

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
(щодо затвердження змін до Кодексу газорозподільних систем та Методики
визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу)

07.09.2023

м. Київ

№ 72-п

відкрите обговорення проведено в режимі відеоконференції за допомогою сервісу «Zoom»

ГОЛОВУЮЧИЙ:

Косянчук О. В. Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

ПРИСУТНІ:

НКРЕКП, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері:

Станкевич П. П. Заступник директора департаменту - начальник управління технічної та інвестиційної політики

Кравчук С. М. Заступник директора департаменту - начальник управління тарифної політики та платіжно-розрахункових відносин

Кожевников А. Ю. Заступник начальника управління - начальник відділу інвестиційної політики

Кравченко В. В. Заступник начальника управління - начальник відділу регулювання якості послуг

Концур К. О. Заступник начальника відділу інвестиційної політики

ТОВ «Газорозподільні мережі України»:

Мінін С. В. Член правління

Левченко Н. В. Начальник департаменту обліку та розподілу газу

Корнієнко О. О. Начальник департаменту фінансового планування та інвестицій

Малихін А. С. Головний інженер департаменту інжинірингу

Олефір С. О. Начальник технічного департаменту

Румпа С. Ю. Провідний юрисконсульт департаменту юридичного забезпечення

АТ «Київгаз»:

Бойко А. В. Начальник відділу тарифоутворення

Кочубей Є. В. Директор департаменту матеріально-технічного постачання

Деркач Т. Г. Начальник відділу роботи з боржниками департаменту правового забезпечення

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту постанови проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газорозподільних систем та Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу) та розгляд зауважень та пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 15.08.2023 по 25.08.2023.

СЛУХАЛИ:

1. Косянчук О. В. оголосив про відкриття відкритого обговорення проекту постанови проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газорозподільних систем та Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу) (далі – Проект постанови) та поінформував присутніх, що відкрите обговорення Проекту постанови проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон України про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок № 866).

Проектом постанови пропонуються зміни до Кодексу газорозподільних систем та Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, що передбачають:

удосконалення вимог щодо формування Плану розвитку з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності газорозподільної системи, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», та визначення більш чітких критеріїв включення заходів до інвестиційної програми;

удосконалення вимог щодо виконання заходів інвестиційної програми, передбачених затвердженим Планом розвитку, зокрема щодо переліку підтверджуючих документів;

удосконалення вимог щодо надання Оператором ГРМ звітної інформації щодо виконання заходів інвестиційної програми в електронній формі із застосуванням електронного підпису;

удосконалення механізму формування тарифів на послуги розподілу природного газу щодо джерел фінансування заходів інвестиційних програм операторів газорозподільних систем.

Також, **Косянчук О. В.** зазначив, що 15.08.2023 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://www.nerc.gov.ua> з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 15.08.2023 по 25.08.2023 включно.

У визначений період до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від ТОВ «Газорозподільні мережі України» та АТ «Київгаз».

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону України про НКРЕКП отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 01.09.2023 на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

2. Під час проведення відкритого обговорення було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих зауважень та пропозицій до Проекту постанови, а саме представників ТОВ «Газорозподільні мережі України» та АТ «Київгаз».

Зокрема, **Малихін А. С.** висловив пропозицію щодо коригування формулювань відповідно до положень чинного законодавства, а саме викласти пункт 3 глави 1 Кодексу в такій редакції:

«3. Фінансування заходів з проектування та будівництва об'єктів газорозподільної системи здійснюється на підставі плану розвитку газорозподільної системи Оператора ГРМ, **затвердженого** Регулятором, за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги розподілу природного газу, та інших джерел, не заборонених законодавством.».

Крім цього, усі учасники відкритих обговорень мали можливість висловити свою думку з приводу наданих іншими суб'єктами ринку природного газу зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу та іншими заінтересованими особами зауваження та пропозиції, які стосувались суті зазначеного Проекту постанови були детально розглянуті в ході проведення відкритого обговорення Проекту постанови та за результатами їх розгляду були відхилені або частково враховані із зазначенням мотивів відхилення та способу врахування.

Інформація щодо розгляду зауважень та пропозицій більш детально зазначена в таблиці узгоджених позицій.

