 кв.145	1978	9	106,60	106,60	18	1,73	0,010
	597	ліч	Фізична особа Лимар Інна Олександрівна	К Маркса д.19 кв.147	1978	9	0,00	0,00	18	1,73	0,000
8	598	ліч	фізична особа Герасименко Ірина Миколаївна	К Маркса д.19 кв.148	1978	9	48,40	48,40	18	1,73	0,004
9	497	ліч	Фізична особа-підприємець Погонін Віталій Володимирович	К Маркса д.19 кв.181	1978	9	61,50	61,50	18	1,73	0,006
10	497	ліч	Фізична особа-підприємець Погонін Віталій Володимирович	К Маркса д.19 кв.182	1978	9	0,00	0,00	18	1,73	0,000
11	593		Приватне підприємство "Дінас"	К Маркса д.21 кв.0	1979	5	5,80	5,80	18	1,73	0,001

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
	429		Фізична особа-підприємець Черненко Інга Леонідівна	К Маркса д.21 кв.12	1979	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
12	139		Фізична особа-підприємець Нацина Світлана Михайлівна	К Маркса д.21 кв.22	1979	5	62,50	62,50	18	1,73	0,006
13	229		Дніпропетровська обласна організація УТОГ	К Маркса д.21 кв.72	1979	5	81,60	81,60	18	1,73	0,007
14	188		Фізична особа-підприємець Погонєць Олена Володимирівна	К Маркса д.25 кв.17	1978	5	45,90	45,90	18	1,73	0,004
15	408		Фізична особа-підприємець Шевченко Генадій Володимирович	К Маркса д.27 кв.1	1990	1	183,90	183,90	18	3,52	0,034
16	433		Фізична особа-підприємець Голубєва Тамара Григорівна	К Маркса д.29 кв.62	1982	5	46,40	46,40	18	1,73	0,004
	489		Адвокат Остапуля Наталія Петрівна	К Маркса д.31 кв.48	1988	5	0,00	0,00	18	1,63	0,000
17	226		ЗАТ КБ "Приватбанк"	К Маркса д.35 кв.0	1971	5	96,00	96,00	18	1,73	0,009
18	466		Фізична особа Гуляєва Н.А.	К Маркса д.41 кв.10	1957	3	49,40	49,40	18	2,55	0,007
19	273	ліч	Фізична особа-підприємець Кравченко Анжела Валентинівна	К Маркса д.44/50 кв.2	1975	9	36,60	36,60	18	1,73	0,003
20	130	ліч	Фізична особа-підприємець Томазова В.Б.	К Маркса д.44/50 кв.3	1975	9	49,60	49,60	18	1,73	0,005
21	145	ліч	Фізична особа-підприємець Сачко Вячеслав Олексійович	К Маркса д.44/50 кв.4	1975	9	0,00	0,00	18	1,73	0,000
22	603	ліч	Фізична особа-підприємець Гвоздев Волод. Геннадійович	К Маркса д.44/50 кв.38	1975	9	48,40	48,40	18	1,73	0,004
23	179	ліч	Фізична особа-підприємець Саверський Євген Анатолійович	К Маркса д.44/50 кв.40	1975	9	113,00	113,00	18	1,73	0,010

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
24	337	ліч	Фізична особа-підприємець Лопатіна Вікторія Олександрівна	К Маркса д.44/50 кв.109	1975	9	66,70	66,70	18	1,73	0,006
25	170	ліч	Фізична особа-підприємець Кришень Дмитро Анатолійович	К Маркса д.44/50 кв.110	1975	9	49,80	49,80	18	1,73	0,005
26	559		ТОВ"МС Девелопмент"	Леніна д.93 кв.0	1961	5	107,10	107,10	18	1,73	0,010
27	559		ТОВ"МС Девелопмент"	Леніна д.93 кв.0	1961	5	125,40	125,40	18	1,73	0,011
28	277		ТОВ фірма"Руслан"	Леніна д.93 кв.1	1961	5	58,30	58,30	18	1,73	0,005
29	120	ліч	Комунальне підприємство "Павлоградська телерадіокомпанія"Павлоград ської міської ради	Леніна д.95 оф.5	1967	4	160,50	160,50	18	2,55	0,021
	623		ООО "ОІЛ-ЦЕНТР"	Полтавська д.93 кв.3	2007	9	0,00	0,00	18	1,63	0,000
30	607	ліч	Дніпропетровська обласна організація Партії регіонів	Харківська д.90 кв.60	1982	9	27,20	27,20	18	1,73	0,002
31	129		ПАТ"Державний ощадний банк України"	Харківська д.106 кв.0	1990	9	116,30	116,30	18	1,63	0,010
32	117		Адвокатське об'єднання "Дніпропетровська обласна колегія адвокатів"	Харківська д.114 кв.1	1986	9	58,60	58,60	18	1,63	0,005
Всього по котельні:							2 122,1	2 122,1			0,217
Котельня 69-го кварталу											
1	371		Фізична особа-підприємець Шкуркін Андрій Миколаєвич	Леніна д.54 кв.2	1958	4	48,90	48,90	18	2,55	0,007
2	464		Фізична особа Красилов Віктор Геннадійович	Леніна д.75 кв.39	1964	5	42,10	42,10	18	1,73	0,004
3	434		Фізична особа-підприємець Руденко Ігор Васильович	Леніна д.75 кв.41	1964	5	31,90	31,90	18	1,73	0,003

