



Сумська міська рада  
**ДЕПАРТАМЕНТ ІНФРАСТРУКТУРИ МІСТА**  
вулиця Горького, 21, м. Суми, 40030, тел/факс 700-590,  
e-mail: dim@smr.gov.ua

05.03.2020 № 52/05.01.0105

на № 1256-300 від 31.01.2020

**Депутату Сумської міської ради  
Зименку О.В.**

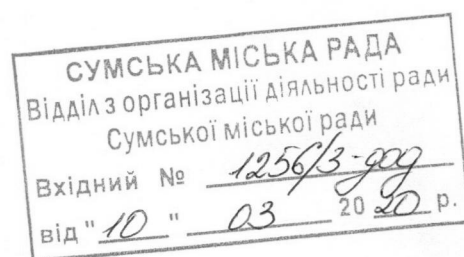
В доповнення на Ваш депутатський запит, підтриманий рішенням Сумської міської ради від 29 січня 2020 року № 6259-МР «Про депутатський запит депутата Сумської міської ради Зименка О.В. щодо надання інформації по розрахунку тарифу на транспортування природного газу для мешканців міста Суми», надсилаємо копію листа Акціонерного товариства «Сумигаз» від 12.02.2020 № 40001.3Лв-855-0220 з додатками.

Додатки на 16 аркушах.

**Директор Департаменту  
інфраструктури міста**

**О.І. Журба**

Кузнецова О.А.  
Смага І.О. 700 595





РЕГІОНАЛЬНА  
ГАЗОВА КОМПАНІЯ  
СУМИГАЗ

АТ «СУМИГАЗ»  
Код ЄДРПОУ 03352432  
п/р 2600005318 АБ „КЛІРІНГОВИЙ ДІМ”  
м. Київ  
МФО 300647

12.02.20 № 40001.3-Лс - 855-0220  
№ \_\_\_\_\_

*Мурба О.У.  
Генеральний директор  
14.02.20*

*Курченко*  
УВ ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ СУМСЬКОЇ  
МІСЬКОЇ РАДИ

593/03.02.02-07 від  
14.02.2020



Сумська міська рада  
площа Незалежності, буд. 2,  
Суми, 40000, Україна

*Зименко О.В.*

*До в'їзду  
18.02.2020.*

АТ «Сумигаз» розглянуло депутатський запит депутата Сумської міської ради VII скликання Зименка О.В. від 28.01.2020р. за №372 щодо надання інформації по розрахунку тарифу на транспортування природного газу для мешканців міста Суми.

Повідомляємо, що із січня 2020 року споживачі всієї України будуть отримувати дві платіжки: одну за споживання газу, другу - за його розподіл. Зазначаємо, що так зване нововведення щодо окремих платіжок за газ впроваджено не лише для нашого Товариства, а й для усіх інших Операторів ГРМ (газорозподільних компаній). Пов'язано це з тим, що Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) постановою від 07.10.2019 року за № 2080, затвердила зміни до Кодексу газорозподільних систем (далі - Кодекс ГРМ), затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, та Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1384/27829, які стосуються споживачів газу.

Окремі рахунки гарантують незалежність постачальників газу від операторів ГРМ – це запорука впровадження європейського ринку газу. Таким чином, нарешті виконано вимоги Закону України "Про ринок природного газу", який був прийнятий в 2015 році та вимоги Третього енергетичного пакету, згідно яких доставка газу має бути відділена від його продажу.

Отож у січні споживачі отримали дві платіжки: перша, від постачальника природного газу – ТОВ «СУМИГАЗ ЗБУТ» за споживання газу у грудні (в цій платіжці відображено як плату за сам ресурс так і за його розподіл, оскільки раніше вона входила до загальної вартості газу), у другій, від газорозподільного підприємства – АТ «Сумигаз», відображено суму, яку споживач має заплатити за розподіл газу за січень та лютий.

Згідно з Типовим договором на розподіл, споживач повинен сплачувати послугу розподілу до 20 числа поточного місяця. Саме через те, що наше Товариство не встигло доставити квитанції споживачам до 20 числа, було прийнято рішення включити в платіжку оплату за два місяці. Однак, це не зобов'язує споживача платити у січні за два місяці. Це інформує споживача про розмір плати на лютий. Споживачі можуть сплатити за доставку одним платежем – наперед за півроку або навіть за рік. Рахунки для оплати послуг розподілу природного газу споживачам будуть надсилатись поштою. Також можна завантажити та оплатити рахунок онлайн - в Особистому кабінеті на сайті 104.ua.

Відповідно до п.1 та п.2 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ розрахунки споживача за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ за договором розподілу природного газу, здійснюються виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачуються споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Місячна вартість послуги розподілу природного газу визначається як добуток 1/12 річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача на тариф, встановлений Регулятором для відповідного Оператора ГРМ із розрахунку місячної вартості одного кубічного метра замовленої потужності.

Річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний

рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік (період часу, який розпочинається з першої газової доби жовтня поточного календарного року і триває до першої газової доби жовтня наступного календарного року), що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу.

На період до кінця 2019 року Оператор ГРМ визначає річну замовлену потужність об'єкта споживача виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за період з 01 жовтня 2018 року по 30 вересня 2019 року.

Таким чином, розмір плати залежить від конкретного обсягу споживання домогосподарства за минулий рік помноженого на тариф, який встановлено НКРЕКП, окремо для кожного з Операторів ГРМ. За основу береться обсяг газу спожитого в період з 01 жовтня 2018 року по 30 вересня 2019 року (газовий рік) множиться на встановлений тариф на послуги розподілу, а отриманий результат необхідно поділити на 12 рівних платежів, які і необхідно сплачувати щомісячно впродовж року.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 24.12.2019р. за № 3039 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «СумиГаз» встановлено наступний тариф на послуги розподілу природного газу:

- 1) на період з 01 січня 2020 року до 30.06.2020 року включно - у розмірі **0,76 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ)**;
- 2) з 01 липня 2020 року – у розмірі **0,94 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ)**.

Визначення та розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу здійснюється відповідно до «Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу» затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236 (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 10.03.2017 № 266, від 17.10.2019 № 2080), зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824.

Звертаємо увагу на те, що АТ «СумиГаз» був розрахований економічно обгрунтований розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу у розмірі **2,54 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ)**. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг», АТ «СумиГаз» 13.11.2019 року оприлюднило на сайті Товариства у вкладці «Наші послуги» за посиланням <https://sm.104.ua/ua/services/zaplatiti-za-gaz/tarifi-na-gaz/id/proekt-strukturi-tarifu-na-poslugi-z-rozpodilu-36322> проект структури тарифу на розподіл природного газу на 2020 рік у розмірі 2,54 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ). Зауваження та пропозиції від зацікавлених осіб приймалися до 23 листопада 2019 року на електронну адресу – [nfo@smgas.com.ua](mailto:nfo@smgas.com.ua). 27 листопада 2019 року відбулося відкрите обговорення структури тарифу на розподіл природного газу на 2020 рік, за результатами якого було прийнято рішення про направлення до НКРЕКП для затвердження структуру тарифу на послуги розподілу природного газу АТ «СумиГаз» на 2020 рік у скоригованій редакції з урахуванням зауважень та пропозицій Сумської облдержадміністрації у розмірі **2,35 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ)**, яке оприлюднено на сайті Товариства за посиланням <https://sm.104.ua/ua/files/30929/1>.

Але, Регулятор з метою недопущення соціальної напруги серед населення, постановою від 24.12.2019р. за № 3039 прийняв рішення про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу у меншому розмірі, який не відповідає обгрунтованим потребам суб'єкта господарювання з розподілу природного газу. Адже новий тариф не забезпечує належне фінансування робіт та матеріалів, необхідних для безпечного та стабільного газозабезпечення. Він приведе до того, що в 2020 році збитки АТ «СумиГаз» складуть 283,3 млн грн.

Також повідомляємо, що за послугу розподілу природного газу (плата за технічне обслуговування та модернізацію обладнання газових мереж, підтримку цілодобової роботи аварійних служб ) треба буде платити, навіть якщо споживач не використовує газ в окремі періоди. Відповідно до п.4 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ для нового побутового споживача та/або його об'єкта, що має фактичний період споживання природного газу менший ніж дев'ять місяців або за умови відсутності споживання природного газу побутовим споживачем та/або його об'єктом протягом усього попереднього газового року, річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) визначається Оператором ГРМ на рівні планових об'ємів споживання, що розраховуються виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до Додатка 1 до цього Кодексу.

Разом з тим повідомляємо, що в ході аналізу практичних аспектів правозастосування Кодексу ГРМ, Регулятором (НКРЕКП) було виявлено що такий підхід до формування річної замовленої потужності потребує удосконалення, з метою зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання

природного газу у минулому газовому році. У зв'язку з цим, було розроблено проект постанови НКРЕКП, яким передбачається внесення змін до Кодексу газорозподільних систем у частині зміни порядку визначення річної замовленої потужності. 11 лютого 2020 року відбулося засідання Комісії у формі відкритого слухання, на якому було ухвалено рішення: схвалити та оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем».

Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет [http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/2020/pr\\_36/pr\\_36-2020.pdf](http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Proekty/2020/pr_36/pr_36-2020.pdf).

Додаток:

1. Обґрунтування щодо необхідності перегляду тарифу на послуги з розподілу природного газу АТ «Сумигаз»;
2. Розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу у розмірі 2,54 грн. за 1 куб.м. (без урахування ПДВ) АТ «Сумигаз»;
3. Пояснювальна записка щодо розрахунків та необхідності змін тарифу на розподіл природного газу АТ «Сумигаз» з Додатками відповідно до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу.

**З повагою,  
директор комерційний**



**Д.В.Черненко**

Приходько О.К.  
(0542) 65-99-24

**Обґрунтування щодо необхідності перегляду тарифу на послуги  
з розподілу природного газу АТ «Сумигаз»**

Діючий тариф для АТ «Сумигаз» встановлено з 01.01.2017 року. Той факт, що тариф для підприємства дозгий час не переглядався призвів до збиткової діяльності та виникнення боргів. В наслідок не перегляду тарифів Товариство має збитковий фінансовий результат від діяльності з розподілу природного газу, а також значну заборгованість перед підприємством АТ «Укртрансгаз» за послугу балансування, через те, що джерела покриття витрат «вартість газу на технологічні та власні потреби» в структурі тарифу не змінювались з 01.01.2016 року, а ціна за цей час зросла майже вдвічі.

