

**Обґрунтування  
щодо перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу  
для АТ «Херсонгаз»**

АТ «Херсонгаз» у зв'язку з поданням фінансової звітності за 9 місяців 2021 року у строки передбачені діючим законодавством України, станом на 27.10.2021 оприлюднює уточнений проект структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2022 рік для проведення його відкритого обговорення.

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» АТ «Херсонгаз» надає для розгляду та відкритого обговорення пропозиції **щодо встановлення тарифу на послуги з розподілу природного газу на 2022 рік**. Розрахунок здійснений відповідно до 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.

Підставою для встановлення тарифу на послуги з розподілу природного газу є:

**1. Матеріальні витрати**

Зростання собівартості (витрат), передбачених затвердженою структурою тарифу, внаслідок підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, енергоносії та послуги, а також на природний газ, який використовується на виробничо – технологічні витрати та втрати (далі ВТВ) і для власних потреб. Обсяги ВТВ прийняті на рівні розрахованих відповідно до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.

Витрати на матеріали та сировину, паливо, енергоносії та інші матеріальні витрати розраховані відповідно очікуваних фактичних витрат 2021 року, планованих потреб на 2022 рік та з урахуванням прогнозу індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік.

**2. Витрати на оплату праці та нарахування**

Витрати на оплату праці розраховані з урахуванням показників штатної чисельності персоналу для забезпечення необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж, в залежності від наявної матеріально – технічної бази, довжини газорозподільних мереж, споруд та обладнання на них, а також для своєчасного та якісного виконання робіт по забезпеченню безаварійної та безпечної експлуатації газорозподільної системи

**3. Амортизація**

Елемент структури тарифу “Амортизація” розраховано виходячи з вартості основних фондів та нематеріальних активів з урахуванням норм податкового законодавства та облікової політики підприємства.

**4. Інші витрати**

Інші витрати плануються, виходячи з очікуваних фактичних витрат за 2021 рік, планових потреб на 2022 рік, та з урахуванням прогнозу індексу цін виробників промислової продукції на 2022 рік.

**5. Планований прибуток**

Відповідно до статті 9 Закону України «Про природні монополії» державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій здійснюється на основі принципів, зокрема самоокупності суб'єктів природних монополій. 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 надійної та безпечної експлуатації газорозподільних систем. В свою чергу, плановий прибуток включає: здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу, сплата податку на прибуток.

#### **6. Коригування планової річної тарифної виручки**

Фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмеження.

#### **7. Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу**

Загальна планована річна замовлена потужність розподілу природного газу (1000 м<sup>3</sup> на рік) планується на рівні фактичній замовленій потужності розподілу природного газу за газовий рік, що передує плановому періоду (з 01.10.2020 по 30.09.2021), з урахуванням положень Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 та глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільної системи.