



НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

Криза в системі тарифоутворення на ринку природного газу та шляхи її вирішення

Кривенко Оксана Олександрівна

Заступник директора Департаменту

із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

НКРЕКП

19 червня 2017

Закон України про ринок природного газу



Угода про Коаліцію
«Європейська Україна»

ХІІ. Реформа енергетики та енергонезалежність

1.1 Реформування газового та електроенергетичного ринків відповідно до вимог Третього енергетичного пакета для забезпечення ефективного відокремлення основних видів виробничої діяльності

1.2 Гармонізація регуляторного середовища функціонування ринків природного газу та електричної енергії в Україні з європейськими нормами Третього енергетичного пакета. Зокрема, оновлення базового законодавства про газовий ринок, перехід на тарифну систему транспортування «вхід – вихід»

09.05.2015 Закон України «Про ринок природного газу» проголосовано **290** народними депутатами

Законом зафіксовані положення про:

- ✗ Втрату НКРЕКП повноважень по встановленню ціни на природний газ
- ✓ Відокремлення плати за послугу транспортування від ціни газу як товару
- ✓ Впровадження принципу потужності

На виконання положень Закону України «Про ринок природного газу» (в частині тарифоутворення) НКРЕКП:

1. Затверджено Методику визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2517, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1388/27833).

Методика передбачає:

1) Застосування багаторічного стимулюючого регулювання

2) Визначення необхідного доходу, основою розрахунку якого є такі складові:

- ✓ прогнозовані операційні контрольовані витрати;
- ✓ прогнозовані операційні неконтрольовані витрати;
- ✓ прогнозовані витрати, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення ВТВ
- ✓ прогнозована амортизація – розраховується на активи, що визначаються відповідно до результатів проведення незалежної оцінки активів
- ✓ прогнозований прибуток на регуляторну базу активів (РБА) – розрахунок норми доходу здійснюється окремо на РБА, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та на РБА, що створена після переходу до стимулюючого регулювання;
- ✓ прогнозований податок на прибуток.

3) Визначення регуляторної бази активів.

4) Формування тарифів на основі плати за потужність:

- ✓ тарифу для точок входу в ГТС, розташованих на кордоні та на території України;
- ✓ тарифів для точок виходу з ГТС, розташованих на кордоні та на території України;
- ✓ тарифів на транспортування природного газу для точок входу і точок виходу в/з ГТС на перерваній основі;
- ✓ коефіцієнтів, які враховують терміни замовлення потужності, відповідно для кожного кварталу, місяця або дня.

5) Коригування необхідного доходу, яке враховує:

- ✓ індекси цін, індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;
- ✓ зміни в податковому законодавстві України;
- ✓ зміну обсягів замовлених потужностей
- ✓ застосування показників ефективності до скорочення неефективних операційних витрат.

На основі Методики № 2517 встановлені (постанова від 29.12.2017 №3158):

- ✓ параметри регулювання, що мають довгостроковий термін дії, для цілей стимулюючого регулювання для ПАТ «Укртрансгаз»;
- ✓ тарифи для ПАТ «Укртрансгаз» на послуги транспортування природного газу транскордонними газопроводами для точок входу і точок виходу.

З 01 квітня 2017 були встановлені (постанова від 28.03.2017 №348):

- ✓ тарифи для ПАТ «Укртрансгаз» на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, розташованих на території України.

На сьогодні постановою від 10.04.2017 № 494 «Про скасування деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено скасування тарифів на послуги транспортування природного газу для споживачів України для точок виходу з фізичним розташуванням до прямих споживачів та віртуальних точок виходу до газорозподільної системи всіх Операторів газорозподільних систем.

Крім того, згідно з Ухвалою Окружного адміністративного суду міста Києва від 27 квітня 2017 року № 826/5621/17 зупинено дію постанови НКРЕКП від 28.03.2017 № 348 «Про встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для споживачів України для точок входу і виходу ПАТ «Укртрансгаз».

2. Затверджено Методику визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (постанова НКРЕКП від 25.02.2016 № 236) та зміни до неї (постанова НКРЕКП від 10.03.2017 № 266)

Розробка та погодження методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу

2015

- Розроблено та оприлюднено методику
- Опрацьовано зауваження та пропозиції

2016

- Погоджено Антимонопольним комітетом України
- Погоджено Державною регуляторною службою України
- Пройдену державну реєстрацію в Міністерстві юстиції України
- Опубліковано до набуття чинності Закону про Регулятора 15 листопада 2016

2017

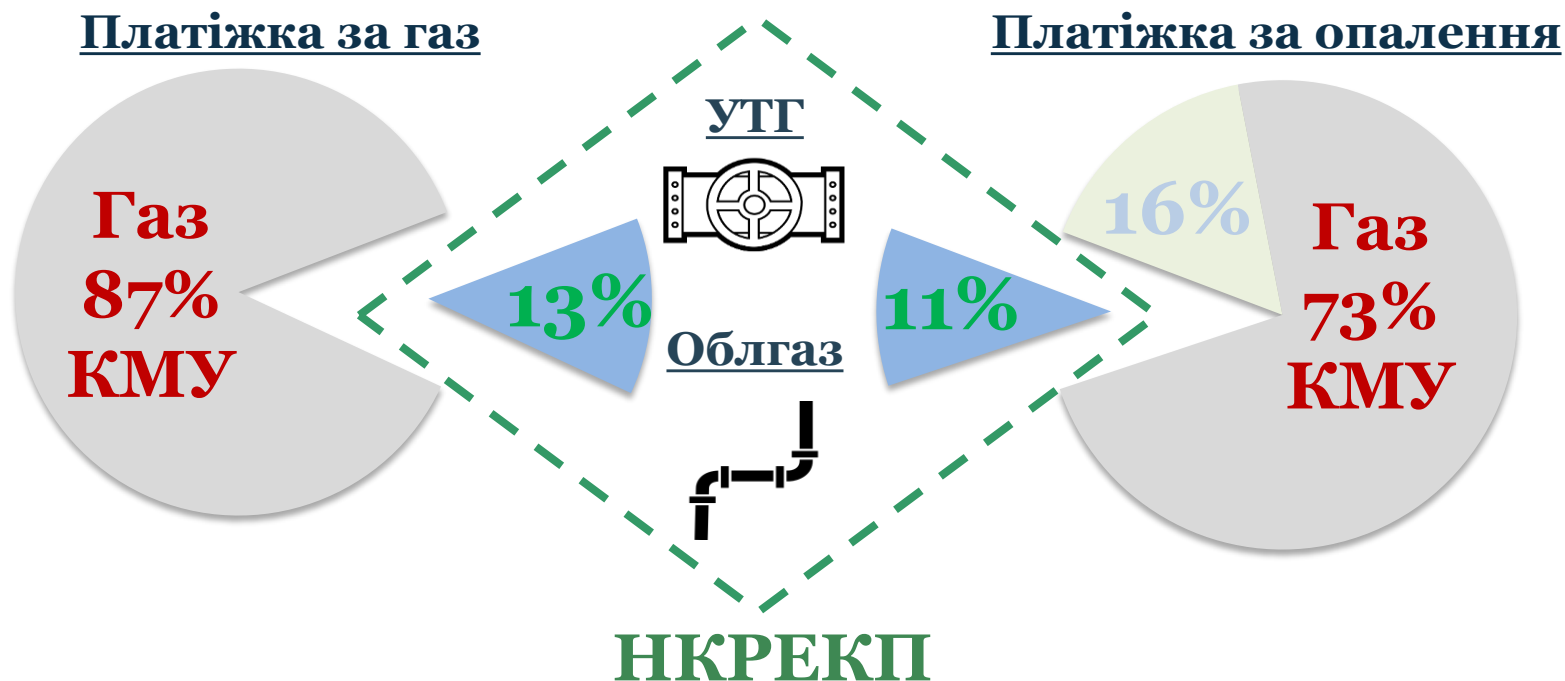
- Розроблено зміни в частині визначення заробітної плати
- З метою соціального захисту передбачено перехідний етап
- Оприлюднено та обговорено з громадськістю
- Опубліковано 17 березня 2017

Принцип потужності - пряма вимога Закону України про ринок газу

Методологія розроблялась публічно та погоджена всіма органами влади

Однією з важливих цілей запровадження нових тарифів на послуги розподілу як окремого платежу було:

Розмежування відповідальності



- ➔ НКРЕКП не має повноважень по встановленню цін на природний газ
- ➔ НКРЕКП не має повноважень щодо визначення субсидій та власності мереж
- ➔ 87% платіжки за газ та 73% за опалення – сьогодні відповідальність Уряду

Методика 236 передбачає формування:

- необхідного доходу (планованої тарифної виручки) Операторів ГРМ на основі тарифної системи «cost+»;
- тарифів на основі плати за потужність (технічну) з урахуванням оплати тарифу ПАТ«Укртрансгаз» для точок виходу з ГТС в ГРМ;
- абонентської плати.

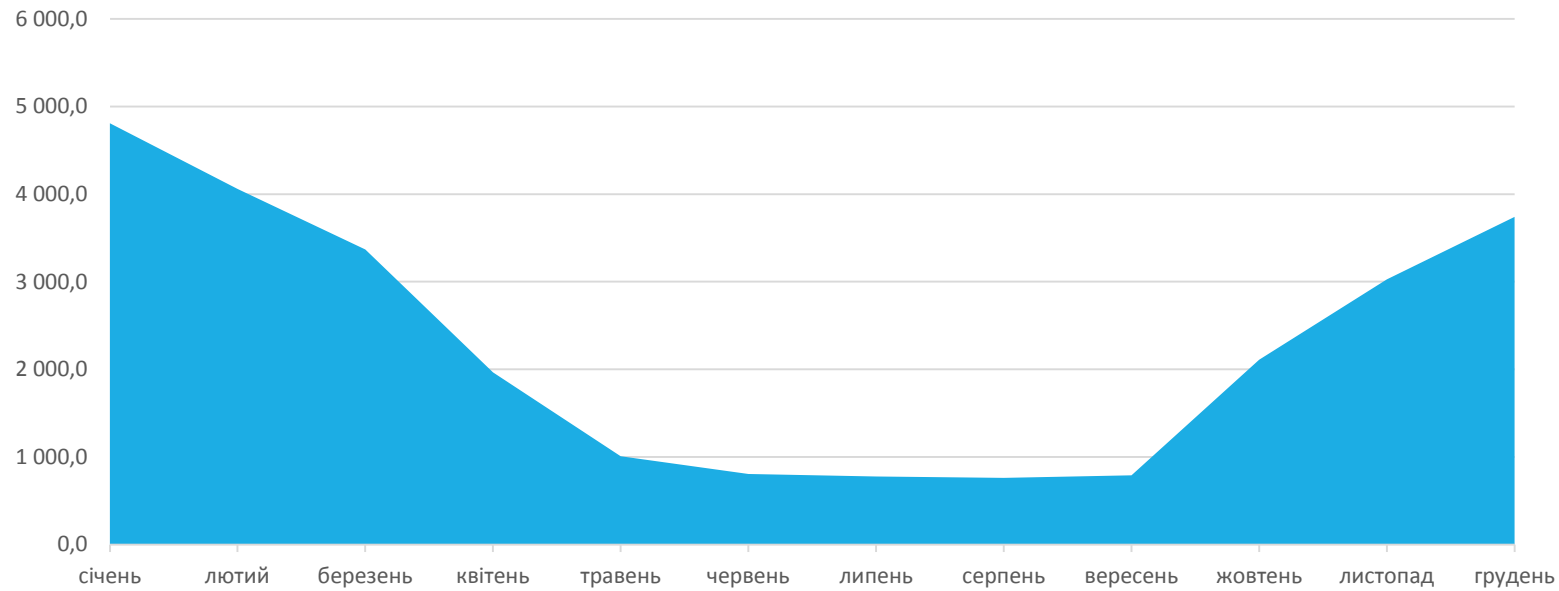
Формування тарифів на основі плати за потужність дозволяє забезпечити рівномірне надходження коштів за послуги Оператора ГРМ, у тому числі в літній період, що є найбільш сприятливим для профілактичних та ремонтних робіт.

