

№ _____

на № _____

**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг**

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта*

На офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу) (далі – проект Постанови).

Ознайомившись з вказаним проектом Постанови, ТОВ «Оператор ГТС України», керуючись положеннями статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пунктом 3.2 постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» № 866 від 30.06.2017, надає зауваження та пропозиції до проекту Постанови.

Просимо врахувати зауваження та пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України», як оператора газотранспортної системи, при проведенні відкритого обговорення даного проекту Постанови.

Додаток: вищенаведене на 2 арк.

Директор комерційний



Вадим РИБАЧУК

ЗАУВАЖЕННЯ та ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу),
що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Зміни до Кодексу газотранспортної системи		
V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи		
<p>після абзату сьомого пункту 1 доповнити новою нормою:</p> <p>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-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>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-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>До інвестиційної програми включаються заходи, що створюють нові основні засоби та нематеріальні активи або призводять до збільшення вартості основних засобів.</p>	<p>Пропонуємо розглянути альтернативну редакцію, яка чітко відображає зміст і сутність наповнення інвестиційних програм «шляхом прямого викладу», а не «шляхом виключення».</p>
5. Виконання плану розвитку		
<p>експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних засобів, 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-</p>	<p>1) для необоротних засобів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p>	<p>Заходи щодо придбання інших необоротних матеріальних активів не є предметом Інвестиційної програми.</p>

<p>будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс; 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; 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>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, та/або здійснено оплату згідно з умовами відповідного договору.</p>	<p>Уточнення.</p>
<p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми: заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку; обсяги фінансування заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку (при умові відсутності зазначених заходів в наступних розділах затвердженого плану розвитку попереднього періоду (перехідні заходи), крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p>	<p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми: заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку; обсяги фінансування заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку (при умові відсутності зазначених заходів в наступних розділах затвердженого плану розвитку попереднього періоду (перехідні заходи), крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p>	<p>Уточнення.</p>

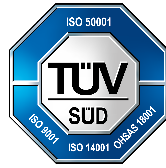
Директор комерційний

03.10.2023



Вадим РИБАЧУК

Україна,
01021, м. Київ,
Кловський узвіз, 9/1
тел.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua



9/1, Klovskyi Uzviz
Kyiv, 01021,
Ukraine
tel.: +38(044) 461-2095
www.utg.ua

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови, що має ознаки
регуляторного акта*

26.09.2023 на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) було оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу)» (далі - проєкт Постанови).

Ознайомившись з вказаним проєктом Постанови, АТ «Укртрансгаз», керуючись положеннями статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пунктом 3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017, надає відповідні зауваження та пропозиції.

Просимо врахувати зауваження та пропозиції АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ при проведенні відкритого обговорення даного проєкту Постанови.

Додатки: *таблиця із зауваженнями та пропозиціями до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу)» на 11 арк.*

З повагою

Т.в.о. Генерального директора

Роман МАЛЮТИН

Владислав Остринський
+38 (044) 4612249

**Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу)»
(далі – проекту рішення НКРЕКП)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика		
визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу		
І. Загальні положення		
Капітальні інвестиції - розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі – ПСГ) та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми оператора газосховищ.	Капітальні інвестиції – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі – ПСГ) та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми оператора газосховищ.	<p>Пропонуємо конкретизувати визначення з огляду на обґрунтування нижче, у зв'язку з відсутністю такого терміну в Кодексі газосховищ або переглянути запропоноване поняття в Методикі.</p> <p>Термін капітальні інвестиції відсутній в Кодексі ПСГ, при цьому існують такі визначення як план розвитку та інвестиційна програма.</p> <p>Капітальні інвестиції (КІ) – це загальні витрати (CAPEX), які забезпечуються джерелами, затвердженими структурою тарифів для фінансування інвестиційної програми (ПІ), при цьому такі витрати не можуть включатись до структури операційних витрат (OPEX).</p>

До операційних витрат входить виключно амортизація, як одне з джерел фінансування інвестиційної програми.

Основна зміна в проекті Методики ПСГ від НКРЕКП – це капітальні інвестиції (КІ), як окреме джерело, виводяться з-під оподаткування, так як вилучаються із структури формування чистого прибутку.

II. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу

<p>1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, капітальних інвестицій та коригування планованої тарифної виручки за формулою</p> $TV_{\text{план}}^{\text{заг}} = ППС + П + КІ + КТВ \text{ (тис. грн),}$ <p>де $TV_{\text{заг}}^{\text{план}}$ - загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн;</p> <p>ППС - повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн;</p>	<p>1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, капітальних інвестицій та коригування планованої тарифної виручки за формулою</p> $TV_{\text{план}}^{\text{заг}} = ППС + П + КІ + КТВ \text{ (тис. грн),}$ <p>де $TV_{\text{заг}}^{\text{план}}$ - загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн;</p> <p>ППС - повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн;</p>	<p>Хочемо висловити застереження до змін у формулі:</p> <ul style="list-style-type: none"> Вводиться термін капітальні інвестиції (КІ) що відсутній в Кодексі ПСГ. Оскільки КІ є одним з джерел, амортизація є другим джерелом – це означає, що сума капітальних інвестицій (КІ) + сума амортизаційних відрахувань (А) = обсягу фінансування інвестиційної програми (ІП), яка підтверджується структурою тарифів ПСГ (при цьому інші джерела, наприклад кошти минулих періодів – не входять до структури тарифів). Різні пропорції розподілу джерел між трьома структурами тарифів на <u>зберігання / закачування / відбір</u>, а саме: <ul style="list-style-type: none"> Амортизація – 20% / 40% / 40% (фіксована);
---	--	--

<p>П - планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до <u>розділу IV</u> цієї Методики, тис. грн.</p> <p>КІ - капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.</p> <p>КТВ - коригування планованої тарифної виручки оператора газосховища, що визначається відповідно до <u>розділу VI</u> цієї Методики, тис. грн.</p>	<p>П - планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до <u>розділу IV</u> цієї Методики, тис. грн.</p> <p>КІ - капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.</p> <p>КТВ - коригування планованої тарифної виручки оператора газосховища, що визначається відповідно до <u>розділу VI</u> цієї Методики, тис. грн.</p>	<p>○ КІ - згідно пропорції до частинк розподілу операційних витрат за формулою (2):</p> $ПШС = V_{зд} + V_{зак} + V_{відб}$ <ul style="list-style-type: none"> Оскільки КІ не включаються до складу прибутку (П) і не може стати частиною операційних витрат (ПШС) то запровадження нової складової структури тарифів ПСТ не відповідає арифметичному розрахунку «Доходи – Витрати = Прибуток». Згідно запропонованого проекту Методики ПСТ, для обліку витрат КІ необхідно ввести зміни до заповнення існуючих (або створити нові) форм звітності для НКРЕКП. <p>При перевірці дотримання ліцензійних вимог необхідний узгоджений механізм розрахунку питомозважених витрат КІ на фактичні обсяги (лише закачування та відбір) згідно структури тарифів.</p>
<p>Розділ V. Капітальні інвестиції</p> <p>1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включаються капітальні інвестиції суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСТ, які визначаються з урахуванням необхідності:</p> <ul style="list-style-type: none"> здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання 	<p>Розділ V. Капітальні інвестиції</p> <p>Складові планової виручки</p> <p>1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включаються капітальні інвестиції суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСТ, які визначаються з урахуванням необхідності:</p> <ul style="list-style-type: none"> здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природного газу в ПСТ, а 	<p>Пропонуємо замінити підхід пов'язаний з капітальними інвестиціями, замінивши його фінансуванням інвестиційної програми.</p>

(закачування, відбору) природного газу в ПСГ, а саме на капітальні інвестиції;

- погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погашені НКРЕКП.

2. Планування капітальних інвестицій проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.

саме на ~~капітальні інвестиції~~ фінансування інвестиційної програми (ІІ);

- погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погашені НКРЕКП.

2. Планування ~~капітальних інвестицій~~ інвестиційної програми (ІІ) ліцензіата проводиться відповідно до запланованих джерел в структурі тарифів.

Додаток 6

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

№ з/п	Перелік витрат	За попередній (базовий/планованій) період
A	B	1
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього	
1.1	Матеріальні витрати, усього	
1.1.1	У т. ч.: газ на технологічні потреби та власні потреби, усього	
1.1.1.1	У т. ч.: природний газ на виробничо-технологічні потреби	
1.1.1.2	природний газ на власні потреби	
1.1.2	Матеріали	

№ з/п	Перелік витрат	За попередній (базовий/планованій) період
A	B	1
1	Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього	
1.1	Матеріальні витрати, усього	
1.1.1	Газ на виробничо-технологічні витрати, усього	Зміни
1.1.1.1	газ на виробничо-технологічні витрати основного виробництва	Зміни
1.1.1.2	газ на виробничо-технологічні витрати	Зміни

Пропонуємо скорегувати запропоновану редакцію додатку.