ВИРІШИЛИ:

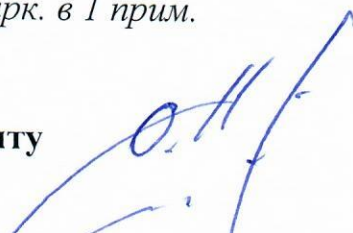
1. Відкриті обговорення Проекту постанови, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками відкритого обговорення, пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення або частково врахувати із зазначенням способу врахування.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на 18 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту



Олександр КОСЯНЧУК

Додаток 3
до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ТАБЛИЦЯ узгоджених позицій
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
(щодо затвердження змін до Кодексу газорозподільних систем
та Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ		
IV. ПЛАНУВАННЯ ТА РОЗВИТОК ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ		
1. Загальні умови		
<p>3. Фінансування заходів з проектування та будівництва об'єктів газорозподільної системи здійснюється на підставі плану розвитку газорозподільної системи Оператора ГРМ, схваленого Регулятором, за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги розподілу природного газу, з інших джерел, не заборонених законодавством.</p>	<p align="center">Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», що надійшли під час обговорень:</p> <p>3. Фінансування заходів з проектування та будівництва об'єктів газорозподільної системи здійснюється на підставі плану розвитку газорозподільної системи Оператора ГРМ, затвердженого Регулятором, за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги розподілу природного газу, з інших джерел, не заборонених законодавством.</p>	<p>Враховано: за результатами обговорень викласти в редакції:</p> <p>«3. Фінансування заходів з проектування та будівництва об'єктів газорозподільної системи здійснюється на підставі плану розвитку газорозподільної системи Оператора ГРМ, затвердженого Регулятором, за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги розподілу природного газу, з інших джерел, не заборонених законодавством.»</p>
2. План розвитку газорозподільної системи		
<p>1. 3 метою забезпечення безпеки, надійності та якості розподілу (газопостачання) природного газу газорозподільною системою та з урахуванням законодавства з питань охорони</p>	<p align="center">Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:</p> <p>1. 3 метою забезпечення безпеки, надійності та якості розподілу (газопостачання) природного газу газорозподільною системою та з урахуванням законодавства з питань охорони</p>	<p>Враховано частково у редакції:</p> <p>«1. 3 метою забезпечення безпеки, надійності та якості розподілу (газопостачання) природного газу газорозподільною системою та з</p>

<p>довкілля та заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», Оператор ГРМ щороку до 31 липня розробляє та подає на затвердження Регулятору план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, а після затвердження розміщує його на своєму вебсайті.</p>	<p>довкілля та заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», Оператор ГРМ щороку до 31 липня розробляє та подає на затвердження Регулятору план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, окремо для кожної частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено окремий тариф на послуги розподілу природного газу, а після затвердження розміщує його на своєму вебсайті.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»: відсутні</p>	<p>урахуванням законодавства з питань охорони довкілля та заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», Оператор ГРМ щороку до 31 липня розробляє та подає на затвердження Регулятору план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, а після затвердження розміщує його на своєму вебсайті</p> <p>Оператор ГРМ подає Регулятору плани розвитку з урахуванням положень цього пункту окремо на частину місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено окремий тариф на послуги розподілу природного газу.»</p>
<p>5. Десятирічний план розвитку газорозподільної системи складається із таких розділів:</p> <p>...</p> <p>розділ II – опис заходів, які направлені на розвиток газорозподільної системи за рахунок будівництва нових об'єктів ГРМ, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення тощо, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій;</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>3. Документальне оформлення плану розвитку газорозподільної системи</p>		
<p>Нова норма</p> <p>2. До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів, пов'язаних зі створенням обмінного фонду та/або встановленням, та/або заміною лічильників газу побутових споживачів (населення)):</p>	<p>Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:</p> <p>2. До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів, пов'язаних зі створенням обмінного фонду та/або встановленням, та/або заміною лічильників газу побутових споживачів (населення), та ПКД):</p>	<p>Враховано частково у редакції:</p> <p>2. До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів, пов'язаних зі створенням обмінного фонду та/або встановленням, та/або заміною лічильників газу побутових споживачів (населення), та заходів із розробки проєктно-кошторисної документації):</p>