Збитковість тарифу виключила можливість придбання Товариством природного газу для виробничо-технологічних витрат та витрат, так як жоден постачальник природного газу не продає природний газ в борг більш ніж на 3 роки в очікуванні отримання покупцем газу компенсації від НКРЕКП. Саме через це, АТ «Сумигаз» скористався послугою балансування, яка надавалась АТ «Укртрансгаз», оскільки, відповідно до чинного законодавства АТ «Укртрансгаз» є учасником ринку природного газу, за послуги якого Товариство має право та можливість розраховуватись пільгами та субсидіями.

Також, окремо слід зазначити, що незаконним та економічно необґрунтованим діючий тариф на розподіл природного газу для АТ «Сумигаз» підтверджено в судовому порядку. Зокрема, в пункті 77 Постанови Верховного суду від 16 січня 2019 року у справі №826/13850/17 зазначено, що тарифи, які були встановлені постановами НКРЕКП від 29.12.2015 року №3159 (із змінами), від 24.03.2016 №№421-463 (із змінами), від 26.05.2016 року №850 (із змінами) не можуть вважатися економічно обґрунтованими станом на квітень 2017 року, адже, саме їх економічна необґрунтованість була підставою для їх перегляду. Постанова НКРЕКП від 24.03.2016 №445 з урахуванням постанови від 15.12.2016 №23С4 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 березня 2016 №445» як раз і встановлювала діючий тариф на розподіл для Товариства.

Вищенаведений фактор, а також, зростання вартості матеріалів та паливно-мастильних матеріалів протягом 2017-2018 та 2019 років, необхідність приведення рівня заробітної плати працівників підприємства до рівня заробітної плати по промисловості України, включення до складу тарифу витрат, пов'язаних з орендою майна, яке належить державі, збільшення витрат на повірку та ремонт лічильників, необхідність здійснення заміни лічильників газу, які не проходять планову повірку стали причиною, що спонукала колектив АТ «Сумигаз» звернутися до НКРЕКП з обґрунтованим проханням розглянути питання про перегляд тарифу.

**1. Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу**

Обсяг розподілу природного газу згідно діючого тарифу становить 768,4 млн.м3 на рік.

Фактичні ж обсяги розподілу природного газу по підприємству за останні три роки мали значну тенденцію до зменшення та становили:

2016 рік – 860,2 млн.м3 на рік.

2017 рік – 781,5 млн.м3 на рік.

2018 рік – 733,2 млн.м3 на рік.

10 міс. 2019 року – 437,3 млн. м3, що на 100,5 млн.м3 менше ніж за аналогічний період 2018 року.

Плановий обсяг замовленої потужності розподілу природного газу на 2019 рік складатиме 636,3 млн.м3 на рік та відповідає фактичному обсягу розподілу за період з 01.07.2018 по 30.06.2019 року.

**2. Обґрунтування перегляду складових тарифу на послуги з розподілу природного газу за елементами витрат.**

**2.1. Планові виробничі витрати**

Облік витрат на підприємстві АТ «Сумигаз» ведеться згідно з вимогами Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» та базується на Міжнародних стандартах фінансової звітності (МСФЗ).

## **2.1.1. Матеріальні витрати:**

### **2.1.1.1 Вартість газу на технологічні та власні потреби**

Витрати Товариства на цю статтю розраховані з урахуванням середньої вартості на природний газ для ВТВ за 2018 рік та обсягу, який повинен визначатися у відповідності до глави 6 розділу III Кодексу газорозподільних систем, а саме: «об'єм (обсяг) фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду».

Плановий обсяг ВТВ складає 32 598 тис м3 та визначений саме як різниця між плановим обсягом надходження природного газу до ГРМ та плановим обсягом розподіленого природного газу між споживачами в період з 01.07.2018 по 30.06.2019 років.

Витрати природного газу при його вимірюваннях побутовими лічильниками в разі неприведення об'єму газу до стандартних умов не враховані до обсягу ВТВ, оскільки всі взаєморозрахунки на ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, проводяться за 1м3 природного газу, приведений до стандартних умов, що передбачене нормативними документами, а саме:

1. Закон України «Про ринок природного газу» (п.31 розділу 1);
2. Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015р. №2494:
  - (Глава I п.1 розділу IX, );
  - (Глава I п.3 розділу IX,
3. Типовий договір розподілу природного газу, затверджений постановою НКРЕКП №2498 від 30.09.2015р. (п.5.3 розділу V);
4. Примірний договір купівлі-продажу природного газу з постачальниками природного газу із спеціальними обов'язками для потреб побутових споживачів та релігійних організацій, затвердженим постановою КМУ від 13.07.2016 р. №444 (п.6 Примірного договору купівлі-продажу природного газу);

Обсяг природного газу на власні потреби на 2019 рік запланований Товариством в розмірі 650,0 тис. м3.

### **2.1.1.2. Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)**

Стаття витрат структури тарифу «Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)» не змінювалась в тарифах, затверджених НКРЕКП з 2015 року.

Протягом 2015-2018 років відбулося значне подорожчання закупівельної вартості матеріалів. Прогнозна вартість матеріальних витрат за розрахунком становить 27 591,5 тис. грн. Елемент структури тарифу "Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)" визначений на підставі розрахунків потреби матеріалів і запчастин на експлуатацію розподільних газопроводів, газопроводів-вводів, з врахуванням росту цін згідно індексу росту споживчих цін (інфляції).

#### **Паливо.**

Зважаючи на ріст закупівельної вартості паливно-мастильних матеріалів на підприємстві розроблено перелік заходів по підвищенню контролю за їх використанням та зменшенню обсягів використання. Розрахункова сума витрат на паливно-мастильні матеріали склала 11 208,7 тис. грн.

#### **Електроенергія.**

Прогнозні витрати на електроенергію в базовому 2018 році склали 2 647,0 тис. грн. Підвищення вартості електроенергії за період дії існуючого тарифу відбувся майже на 20%.

Плановий показник витрат на електроенергію на 2019 рік розраховано за обсягами - на рівні фактично спожитої електричної енергії Товариством за 2018 рік за ціною січня 2019 року.

#### **Інші матеріальні витрати**

Обсяги інших матеріальних витрат, які планує підприємство на 2019 рік, сформований на підставі потреби структурних підрозділів та з врахуванням діючих цін, індексу росту споживчих цін (інфляції).

Також, до складу інших матеріальних витрат Товариством включені витрати пов'язані з невідповідністю норм споживання природного газу побутовими споживачами у разі відсутності лічильників газу.

Станом на 01.07.2019 року, внаслідок прийняття Постанови КМУ №14 від 27.02.2019 року виникли втрати природного газу в розмірі - 2,25 млн. м3. Прогнозний обсяг втрат за 2019 за розрахунками Товариства складатиме 4,5 млн.м3 природного газу. Розрахунок суми витрат був зроблений з врахуванням саме цього обсягу та середньої вартості на природний газ для ВТВ за 2018 рік.

### **2.1.2. Витрати на оплату праці**

Витрати на оплату праці визначались з врахуванням приведення рівня середньої заробітної плати одного штатного працівника до рівня середньої заробітної плати по промисловості України, з врахуванням прогнозованого річного індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін, відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України на 2019 рік.

Необхідність збільшення витрат на оплату праці у тарифі зумовлена значною плінністю кваліфікованих кадрів на підприємстві через низьку заробітну плату.

Також, зростання планових витрат на заробітну плату обумовлено необхідністю збільшення кількості працівників, діяльність яких пов'язана з експлуатацією складових газорозподільної системи, з повіркою лічильників газу та зняттям показників лічильників.

### **2.1.3. Амортизаційні відрахування**

Планова сума амортизаційних відрахувань на 2019 рік прийнята на рівні фактичного показника розміру амортизаційних відрахувань в 2018 році, а саме - 24 080,6 тис. грн. Положенням про облікову політику АТ «Сумигаз» застосовується принцип бухгалтерського обліку, за яким нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням прямолінійного методу.

Згідно з підпункту 4.1 пункту 4 Положення про облікову політику АТ «Сумигаз» -«нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням прямолінійного методу здійснюється згідно рекомендованих строків корисного використання...»

### **2.1.4. Інші витрати, усього**

#### **2.1.4.1. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.**

Нарахування за зазначеною статтею витрат здійсненні відповідно чинного законодавства .

#### **2.1.4.2.Повірка та ремонт лічильників**

Загальна розрахункова сума планових витрат на ремонт та повірку лічильників на 2019 рік складає 4 599,5 тис. грн., тому числі:

- Затрати на повірку ЗВТ у складі вузлів обліку газу. Оскільки на балансі АТ знаходиться 51 промисловий ВСГ (лічильник + коректор або вимірювальний комплекс) та 514 ВОГ - у побутових споживачів, термін повірки яких настав в 2019 році. Тариф ЦСМ на повірку складає 520,0 грн. (без ПДВ) та 822,0 грн. (без ПДВ) за коректор, також необхідна заміна елементу живлення вартістю 408,0 грн. (без ПДВ) за 1 од. Розрахунок витрат наведений.

- Згідно глави 8 розділу X Кодексу із змінами та доповненнями АТ «Сумигаз» повинно повірять побутові лічильники газу, встановлені у населення у строки визначені заводом-виготовлювачем. Тариф ЦСМ на послуги з повірки побутових лічильників складає 26,04 грн (без ПДВ) за лічильник газу. Сума витрат на рік розрахована наступним чином:

$26,04 * 104 051 = 2 709,5$  тис. грн (без ПДВ).

- Главою 8 розділу X Кодексу ГРМ передбачено, лічильники, які не проходять планову періодичну повірку, підлягають ремонту за наявності відповідних витрат у структурі тарифу на послуги розподілу природного газу та/або плані розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.

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

Сума, запланована Товариством в структурі тарифу на заміну індивідуальних лічильників газу, які не підлягають ремонту або ремонт яких є економічно недоцільний на 2020 рік, розрахунково складає 23 889,1 тис. грн. Це стосується в першу чергу лічильників, які є власністю товариства. Згідно з пунктом 4, глави 7 розділу X Кодексу ГРМ газорозподільне підприємство зобов'язане протягом двох місяців з часу визнання лічильника, який є його власністю, непридатним до експлуатації, замінити на новий.

