

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

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 2020 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 питомих виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України №264 від 30.05.2003р та Методики визначення питомих втрат природного газу при вимірюваннях побутовими лічильниками в разі не приведення об'єму газу до стандартних умов, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України №595 від 21.10.2003

Витрати на матеріали та сировину, паливо, енергоносії та інші матеріальні витрати розраховані відповідно фактичних витрат 2019 року, планованих потреб на 2020 рік та з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на 2020 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 (без урахування витрат на повірку та ремонт лічильників) плануються, виходячи з фактичних витрат за 2018 рік, планових потреб на 2019 рік, та з урахуванням прогнозованого індексу споживчих цін на 2020 рік, а також з урахуванням необхідності здійснення додаткових витрат, зокрема:

- додатковими витратами у частині відрахування плати за право експлуатації державного майна у відповідності до Постанови КМУ №95 від 21.02.2017 у розмірі 10 % його залишкової балансової вартості, та його страхування.
- плата внесків за регулювання відповідно до Постанови НКРЕКП № 491 від 06.04.2017

- витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи.

5. Витрати на створення обмінного фонду лічильників та/або заміну лічильників

В діючій редакції Кодексу газорозподільних систем (глава 8 розділу X) зазначено, що на період зняття лічильника газу для проведення періодичної повірки, Оператор ГРМ встановлює лічильники газу з обмінного фонду, та у разі, якщо лічильник газу, що перебуває у власності побутового споживача, визнано не придатним, та не має доцільності в проведенні подальшого ремонту, Оператор ГРМ зобов'язаний безкоштовно встановити власний розрахунковий лічильник газу. Таким чином, на виконання вимог вищезазначеного розділу Кодексу ГРМ та згідно з пунктом 3.7 розділу 3 Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, відповідно до якого 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, в структурі тарифу товариства передбачено плановані витрати на створення обмінного фонду лічильників, та заміну лічильників газу.

6. 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, а також 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.

А саме, **компенсація недоотриманої тарифної виручки, у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу, та компенсація різниці в ціні ВТВ за 2016 - 2019 рр.** Порівнюючи тарифну виручку в затверджених структурах тарифу за 2016 -2019 роки, та отриманий дохід відповідно до фактичних обсягів розподілу природного газу, стає очевидним, що товариство не отримало в повному обсязі тарифної виручки у зв'язку із зменшенням обсягів розподілу природного газу. Також, в зв'язку із зростанням ціни на природний газ для потреб ВТВ, а також недоотриманої тарифної виручки, АТ «Херсонгаз» потребує компенсації по статті витрат «Вартість газу на технологічні та власні потреби» за 2016 –2019 роки.

7. Обсяг розподілу природного газу

Враховуючи тенденцію щорічного зниження обсягу споживання та розподілу природного газу через збільшення ціни на природний газ, заміна застарілого обладнання на нове та більш економне у використанні газу, проведення споживачами заходів по утепленню своїх житлових приміщень з метою зменшення витрат тепла, перехід на альтернативні види опалення, погодні умови, плановий обсяг розподілу природного газу споживачам Херсонської області у 2020 році очікується на рівні 386,53 млн. куб. м.

Фактичний обсяг розподілу у 2016 році складав – 421,45 млн. куб.м., в 2017 році – 393,85 млн. куб. м., за 2018 рік – 386,53 млн.куб.м.