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
4	129		ПАТ"Державний ощадний банк України"	Леніна д.83 кв.0	1962	4	208,50	208,50	18	2,55	0,028
5	619		Приватний нотаріус Богатирьова Т.М.	Леніна д.85 кв.0	1962	4	87,50	87,50	18	2,55	0,012
	245		МПП фірма"АТН-Альфа"	Радянська д.48 кв.6	1964	4	0,00	0,00	18	2,55	0,000
6	635		Фізична особа-підприємець Палафиров Ю.В.	Радянська д.52 кв.0	1960	4	31,90	31,90	18	2,55	0,004
7	163		Фізична особа-підприємець Колихаєва Жанна Олексіївна	Радянська д.60 кв.32	1960	4	28,00	28,00	18	2,55	0,004
	621		ПП Седих О.О.	Радянська д.60 кв.А	1960	4	0,00	0,00	18	2,55	0,000
8	274		Фізична особа-підприємець Волинець Сергій Володимирович	Радянська д.61 кв.2	1960	2	46,70	46,70	18	4,34	0,011
	528		Фізична особа Аржанов Олександр Михайлович	Харківська д.120 кв.35	1963	4	0,00	0,00	18	2,55	0,000
			Всього по котельні:				525,50	525,50			0,073
			Кот. Московського кварталу								
1	632		ПП "Меркурій"	Дніпровська д.109 кв.11	1960	2	39,50	39,50	18	4,34	0,009
2	416		Приватна особа Войдук Сергій Миколайович	Полтавська д.160 кв.17	1954	2	27,00	27,00	18	4,34	0,006
			Всього по котельні:				66,50	66,50			0,015
			Кот. 81-го кварталу								
1	612		Фізична особа-підприємець Міненко Вячеслав Миколайович	Леніна д.62 оф.0	1963	4	68,90	68,90	18	2,55	0,009
	523		Фізична особа-підприємець Комар Олег Валерійович	Горького д.153 кв.0	1963	4	0,00	0,00	18	2,55	0,000
2	561		Фізична особа-підприємець Буянова Лілія Володимирівна	Леніна д.62 кв.0	1963	4	27,00	27,00	18	2,55	0,004

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.мах} , Гкал/год
3	269		П П фірма "Отікон"	Леніна д.62 кв.2	1963	4	109,50	109,50	18	2,55	0,015
4	251		Акціонерний банк "Південний" / філія в м.Дніпропетровськ	Леніна д.62/2кв.0	1963	4	98,90	98,90	18	2,55	0,013
5	195		Фізична особа-підприємець Карнаух Юрій Володимирович	Леніна д.62/1 кв.1	1963	4	30,40	30,40	18	2,55	0,004
6	135		ТОВ "Бізнес-центр"	Леніна д.62/2 кв.1	1963	4	89,80	89,80	18	2,55	0,012
7	124		ТОВ "Телерадіокомпанія КАДР-ТБ"	Леніна д.64 кв.0	1976	4	185,40	185,40	18	2,55	0,025
8	126		Товариство з обмеженою відповідальністю завод "Павлоградтелерадіосервіс"	Леніна д.64 кв.1	1976	5	300,00	300,00	18	1,73	0,027
9	522		Мале колективне підприємство "Інтертревеллер"	Леніна д.74 кв.0	1970	5	36,80	36,80	18	1,73	0,003
10	399		Повне товариство "Ломбард Лопатіна і Єздакова"	Шевченко д.73 кв.28	1964	4	43,60	43,60	18	2,55	0,006
11	210		Фізична особа-підприємець Загребельська Марина Григорівна	Шевченко д.73 кв.29	1964	4	28,20	28,20	18	2,55	0,004
12	313		Фізична особа-підприємець Шевлякова Наталія Константинівна	Шевченко д.73 кв.30	1964	4	44,30	44,30	18	2,55	0,006
13	197		ТОВ перукарня "Красень"	Шевченко д.132 оф.2	1973	4	78,60	78,60	18	2,55	0,011
Всього по котельні:							1 141,4	1 141,4			0,139
Кот. ІВЦ											
1	261		ГКП "Управління ринками"	Леніна д.70 кв.оф.0	1969	5	55,30	55,30	18	1,73	0,005
2	611		Адвокат Кисельова Людмила Володимирівна	Леніна д.70 кв.-	1969	5	10,60	10,60	18	1,73	0,001

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.мах} , Гкал/год
			ГКП"Управління ринками м.Павлоград"	Леніна д.70 кв.0	1969	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
3	601		Товариство з обмеженою відповідальністю"Форум краси""	Леніна д.117 кв.0	1962	5	85,90	85,90	18	1,73	0,008
4	479		ПАО"Банк-Форум""	Леніна д.117 кв.2	1962	5	87,40	87,40	18	1,73	0,008
5	182		ПАОКБ "Правекс-банк""	Леніна д.117 кв.20	1962	5	40,20	40,20	18	1,73	0,004
6	245		МПП фірма"АТН-Альфа"	Леніна д.119 кв.42-4	1963	5	73,20	73,20	18	1,73	0,007
7	231		Товариство з обмеженою відповідальністю"Паллада"	Полтавська д.95 кв.1	1969	5	111,40	111,40	18	1,73	0,010
8	508		Товариство з обмеженою відповідальністю "Ш.Р.ІНТЕРНЕШНЛ"	Полтавська д.95 кв.22	1969	5	43,90	43,90	18	1,73	0,004
9	161		ПАТ"ДТЕК Павлоградвугілля"	Полтавська д.109 оф.0	1993	5	135,90	135,90	18	1,63	0,012
10	428	ліч	Товариство з обмеженою відповідальністю "Сітек - ПЛЮС"	Радянська д.80 кв.53	1973	5	58,30	58,30	18	1,73	0,005
Всього по котельні:							702,10	702,10			0,064
Кот. Міськвітка											
	622		Фізична особа Іскендеров І.Р.	Дніпровська д.121 кв.5	1980	9	0,00	0,00	18	1,73	0,000
1	631		Приватна особа Домашин В.А.	Дніпровська д.125/1 кв.1	1967	5	43,20	43,20	18	1,73	0,004
2	588		Фізична особа Шестерня Олександр Миколайович	Дніпровська д.133 кв.83	1969	5	44,90	44,90	18	1,73	0,004
3	309		Фізична особа-підприємець Гильова Лілія Олександрівна	Добролюбова д.29 кв.41	1994	5	66,20	66,20	18	1,63	0,006
4	505		Фізична особа Соріна Олена	К Маркса д.63	1985	5	62,60	62,60	18	1,63	0,005