### 2.1.4.3. Інші витрати

#### Витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава

У відповідності до протоколу розбіжностей до додаткової угоди №1 до Договору №31/13 від 29.11.2012 « Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації не може бути відокремлене від його основного виробництва» щодо його приведення до вимог примірною угоди експлуатації газорозподільних систем та їх складових, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 21.02.2017 №95 (з урахуванням змін, внесених постановою Кабінету Міністрів України від 29.03.2017 №188) від 09 червня 2017 року до складу інших витрат включено відрахування плати за надане відповідно до цього договору в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі оператора, у розмірі 10 (десяти) відсотків його залишкової балансової вартості у сумі 13 499,7 тис. грн. на рік. Строк виконання умов Додаткової угоди №1 від 24 травня 2017 року до Договору з протоколом розбіжностей від 09 червня 2017 року та відповідно необхідність понесення таких витрат у АТ «Сумигаз» настає 01.05.2017 року. На підтвердження цієї суми додаємо відповідні копії документів та розрахунок.

#### Витрати пов'язані із забезпеченням належної функціональної діяльності структурних підрозділів Товариства, утриманням адміністративних приміщень, обладнання, оргтехніки, отримання послуг від спеціалізованих надавачів цих послуг, тощо

До складу інших витрат входять витрати на супровід програмного забезпечення, витрати на медичне обслуговування персоналу, витрати на обов'язкове страхування, витрати на оренду приміщень, обслуговування оргтехніки, обслуговування автотранспорту, комунальні послуги, сплата судового збору, кур'єрські та поштові послуги, витрати на охорону, юридичні та нотаріальні послуги, аудит, сплата податків. Всі ці затрати були розраховані з урахуванням аналізу фактичних потреб Товариства у 2018 році згідно з діючими на теперішній час договорами.

#### Банківські послуги, друк та доставка квитанцій.

На виконання вимог Закону України «Про ринок природного газу» щодо розділення функцій розподілу та постачання природного газу, надання побутовим споживачам газу повної та достовірної інформації окремо щодо отриманої послуги з розподілу (у випадку зміни постачальника, бажання споживача мати вичерпну інформацію помісячно щодо отриманої послуги з розподілу) виникає потреба в передбаченні додаткових коштів на витрати пов'язані з сплатою банківської комісії та витрати на друк та доставку квитанцій для побутових споживачів

#### Плата внеску на регулювання

Починаючи з 2018 року згідно з Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Товариство повинно сплачувати внесок на регулювання НКРЕКП. Тому до складу тарифних витрат також було включено ці витрати в сумі 460,1 тис. грн. Розрахунок на 2019 рік зроблений відповідно до постанови НКРЕКП №526 від 21.06.2018 року «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2019 рік» і складає 270,4 тис. грн. та компенсації сплачених внесків в 2018 році в сумі 189,7 тис. грн.

### **2.2. Прибуток**

Товариством у відповідності до п. IV «Прибуток» Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до планованої тарифної виручки включено планований прибуток, який визначається з урахуванням необхідності:

- здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу;
- погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи;
- спрямування відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» частини чистого прибутку на виплату дивідендів;
- фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень в частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;
- сплати податку на прибуток.



Податок на прибуток.

Розрахункова сума прибутку 711 968,6 тис. грн., з якого буде сплачений податок на прибуток (18%) в сумі 128 154,4 тис. грн.

Прибуток на капітальні вкладення

Цей показник запланований на рівні витрат, які включені до Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «СУМИГАЗ», та складає 55 158,3 тис. грн.

Компенсація витрат та збитків, яких зазнало Товариство в минулих періодах

За існуючим тарифом, який встановлений НКРЕКП для АТ «Сумигаз», Товариство працює з 01.01.2017 року, але деякі статті структури тарифу не змінювались більш довгий час. Діючий тариф є економічно необґрунтованим, та, відповідно, не компенсує в повному обсязі витрати Товариства.

Як вже було зазначено раніше, той факт, що діючий тариф на розподіл природного газу для АТ «Сумигаз» є незаконним та економічно необґрунтованим підтверджено в судовому порядку, і саме це було підставою для перегляду у 2017 році.

В березні 2017 року НКРЕКП затвердило постановою №374 від 28.03.2017 року тариф за потужністю, але у зв'язку із соціальною напругою вже в квітні постановою №494 від 10.04.2017 року Регулятор скасував вищевказану постанову.

За період дії існуючого тарифу АТ «Сумигаз» неодноразово зверталось до НКРЕКП з проханням перегляду тарифу на розподіл, але на теперішній час ситуація не змінилась, тому Товариство змушене було звернутись до Окружного адміністративного суду м. Києва з позовною заявою №400007.2-Ск-5784-0719 від 09.07.2019, за якою розмір компенсації недоотриманої виручки за період з 01.04.2017 по 30.06.2019 року (компенсації для покриття витрат, яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності) складає 876 127,2 тис. грн., яка розрахована як різниця між сумою тарифної виручки по приєднаній потужності яку б отримало Товариство у разі надання послуг за цим тарифом за відповідний період та сумою фактично отриманої тарифної виручки за аналогічний період.

Сума компенсації недоотриманої тарифної виручки запланована в проекті тарифу в елементі витрат «Прибуток» як джерело для покриття збитків з розрахунку отримання коштів протягом двох років як ½ від 876 127,2 тис. грн. в сумі 438 063,36 тис. грн.

Рентабельність запланована в розмірі 10% від собівартості.

**Розрахунок тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
(без урахування ПДВ)  
АТ "Сумигаз"**

№ з/п	Показники (елементи витрат) рпної планованої тарифної виручки	Одиниці виміру	Розрахунок АТ "Сумигаз"	Пропозиція НКРЕКП
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup>	2,54	1,01
2	Планована тарифна виручка (дохід), усього	тис. грн	1 617 936,2	740 579,4
2.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	905 967,6	670 824,7
2.1.1	у т. ч.: вартість газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі витрати, та власні потреби	тис. грн	312 713,5	190 120,4
2.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	69 826,1	19 283,1
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	340 946,8	310 999,5
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	24 080,6	21 951,6
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	158 400,6	128 470,1
2.1.4.2	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	75 008,3	68 419,9
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	4 599,5	2 292,8
2.1.4.4	інші витрати, в т. ч.	тис. грн	23 889,1	16 029,4
	витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава	тис. грн	54 903,7	41 728,0
	оплата оператору ЛТС обсягу замовленої потужності	тис. грн	13 499,7	0,0
	місцеві податки та збори	тис. грн	0,0	0,0
2.2	Плановий прибуток, в т. ч.	тис. грн	4 034,1	0,0
	послуги з доставки рахунків та банківська комісія за прийом платежів	тис. грн	5 937,3	0,0
	податок на прибуток	тис. грн	711 968,6	69 754,7
	прибуток на виробничі інвестиції (капітальний ремонт та модернізація елементів ГРС)	тис. грн	128 154,4	10 640,5
	компенсація витрат та збитків, яких зазнало АТ в минулих періодах (на 2 роки)	тис. грн	55 158,3	0,0
	рентабельність оператора ГРМ	тис. грн	438 063,6	42 884,4
	Довідково:	тис. грн	90 592,4	16 229,8
	Планована з'яна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup>	636 301,3	733 246,9

Пояснювальна записка  
щодо розрахунків та необхідності змін тарифу  
на розподіл природного газу АТ «Сумигаз»

**Загальна характеристика суб'єкта господарювання:**

Акціонерне товариство «Оператор газорозподільної системи «Сумигаз» (далі – АТ «Сумигаз») здійснює діяльність на підставі ліцензії на розподіл природного газу (постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі- НКРЕКП) №814 від 19.06.2017 року «Про видачу ліцензії на розподіл природного газу АТ «Сумигаз».

Місцезнаходження АТ «Сумигаз»: 40021, Сумська область, місто Суми, вулиця Лебединська, будинок 13 відповідає адресі, зазначеній у свідоцтві про державну реєстрацію юридичної особи - серія АО1 № 184416; довідці з єдиного державного реєстру підприємств та організацій України – серія АА № 590160 та ліцензії на розподіл природного газу.

Всього 24 структурні підрозділи АТ «Сумигаз» здійснюють ліцензійну діяльність, чисельність працівників в яких складає 1 809 осіб станом на 01 січня 2019 року.

В експлуатації АТ «Сумигаз» станом на 01.01.2019 року знаходиться 11 842,44 км газопроводів та дворових вводів. Розподільні газопроводи, які є на балансі (в обслуговуванні) підприємства складають 9 345,5 км з загальної кількості.

Розподіл природного газу споживачам Сумської області та с. Мойка Краснокутського району Харківської обл. здійснюється від магістральних трубопроводів розподільчими мережами АТ «Сумигаз». Ліцензіат отримує газ через 71 ГРС із встановленими на них вузлами комерційного обліку газу.

Газовимірювальні комерційні вузли, що встановлені на ГРС, оснащені електронними системами обліку з них: 44 вимірювальних комплексів змінного перепаду тиску та 27 на базі лічильника, в т.ч.

на 13 ГРС встановлені електронні обчислювачі «Флоутек»;

на 7 ГРС встановлені електронні обчислювачі «Флоинек»;

на 3 ГРС встановлені електронні обчислювачі (коректор) КПЛГ, в комплекті з датчиками абсолютного тиску та вимірювальними перетворювачами температури;

на 2 ГРС встановлені електронні обчислювачі «Універсал».

Для безпосереднього контролю за роботою та станом витратомірних вузлів на кожній із ГРС складені, погоджені та підписані списки спеціалістів, які мають право доступу до приладів обліку на ГРС та річні графіки перевірок витратомірних вузлів.

Станом на 1 січня 2019 року в Сумській області природним газом газифіковано 15 міст, 19 селищ міського типу та 560 сіл.

Загальна кількість газифікованих об'єктів АТ «Сумигаз» станом на 01.01.2019 становить 388 663 об'єктів.

**Аналіз фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання за базовий та попередній періоди за ліцензованим видом діяльності:**

Діючий тариф для АТ «Сумгаз» встановлено з 01.01.2017 року. Той факт, що тариф для підприємства довгий час не переглядався призвів до збиткової діяльності та виникнення боргів. В наслідок не перегляду тарифів Товариство має збитковий фінансовий результат від діяльності з розподілу природного газу, а також значну заборгованість перед підприємством АТ «Укртрансгаз» за послугу балансування, через те, що джерела покриття витрат «вартість газу на технологічні та власні потреби» в структурі тарифу не змінювались з 01.01.2016 року, а ціна за цей час зросла майже вдвічі.

