

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту рішення НКРЕКП,
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)

18.10.2023

м. Київ

№ 103-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

Пузіков С. С. Головний спеціаліст відділу тарифної політики

ТОВ «Оператор ГТС України»:

Шикеринець Р.І. заступник директора комерційного – начальник управління регуляторної діяльності

Стрельбицька Ю.С. начальник управління капітального будівництва

АТ «УКРТРАНСГАЗ»:

Зінов'єва О. В. Начальник фінансово-економічного департаменту

Остринський В. О. Провідний юрисконсульт відділу юридичного супроводу ліцензованої діяльності на ринку природного газу

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту рішення НКРЕКП, 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) та розгляд зауважень та пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб в період з 26.09.2023 по 06.10.2023 включно.

СЛУХАЛИ:

1. Косянчук О. В. оголосив про відкриття відкритого обговорення проекту рішення НКРЕКП, 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 – 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок № 866).

Проектом постанови пропонуються зміни 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 передбачають:

удосконалення вимог щодо формування Планів розвитку з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності газотранспортної системи, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», та визначення більш чітких критеріїв включення заходів до інвестиційних програм;

удосконалення вимог щодо виконання заходів інвестиційних програм, передбачених затвердженими Планами розвитку, зокрема щодо переліку підтверджуючих документів;

удосконалення вимог щодо надання Оператором ГТС та Оператором газосховищ звітної інформації щодо виконання заходів інвестиційних програм в електронній формі із застосуванням електронного підпису;

удосконалення механізму визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, в частині джерел фінансування заходів інвестиційних програм Оператора газосховищ.

Також, **Косянчук О. В.** зазначив, що 26.09.2023 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом впливу та повідомленням про

оприлюднення було розміщено 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 26.09.2023 по 06.10.2023 включно.

У визначений період до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від ТОВ «Оператор ГТС України» та АТ «УКРТРАНСГАЗ».

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону України про НКРЕКП отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 12.10.2023 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 «Оператор ГТС України» та АТ «УКРТРАНСГАЗ».

При цьому АТ «УКРТРАНСГАЗ» пропозиції та зауваження до Проекту постанови було знято з відкритих обговорень.

Крім цього, усі учасники відкритих обговорень мали можливість висловити свою думку з приводу наданих зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу 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 із зазначенням мотивів відхилення, враховані або частково враховані із зазначенням 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.

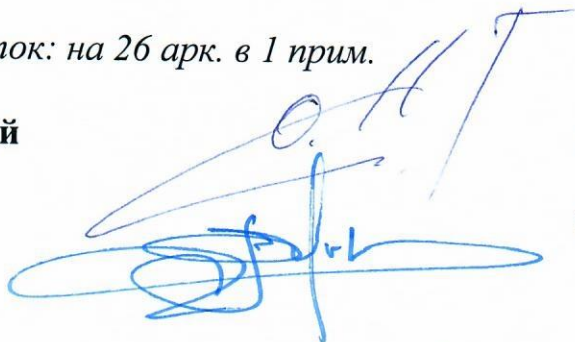
2. За підсумками відкритого обговорення, пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови відхилити із зазначенням мотивів відхилення, врахувати або частково врахувати із зазначенням способу врахування.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на 26 арк. в 1 прим.

Головуючий

Секретар



Олександр КОСЯНЧУК

Сергій Пузіков

ТАБЛИЦЯ узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, 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)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ		
1. Умови надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи, основні правила технічної експлуатації газотранспортної системи		
<p>5. Проєктування та будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) складових газотранспортної системи передбачаються планом розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років та фінансуються за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги транспортування природного газу, та інших джерел, не заборонених законодавством.</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	
2. Планування розвитку газотранспортної системи		
<p>1. Розвиток газотранспортної системи провадиться з урахуванням заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність», поточних та майбутніх потреб України в природному газі, забезпечення довготривалої працездатності газотранспортної системи, а також попиту на послуги транспортування газотранспортною системою України.</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	
3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи		
<p><i>п.1. абз. 4.</i> розділ II - опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій;</p>	<i>Зауваження не надходили</i>	