На основі Методики з 01.04.2017 були встановлені тарифи (постанови НКРЕКП від 28.03.2017 №№ 349 – 392):

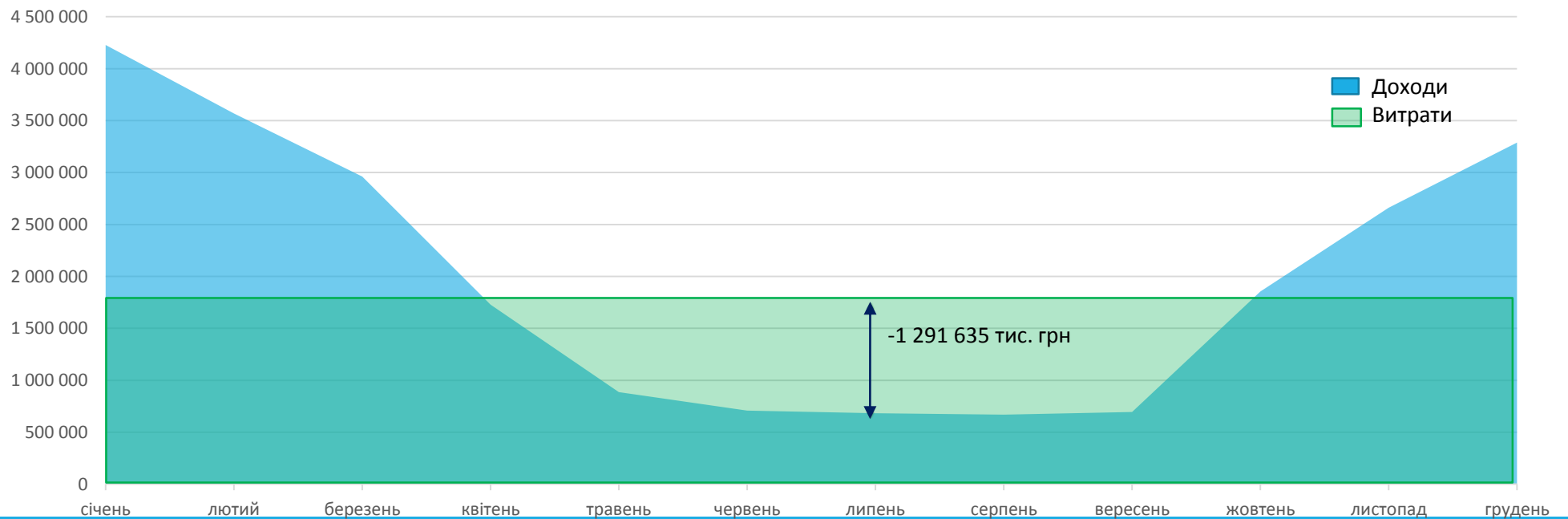
- на послуги розподілу природного газу на основі плати за потужність

На сьогодні постановою від 10.04.2017 № 494 «Про скасування деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено скасування тарифів на послуги розподілу природного газу на основі плати за потужність

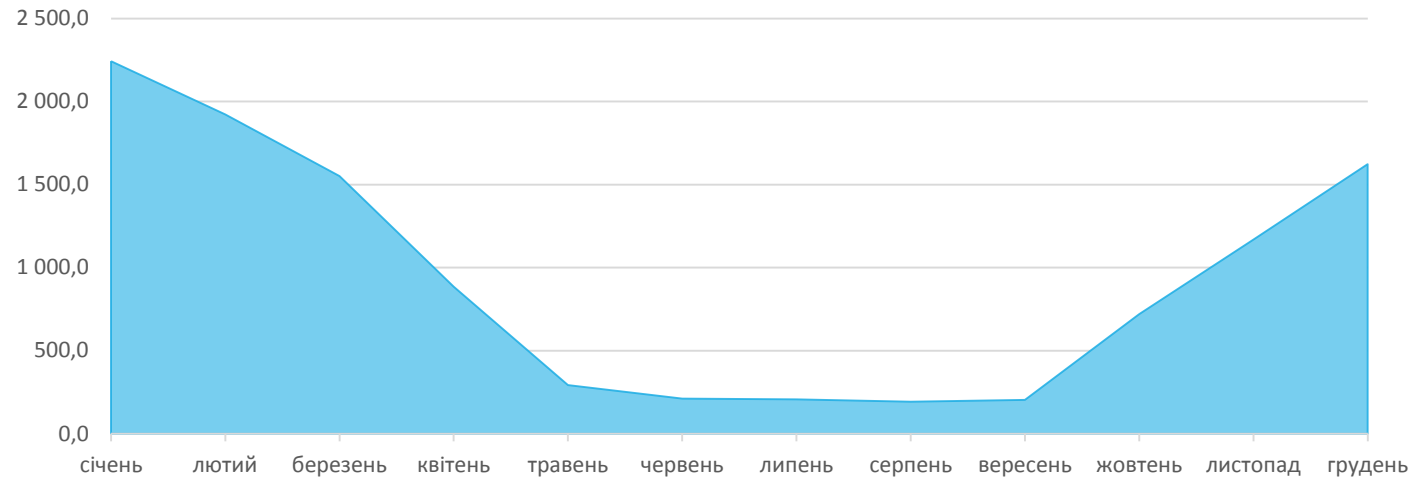
Динаміка транспортування природного газу (магістральним та розподільними трубопроводами) протягом року (сумарно всі категорії споживачів)



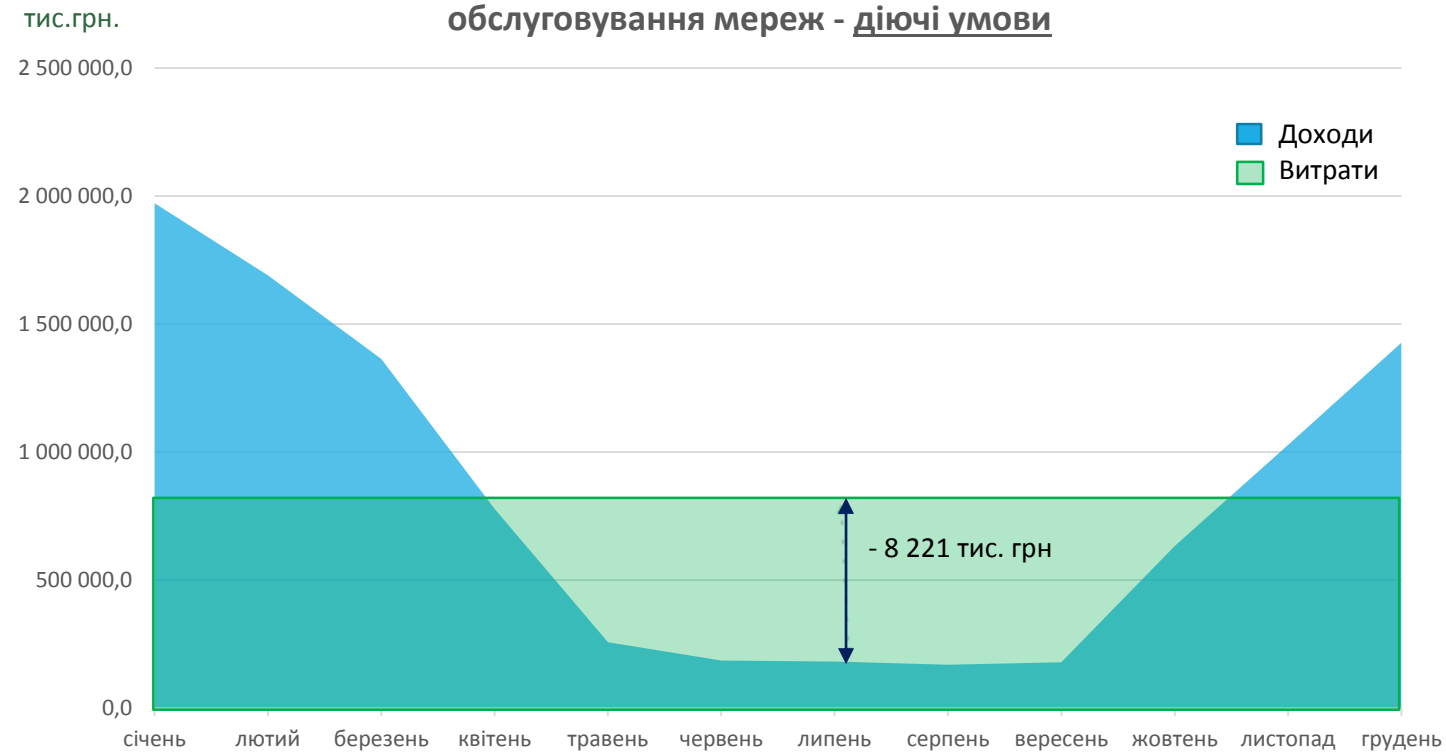
Динаміка доходів оператора ГТС та операторів ГРМ, пов'язаних з транспортуванням природного газу споживачам України, та витрат на обслуговування мереж - діючі умови