Збитковість тарифу виключила можливість придбання Товариством природного газу для виробничо-технологічних витрат та витрат, так як жоден постачальник природного газу не продає природний газ в борг більш ніж на 3 роки в очікуванні отримання покупцем газу компенсації від НКРЕКП.

Саме через це АТ «Сумгаз» скористався послугою балансування, яка надавалась АТ «Укртрансгаз», оскільки відповідно до чинного законодавства АТ «Укртрансгаз» є учасником ринку природного газу, за послуги якого Товариство має право та можливість розрахуватись пільгами та субсидіями.

На час дії Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» (далі-Закон 2467) матеріальні витрати газорозподільного підприємства на ВТВ при встановленні тарифу мали визначатися на підставі максимально допустимих обсягів ВТВ, затверджених наказами Міністерства енергетики та вугільної промисловості України прийнятими на виконання Наказу від 23.11.2011 № 737 «Про визначення розмірів нормативних витрат і виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільних мережах» (далі-Наказ №737).

Закон № 2467 втратив чинність з 1 жовтня 2015 року згідно з п.2 розділу VII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України від 9 квітня 2015 року № 329-VIII «Про ринок природного газу», що набув чинності 08.05.2015 року та введений в дію з 1 жовтня 2015 року. Даним Законом не передбачено у Міністерства Енергетики та вугільної промисловості України повноважень по встановленню гранично допустимих обсягів ВТВ.

Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості №847, яким встановлені граничні обсяги ВТВ на 2016 рік, виданий на виконання Наказу №737, був прийнятий 25.12.2015р., тобто вже коли діяв Закон «Про ринок природного газу», а у Міністерства енергетики та вугільної промисловості України були відсутні такі повноваження.

Законом «Про ринок природного газу» передбачено прийняття Кодексу газорозподільних систем.

Кодекс газорозподільних систем затверджено постановою НКРЕКП від 30.09.2015 №2494 (далі-Кодекс ГРМ) і набрав чинності 27.11.2015, тобто на момент затвердження Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України обсягів ВТВ для ПАТ «Сумгаз» на 2016 рік Кодекс ГРМ вже діяв, тому обсяг ВТВ, який приймався до розрахунку повинен був здійснюватися відповідно до положень Кодексу ГРМ, а не Наказу № 737 та Закону «Про засади функціонування ринку природного газу», які на час прийняття Наказу 847 вже втратили чинність.

Кодексом ГРМ передбачено, що обсяг фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і

об'ємом (обсягом природного газу який розподілений між підключеними до/ через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду ( Глава 6 Розділ III Кодексу ГРМ)

Тобто після прийняття Кодексу ГРМ Міністерство енергетики та вугільної промисловості України було позбавлено правових підстав встановлювати будь - які граничні норми ВТВ.

Але саме обсяги ВТВ на 2016 рік, які затверджені Наказом №847, прийнятим 25.12.2015р, враховані НКРЕКП при розрахунку планової величини статті витрат структури тарифу на розподіл «вартість газу на технологічні та власні потреби», за яким Товариство змушене працювати в даний час.

Також окремо слід зазначити, що незаконним та економічно необґрунтованим діючий тариф на розподіл природного газу для АТ «Сумигаз» підтверджено в судовому порядку. Зокрема, в пункті 77 Постанови Верховного суду від 16 січня 2019 року у справі №826/13850/17 зазначено, що тарифи, які були встановлені постановами НКРЕКП від 29.12.2015 року №3159 (із змінами), від 24.03.2016 №№421-463 (із змінами), від 26.05.2016 року №850 (із змінами) не можуть вважатися економічно обґрунтованими станом на квітень 2017 року, адже саме їх економічна необґрунтованість була підставою для їх перегляду. Постанова НКРЕКП від 24.03.2016 № 445 з урахуванням постанови від 15.12.2016 № 2304 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 24 березня 2016 № 445» як раз і встановлювала діючий тариф на розподіл для Товариства.

Вищенаведений фактор, а також, зростання вартості матеріалів та паливно-мастильних матеріалів протягом 2017-2018 та 2019 років, необхідність приведення рівня заробітної плати працівників підприємства до рівня заробітної плати по промисловості України, включення до складу тарифу витрат, пов'язаних з орендою майна, яке належить державі, збільшення витрат на повірку та ремонт лічильників, необхідність здійснення заміни лічильників газу, які не проходять планову повірку стали причиною, що спонукала колектив АТ «Сумигаз» звернутися до НКРЕКП з обґрунтованим проханням розглянути питання про перегляд тарифу.

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

Обсяг розподілу природного газу згідно діючого тарифу становить 768,4 млн.м3 на рік.

Фактичні ж обсяги розподілу природного газу по підприємству за останні три роки мали значну тенденцію до зменшення та становили:

2016 рік – 860,2 млн.м3 на рік.

2017 рік – 781,5 млн.м3 на рік.

2018 рік – 733,2 млн.м3 на рік.

10 місяців 2019 року – 437,3 млн. м3, що на 100,5 млн.м3 менше ніж за аналогічний період 2018 року.

Плановий обсяг замовленої потужності розподілу природного газу на 2019 рік складає 633.7 млн.м<sup>3</sup> на рік та відповідає фактичному обсягу розподілу за період з 01.10.2018 по 30.09.2019 року.

## **2. Обґрунтування перегляду складових тарифу на послуги з розподілу природного газу за елементами витрат.**

### **2.1. Планові виробничі витрати**

Облік витрат на підприємстві АТ «СумиГаз» ведеться згідно з вимогами Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» та базується на Міжнародних стандартах фінансової звітності (МСФЗ).

#### **2.1.1. Матеріальні витрати:**

##### **2.1.1.1 Вартість газу на технологічні та власні потреби**

Витрати Товариства на цю статтю розраховані з урахуванням середньої вартості на природний газ для ВТВ за 2018 рік та обсягу, який повинен визначатися у відповідності до глави 6 розділу III Кодексу газорозподільних систем, а саме: «об'єм (обсяг) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу за підсумками місяця та календарного року визначається Оператором ГРМ відповідно до глави 1 розділу XII цього Кодексу та розраховується як: різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду».

Плановий обсяг ВТВ складає 32 598 тис м<sup>3</sup> та визначений саме як різниця між плановим обсягом надходження природного газу до ГРМ та плановим обсягом розподіленого природного газу між споживачами в період з 01.07.2018 по 30.06.2019 років.

Втрати природного газу при його вимірюваннях побутовими лічильниками в разі несприведення об'єму газу до стандартних умов не враховані до обсягу ВТВ, оскільки всі взаєморозрахунки на ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, проводяться за 1м<sup>3</sup> природного газу, приведений до стандартних умов, що передбачене нормативними документами, а саме:

1. Закон України «Про ринок природного газу» (п.31 розділу 1):
2. Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015р. №2494:
  - (Глава I п.1 розділу IX. );
  - (Глава I п.3 розділу IX,
3. Типовий договір розподілу природного газу, затверджений постановою НКРЕКП №2498 від 30.09.2015р. (п.5.3 розділу V):
4. Примірний договір купівлі-продажу природного газу з постачальниками природного газу із спеціальними зобов'язками для потреб побутових споживачів та релігійних організацій, затвердженим постановою КМУ від 13.07.2016 р. №444 (п.6 Примірного договору купівлі-продажу природного газу):

Обсяг природного газу на власні потреби на 2019 рік запланований Товариством в розмірі 650,0 тис. м3

Підприємство отримує природний газ на власні потреби, виробничо-технологічні витрати та витрати та послугу балансування згідно з діючими договорами:

- Договір купівлі-продажу природного газу № СМ-ВТВ-02-2017-126 від 26.12.2016 з ТОВ «РГК Трейдинг»
- Договір купівлі-продажу природного газу № СМ-В-02-2017-106 від 26.12.2016 з ТОВ «РГК Трейдинг»
- Договір на транспортування природного газу №1512000714 від 17.12.2015 року з ПАТ «Укртрансгаз»

Розрахунок потреби в складовій тарифу на природний газ на технологічні і власні потреби приведений в додатку.

#### 2.1.1.2. Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати

Стаття витрат структури тарифу «Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати» не змінювалась в тарифах, затверджених НКРЕКП з 2015 року.

Протягом 2015-2018 років відбулося значне подорожчання закупівельної вартості матеріалів. Для прикладу наводимо динаміку закупівельних цін на деякі матеріали та копії документів на підтвердження цих цін. З додатку ми бачимо, приріст закупівельної вартості матеріалів на різні позиції складає від 3% до понад 100 відсотків. Прогнозна вартість матеріальних витрат на 2019 рік за розрахунком становить 27 591,5 тис. грн. Елемент структури тарифу «Вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)» визначений на підставі розрахунків потреби матеріалів і запчастин на експлуатацію розподільних газопроводів, газопроводів-вводів, з врахуванням росту цін згідно індексу росту споживчих цін (інфляції). Розрахунок наведено у відповідному додатку.

#### Паливо.

В додатку «Динаміка закупівельних цін» наведена динаміка зростання вартості основних видів палива. Зважаючи на ріст закупівельної вартості паливно-мастильних матеріалів на підприємстві розроблено перелік заходів по підвищенню контролю за їх використанням та зменшенню обсягів використання. Розрахункова сума витрат на паливно-мастильні матеріали склала 11 208,7 тис. грн.

#### Електроенергія.

Прогнозні витрати на електроенергію в базовому 2018 році склали 2 647,0 тис. грн. Підвищення вартості електроенергії за період дії існуючого тарифу відбувся майже на 20%.

Плановий показник витрат на електроенергію на 2019 рік розраховано за обсягами - на рівні фактично спожитої електроенергії Товариством за 2018 рік за ціною січня 2019 року.

#### Інші матеріальні витрати

Обсяги інших матеріальних витрат, які планує підприємство на 2019 рік, сформований на підставі потреби структурних підрозділів та з врахуванням діючих цін, індексу росту споживчих цін (інфляції).

Також до складу інших матеріальних витрат Товариством включені витрати пов'язані з невідповідністю норм споживання природного газу побутовими споживачами у разі відсутності лічильників газу.

Станом на 01.07.2019 року, внаслідок прийняття Постанови КМУ № 143 від 27.02.2019 року виникли втрати природного газу в розмірі - 2,25 млн. м3. Прогнозний обсяг втрат за 2019 за розрахунками Товариства складатиме 4,5 млн.м3 природного газу. Розрахунок суми витрат був зроблений з врахуванням саме цього обсягу та середньої вартості на природний газ для ВТВ за 10 місяців 2019 року.

