**Обгрунтування**

**до проекту структури тарифу на послуги розподілу природного газу**

**для ПАТ «Уманьгаз» на 2019 рік**

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 “Тимчасовою методикою визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу”, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 р. № 389 ПАТ “Уманьгаз” надає обгрунтування щодо необхідності перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік з метою отримання зауважень та пропозицій.

Складові структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік:

**1. Матеріальні витрати:**

**1.1. Планова вартість природного газу на технологічні та власні потреби становить 36114.6 тис. грн.**

Найбільшу питому вагу в статті “Матеріальні витрати” товариства становить вартість природного газу на власні потреби, виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати ( далі ВТВ ) та власні потреби.

Плановий обсяг газу на ВТВ та власні потреби становить 4040.43 тис.куб. м, в т. ч.:

ВТВ — 3997.2 тис. куб. м., власні потреби - 43,23 тис. куб. м.

Прогнозована ціна на газ 8938,30 грн. за тис. куб. м - фактична ціна за січень 2019 року.

**1.2. Вартість матеріалів** (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) заплановані виходячи із фактичних витрат за 2018 рік з урахуванням основних макроекономічних показників економічного та соціального розвитку України на 2019 рік (Постанова КМУ від 11.07.2018 року № 546 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019-2021 роки», виходячи із необхідної потреби для здійснення виробничої діяльності товариства. При розрахунку застосовувались показники по І сценарію розвитку.

Очікувана сума витрат планується в розмірі 2843,0 тис. грн.

**2. Витрати на оплату праці:**

Витрати на оплату праці розраховані з урахуванням показників планової чисельності персоналу для забезпечення виконання необхідних обсягів робіи 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 та у відповідності до положень Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу.

**3. Єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування :**

Єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування в розрахунку тарифу складає 22 % від суми витрат на оплату праці, згідно діючого законодавства України.

**4. Амортизаційні відрахування:**

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

**5. Інші витрати** плануються, виходячи з фактичних витрат за 2018 рік з урахуванням прогнозованого індексу споживчих цін на 2019 рік (Постанова КМУ від 11.07.2018 року № 546 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019-2021 роки»).

**5.1.** Витрати на повірку та ремонт лічильників газу на 2019 рік плануються на рівні діючої структури тарифу в розмірі 189,5 тис. грн.

**5.2.** Інші витрати на 2019 рік розраховані на підставі фактичних витрат за 2018 рік з урахуванням прогнозованого індексу споживчих цін на 2019 рік.

**6. Плата за експлуатацію державного майна, що належить державі:**

Відповідно до умов Додаткової угоди № 1 від 24.05.2017 р. до Договору експлуатації газорозподільних систем або їх складових, укладеного між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та ПАТ “Уманьгаз” від 24.05.2017 року № 240517/29-Умн-ГРМ , товариство щороку повинно здійснювати відрахування плати за надане відповідно договору в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі оператора, у розмірі 10 % залишкової балансової вартості.

Залишкова балансова вартість державного майна станом на 31.12.2011 року складає 34 308 639,19 грн., з якого залишкова балансова вартість газорозподільних систем або їх складових, станом на 31.12.2011 року складає 33 309 110,07 грн. Плата за користування державним майном відповідно до умов договору — 3330,91 тис. грн. без ПДВ.

**7. Витрати на заміну лічильників газу та створення обмінного фонду лічильників**

В діючій редакції Кодексу газорозподільних систем (глава 8 розділу Х) 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 ремонту, Оператор ГРМ зобовʼязаний 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 планових прямих витрат включаються, зокрема витрати, повʼязані зі створенням обмінного фонду приладів обліку, в межах 3 % від встановленої кількості приладів обліку у населення, в структурі тарифу товариства передбачено планові витрати на створення обмінного фонду лічильників та заміну лічильників газу.

**8. Оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи:**

Сума на оплату оператору газотранспортної системи на 2019 рік становить 104993,7 тис. грн.

**9. Плата за регулювання:**

Планова ставка внеску на регулювання на 2019 рік становить 0,064% отриманого чистого доходу від надання послуг з розподілу природного газу. Планова плата за регулювання становить 113,3 тис. грн. Компенсація сплачених внесків на регулювання у 2018 році 22,8 тис. грн.

**10. 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 обгрунтованого рівня прибутку, достатнього для забезпечення нормальної виробничо-господарської діяльності. В свою чергу, плановий прибуток включає: здійснення інвестицій, повʼязаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу, сплату податку на прибуток, а також фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України не встановлено обмеження.

Сума прибутку включає:

* 10 % від суми планових виробничих витрат – 21287,0 тис. грн.;
* у відповідності до вимог п.4.1 Тимчасової Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу *компенсацію недоотриманої виручки, у звʼязку із зменшенням обсягів розподілу природного газу у 2016-2018 роках в сумі* ***5937,9 тис. грн****. та компенсацію різниці в цінах на газ природний для ВТВ та власних потреб за 2016-2018 роки в сумі* ***20485,0 тис. грн.***

Плановий прибуток становить 47709,9 тис. грн.

Планова тарифна виручка на 2019 рік становить 260580,0 тис. грн. без ПДВ.

Розрахунковий тариф на 1000 куб. м (без урахування ПДВ ) становить 2761,55 грн.

Плановий обсяг розподілу природного газу на 2019 рік 94,36 млн. куб. м.