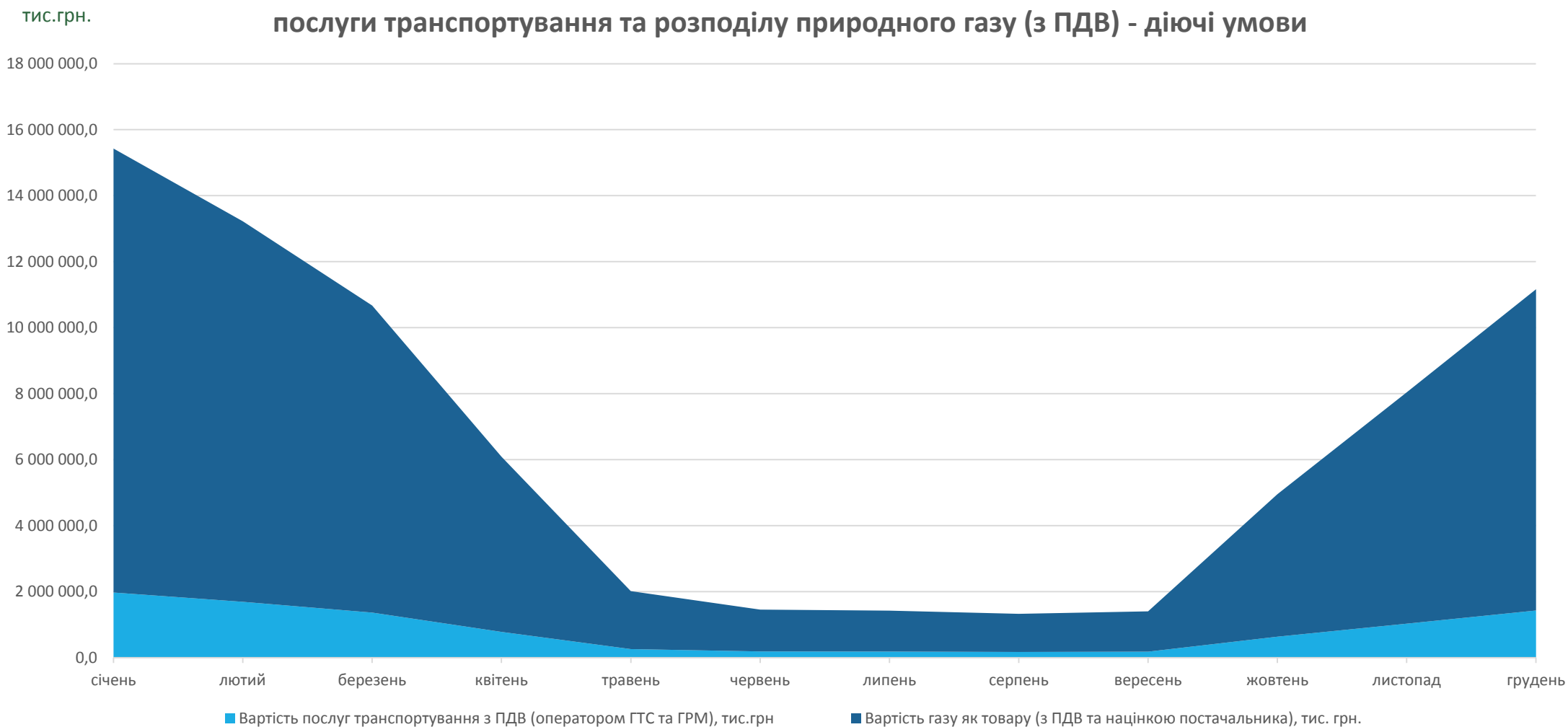
Динаміка споживання природного газу населенням протягом року



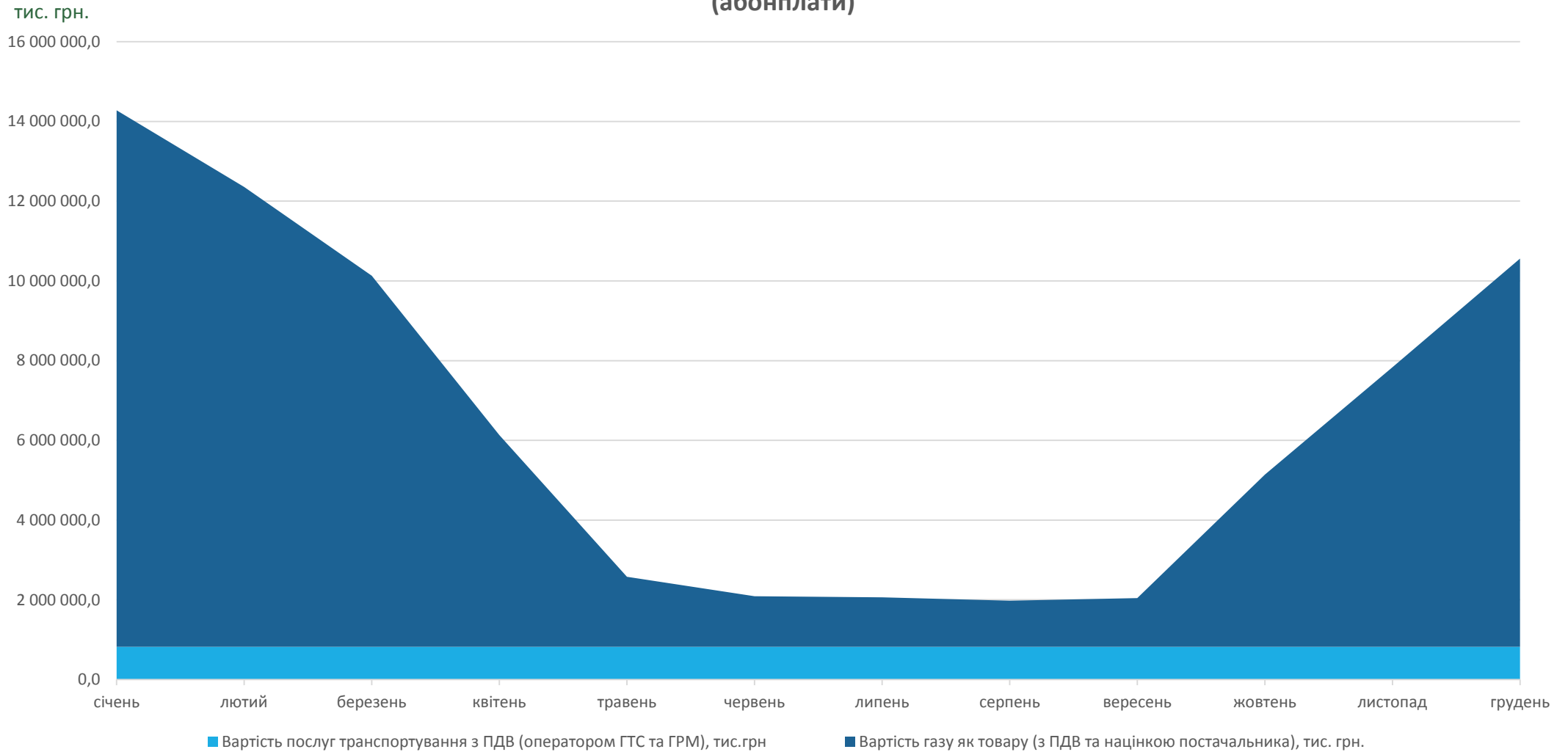
Динаміка доходів оператора ГТС та операторів ГРМ, пов'язаних з транспортуванням природного газу населенню, та витрат на обслуговування мереж - діючі умови



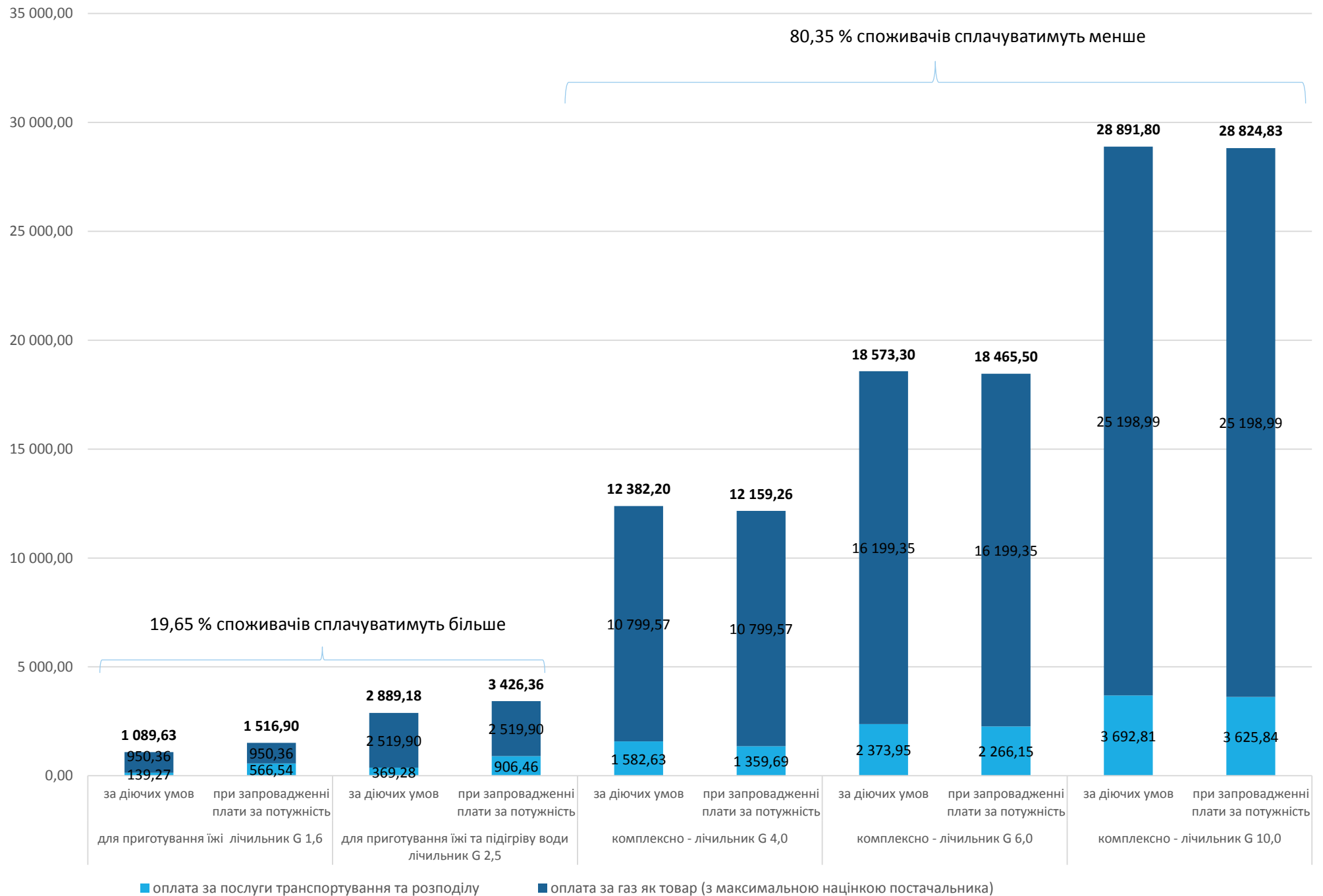
Оплата вартості природного газу, що споживається населенням, з урахуванням тарифів на послуги транспортування та розподілу природного газу (з ПДВ) - діючі умови



Оплата вартості природного газу, що споживається населенням, з урахуванням тарифів на послуги транспортування та розподілу природного газу (з ПДВ) - за умови запровадження плати за потужність (абонплати)



Зміна річного рахунку споживача (населення) при запровадженні оплати послуг за транспортування та розподіл природного газу як плати за потужність (за умови незмінної собівартості послуг транспортування та розподілу)



Аргументація та обґрунтування вибору діючої моделі визначення величин потужностей для споживача:

відсутність в Україні практики застосування оплати послуг розподілу природного газу використовуючи одиниці потужності

статистика по використанню потужностей газової інфраструктури відсутня

Регулятор та суб'єкти на ринку природного газу володіють інформацією щодо комерційних вузлів обліку, які використовують для вимірювання обсягів спожитого природного газу

прозорий та рівноправний механізм визначення приєднаної потужності (типорозмір лічильника): однією з головних характеристик вузла обліку є його типорозмір, який відображає максимально можливу потужність перетікання природного газу через вузол обліку до об'єкта споживача

можливість перевірки Регулятором даних, що надаються Оператором ГРМ для розрахунку тарифу

швидкий та об'єктивний моніторинг величин таких потужностей, а як наслідок можливість точно здійснити розрахунок тарифу

у споживача є право у разі необхідності зменшити типорозмір лічильника природного газу

В ході розробки підзаконних нормативно-правових актів виявлено ряд ризиків при застосуванні замовленої потужності:

у більшості випадків побутові споживачі не мають необхідні фахові знання для визначення величини замовленої потужності

непрозора процедура визначення замовлених потужностей

неможливість на сьогодні здійснення контролю за дотриманням величини замовленої потужності, враховуючи велику кількість побутових споживачів (близько 11 млн. абонентів) та подальшого їх моніторингу. При цьому така сама ситуація складається і у непобутових споживачів

відсутність засобів телеметрії

визначення замовленої потужності на підставі фактичного споживання природного газу у минулих періодах не дозволяє перейти в повній мірі до концепції визначення вартості на підставі наданих потужностей, і фактично залишає діючу модель визначення плати на основі фактичних обсягів споживання у минулих періодах

З урахуванням аналізу зазначених факторів Регулятором було прийнято рішення:

щодо застосування на перехідний період, до отримання відповідних статистичних даних, практики застосування визначення потужності на підставі максимальної потужності комерційного вузла обліку

про необхідність поетапного введення системи телеметрії: положеннями Кодексу газорозподільних систем передбачено протягом двох років забезпечення системами телеметрії усіх непобутових споживачів. Крім того, на сьогодні діє пілотний проект забезпечення Операторами ГРМ системами телеметрії побутових споживачів

після отримання статистики використання потужності газової інфраструктури, в результаті проведених моніторингів на ринку природного газу, Регулятор матиме можливість змінити підхід у визначенні величини потужності, а також її вартості

Формула розрахунку тарифу відповідно до старої методології

$$T_{розп} = \frac{B + П}{Q_{розп} - Q_{ВТВ}} \quad (\text{грн за } 1000 \text{ м}^3)$$

де:

$T_{розп}$ - тариф на послуги розподілу природного газу, грн./1000 м³;

B – планові витрати, тис. грн.;

$П$ – плановий прибуток, тис. грн.;

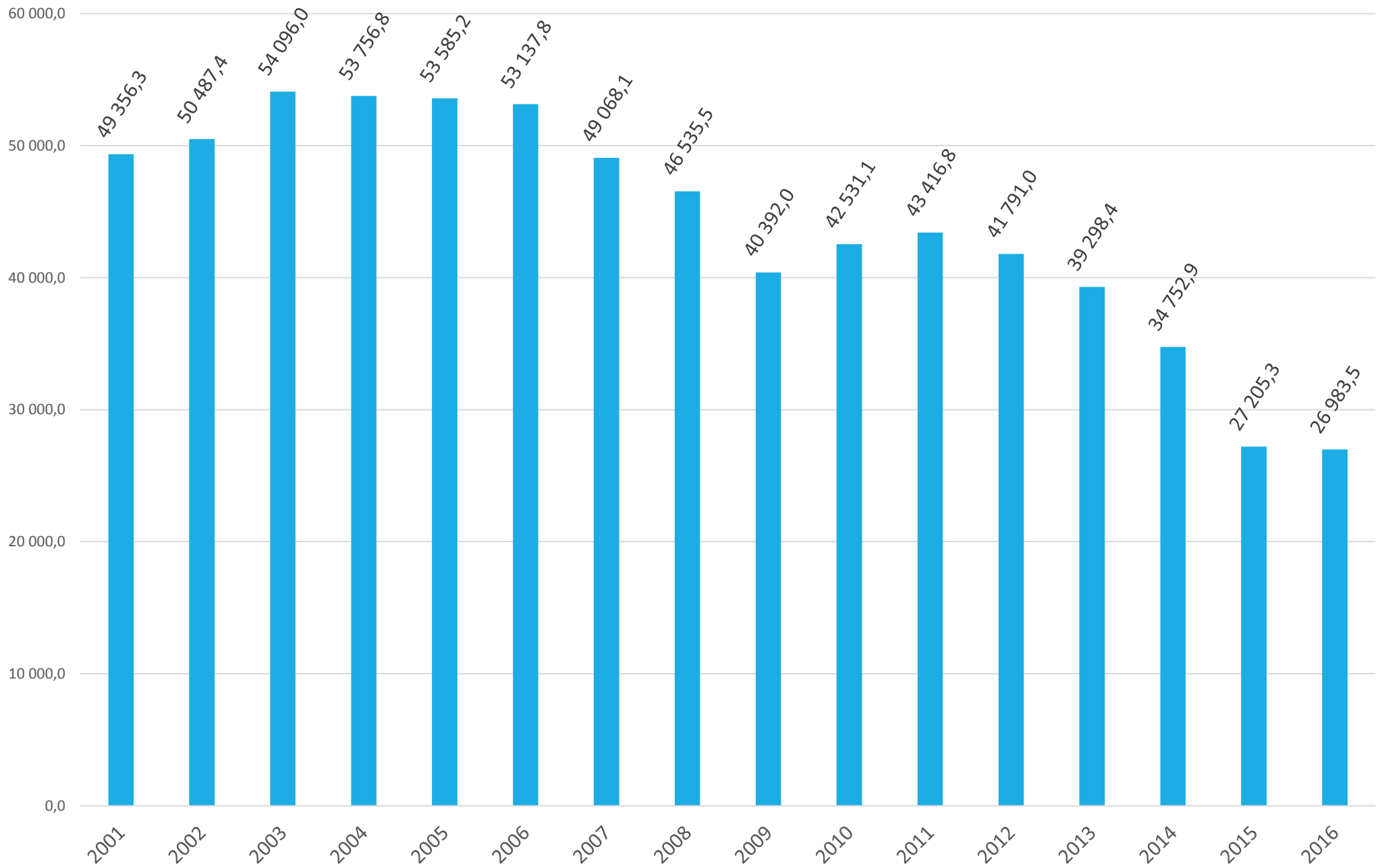
$Q_{розп}$ - загальний річний обсяг розподілу, млн м³;

$Q_{ВТВ}$ - власні, нормовані виробничо-технологічні витрати та втрати природного газу, млн м³

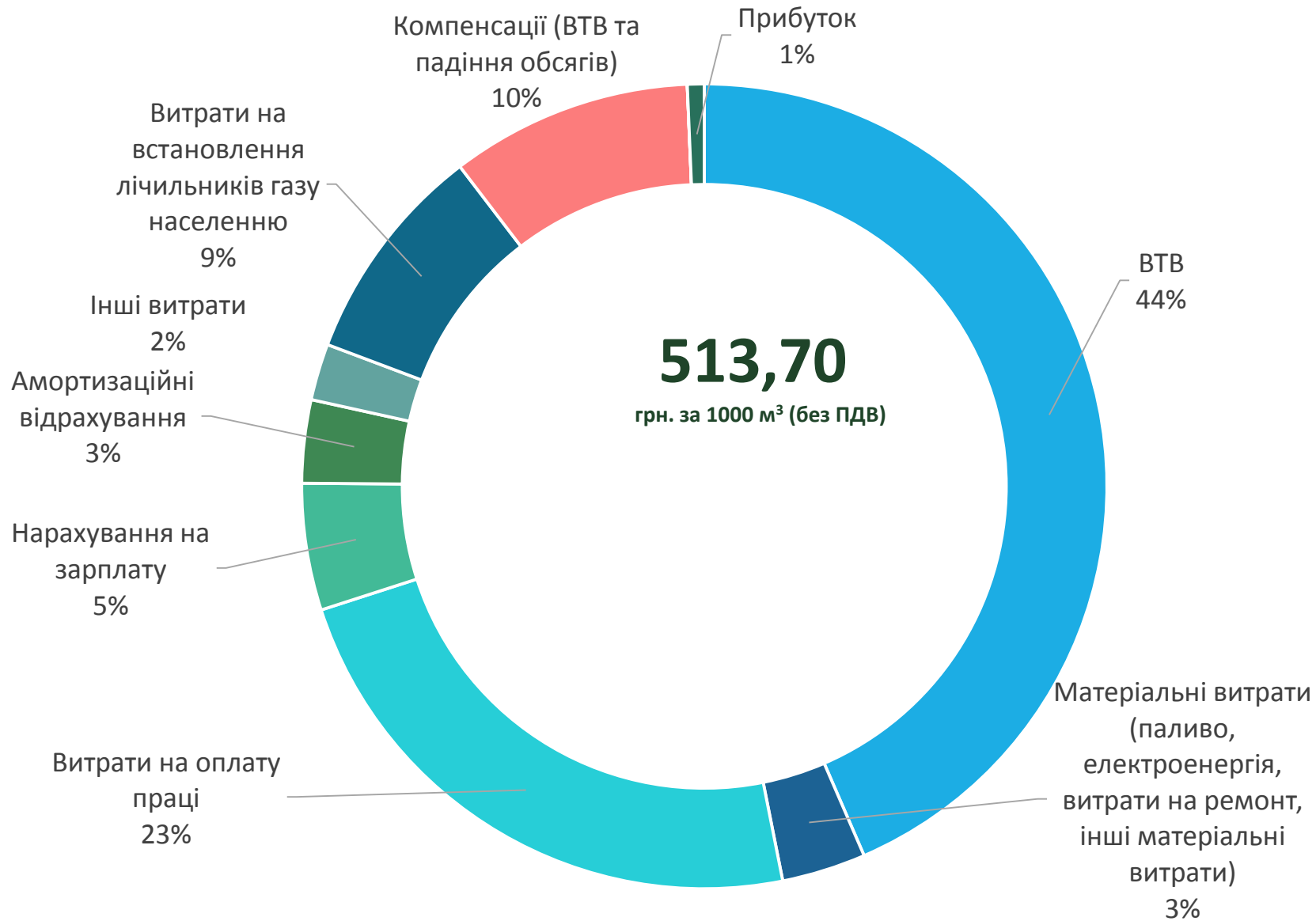
Структура діючого середньозваженого тарифу на послуги розподілу природного газу

