

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем»

Відповідно до положень пункту 22² частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до функцій і повноважень Регулятора належить встановлення відповідно до затвердженої ним методики розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.

Методика визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу була затверджена постановою НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 (далі – Методика).

Розрахунок обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для операторів газорозподільної системи здійснюється відповідно до положень Методики, з урахуванням таких технічних, технологічних, експлуатаційних, статистичних даних та показників, зокрема:

- 1) кількісного складу та номенклатури складових газорозподільної системи Оператора ГРМ до точок комерційного обліку;
- 2) кількісного складу побутових газових приладів і обладнання, встановлених у побутових споживачів та на комунально-побутових об'єктах;
- 3) даних про заміну застарілого обладнання (газопроводів) чи їх реконструкцію, введення в експлуатацію нових газопроводів та обладнання;
- 4) строків експлуатації газових мереж та їх складових;
- 5) метрологічних характеристик засобів вимірювальної техніки, що використовуються для комерційних розрахунків, а також місця їх розташування;
- 6) фактичних значень тисків у газопроводах, на об'єктах (спорудах), обладнанні та приладах.

Крім цього, пунктом 6.10 Методики передбачено необхідність врахування фактичних обсягів втрат/витрат природного газу при визначенні нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу.

Разом з тим, на виконання вимог Методики 35 Операторів ГРМ подали до НКРЕКП річні розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат газу, де 2026 рік було визначено планованим періодом (період $x + 1$).

Департаментом розвитку газового ринку здійснено аналіз поданих Операторами ГРМ розрахунків та документів. Крім цього здійснено аналіз даних щодо фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу Операторів ГРМ, наданих службовими записками Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 06.11.2025 № 1218/16-25, від 13.11.2025 № 1236/16-25, від 27.11.2025 № 1277/16-25 та від 28.11.2025 № 1283/16-25.



УВ
НКРЕКП
№2548-56.5/25 від 15.12.2025
КЕП: Кривоног Т. Л. 15.12.2025 15:57
3FAA9288358EC0030400000064E51F006E0CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:22

Так, з 2021 року спостерігалось в цілому поступове зниження частки фактичних ВТВ в загальному обсязі розподілу природного газу (у 2021 році – 8,05%, у 2022 році – 7,67 %, у 2023 році – 5,99%, у 2024 році – 5,2% та за 10 місяців 2025 року – 5,45%).

Разом з тим за даними звіту Ради Європейських Енергетичних Регуляторів (CEER)¹ частка ВТВ газорозподільних систем в Польщі варіюється від 0,15% до 4-5%, в Угорщині – від 1,5% до 1,9%, в Латвії – від 1,2% до 1,3%, в Литві – від 1,2% до 4,7%.

Слід зазначити, що загальна частка нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, поданих 35 Операторами ГРМ відповідно до пункту 6.2 Методики, у планованій річній замовленій потужності розподілу природного газу у 2026 році становить 6,71%. Разом з тим, частка нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, визначених відповідно до вимог Методики та протокольного рішення НКРЕКП від 10.12.2025 № 187-П, у планованій річній замовленій потужності розподілу природного газу у 2026 році в цілому становить 4,9%.

Крім цього оскільки відповідно до пункту 6.2 Методики ТОВ «ГАЗОВИК» та АТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» не було подано розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат природного газу та для зазначених Операторів ГРМ не передбачається перегляд тарифів на послуги розподілу природного газу, пропонується нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу, встановлені на 2025 рік постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2389, залишити на такому самому рівні.

Враховуючи вищезазначене з урахуванням вимог Методики та протокольного рішення НКРЕКП від 10.12.2025 № 187-П Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про встановлення річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем».

**Заступник директора Департаменту –
начальник відділу методологічного
забезпечення функціонування ринку
природного газу**

Тетяна КРИВОНОГ

¹ <https://www.ceer.eu/publication/ceer-paper-on-regulatory-issues-related-to-the-delta-in-out-in-distribution-networks/>



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення річних розмірів
нормативних та виробничо-
технологічних втрат/витрат
природного газу при здійсненні
розподілу природного газу для
операторів газорозподільних систем

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 листопада 2020 року № 2033, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити річні розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для операторів газорозподільних систем згідно з додатком.
2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 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

Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
№ _____

**Річні розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат
природного газу для операторів газорозподільних систем**

№ з/п	Назва компанії	Розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, тис. куб. м
1	ПрАТ «Гадячгаз»	2 846
2	АТ «Донецькоблгаз»	27 873
3	АТ «Київгаз»	9 652
4	ПрАТ «Кременчукгаз»	6 570
5	АТ «Лубнигаз»	8 606
6	АТ «Одесагаз»	55 527
7	АТ «Полтавагаз»	43 851
8	ПрАТ «Тернопільміськгаз»	12 834
9	ПрАТ «Уманьгаз»	6 067
10	АТ «Херсонгаз»	12 685
11	ПрАТ «Шепетівкагаз»	1 439
12	ПРАТ НГХП «Сірка»	2
13	ДП «Кременецьке УПРГ»	901
14	ТОВ «Газовик»	622
15	ТОВ «Газпостачсервіс»	80
16	ТОВ «Газорозподільні мережі України»:	733 253
16.1	Вінницька філія	40 166
16.2	Волинська філія	17 663
16.3	Дніпровська філія	28 272
16.4	Дніпропетровська філія	35 028
16.5	Житомирська філія	24 178
16.6	Закарпатська філія	42 616
16.7	Запорізька філія	18 356

№ з/п	Назва компанії	Розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, тис. куб. м
16.8	Івано-Франківська філія	35 077
16.9	Київська філія	120 146
16.10	Кропивницька філія	26 237
16.11	Криворізька філія	12 158
16.12	Львівська філія	75 569
16.13	Миколаївська філія	30 845
16.14	Рівненська філія	5 860
16.15	Сумська філія	34 882
16.16	Тернопільська філія	10 538
16.17	Харківська міська філія	21 300
16.18	Харківська філія	46 091
16.19	Хмельницька філія	28 709
16.20	Черкаська філія	31 925
16.21	Чернівецька філія	25 655
16.22	Чернігівська філія	21 982