

## Обґрунтування

щодо необхідності перегляду тарифу на послуги з розподілу природного газу ПАТ “Уманьгаз”

На виконання вимог Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 866 від 30.06.2017 р. “Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг”, керуючись “Методикою визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу”, затвердженою постановою НКРЕКП від 25.02.2016 р. № 236 “Про затвердження методики визначення та розрахунку тарифу на послуги з розподілу природного газу”, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 03 листопада 2016 р. За № 1434/29564 ПАТ “Уманьгаз” (надалі суб’єкт господарювання, або Оператор ГРМ), надає для розгляду та відкритого обговорення питання **Щодо встановлення тарифу на послуги з розподілу природного газу та необхідність його перегляду.**

Враховуючи тенденцію споживання природного газу за останні роки, обсяг розподілу пропонуємо залишити на рівні, встановленому НКРЕКП з 01 січня 2017 року, тобто 97,93 млн. куб. м.

### Діючий тариф:

Тариф на послуги з розподілу природного газу затверджений Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 року № 2308 у розмірі 558,50 грн. за 1000 куб. м (без ПДВ). При цьому, планова тарифна виручка затверджена в сумі 54693,9 тис. грн.

ПАТ “Уманьгаз” проведено аналіз необхідних витрат за їх елементами у порівнянні з витратами, встановленими у діючому тарифі. За результатами проведеного аналізу, виявлено, що планової тарифної виручки за діючим тарифом недостатньо для покриття необхідних витрат. Тому виникає потреба у перегляді діючого тарифу.

Підставою для перегляду тарифу з розподілу природного газу є:

1. Зміна собівартості (витрат), передбаченої структурою тарифу, внаслідок підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, послуги, у тому числі на природний газ, який використовується на виробничо-технологічні витрати та втрати (далі ВТВ), а також для власних потреб (далі ВВ). При цьому:

Матеріальні витрати (паливно-мастильні матеріали, електроенергія, комплектуючі, тощо) та послуги на плановий період розраховані виходячи з фактичних витрат 2016 року з урахуванням прогнозованого рівня цін на електроенергію для регіону та цін на паливно-мастильні матеріали, а також із застосуванням до інших матеріальних витрат та послуг прогнозованого індексу інфляції на 2017 рік, передбаченого постановою КМУ від 01.07.2016 р. № 399 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2017 рік та основних макроекономічних показників економічного і соціального розвитку України на 2018 і 2019 роки”.

Витрати в частині вартості природного газу, що використовуються на ВТВ та власні потреби, які у структурі діючого тарифу складають 46,3 %, а у структурі діючого тарифу за елементом витрат “матеріальні витрати” - 93,6 % заплановані в сумі

30457,4 тис. грн. без ПДВ. При розрахунку тарифу обсяг природного газу на технологічні потреби врахований на рівні передбачених планових обсягів витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу на 2017 рік. При цьому, розрахунок граничних обсягів природного газу, який використовується на ВТВ та підстава щодо включення таких витрат до собівартості, регламентований Методиками їх розрахунку, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 30.05.2003 № 264 “Методика визначення питомих виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами”, та наказом від 21.10.2003 № 595 “Методика визначення питомих витрат природного газу при його вимірюваннях побутовими лічильниками в разі неприведення об’єму газу до стандартних умов”.

**Відповідно до Методик**, виробничо-технологічні витрати газу — це газ, що витрачається під час виконання комплексу робіт, пов’язаних з введенням в експлуатацію новозбудованих, реконструйованих або капітально відремонтованих об’єктів систем газопостачання та на опалення газорегуляторних пунктів та іншого газорегуляторного обладнання.

Виробничо-технологічні витрати газу -це газ, що витрачається під час транспортування газу газорозподільними та внутрішньобудинковими мережами, а також під час виконання профілактичних робіт і поточних ремонтів.

Витрати природного газу при його вимірюваннях побутовими лічильниками в разі неприведення об’єму газу до стандартних умов — це витрати газу в разі неприведення до стандартних умов результатів вимірювання об’ємів газу низького тиску, які вимірюються лічильниками, що не мають спеціальних пристроїв для автоматизованого приведення до стандартних умов їх показів при зміні тиску та/або температури газу.

Природний газ на власні потреби -це газ, який використовується для опалення виробничих будівель і приміщень, і його розрахунок вищезгаданими Методиками не передбачений, а розрахунок у його потребі визначається в залежності від площі опалювальних будівель та типу газовикористовуючого устаткування.