<p>які не створюють нові основні засоби/інші необоротні матеріальні активи/нематеріальні активи;</p> <p>які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.</p>	<p>які не створюють нові основні засоби/інші необоротні матеріальні активи/нематеріальні активи;</p> <p>які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»: відсутні</p>	<p>які не створюють нові основні засоби/інші необоротні матеріальні активи/нематеріальні активи;</p> <p>які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.</p>
<p>4. Другий розділ плану розвитку має включати опис заходів, які направлені на розвиток газорозподільної системи за рахунок будівництва нових об'єктів ГРМ, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення тощо у наступні десять років за рахунок планових інвестицій.</p>	<p>Зауваження не надходили</p>	
<p>5. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор ГРМ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:</p> <p><i>Таблиця</i></p> <p>Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора ГРМ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:</p> <p>амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>витрат на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню / на встановлення інтелектуальних лічильників</p>	<p>Пропозиції АТ «КІЇВГАЗ»:</p> <p>5. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор ГРМ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:</p> <p><i>Таблиця</i></p> <p>Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора ГРМ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:</p> <p>амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>витрат на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню / на встановлення інтелектуальних лічильників газу / на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників газу, передбачених</p>	<p>Відхилено</p> <p>Норма передбачає узагальнене формулювання щодо лічильників газу на заміну та/або створення обмінного фонду та не потребує подальшої деталізації.</p>

<p>газу / на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників газу, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел</p>	<p>відповідним тарифом Оператора ГРМ/ на заміну загальнобудинкових вузлів обліку газу для населення та/або створення обмінного фонду лічильників газу в т.ч. загальнобудинкових вузлів обліку газу для населення, передбачених відповідним тарифом Оператора ГРМ;</p> <p>інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.</p> <p>Обґрунтування АТ «КИЇВГАЗ»:</p> <p>Оснащення загальнобудинковими вузлами обліку було передбачено планами розвитку ГРС у попередні періоди. Відповідно, як і індивідуальні лічильники газу так і загальнобудинкові вузли обліку потребують заміни та/або створення обмінного фонду</p>	
<p>12. План розвитку формується із зазначенням обсягу фінансування без урахування податку на додану вартість.</p> <p>Числова інформація у плані розвитку та у звітній інформації щодо його виконання зазначається в тисячах гривень з точністю до одного знака після коми.</p>	<p>Зауваження не надходили</p>	
<p>5. Виконання плану розвитку</p>		
<p>2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p>	<p>Пропозиції АТ «КИЇВГАЗ»:</p> <p>2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p> <p>акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в</p>	<p>Враховано</p>

<p>акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;</p> <p>платіжні доручення та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;</p> <p>2) для нематеріальних активів:</p> <p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;</p> <p>платіжні доручення та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі проектно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною</p>	<p>експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;</p> <p>платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;</p> <p>2) для нематеріальних активів:</p> <p>акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;</p> <p>платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі проектно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також здійснено повне фінансування відповідно до цих актів.</p> <p>Обґрунтування АТ «КИЇВГАЗ»:</p>	
---	--	--

<p>програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також здійснено повне фінансування відповідно до цих актів.</p>	<p><i>Відповідно до Наказу Міністерства фінансів України від 13.12.2022 р. №430 (зареєстрований в Мін'юсті 28.12.2022 р. за №1694/39030) внесено зміни до:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Порядку відкриття та закриття рахунків у національній валюті в органах Державної казначейської служби України;</i> • <i>Порядку казначейського обслуговування державного бюджету за витратами;</i> • <i>Порядку казначейського обслуговування небюджетних рахунків клієнтів.</i> <p><i>Зокрема, затверджено форму платіжної інструкції та пояснення щодо заповнення платіжної інструкції. Відповідно виключено терміни "платіжне доручення" та "розрахункові документи".</i></p>	
	<p>Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:</p> <p>2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p> <p>акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку,</p>	<p>Враховано частково. <i>За результатами обговорень викладено в редакції:</i></p> <p>2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p> <p>акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об'єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до</p>

	<p>що підтверджують прийняття основних засобів на баланс; платіжні доручення та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс; платіжні доручення та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проектно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також здійснено повне фінансування відповідно до цих актів.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»: відсутні</p>	<p>стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;</p> <p>платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;</p> <p>платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проектно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Етапи перехідних заходів (об'єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.</p>
--	---	---

