**Обгрунтування**

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

**для ПрАТ «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 “Методикою визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу”, затвердженою постановою НКРЕКП від 25.02.2016 р. № 236 ПрАТ “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:**

Дані витрати, що включені до структури тарифу розраховано відповідно

до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236.

Даний розрахунок включає в себе тарифну середню заробітну плату штатного працівника, тарифну чисельність працівників ліцензіата, враховану на дату встановлення відповідного тарифу та коефіцієнт зростання ВОП, що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості.

**3. Амортизаційні відрахування:**

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:** До даної статті включено наступні витрати:

- ***єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування***. Дані витрати розраховані відповідно до норм Податкового кодексу в розмірі 22% від фонду заробітної плати і складають 10 425,1 тис.грн.;

- ***витрати на повірку та ремонт лічильників*** за результатами планової повірки засобів обліку, які становлять 189,5 тис. грн.;

- ***витрати на заміну та/або створення обмінного фонду лічильників***. Витрати розраховано відповідно до реальної потреби товариства за результатами планової повірки лічильників, в межах 3% від встановленої кількості приладів обліку у населення в розмірі 2 854,2 тис. грн.;

- ***інші витрати.*** Дані витрати в структурі тарифу є незмінними з 2015 року. Тому в структурі тарифу інші витрати включені з врахуванням інфляції та реальної їх потреби, для здійснення господарської діяльності.

Крім того, до статті інших витрат включено наступні витрати:

- ***витрати, пов’язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава.*** На виконання постанови КМУ від 21.02.2017 № 95 та 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 ПрАТ “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.

Крім того, протоколом розбіжностей до даної додаткової угоди передбачено, що дані

відрахування здійснюються за умови включення таких платежів до структури тарифу на розподіл природного газу та в обсязі встановленому тарифом.

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.

- ***витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності.*** Дані витрати включають витрати, пов’язані із замовленням послуг розподілу природного газу, зокрема оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи, та розраховані відповідно до постанови НКРЕКП від 21.12.2018;

-***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. Загальна сума 136,1 тис. грн.

***-оплата послуг з доставки рахунків та банківська комісія за приймання платежів.*** Планова сума на 2019 рік становить 1624,5 тис. грн.

**5. 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 – 12400,4 тис. грн.;
* у відповідності до вимог п. 7.5 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 38823,3 тис. грн.

У т.ч.:

* податок на прибуток – 6988,2 тис. грн.;
* виробничі інвестиції – 4363,8 тис. грн.

Планова тарифна виручка на 2019 рік становить 162 827,7 тис. грн. без ПДВ.

Розрахунковий тариф за 1 куб. м на місяць (без урахування ПДВ ) становить 1,79 грн.

Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу на 2019 рік 91160,00 тис. куб. м.