#### **2.1.2. Витрати на оплату праці**

Витрати на оплату праці визначались з врахуванням приведення рівня середньої заробітної плати одного штатного працівника до рівня середньої заробітної плати по промисловості України, з врахуванням прогнозованого річного індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін, відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України на 2019 рік.

Необхідність збільшення витрат на оплату праці у тарифі зумовлена значною плінністю кваліфікованих кадрів на підприємстві через низьку заробітну плату.

Також, зростання планових витрат на заробітну плату обумовлено необхідністю збільшення кількості працівників, діяльність яких пов'язана з експлуатацією складових газорозподільної системи, з повіркою лічильників газу та зняттям показників лічильників. Детальний розрахунок наведений в додатку.

#### **2.1.3. Амортизаційні відрахування**

Планова сума амортизаційних відрахувань на 2019 рік прийнята на рівні фактичного показника розміру амортизаційних відрахувань в 2018 році, а саме - 24 080,6 тис. грн. Положенням про облікову політику АТ «Сумигаз» застосовується принцип бухгалтерського обліку, за яким нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням прямолінійного методу.

Згідно з підпункту 4.1 пункту 4 Положення про облікову політику АТ «Сумигаз» - «нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів проводиться із застосуванням прямолінійного методу здійснюється згідно рекомендованих строків корисного використання...»

При проведенні відкритого обговорення Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «СУМИГАЗ» Товариством більш детально представлено плановані напрями використання цих коштів.

#### **2.1.4. Інші витрати, усього**



#### 2.1.4.1. Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

Нарахування за зазначеною статтею витрат здійсненні відповідно чинного законодавства .

#### 2.1.4.2.Повірка та ремонт лічильників

Загальна розрахункова сума планових витрат на ремонт та повірку лічильників на 2019 рік складає 4 599,5 тис. грн., тому числі:

- Затрати на повірку ЗВТ у складі вузлів обліку газу. Оскільки на балансі АТ знаходиться 51 промисловий ВОГ (лічильник + коректор або вимірювальний комплекс) та 514 ВОГ - у побутових споживачів, термін повірки яких настає в 2019 році. Тариф ЦСМ на повірку складає 520,0 грн. (без ПДВ) та 822,0 грн. (без ПДВ) за коректор, також необхідна заміна елементу живлення вартістю 408,0 грн. (без ПДВ) за 1 од. Розрахунок витрат наведений.
- Згідно глави 8 розділу X Кодексу із змінами та доповненнями АТ «Сумигаз» повинно повірять побутові лічильники газу, встановлені у населення у строки визначені заводом-виробником. Тариф ЦСМ на послуги з повірки побутових лічильників складає 26 04 грн (без ПДВ) за лічильник газу. Сума витрат на рік розрахована наступним чином:

$26,04 * 104 051 = 2 709,5$  тис. грн (без ПДВ).

- Главою 8 розділу X Кодексу ГРМ передбачено, лічильники, які не проходять планову періодичну повірку, підлягають ремонту за наявності відповідних витрат у структурі тарифу на послуги розподілу природного газу та/або плані розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років. Розрахунок також наведений.

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

Сума, запланована Товариством в структурі тарифу на заміну індивідуальних лічильників газу, які не підлягають ремонту або ремонт яких є економічно недоцільний на 2019 рік, розрахунково складає 23 889,1 тис. грн.

Це стосується в першу чергу лічильників, які є власністю товариства. Згідно з пунктом 4, глави 7 розділу X Кодексу ГРМ газорозподільне підприємство зобов'язане протягом двох місяців з часу визнання лічильника, який є його власністю, непридатним до експлуатації, замінити на новий.

Більш детально про необхідність передбачити кошти на заміну індивідуальних лічильників в сумі 23 889,1 тис. грн. Товариство доповідало при проведенні відкритого обговорення Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «СУМИГАЗ»

#### 2.1.4.4. Інші витрати

Витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава

У відповідності до протоколу розбіжностей до додаткової угоди №1 до Договору №31/13 від 29.11.2012 « Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації не може

бути відокремлене від його основного виробництва» щодо його приведення до вимог примірного договору експлуатації газорозподільчих систем та їх складових, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 21.02.2017 №95 (з урахуванням змін, внесених постановою Кабінету Міністрів України від 29.03.2017 №188) від 09 червня 2017 року до складу інших витрат включено відрахування плати за надане відповідно до цього договору в експлуатацію майно, що належить державі та обліковується на балансі оператора, у розмірі 10 (десяти) відсотків його залишкової балансової вартості у сумі 13 499,7 тис. грн. на рік. Строк виконання умов Додаткової угоди №1 від 24 травня 2017 року до Договору з протоколом розбжностей від 09 червня 2017 року та відповідно необхідність понесення таких витрат у АТ «Сумигаз» настає 01.05.2017 року. На підтвердження цієї суми додаємо відповідні копії документів та розрахунок.

Витрати пов'язані із забезпеченням належної функціональної діяльності структурних підрозділів Товариства, утриманням адміністративних приміщень, обладнання, оргтехніки, отримання послуг від спеціалізованих надавачів цих послуг, тощо

До складу інших витрат входять витрати на супровід програмного забезпечення, витрати на медичне обслуговування персоналу, витрати на обов'язкове страхування, витрати на оренду приміщень, обслуговування оргтехніки, обслуговування автотранспорту, комунальні послуги, сплата судового збору, кур'єрські та поштові послуги, витрати на охорону, юридичні та нотаріальні послуги, аудит, сплата податків. Всі ці затрати були розраховані з врахуванням аналізу фактичних потреб Товариства у 2018 році згідно з діючими на теперішній час договорами. Реєстр договорів наданий.

Банківські послуги, друк та доставка квитанцій.

На виконання вимог Закону України «Про ринок природного газу» щодо розділення функцій розподілу та постачання природного газу, надання побутовим споживачам газу повної та достовірної інформації окремо щодо отриманої послуги з розподілу (у випадку зміни постачальника, бажання споживача мати вичерпну інформацію помісячно щодо отриманої послуги з розподілу) виникає потреба в передбаченні додаткових коштів на витрати пов'язані з сплатою банківської комісії та витрати на друк та доставку квитанцій для побутових споживачів

Плата внеску на регулювання

Починаючи з 2018 року згідно з Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Товариство повинно сплачувати внесок на регулювання НКРЕКП. Тому до складу тарифних витрат також було включено ці витрати в сумі 460,1 тис. грн. Розрахунок на 2019 рік зроблений відповідно до постанови НКРЕКП № 526 від 21.06.2018 року «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2019 рік» і складає 270,4 тис. грн. та компенсації сплачених внесків в 2018 році в сумі 189,7 тис. грн.

## 2.2. Прибуток

Товариством у відповідності до п. IV «Прибуток» Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до планованої тарифної виручки включено планований прибуток, який визначається з урахуванням необхідності:

- здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу;
- погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи;
- спрямування відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» частини чистого прибутку на виплату дивідендів;
- фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень в частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;
- сплати податку на прибуток.

### Податок на прибуток.

Розрахункова сума прибутку 652 578,8 тис. грн., з якого буде сплачений податок на прибуток (18%) в сумі 117 464,2 тис. грн.

### Прибуток на капітальні вкладення

Цей показник запланований на рівні витрат, які включені до Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 – 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «СУМИГАЗ», та складає 55 158,3 тис. грн.

### Компенсація витрат та збитків, яких зазнало Товариство в минулих періодах

За існуючим тарифом, який встановлений НКРЕКП для АТ «Сумигаз», Товариство працює з 01.01.2017 року, але деякі статті структури тарифу не змінювались більш довгий час. Діючий тариф є економічно необґрунтованим, та, відповідно, не компенсує в повному обсязі витрати Товариства.

Як вже було зазначено раніше, той факт, що діючий тариф на розподіл природного газу для АТ «Сумигаз» є незаконним та економічно необґрунтованим підтверджено в судовому порядку, і саме це було підставою для перегляду у 2017 році.

В березні 2017 року НКРЕКП затвердило постановою №374 від 28.03.2017 року тариф за потужністю, але у зв'язку із соціальною напругою вже в квітні постановою №494 від 10.04.2017 року Регулятор скасував вищевказану постанову.

За період дії існуючого тарифу АТ «Сумигаз» неодноразово зверталось до НКРЕКП з проханням перегляду тарифу на розподіл, але на теперішній час ситуація не змінилась, тому Товариство змушене було звернутись до Окружного адміністративного суду м. Києва з позовною заявою № 400007.2-Ск-5784-0719 від 09.07.2019, за якою розмір компенсації

недоотриманої виручки за період з 01.04.2017 по 30.06.2019 року (компенсації) – в покриття витрат, яких визнає підприємство, та інших об'єктивних потреб фінансово-господарської діяльності складає 876 127,2 тис. грн., які розраховані як різниця між сумою тарифної виручки по приєднаній потужності яку є отримало Товариство у разі надання послуг за цим тарифом за відповідний період та сумою фактично отриманої тарифної виручки за аналогічний період.

Сума компенсації недоотриманої тарифної виручки запланована в проекті тарифу в сумі 438 063,60 тис. грн. Цифруток – як акредитивних об'єктів з розрахунку надимання коштів протягом двох років на суму 876 127,2 тис. грн. в сумі 438 063,60 тис. грн.

Рентабельність запланована в розмірі 5% від собівартості.

Голова Правління

І.В. Гацьман

І.В. Гацьман

Додаток 1  
до Методики визначення та  
розрахунку тарифу на послуги  
розподілу природного газу  
(пункт 6 розділу VIII)

**ЗАЯВА**  
**про перегляд тарифу**

**АТ «Сумигаз»**

Прошу розглянути заяву та додані до неї документи щодо перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу.

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну інформацію.

1. Пояснювальна записка до розрахунку тарифу з додатками.
2. Основні техніко-виробничі показники станом на 31.12.2018р (базового періоду) (Додаток 3).
3. Динаміка звітних даних та плановані розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з розподілу природного газу (Додаток 4).
4. Розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу (Додаток 5).
5. Динаміка замовленої потужності розподілу природного газу в розрізі категорій споживачів (Додаток 6).
6. Розрахунок витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормативних витрат природного газу (Додаток 7).
7. Розрахунки витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи та інформація щодо показників витрат на оплату праці (Додаток 8).
8. Розрахунок амортизаційних відрахувань відповідно до груп необоротних активів ліцензіатів з розподілу природного (Додаток 9).
9. Динаміка закупівельних цін на матеріали та копії первинних документів на підтвердження достовірності вартості матеріалів.
10. Копія комерційних пропозицій щодо вартості послуг на друк та доставку квитанцій.
11. Перелік договорів на послуги.
12. Копія балансу на 31 грудня 2017 року (Форма №1), копія звіту про фінансові результати за 2017 рік (Форма №2), копія звіту про рух грошових коштів за 2017 рік (Форма №3), копія звіту про власний капітал за 2017 рік (Форма №4), копія подагкової декларації з податку на прибуток підприємств за 2017 рік, додаток РІ, додаток АМ.