1.1.3	Паливно-мастильні матеріали	
1.1.4	Електроенергія	
1.1.5	Інші матеріальні витрати	
1.2	Витрати на оплату праці	
1.3	Відрахування на соціальні заходи	
1.4	Амортизація	
1.5	Інші витрати	
1.5.1	витрати на службові відрядження	
1.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки	
1.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)	
1.5.4	витрати на паспортизацію	
1.5.5	комунальні послуги	
1.5.6	інформаційні послуги	
1.5.7	юрисичні та судові послуги	
1.5.8	страхування	
1.5.9	податки, збори, платежі	
1.5.10	послуги сторонніх організацій	
1.5.11	витрати на оренду	
1.5.12	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій	

	допоміжного виробництва	
1.1.2	Матеріали	
1.1.3	Паливно-мастильні матеріали	
1.1.4	Електроенергія	
1.1.5	Інші матеріальні витрати	
1.2	Витрати на оплату праці	
1.3	Відрахування на соціальні заходи	
1.4	Амортизація	
1.5	Інші витрати	
1.5.1	витрати на службові відрядження	
1.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки	
1.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)	
1.5.4	витрати на паспортизацію	
1.5.5	комунальні послуги	
1.5.6	інформаційні послуги	
1.5.7	юрисичні та судові послуги	
1.5.8	страхування	
1.5.9	податки, збори, платежі	
	послуги сторонніх організацій	Зміни

--	--

В. С. С.

1.5.1	інші витрати	
3	Адміністративні витрати, усього	
2	у т. ч.: матеріальні витрати, усього	
2.1	у т. ч.: матеріальні витрати, усього	
2.1.1	у т. ч.: матеріали	
2.1.2	паливно-мастильні матеріали	
2.1.3	електроенергія	
2.1.4	інші матеріальні витрати	
2.2	витрати на оплату праці	
2.3	відрахування на соціальні заходи	
2.4	амортизація	
2.5	інші витрати	
2.5.1	витрати на службові відрядження	
2.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки	
2.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)	
2.5.4	комуніальні послуги	
2.5.5	інформаційні послуги	
2.5.6	юрисичні та судові послуги	
2		
Продовження додатка 6		
2.5.7	страхування	

1.5.10	витрати на оренду	
1.5.11	послуги у сфері інформаційних технологій	Зміни
1.5.12	інші витрати	
2	Адміністративні витрати, усього	
2.1	у т. ч.: матеріальні витрати, усього	
2.1.1	Природний газ на виробничо-технологічні витрати допоміжного виробництва	Зміни
2.1.2	матеріали	
2.1.3	паливно-мастильні матеріали	
2.1.4	електроенергія	
2.1.5	інші матеріальні витрати	
2.2	витрати на оплату праці	
2.3	відрахування на соціальні заходи	
2.4	амортизація	
2.5	інші витрати	
2.5.1	витрати на службові відрядження	
2.5.2	витрати на охорону праці та техніку безпеки	
2.5.3	навчання працівників (семінари, підготовка кадрів)	

2.5.8	послуги сторонніх організацій	
2.5.9	витрати на оренду	
2.5.10	послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій	
2.5.11	інші витрати	
3	Витрати операційної діяльності, усього	
3.1	у т. ч.: матеріальні витрати	
3.2	витрати на оплату праці	
3.3	відрахування на соціальні заходи	
3.4	амортизація	
3.5	інші витрати	
4	Капітальні інвестиції	x
5	Коригування планової тарифної виручки	x
5.1	(розшифрувати)	x
...	...	x
6	Дохід	x
6.2	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього	
6.3	Податок на додану вартість	
6.4	Інші вирахування з доходу	

2.5.4	комунальні послуги	
2.5.5	інформаційні послуги	
2.5.6	юрисичні та судові послуги	

2

Продовження додатка 6

2.5.7	страхування	
	послуги сторонніх організацій	Зміни
2.5.8	витрати на оренду	
2.5.9	послуги у сфері інформаційних технологій	Зміни
2.5.10	інші витрати	
3	Інші операційні витрати, усього	Зміни
3.1	у т. ч.: матеріальні витрати	Зміни
3.2	витрати на оплату праці	Зміни
3.3	відрахування на соціальні заходи	Зміни
3.4	амортизація	Зміни
3.5	інші витрати	Зміни
4	Витрати операційної діяльності, усього	
4.1	у т. ч.: матеріальні витрати	
4.2	витрати на оплату праці	
4.3	відрахування на соціальні заходи	
4.4	амортизація	
4.5	інші витрати	