№ з/п	Показники (елементи витрат)	тис. грн (без ПДВ)	грн за 1000 куб. м (без ПДВ)
1	Тариф		513,70
2	Планована тарифна виручка (дохід), усього	13 756 449,7	
2.1	Плановані виробничі витрати, усього	13 613 320,5	508,36
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	6 424 587,4	239,91
2.1.1.1	у т.ч.: вартість газу на технологічні та власні потреби	5 962 185,7	222,64
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	462 401,7	17,27
2.1.2	Витрати на оплату праці	3 173 166,8	118,49
2.1.3	Нарахування на зарплату	698 096,7	26,07
2.1.4	Амортизаційні відрахування	457 326,7	17,08
2.1.5	Інші витрати, усього	311 080,6	11,62
2.1.5.1	у т.ч.: повірка та ремонт лічильників	48 322,9	1,80
2.1.5.2	інші витрати	262 757,8	9,81
2.1.6	Витрати на встановлення лічильників газу населенню	1 218 371,3	45,50
2.1.7	Компенсація різниці в цінах на ВТВ за 2014 рік та I квартал 2015 року	357 046,6	13,33
2.1.8	Компенсація недоотриманої тарифної виручки, у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2015 році	973 644,3	36,36
2.2	Прибуток, усього	92 288,6	3,45
2.2.1	у т.ч.: податок на прибуток	16 612,0	0,62
2.2.2	капітальні інвестиції (вкладення)	75 676,7	2,83
	Довідково:		
3	Обсяг розподілу, усього, млн куб. м	26 779,15	

Динаміка оюсягі розподілу природного газу (млн.куб.м.)



Структура діючого тарифу на послуги розподілу природного газу



Формула розрахунку тарифу нової методології

1. Визначення тарифу:

$$TB = B + \Pi$$

$$T_{розп} = \frac{TB}{W_{розп}} \quad (\text{грн за } 1 \text{ м}^3 \text{ на годину})$$

$$W_{розп} = \frac{24 \times 365 \times \sum W_{\max}^i}{1000}$$

2. Визначення плати за приєднану потужність для кожного окремого замовника:

величина максимальної витрати (об'єму) газу за годину за стандартних умов та максимальної витрати q_{\max} за робочих умов комерційного ВОГ, що обліковує розподілений (спожитий) природний газ по об'єкту споживача.

$$A = T_{розп} \times \frac{W_{\max}^i \times 24 \times 365}{12} \quad (\text{грн на місяць})$$



№ з/п	Показники (елементи витрат)	Умовні позначення	тис. грн
1	Тариф, грн за 1 куб. м на годину (без ПДВ)	$T_{розл}$	0,02594
2	Планована тарифна виручка (дохід), усього	TB	19 621 083,7
2.1	Плановані виробничі витрати, усього	B	13 613 320,5
2.1.1	Матеріальні витрати, усього		6 424 587,4
2.1.1.1	у т.ч.: вартість газу на технологічні та власні потреби		5 962 185,7
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)		462 401,7
2.1.2	Витрати на оплату праці		3 173 166,8
2.1.3	Нарахування на зарплату		698 096,7
2.1.4	Амортизаційні відрахування		457 326,7
2.1.5	Інші витрати, усього		311 080,6
2.1.5.1	у т.ч.: повірка та ремонт лічильників		48 322,9
2.1.5.2	інші витрати		262 757,8
2.1.6	Витрати на встановлення лічильників газу населенню		1 218 371,3
2.1.7	Компенсація різниці в цінах на ІПБ за 2014 рік та І квартал 2015 року		357 046,6
2.1.8	Компенсація недовотриманої тарифної виручки, у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2015 році		973 644,3
2.2	Прибуток, усього	Π	92 288,6
2.2.1	у т.ч.: податок на прибуток		16 612,0
2.2.2	капітальні інвестиції (вкладення)		75 676,7
3	Витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи (тариф УТГ для точок виходу)		5 864 634,0
Довідково:			
4	Затальна планована річна приєднана потужність розподілу природного газу ліцензіата (1000 м ³ на рік)	$W_{розл} = \frac{24 \times 365 \times \sum W_{max}^i}{1000}$	756 505 123,25
			$W_{розл} = \frac{24 \times 365 \times 863 59032,3}{1000}$
4.1	Сума приєднаної потужності об'єктів споживачів на території ліцензованої діяльності Оператора ГРМ, визначена відповідно до пункту 6 розділу VI Кодексу (м ³ на годину)	$\sum W_{max}^i$	86 359 032,3
4.1.1	населення	$\sum W_{max}^{населення}$	71 013 707,9
4.1.2	ком. побут	$\sum W_{max}^{ком. побут}$	1 534 613,6
4.1.3	бюджет	$\sum W_{max}^{бюджет}$	2 937 755,8
4.1.4	ТКЕ	$\sum W_{max}^{ТКЕ}$	6 549 610,9
4.1.5	промисловість	$\sum W_{max}^{пром}$	2 937 755,8
Довідково:			
5	плата за потужність (абонентська плата), грн в місяць	$A = T_{розл} \times \frac{W_{max}^i \times 24 \times 365}{12}$	грн. на місяць
5.1	при лічильнику G 1,6 $W_{max} = Q_{max} \cdot P_{max,обс.} / 0,101325 = 2,5$ м ³ / годину	$A = 0,02640 \cdot 2,5 \cdot 24 \cdot 365 / 12$	47,33
5.2	при лічильнику G 2,5 $W_{max} = Q_{max} \cdot P_{max,обс.} / 0,101325 = 4,0$ м ³ / годину	$A = 0,02640 \cdot 4,0 \cdot 24 \cdot 365 / 12$	75,73
5.3	при лічильнику G 4,0 $W_{max} = Q_{max} \cdot P_{max,обс.} / 0,101325 = 6,0$ м ³ / годину	$A = 0,02640 \cdot 6,0 \cdot 24 \cdot 365 / 12$	113,60
5.4	при лічильнику G 6,0 $W_{max} = Q_{max} \cdot P_{max,обс.} / 0,101325 = 10,0$ м ³ / годину	$A = 0,02640 \cdot 10,0 \cdot 24 \cdot 365 / 12$	189,34
5.5	при лічильнику G 10,0 $W_{max} = Q_{max} \cdot P_{max,обс.} / 0,101325 = 16,0$ м ³ / годину	$A = 0,02640 \cdot 16,0 \cdot 24 \cdot 365 / 12$	302,94
			Кількість споживачів
			Доля
			329 625
			2,8%
			2 003 075
			16,9%
			5 039 105
			42,5%
			4 027 095
			34,0%
			457 023
			3,85%

= ТВ Операторів ГРМ + ТВ оператора ГТС

Діючий порядок формування тарифів передбачає встановлення загального тарифу на транспортування природного газу

$$\begin{array}{c} T_{заг} = T_{сер.розп} + T_{сер.УТГ} \\ \downarrow \quad \quad \downarrow \quad \quad \downarrow \\ 732,7 = 513,7 + 219,0 \quad (\text{грн. за } 1000 \text{ м}^3) \end{array}$$

Загальна тарифна виручка від споживачів України (яким газ транспортується магістральними та розподільними трубопроводами) складає:

$$\begin{array}{l} 732,7 \text{ грн. за } 1000 \text{ м}^3 \times 26779,15 \text{ млн м}^3 = 19\,621,1 \text{ млн. грн} \\ \text{або:} \\ 13\,756,4 \text{ млн грн.} + 5\,864,6 \text{ млн грн.} = 19\,621 \text{ млн. грн} \\ \downarrow \quad \quad \quad \downarrow \\ \text{ТВ Операторів ГРМ} \quad \quad \quad \text{ТВ ПАТ «Укртрансгаз»} \end{array}$$

Нова Методологія не передбачає встановлення єдиного загального тарифу для всіх споживачів. Вартість послуг Оператора ГТС враховується при розрахунку тарифу для Оператора ГРМ.

