

## **ОБГРУНТУВАННЯ щодо необхідності встановлення/перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу для ПрАТ «Гадячгаз» на 2019 рік**

На виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.06.2017р. за №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ПрАТ «Гадячгаз» оприлюднює обґрунтування щодо необхідності встановлення/перегляду структури тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатами проведеного аналізу діяльності товариства у 2016-2018 роках було здійснено розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу на 2019 рік за елементами структури тарифу відповідно до Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 року № 389, яка чинна на сьогоднішній день.

Необхідність перегляду тарифу визначена різними факторами впливу, адже тариф для ПрАТ «Гадячгаз» не переглядався у продовж двох років (2017-2018 рр.) у той час, коли за цей період стрімко зросла ціна природного газу, який використовується на виробничо-технологічні витрати та власні потреби, вартість палива, матеріалів, електроенергії, комплектуючих, вартість послуг, витрат пов'язаних зі сплатою обов'язкових податків, відбувся ріст рівня мінімальної заробітної плати та відповідно зростання середньої заробітної плати у інших галузях. Крім того, за час дії тарифу на розподіл природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 15.12.2016 року №2281 у товариства виникають додаткові витрати, обов'язковість сплати яких передбачена нормативними документами, а джерела сплати –відсутні.

Обсяг розподілу природного газу планується відповідно до вимог Тимчасової Методики, як середній фактичний обсяг надходження природного газу до розподільних мереж за попередні 3 роки (2016-2018 рр.), що визначається за показниками вузлів обліку газу, за вирахуванням обсягів виробничо-технологічних витрат, нормативних витрат природного газу та власних потреб.

Складові структури тарифу на послуги розподілу природного газу:

### 1. Матеріальні витрати

1.1. Витрати товариства на 2019 рік розраховано виходячи з обсягу ВТВ, розрахованого відповідно до Методик, затверджених наказами Мінпаливенерго від 30.05.2003 №264, від 21.10.2003 №595 зі змінами та листом від 23.10.2018 р. за № 1264/1052/03 направлений на адресу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України та обсягу газу на власні потреби. Ціна для розрахунку цих витрат взята на рівні фактичної станом на 1.11.2018 р. (Об'єм ВТВ закладено в розмірі 4188,107 тис.м.куб., розрахункова ціна 12155 грн. без ПДВ за 1000 м.куб.)

1.2.Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) Визначено виходячи з фактичних витрат за 2018 рік, діючих цін на матеріали на момент розрахунку тарифу з урахуванням індексу зміни цін виробників промислової продукції (Постанова КМУ №411 від 31.05.2017р., зі змінами, внесеними Постановою КМУ №546 від 11.07.2018р. «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019 - 2021 роки; Сценарій II).

## 2. Витрати на оплату праці

Для розрахунку витрат на оплату праці застосований приведений рівень середньої заробітної плати, який розрахований виходячи з середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника за січень-жовтень 2018 року по промисловості, який склався в регіоні та коефіцієнта її росту врахованого виходячи з прогнозованих індексів на 2019 рік.

Розрахунок витрат на оплату праці проведено з урахуванням необхідної для забезпечення діяльності з надання послуг розподілу штатної чисельності персоналу, розрахунок якої проведений виходячи з обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільних мереж (протяжності газових мереж, кількості ГРП, ШРП, КБРТ, станцій катодного захисту, систем хімзахисту, вузлів обліку газу, споживачів, автотранспорту, тощо) з урахуванням періодичності їх обслуговування. (В розрахунок закладена необхідна чисельність працівників для здійснення діяльності 135 чол., та середня заробітна плата 12 326,44 грн.)

3. Нарахування на заробітну плату Сума нарахувань на заробітну плату розрахована, відповідно до умов чинного законодавства, у розмірі 22% від суми витрат на оплату праці.

4. Амортизаційні відрахування заплановано з урахуванням фактичної суми амортизаційних відрахувань за 2018 рік, вартості основних засобів та строків корисного використання основних засобів та необоротних матеріальних активів, що визначені Постановою НКРЕ від 28.11.2013р. №1500 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів, що здійснюють розподіл природного газу».

## 5. Інші витрати

Елемент структури тарифу «Інші витрати» визначений з врахуванням росту цін згідно індексу цін виробників промислової продукції.