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
			Олександрівна	кв.37							
5	175	ліч	ТОВ"АТБ_Маркет"	К Маркса д.65 кв.0	1985	9	403,10	403,10	18	1,63	0,034
6	129		ПАТ"Державний ощадний банк України"	К Маркса д.65 кв.1	1985	9	636,10	636,10	18	1,63	0,054
7	150		ПАТ"Укртелеком"	К Маркса д.65 кв.63	1985	9	48,10	48,10	18	1,63	0,004
8	360		ООО"Лерс"	К Маркса д.67 кв.2	1983	9	36,00	36,00	18	1,73	0,003
9	232		Приватна особа Гвоздева Анжеліка Петрівна	К Маркса д.69 кв.0	1964	5	44,80	44,80	18	1,73	0,004
10	422		Фізична особа-підприємець Симоненко Євген Юрійович	К Маркса д.69 кв.21	1964	5	17,50	17,50	18	1,73	0,002
11	628		ПАТ "Експресс-банк"	К Маркса д.69 кв.24	1964	5	56,20	56,20	18	1,73	0,005
12	606	ліч	Приватне підприємство "Арт Синтез-Т"	К Маркса д.73 кв.0	1964	5	86,80	86,80	18	1,73	0,008
	137		Фізична особа-підприємець Біркіна Ірина Олександрівна	К Маркса д.73 кв.1	1964	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
13	360		ТОВ"Лерс"	К Маркса д.75 кв.0	1964	5	43,70	43,70	18	1,73	0,004
14	115		Комунальне підприємство "Проектно-виробниче архітектурно-планувальне бюро "Павлоградської міської ради	К Маркса д.90 кв.1	1971	5	61,80	61,80	18	1,73	0,006
	391		ТОВ"Павлоградавтотранс"	К Маркса д.90 кв.100	1971	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
15	258		Фізична особа-підприємець Шевченко Анатолій Олександрович	К Маркса д.96/1 кв.0	1969	5	8,48	8,48	18	1,73	0,001
16	158		ВАТ"Видавництво"Зоря"	К Маркса д.96/1 кв.22	1969	5	46,40	46,40	18	1,73	0,004

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
17	422		Фізична особа-підприємець Симоненко Євгеній Юрійович	К Маркса д.96/2 кв.22	1969	5	22,20	22,20	18	1,73	0,002
18	112		Фізична особа-підприємець Вірясов Володимир Іванович	К Маркса д.96/3 кв.2	1969	5	42,40	42,40	18	1,73	0,004
19	298		Фізична особа-підприємець Кравченко Сергій Валерійович	К Маркса д.96/3 кв.43	1969	5	42,80	42,80	18	1,73	0,004
20	546		Фізична особа-підприємець Ужва Володимир Вікторович	К Маркса д.96/3 кв.23.2	1969	5	190,60	190,60	18	1,73	0,017
21	263		Приватне підприємство "Медінвест"	Некрасова д.3 кв.0	1969	5	112,40	112,40	18	1,73	0,010
			ЧП КОНДРАТЬЕВА А.Н.	Репіна д.72 кв.21	1964	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
22	476	ліч	Товариство з обмеженою відповідальністю "Будцентр плюс"	Репіна д.72 кв.41	1964	5	57,80	57,80	18	1,73	0,005
Всього по котельні:							2174,08	2174,08			0,190
Кот. мкр "Дніпровський"											
	592		Приватне підприємство "К-П-1"	Подгорная д.14 кв.37	1988	9	0,00	0,00	18	1,63	0,000
1	241		ДП "Український державний центр радіочастот"	Подгорная д.14 кв.33	1988	9	62,00	62,00	18	1,63	0,005
2	616		Рада ветеранов	Подгорная д.19 кв.0	1960	3	60,00	60,00	18	2,55	0,008
3	559		ТОВ "МС Девелопмент"	Шахтобудівників д.1/1 кв.0	1962	4	55,70	55,70	18	2,55	0,007
4	208		Фізична особа-підприємець Мороз Олександр Васильович	Шахтобудівників д.1/1 кв.1	1962	4	56,70	56,70	18	2,55	0,008
5	121		ПАТ "Акціонерний комерційний ПІБ"	Шахтобудівників д.1/2 кв.17	1962	5	85,20	85,20	18	1,73	0,008
6	226		ЗАТ КБ "Приватбанк"	Шахтобудівників	1959	4	40,60	40,60	18	2,55	0,005