в середньому по Україні
Діюча структура ціни газу для населення

Складові	до 200 м ³ на місяць	понад 200 м ³ на місяць
Роздрібна ціна природного газу для потреб населення	6879	6879
Розрахункова ціна природного газу як товару із урахуванням витрат НАК "Нафтогаз України"	4 942,40	4 942,40
Тариф Магістральний Укртрансгаз	219,00	219,00
тариф на транспортування розподільними трубопроводами ПАТ	513,70	513,70
тариф на постачання природного газу (максимальна націнка)	57,4	57,4
ПДВ	1146,5	1146,5

Структура ціни при зміні тарифної моделі

Складові ціни газу як товару	до 200 м ³ на місяць	понад 200 м ³ на місяць
Ціна продажу природного газу (без урахування тарифів) з ПДВ	5999,76	5999,76
Розрахункова ціна природного газу як товару із урахуванням витрат НАК "Нафтогаз України"	4 942,40	4 942,40
тариф на постачання природного газу (максимальна націнка)	57,4	57,4
ПДВ	999,96	999,96
плата за потужність (абонентська плата)		
тариф на транспортування розподільними трубопроводами ПАТ з урахуванням тарифу Укртрансгазу (гри за 1 м ³ приєднаної потужності)	0,03112	0,03112

Приклад споживання газу та оплати його вартості (в місяць):	Опалювальний період	Міжопалювальний період	Річні витрати
для приготування їжі лічильник G 1,6			
Обсяг (м ³)	13,2	13,2	158,4
Вартість ВСЬОГО (грн.)	90,8	90,8	1 089,6
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	11,6	11,6	139,3
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	79,2	79,2	950,4
для приготування їжі та підігріву води лічильник G 2,5			
Обсяг (м ³)	35	35	420
Вартість ВСЬОГО (грн.)	240,8	240,8	2 889,2
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	30,8	30,8	369,3
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	210,0	210,0	2 519,9
комплексно - лічильник G 4,0			
Обсяг (м ³)	250	50	1800
Вартість ВСЬОГО (грн.)	1 719,8	344,0	12 382,2
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	219,8	44,0	1 582,6
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	1 499,9	300,0	10 799,6
комплексно - лічильник G 6,0			
Обсяг (м ³)	380	70	2700
Вартість ВСЬОГО (грн.)	2 614,0	481,5	18 573,3
в т.ч. послуги транспортування та розподілу (з ПДВ)	334,1	61,5	2 373,9
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	2 279,9	420,0	16 199,4
комплексно - лічильник G 10,0			
Обсяг (м ³)	600	100	4200
Вартість ВСЬОГО (грн.)	4 127,4	687,9	28 891,8
в т.ч. послуги транспортування та розподілу (з ПДВ)	527,5	87,9	3 692,8
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	3 599,9	600,0	25 199,0

Приклад споживання газу та оплати його вартості (в місяць):	Опалювальний період	Міжопалювальний період	Річні витрати
для приготування їжі лічильник G 1,6			
Обсяг (м ³)	13,2	13,2	158,4
Вартість ВСЬОГО (грн.)	126,5	126,5	1 518,4
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	47,3	47,3	568,0
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	79,2	79,2	950,4
для приготування їжі та підігріву води лічильник G 2,5			
Обсяг (м ³)	35	35	420
Вартість ВСЬОГО (грн.)	285,7	285,7	3 428,7
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	75,7	75,7	908,8
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	210,0	210,0	2 519,9
комплексно - лічильник G 4,0			
Обсяг (м ³)	250	50	1800
Вартість ВСЬОГО (грн.)	1 613,5	413,6	12 162,8
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	113,6	113,6	1 363,2
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	1 499,9	300,0	10 799,6
комплексно - лічильник G 6,0			
Обсяг (м ³)	380	70	2700
Вартість ВСЬОГО (грн.)	2 469,2	609,3	18 471,4
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	189,3	189,3	2 272,0
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	2 279,9	420,0	16 199,4
комплексно - лічильник G 10,0			
Обсяг (м ³)	600	100	4200
Вартість ВСЬОГО (грн.)	3 902,8	902,9	28 834,2
в т.ч. послуги транспортування та розподілу	302,9	302,9	3 635,3
газ як товар (з максимальною націнкою постачальника)	3 599,9	600,0	25 199,0

2,8% споживачів
19,7% споживачів сумарно за сплачуватимуть

16,9% споживачів

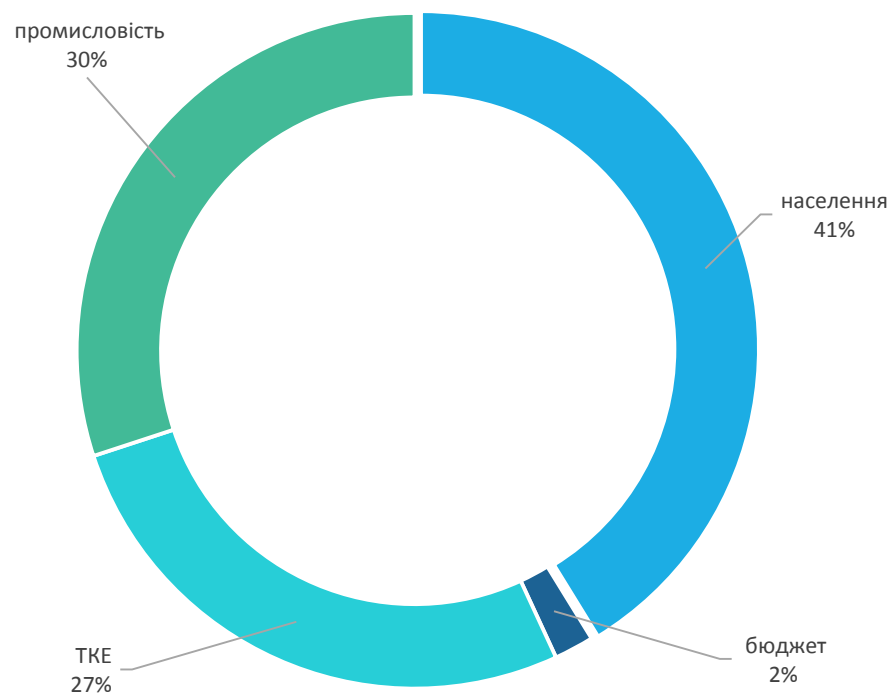
42,5% споживачів

34,0% споживачів

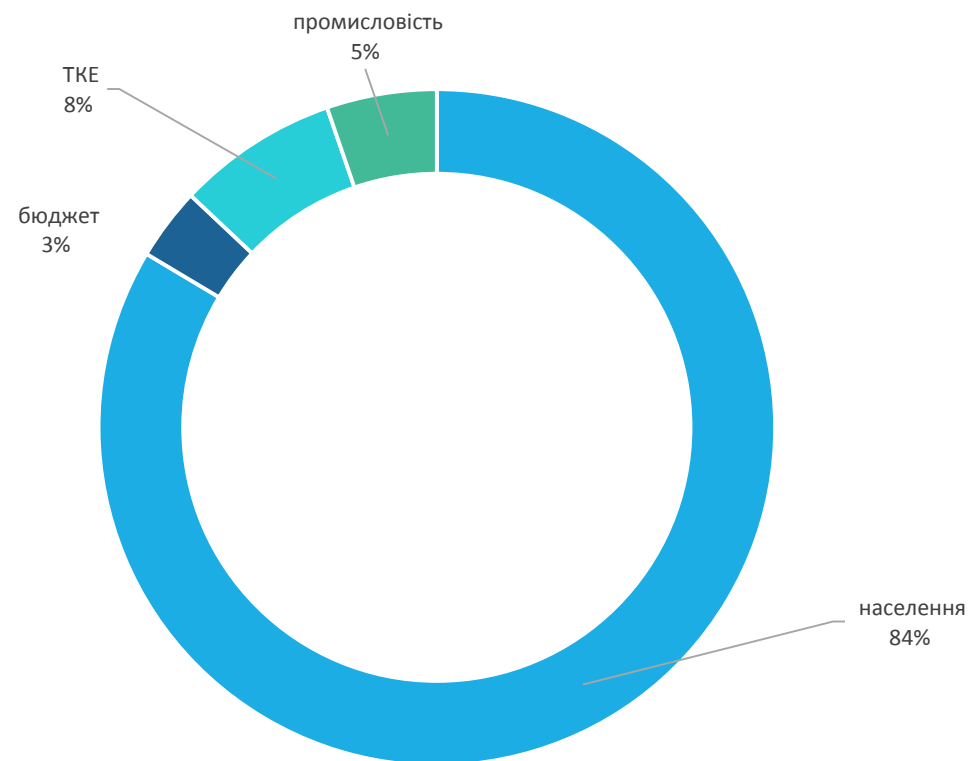
80,35% споживачів сумарно за сплачуватимуть

3,85% споживачів

Структура обсягів розподілу природного газу



Структура приєднаної (технічної) потужності до газорозподільних мереж



Тариф на розподіл

$$\text{Платіж} \equiv \frac{\text{ПДВ} + \text{УТГ} + \text{Розподіл}}{W_{\text{розп}}}$$

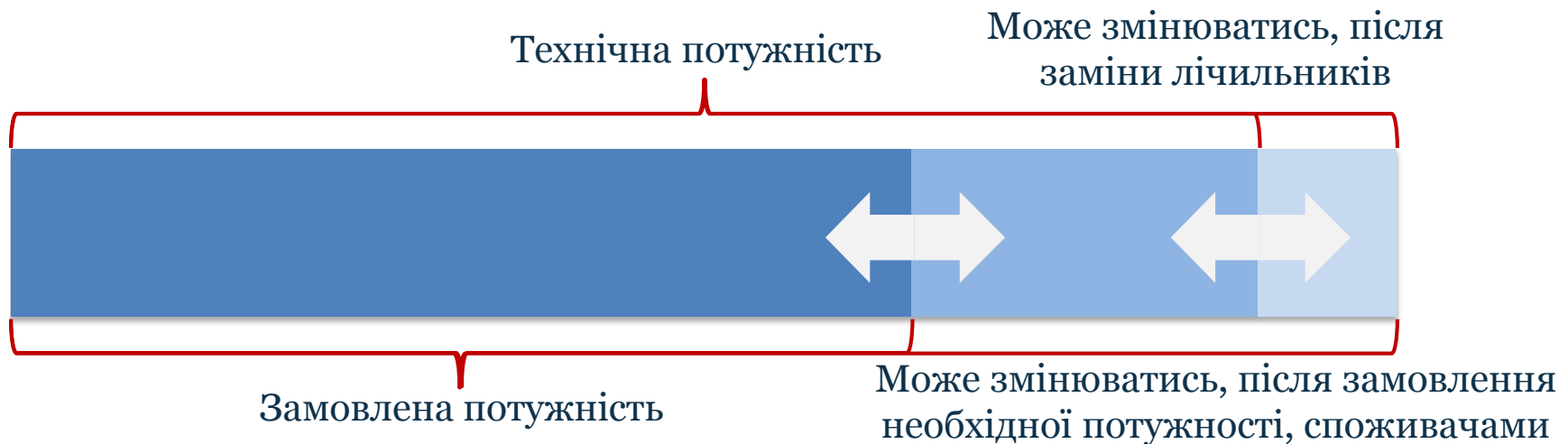
Платіж

платіж за послугу транспортування (потужність)