13. Копія балансу на 31 грудня 2018 року (Форма №1), копія звіту про фінансові результати за 2018 рік (Форма №2), копія звіту про рух грошових коштів за 2018 рік (Форма №3), копія звіту про власний капітал за 2018 рік (Форма №4), копія податкової декларації з податку на прибуток підприємств за 2018 рік, додаток ПІ, додаток АМ.
14. Інформація щодо середньої заробітної плати за видами економічної діяльності та у галузі виробництва промисловість за період з початку року у 2018 році (за даними Державної служби статистики України).
15. Копія договору з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України №31/13 від 29.11.2012 року про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства із газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва, копія Додаткової угоди №1 від 24 травня 2017 року до Договору з протоколом розбіжностей від 09 червня 2017 року.
16. Копія листа Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №31.3-вих/401-18 від 23.03.2018 року та копія протоколу наради в Міненерговугілля, копія витягу №14 з протоколу наради в Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України.
17. Копія Постанови КМУ від 05.08.2015р. № 558 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2016 рік та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2017-2019 роки», копія Постанови КМУ від 01.07.2016р. № 399 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2017 рік та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2018 і 2019 роки», копія Постанови КМУ від 31.05.2017р. № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018-2020 роки», копія Постанови КМУ від 11.07.2018р. № 546 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2019-2021 роки».
18. Копія Постанови НКРЕКП №526 від 21.06.2018 року «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2019 рік».
19. Копія Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 - 2029 роки газорозподільного підприємства АТ «Сумигаз».
20. Копія позовної заяви про зобов'язання вчинити дії № 400007.2-Ск-5784-0719 від 09.07.2019р.
21. Копія листа № 40005.1-Сл-9048-1119 від 14.11.2019р. Т.в.о. Голови Сумської обласної державної адміністрації на участь у відкритому обговоренні проекту структури тарифу на послуги з розподілу природного газу для АТ «Сумигаз», копія листа № 40005.1-Сл-9048-1119 від 14.11.2019р. Завідуючому сектором НКРЕКП у Сумській області на участь у відкритому обговоренні проекту структури тарифу на послуги з розподілу природного газу для АТ «Сумигаз», копія листа № 40005.1-Сл-9048-1119 від 14.11.2019р. Голові Сумської обласної ради на участь у відкритому обговоренні проекту структури тарифу на послуги з розподілу природного газу для АТ «Сумигаз».
22. Оригінал протоколу та копія реєстру учасників відкритого обговорення структури тарифу на послуги з розподілу природного газу на 2020 рік та Плану розвитку газорозподільної системи на 2020-2029 роки газорозподільного підприємства

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
«СУМИГАЗ» від 27.11.2019 року.

Керівник суб'єкта  
господарювання



\_\_\_\_\_

(підпис)

Тацький К. В.  
(ініціали, прізвище)

Основні техніко-економічні показники станом на 31.12.2018 р. (базового періоду) «АТ «Світло» (налічування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Галузь/назва	Усього			Державне майно			Власне майно			Комунальне майно			Інше майно			Усього протяжність полого лінійно-газової мережі, км/км
		протяжність, км	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	протяжність, км	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	протяжність, км	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	протяжність, км	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	протяжність, км	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	
1	Розподільні станції, лінії газопроводів (в т.ч. в тому числі) ліній розподілу газу	9 362,97	354 259,27	209 937,45	6 736,96	2 732 929,09	116 370,36	97,00	34 340,21	31 965,68	2 489,01	85 583,97	61 601,02	2 479,47			
1.1	високого тиску	2 118,65	153 982,57	87 015,47	1 810,17	115 854,984	55 628,319	31,93	14 869,815	13 932,563	275,74	21 257,77	17 454,55	153,94			
1.2	середнього тиску	3 127,66	103 551,47	67 335,10	3 342,76	919 577,061	32 976,746	24,34	6 823,804	6 297,269	1 208,56	36 770,60	28 401,99	404,82			
1.3	низького тиску	4 116,66	96 725,23	55 586,88	3 152,03	61 517,040	27 765,666	39,73	12 652,591	11 735,744	924,01	25 553,60	15 685,47	1 800,71			

№ з/п	Об'єкти	Усього			Державне майно			Власне майно			Комунальне майно			Інше майно		
		кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн	кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн
2	Газорозподільні пункти	376,00	26 945,02	15 555,34	346,00	26 407,76	15 165,27	2,00	102,23	80,21	15,00	435,93	309,87	13,00		
3	Шкафи газорозподільного пункту	1 770,00	39 186,03	20 158,22	86,00	32 864,22	16 691,90	61,00	3 073,83	1 363,91	326,00	4 152,48	2 702,32	472,00		
4	Установи електролінійного апарату газопроводу, в тому числі:	456,00	14 196,01	7 688,93	176,00	13 315,22	7 242,01	27,00	379,17	248,31	51,00	401,61	216,61	0,00		
4.1	в т.ч. стовпи підтримки ліній	456,00	14 196,00	7 688,93	176,00	13 315,22	7 242,01	27,00	379,17	248,31	51,00	401,61	216,61	0,00		
4.2	стележні профільовані залізничні															
5	Прилади для вимірювання об'єктивних витрат газу	5,00	33,44	27,50	4,00	31,00	25,18	1,00	2,44	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Засоби															
8	Надземні розподільні мережі															
9	Системи телемеханіки															
10	Сервіс: програмне забезпечення, апаратура	1,00	133,85	111,13	0,00	0,00	0,00	1,00	133,85	111,13						
11	Лабораторія	380,00	30 452,18	1 623,78	60,00	2 706,58	20,68	314,00	25 747,20	1 602,13						
12	Метричне виготовлення															
13	Трансформаторні посты															

№ з/п	Тип об'єкта	кількість, шт.	періодна вартість, тис. грн	дальшокова вартість, тис. грн
14	Газорозподільні об'єкти	398 663,00		
14.1	маєтвона	384 831,00		
14.2	бюджетна власність	1 103,00		
14.3	суб'єкта господарювання, які виробляють та надають послуги розподілу газу	142,00		
14.4	приміщення, обладнання та інше, об'єкти господарювання	70,00		
14.5	власність підприємств	381 831,00		
14.6	власність держави	327 789,00		
14.7	власність комунальних підприємств	430 011,00		
14.8	власність приватних підприємств	67 999,00		
14.9	власність інших підприємств	20 211,00		

«27» лютого 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання

Головний бухгалтер

Виконавчий директор

Примітка: (примітка)

К.В. Діденко  
В.Ш. Бондаренко  
А.В. Андрющенко



Plan

Дополнение 4  
 по методике включения в расходы тарифов на  
 доставку электроэнергии (приложение к плану 6,  
 раздел VIII)

Детализация  
 вводимых, выходящих и балансовых затрат при вводе объектов в эксплуатацию с разделом производного плана  
 (использование бюджета государственного)

М.И.	Перечень затрат	За 2017 период (руб)				За 2018 период (руб)				На плановый период (руб)			
		эксплуатационные затраты	затраты, связанные с приобретением оборудования	затраты, связанные с приобретением оборудования	иные затраты	эксплуатационные затраты	затраты, связанные с приобретением оборудования	затраты, связанные с приобретением оборудования	иные затраты	эксплуатационные затраты	затраты, связанные с приобретением оборудования	затраты, связанные с приобретением оборудования	иные затраты
1.1	Вводная стоимость имущества (работ, услуг), стоимость	372 878,35	44 966,65	18 487,78	446 332,77	46 082,99	20 028,98	532 365,04	575 044,28	148 053,91	40 003,95	763 862,14	
1.1.1	Услуги по эксплуатации, содержанию	235 686,52	9 720,38	3 568,00	241 974,90	324 868,85	8 212,03	335 237,81	256 212,79	45 930,58	3 965,92	302 212,29	
1.1.1.1	У.т.с. газовой теплоэнергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	235 054,25	4 202,26	261,80	241 518,31	324 868,85	8 212,03	335 237,81	256 212,79	45 930,58	3 965,92	302 212,29	
1.1.1.2	У.т.с. электрической энергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	219 850,22	0,00	0,00	219 850,22	308 656,36	0,00	308 656,36	238 179,30	0,00	0,00	238 179,30	
1.1.2	Заработная плата	1 124,05	420,26	282,80	1 827,11	627,69	386,80	1 014,49	5 108,87	1 127,33	298,12	6 241,91	
1.1.3	Денежно-материальные вознаграждения	5 552,85	8 250,37	842,56	14 645,78	4 250,29	945,01	11 874,13	4 509,01	7 082,86	1 005,71	12 586,93	
1.2	Иные материальные затраты	1 497,61	0,00	144,90	1 642,51	3 621,67	748,28	4 370,85	1 997,94	2 186,88	214,14	9 815,30	
1.3	Затраты на оплату труда	90 153,37	20 729,29	2 022,12	112 904,78	23 373,76	9 977,54	138 499,65	272 907,00	37 162,26	0,00	371 662,36	
1.4	Амортизация на основные средства	20 066,10	4 388,20	2 094,14	26 548,44	5 025,71	2 184,84	27 266,41	23 262,07	18 439,15	3 374,60	50 043,00	
1.5	Иные затраты, включая	6 303,68	622,89	2 508,43	9 435,00	1 733,37	3 043,61	18 439,15	17 717,24	31 540,32	5 470,13	68 116,45	
1.5.1	У.т.с. электроэнергии на освещение помещений	400,38	0,00	0,00	400,38	766,16	2 711,44	1 794,56	793,71	344,62	136,24	1 792,67	
1.5.2	Затраты на оплату труда и расходы на содержание	411,00	70,70	317,35	800,05	395,32	186,21	578,99	578,99	1 594,46	257,00	1 929,89	
1.5.3	Иные материальные затраты	31,34	0,00	0,00	31,34	664,70	74,67	56,24	270,53	44,37	0,00	606,90	
1.5.4	Иные материальные затраты	81,37	0,00	0,00	81,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,37	
1.5.5	Иные материальные затраты	624,66	60,40	63,84	749,90	286,65	121,86	1 584,42	1 470,70	359,12	155,18	1 995,00	
1.5.6	Иные материальные затраты	292,65	21,10	5,84	319,59	802,79	14,67	828,44	820,33	14,99	7,13	842,45	
1.5.7	Иные материальные затраты	130,27	211,34	21,70	363,31	226,82	99,20	1 589,57	1 869,50	335,59	146,78	2 391,89	
1.5.8	Иные материальные затраты	657,77	144,07	51,19	852,93	1 140,77	42,62	619,87	533,74	131,63	49,33	772,81	
1.5.9	Иные материальные затраты	126,10	1,10	3,12	130,32	79,07	33,48	496,28	601,77	121,93	52,43	670,68	
1.5.10	Иные материальные затраты	5,30	479,15	484,97	2 304,23	383,63	79,07	2 666,57	2 139,07	1 047,00	4 599,50	5 488,58	
1.5.11	Иные материальные затраты	730,50	481,07	62,36	1 273,93	1 247,67	61,41	2 064,39	2 044,94	995,71	93,12	3 133,87	
1.5.12	Иные материальные затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 499,70	0,00	0,00	13 499,70	
1.5.13	Иные материальные затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 236,45	0,00	0,00	5 236,45	
1.5.14	Иные материальные затраты	315,06	3 992,44	26,84	4 334,34	412,54	5 342,48	5 805,92	5 805,92	20 847,99	54,56	30 864,97	
1.5.15	Иные материальные затраты	25 359,23	4 479,93	2 552,23	32 411,39	7 200,08	3 444,91	43 871,43	55 071,18	13 061,25	5 148,72	71 894,15	
2	Амортизация на основные средства	7 832,60	614,50	286,80	8 733,90	720,66	373,83	4 098,48	2 984,73	705,41	316,56	5 100,45	
2.1	У.т.с. электроэнергии на освещение помещений	1 493,60	344,50	149,50	1 987,60	1 599,95	786,30	2 149,50	1 287,73	310,64	140,65	1 739,02	
2.1.1	У.т.с. электрической энергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	839,20	188,00	85,60	1 112,80	969,20	228,69	1 065,07	250,60	111,53	1 424,20		
2.1.2	У.т.с. газовой теплоэнергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	496,60	110,80	50,90	658,40	484,59	113,61	50,74	64,93	144,17	61,93	874,20	
2.1.3	Иные материальные затраты	71,80	1,50	0,80	74,10	0,28	0,07	0,38	0,00	0,00	0,00	74,10	
2.2	Затраты на оплату труда	17 005,80	2 710,00	1 219,30	20 935,10	16 649,87	3 932,47	17 582,03	22 341,36	29 492,00	7 037,00	31 174,60	
2.3	Амортизация на основные средства	2 241,90	517,50	238,00	3 000,40	3 092,70	231,56	3 272,26	4 151,65	6 332,24	1 448,14	6 982,46	
2.4	Иные затраты, включая	738,90	178,10	87,20	1 004,20	612,07	143,19	642,20	819,45	612,07	143,19	819,45	
2.5	У.т.с. электроэнергии на освещение помещений	7 173,32	1 552,42	706,93	9 432,67	9 247,43	2 191,21	9 711,66	12 410,10	15 270,12	3 627,52	20 502,94	
2.5.1	У.т.с. электрической энергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	240,60	54,30	24,40	319,30	249,11	58,82	26,15	334,08	33,09	0,75	334,37	
2.5.2	У.т.с. газовой теплоэнергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	759,84	17,47	7,70	101,11	0,90	0,22	0,10	1,21	3,09	0,75	101,11	
2.5.3	Иные материальные затраты	38,78	5,00	2,31	46,09	22,03	4,55	2,35	29,33	30,12	6,77	46,09	
2.5.4	Иные материальные затраты	54,52	8,64	3,98	67,14	13,97	1,46	18,75	11,99	3,31	1,46	18,75	
2.5.5	Иные материальные затраты	2 148,42	483,52	219,24	2 841,18	3 268,90	781,28	3 440,99	4 394,27	7 133,19	1 750,74	7 111,06	
2.5.6	Иные материальные затраты	0,27	0,07	0,02	0,36	0,40	0,10	0,04	0,54	0,41	0,10	0,64	
2.5.7	Иные материальные затраты	37,67	61,70	32,46	131,83	365,50	89,35	38,60	496,44	411,78	104,69	452,22	
2.5.8	Иные материальные затраты	2 905,03	52,97	24,27	3 482,27	2 930,08	56,16	25,16	330,40	34,72	88,03	347,85	
2.5.9	Иные материальные затраты	1 638,90	36,16	16,58	1 731,64	1 336,50	786,07	1 503,65	1 472,90	1 683,00	1 193,30	2 676,30	
3	Иные материальные затраты	398 237,97	59 616,57	21 841,01	479 665,55	498 669,12	53 802,67	574 525,07	638 476,64	141 115,16	45 862,68	837 853,50	
3.1	У.т.с. электрической энергии, потребленной в целях отопления, электро- и водоснабжения	238 571,12	10 361,28	2 654,80	251 587,30	237 472,84	8 802,66	2 950,78	3 19 338,28	238 280,54	5 352,49	309 199,01	
3.2	Иные материальные затраты	102 441,27	33 204,40	10 187,06	145 832,73	111 966,28	37 209,23	11 735,56	130 841,01	252 396,03	61 799,03	26 548,80	

(Итого: руб.)

№ зп	Пояснення	3-й квартал 2017 року (грн)		3-й квартал 2018 року (грн)		1-й квартал 2019 року (грн)		2-й квартал 2019 року (грн)		3-й квартал 2019 року (грн)		4-й квартал 2019 року (грн)		2019 року (грн)	
		розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок
3.3	виробничі накладні витрати	27 648,00	4 971,30	3 312,51	29 931,84	3 871,82	3 337,27	2 511,83	32 440,02	55 571,76	13 595,78	5 440,74	75 003,30	13 595,78	5 440,74
3.4	амортизація	2 213,38	760,90	2 026,91	1 070,16	1 916,55	1 916,55	3 112,81	24 080,57	19 051,22	19 051,22	3 112,81	24 080,60	19 051,22	3 112,81
3.5	інші витрати	1 352,20	11 292,22	3 100,00	27 885,87	16 572,07	9 897,36	3 142,90	30 127,33	44 373,12	37 167,84	7 077,83	81 618,79	37 167,84	7 077,83
4	Відсотки (включно з комісій) (сумами, рубль, валют)				806 930,08				475 671,90				1 788 518,76		
4.2	Платежі на розрахунок				84 091,68				79 278,65				298 086,46		
4.3	Інші виплати з банків				422 438,40				396 393,25				1 490 432,30		
4.4	Чистий дохід (сумичка) від реалізації пропозиції (товарів, робіт, послуг)				47 437,15								652 378,80		
4.5	Інші операційні доходи				4 518,40								117 464,18		
5	Фінансові результати від операційної діяльності за розподілом				34 898,46								533 114,62		
5.1	Дивіденди (включно з комісій)				11,00								533 114,55		
5.2	Платежі на розрахунок												533 114,55		
5.3	Чистий прибуток												533 114,55		
5.4	Виплати на користь працівників, керівників												533 114,55		
5.4.1	У т.ч. на збільшення індивідуальних рахунків												533 114,55		
5.4.2	на інші цілі												533 114,55		
6	Корисні фінансові результати (включаючи курсові та курсові різниці) (сумами, рубль, валют)												479 956,25		
6.1	У т.ч. курсові різниці												0,00		
6.2	вартість на встановлення лінійності												0,00		
6.3	вартість на встановлення лінійності												0,00		
6.4	інші												0,00		
7	Витрати на встановлення лінійності за виключенням (лінійності), усього												0,00		
7.1	У т.ч. матеріальні витрати				16 629,60				13 271,70				0,00		
7.2	Витрати на оплату праці				7 831,10				6 122,83				0,00		
7.3	Відрахування на соціальні заходи				690,10				1 530,99				0,00		
7.4	амортизація				167,40				354,20				0,00		
7.5	інші витрати				7 917,60				31,67				0,00		
7.5.1	Витрати на встановлення бухгалтерських програм (включно з обліку, усього)				7 623,60				686,68				0,00		
7.5.1.1	У т.ч. матеріальні витрати				6 045,50				546,12				0,00		
7.5.1.2	вартість на оплату праці				119,70				10,82				0,00		
7.5.1.3	відрахування на соціальні заходи				25,90				2,35				0,00		
7.5.1.4	амортизація				3,80				0,34				0,00		
7.5.1.5	інші витрати				1 428,70				125,06				0,00		
8	Інші операційні витрати, усього												0,00		
8.1	У т.ч. матеріальні витрати												0,00		
8.2	витрати на оплату праці												0,00		
8.3	відрахування на соціальні заходи												0,00		
8.4	амортизація												0,00		
8.5	інші витрати												0,00		
9	Фінансові результати, усього												0,00		
9.1	У т.ч. відсотки з продажів												0,00		
9.2	інші												0,00		

№ зп	Пояснення	3-й квартал 2017 року (грн)		3-й квартал 2018 року (грн)		1-й квартал 2019 року (грн)		2-й квартал 2019 року (грн)		3-й квартал 2019 року (грн)		4-й квартал 2019 року (грн)		2019 року (грн)		
		розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	розрахунок	звітний залишок	
11	Залишки лінійності розподілу виробничого часу, тис. грн на рік	781 462,17	2 113	733 246,85	97,65	633 675,18	5,00	300 647,89	5,00	300 647,89	5,00	300 647,89	5,00	300 647,89		
12	Резервність за лінійністю, %	-10,10	9,13	-31,24	2 480,00	5,00	1 993,00	5,00	1 993,00	5,00	1 993,00	5,00	1 993,00	5,00	1 993,00	
13	Відсоток лінійності продажів, руб	1 771,00	29,00	1 749,00	32,00	1 993,00	5,00	566 942,34	5,00	566 942,34	5,00	566 942,34	5,00	566 942,34	5,00	566 942,34
14	Лінійність лінійності основних засобів тис. грн	494 372,40	494 372,40	529 852,65	276 600,80	289 084,51	289 084,51	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	
15	Залишки лінійності основних засобів, тис. грн	376 630,80	276 600,80	289 084,51	276 600,80	289 084,51	289 084,51	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	300 647,89	

