

Обґрунтування **до питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на** **послуги розподілу природного газу для Операторів ГРМ**

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 (далі – Методика).

Разом з цим, відповідно до 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» (далі – Закон № 2479) протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, забороняється підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів.

Таким чином, згідно запропонованих проєктів рішень **тарифи на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів залишаються незмінними.**

Проекти рішень щодо перегляду тарифів на послуги розподілу природного газу були розроблені з урахуванням рішень відповідно до протоколу наради від 02.10.2025 під головуванням Прем'єр-міністра України Ю. Свириденко.

Операторами газорозподільних систем (далі – Оператори ГРМ) з урахуванням положень Методики було подано до НКРЕКП заяви та відповідні пакети документів щодо встановлення (перегляду) діючих тарифів на послуги розподілу природного газу на 2026 рік.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було опрацьовано та проведено аналіз поданих документів та результатів ліцензованої діяльності газорозподільних підприємств за попередні роки, а також факторів, що впливали на ефективність провадження такої діяльності.

За результатами проведеного аналізу було здійснено відповідні розрахунки тарифів на послуги розподілу природного газу. Зазначені розрахунки були здійснені з урахуванням забезпечення Операторам ГРМ відшкодування обґрунтованих витрат, необхідних для забезпечення сталого функціонування газорозподільних систем, обслуговування та підтримки технічного стану пристроїв, установок, мереж, а також системних об'єктів згідно з вимогами законодавства, підтримання



UB
НКРЕКП
№2545-16.1.1/25 від 15.12.2025
КЕП: Косянчук О. В. 15.12.2025 16:29
3FAA9288358EC003040000007EC51F00280CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

необхідного тиску в трубопроводах, запобігання можливим витокам газу, недопущення аварійних ситуацій.

Планування витрат, що включаються до планованої тарифної виручки, було здійснено відповідно до положень Методики, виходячи з обґрунтованих витрат суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність із розподілу природного газу 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;

прогнозного індексу цін виробників промислової продукції і споживчих цін у планованому періоді;

звітних даних форм звітності суб'єктів господарювання з розподілу природного газу за попередні періоди;

необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних систем, що знаходяться на балансі підприємств.

Окремо зазначаємо, що розрахунки тарифів на послуги розподілу природного газу здійснено без урахування витрат на обслуговування, утримання та експлуатацію об'єктів газорозподільних систем, розташованих на тимчасово окупованих російською федерацією територіях ліцензованої діяльності Операторів ГРМ, зокрема АТ «Херсонгаз», Сумської та Харківської філій ТОВ «Газорозподільні мережі України».

Загальна планована річна замовлена потужність розподілу природного газу ліцензіата на планований період визначена відповідно до положень глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (із змінами) (далі – Кодекс ГРМ) з урахуванням фактичних обсягів розподілу природного газу за 2024/2025 газовий рік та прогнозованих змін.

Разом з тим, при визначенні загальної планованої річної замовленої потужності розподілу природного газу враховано специфіку споживання природного газу непобутовими споживачами в попередніх газових роках та особливості роботи непобутових споживачів на територіях, що зазнали руйнувань у зв'язку з бойовими діями.

Загальне скорочення планованої річної замовленої потужності розподілу природного газу порівняно з діючими структурами тарифів становить 7,5%.

При цьому, скорочення розміру планованої річної замовленої потужності розподілу природного газу суттєво впливає на зростання тарифів на послуги розподілу природного газу. Так, найбільше скорочення планованої річної замовленої потужності розподілу природного газу відбувається, зокрема, у АТ «Херсонгаз» -62%, Дніпропетровської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» -45%, ПрАТ «Кременчукгаз» -36%, Криворізької філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» -29%, АТ «Одесагаз» -27%.

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 витрати / 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.

Відповідно до положень статті 17 Закону про НКРЕКП для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор, зокрема, встановлює відповідно до затвердженої ним методики розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.

При визначенні витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, враховано розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для Операторів ГРМ визначені проектом постанови НКРЕКП «Про встановлення річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем», на рівні:

тис. м³

№ з/п	Назва підприємства		Розмір ВТВ
1.	ПрАТ "Гадячгаз"		2 846
2.	АТ "Київгаз"		9 652
3.	ПрАТ "Кременчукгаз"		6 570
4.	ПАТ "Лубнигаз"		8 606
5.	АТ "Одесагаз"		55 527
6.	АТ "Полтавагаз"		43 851
7.	ПрАТ "Тернопільміськгаз"		12 834
8.	ПрАТ "Уманьгаз"		6 067
9.	АТ "Херсонгаз"		12 685
10.	ПрАТ "Шепетівкагаз"		1 439
11.	ПрАТ "НГХП "Сірка"		2
12.	ТОВ "Газпостачсервіс"		80
13.	ДП "Кременецьке УПРГ"		901
14.	ТОВ «Газорозподільні мережі України»	Вінницька філія	40 166
15.		Волинська філія	17 663
16.		Дніпровська філія	28 272
17.		Дніпропетровська філія	35 028
18.		Житомирська філія	24 178
19.		Закарпатська філія	42 616
20.		Івано-Франківська філія	35 077
21.		Київська філія	120 146
22.		Криворізька філія	12 158
23.		Кропивницька філія	26 237
24.		Львівська філія	75 569
25.		Миколаївська філія	30 845
26.		Рівненська філія	5 860
27.		Сумська філія	34 882
28.		Тернопільська філія	10 538

29.		Харківська міська філія	21 300
30.		Харківська філія	46 091
31.		Хмельницька філія	28 709
32.		Черкаська філія	31 925
33.		Чернівецька філія	25 655
34.		Чернігівська філія	21 982

З огляду на зміну розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу відбулась актуалізація тарифів на послуги розподілу природного газу порівняно зі схваленими на засіданні НКРЕКП 02.12.2025.

Ціну природного газу, що використовується для ВТВ, визначено з урахуванням механізму покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку природного газу в частині закупівлі операторами газорозподільних систем обсягів природного газу у розмірі їх нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, у розмірі 6 183 грн/тис. м³.

Плановані обсяги природного газу на власні потреби визначені з урахуванням фактичного споживання природного газу на зазначені потреби у попередніх періодах. Ціну природного газу, що використовується на власні потреби враховано на рівні середньозваженої котирувальної ціни грудня 2025 року за даними Української енергетичної біржі – 20 653,5 грн/тис. м³ (без ПДВ).

Витрати, пов'язані з використанням паливо-мастильних матеріалів, розраховано з урахуванням фактичних обсягів паливо-мастильних матеріалів у 2024 та 2025 роках та рівня фактичних цін з урахуванням прогнозованих змін.

Витрати, пов'язані з використанням електричної енергії визначено з урахуванням фактичних обсягів споживання за попередні періоди, а також з урахуванням прогнозованої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» на 2026 рік у розмірі 6 070,67 грн/МВт·год (без ПДВ) та тарифів на послуги з передачі та розподілу електричної енергії, які будуть діяти з 01.01.2026, у зв'язку з чим відбулась актуалізація тарифів на послуги розподілу природного газу порівняно зі схваленими на засіданні НКРЕКП 02.12.2025.

Інші матеріальні витрати визначенні з урахуванням фактичних витрат на зазначені цілі у попередніх періодах та індексів цін виробників промислової продукції (на 2026 рік на рівні 111,3 умовні одиниці відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки» (далі – Постанова № 946).

Витрати на оплату праці визначені відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги розподілу природного газу (Розділ VIII Методики).

Відповідно до положень Методики у разі відсутності звітних даних Державної служби статистики України щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності у промисловості в розрізі регіонів України за період січень – серпень поточного року, розрахунок витрат на оплату праці здійснюється із урахуванням коефіцієнта відносного зростання, що визначається як співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період січень – серпень року, що передує року, на який

визначаються витрати на оплату праці, до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень 2021 року.

У разі відсутності даних щодо середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, для визначення коефіцієнта відносного зростання приймаються останні наявні звітні данні Державної служби статистики України щодо середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні.

Так, визначення витрат на оплату праці здійснено з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн/місяць;

статистичних даних щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн/місяць;

коефіцієнту відносного зростання, який визначається як співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень року, що передує року, на який визначаються ВОП, до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165;

прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати, виходячи з індексу споживчих цін на 2026 рік та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін на 2026 рік відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026 – 2028 роки, схвалених Постановою № 946;

коефіцієнту, що застосовується з метою обмеження зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави в умовах фінансово-економічної кризи.

Прогнозована чисельність працівників визначена враховуючи фактичні дані за попередні три роки.

З урахуванням зазначеного у середньому зростання середньомісячної заробітної плати складе з 01.01.2026 – 57 % та з 01.04.2026 – 34 %.

Сума планованих амортизаційних відрахувань для розрахунку тарифу визначена з урахуванням руху основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів, що знаходяться на балансі:

виробничого призначення;

адміністративного призначення;

загальновиробничого призначення.

При цьому, при визначенні планованої амортизації газорозподільних підприємств відповідно до положень статті 9 Закону України «Про природні монополії» враховано амортизацію, яка згідно з Податковим кодексом України враховується при обчисленні об'єкта оподаткування податком на прибуток підприємств.

Варто зазначити, що положеннями Кодексу ГРМ, визначено, що фінансування заходів інвестиційної програми (план розвитку на перший рік) планується ліцензіатом за рахунок, зокрема, амортизаційних відрахувань, передбачених тарифом.

Відповідно до положень Методики до *інших планованих прямих витрат* при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу включаються, 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 повірку 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.

Зазначені витрати визначені з урахуванням зміни у часі цін на товари/послуги внаслідок інфляційних процесів, зокрема з урахуванням прогнозованого індексу споживчих цін на 2026 рік на рівні 109,7 умовні одиниці відповідно Постанови № 946.

При визначенні витрат пов'язаних з замовленням послуг транспортування природного газу оператора газотранспортної системи враховано розмір тарифу на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи, встановлений постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387 у розмірі – 501,97 грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ.

Крім того, при визначенні планованих тарифів на послуги розподілу природного газу для Криворізької філії, Харківської міської філії та Харківської філії ТОВ «Газорозподільні мережі України» враховано витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню, які визначено виходячи з кількості побутових споживачів, які не забезпечені комерційним обліком природного газу на території ліцензованої діяльності.

Відповідно до статті 9 Закону України «Про природні монополії» державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій здійснюється, зокрема, на основі принципів самоокупності суб'єктів природних монополій.

Положеннями Методики передбачено, що при розрахунку тарифу до складу планованої тарифної виручки включається планований прибуток, який визначається з урахуванням необхідності забезпечення обігових коштів за рахунок планованого прибутку, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток, в обсязі, що не перевищує 5 % від повної планованої собівартості, без урахування амортизаційних відрахувань.

Так, при визначенні та розрахунку тарифів на послуги розподілу природного газу враховано планований рівень рентабельності на рівні 2,5%.

Крім того, для низки Операторів ГРМ при визначенні та розрахунку тарифів на послуги розподілу природного газу враховано капітальні інвестиції як додаткове джерело для відновлення та розвитку газорозподільних систем з метою забезпечення безпеки постачання природного газу.

Також положеннями Методики передбачено, що при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, що визначається з урахуванням:

фінансування компенсації витрат понесених підприємством та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;

коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови);

коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої.

Таким чином, при розрахунку тарифів на послуги розподілу природного газу враховано, зокрема:

необхідність коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;

необхідність фінансування компенсацій витрат, пов'язаних із різницею в цінах при закупівлі природного газу для забезпечення ВТВ;

необхідність фінансування компенсацій витрат на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи, що виникли у зв'язку із різницею в розмірі тарифу на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи у 2025 році;

коригування річної планованої тарифної виручки за результатами проведення планових та позапланових перевірок, відповідно до постанов НКРЕКП про накладення штрафу за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а також рішень судів, які набрали законної сили.

При цьому, розрахунок коригування планованої тарифної виручки здійснено з урахуванням, зокрема:

поданих Операторами ГРМ, включеними до Реєстру підприємств, які беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості суб'єктів ринку природного газу, розрахунків обсягів перевищення фактичної вартості послуг з розподілу природного газу над тарифною виручкою, передбаченою тарифами на розподіл природного газу, за відповідні періоди, відповідно до положень Закону України

№ 1639-IX «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу»;

положень абзацу третього частини другої статті 2 Закону № 2479;

службових записок Департаменту ліцензійного контролю щодо виконання ліцензіатами рішень НКРЕКП.

Варто зазначити, що протягом 2022 – 2025 років в Україні відбулась значна зміна макроекономічних показників, що спричинила суттєвий вплив на вартість товарів і послуг.

Так, за 2022 – 2025 роки індекс цін виробників промислової продукції становить 128%, а індекс споживчих цін понад 63%.

З метою уникнення різкого підвищення тарифів для замовників послуг розподілу природного газу, та забезпечення при цьому Операторів ГРМ коштами, необхідними для стабільної роботи газорозподільних систем, проектами постанов пропонується поетапне підвищення тарифів.

При цьому, згідно запропонованих проектів рішень тарифи на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів залишаються незмінними.

Згідно з вимогами законодавства, 02.12.2025 року проекти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги природного газу для Операторів ГРМ були схвалені та разом з обґрунтовуючими матеріалами оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій, які приймалися у період з 02.12.2025 по 11.12.2025 включно.

У визначений строк надійшли зауваження та пропозиції від суб'єктів ринку природного газу. Таблиці узгоджених позицій до проектів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги природного газу для Операторів ГРМ було оприлюднено на офіційному вебсайті Регулятора.

З огляду на зазначене, Департамент пропонує прийняти відповідні постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу для ПрАТ «Гадячгаз», АТ «Київгаз», ПрАТ «Кременчукгаз», АТ «Лубнигаз», АТ «Одесагаз», АТ «Полтавагаз», ПрАТ «Тернопільміськийгаз», ПрАТ «Уманьгаз», АТ «Херсонгаз», ПрАТ «Шепетівкагаз», ПрАТ «НГХП «Сірка», ДП «Кременецьке УПРГ», ТОВ «Газпостачсервіс», ТОВ «Газорозподільні мережі України» (Вінницька філія, Волинська філія, Дніпровська філія, Дніпропетровська філія, Житомирська філія, Закарпатська філія, Івано-Франківська філія, Київська філія, Криворізька філія, Кропивницька філія, Львівська філія, Миколаївська філія, Рівненська філія, Сумська філія, Тернопільська філія, Харківська міська філія, Харківська філія, Хмельницька філія, Черкаська філія, Чернівецька філія, Чернігівська філія).

**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 встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ГАДЯЧГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,14 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,92 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2743 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ГАДЯЧГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	73 994,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	73 017,7
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	20 852,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	18 034,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	2 817,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	35 795,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	3 895,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	12 475,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	7 875,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	147,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	1 191,3
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	3 261,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	1 728,1
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-751,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	23 597,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ГАДЯЧГАЗ»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	92 514,5
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	87 286,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	20 852,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	18 034,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	2 817,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	47 490,8
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	3 895,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	15 048,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	10 448,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	147,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	1 191,3
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	3 261,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	2 084,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	3 895,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-751,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	23 597,3



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для АТ «КИЇВГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджені 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КИЇВГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:
 - на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,36 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
 - структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;
 - з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,46 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
 - структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 0,32 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову 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 «КИЇВГАЗ» (зі змінами).

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	974 382,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 007 745,7
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	117 448,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	65 045,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 403,0
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	600 944,8
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	53 973,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	235 378,6
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	132 207,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	558,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	30 918,4
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	71 693,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	23 844,3
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-57 207,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	2 679 722,4

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВГАЗ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 226 106,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 253 329,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	117 448,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	65 045,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 403,0
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	802 243,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	53 973,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	279 664,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	176 493,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	558,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	30 918,4
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	71 693,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	29 983,9
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-57 207,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	2 679 722,4



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджені 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,90 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,09 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 0,46 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2755 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	243 578,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	243 990,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	49 399,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	42 109,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	7 289,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	130 943,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 981,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	55 666,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	28 807,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	4 050,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	7 112,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	15 696,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	5 900,2
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-6 312,8
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	272 005,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	297 079,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	296 186,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	49 399,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	42 109,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	7 289,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	173 727,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 981,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	65 079,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	38 219,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	4 050,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	7 112,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	15 696,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	7 205,1
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-6 312,8
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	272 005,7



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для АТ «ЛУБНИГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЛУБНИГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,83 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,45 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2757 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЛУБНИГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ЛЮБНИГАЗ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	253 663,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	250 196,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	69 021,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	54 369,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	14 652,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	123 906,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	9 486,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	47 781,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	27 259,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	266,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	5 063,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	15 191,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	6 017,7
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-2 550,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	89 518,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ЛЮБНИГАЗ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	309 032,5
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	299 587,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	69 021,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	54 369,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	14 652,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	164 391,2
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	9 486,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	56 687,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	36 166,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	266,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	5 063,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	15 191,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	7 252,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	4 743,4
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-2 550,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	89 518,6



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для АТ «ОДЕСАГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОДЕСАГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:
 - на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,65 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
 - структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;
 - з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,95 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,09 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2763 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 243 919,6
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 242 951,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	404 114,5
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	351 805,2
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 309,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	533 250,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	79 855,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	225 730,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	117 315,2
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 231,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	43 629,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	63 553,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	29 077,4
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-28 109,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	755 107,0

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 469 792,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 463 314,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	404 114,5
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	351 805,2
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 309,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	713 876,6
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	79 855,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	265 468,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	157 052,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 231,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	43 629,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	63 553,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	34 586,5
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-28 109,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	755 107,0



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для АТ «ПОЛТАВАГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ПОЛТАВАГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,63 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,19 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,76 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2764 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ПОЛТАВАГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ПОЛТАВАГАЗ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 171 485,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 171 127,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	341 361,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	280 029,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	61 332,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	555 285,8
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	46 644,4
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	227 836,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	122 162,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 710,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	36 642,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	67 320,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	28 112,1
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-27 754,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	446 254,8

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ
«ПОЛТАВАГАЗ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 421 685,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 392 472,7
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	341 361,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	280 029,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	61 332,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	736 716,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	46 644,4
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	267 750,8
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	162 077,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 710,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	36 642,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	67 320,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	33 645,7
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	23 322,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-27 754,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	446 254,8



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на послуги
розподілу природного газу для
ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,94 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,07 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 0,80 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову 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» (зі змінами).

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	173 264,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	172 307,7
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	89 121,7
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	79 356,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	9 764,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	53 170,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	2 056,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	27 959,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	11 697,4
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	452,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	2 762,9
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	13 046,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	4 256,3
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-3 299,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	183 816,5

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	196 259,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	194 742,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	89 121,7
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	79 356,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	9 764,8
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	71 558,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	2 056,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	32 004,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	15 743,0
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	452,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	2 762,9
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	13 046,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	4 817,1
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-3 299,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	183 816,5



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ПРАТ «УМАНЬГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УМАНЬГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,63 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,23 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,95 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2770 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УМАНЬГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	165 781,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	174 892,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	45 045,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	38 109,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	6 936,0
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	89 531,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 374,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	33 940,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	19 696,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	257,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	5 851,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	8 134,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	4 213,0
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-13 324,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	63 110,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УМАНЬГАЗ»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	204 108,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	212 285,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	45 045,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	38 109,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	6 936,0
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	120 181,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 374,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	40 683,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	26 439,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	257,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	5 851,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	8 134,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	5 147,8
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-13 324,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	63 110,7