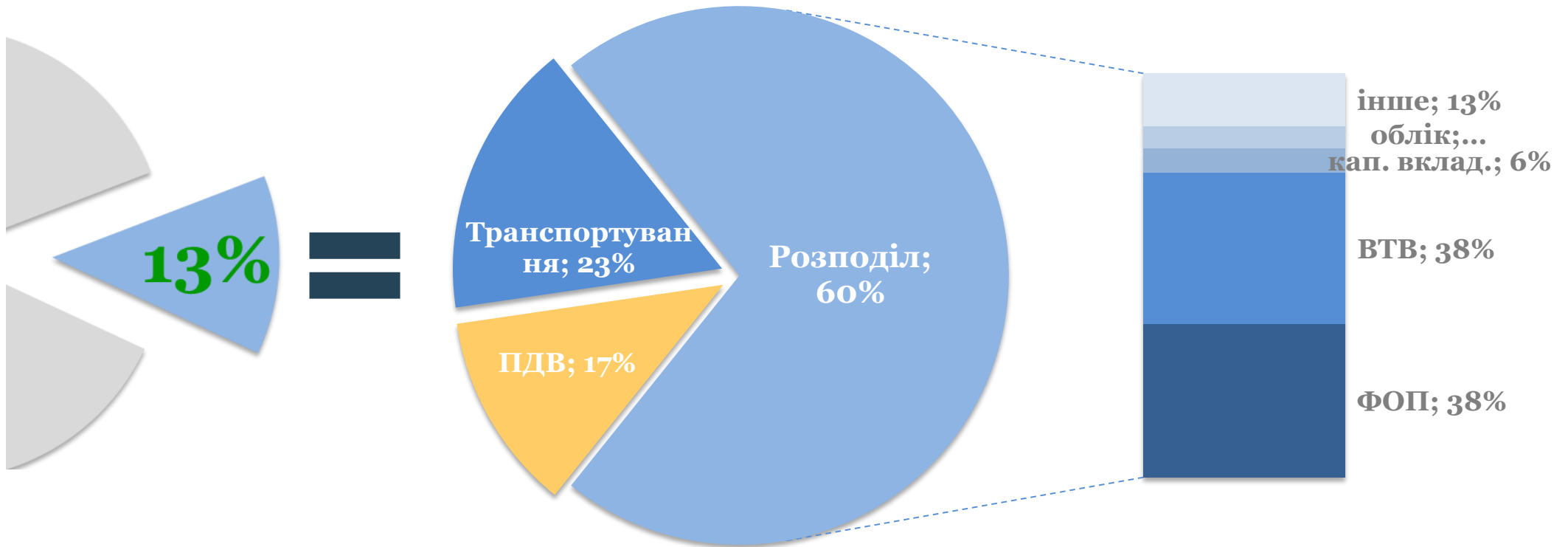
$W_{\text{розп}}$

сумарна потужність всіх приєднаних споживачів

Визначення потужності W:



Структура плати за потужність



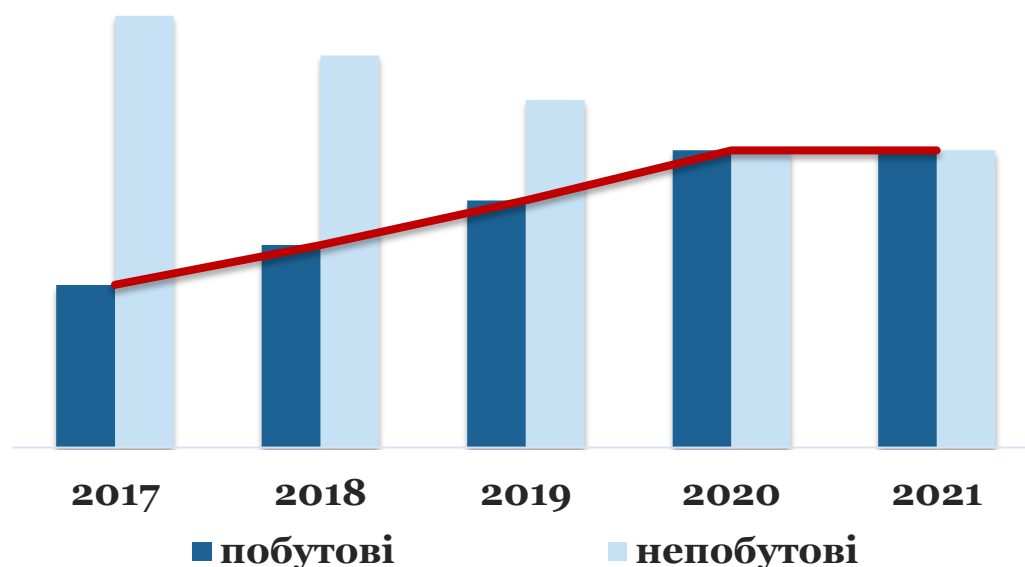
➔ Розподіл природного газу складає 60% плати за користування газовою інфраструктурою

➔ НКРЕКП деталізує кожний елемент структури тарифу

Перехідний період для захисту побутових споживачів

З метою соціального захисту побутових споживачів НКРЕКП передбачила перехідний період з вирівнювання тарифів

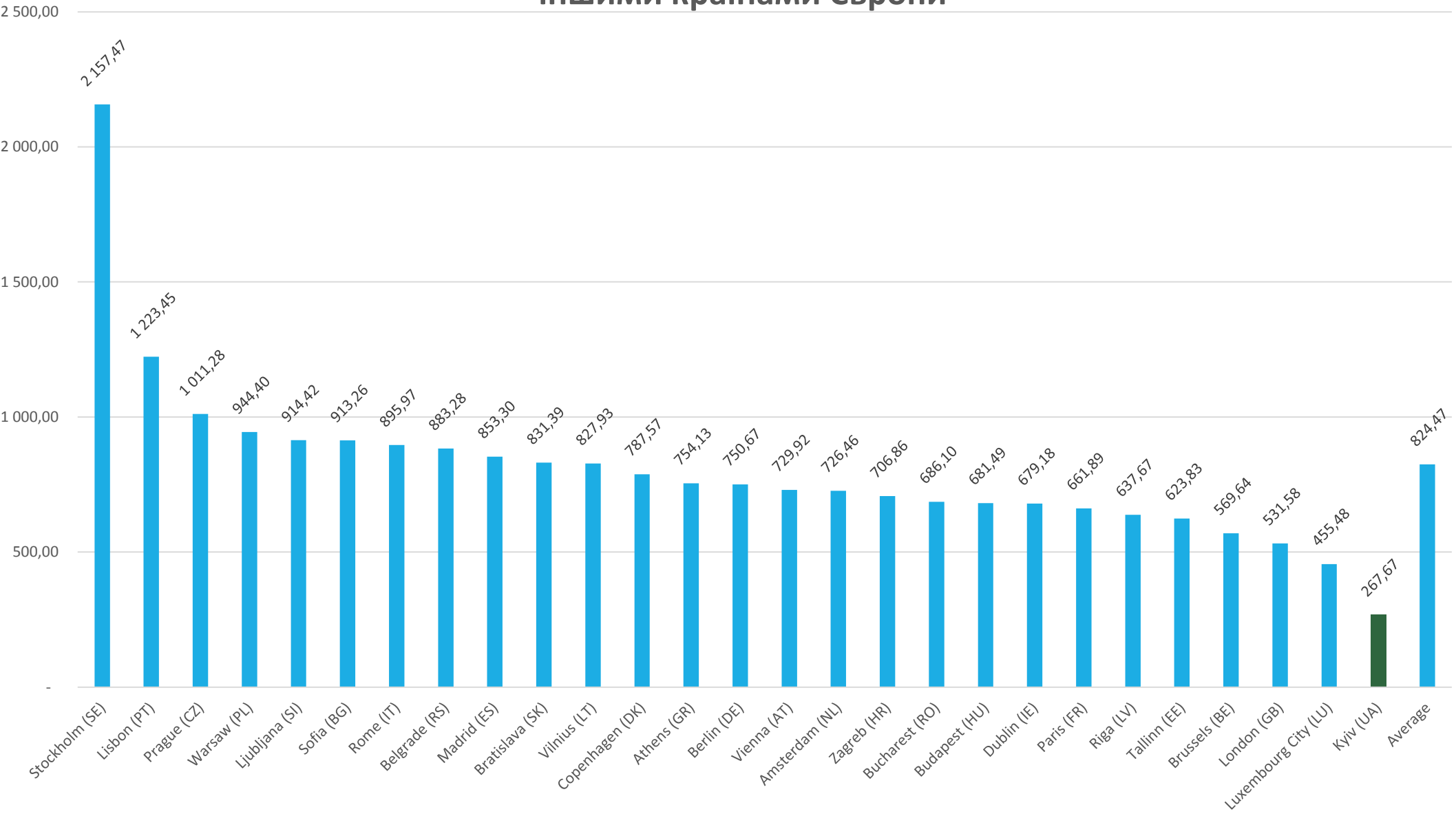
Рівень тарифу з розподілу природного газу:



➔ Трирічний перехідний період дозволить побутовим споживачам легше адаптуватись до нових умов