<p>3. При збільшенні вартості виконання заходів інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу), передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків, Оператор ГРМ за умови наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в розрізі окремого джерела фінансування та за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>	<p>Пропозиції АТ «КИЇВГАЗ»:</p> <p>3. При збільшенні вартості виконання заходів інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об'єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу), передбачених затвердженим планом розвитку, до 10 (десяти) відсотків, Оператор ГРМ за умови наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в розрізі окремого джерела фінансування та за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p> <p>Обґрунтування АТ «КИЇВГАЗ»:</p> <p><i>Відповідно до «Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі», яка була затверджена Наказом МІНІСТЕРСТВА РОЗВИТКУ ЕКОНОМІКИ, ТОРГІВЛІ ТА СІЛЬСЬКОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ від 18.02.2020 № 275, а саме розділу II, визначення замовником очікуваної вартості складається з таких етапів:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>Визначення потреби в товарах, роботах, послугах</i> 2. <i>Формування опису предмета закупівлі із зазначенням технічних і якісних характеристик.</i> 3. <i>Аналіз ринку</i> <p><i>Оскільки Товариство подає на затвердження План Розвитку на наступний рік, а за базу бере поточний, то можливе велике коливання цін (більше 5%), у зв'язку з вищеперерахованими вимогами до тендерного проведення, Товариство не може навіть податись на торги з очікуваною вартістю, яка є нижчою за ринкову. Тобто, встановлювати очікувану</i></p>	<p>Відхилено</p> <p>Не надано належне обґрунтування пропонуваної редакції</p>
---	---	--

	<p>вартість базуючись на цінах, які діють на момент затвердження Плану розвитку і можуть суттєво відрізнятись від тих, що будуть у наступному році, суперечить ЗУ «Про публічні закупівлі».</p> <p>У зв'язку з довгою процедурою проведення торгів (2 рази) та подальшому коригуванню Плану розвитку (що теж займає час) то більш динамічний люфт у 10% дозволить Товариствам ГРС своєчасно виконувати затверджені Плани розвитку.</p>	
<p>2 абз. пункту 7 - вилучити Об'єкти (заходи), які були профінансовані Оператором ГРМ, але не передбачені планом розвитку, не враховуються як виконання плану розвитку.</p>	<p>Зауваження не надходили</p>	
<p>Нова норма</p> <p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми: заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГРМ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку; обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку.</p>	<p>Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:</p> <p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми: заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГРМ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку; обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім аварійних ситуацій.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»: відсутні</p>	<p>Враховано частково. За результатами обговорень викладено в редакції:</p> <p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми: заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГРМ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку; обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p>

6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку

<p>Абз.1 Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 14 до цього Кодексу, надаються Оператором ГРМ до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГРМ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГРМ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» шокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p>	<p align="center">Пропозиції ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:</p> <p>Абз.1 Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 14 до цього Кодексу, надаються Оператором ГРМ, окремо для кожної частини місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено окремий тариф на послуги розподілу природного газу, до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГРМ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГРМ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» шокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p align="center">Обґрунтування ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»: відсутні</p>	<p>Враховано частково у редакції: «Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 14 до цього Кодексу, надаються Оператором ГРМ до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГРМ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГРМ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» шокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p>Оператор ГРМ надає звітну інформацію з урахуванням положень цього пункту окремо на частину місць провадження господарської діяльності Оператора ГРМ, на яку встановлено окремий тариф на послуги розподілу природного газу.»</p>
<p>Абз.2 - вилучити Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, прошнуровуються,</p>	<p align="center">Зауваження не надходили</p>	

<p>кількість проіншурованих аркушів завіряється підписом керівника Оператора ГРМ або уновноваженої ним особи та скріплюється печаткою Оператора ГРМ (за наявності).</p> <p><i>Абз.3 - вилучити</i></p> <p>У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.</p>		
<p><i>Нова норма</i></p> <p>Оператор ГРМ забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>ДОДАТКИ</p>		
<p><i>Замінити в додатках 9 - 14 на:</i></p> <p>капітальні інвестиції</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

МЕТОДИКА ВИЗНАЧЕННЯ ТА РОЗРАХУНКУ ТАРИФУ НА ПОСЛУГИ РОЗПОДІЛУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

I. Загальні положення

4. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період - період тривалістю один рік, який передує планованому періоду;

капітальні інвестиції - розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифу на послуги розподілу природного газу та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми Оператора ГРМ;

...