<p>після абзацу сьомого пункту 1 доповнити новою нормою:</p> <p>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім 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>Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:</p> <p>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім 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>До інвестиційної програми включаються заходи, що створюють нові основні засоби та нематеріальні активи або призводять до збільшення вартості основних засобів.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:</p> <p>Пропонуємо розглянути альтернативну редакцію, яка чітко відображає зміст і сутність наповнення інвестиційних програм «шляхом прямого викладу», а не «шляхом виключення».</p>	<p>Враховано частково та за результатами обговорень викладено у такій редакції:</p> <p>До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проєктно-кошторисної документації):</p> <p>які не створюють нові основні засоби / нематеріальні активи;</p> <p>які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / нематеріальних активів.</p>
<p>3. Розділ II плану розвитку має включати опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об'єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></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 завершено фінансування, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p>	<p>Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:</p> <p>1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:</p> <p>Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:</p>	<p>Враховано та за результатами обговорень викладено у такій редакції:</p> <p>1) для основних засобів:</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;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;

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 інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.

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.

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.

Заходи щодо придбання інших необоротних матеріальних активів не є предметом Інвестиційної програми.

Пропозиції відсутні

Пропозиції відсутні

Пропозиції відсутні

Пропозиції відсутні

Пропозиції відсутні

Пропозиції відсутні

Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:

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.~~

Відхилено

Не надано належне обґрунтування запропонованої редакції.

	<p>Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»: Уточнення.</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 ГТС 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>Зауваження не надходили</p>	
<p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:</p> <p>заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;</p> <p>обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім формажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p>	<p>Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:</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;</p> <p>обсяги фінансування за 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 формажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.</p> <p>Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»: Уточнення.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Не надано належне обґрунтування запропонованої редакції</p>

6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку

<p>Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 9 до цього Кодексу, надаються Оператором ГТС до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГТС та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГТС у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України <u>«Про електронні документи та електронний документообіг»</u> та <u>«Про електронні довірчі послуги»</u>, щокварталу 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><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>ВИЛУЧИТИ Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, пронумеровуються, кількість пронумерованих аркушів завіряється підписом керівника Оператора ГТС або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою Оператора ГТС (за наявності).</p>		<p><i>Зауваження не надходили</i></p>
<p>ВИЛУЧИТИ У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>Оператор ГТС забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.</p>		<p><i>Зауваження не надходили</i></p>

КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ

V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОСХОВИЩ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОСХОВИЩА, ПЛАНУВАННЯ, ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ І РОЗВИТКУ ГАЗОСХОВИЩ

1. Умови надійної та безпечної експлуатації газосховищ, основні правила технічної експлуатації газосховищ

5. Фінансування заходів, передбачених планом розвитку газосховища, здійснюється за рахунок коштів, передбачених у тарифах на зберігання (закачування, відбирання) природного газу, та інших джерел, не заборонених законодавством.

Зауваження не надходили

5. Документальне оформлення плану розвитку газосховищ

нормою:

До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-кошторисної документації):

які не створюють нові основні засоби / інші необоротні матеріальні активи / нематеріальні активи;

які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.

Пропозиції АТ «Укртрансгаз», що надійшли під час обговорень (підтримали пропозицію ТОВ «Оператор ГТС України»):

~~До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-кошторисної документації):~~

~~які не створюють нові основні засоби / інші необоротні матеріальні активи / нематеріальні активи;~~

~~які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.~~

До інвестиційної програми включаються заходи, що створюють нові основні засоби та нематеріальні активи або призводять до збільшення вартості основних засобів.

Враховано частково та за результатами обговорень викладено у такій редакції:

До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проектно-кошторисної документації):

які не створюють нові основні засоби / нематеріальні активи;

які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / нематеріальних активів.

4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор газосховищ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:

Таблиця

Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:

Зауваження не надходили

амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;

капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;

інших джерел, не заборонених законодавством, з обов'язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.

7. Виконання плану розвитку

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:

1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:

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;

платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;

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 інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.

Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за

Пропозиції АТ «Укртрансгаз», що надійшли під час обговорень (підтримали пропозицію ТОВ «Оператор ГТС України»):

1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:

Враховано та за результатами обговорень викладено у такій редакції:

1) для основних засобів:

<p>результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проєктно-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 газосховищ 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><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>ВИЛУЧИТИ Об'єкти (заходи), які були профінансовані оператором газосховищ, але не передбачені планом розвитку, не враховуються як виконання плану розвитку.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:</p> <p>заходи, які були виконані/профінансовані Оператором газосховищ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;</p> <p>обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.		
8. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку		
<p>1. Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з формами, наведеними в додатку 8 до цього Кодексу, надаються Оператором газосховищ до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора газосховищ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України <u>«Про електронні документи та електронний документообіг»</u> та <u>«Про електронні довірчі послуги»</u>, щокварталу 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><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>ВИЛУЧИТИ Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, пронумеровуються, кількість пронумерованих аркушів завіряється підписом керівника Оператора газосховищ або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою Оператора газосховищ (за наявності).</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>ВИЛУЧИТИ У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>3. Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
ДОДАТКИ		
<p>Замінити в таблицях у додатку 7 на: капітальні інвестиції</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

Методика
визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу

I. Загальні положення

5. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:

...
заява - письмове звернення суб'єкта господарювання до НКРЕКП про встановлення або перегляд тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу;

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;

...

Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:

~~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.~~

Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:

Пропонуємо конкретизувати визначення з огляду на обґрунтування нижче, у зв'язку з відсутністю такого терміну в Кодексі газосховищ або переглянути запропоноване поняття в Методиці.

Термін капітальні інвестиції відсутній в Кодексі ПСГ, при цьому існують такі визначення як план розвитку та інвестиційна програма.

Капітальні інвестиції (КІ) – це загальні витрати (CAPEX), які забезпечуються джерелами, затвердженими структурою тарифів для фінансування інвестиційної програми (ІП), при цьому такі витрати не можуть включатись до структури операційних витрат (ОРЕХ).

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

Зауваження та пропозиції знято АТ «Укртрансгаз» під час обговорення

джерело, виводяться з-під оподаткування, так як вилучаються із структури формування чистого прибутку.

планована тарифна виручка - планований дохід оператора газосховища на планований період для фінансування його обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі - ПСГ);

...

планований прибуток – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ та визначається відповідно до розділу IV цієї Методики;

...

структура тарифу (планованої річної тарифної виручки) - перелік елементів витрат, що групуються за елементами витрат відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248, та/або міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності,

планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої тарифної виручки;
...

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

1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої тарифної виручки за формулою

$$ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}} = ППС + П + КІ + КТВ$$

(тис.грн), (1)

де $ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}}$ - загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн;

ППС - повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн;

П - планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до розділу IV цієї Методики, тис. грн.

КІ - капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.

КТВ - коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу VI цієї Методики, тис. грн.

Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:

1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої тарифної виручки за формулою

$$ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}} = ППС + П + КІ + КТВ \text{ (тис. грн),}$$

де $ТВ_{\text{заг}}^{\text{план}}$ - загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн;

ППС - повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн;

П - планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до розділу IV цієї Методики, тис. грн.

КІ - ~~капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.~~

КТВ - коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що

Зауваження та пропозиції знято АТ «Укртрансгаз» під час обговорення

визначається відповідно до розділу VI цієї Методики, тис. грн.

Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:

Хочемо висловити застереження до змін у формулі:

- 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 **інвестиційній програмі (ІІ)**, 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 зберігання / закачування / відбір, а саме:

- Амортизація – 20% / 40% / 40% (фіксована);

- КІ – згідно пропорції до частин розподілу операційних витрат за формулою (2): $ППС = V_{зб} + V_{зак} + V_{відб}$

- Оскільки КІ не включаються до складу прибутку (П) і не може стати частиною операційних витрат (ППС) то запровадження нової складової структури тарифів ПСГ **не відповідає арифметичному розрахунку «Доходи – Витрати = Прибуток».**

- Згідно запропонованого проекту Методики ПСГ, для обліку витрат КІ необхідно ввести зміни до заповнення існуючих (або створити нові) форм звітності для НКРЕКП.

При перевірці дотримання ліцензійних вимог необхідний узгоджений **механізм розрахунку**

4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою

$$T_{зб} = \left(\frac{B_{зб} \times \left(1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{зб}} \right) \div 365 \text{ (грн на } 1000 \text{ м}^3 \text{ на}$$

- де: $T_{зб}$ - тариф на зберігання природного газу, грн за добу;
- $B_{зб}$ - плановані витрати оператора газосховища на природного газу, які визначаються згідно з витрат, пов'язаних з наданням послуг (закачування, відбору) природного газу відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;
- P - планована рентабельність оператора розраховується за формулою (4), %;
- K - коефіцієнт коригування планованої тарифної розраховується за формулою 5, %;
- KKI** - коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %
- $W_{зб}$ - планований середній за рік робочий обсяг природного газу протягом планованого періоду, тис. м³ на рік.

6. Коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки розраховується за формулою

КТВ - коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу VI цієї Методики, тис. грн

7. Планований коефіцієнт капітальних інвестицій оператора газосховища розраховується за такою формою

питомозважених витрат КІ на фактичні обсяги (лише закачування та відбір) згідно структури тарифів.

$$KKI = \frac{KI}{ппс} \times 100 (\%), \quad (6)$$

де **KI** - Капітальні інвестиції оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн;

ППС - повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн.

8. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою

$$T_{зак} = \left(\frac{V_{зак} \times \left(1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{зак}} \right) \text{ (грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу)} \quad (7)$$

де: $T_{зак}$ - тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м³ на добу;

$V_{зак}$ - плановані витрати оператора газосховища на закачування природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;

P - планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %;

K - коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %;

KKI - коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %

$W_{зак}$ - планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ, на планований період, млн м³ на рік.

9. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою

(8)

$$T_{\text{відб}} = \left(\frac{V_{\text{відб}} \times \left(1 + \frac{P}{100} + \frac{K}{100} + \frac{KKI}{100} \right)}{W_{\text{відб}}} \right) \text{(грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на}$$

добу)

де: $T_{\text{відб}}$ - тариф на відбір природного газу, грн за 1000 м³ на добу;

$V_{\text{відб}}$ - плановані витрати оператора газосховища на відбір природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн;

P - планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %;

K - коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою 5, %;

KKI - коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %

$W_{\text{відб}}$ - планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м³ на рік.

IV. Прибуток

Зуваження не надходили

1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включається планований прибуток суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, який визначається з урахуванням необхідності:

Зуваження не надходили

~~здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання природного газу в ПСГ;~~

<p>погашення основної суми погоджених відповідно до чинного законодавства кредитів та/або запозичень, залучених для виконання інвестиційної програми, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи;</p> <p>спрямування відповідно до <u>Закону України</u> «Про управління об'єктами державної власності» частини чистого прибутку на виплату дивідендів;</p> <p>забезпечення нерозподіленого прибутку за рахунок планованого прибутку, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток, в обсязі, що не перевищує 5 % від повної планованої собівартості, без урахування амортизаційних відрахувань;</p> <p>єнлати податків та зборів.</p> <p>2. Планування складової частини прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій, проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.</p>		
<p align="center">V. Капітальні інвестиції</p>	<p><i>Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:</i> Розділ V. Капітальні інвестиції Складові планової виручки</p>	<p>Зауваження та пропозиції знято АТ «Укртрансгаз» під час обговорення</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 ПСГ, які визначаються з урахуванням необхідності: здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природного газу в ПСГ, 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><i>Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:</i></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 ПСГ, 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 ПСГ, а саме на капітальні інвестиції фінансування інвестиційної програми (III); 	

<p>2. Планування капітальних інвестицій проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП. <p>2. Планування капітальних інвестицій інвестиційної програми (П) ліцензіата проводиться відповідно до запланованих джерел в структурі тарифів.</p> <p>Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»: Пропонуємо замінити підхід пов'язаний з капітальними інвестиціями, замінивши його фінансуванням інвестиційної програми.</p>	
<p>VI. Коригування планованої тарифної виручки</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>VII. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>VIII. Податки</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються всі податки, та збори та платежі, передбачені Податковим кодексом України.</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>IX. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>.....</p> <p>6. Для встановлення тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) 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 зберігання (закачування, відбору) природного газу (далі - заява) за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики, до якої додаються:</p> <p>....</p> <p>12) 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>...</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