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для АТ «ХЕРСОНГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХЕРСОНГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:
 - на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,79 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
 - структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;
 - з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,10 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
 - структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,62 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2773 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ХЕРСОНГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХЕРСОНГАЗ»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	236 560,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	234 474,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	84 296,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	79 096,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	5 200,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	92 408,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 580,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	49 188,6
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	20 329,8
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	110,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	15 064,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	13 684,0
1.2	Планований прибуток	тис. грн	5 647,3
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-3 560,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	131 799,5

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХЕРСОНГАЗ»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	276 226,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	273 172,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	84 296,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	79 096,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	5 200,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	124 128,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 580,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	56 167,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	27 308,2
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	110,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	15 064,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	13 684,0
1.2	Планований прибуток	тис. грн	6 614,8
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-3 560,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	131 799,5



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ПРАТ «ШЕПЕТІВКАГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «ШЕПЕТІВКАГАЗ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,49 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,86 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,07 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2778 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ШЕПЕТІВКАГАЗ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА
ГАЗИФІКАЦІЇ «ШЕПЕТІВКАГАЗ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	48 274,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	48 251,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	13 762,2
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	9 576,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	4 185,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	23 983,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 493,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	9 012,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	5 276,4
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	20,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	452,4
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	3 263,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	1 169,0
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-1 145,3
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	32 379,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА
ГАЗИФІКАЦІЇ «ШЕПЕТІВКАГАЗ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	60 071,0
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	58 303,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	13 762,2
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	9 576,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	4 185,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	32 222,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 493,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	10 824,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	7 089,0
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	20,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	452,4
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	3 263,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	1 420,3
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	1 493,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-1 145,3
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	32 379,3



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ПРАТ «НГХП «СІРКА»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НОВОРОЗДІЛЬСЬКЕ ГІРНИЧО-ХІМІЧНЕ ПІДПРИЄМСТВО «СІРКА»:
тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,05 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком.
2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2779 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «НГХП «СІРКА».

3. 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 НКРЕКП
№ _____

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НОВОРОЗДІЛЬСЬКЕ ГІРНИЧО-
ХІМІЧНЕ ПІДПРИЄМСТВО «СІРКА»
з 01 січня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	7 590,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	7 575,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	743,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	12,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	731,0
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	5 360,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	80,4
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	1 391,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	1 179,2
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	24,6
1.1.4.3	інші витрати	тис. грн	187,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	15,1
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	2 490,0



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ТОВ «ГАЗПОСТАЧСЕРВІС»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗПОСТАЧСЕРВІС» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,65 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,53 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 2,46 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 грудня 2019 року № 3055 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ТОВ «ГАЗПОСТАЧСЕРВІС» (зі змінами).

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗПОСТАЧСЕРВІС»

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	12 922,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	12 718,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	861,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	494,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	366,4
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	8 128,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 128,3
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	2 600,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	1 788,3
1.1.4.2	інші витрати	тис. грн	811,8
1.2	Планований прибуток	тис. грн	204,1
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	4 882,1

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗПОСТАЧСЕРВІС»

з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	17 220,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	17 016,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	861,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	494,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	366,4
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	11 651,6
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 128,3
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	3 375,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	2 563,4
1.1.4.2	інші витрати	тис. грн	811,8
1.2	Планований прибуток	тис. грн	204,1
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	4 882,1



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифу на
послуги розподілу природного газу
для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,02 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,28 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовується у розмірі 1,36 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2780 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ».

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА
РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	30 251,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	30 341,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	7 158,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	5 571,2
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	1 587,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	15 951,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 727,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	5 504,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	3 509,2
1.1.4.2	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	279,6
1.1.4.3	інші витрати	тис. грн	1 715,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	715,3
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-805,4
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	14 958,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА
РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	34 109,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	34 105,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	7 158,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	5 571,2
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	1 587,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	19 036,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	1 727,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	6 183,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	4 188,0
1.1.4.2	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	279,6
1.1.4.3	інші витрати	тис. грн	1 715,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	809,4
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	-805,4
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	14 958,6



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на
послуги розподілу природного газу
для ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ
МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу», «Про природні монополії» та «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», 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. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» з урахуванням особливостей, визначених пунктом 2 цієї постанови:

1) Вінницькій філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,21 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,67 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 2;

2) Волинській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,88 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 3;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,28 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 4;

3) Дніпровській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,47 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 5;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,76 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 6;

4) Дніпропетровській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,79 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 7;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,46 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 8;

5) Житомирській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,18 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 9;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,65 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 10;

6) Закарпатській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,04 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 11;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,36 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 12;

7) Івано-Франківській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,25 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 13;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,75 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 14;

8) Київській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,69 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 15;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 16;

9) Криворізькій філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,94 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 17;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,16 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 18;

10) Кропивницькій філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,45 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 19;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 20;