планований прибуток – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифу на послуги розподілу природного газу та визначається відповідно до розділу IV цієї Методики;

...

~~прибуток на виробничі інвестиції – складова частина планованого прибутку, що є джерелом фінансування інвестиційної програми Оператора ГРМ;~~

структура тарифу на послуги розподілу природного газу (планованої тарифної виручки) (далі - структура тарифу) - перелік елементів витрат, що групуються за елементами витрат собівартості відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 16 "Витрати", затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року N 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за N 27/4248, та/або міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності, планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої річної тарифної виручки;

Зауваження не надходили

II. Розрахунок тарифу на послуги розподілу природного газу		
<p>.....</p> <p>2. Планована річна тарифна виручка (ТВ) розраховується на основі повної планованої собівартості (В), що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, планованого прибутку (П), який визначається відповідно до розділу IV цієї Методики, капітальних інвестицій (КІ), які визначаються відповідно до розділу V цієї Методики та коригування тарифної виручки (К), яке визначається відповідно до розділу VI цієї Методики, за формулою</p> $ТВ = В + П + КІ + К \text{ (тис. грн)}$	<i>Зауваження не надходили</i>	
III. Перелік витрат, що враховуються при визначенні планованої тарифної виручки		
<p>...</p> <p>5. Витрати на оплату праці визначаються відповідно до положень розділу VIII цієї Методики.</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	
IV. Прибуток		
<p>1. При розрахунку тарифу до складу планованої тарифної виручки включається планований прибуток, який визначається з урахуванням необхідності:</p> <p>здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу, у тому числі на виробничі інвестиції;</p> <p>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;</p> <p>спрямування відповідно до Закону України "Про управління об'єктами державної власності" частини чистого прибутку на виплату дивідендів;</p> <p>забезпечення обігових коштів за рахунок планованого прибутку, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток, в обсязі, що не перевищує 5 % від повної</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	

<p>планованої собівартості, без урахування амортизаційних відрахувань.</p> <p>єнлати податку на прибуток.</p> <p>2. Планування складової частини прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій, проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.</p>		
V. Капітальні інвестиції		
<p>1. При розрахунку тарифу до складу планованої тарифної виручки включаються капітальні інвестиції, які визначаються з урахуванням необхідності:</p> <p>здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю з розподілу природного газу, а саме на капітальні інвестиції;</p> <p>погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.</p> <p>2. Планування капітальних інвестицій проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	
VI. Коригування планованої річної тарифної виручки		
VII. Стимулювання суб'єкта господарювання з розподілу природного газу до підвищення ефективності операційної діяльності		
VIII. Порядок визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги розподілу природного газу		
IX. Податки		
X. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги розподілу природного газу		
<p>6. Для встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу суб'єкт господарювання подає до НКРЕКП не пізніше ніж за 60 календарних днів до початку планованого періоду заяву про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу (далі - заява) за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, до якої додаються:</p> <p>....</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	

<p>10) розрахунок прибутку з урахуванням суми прибутку на виробничі інвестиції на планований період та динаміка відповідних показників за попередній, базовий та на планований періоди з відповідними обґрунтуваннями;</p>		
<p>Примірний перелік питань, які висвітлюються в пояснювальній записці до розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу</p>		
<p>....</p> <p>4. Обґрунтування за всіма елементами витрат. Описати принципи обліку прямих і непрямих витрат, пов'язаних з ліцензованим та іншим, крім ліцензованого, видами діяльності, вказати документ, відповідно до якого розподіляються витрати (реквізити наказу, яким визначена облікова політика суб'єкта господарювання).</p> <p>.....</p> <p>7. Планований прибуток. Обґрунтувати рівень планованого прибутку. із визначенням напрямів його використання.</p> <p>1) сума коштів на виконання затвердженої інвестиційної програми;</p> <p>2) сума коштів на погашення основної суми кредитів та інших запозичень, що залучені для виконання інвестиційної програми;</p> <p>1) сума коштів для спрямування частини чистого прибутку на виплату дивідендів відповідно до Закону України "Про управління об'єктами державної власності";</p> <p>2) сума податку на прибуток, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України;</p> <p>5) сума коштів на 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.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

8. Капітальні інвестиції. Обґрунтувати рівень капітальних інвестицій із визначенням напрямів їх використання:

1) сума коштів на виконання інвестиційної програми;

2) сума коштів на погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.

