

**Обґрунтування до питання щодо прийняття постанов НКРЕКП про
внесення змін до додатків до постанов НКРЕКП від 22 грудня 2021 року
№ 2751 та від 22 грудня 2021 року № 2768
(щодо перегляду структур тарифів АТ «КИЇВГАЗ»,
ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»)**

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) до компетенції Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методологій визначення тарифів на послуги розподілу природного газу та встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газорозподільні системи. Механізм визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу визначає Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджена постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 03.11.2016 за № 1434/29564 (далі – Методика).

22.12.2021 постановою НКРЕКП № 2751 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «КИЇВГАЗ» (далі – Постанова № 2751) та постановою НКРЕКП № 2768 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (далі – Постанова № 2768) було встановлено тарифи на послуги розподілу природного газу для АТ «КИЇВГАЗ» та ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» відповідно.

В свою чергу АТ «КИЇВГАЗ» листом від 30.11.2023 № 4656/12 та ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» листом від 01.12.2023 № 626 було подано заяви та документи щодо перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу без зміни розміру діючих тарифів у зв'язку зі зміною річної замовленої потужності розподілу природного газу, планованої собівартості, зокрема витрат на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню, та планованого прибутку.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було проведено аналіз поданих документів, а також факторів, що впливають на ефективність провадження такої діяльності.

Планування витрат, що включаються до планованої тарифної виручки, було здійснено з урахуванням, зокрема, витрат на управління та обслуговування газорозподільних систем за основними напрямками: експлуатація газорозподільних систем, облік природного газу в газорозподільній системі, повірка та ремонт приладів обліку; необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних систем, що знаходяться на балансі підприємства.

Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу на планований період визначена відповідно до даних, поданих АТ «КИЇВГАЗ» та ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ».



UB
НКРЕКП
№2425-16.1.2/23 від 21.12.2023
КЕП: Косянчук О. В.
3FAA9288358EC00304000007EC51F0055A7B500

Повна планована собівартість включає:

Матеріальні витрати, до складу яких включено витрати, пов'язані з: використанням палива, електроенергії та природного газу на власні потреби;

використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу (далі – ВТВ);

використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу.

При визначенні витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, враховано розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, встановлені постановою НКРЕКП від 12.12.2023 № 2375 «Про встановлення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу на 2024 рік в умовах дії воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 1943».

При визначенні планованих ***амортизаційних відрахувань*** відповідно до положень статті 9 Закону України «Про природні монополії» враховано розрахункову амортизацію, яка згідно з Податковим кодексом України враховується при обчисленні об'єкта оподаткування податком на прибуток підприємств.

Варто зазначити, що положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, визначено, що фінансування заходів інвестиційної програми (план розвитку на перший рік) планується ліцензіатом за рахунок, зокрема, амортизаційних відрахувань, передбачених тарифом, та спрямовуються, зокрема, на заходи з реконструкції, капітального ремонту та технічного переоснащення об'єктів газорозподільної системи, що знаходяться в його власності або користуванні, у тому числі на правах господарського відання, користування чи експлуатації.

Відповідно до положень Методики до ***інших планованих прямих витрат*** при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу включено, зокрема:

єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, які безпосередньо пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу (відповідно до положень статті 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» єдиний внесок встановлюється у розмірі 22 % до бази нарахування єдиного внеску. База нарахування єдиного внеску – витрати на оплату праці);

витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, у межах 3 відсотків від установленної кількості приладів обліку у населення, витрати на заміну лічильників;

витрати на періодичну перевірку приладів обліку природного газу;

витрати, пов'язані із замовленням послуг інших суб'єктів господарювання, прямо пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу, зокрема оплата

оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи;

інші прямі витрати, до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати та платежі, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу, щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень щодо віднесення до складу витрат та прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України.

З урахуванням вищезазначених факторів, тарифи на послуги розподілу природного газу з 01.01.2024 для АТ «КИЇВГАЗ» та ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» залишено без змін на рівні 0,32 грн за 1 м³ на місяць без ПДВ та 0,80 грн за 1 м³ на місяць без ПДВ відповідно.

Відповідно до положень законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу» Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проекти постанов НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2751» та «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2768» (далі – Проекти постанов), якими пропонується викласти у новій редакції структури тарифів АТ «КИЇВГАЗ» та ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» шляхом внесення змін до додатків до Постанови № 2751 та Постанови № 2768.

Окремо зазначаємо, що вищезазначені рішення підготовлено з урахуванням положень статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» в частині запровадженого мораторію на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для всіх категорій споживачів протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано.

Згідно з вимогами законодавства, 09.12.2023 НКРЕКП було схвалено Проекти постанов та разом з обґрунтовуючими матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій, які приймалися у період з 09.12.2023 по 18.12.2023 включно. У зазначений період пропозиції та зауваження до Проектів постанов не надходили.

З огляду на зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанови НКРЕКП:

«Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2751»;

«Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2768».

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері**

Олександр КОСЯНЧУК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до додатка до
постанови НКРЕКП від 22 грудня
2021 року № 2751

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу» та «Про природні монополії», Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2751 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «КІЇВГАЗ», виклавши його в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Додаток
до постанови НКРЕКП
22.12.2021 № 2751
(в редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВГАЗ»
з 01 січня 2024 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м ³ на місяць (без ПДВ)	0,32
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	694 516,8
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	729 305,2
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	135 794,9
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	88 794,6
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	47 000,3
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	378 265,6
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	46 194,1
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	169 050,6
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	83 218,4
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 264,6
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	34 495,5
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	50 072,1
2.2	Планований прибуток	тис. грн	16 970,8
2.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-51 759,2
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	2 170 365,1

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до додатка до
постанови НКРЕКП від 22 грудня
2021 року № 2768

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу» та «Про природні монополії», Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 лютого 2016 року № 236, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 року за № 1434/29564, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2768 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», виклавши його в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

Додаток
до постанови НКРЕКП
22.12.2021 № 2768
(в редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»
з 01 січня 2024 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м ³ на місяць (без ПДВ)	0,80
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	129 456,8
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	133 890,9
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	81 587,5
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	79 350,3
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	2 237,2
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	34 487,3
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	2 056,7
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	15 759,4
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	7 587,2
2.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	208,0
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	2 400,9
2.1.4.4	інші витрати	тис. грн	5 563,3
2.2	Планований прибуток	тис. грн	263,7
2.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-4 697,8
	Довідково:		
3	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	161 820,0

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК