



РЕГІОНАЛЬНА  
ГАЗОВА КОМПАНІЯ  
СУМИГАЗ

СУМСЬКА МІСЬКА РАДА	
Відділ з організації діяльності ради	
Сумської міської ради	
Вхідний №	1256/2
від " 12 " 02 20 20 р.	

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

Депутату Сумської міської ради VII  
скликання  
**Зименку О.В.**  
вул. Набережна р.Стрілки, 10, оф.14  
м. Суми, 40000, Україна

12.02.20 № 40001.3-АВ-806-0220  
№ \_\_\_\_\_

Шановний Олександрє Вікторовичу !

АТ «Сумигаз» розглянуло Ваш депутатський запит 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 буде відділена від його продажу.

Отож у січні споживачі отримали дві платіжки: перша, від постачальника природного газу – ТОВ «СУМИГАЗБУТ» 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-gozpodilu-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 структури 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 обгрутованим 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 розрахуватись 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 №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 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.

Втрати 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 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 №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 елемента 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 повірити 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 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 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 врахуванням 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) річної планованої тарифної виручки	Одиниці виміру	Розрахунок АТ "Сумигаз"	Пропозиція НКРЕКП
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць	2,54	1,01
2	Планована тарифна виручка (дохід), усього	тис. грн	1 617 936,2	740 579,4
2.1	Повна планова собівартість, усього	тис. грн	905 967,6	670 824,7
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	382 539,6	209 403,5
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати, та власні потреби	тис. грн	312 713,5	190 120,4
2.1.1.2	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		24 080,6	21 951,6
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	158 400,6	128 470,1
2.1.4.1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	75 008,3	68 419,9
2.1.4.2	перевірка та ремонт лічильників	тис. грн	4 599,5	2 292,8
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	23 889,1	16 029,4
2.1.4.4	інші витрати, в т. ч.	тис. грн	54 903,7	41 728,0
	витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є держава	тис. грн	13 499,7	0,0
	оплата оператору ГТС обсягу замовленої потужності	тис. грн	0,0	0,0
	місцеві податки та збори	тис. грн	4 034,1	0,0
	послуги з доставки рахунків та банківська комісія за прийом платежів	тис. грн	5 937,3	0,0
2.2	Плановий прибуток, в т. ч.	тис. грн	711 968,6	69 754,7
	податок на прибуток	тис. грн	128 154,4	10 640,5
	прибуток на виробничі інвестиції (капітальний ремонт та модернізація елементів ГРС)	тис. грн	55 158,3	0,0
	компенсація витрат та збитків, яких зазнало АТ в минулих періодах (на 2 роки)	тис. грн	438 063,6	42 884,4
	рентабельність оператора ГРМ	тис. грн	90 592,4	16 229,8
Довідково:				
	Планована річна 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 введів. 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 «Сумигаз» 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 «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.

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 «Сумигаз» 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.м3 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 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.

Втрати 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. м<sup>3</sup>

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 Трейдінг»
- Договір купівлі-продажу природного газу № СМ-В-02-2017-106 від 26.12.2016 з ТОВ «РГК Трейдінг»
- 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 перевіркою 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-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. 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 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 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

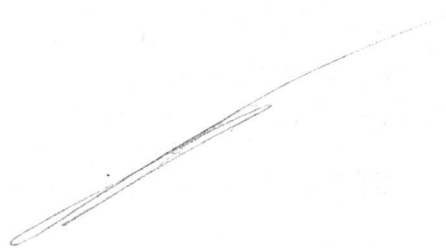
недоотриманої виручки за період з 01.04.2017 по 30.06.2019 року (компенсації для покриття витрат, яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності) складає 876 127,2 тис. грн., яка розрахована як різниця між сумою тарифної виручки по приєднаній потужності яку 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  $\frac{1}{2}$  від 876 127,2 тис. грн. в сумі 438 063,36 тис. грн.

Рентабельність запланована в розмірі 5% від собівартості.

Голова Правління

АТ «СумиГаз»



К.В.Тацький

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 податкової декларації з податку на прибуток підприємств за 2017 рік, додаток ПІ, 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 РІ, 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 "Сумгаз"  
(налічуванням Служба господарювання)

№ з/п	Геоприводом	Усього		Державне майно		Власне майно		Комунальне майно		Інше майно		Усього пропускна проможність млн км³			
		пропускна можність км³	первинна вартість, тис. грн	давальницька вартість, тис. грн	первинна вартість, тис. грн	давальницька вартість, тис. грн	первинна вартість, тис. грн	давальницька вартість, тис. грн	первинна вартість, тис. грн	давальницька вартість, тис. грн	первинна вартість, тис. грн		давальницька вартість, тис. грн		
1	Розподільні електромережі, які є на балансі (в користуванні) підприємства-учасця	9 862,97	354 259,27	209 937,45	6 776,96	237 329,09	116 370,76	97,00	34 346,21	31 965,68	2 489,01	87 883,97	61 601,02	2 479,47	х
1.1	У т.ч. Високовольтні	2 118,65	153 082,57	87 015,47	1 810,17	115 854,984	55 628,339	32,93	14 869,815	13 982,563	275,54	27 257,77	17 454,55	153,94	х
1.2	Середньовольтні	3 127,66	103 551,47	67 735,10	1 814,76	59 957,061	32 976,746	24,34	6 823,804	6 297,569	1 288,56	36 770,60	28 460,99	464,82	х
1.3	Низьковольтні	4 116,66	96 725,23	55 186,88	3 152,03	61 517,040	27 765,666	39,73	12 652,591	11 735,744	924,91	22 555,60	15 685,47	1 860,71	х
2	Газорозподільні мережі	376,00	26 945,02	15 555,34	346,00	26 407,76	15 165,27	2,00	102,23	80,21	15,00	435,03	309,82	13,00	х
3	Шляхові газорозподільні мережі	1 729,00	39 086,03	20 158,22	861,00	32 860,72	16 091,99	61,00	2 072,83	1 565,91	326,00	1 152,48	2 702,32	472,00	х
4	Установки електроприводного газу від кордону газопроводу	456,00	14 096,01	7 688,93	378,00	13 315,22	7 234,01	27,00	379,17	248,31	51,00	401,61	206,61	0,00	х
4.1	У т.ч. старий технологічний газу														х
4.2	Установки проекту нового газу														х
5	Підвали димових труб і об'єкти системи вентиляції														х
6	Колодязі	5,00	33,44	27,50	4,00	31,00	25,38	1,00	2,44	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	х
7	Завантажувачі														х
8	Надземні регулюючі точки														х
9	Системи технічного обслуговування	1,00	133,85	111,13	0,00	0,00	0,00	1,00	133,85	111,13				0,00	х
10	Системи контролю та моніторингу параметрів газу														х
11	Датчики														х
12	Метрологічні служби	380,00	30 452,18	4 627,78	66,00	4 704,98	10,65	314,00	25 747,20	4 617,13					х
13	Трансмісійні лінії														х
№ з/п	Тип об'єкта	Кількість, шт													
14	Газорозподільні об'єкти	388 663,00													
14.1	У т.ч. мережні	384 831,00													
14.2	Бюджетних установ	1 193,00													
14.3	Об'єкти господарювання, які виробляють тепло та енергію	142,00													
14.4	Промисловість, сільське господарство та інші об'єкти господарювання	2 517,00													
14.5	Регулюючі пристрої	70,00													
14.6	Витяжні системи	0,00													
15	Газорозподільні мережі	381 831,00													
16	Підвали газу, димових труб	327 789,00													
17	Встановлення в мережах пристроїв	760 961,00													
17.1	У т.ч. газові лінії	430 011,00													
17.2	Газові розподільчі пристрої	67 969,00													
17.3	Газові складові частини пристроїв	263 641,00													

«27» листопада 2019 року

Керівник Служби господарювання

Головний бухгалтер

Виконавець  
0542.63.291.10  
(номер телефону)

*(Підпис)*  
К. В. Тарасюк  
011103

*(Підпис)*  
П. П. Шиньков  
011103

*(Підпис)*  
А. М. Данилюк  
011103

Результаты

Детализация  
 Динамика  
 выполнения плана по исполнению бюджета с/х о/тг госхозпроизводства с помесячной разбивкой по годам  
 (наименования с/х о/тг госхозпроизводства)  
 АТ "Сохидат"

№ п/п	Перечень затрат	За периодный период 2017 (руб)				За аналогичный период 2018 (руб)				На плановый период 2019 (руб)				Итого
		исключительный объем затрат	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	исключительный объем затрат	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	исключительный объем затрат	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	затраты с помесячной разбивкой	
А	<b>Внебюджетная деятельность, производственный фонд, инвестиц. расходы</b>	<b>372 878,25</b>	<b>44 966,65</b>	<b>18 487,78</b>	<b>436 332,77</b>	<b>46 082,29</b>	<b>20 608,98</b>	<b>532 705,04</b>	<b>575 804,48</b>	<b>148 053,91</b>	<b>40 003,95</b>	<b>768 862,34</b>		
1.1	Материальная выработка, урожай	235 086,52	9 727,38	2 568,00	247 781,90	8 222,00	2 626,95	335 237,81	2 563 312,79	45 920,58	2 965,92	303 212,29		
1.1.1	У т. ч.: газ на технологичные потребности в мясных продуктах, урожай	223 054,25	420,26	287,80	223 762,31	632,69	386,80	313 742,82	242 317,03	487,64	298,12	244 022,80		
1.1.1.1	У т. ч.: доплатный продукт (интерпретируемый) выработка промышленного отхода	219 930,22	0,00	0,00	219 930,22	0,00	0,00	308 555,94	239 179,70	0,00	0,00	239 179,70		
1.1.1.2	Продукция для вальсирования	3 124,03	420,26	287,80	3 322,09	632,69	386,80	5 188,87	3 137,33	487,64	298,12	3 923,10		
1.1.2	Материалы	5 552,85	8 352,32	247,50	14 847,73	4 250,29	948,01	11 874,13	4 509,01	11 874,13	1 005,71	12 596,93		
1.1.3	Давильно-механические материалы	5 581,81	807,90	1 062,09	7 451,80	5 671,67	748,78	7 622,92	7 402,80	964,14	1 548,31	9 815,30		
1.1.4	Электроэнергия	1 497,61	146,90	75,56	1 720,06	1 223,57	184,69	1 997,94	2 186,88	234,34	113,78	2 535,00		
1.2	Иные материальные затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	Затраты на оплату труда	90 453,37	20 493,40	9 167,76	120 098,53	95 146,56	23 335,76	9 977,54	128 689,65	222 987,60	54 762,00	301 043,00		
1.4	Взносы на оплату труда	20 106,10	4 398,30	2 053,14	26 558,44	20 779,12	5 025,71	2 184,44	27 889,28	69 039,54	12 047,64	66 229,16		
1.5	Амортизация на основные средства	20 446,48	602,80	2 296,44	23 647,71	18 439,09	1 773,57	3 048,61	23 261,07	18 439,15	1 773,57	3 048,62		
1.5	Иные затраты, урожай	6 203,88	9 744,87	2 299,44	18 348,19	7 297,64	1 771,44	1 771,24	29 103,00	33 540,32	5 413,13	68 116,45		
1.5.1	У т. ч.: затраты на эксплуатацию выделенных	509,38	168,90	95,35	773,63	793,03	345,32	1 294,56	793,71	345,62	156,34	1 295,67		
1.5.2	Затраты на оплату труда та же группа (с/х о/тг)	414,00	70,70	37,34	522,45	464,70	74,67	39,63	578,99	1 599,46	257,00	1 592,86		
1.5.3	Изчисления на оплату труда та же группа (с/х о/тг)	37,34	6,80	10,19	54,33	19,78	32,45	4,01	56,24	27,05	44,37	54,8		
1.5.4	Изчисления на оплату труда та же группа (с/х о/тг)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.5	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.6	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	624,66	140,40	63,84	828,30	286,65	123,86	1 584,42	1 470,70	359,12	155,18	1 985,00		
1.5.7	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.8	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	799,65	211,10	9,84	830,59	802,79	14,67	824,44	820,33	820,33	14,99	842,45		
1.5.9	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	1 904,21	211,34	97,70	2 213,26	2 268,22	99,20	1 589,57	1 869,50	333,59	146,78	2 351,87		
1.5.10	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	653,73	144,67	53,19	853,59	1 140,07	42,62	619,87	1 470,70	542,71	133,66	497,5		
1.5.11	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	126,10	7,10	3,12	136,31	79,07	33,58	496,28	601,27	123,93	52,63	778,31		
1.5.13	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	5,91	479,35	1 818,97	2 304,23	873	488,76	2 139,07	2 666,57	1 047,00	4 599,30	5 646,50		
1.5.14	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	720,50	481,07	62,56	1 263,93	1 347,07	653,91	61,41	2 064,39	2 044,94	995,71	3 133,87		
1.5.15	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.16	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	315,06	7 992,54	36,84	8 364,45	414,54	5 342,48	48,91	5 805,92	462,37	29 847,99	30 364,92		
2	Административные затраты, урожай	25 359,62	5 649,92	2 568,00	33 564,77	7 720,08	3 444,91	43 871,03	55 071,18	13 061,25	5 888,72	73 991,15		
2.1	У т. ч.: материальные затраты, урожай	2 831,60	634,90	286,80	3 752,30	720,66	323,83	4 098,48	2 964,75	705,41	316,56	3 986,72		
2.1.1	У т. ч.: материалы	1 491,60	334,50	149,50	1 975,60	1 095,93	378,30	2 149,50	1 281,73	310,64	140,65	1 798,02		
2.1.2	Палино-механические материалы	839,50	188,00	83,60	1 112,90	969,20	228,69	1 01,78	1 062,07	250,60	111,53	1 424,20		
2.1.3	Электроэнергия	496,60	110,90	50,90	658,40	484,59	113,61	648,93	614,95	144,17	64,38	823,50		
2.1.4	Иные материальные затраты	7,10	1,50	0,80	9,40	0,28	0,03	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2	Затраты на оплату труда	12 053,90	2 711,00	1 219,30	15 976,20	16 649,87	3 933,47	22 341,36	29 692,00	7 037,00	3 174,80	39 930,80		
2.3	Взносы на оплату труда	2 541,90	573,50	258,00	3 373,40	3 092,70	1 431,19	4 151,65	6 532,24	1 548,14	698,46	8 778,84		
2.4	Амортизация на основные средства	798,90	178,10	82,70	1 059,70	612,07	44,19	819,45	612,07	143,19	64,28	778,54		
2.5	Иные материальные затраты	71 782,32	1 552,42	706,93	706,93	9 247,43	2 191,21	971,46	12 410,10	15 270,12	3 627,52	20 402,34		
2.5.1	У т. ч.: затраты на эксплуатацию выделенных	240,60	17,47	24,00	319,30	293,11	38,82	263,33	249,33	38,87	0,33	334,37		
2.5.2	Затраты на оплату труда та же группа (с/х о/тг)	75,94	14,47	7,10	101,11	0,22	0,10	1,21	3,09	0,75	0,31	4,16		
2.5.3	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	22,58	5,00	2,31	29,89	22,03	4,95	29,33	30,12	6,77	3,21	40,10		
2.5.4	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	38,78	8,64	3,98	51,40	13,97	1,46	18,75	13,99	3,52	1,46	18,77		
2.5.5	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	254,13	54,52	24,56	333,21	310,90	32,54	4 194,16	3 895,50	92,37	40,76	5 927,63		
2.5.6	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	2 148,42	482,52	219,24	2 850,18	3 368,90	78,28	3 440,99	7 325,19	1 750,74	771,06	9 847,00		
2.5.7	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	0,27	0,07	0,00	0,35	0,40	0,54	0,41	0,41	0,10	0,04	0,55		
2.5.8	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	316,61	70,70	32,46	419,77	368,50	89,35	496,44	431,78	104,69	54,22	581,69		
2.5.9	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	237,07	24,27	11,31	262,65	56,16	25,16	320,40	374,72	88,02	39,44	502,17		
2.5.10	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	2 205,03	443,57	203,42	2 848,02	786,07	350,33	4 472,90	5 065,60	1 193,30	531,83	6 790,13		
2.5.11	Иные материальные затраты та же группа (с/х о/тг)	1 638,90	50 616,57	21 041,01	2 170,13	3 372,72	1 502,65	1 925,01	1 387,60	1 387,60	1 860,76	1 860,76		
3	Затраты на оплату труда, урожай	398 237,97	50 616,57	21 041,01	469 895,45	498 692,12	53 803,07	576 526,07	630 875,66	161 135,16	45 862,68	837 599,01		
3.1	У т. ч.: материальные затраты	238 521,12	10 362,28	2 653,80	251 538,20	327 422,84	8 962,66	2 929,28	339 336,28	259 280,54	46 633,08	309 190,01		
3.2	Затраты на оплату труда	102 441,27	23 204,40	10 387,96	156 032,73	27 269,23	11 735,56	150 841,01	253 599,60	61 799,00	26 548,80	340 944,80		

Детализация  
 по исполнению плана по исполнению бюджета с/х о/тг госхозпроизводства с помесячной разбивкой по годам (продолжение VIII)

(тыс. руб.)



3.3	відрачування на соціальні заходи	22 648,00	4 971,70	2 312,14	29 931,84	23 871,82	5 757,27	2 511,83	32 140,93	55 571,78	13 595,78	5 840,74	75 008,30
3.4	амортизація	21 245,38	780,90	2 680,73	24 706,91	19 051,16	1 916,55	3 112,81	24 080,52	19 051,22	1 916,56	3 112,82	24 080,60
3.5	інші витрати			3 006,28	27 685,87	16 527,07	9 857,36	3 742,90	30 127,33	44 373,12	37 167,84	7 077,83	88 618,79
4	Дохід	13 382,20	11 297,29	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.2	Податок на додану вартість				506 950,08								
4.3	інші відрачування з доходу				84 491,68				475 671,90				1 788 518,76
4.4	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)								79 278,65				298 086,46
4.5	інший операційний дохід				422 458,40								
5	Фінансові результати від операційної діяльності та розподіл прибутку								396 393,25				1 490 432,30
5.1	Прибуток (збиток)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.2	Податок на прибуток				-47 437,15								
5.3	Чистий прибуток				-8 538,69				-180 132,83				652 578,80
5.4	Використання чистого прибутку, усього				-38 898,46				-32 423,91				117 464,18
5.4.1	у т. ч. на капітальні інвестиції (вкладення)				0,00				-147 708,92				535 114,62
5.4.2	на інші цілі												55 158,30
6	Капітальні інвестиції (підтримка мереж у технічному стані), усього	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	479 956,25
6.1	у т. ч. мережі та споруди												
6.2	витрати на встановлення лічильників	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00
6.3	заходи зменшення витрат обсягів газу на технологічні потреби				0,00	x			0,00	x		x	
6.4	інші				0,00				0,00				x
7	Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), усього	x	16 629,60	x	0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	x
7.1	у т. ч. матеріальні витрати	x	7 831,10	x	x	x	13 271,70	x	x	x	x	x	x
7.2	витрати на оплату праці	x	696,10	x	x	x	6 122,83	x	x	x	x	x	x
7.3	відрачування на соціальні заходи	x	167,40	x	x	x	1 530,99	x	x	x	x	x	x
7.4	амортизація	x	17,40	x	x	x	354,20	x	x	x	x	x	x
7.5	інші витрати	x	7 917,60	x	x	x	31,67	x	x	x	x	x	x
7.1	Витрати на встановлення будинкових приладів обліку, усього	x	7 623,60	x	x	x	5 232,02	x	x	x	x	x	x
7.1.1	у т. ч. матеріальні витрати	x	6 045,50	x	x	x	688,68	x	x	x	x	x	x
7.2.1	витрати на оплату праці	x	119,70	x	x	x	546,12	x	x	x	x	x	x
7.3.1	відрачування на соціальні заходи	x	25,90	x	x	x	10,82	x	x	x	x	x	x
7.4.1	амортизація	x	3,80	x	x	x	2,35	x	x	x	x	x	x
7.5.1	інші витрати	x	1 428,70	x	x	x	0,34	x	x	x	x	x	x
8	Інші операційні витрати, усього						129,06	x	x	x	x	x	x
8.1	у т. ч. матеріальні витрати												
8.2	витрати на оплату праці												
8.3	відрачування на соціальні заходи												
8.4	амортизація												
8.5	інші витрати												
9	Фінансові витрати, усього												
9.1	у т. ч. відсотки за кредитами												
9.2	інші												

№ з/п	Показник	За попередній період 2017 (рік)			За базовий період 2018 (рік)			На планований період 2019 (рік)		
		розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього
11	Замовлена потужність розподілу природного газу, тис. м <sup>3</sup> на рік	781 462,17	x	x	733 246,85	x	x	633 675,18		
11	Рентабельність за видами діяльності, %	-10,10	21,13	-9,13	-31,24	97,65	-29,42	5,00	x	x
12	Нормативна кількість працівників, осіб			2 480,00			2 480,00			5,00
13	Середня кількість працівників, осіб	1 771,00	29,00	1 800,00	1 749,00	32,00	1 781,00	1 993,00		1 993,00
14	Первісна вартість основних засобів, тис. грн	494 972,40		494 972,40	529 852,65		529 852,65	566 942,34		566 942,34
15	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн	276 620,80		276 620,80	289 084,51		289 084,51	300 647,89		300 647,89

«27» листопада 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, що його заміщує)

Головний бухгалтер

Виконавець

(0542)65-99-10  
(номер телефону)

(підпис)  
*[Підпис]*

(підпис)  
*[Підпис]*

(підпис)  
*[Підпис]*

(електронна адреса)

К.В.Ташчій  
(п. і. б.)В.І.Шенкаренко  
(п. і. б.)А.Ю.Абрамова  
(п. і. б.)

## Додаток 5

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

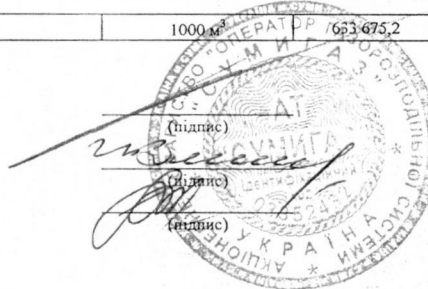
Розрахунок тарифу  
на послуги розподілу природного газу  
(без урахування ПДВ)  
АТ "Сумигаз"  
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники (елементи витрат) річної планованої тарифної виручки	Одиниці виміру	Значення показників
1	Тариф на послуги розподілу природного газу	грн за 1 м <sup>3</sup> на місяць	2,35
2	Планована тарифна виручка (дохід), усього	тис. грн	1 490 432,3
2.1	Повна планова собівартість, усього	тис. грн	837 853,5
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	309 199,2
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати, та власні потреби	тис. грн	244 445,4
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	64 753,8
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	340 946,8
2.1.3	Амортизаційні відрахування		24 080,6
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	163 626,9
2.1.4.1	Сдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	75 008,3
2.1.4.2	перевірка та ремонт лічильників	тис. грн	4 599,5
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	23 889,1
2.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	0,0
2.1.4.5	інші витрати, в т. ч.	тис. грн	60 130,0
	витрати, пов'язані з експлуатацією газорозподільних систем, власником яких є	тис. грн	13 499,7
	оплата оператору ГРС об'єкту замовленої	тис. грн	5 226,3
	місцеві податки та збори	тис. грн	4 034,1
	послуги з доставки рахунків та банківська комісія за прийом платежів	тис. грн	5 937,3
2.2	Плановий прибуток, в т. ч.	тис. грн	652 578,8
	податок на прибуток	тис. грн	117 464,2
	прибуток на виробничі інвестиції (капітальний ремонт та модернізація елементів ГРС)	тис. грн	55 158,3
	компенсація витрат та збитків, яких зазнало АТ в минулих періодах (на 2 роки)	тис. грн	438 063,6
	рентабельність оператора ГРМ	тис. грн	41 892,7
Довідково:			
	Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м <sup>3</sup>	653 675,2

«27» листопада 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, що його заміщує)

Головний бухгалтер

Виконавець  
(0542)65-99-10  
(номер телефону)К.В.Тацький  
(П. І. Б.)В.І.Шинкаренко  
(П. І. Б.)А.Ю.Абрамова  
(П. І. Б.)

Динаміка замовленої потужності розподілу природного газу в розрізі категорій споживачів  
 АТ "Сумгаз"  
 (найменування суб'єкта господарювання)

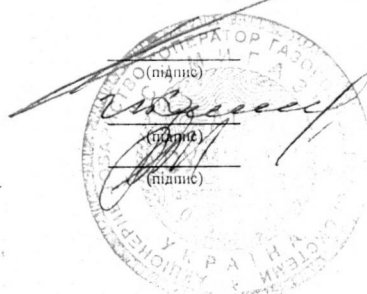
№ з/п	Найменування показника	За попередній період 2017 (рік)		За базовий період 2018 (рік)		На планований період 2019 (рік)	
		Обсяг, 1000 м <sup>3</sup>	Кількість замовників	Обсяг, 1000 м <sup>3</sup>	Кількість замовників	Обсяг, 1000 м <sup>3</sup>	Кількість замовників
1	Усього	781 462,2	385 761,0	733 246,9	387 150,0	633 675,2	387 950,0
1.1	у т. ч.: населення, усього	376 332,9	383 442,0	349 472,6	384 831,0	288 921,7	385 631,0
1.1.1	у т. ч.: з лічильником без дистанційної передачі даних	367 770,7	317 551,0	342 874,7	328 565,0	284 411,7	334 365,0
1.1.2	з лічильником з дистанційною передачею даних						
1.1.3	без лічильників, усього	8 562,2	65 891,0	6 597,9	56 266,0	4 510,0	51 266,0
1.1.3.1	у т. ч.: норма «Плита газова»	8 517,1	63 091,0	6 584,7	55 799,0	4 500,0	50 799,0
1.1.3.2	норма «Плита газова + Водонагрівач»	45,1	2 800,0	13,2	467,0	10,0	467,0
1.1.3.3	норма «Опалювальні прилади та інші газові прилади»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	бюджетні установи, усього	13 625,6	482,0	13 971,0	482,0	12 562,8	482,0
1.2.1	у т. ч.: з лічильником без дистанційної передачі даних, усього	13 625,6	482,0	13 971,0	482,0	12 562,8	482,0
1.2.2	у т. ч.: з лічильником з дистанційною передачею даних, усього						
1.3	суб'єкти господарювання, які виробляють теплову енергію, усього	134 825,4	40,0	100 435,0	40,0	89 227,0	40,0
1.3.1	у т. ч.: з лічильником без дистанційної передачі даних, усього	134 825,4	0,0	115 795,8	0,0	89 227,0	40,0
1.3.1.1	у т. ч.: для населення	115 795,8	0,0	115 795,8	0,0	89 267,0	40,0
1.3.1.2	для інших споживачів	19 029,6	0,0		0,0	0,0	0,0
1.3.2	у т. ч.: з лічильником з дистанційною передачею даних, усього					0,0	0,0
1.3.2.1	у т. ч.: для населення						
1.3.2.2	для інших споживачів						
1.4	промислові споживачі та 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.: з лічильником без дистанційної 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.: з лічильником з дистанційною передачею даних, усього						
1.5	релігійні організації усього	194,5	67,0	206,0	67,0	160,9	67,0
1.5.1	у т. ч.: з лічильником без дистанційної передачі даних, усього	194,5	67,0	206,0	67,0	160,9	67,0
1.5.2	у т. ч.: з лічильником з дистанційною передачею даних, усього						
1.6	газ для Вічного вогню						

«27» листопада 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, що його заміщує)

Головний бухгалтер

Виконавець

(0542)65-99-10  
(номер телефону)К.В.Тацький  
(П. І. Б.)В.І.Шинкаренко  
(П. І. Б.)А.Ю.Абрамова  
(П. І. Б.)

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

Розрахунок витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормативних витрат природного газу по АТ "Сумигаз"  
(найменування суб'єкта господарювання)

Рік	Виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, втрати природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами			Втрати природного газу при його вимірюванні побутовими лічильниками у разі неприведення обсягу газу до стандартних умов			Усього нормовані витрати та втрати газу, тис. м <sup>3</sup>	Витрати природного газу на власні потреби			Усього нормовані витрати та втрати газу з урахуванням власних потреб, тис. м <sup>3</sup>
	обсяг, тис. м <sup>3</sup>	ціна газу, грн за 1000 м <sup>3</sup>	вартість, тис. грн	обсяг, тис. м <sup>3</sup>	ціна газу, грн за 1000 м <sup>3</sup>	вартість, тис. грн		обсяг, тис. м <sup>3</sup>	ціна газу, грн за 1000 м <sup>3</sup>	вартість, тис. грн	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Попередній період	27388,0	8030,2	219930,3	0,0			27388,0	690,2	8007,4	5527,1	28078,3
Базовий період	27388,0	11266,0	308553,9	0,0			27388,0	672,6	10809,1	7270,7	28060,6
Планований період	32598,0	7337,3	239179,7	0,0			32598,0	650,0	8101,1	5265,7	33248,0

«27» листопада 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання

Головний бухгалтер

Виконавець  
(0542)65-99-10  
(номер телефону)

  
(підпис)  
  
(підпис)  
  
(підпис)

К.В.Тацький  
(ініціали, прізвище)

В.І.Шинкаренко  
(ініціали, прізвище)

А.Ю.Абрамова  
(ініціали, прізвище)

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

Розрахунок витрат на оплату праці, відрахування на соціальні заходи та інформація щодо показників витрат на оплату праці

АТ "Сумитгаз"

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Категорії працівників	за попередній період 2017 (рік)		за базовий період 2018 (рік)		на планований період 2019 (рік)	
		середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6
		7	8	9	10	11	12

І. Виробнича співартість, продукції (робіт, послуг)							
Експлуатаційні витрати							
Усього							
1	Усього	1 235	90 435	20 079	1 199	95 146,36	20 779,12
1.1	керівники	42	9999,8	2387,1	31	8 476,96	1 854,58
1.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
1.4	інженерно-технічні робітники, усього	240	19 004	4 194	244	21 251,10	4 640,14
1.4.1	У т. ч.: інженери	38	3511,7	777,7	49	4 902,00	1 069,44
1.4.2	маїстри	69	1262,8	1262,8	70	6 945,50	1 517,40
1.4.3	техники	17	181,9	260,0	17	1 268,70	276,80
1.4.4	інші	116	8572,0	1893,9	108	8 134,90	1 776,50
1.5	робітники, усього	770	49 852	10 935	738	52 540,30	11 472,40
1.5.1	У т. ч.: конструктори	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
1.5.2	слюсарі	536	33439,9	7365,1	507	35 433,60	7 736,80
1.5.3	зварники	27	1896,5	418,1	26	2 109,60	460,70
1.5.4	воли	207	14515,7	3152,0	205	14 997,10	3 274,90
1.6	інші	183	11579,0	2562,2	186	12 878,00	2 812,00
Витрати, пов'язані з обліком природного газу							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9	1684,8	115	9 412,10	2 023,40
2.5	робітники, усього	178	9 749	2 091	176	11 318,70	2 432,90
2.5.1	У т. ч.: конструктори	170	9270,1	1987,5	167	10 692,70	2 298,30
2.5.2	слюсарі	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.5.4	воли	8	478,4	103,0	9	626,00	134,60
2.6	інші	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
Усього							
2	Усього	303	20 493	4 398	311	23 375,76	5 025,71
2.1	керівники	5	1493,3	320,3	6	1 271,26	274,51
2.2	курсеконсультанти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4	інженерно-технічні робітники, усього	120	9 251	1 988	129	10 785,80	2 318,30
2.4.1	У т. ч.: інженери	10	920,1	196,6	8	833,90	178,90
2.4.2	маїстри	6	504,5	106,3	6	539,80	116,00
2.4.3	техники	0	0,0	0,0	0	0,00	0,00
2.4.4	інші	104	7826,9</				

Код	Назва	3	4	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	
3	Усього	125	9 168	2 054	128	9 977,54	2 184,44	139	23374,0	5142,3
3.1	керівники	4	979,3	237,5	5	899,94	201,64	4	1726,0	379,7
3.2	юрисконсультації	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0			
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0			
3.4	інженерно-технічні робітники, усього	25	2 233	494	2 920,60	638,10	316,70	37	6476,0	1424,7
3.4.1	У т. ч.: інженери	12	999,6	222,4	1 449,50	316,70	316,70	16	2733,0	601,3
3.4.2	майстри	8	612,3	142,4	884,30	193,00	193,00	10	1993,0	438,5
3.4.3	техніки	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.4.4	інші	5	591,6	128,8	588,80	128,40	128,40	11	1750,0	385,0
3.5	робітники, усього	85	5 280	1 170	5 371,40	1 173,10	1 173,10	94	14580,0	3207,6
3.5.1	У т. ч.: контролери	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.5.2	спосари	61	3641,5	803,5	3 423,80	747,70	747,70	62	9693,0	2132,5
3.5.3	зварники	1	59,1	12,9	91,50	19,90	19,90	1	171,0	37,6
3.5.4	воли	23	1 789,9	353,5	1 856,10	405,50	405,50	31	4716,0	1037,5
3.6	інші	11	675,5	152,9	785,60	171,60	171,60	4	592,0	130,2
4	Усього	108	16 077	3 403	20 508,40	3 640,60	3 640,60	116	39903,8	8778,8
4.1	керівники	21	8906,9	1867,5	12 411,10	2 211,40	2 211,40	25	19431,8	4275,0
4.2	юрисконсультації	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	39	3499,3	754,2	3 899,10	707,60	707,60	42	10669,0	2347,2
4.4	інженерно-технічні робітники, усього	32	2 536	541	3 466,00	608,00	608,00	43	8640,0	1900,8
4.4.1	У т. ч.: інженери	10	712,2	150,6	1 232,10	213,80	213,80	15	3553,0	781,7
4.4.2	майстри	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.4.3	техніки	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.4.4	інші	22	1823,4	389,9	2 233,90	394,20	394,20	28	5087,0	1119,1
4.5	робітники, усього	16	1 136	241	642,20	113,60	113,60	6	1163,0	255,9
4.5.1	У т. ч.: контролери	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.5.2	спосари	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.5.3	зварники	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.5.4	воли	16	1135,5	240,6	642,20	113,60	113,60	6	1163,0	255,9
4.6	інші	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5	Усього	1771,0	136173,6	29934,2	1749,0	149008,1	31629,9	1993,0	340946,8	75008,3
5.1	керівники	72,0	21379,3	4812,4	23099,3	4542,1	4542,1	64,0	36465,8	8022,5
5.2	юрисконсультації	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	39,0	3499,3	754,2	3989,1	707,6	707,6	42,0	10669,0	2347,2
5.4	інженерно-технічні робітники, усього	417,0	33024,9	7216,2	38423,5	8204,5	8204,5	554,0	95256,0	20956,3
5.4.1	У т. ч.: інженери	70,0	6143,6	1347,3	8417,5	1778,8	1778,8	109,0	19989,0	4397,6
5.4.2	майстри	83,0	6885,6	1511,5	850,0	1826,4	1826,4	121,0	25215,0	5547,3
5.4.3	техніки	17,0	1181,9	260,0	1268,7	276,8	276,8	40,0	6206,0	1365,3
5.4.4	інші	247,0	18813,9	4097,4	20367,7	4322,5	4322,5	284,0	43846,0	9646,1
5.5	робітники, усього	1049,0	66015,7	14436,2	10000,0	15192,0	15192,0	1130,0	174286,0	38342,9
5.5.1	У т. ч.: контролери	170,0	9270,1	1697,5	10692,7	2298,3	2298,3	166,0	24575,0	5406,5
5.5.2	спосари	597,0	37081,4	8168,6	38857,4	8484,5	8484,5	638,0	99524,0	21895,3
5.5.3	зварники	28,0	1955,6	430,9	2201,1	480,6	480,6	31,0	5296,0	1165,1
5.5.4	воли	254,0	17708,6	3849,1	18121,4	3928,6	3928,6	300,0	44891,0	9876,0
5.6	інші	194,0	12254,5	2715,2	198,0	13663,6	2983,6	203,0	24270,0	5339,4

Витрати, пов'язані з перевіркою та ремонтом лічильників

«27» листопада 2019 року  
 Керівник суб'єкта господарювання  
 (або особа, що його заміщує)  
 Головний бухгалтер  
 Виконавець  
 (0542) 65-99-10  
 (номер телефону)



К.В.Тавикий (П.І.Б.)  
 В.І.Шинкаренко (П.І.Б.)  
 А.Ю.Абрамова (П.І.Б.)

«27» листопада 2019 року

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, що його заміщує)

Головний бухгалтер

Виконавець

(0542) 65-99-10  
(номер телефону)



К.В.Тавчакій (П.І.Б.)  
В.І.Шинкаренко (П.І.Б.)  
А.Ю.Абрамова (П.І.Б.)

Група	І група активів	Первісна вартість, тис. грн	Залишкова вартість, тис. грн	Сторони корисного використання, років	Сума амортизаційних відрахувань, тис. грн
1	Будівлі, споруди, передавальні пристрої	383 224,0	229 333,0		11 172,9
1.1	Будівлі	26 205,0	18 537,0		997,0
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення	6 361,0	3 771,0	50,0	311,0
1.1.2	Будівлі інфраструктурні (інженерна інфраструктура, склади)	1 702,0	925,0	50,0	99,0
1.1.3	Будівлі, приміщення (будівлявані, придбані), в яких розміщені газорегуляторне обладнання			50,0	0,0
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, в яких розміщені газорегуляторне обладнання	271,0	147,0	50,0	8,0
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення	17 871,0	13 694,0	70,0	579,0
1.2	Споруди	2 219,0	819,0	40,0	75,9
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)	354 800,0	209 977,0	40,0	10 100,0
1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	46 959,0	35 802,0	40,0	947,0
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	767,0	736,0	40,0	18,0
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)	306 534,0	173 399,0	40,0	9 119,0
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів	540,0	40,0	40,0	16,0
2	Машини та обладнання	114 104,0	55 015,0		10 260,0
2.1	Технологічне обладнання			16,0	0,0
2.2	Вимірювальні та регулювальні пристави, за винятком пристав, що належать до газорегуляторних пунктів, та приставів газорегуляторного захисту	20 917,0	9 799,0	15,0	3 079,0
2.3	Обладнання систем зв'язку	2 063,0	281,0	10,0	95,0
2.4	Сервісні центри з поврки та ремонту лічильників газу	65 579,0	35 368,0	25,0	4 911,0
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без урахування будівель, у яких воно розміщене	486,0	348,0	25,0	22,0
2.6	Обладнання електрохімічного захисту	14 096,0	7 689,0	10,0	1 413,0
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту	4 944,0	631,0	10,0	247,0
2.8	Обчислювальна та офісна техніка	6 019,0	899,0	7,0	493,0
3	Транспортні засоби	30 456,0	4 628,0	10,0	1 203,0
3.1	Колісні транспортні засоби	30 456,0	4 628,0	10,0	1 203,0
3.2	Інші транспортні засоби			10,0	0,0
4	Меблі	854,0	7,0	15,0	5,9
5	Інвентар	454,0	25,0	5,0	4,0
6	Програмне забезпечення	167,0	0,0	7,0	0,0
7	Інші активи	593,0	75,0	15,0	1 434,8

АТ «Сумітаз»  
(найменування суб'єкта господарювання)

Розрахунок амортизаційних відрахувань відновлено до групи необоротних активів ліцензіїв з розподілу природного газу

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