47-й звітності 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(підпис, повне ім'я)

Головний бухгалтер  
(підпис, повне ім'я)

Висновок  
(підпис, повне ім'я)

08.02.2025.09.10  
(номер запису)



Додаток 6

до методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (наказ Держпраці № 100/18)

Детальні показники по використанню розподілу природного газу територіальними службами (на прикладі суб'єкта господарювання)

№ п/п	Найменування показника	За попередній період 2017 (грн)		За базовий період 2018 (грн)		На плановий період 2018 (грн)	
		Обсяг, 1000 м³	Кількість замовлень	Обсяг, 1000 м³	Кількість замовлень	Обсяг, 1000 м³	Кількість замовлень
1	Усього	781 462,2	385 761,0	733 246,9	387 150,0	633 075,3	387 950,0
1.1	у т.ч. населення, усього	376 332,9	383 442,0	349 472,0	384 831,0	288 921,7	385 631,0
1.1.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	367 776,7	317 551,0	342 874,7	328 565,0	284 411,2	334 365,0
1.1.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних						
1.1.3	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	8 562,2	65 891,0	6 597,3	56 266,0	4 511,3	51 266,0
1.1.3.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	8 519,1	65 091,0	6 584,7	55 799,0	4 350,0	50 799,0
1.1.3.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	45,1	2 800,0	13,2	467,0		167,0
1.1.3.3	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
1.1.3.4	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
1.2	бюджетні установи, усього	13 625,0	482,0	13 971,0	482,0	12 561,0	482,0
1.2.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних						
1.2.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних						
1.3	суб'єкти господарювання, які виробляють теплову енергію, усього	134 825,4	40,0	100 435,0	40,0	89 422,0	40,0
1.3.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього	134 825,4	0,0	115 795,3	0,0	89 207,0	0,0
1.3.1.1	у т.ч. для населення	115 795,3	0,0	115 795,3	0,0	89 207,0	0,0
1.3.1.2	у т.ч. для населення	19 029,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього						
1.3.2.1	у т.ч. для населення						
1.3.2.2	у т.ч. для населення						
1.4	промислові підприємства інші суб'єкти господарювання, усього	256 483,9	1 730,0	269 162,2	1 730,0	242 802,8	1 730,0
1.4.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього	256 483,9	1 730,0	269 162,2	1 730,0	242 802,8	1 730,0
1.4.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього						
1.5	регіональні організації, усього	194,5	67,0	206,0	67,0	160,9	67,0
1.5.1	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього	194,5	67,0	206,0	67,0	160,9	67,0
1.5.2	у т.ч. дистанційно без інстанційної передачі даних, усього						
1.6	інше						

Заступник начальника  
 Територіального управління  
 (підпис)  
 Голова  
 (підпис)

*(Handwritten signature)*  
 (підпис)

Г. В. Гавриш  
 (П. І. Б.)  
 В. І. Шинкаренко  
 (П. І. Б.)  
 А. Ю. Асємова  
 (П. І. Б.)



до методик вивчення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (стандарт 0-100-116)

Розрахунок витрат на розподіл газу (включаючи на обслуговування мережі та інфраструктуру) за період з 01.01.2017 по 31.12.2017 року

АТ "Сумгаз"  
(підприємство суб'єкта господарювання)

Розподіл природного газу

№-п/п	Категорія працівників	за попередній період 2017 (грн)				за базовий період 2018 (грн)				за плановий період 2019 (грн)			
		середня кількість працівників, осіб	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на обслуговування мережі, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на обслуговування мережі, тис. грн
<b>I. Виробнича соборність працівників (робіт, місяців)</b>													
<b>Господарський витрати</b>													
1	Усього	1 235	9 079	2 371	1 199	95 136,36	2 279,12	1 199	22 907,0	1 199	22 907,0	1 199	22 907,0
1.1	в т.ч. керівники	42	9 079	2 371	1 199	8 476,96	1 853,3	1 199	13 150,0	1 199	13 150,0	1 199	13 150,0
1.2	в т.ч. інженери	0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
1.3	в т.ч. спеціалісти економіки, фінансови	240	19 004	4 194	244	21 251,10	4 640,13	244	54 776,0	244	54 776,0	244	54 776,0
1.4	в т.ч. спеціалісти економіки, робітники, усього	88	8 511	7 177	49	4 902,04	1 069,23	49	12 337,0	49	12 337,0	49	12 337,0
1.4.1	в т.ч. інженери	69	8 738,9	1 267,8	70	6 945,50	1 517,30	70	18 277,0	70	18 277,0	70	18 277,0
1.4.2	в т.ч. спеціалісти	17	1 181,0	260,0	17	1 268,70	276,33	17	6 206,0	17	6 206,0	17	6 206,0
1.4.3	в т.ч. інженери	116	8 572,0	1 895,9	108	8 134,90	1 776,0	115	14 406,0	115	14 406,0	115	14 406,0
1.4.4	в т.ч. інженери	770	49 853	10 935	738	32 540,30	11 472,30	738	131 303,0	738	131 303,0	738	131 303,0
1.5	в т.ч. робітники, усього	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
1.5.1	в т.ч. вантажники	546	34 359,9	7 651,1	507	35 433,60	7 736,30	507	89 831,0	507	89 831,0	507	89 831,0
1.5.2	в т.ч. вантажники	27	1 576	418,1	26	2 169,60	569,7	26	5 125,0	26	5 125,0	26	5 125,0
1.5.3	в т.ч. вантажники	207	14 313,2	3 152,0	203	14 997,1	3 271,90	203	36 347,0	203	36 347,0	203	36 347,0
1.6	в т.ч. інші	183	11 579,0	2 962,2	186	12 878,00	3 812,00	186	23 678,0	186	23 678,0	186	23 678,0
<b>Витрати, пов'язані з обслуговуванням природного газу</b>													
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71	311	54 762,0	311	54 762,0	311	54 762,0
2.1	в т.ч. керівники	5	14 983	3 203	6	1 271,26	274,51	6	7 158,0	6	7 158,0	6	7 158,0
2.2	в т.ч. інженери	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2.3	в т.ч. спеціалісти економіки, фінансови	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,70	129	25 364,0	129	25 364,0	129	25 364,0
2.4	в т.ч. спеціалісти економіки, робітники, усього	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90	8	1 366,0	8	1 366,0	8	1 366,0
2.4.1	в т.ч. інженери	6	501,5	106,3	6	539,50	116,60	6	1 395,0	6	1 395,0	6	1 395,0
2.4.2	в т.ч. спеціалісти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2.4.3	в т.ч. спеціалісти	104	28 26,9	10 835	115	9 412,10	2 023,30	115	22 603,0	115	22 603,0	115	22 603,0
2.4.4	в т.ч. спеціалісти	176	9 279	1 991	176	11 315,70	2 318,70	176	27 240,0	176	27 240,0	176	27 240,0
2.5	в т.ч. вантажники	170	9 279	1 991	163	10 693,70	2 292,70	164	24 375,0	164	24 375,0	164	24 375,0
2.5.1	в т.ч. вантажники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2.5.2	в т.ч. вантажники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
2.5.3	в т.ч. вантажники	8	1 183	1 183	9	6 268,00	1 519,00	9	2 665,0	9	2 665,0	9	2 665,0
2.6	в т.ч. інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00



Додаток 9

до методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (пункт 6 розділу VIII)

Розрахунок амортизаційних відрахувань відносно до груп необоротних активів ліцензіїв з розподілу природного газу

АТ "Сумгаз"  
(найменування суб'єкта господарювання)

Група	Групи активів	Початкова вартість, тис. грн	Залишкова вартість, тис. грн	Строки корисного використання, років	Сума амортизаційних відрахувань, тис. грн
1	Будівлі, споруди, передавальні пристрої	383 234,0	329 333,0		11 172,0
1.1	Будівлі	26 205,0	18 537,0		997,0
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення	6 361,0	3 771,0	5,0	311,0
1.1.2	Будівлі інфраструктури (інженерна інфраструктура, склади)	1 702,0	925,0	5,0	99,0
1.1.3	Будівлі, приміщення (об'єкти), прибудовані, в яких розміщене газорегуляторне обладнання			5,0	3,0
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, в яких розміщене газорегуляторне обладнання	271,0	117,0	5,0	8,0
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення	17 871,0	13 694,0	7,0	576,0
1.2	Споруди	2 219,0	819,0	4,0	75,0
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)	354 800,0	209 077,0	4,0	10 166,0
1.3.1	Повисаючі газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	46 959,0	35 802,0	4,0	917,0
1.3.2	Сталі газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	767,0	736,0	4,0	18,0
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	306 534,0	173 399,0	4,0	9 119,0
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів	540,0	40,0	4,0	16,0
2	Машини та обладнання	114 104,0	55 015,0		19 200,0
2.1	Газорегуляторне обладнання			16,0	0,0
2.2	Газорегуляторне та регулювальні пристрої, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електролінійного зв'язку	20 917,0	9 789,0	15,0	3 070,0
2.3	Обладнання систем зв'язку	2 065,0	281,0	10,0	95,0
2.4	Сервісні центри з повним та ремонту власних газу	65 579,0	35 208,0	2,0	1 911,0
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою частиною газорегуляторного пункту, без врахування балансу у яких вони розміщені	486,0	248,0	25,0	22,0
2.6	Обладнання електролінійного зв'язку	14 096,0	7 684,0	10,0	1 417,0
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електролінійного зв'язку	4 944,0	631,0	10,0	247,0
2.8	Обчислювальна та офісна техніка	6 019,0	809,0	7,0	493,0
3	Транспортні засоби	30 456,0	4 628,0		1 205,0
3.1	Легкові, службові транспортні засоби	30 456,0	4 628,0	10,0	1 205,0
3.2	Інші транспортні засоби			10,0	0,0
4	Меблі	854,0	7,0	15,0	5,0
5	Інвентар	354,0	25,0	5,0	1,0
6	Програмне забезпечення	107,0	0,0	7,0	0,0
7	Інші активи	592,0	75,0	15,0	1 423,8

27 лютого 2015 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(підпис)

Соловйов Олександр

Початок

№ 12/15/10-16

номер телефону

*(Handwritten signature and stamp)*

К. В. Гайдар

07.1.15

В. І. Шаталов

07.1.15

А. Ю. Абрамчук

07.1.15