Додаток 5
до Методики визначення та розрахунку
тарифу на послуги розподілу природного
газу (пункт 6 розділу X)

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

(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 ³ на місяць	
2	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	
2.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	
2.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	
2.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби	тис. грн	
2.1.1.2	вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
2.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
2.1.3	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
2.1.4	Інші витрати, усього	тис. грн	
2.1.4.1	у т. ч.: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
2.1.4.2	перевірка та ремонт лічильників	тис. грн	
2.1.4.3	витрати на заміну лічильників газу та/або створення обмінного фонду лічильників	тис. грн	
2.1.4.4	витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню	тис. грн	
2.1.4.5	інші витрати	тис. грн	
2.2	Планований прибуток	тис. грн	
2.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
2.4	Коригування планової річної тарифної виручки	тис. грн	

Довідково:

Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу, усього	1000 м ³ на рік	
--	----------------------------	--

« » 20 року

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

_____ (ПБ)

Головний бухгалтер

_____ (ПБ)

Виконавець

_____ (ПБ)

_____ (номер телефону)

Зауваження не надходили

Додаток 4
до Методики визначення та розрахунку
тарифу на послуги розподілу природного
газу
(пункт 6 розділу X)

Зауваження не надходили

Деталізація
зігнаних даних та плановані розрахункові дані про лінійкову діяльність суб'єкта господарювання з розподілу природного газу

(підприємства суб'єкта господарювання)

(тис. грн)

№ з/п	Переклад витрат	За попередній період				За базисний період				На планований період				
		(рік)				(рік)				(рік)				
		експлуатаційні витрати	витрати, пов'язані з обліком природного газу	витрати, пов'язані з поверненням та ремонтно-виробничими додатками	усього	експлуатаційні витрати	витрати, пов'язані з обліком природного газу	витрати, пов'язані з поверненням та ремонтно-виробничими додатками	усього	експлуатаційні витрати	витрати, пов'язані з обліком природного газу	витрати, пов'язані з поверненням та ремонтно-виробничими додатками	усього	
А	Б	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	
1	Виробничі собівартості, прохідні (робіт, послуг), усього													
1.1	Матеріальні витрати, усього													
1.1.1	у т.ч.: природний газ на нормативні та виробничо-технологічні витрати природного газу та власні потреби, усього													
1.1.1.1	у т.ч.: природний газ на нормативні та виробничо-технологічні витрати природного газу													
1.1.1.2	природний газ на власні потреби													
1.1.2	Метали													
1.1.3	Паливно-мастильні матеріали													
1.1.4	Електроенергія													
1.1.5	Інші матеріальні витрати													
1.2	Витрати на оплату праці													
1.3	Амортизація													
1.4	Інші витрати, усього													
1.4.1	у т.ч.: відшкодування на соціальні заходи													
1.4.2	витрати на службові відрахування													
1.4.3	витрати на оплату праці та пенсійні безпечення													
1.4.4	навчання працівників (семинари, підготовка кадрів)													
1.4.5	витрати на послуги													
1.4.6	консультативні послуги													
1.4.7	інформаційні послуги													
1.4.8	юридичні та судові послуги													
1.4.9	страхування													
1.4.10	податки, збори, платежі													
1.4.11	послуги сторонніх організацій													
1.4.12	витрати на оренду													
1.4.13	послуги з повернення та ремонту пред'явленої обліку													
1.4.14	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій													
1.4.15	оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках входу у газотранспортної системи													
1.4.16	витрати на зміну лічильника та/або створення облікового фону лічильників													
1.4.17	витрати на встановлення лічильників													
1.4.18	інші витрати													
2	Адміністративні витрати, усього													
2.1	Матеріальні витрати, усього													
2.1.1	у т.ч.: матеріали													
2.1.2	природний газ на власні потреби													
2.1.3	паливно-мастильні матеріали													
2.1.4	електроенергія													
2.1.5	інші матеріальні витрати													
2.2	Витрати на оплату праці													
2.3	Амортизація													
2.4	Інші витрати, усього													
2.4.1	у т.ч.: відшкодування на соціальні заходи													
2.4.2	витрати на службові відрахування													
2.4.3	витрати на оплату праці та пенсійні безпечення													
2.4.4	навчання працівників (семинари, підготовка кадрів)													
2.4.5	консультативні послуги													
2.4.6	інформаційні послуги													
2.4.7	юридичні та судові послуги													
2.4.8	страхування													
2.4.9	послуги сторонніх організацій													
2.4.10	витрати на оренду													
2.4.11	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій													
2.4.12	інші витрати													
3	Витрати операційної діяльності, усього													
3.1	у т.ч.: матеріальні витрати													
3.2	витрати на оплату праці													