6.5	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	
6.6	Інший операційний дохід	
7	Фінансові результати від операційної діяльності	x
7.1	Прибуток (збиток)	
7.2	Податок на прибуток	
7.3	Чистий прибуток	
7.4	Використання чистого прибутку, усього (розшифрувати)	
7.4.1	...	
	Довідково	x
8	Витрати на здійснення інвестицій, усього	
9	Інші операційні витрати, усього	
9.1	У т. ч.: матеріальні витрати	
9.2	Витрати на оплату праці	
9.3	Відрахування на соціальні заходи	
9.4	амортизація	
9.5	інші витрати	
10	Фінансові витрати, усього	
10.1	У т. ч.: відсотки за кредитами	
10.2	інші	
11	Обсяг зберігання природного газу, млн м ³	

5	Фінансові витрати, усього	
5.1	У т. ч.: відсотки за кредитами	
5.2	інші фінансові витрати	Зміни
6	Інші витрати	
7	Дохід	x
7.1	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього	
7.2	Податок на додану вартість	
7.3	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	
7.4	Інший операційний дохід	
7.5	Інші доходи	
8	Фінансові результати від операційної діяльності	x
8.1	Прибуток (збиток)	
8.2	Податок на прибуток	
8.3	Чистий прибуток	
8.4	Використання чистого прибутку, усього (розшифрувати)	
8.4.1	У т. ч.: на капітальні інвестиції (вкладення)	
8.4.2	на інші цілі	
	Довідково	x

12	Потужність закачування природного газу, млн м ³	
13	Потужність відбору природного газу, млн м ³	
14	Рентабельність за видами діяльності, %	
15	Нормативна кількість працівників, осіб	
16	Середня кількість працівників, осіб	
17	Первісна вартість основних засобів, тис. грн	
18	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн	

Витрати на здійснення інвестицій			Змінено
9	об'єкти газосховищ		Змінено
9.1	інші		Змінено
9.2	Об'єкт зберігання природного газу, млн м ³		Змінено
	Потужність закачування природного газу, млн м ³		Змінено
	Потужність відбору природного газу, млн м ³		Змінено
10	Рентабельність за видами діяльності, %		
	Нормативна кількість працівників, осіб		Змінено
	Середня кількість працівників, осіб		Змінено
11	Первісна вартість основних засобів, тис. грн		
12	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн		

Додаток 7

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)

№ з/п	Показники (елементи витрат)	№ з/п	Показники (елементи витрат)	Пропонуємо і запропоновану редакцію додатку.
-------	-----------------------------	-------	-----------------------------	--

1	Тариф на послуги зберігання природного газу
2	Тариф на послуги закачування природного газу
3	Тариф на послуги відбору природного газу
4	Планована річна тарифна виручка, усього
4.1	Повна планована собівартість, усього
4.1.1	Матеріальні витрати, усього
4.1.1.1	У т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/нормативні та питомі витрати
4.1.1.2	витрати на ремонт
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати)
4.1.2	Витрати на оплату праці
4.1.3	Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
4.1.4	Амортизаційні відрахування
4.1.5	Інші витрати
4.2	Планований прибуток
4.3	Капітальні інвестиції
4.4	Коригування планової тарифної виручки
	Довідково
5	Планований робочий обсяг зберігання природного газу

1	Тариф на послуги зберігання природного газу
2	Тариф на послуги закачування природного газу
3	Тариф на послуги відбору природного газу
4	Планована річна тарифна виручка, усього
4.1	Повна планована собівартість, усього
4.1.1	Матеріальні витрати, усього
4.1.1.1	Природний газ на виробничо-технологічні витрати (основного та допоміжного виробництва)
4.1.1.2	витрати на ремонт
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати)
4.1.2	Витрати на оплату праці
4.1.3	Відрахування загальнообов'язкове на державне соціальне страхування
4.1.4	Амортизаційні відрахування
4.1.5	Інші витрати
4.2	Планований прибуток
4.3	Капітальні інвестиції
5	Коригування планової тарифної виручки
	Довідково
6	Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу.

6	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ	7	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ	
7	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ	8	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ	

06.10.2023

[Signature]

Сергій Мельник В.О.