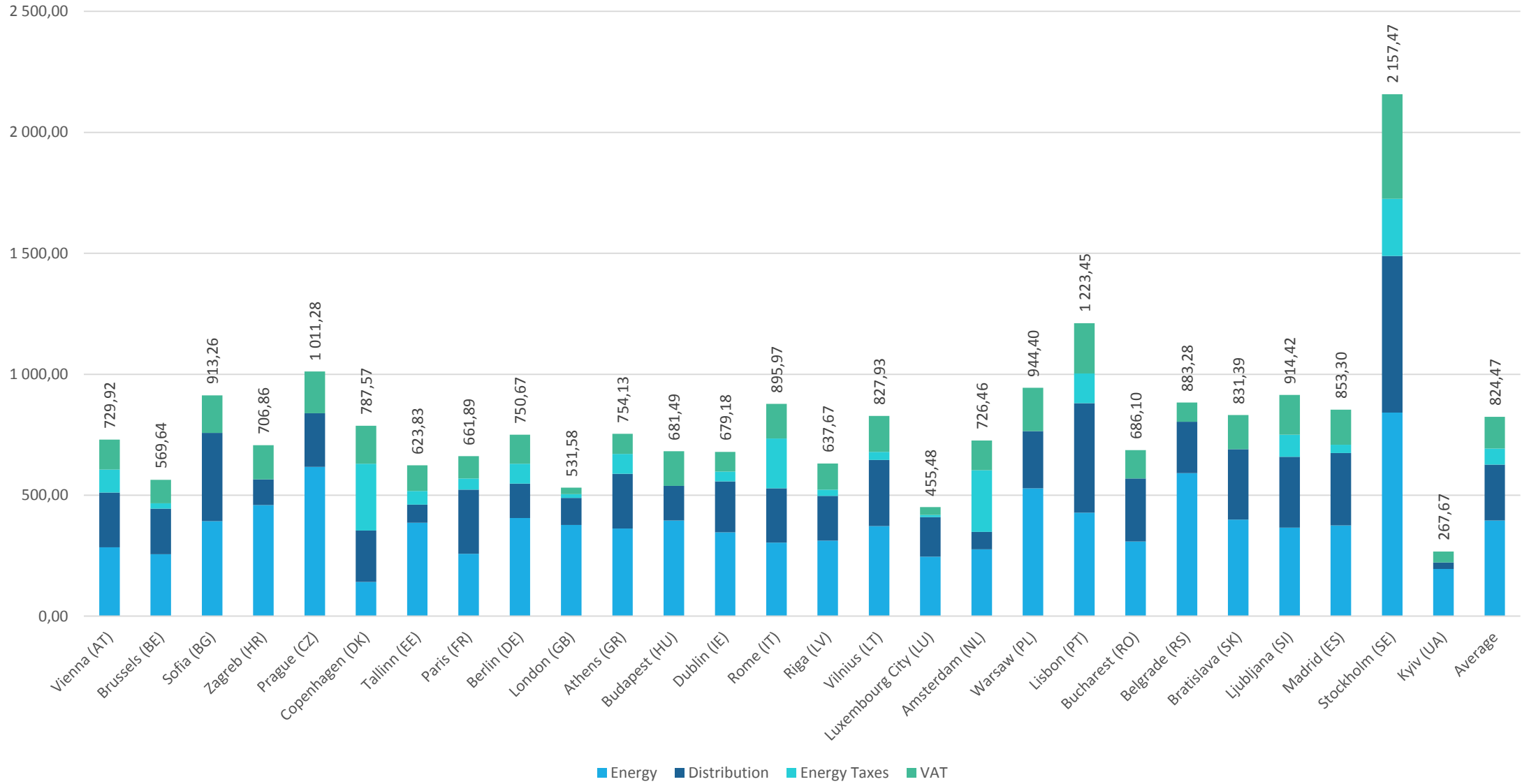
\$ per 1000 m³

Порівняння кінцевої ціни на газ для побутового споживача в Україні з іншими країнами Європи

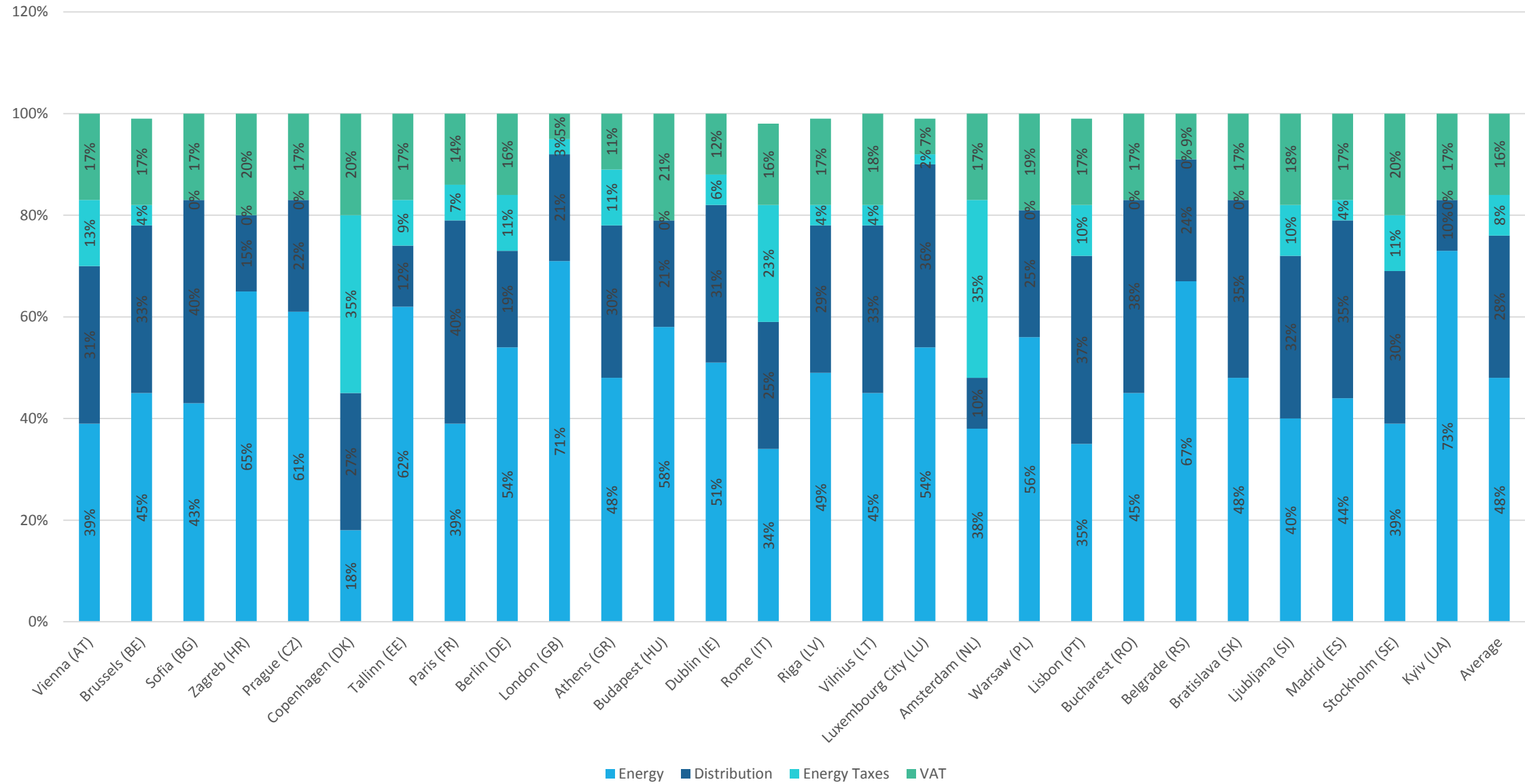


\$ per 1000 m³

Структура кінцевої ціни на газ в країнах Європи та в Україні

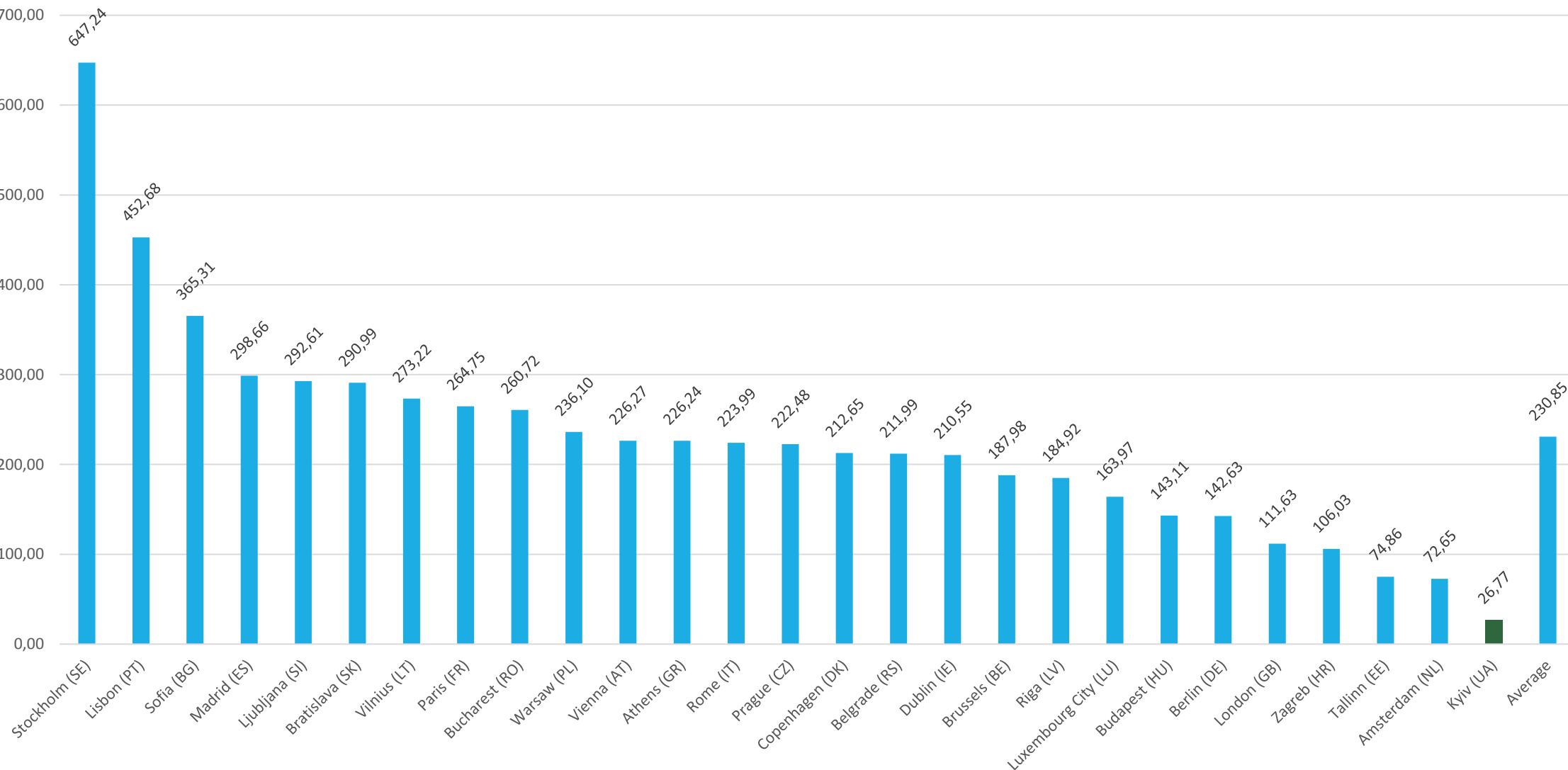


Структура кінцевої ціни на газ в країнах Європи та в Україні, %



Порівняння тарифів на послуги розподілу природного газу в Україні з іншими країнами Європи

\$ per 1000 m³





Дякую за увагу!

Кривенко Оксана Олександрівна

Заступник директора департаменту
із регулювання відносин у нафтогазовій сфері
НКРЕКП

вул. Смоленська, 19
м. Київ, 03680, Україна

веб-сайт: www.nerc.gov.ua

Тел.: + 380 44 204 48 63

Тел. моб.: +380 99 222 24 66

e-mail: krivenko@nerc.gov.ua