		Продовження додатка 4											
33	зворотення												
34	інші витрати												
34.1	у т. ч. відрахування на соціальні заходи												
4	Капітальні інвестиції												
5	Коригування планової річної тарифної вартості (розшифрувати)												
6	Доходи	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6.1	Доходи (вручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)												
6.2	Податок на додану вартість												
6.3	інші відрахування з доходу												
6.4	Частий дохід (вручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)												
6.5	інший операційний дохід												
7	Фінансові результати від операційної діяльності та ринкової прибутку	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
7.1	Прибуток (збиток)												
7.2	Податок на прибуток												
7.3	Частий прибуток												
7.4	Використання чистого прибутку, усього (розшифрувати)												
7.4.1	...												

Зауваження не надходили

Додатково													
8	Витрати на здійснення інвестицій, усього												
8.1	у т. ч.: нерухомі та споруди		x	x				x	x			x	x
8.2	витрати на встановлення лічильників	x		x				x	x			x	x
8.3	заходи зменшення витрат обсягу газу на технологічні потреби			x					x				x
8.4	інші		x					x				x	
9	Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), усього	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.1	у т. ч.: матеріальні витрати	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.2	витрати на оплату праці	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.3	відрахування на соціальні заходи	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.4	зворотення	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.5	інші витрати	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9 ¹	Витрати на встановлення будинкових приладів обліку, усього	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.1 ¹	у т. ч.: матеріальні витрати	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.2 ¹	витрати на оплату праці	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.3 ¹	відрахування на соціальні заходи	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.4 ¹	зворотення	x		x	x	x		x	x	x		x	x
9.5 ¹	інші витрати	x		x	x	x		x	x	x		x	x
10	Інші операційні витрати, усього												
10.1	у т. ч.: матеріальні витрати												
10.2	витрати на оплату праці												
10.3	відрахування на соціальні заходи												
10.4	зворотення												
10.5	інші витрати												
11	Фінансові витрати, усього												
11.1	у т. ч.: відсотки за кредитами												
11.2	інші												

№ в/в	Показник	За попередній період			За базисний період			На планований період				
		(рік)			(рік)			(рік)				
		розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього	розподіл природного газу	інші види діяльності	усього		
12	Рівно замовлено потужність розподілу природного газу, тис. м ³ на рік		x	x			x	x			x	x
13	Рентабельність за видами діяльності, %											
14	Нормативна кількість працівників, осіб											
15	Середня кількість працівників, осіб											
16	Пересічна вартість основних засобів, тис. грн											
17	Валісна вартість основних засобів, тис. грн											
18	Витрати природного газу на власні потреби, тис. м ³		X	X		X	X		X	X		X
19	Ціна природного газу на власні потреби, грн за 1000 м ³		X	X		X	X		X	X		X
20	Нормативні та виробничо-технологічні втрати витрати природного газу, тис. м ³		X	X		X	X		X	X		X
21	Ціна природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати витрати природного газу, грн за 1000 м ³		X	X		X	X		X	X		X

«...» _____ 20__ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його замінює) _____
(підпис)

Головний бухгалтер _____
(підпис)

Виконавець _____
(підпис)

_____ (номер телефону) _____ (електронна адреса)