11) Львівській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,83 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 21;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,17 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 22;

12) Миколаївській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,92 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 23;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,60 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 24;

13) Рівненській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,62 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 25;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,04 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 26;

14) Сумській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,39 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 27;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,88 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 28;

15) Тернопільській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,24 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 29;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,81 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 30;

16) Харківській міській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,65 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 31;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,78 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 32;

17) Харківській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,65 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 33;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 3,23 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 34;

18) Хмельницькій філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,92 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 35;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,34 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 36;

19) Черкаській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 0,96 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 37;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,18 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 38;

20) Чернівецькій філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,25 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 39;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,69 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 40;

21) Чернігівській філії:

на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 1,71 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 41;

з 01 квітня 2026 року тариф на послуги розподілу природного газу – у розмірі 2,10 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);

структуру тарифу на послуги розподілу природного газу згідно з додатком 42.

2. Установити, що протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано,

тарифи на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам застосовуються у розмірах:

Вінницька філія – 1,76 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Волинська філія – 1,57 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Дніпровська філія – 0,90 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Дніпропетровська філія – 1,26 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Житомирська філія – 1,70 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Закарпатська філія – 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Івано-Франківська філія – 1,86 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Київська філія – 1,49 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Криворізька філія – 0,53 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Кропивницька філія – 1,49 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Львівська філія – 1,69 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Миколаївська філія – 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Рівненська філія – 1,54 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Сумська філія – 1,34 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Тернопільська філія – 1,75 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Харківська міська філія – 0,43 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Харківська філія – 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Хмельницька філія – 1,54 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Черкаська філія – 0,57 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Чернівецька філія – 1,99 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ);
Чернігівська філія – 1,71 грн за 1 м³ на місяць (без урахування ПДВ).

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 грудня 2022 року № 1944 «Про встановлення тарифів на послуги розподілу природного газу для ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (зі змінами).

4. 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

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ВІННИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 258 568,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 208 282,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	311 281,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	258 432,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 848,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	608 090,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 085,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	280 826,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	133 780,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 511,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	69 062,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	76 472,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	30 004,9
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	9 639,4
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	10 641,5
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	568 271,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ВІННИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 517 755,0
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 461 147,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	311 281,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	258 432,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 848,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	815 356,8
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 085,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	326 424,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	179 378,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 511,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	69 062,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	76 472,4
1.2	Планований прибуток	тис. грн	36 326,6
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	9 639,4
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	10 641,5
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	568 271,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ВОЛИНСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	685 590,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	660 323,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	143 681,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	116 093,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	27 588,1
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	344 209,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 078,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	166 354,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	75 726,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	221,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	33 401,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	57 006,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	16 356,1
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 004,4
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	1 906,0
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	365 386,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ВОЛИНСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	833 282,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	804 413,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	143 681,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	116 093,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	27 588,1
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	462 315,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 078,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	192 338,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	101 709,4
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	221,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	33 401,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	57 006,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	19 958,4
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 004,4
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	1 906,0
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	365 386,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДНІПРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	837 982,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	791 345,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	209 944,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	178 894,6
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	31 050,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	376 961,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 105,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	194 333,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	82 931,6
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 731,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	51 526,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	58 144,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	19 531,0
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	19 238,7
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 867,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	570 650,5

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДНІПРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 006 964,5
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	956 206,1
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	209 944,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	178 894,6
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	31 050,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	512 093,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 105,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	224 062,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	112 660,6
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 731,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	51 526,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	58 144,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	23 652,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	19 238,7
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 867,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	570 650,5

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 893 526,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 817 290,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	329 147,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	239 231,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	89 916,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 094 226,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	11 131,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	382 784,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	240 729,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	735,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	33 851,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	107 467,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	45 154,0
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	20 942,1
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	10 140,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	677 924,8

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	2 349 009,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	2 261 663,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	329 147,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	239 231,3
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	89 916,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 458 467,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	11 131,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	462 917,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	320 862,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	735,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	33 851,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	107 467,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	56 263,3
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	20 942,1
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	10 140,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	677 924,8