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
				д.8 кв.3							
Всього по котельні:							360,20	360,20			0,041
Кот. ПШС-1а											
1	150		ПАТ"Укртелеком" цех №17	Дніпровська д.16 кв.0	1966	4	16,60	16,60	18	2,55	0,002
2	132		Фізична особа-підприємець Жигadlo Боліслав Степанович	Дніпровська д.16 кв.1	1961	4	16,60	16,60	18	2,55	0,002
3	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Дніпровська д.16 кв.3	1961	4	113,70	113,70	18	2,55	0,015
	322		Фізична особа-підприємець Путрова Еріка Василівна	Дніпровська д.16 кв.4	1961	4	0,00	0,00	18	2,55	0,000
4	245		МПП фірма"АТН-Альфа"	Шахтобудівників д.2 кв.0	1959	5	88,10	88,10	18	1,73	0,008
Всього по котельні:							235,00	235,00			0,027
Кот. 4-й мкр											
1	226		ЗАТ КБ "Приватбанк"	Дніпровська д.547 кв.22	1973	5	60,00	60,00	18	1,73	0,005
2	124		ТОВ"Телерадіокомпанія КАДР-ТБ"	Дніпровська д.547 кв.76	1973	5	43,50	43,50	18	1,73	0,004
3	616		Рада ветеранів	Дніпровська д.557 кв.0	1969	5	115,00	115,00	18	1,73	0,010
4	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Дніпровська д.559 кв.0	1968	5	67,00	67,00	18	1,73	0,006
	268		Повне товариство "Ломбард" Еталон "Щербаков і компанія"	Дніпровська д.565 кв.46	1967	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
5	436		ООО "Пульмотест"	Дніпровська д.583 кв.9	1958	2	59,90	59,90	18	4,34	0,014
6	150	ліч	ПАТ"Укртелеком"	Комарова,3 кв.0	1975	5	2 397,70	2 397,70	18	1,73	0,218

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
	629		Приватна особа Філіпенко	Комарова д.3А кв.0	1973	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
	618		ПО Палафиров Ю.В.	Комарова д.3А кв.1А	1973	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
7	581		КП"Павлограджитлосервіс"	Парковая д.10	1983	5	82,80	82,80	18	1,73	0,008
8	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Парковая д.10 кв.0	1983	5	95,50	95,50	18	1,73	0,009
	581		КП"Павлограджитлосервіс"	Комарова,10 кв.0	1978	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
Всього по котельні:							2921,40	2921,40			0,274
Кот. 5-й мкр											
	580	ліч	ТОВ"Гортехпром"	Ленінградська д.3А кв.1	1981	9	0,00	0,00	18	1,73	0,000
	427	ліч	Фізична особа-підприємець Засипкіна Світлана Михайлівна	Ленінградська д.5 кв.17	1977	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
1	268	ліч	Повне товариство "Ломбард" Еталон "Щербаков і компанія"	Ленінградська д.5 кв.18	1977	5	52,10	52,10	18	1,73	0,005
	403	ліч	Фізична особа Тимчук Галина Сергіївна	Ленінградська д.5 кв.62	1977	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
2	129		ПАТ "Державний ощадний банк України"	Ленінградська д.24 кв.0	1970	5	116,30	116,30	18	1,73	0,011
3	288		Публічне акціонерне товариство "Укрсиббанк"	Ленінградська д.28 кв.17	1972	5	39,20	39,20	18	1,73	0,004
4	226		ЗАТ КБ "Приватбанк"	Ленінградська д.28 кв.46	1972	5	57,40	57,40	18	1,73	0,005
5	509		ТОВ"Факультет"	Ленінградська д.28 кв.62	1972	5	60,10	60,10	18	1,73	0,005
Всього по котельні:							325,10	325,10			0,030
Кот. сел.Геологів											
1	150		ПАТ"Укртелеком" цех №17	Дніпровська д.336	1954	3	49,50	49,50	18	2,55	0,007

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{o.max} , Гкал/год
				кв.2							
2	324	ліч	МПП фірма "Мікі"	Дніпровська д.340 кв.0	1968	5	440,70	440,70	18	1,73	0,040
3	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Дніпровська д.344 кв.0	1968	2	57,60	57,60	18	4,34	0,013
4	492		Фізична особа Прудська Зоя Іванівна	Дніпровська д.348 кв.1	1975	5	4,50	4,50	18	1,73	0,0004
5	450	ліч	Фізична особа-підприємець Скоробогатова Світлана Володимирівна	Дніпровська д.348 кв.2	1975	5	149,10	149,10	18	1,73	0,0135
	442		Приватне підприємство "К-П-1"	Дніпровська д.348 кв.33	1975	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
6	575		фізична особа-підприємець Міненко Вячеслав Миколайович	Дніпровська д.372 кв.102	1993	5	52,40	52,40	18	1,63	0,004
Всього по котельні:							753,80	753,80			0,078
Кот. сел. Нове											
1	450	ліч	Фізична особа-підприємець Скоробогатова Світлана Володимирівна	Балашовская д.2 кв.1	1982	5	66,30	66,30	18	1,73	0,006
2	379	ліч	Фізична особа-підприємець Скоробогатов Олег Павлович	Балашовская д.2 кв.2	1982	5	33,00	33,00	18	1,73	0,003
3	354	ліч	МПП фірма "Металіст"	Гагаріна д.4 кв.0	1984	9	155,00	155,00	18	1,73	0,014
4	245		МПП фірма "АТН-Альфа"	Гагаріна д.4 кв.108	1984	9	83,10	83,10	18	1,73	0,008
5	288		Публічне акціонерне товариство "Урсиббанк"	Гагаріна д.10 кв.32	1985	5	46,80	46,80	18	1,63	0,004
6	258	ліч	Фізична особа-підприємець Шевченко Анатолій Олександрович	Гагаріна д.11 кв.0	1992	9	52,00	52,00	18	1,63	0,004
7	246	ліч	Фізична особа-підприємець	Гагаріна д.11 кв.1	1992	9	85,40	85,40	18	1,63	0,007