Прогнозована розрахункова ціна природного газу на зазначені потреби, прийнята до розрахунку витрат на ВТВ в плановому тарифі — середня ціна, яка склалась за 6 місяців 2017 року.

2. Витрати на оплату праці на рік складають 25565,9 тис. грн. без ПДВ, їх розраховано із фактичної чисельності працівників станом на 01.07.2017 року в кількості 278 чол., необхідності збільшення їх чисельності на 17 чол. для проведення робіт по ремонту та обслуговуванню газових мереж та зняття показників лічильників та з урахуванням розміру середньої заробітної плати (за червень 2017) по промисловості Черкаської області в сумі 6852 грн./міс., скоригованого на індекс споживчих ці у відповідності до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги з розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 р. № 236.

В умовах нестачі тарифу, в товаристві спостерігається відтік висококваліфікованих кадрів. Наразі, середня заробітна плата по підприємству за червень 2017 р. склала 4807,2 грн. на місяць, а після вирахування податку з доходів фізичних осіб та військового збору у розмірі 19, 5 %, на руки залишається лише 3869,80 грн.

3. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в розрахунку тарифу складає 5624,5 тис. грн. без ПДВ або 22 % від витрат на оплату праці, згідно діючого законодавства України.

4. Амортизаційні відрахування складають 3123,0 тис. грн. Без ПДВ згідно діючої структури тарифу за даним елементом витрат. Дані кошти використовуються для ремонту, заміни та модернізації об'єктів газотранспортних мереж, внесених в План перспективного розвитку товариства на 2017 рік.

5. Інші витрати (без урахування витрат на повірку та ремонт лічильників в сумі 170,9 тис. грн. без ПДВ) плануються, виходячи з фактичних витрат за 2016 рік, проіндексованих на прогнозований індекс інфляції, а також з урахуванням додаткових витрат згідно чинного законодавства у частині плати за землю та податку на нерухомість внаслідок збільшення їх ставок, а також з урахуванням необхідності здійснення додаткових витрат, не передбачених діючим тарифом, зокрема:

- додатковими витратами у частині відрахування плати за надане в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі Оператора, у розмірі 10 (десяти) відсотків його залишкової балансової вартості відповідно до умов Додаткової угоди № 1 від 24.05.2017 р. до Договору на експлуатацію газорозподільних систем або їх складових, укладеного між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (Орган Управління) та ПАТ “Уманьгаз” (Оператор) від 20.03.2013 року № 31/35. Залишкова балансова вартість державного майна станом на 31.12.2016 року складає 42887,3 тис. грн., плата за користування державним майном відповідно до умов договору — 4288,7 тис. грн. без ПДВ.

6. Витрати на встановлення лічильників газу у населення складають 2827,05 тис. грн. без ПДВ у відповідності до Інвестиційної програми товариства на 2017 рік.

7. Витрати на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників плануються відповідно до вимог глави 8 розділу X Кодексу ГРМ та згідно з пунктом 7 розділу III Методики, відповідно з чим до складу інших планованих прямих витрат включаються, зокрема витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення. Витрати на заміну лічильників газу та /або створення обмінного фонду лічильників розраховані, виходячи з мінімальної кількості лічильників, які необхідні для поповнення обмінного фонду, а також для заміни лічильників в населення у яких вичерпаний термін повірки та складає 45,54 тис. грн. без ПДВ.

8. Компенсація витрат (недоотриманих доходів) за попередні періоди

Отримані кошти, передбачені структурою тарифу як компенсація недоотриманої виручки за попередні роки у відповідності до Протокольного рішення НКРЕКП 29 грудня 2015 року (Протокол №12), спрямовуються на погашення заборгованості перед НАК “Нафтогаз України” та складають 260, 5 тис. грн. без ПДВ.

9. Прибуток:

Відповідно до ст. 9 Закону України “Про природні монополії” державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій здійснюється на основі принципів, зокрема самоокупності. При цьому, відповідно до частини шостої статті 4 Закону України “Про ринок природного газу”, тарифи повинні бути встановленими з урахуванням належного рівня рентабельності.

Разом з цим, діюча методологія розрахунку тарифу передбачає встановлення такого рівня тарифу, який би забезпечив газорозподільним підприємствам, зокрема отримання обґрунтованого рівня прибутку, достатнього для забезпечення нормальної виробничо-господарської діяльності.

При здійсненні розрахунку тарифу на послуги з розподілу природного газу було враховано рівень рентабельності 2 %.