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЖИТОМИРСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 000 082,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	963 359,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	209 405,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	158 438,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	50 966,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	512 243,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 007,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	233 704,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	112 693,5
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 737,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	47 655,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	71 617,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	23 883,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 804,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	5 035,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	459 800,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЖИТОМИРСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 219 781,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 177 699,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	209 405,1
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	158 438,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	50 966,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	687 931,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 007,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	272 355,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	151 344,9
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 737,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	47 655,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	71 617,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	29 242,3
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 804,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	5 035,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	459 800,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЗАКАРПАТСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	787 477,8
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	749 201,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	295 196,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	266 633,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	28 562,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	283 514,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 020,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	160 470,6
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	62 373,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	953,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	42 090,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	55 053,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	18 479,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 588,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	12 208,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	386 157,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЗАКАРПАТСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	910 166,0
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	868 897,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	295 196,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	266 633,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	28 562,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	381 625,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 020,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	182 055,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	83 957,6
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	953,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	42 090,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	55 053,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	21 471,9
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	7 588,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	12 208,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	386 157,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 230 462,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 173 884,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	274 325,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	225 812,0
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	48 513,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	635 663,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 943,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	252 951,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	139 845,9
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	6 090,6
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	31 006,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	76 008,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	29 073,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	20 216,5
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 287,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	546 995,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 502 884,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 439 662,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	274 325,9
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	225 812,0
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	48 513,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	853 514,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 943,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	300 878,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	187 773,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	6 090,6
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	31 006,7
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	76 008,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	35 718,0
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	20 216,5
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 287,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	546 995,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КИЇВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	2 579 507,0
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	2 476 923,6
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	874 334,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	758 805,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	115 529,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 072 203,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	18 490,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	511 895,4
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	235 884,7
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	418,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	100 704,9
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	174 886,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	61 460,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	22 932,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	18 190,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 522 209,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КИЇВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	3 034 638,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	2 920 953,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	874 334,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	758 805,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	115 529,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 436 162,6
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	18 490,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	591 966,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	315 955,8
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	418,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	100 704,9
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	174 886,9
1.2	Планований прибуток	тис. грн	72 561,6
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	22 932,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	18 190,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 522 209,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КРИВОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	566 747,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	544 029,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	105 597,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	77 113,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	28 483,6
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	307 373,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 430,1
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	124 629,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	67 622,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	848,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	20 479,0
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	2 194,3
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	33 485,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	13 440,0
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	5 580,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	3 697,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	600 117,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КРИВОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	697 093,8
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	671 196,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	105 597,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	77 113,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	28 483,6
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	411 608,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	6 430,1
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	147 561,4
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	90 553,8
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	848,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	20 479,0
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	2 194,3
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	33 485,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	16 619,2
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	5 580,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	3 697,2
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	600 117,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КРОПИВНИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	714 279,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	690 480,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	192 102,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	168 013,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	24 088,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	370 803,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	9 758,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	117 816,7
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	81 576,7
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	129,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	15 305,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	20 805,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	17 018,1
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	6 780,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	291 598,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
КРОПИВНИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	873 102,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	845 430,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	192 102,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	168 013,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	24 088,5
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	497 811,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	9 758,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	145 758,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	109 518,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	129,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	15 305,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	20 805,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	20 891,8
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	6 780,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	291 598,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЛЬВІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	2 068 103,0
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 962 547,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	568 593,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	481 725,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	86 867,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	907 577,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	33 727,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	452 649,4
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	199 667,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	3 731,6
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	111 129,1
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	138 121,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	48 220,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	42 531,8
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	14 802,8
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 128 935,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЛЬВІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	2 452 555,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	2 337 623,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	568 593,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	481 725,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	86 867,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	1 215 016,8
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	33 727,2
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	520 286,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	267 303,7
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	3 731,6
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	111 129,1
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	138 121,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	57 597,4
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	42 531,8
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	14 802,8
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 128 935,7

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
МИКОЛАЇВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 028 428,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	985 796,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	250 437,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	196 498,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	53 939,1
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	525 800,0
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 601,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	200 957,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	115 676,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	422,0
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	38 804,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	46 055,1
1.2	Планований прибуток	тис. грн	24 429,9
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	10 192,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	8 009,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	352 500,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
МИКОЛАЇВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 267 822,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 219 351,6
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	250 437,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	196 498,5
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	53 939,1
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	717 238,6
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 601,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	243 074,4
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	157 792,5
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	422,0
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	38 804,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	46 055,1
1.2	Планований прибуток	тис. грн	30 268,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	10 192,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	8 009,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	352 500,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
РІВНЕНСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	683 577,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	651 324,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	76 554,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	41 973,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	34 580,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	389 936,6
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 550,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	177 283,1
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	85 786,1
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 013,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	39 221,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	51 262,8
1.2	Планований прибуток	тис. грн	16 094,4
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	15 628,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	530,5
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	420 867,0

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
РІВНЕНСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	856 573,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	820 101,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	76 554,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	41 973,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	34 580,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	528 278,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 550,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	207 718,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	116 221,2
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 013,2
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	39 221,0
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	51 262,8
1.2	Планований прибуток	тис. грн	20 313,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	15 628,2
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	530,5
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	420 867,0

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
СУМСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 058 916,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 023 647,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	274 261,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	227 459,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	46 802,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	504 601,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	21 449,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	223 335,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	111 012,3
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 708,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	46 276,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	64 338,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	25 055,0
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	2 900,5
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 312,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	442 350,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
СУМСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 274 187,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 233 668,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	274 261,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	227 459,4
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	46 802,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	676 749,4
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	21 449,5
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	261 207,8
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	148 884,9
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	1 708,1
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	46 276,2
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	64 338,6
1.2	Планований прибуток	тис. грн	30 305,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	2 900,5
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	7 312,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	442 350,3