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
			Романова Ірина Григорівна								
8	259	ліч	Фізична особа-підприємець Куклев Артем Євгенович	Гагаріна д.11 кв.2	1992	9	60,00	60,00	18	1,63	0,005
9	609		Дніпропетровська обласна організація Партії регіонів	Гагаріна д.30 кв.3	1986	5	29,50	29,50	18	1,63	0,003
10	268	ліч	Повне товариство "Ломбард" Еталон "Щербаков і компанія"	Гагаріна д.36 кв.76	1986	5	67,70	67,70	18	1,63	0,006
11	150	ліч	ПАТ"Укртелеком" цех №14	Дніпровська д.420 кв.0	1992	9	65,00	65,00	18	1,63	0,006
12	295		Фізична особа-підприємець Козаченко Світлана Вікторівна	Дніпровська д.422 кв.2	1995	9	40,80	40,80	18	1,63	0,003
13	258	ліч	Фізична особа-підприємець Шевченко Анатолій Олександрович (маг.Августа)	Кравченко д.2А кв.47	1991	5	34,30	34,30	18	1,63	0,003
14	287		Фізична особа Кравченко Олександр Вікторович	Кравченко д.2Б кв.48	1991	5	49,20	49,20	18	1,63	0,004
15	358		Приватне підприємство фірма"Френд"	Кравченко д.2 Б кв.2	1991	5	35,90	35,90	18	1,63	0,003
16	281		Фізична особа-підприємець Акперов Багір Агабала Огли	Кравченко д.4 кв.4	1983	9	40,00	40,00	18	1,73	0,004
17	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Кравченко д.4 кв.5	1983	9	104,70	104,70	18	1,73	0,010
18	129		ПАТ"Державний ощадний банк України"	Кравченко д.4 кв.6	1983	9	105,50	105,50	18	1,73	0,010
19	268		Повне товариство "Ломбард" Еталон "Щербаков і компанія"	Кравченко д.4 кв.7	1983	9	47,10	47,10	18	1,73	0,004
	368		Фізична особа-підприємець Кісельова Ольга Владисл.	Нова д.4 кв.6	1983	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.мах} , Гкал/год
20	323	ліч	АТ "Райффайзен банк Аваль"	Нова д.5 кв.16	1977	5	135,10	135,10	18	1,73	0,012
21	166		Приватне підприємство "Фрегат-тур"	Почтовая д.1А кв.1	1970	5	16,40	16,40	18	1,73	0,001
22	262	ліч	ТОВ "Аеліта"	Верстатобудівників д.8 кв.0	1978	5	65,60	65,60	18	1,73	0,006
23	395	ліч	ЧП Приходько Людмила Владимировна	Верстатобудівників д.8А кв.0	1978	5	144,10	144,10	18	1,73	0,013
	257		МПП Багатопрофільна фірма "РЕМО"	Верстатобудівників д.8А кв.1	1978	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
24	360	ліч	ТОВ "Лерс"	Верстатобудівників д.9 кв.48	1981	5	51,10	51,10	18	1,73	0,005
25	360	ліч	ТОВ "Лерс"	Верстатобудівників д.11А кв.0	1979	1	40,10	40,10	18	4,34	0,009
26	195	ліч	Фізична особа-підприємець Карнаух Юрій Волод.	Верстатобудівників д.12 кв.1	1978	5	68,00	68,00	18	1,73	0,006
27	538	ліч	ПАТ "Банк фінанси та кредит"	Верстатобудівників д.14 кв.0	1978	5	107,8	107,80	18	1,73	0,010
28	232	ліч	Приватна особа Гвоздева Анжеліка Петрівна	Верстатобудівників д.14 кв.0	1978	5	56,60	56,60	18	1,73	0,005
29	559	ліч	ТОВ "МС Девелопмент"	Верстатобудівників д.14 кв.32	1978	5	78,90	78,90	18	1,73	0,007
30	599	ліч	Фізична особа-підприємець Оспіщев Володимир Ілліч	Верстатобудівників д.14 кв.41	1978	5	68,40	68,40	18	1,73	0,006
31	439	ліч	Фізична особа-підприємець Хорош Ігор Вікторович	Верстатобудівників д.14 кв.71	1978	5	66,70	66,70	18	1,73	0,006
32	135	ліч	ТОВ "Бізнес-центр"	Верстатобудівників д.14 кв.73	1978	5	18,70	18,70	18	1,73	0,002
33	226	ліч	ЗАО КБ "Приватбанк"	Верстатобудівників д.20 кв.1	1977	5	66,10	66,10	18	1,73	0,006
34	396		ПП Левіна Л.І.	Верстатобудівників д.20 кв.2	1977	5	15,93	15,93	18	1,73	0,001

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Кількість поверхів	Загальна площа приміщення, м ²	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі, q _р , ккал/м ² *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення Q _{о.тах} , Гкал/год
35	600	ліч	Фізична особа-підприємець Коновалов Олег Валерійович	Верстатобудівників д.20 кв.33	1977	5	53,60	53,60	18	1,73	0,005
Всього по котельні:							2 254,43	2 254,43			0,207
Кот. ПХЗ №15											
1	187	ліч	ТОВ "Скай-Лтд"	Заводська д.23 кв.0	1974	5	60,40	60,40	18	1,73	0,005
2	467		Приватне підприємство фірма "Побут"	Заводська д.26 кв.1	1966	5	48,90	48,90	18	1,73	0,004
3	581		КП "Павлограджитлосервіс"	Заводська д.28 кв.0	1969	5	176,90	176,90	18	1,73	0,016
4	143		Доч. компанія УКРТРАНСГАЗ	Заводська д.30 кв.14	1992	5	32,70	32,70	18	1,63	0,003
5	226		ЗАО КБ "Приватбанк"	Заводська д.41 кв.47	1978	5	35,70	35,70	18	1,73	0,003
6	461		Фізична особа-підприємець Чуніна Олена Анатоліївна	Садовниченко д.8 кв.2	1990	5	33,00	33,00	18	1,63	0,003
	515	ліч	Фізична особа-підприємець Кальчерін Андрій Ассірович	Садовниченко д.9 кв.2	1968	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
	460		Фізична особа-підприємець Міщенко Андрій Олексійович	Сташкова д.1 кв.1	1966	5	0,00	0,00	18	1,73	0,000
7	360		ТОВ "Лерс" (ПХЗ)	Сташкова д.2А кв.0	1994	5	50,00	50,00	18	1,63	0,004
8	129		ПАТ "Державний ощадний банк України"	Сташкова д.7 кв.0	1969	5	41,70	41,70	18	1,73	0,004
9	143		Д Л П У М Г	Сташкова д.27 кв.9	1001	5	85,20	85,20	18	1,73	0,008
Всього по котельні:							564,50	564,50			0,050
Кот. №91											
1	409	ліч	КП "Удача"	Харківська д.74Б кв.0	1992	1	129,50	129,50	18	3,52	0,024
2	266	ліч	ПП Епова В.Г.	Товстого д.24 кв.0	1988	5	16,30	16,30	18	1,63	0,001
Всього по котельні:							145,80	145,80			0,025
Всього по іншим споживачам (в житл.буд.)							14 291,91	14291,91	м²		1,430

Споживачі III категорія (інші)- споживачі в окремих будинках

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня температура внутрішнього повітря, t _{вн} , С	Питома опалювальна хар-ка будівлі Q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о max, Гкал/год
Котельня 37-го кварталу та мкр."Радянський"												
1	125		ПВУВКГ КНС №5	К Маркса д.21 А	1979	4,00	1	130,00	20,40	18	1,050	0,005
2	360		ТОВ "ЛЕРС"	К Маркса д.41 кв.0	1992	3,00	1	150,60	50,20	18	0,470	0,004
	121		ПАТ "Акціонерний комерційний ПІБ" (гараж)	К Маркса д.47 кв.0	1990	4,00	2	186,80	0,00	10	0,700	0,000
3	564		Павлоградська міська організація профспілки працівників державних установ України	К Маркса д.47 кв.0	1917	4,10	2	3851,13	20,00	18	0,430	0,002
4	176	ліч	ТОВ "Крижинка"	Леніна д.91 кв.0	1990	3,30	1	535,59	162,3	16	0,370	0,011
5	125	ліч	ПВУВКГ КНС №1А	Радянська д.90	1990	4,00	1	432,00	26,6	18	1,050	0,006
6	125		ПВУВКГ КНС № 5А	Степового фронту д.48А	1978	4,00	1	168,00	16,2	18	1,050	0,004
7	587		КП"Спеціалізована Агенція ритуал "Павлоградської міської ради	Харківська д.23	1975	2,70	2	1487,70	85,0	18	0,430	0,006
8	581		КП "Павлограджитлосервіс"	Харківська д.23	1975	2,70	2	1487,70	466,0	18	0,430	0,031
Всього по кот. 37-го кварталу та мкр."Радянський"									846,70			0,069
Котельня 69-го кварталу												
	627		Единое окно	Леніна д.42А кв.0	1917	4,00	2	475,60	0,00	18	0,430	0,000
1	150	ліч	ПАТ "Укртелеком" цех №17	Леніна д.58				15613,02	4 198,9			0,355
			АТС-4/20	Леніна д.58	1978	4,48	4	13161,87	3 529,8	18	0,320	0,292
			Зд. "Телекомсервіс №1"	Леніна д.58	1978	4,00	1	1166,00	291,5	18	0,430	0,029

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о .max, Гкал/год
			Подсобные помещения	Леніна д.58	1978	4,00	1	789,60	197,40	15	0,520	0,022
			2-х этажное здание	Леніна д.58	1978	2,75	2	495,55	180,20	18	0,430	0,012
2	286	ліч	Укрпошта ЦПЗ № 7	Леніна д.60	1907	3,85	4	10530,04	1 685,70	18	0,350	0,131
	360	ліч	ООО "ЛЕРС"	Радянська д.53	1973	3,30	2	10350,0	287,80	18	0,350	0,019
	572	ліч	Приватне підприємство КМ "Проектбудсервіс"	Радянська д.53	1973	3,30	2	93,16	0,00	18	0,430	0,000
3	625	ліч	Райрада Ветеранов	Радянська д.53 кв.0	1973	3,30	2	10350,0	39,22	18	0,430	0,003
4	634	ліч	Партия регіонів	Радянська д.53 кв.0	1973	3,30	2	10350,0 0	22,60	18	0,430	0,002
5	131	ліч	ПрАТ"Страхова компанія"Дніпро"; філія"Павлоградська міська філія ПАТ"Страхова компанія"ДНІПРО"	Радянська д.55	1937	3,00	2	2520,00	345,55	18	0,430	0,026
6	608	ліч	Редакція суспільно-політичної об'єднаної міжрайонної газети "Рідний край"	Радянська д.55 оф.0	1937	3,00	2	2520,00	88,66	18	0,430	0,007
7	614	ліч	ПП Корнієнко С.О.	Радянська д.55 оф.0	1937	3,00	2	2520,00	134,89	18	0,430	0,010
8	615	ліч	КП "Профдизінфекція"	Радянська д.55 оф.0	1937	3,00	2	2520,00	84,30	18	0,430	0,006
9	239	ліч	Державне регіональне підприємство "Донецькгеологія"	Радянська д.59	1967	3,33	2	7092,45	306,40	18	0,380	0,022
10	401	ліч	Казенне підприємство "Південукргеологія"	Радянська д.59	1967	3,00	3	1712,70	419,40	18	0,430	0,031
11	604	ліч	ПАТ"Банк фінанси та кредит"	Радянська д.59	1957	3,00	1	637,50	212,50	18	0,430	0,016