### 5.1.Повірка та ремонт лічильників населенню.

Враховано витрати на повірку та ремонт лічильників, яким у 2019 році настав термін планової повірки та кількості лічильників, які підлягають ремонту (відповідно розрахунково – аналітичних даних за 2017 -2018 роки) з застосуванням індексу зміни цін виробників промислової продукції.

### 5.2.До статті тарифу «Інші витрати» також включені витрати:

5.2.1. Плата за надане відповідно до договору експлуатації майна (газорозподільних систем та їх складових), що належить державі та обліковується на балансі ПАТ «Гадячгаз». Відповідно Постанови Кабінету Міністрів України від 21.02.2017 № 95 оператор ГРМ щороку здійснює відрахування плати за надане відповідно до Договору право на експлуатацію майна, що належить державі та обліковується на балансі оператора у розмірі 10% його залишкової балансової вартості, **за умови включення таких платежів до структури тарифу на розподіл природного газу** та в обсязі, встановленому тарифом.

Залишкова балансова вартість державного майна газорозподільних систем та їх складових, яке перебуває на балансі ПрАТ «Гадячгаз» станом на 31.12.2011 р. становить 13 734766,98 тис.грн., отже до структури тарифу на послуги розподілу природного газу необхідно включити витрати в сумі 1373,48 тис. грн, як плату за експлуатацію майна, що належить державі за 2019 р.

5.2.2.Компенсація витрат, пов'язаних з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава за 2017-2018 рр.

У зв'язку з тим, що «Договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових» укладений з 2017 року, умовами якого передбачена обов'язковість плати за надане в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі Оператора, а джерело такої плати відсутнє, оскільки не було передбачено в тарифі, то до структури тарифу включається величина плати за 2017-2018 роки.

6. Витрати на оплату оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи - це кошти на оплату послуг оператора газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи розраховані виходячи з Тимчасових тарифів на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок входу і точок виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) затверджених Постановою НКРЕКП №2001 від 21.12.2018 року.

#### 7. Витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників

Відповідно до вимог глави 8 розділу X Кодексу газорозподільних систем, що затверджений Постановою НКРЕКП від 30.09.2015р.№2494 (зі змінами та доповненнями) та статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» при знятті на перевірку лічильник газу побутового споживача, Оператор ГРМ повинен встановити останньому лічильник з власного обмінного фонду. Запланована у структурі тарифу сума коштів на поповнення обмінного фонду. Відповідно до вимог глави 8 розділу X Кодексу газорозподільних систем, що затверджений Постановою НКРЕКП від 30.09.2015р.№2494 (зі змінами та доповненнями) та статті 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» при знятті на перевірку лічильник газу побутового споживача, Оператор ГРМ повинен встановити останньому лічильник з власного обмінного фонду. У структурі тарифу заплановано кошти на поповнення обмінного фонду у розмірі 786,20 тис.грн.

#### 8. Витрати на капітальні вкладення

У зв'язку з недостатністю коштів, які передбачались у попередніх роках структурою тарифу на утримання системи газопостачання в надійному стані ( в т.ч. амортизація передбачалась на рівні 79 % від фактичної), для забезпечення безпеки, надійності розподілу природного газу, якості обслуговування споживачів плануються витрати на капітальні вкладення. Дані витрати є джерелом виконання Інвестиційної програми товариства на 2019 рік, яка пройшла необхідні обговорення.

#### 9. Компенсаційні витрати

Стаття включає фінансування компенсацій витрат (збитків), яких зазнало підприємство за підсумками 2017 – 2018 рр., та включає:

- компенсацію недоотриманої тарифної виручки за рахунок зменшення обсягу розподілу природного газу в 2017 – 2018 рр.;
- компенсацію різниці в цінах на ВТВ та власні потреби за рахунок невідповідності фактичної вартості природного газу вартості газу у затвердженій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу;
- Компенсація витрат, пов'язаних з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава за 2017-2018 рр.

У зв'язку з тим, що «Договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових» укладений з 2017 року, умовами якого передбачена обов'язковість плати за надане в

експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі Оператора, а джерело такої плати відсутнє, оскільки не було передбачено в тарифі, то до структури тарифу включається величина плати за 2017-2018 роки.

#### 10. 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. 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.

11. Плановий обсяг розподілу природного газу споживачам в зоні діяльності ПрАТ «Гадячгаз» в 2019 році заплановано на рівні 44,871 млн.куб.м.