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ТЕРНОПІЛЬСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	667 573,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	638 417,9
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	87 739,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	67 305,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	20 433,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	390 504,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 325,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	152 848,6
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	85 911,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	990,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	24 504,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	41 442,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	15 777,3
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	11 104,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	2 273,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	297 961,8

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ТЕРНОПІЛЬСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	836 460,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	803 186,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	87 739,0
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	67 305,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	20 433,9
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	525 560,7
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	7 325,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	182 561,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	115 623,4
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	990,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	24 504,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	41 442,2
1.2	Планований прибуток	тис. грн	19 896,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	11 104,0
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	2 273,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	297 961,8

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	791 384,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	767 501,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	180 346,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	136 296,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	44 049,6
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	391 403,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	17 029,1
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	178 722,5
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	86 108,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	940,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	17 760,2
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	14 217,2
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	59 695,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	18 761,8
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	5 121,1
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 225 377,0

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХАРКІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	957 417,8
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	929 485,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	180 346,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	136 296,7
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	44 049,6
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	524 177,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	17 029,1
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	207 932,6
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	115 319,0
1.1.4.2	повірка та ремонт лічильників	тис. грн	940,7
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	17 760,2
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	14 217,2
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	59 695,5
1.2	Планований прибуток	тис. грн	22 811,4
1.3	Коригування тарифної виручки	тис. грн	5 121,1
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 225 377,0

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХАРКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 364 585,2
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 311 906,6
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	355 338,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	297 152,0
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	58 186,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	673 552,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	15 630,9
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	267 385,3
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	148 181,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 336,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	32 558,8
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	2 552,5
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	82 756,0
1.2	Планований прибуток	тис. грн	32 406,9
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	6 883,1
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	13 388,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	513 974,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХАРКІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 662 622,1
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 602 674,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	355 338,3
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	297 152,0
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	58 186,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	911 886,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	15 630,9
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	319 818,8
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	200 615,0
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 336,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	32 558,8
1.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	2 552,5
1.1.4.5	інші витрати	тис. грн	82 756,0
1.2	Планований прибуток	тис. грн	39 676,1
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	6 883,1
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	13 388,6
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	513 974,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХМЕЛЬНИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 086 041,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 038 185,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	237 286,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	190 696,6
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	46 590,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	548 066,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 955,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	241 877,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	120 574,6
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 139,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	60 982,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	59 179,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	25 680,8
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	17 513,9
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	4 661,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	565 535,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ХМЕЛЬНИЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 321 493,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 267 894,0
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	237 286,8
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	190 696,6
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	46 590,2
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	736 352,3
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	10 955,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	283 299,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	161 997,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 139,9
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	60 982,8
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	59 179,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	31 423,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	17 513,9
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	4 661,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	565 535,6

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРКАСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 108 651,9
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 060 577,3
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	235 057,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	200 509,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	34 548,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	591 144,2
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 609,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	225 766,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	130 051,7
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	95,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	43 453,5
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	52 165,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	26 299,2
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	14 959,7
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	6 815,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 153 896,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРКАСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 361 717,7
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 307 470,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	235 057,4
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	200 509,1
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	34 548,3
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	793 515,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	8 609,7
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	270 287,8
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	174 573,5
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	95,5
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	43 453,5
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	52 165,3
1.2	Планований прибуток	тис. грн	32 471,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	14 959,7
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	6 815,7
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	1 153 896,9

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРНІВЕЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	641 063,4
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	608 808,2
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	179 011,5
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	162 525,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	16 485,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	286 467,5
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	5 222,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	138 107,2
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	63 022,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 373,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	26 710,3
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	47 000,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	15 089,7
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	8 710,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	8 454,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	284 370,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРНІВЕЦЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	764 670,8
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	729 400,8
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	179 011,5
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	162 525,8
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	16 485,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	385 313,9
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	5 222,0
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	159 853,4
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	84 769,1
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 373,3
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	26 710,3
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	47 000,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	18 104,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	8 710,6
1.4	Коригування тарифної виручки	тис. грн	8 454,9
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	284 370,2

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року включно

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 015 930,5
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	989 359,5
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	199 077,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	146 763,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 313,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	546 513,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	11 853,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	231 915,0
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	120 232,9
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 467,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	47 573,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	62 640,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	24 437,6
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	2 133,4
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	594 282,1

Структура тарифу
на послуги розподілу природного газу
ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»
з 01 квітня 2026 року

№ з/п	Елементи витрат планованої річної тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	1 250 444,3
1.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	1 218 153,4
1.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	199 077,6
1.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	146 763,9
1.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	52 313,7
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	734 049,1
1.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	11 853,8
1.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	273 172,9
1.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	161 490,8
1.1.4.2	повідка та ремонт лічильників	тис. грн	1 467,8
1.1.4.3	витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	47 573,6
1.1.4.4	інші витрати	тис. грн	62 640,7
1.2	Планований прибуток	тис. грн	30 157,5
1.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	2 133,4
	Довідково:		
2	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	594 282,1