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі Q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о .max, Гкал/год
12	586	ліч	Фізична особа-підприємець Педан Константин Віталійович	Радянська д.59 А	1967	4,20	1	583,38	138,90	15	0,380	0,012
13	315	ліч	Павлоградська районна спілка споживчих товариств (РАЙПОТРЕБСОЮЗ)	Леніна 81а	1954	3,50	2	1351,70	312,80	18	0,430	0,027
Всього по кот. 69-го кварталу									8277,62			0,667
Кот. 81-го кварталу												
1	442		Приватне підприємство "К-П-1"	Горького д.155	1967	3,00	1	306,60	102,20	18	0,430	0,008
2	121	ліч	ПАТ"Акціонерний комерційний ПІБ"	Музейний д.2	1984	3,50	4	9044,35	1 332,10	18	0,380	0,102
3	478	ліч	ПАТ"ПУМБ" (ЗАО"ДОНГОРБАНК")	Музейний д.2	1984	3,50	4	9044,35	1 248,30	18	0,380	0,096
4	133		КП Павлоградське міжміське бюро технічної інвентаризації	Шевченко д.138А	1917	6,00	2	2122,56	339,80	18	0,430	0,051
Всього по кот. 81-го кварталу									3 022,4			0,257
Кот. ІВЦ												
1	161	ліч	ПАТ "ДТЕК Павлоградвугілля"	Леніна д.76	1970	3,75	4	11264,0	2 786,9	18	0,350	0,211
	590		Комунальне підприємство "Затишне місто" Павлоградської міської ради	Леніна д.105	1975	3,30	1	1574,23	0,00	18	0,430	0,000
2	125		ПВУВКГ КНС №1	Леніна д.105В	1975	4,00	1	55,60	13,90	18	1,050	0,003
3	174		ТОВ "Леді"	Леніна д.107 кв.1	1975	4,00	3	1614,80	84,30	18	0,430	0,008
4	503		ОАО "Родовид банк"	Леніна д.107 кв.3	1975	4,00	3	1614,80	115,10	18	0,430	0,011

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о .max, Гкал/год
5	161	ліч	ПАТ "ДТЕК Павлоградвугілля"	Леніна д.127 оф.0	1970	3,20	3	13492,48	4 216,4	18	0,350	0,272
Всього по кот. ІВЦ									7 216,6			0,505
Кот. Міськвітка												
1	288	ліч	Публічне акціонерне товариство "Урсиббанк"	К Маркса д.98 оф.4	1985	3,30	3	6392,10	150,00	18	0,380	0,011
Кот. мкр "Дніпровський"												
1	125	ліч	ПВУВКГ КНС №4А	Шахтобудівників д.7А	1960	4,00	1	923,60	87,50	18	1,050	0,021
Кот. ПШС-1а												
1	116		Комплексна дитячо-юнацька спортивна школа "Шкіряна рукавичка"	Ушинського д.12	1961	3,50	1	1747,20	499,20	18	0,430	0,043
Кот. 4-й мкр												
1	250	ліч	Фізична особа-підприємець Коненко Володимир Михайлович	Ватоліна д.4	1959	4,00	4	13193,6	3 298,40	18	0,350	0,266
2	247	ліч	ТОВ "Лабораторія комплексних технологій"	Іскровська д.1А	1960	4,30	2	1385,89	175,60	18	0,420	0,018
3	354	ліч	МПП фірма "Металіст"	Іскровська д.1А	1960	4,30	2	1385,89	91,20	18	0,420	0,009
4	161	ліч	ПАТ "ДТЕК Павлоградвугілля"	Будівельна д.1А кв.1	1983	3,30	5	15725,49	981,40	18	0,320	0,060
5	581		КП "Павлограджитлосервіс" (№5)	Будівельна д.1А кв.0	1983	3,30	2	1381,38	418,60	18	0,460	0,037
Всього по кот. 4-й мкр									4965,2			0,390
Кот. ЦМЛ №4												
1	633	ліч	ОКП "Фармація"	Дніпровська 541 оф.0	1980	4,69	5	55074,24	58,10	20	0,300	0,005
2	125	ліч	ПВУВКГ КНС ЦГБ№4	Дніпровська 541 Б	1967	4,00	1	50,80	12,70	18	1,050	0,003

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , С	Питома опалювальна хар-ка будівлі Q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о max, Гкал/год
Всього по кот. ЦМЛ №4									70,80			0,008
Кот. 5-й мкр												
1	258		Фізична особа-підприємець Шевченко Анатолій Олександрович	Ленінградська д.13А	1985	4,00	1	449,60	22,00	15	0,400	0,002
Кот. сел.Геологів												
	617	ліч	МАУП	Дніпровська д.400 кв.0	1993	3,00	3	11586,6	2 462,50	18	0,350	0,149
	125		ПВУВКГ КНС РТС	Дніпровська д.348 В	1975	4,00	1	268,40	7,90	18	1,050	0,002
Всього по Кот. сел.Геологів									2 470,4			0,151
Кот. сел. Нове												
1	125		ПВУВКГ КНС №31	Войнова д.20А	1980	4,00	1	946,80	41,10	18	1,050	0,010
2	346		Фізична особа-підприємець Тихонова Олена Миколаївна	Гагаріна д.0 оф.0	1991	3,50	1	906,99	0,00	15	0,400	0,000
3	446	ліч	Фізична особа-підприємець Терещенко Ніна Василівна	Гагаріна д.12	1997	3,60	1	24064,96	603,60	15	0,310	0,036
4	175	ліч	ТОВ"АТБ_Маркет"	Гагаріна д.12	1997	6,50	1	24064,96	3 341,1	15	0,310	0,360
5	596	ліч	Товариство з обмеженою відповідальністю "Паллада"	Нова,1А	1971	2,60	3	21538,6	22,90	18	0,300	0,001
6	125		ПВУВКГ КНС"Паркова"	Нова д.7А	1970	4,00	1	168,80	5,50	18	1,050	0,001
7			ПУВКХ ВНС	Проходная ПМЗ д.0 оф.0	1977	4,00	1	508,40	127,10	18	1,050	0,031
8			ПУВКХ БОКСИ	Проходная ПМЗ д.0 оф.1	1977	5,00	1	818,50	163,70	10	0,700	0,027
9	258	ліч	Фізична особа-	Верстатобудівників	1981	3,00	1	1070,40	26,40	15	0,520	0,002

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , С	Питома опалювальна хар-ка будівлі Q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _о .max, Гкал/год
			підприємець Шевченко Анатолій Олександрович (склад)	д.5А оф.-								
10	258	ліч	Фізична особа-підприємець Шевченко Анатолій Олександрович (маг.Ліана)	Верстатобудівників д.5А оф.0	1991	4,00	1	162,80	40,70	15	0,400	0,003
11	125		ПВУВКГ КНС №7	Верстатобудівників д.7А оф.0	1986	4,00	1	362,00	7,90	18	1,050	0,002
12	385	ліч	Фізична особа-підприємець Івановська Надія Василівна	Верстатобудівників д.14Б оф.1	1993	3,00	1	366,30	122,10	15	0,400	0,008
	581		КП"Павлограджитло-сервіс"	Верстатобудівників д.15	1984	4,00	2	560,00	0,00	18	0,460	0,000
13	468		ДП "Виробниче об'єднання південний машинобудівний завод імені О.М.Макарова"	Тельмана д.10					7 488,0			0,531
			КОРПУС 2 (АБК 1 поверх)					1 680,0	480,0	18	0,430	0,000
			КОРПУС 100 (1 поверх)					1 848,0	0,00	18	0,430	0,000
			КОРПУС 60 (МАЛЯРКА)					9 592,0	720,00	8	0,450	0,000
			ЦЕНТРАЛЬНА ПРОХІДНА					2 808,0	432,00	18	0,650	0,000
			ЗАХІДНА ПРОХІДНА					699,0	202,00	18	0,650	0,000
			ВОХР					231,0	70,00	18	0,380	0,000
		ліч	ДК МАШИНОБУДІВНИКІВ					25034,0	5 584,00	18	0,300	0,000
Всього по кот. сел.Нове									11990,1			1,012

№ з/п	№ договору	Наявність лічильника	Споживач	Адреса	Рік побудови	Висота поверху, м	Кількість поверхів	Об'єм будівлі, м ³	Договірна площа приміщення, м ²	Середня тем-ра внутрішнього повітря, t _{вн} , °С	Питома опалювальна хар-ка будівлі q _о , ккал/м ³ *ч*°С	Максимальний тепловий потік на опалення, Q _{о.max} , Гкал/год
Кот. №91												
1	380	ліч	Концерн радіомовлення, радіозв'язку та телебачення. Дніпропетровська філія.	Харківська д.0	1965	4,00	1	1520,00	365,20	18	0,430	0,036
2	286		Укрпошта ЦПЗ № 7	Харківська д.76	1914	4,00	1	391,20	97,80	18	0,430	0,010
Всього по кот. №91									463,00			0,046
Кот. Лікарня ПХЗ №17												
1	583	ліч	Товариство з обмеженою відповідальністю "Паллада"	Лікарняний д.1А кв.0	1938	3,50	3	66,65	22,90	18	0,470	0,002

Додаток Б.

**Протокол інструментального
обстеження режимів роботи
електроприймачів КП «ІПУВКХ»**

Найменування	Позначення	Тип/марка	Результати вимірювань								
			N, кВт	P, кВт	S, кВА	Q, кВАр	U, В	I, А	cosφ	P _{вх} , кГс/см ²	P _{вих} , кГс/см ²
<u>ВНС-4</u>											
Насосний агрегат №2	НА-2	Д 1250-63а	250	61,7	66,4	24,4	196	195	0,93	0,38	2
<u>Очисні споруди</u>											
Повітрянагнітач	Д-3	ТВ-175-1,6	250	244,4	291,4	158,6	394	427	0,84	-	-
<u>КНС-5</u>											
Насосний агрегат №1	НА-1	СД 450/22,5	75	49,6	58,6	31,2	382	88,7	0,85		
<u>КНС-1А</u>											
Насосний агрегат №3	НА-3	СМ 250-200-400	75	36,9	59,6	46,8	400	86	0,62		
<u>КНС-7</u>											
Насосний агрегат №1	НА-1	СМ 150-125-315	40	30,1	35,3	18,4	387	53	0,85		
<u>КНС-31</u>											
Насосний агрегат №2	НА-2	СМ 250-200-400	55	36	45	27,1	392	66	0,8		