<p>11. Суб'єкт господарювання обґрунтовує кожен складову витрат господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, пов'язаних з операційною діяльністю, фінансових витрат (крім фінансових витрат, які включені до собівартості кваліфікаційних активів відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку), прибутку та капітальних інвестицій документами, визначеними пунктом 6 цього розділу.</p>		
<p>ПРИМІРНИЙ ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ, які висвітлюються в пояснювальній записці до розрахунку відповідних тарифів</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	
<p>....</p> <p>2. Аналіз фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання за базовий та попередній періоди за ліцензованим видом діяльності:</p> <p>...</p> <p>2.2. Аналіз фактичних витрат за базовий період, доходів та прибутку відповідно до врахованих при розрахунку чинних тарифів та причини відхилень.</p> <p>...</p> <p>6. Планований прибуток. Обґрунтувати рівень планованого прибутку, із визначенням напрямів його використання:</p> <p>6.1. Сума коштів на виконання затвердженої інвестиційної програми.</p> <p>6.2. Сума коштів на погашення основної суми кредитів та інших заборгованостей, що залучені для виконання інвестиційної програми.</p> <p>6.3. Сума коштів для спрямування частини чистого прибутку на виплату дивідендів відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності».</p> <p>6.4. Сума податку на прибуток, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України.</p> <p>6.5. Сума коштів для фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнав ліцензіат, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності ліцензіата, які</p>	<p><i>Зауваження не надходили</i></p>	

<p>не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначена відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України.</p> <p>6.6. Сума коштів на погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та погоджені НКРЕКП, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи.</p> <p>7. Капітальні інвестиції. Обґрунтувати рівень капітальних інвестиції із визначенням напрямів їх використання:</p> <p>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.</p>		
<p style="text-align: center;">Додаток 6</p> <p>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)</p>	<p style="text-align: center;">Додаток 6</p> <p>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)</p>	

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

Динаміка звітних даних та плановані розрахункові дані про ліцензовану діяльність суб'єкта господарювання з послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік витрат	За попередній період	За базовий період	На планований період
А	Б	1	2	3
-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			
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	юридичні 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			
1.5.13	інші витрати			
2	Адміністративні 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	комунальні послуги			
2.5.5	інформаційні послуги			
2.5.6	юридичні та судові послуги			

Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:

№ з/п	Перелік витрат	За попередній (базовий/планований) період
А	Б	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 допоміжного виробництва	Зміни
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)	

Зауваження та пропозиції знято АТ «Укртрансгаз» під час обговорення

2.5.7	студування			
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	x	
5	Коригування планової тарифної виручки	x	x	
5.1	(розшифровка)	x	x	
...	...	x	x	
6	Доходи	x	x	x
6.1	Доходи (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього			
6.2	Податок на доходи вартість			
6.3	Інші відрахування з доходу			
6.4	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)			
6.5	Інший операційний дохід			
7	Фінансові результати від операційної діяльності	x	x	x
7.1	Прибуток (збиток)			
7.2	Податок на прибуток			
7.3	Чистий прибуток			
7.4	Використання частого прибутку, усього (розшифровка)			
7.4.1	...			
8	Додатково	x	x	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 кредитними			
10.2	інші			
11	Обсяг зберігання природного газу, млн м ³			
12	Потужність мажучаваня природного газу, млн м ³			
13	Потужність калібру 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			

20 року

Керівник суб'єкта господарювання

МП

(ініціали, прізвище)

Головний бухгалтер

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(номер телефону)

(ініціали, прізвище)

1.5.4	витрати на паспортизацію	
1.5.5	комунальні послуги	
1.5.6	інформаційні послуги	
1.5.7	юридичні та судові послуги	
1.5.8	страхування	
1.5.9	податки, збори, платежі	
	ноєлуги сторонніх організацій	Зміни
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)	
2.5.4	комунальні послуги	

2.5.5	інформаційні послуги	
2.5.6	юридичні 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	
5	Фінансові витрати, усього	
5.1	у т. ч.: відсотки за кредитами	
5.2	інші фінансові витрати	Зміни
6	Інші витрати	
7	Дохід	х
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	
	<i>Довідково</i>	x
9	Витрати на здійснення інвестицій	Змінено
9.1	об'єкти газосховищ	Змінено
9.2	інші	Змінено
	Обсяг 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

Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:

Пропонуємо скорегувати запропоновану редакцію додатку.

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)**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)

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

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники (елементи витрат)	тис. грн (без ПДВ)	Значення показників
1	Тариф на послуги зберігання природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
2	Тариф на послуги закачування природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
3	Тариф на послуги відбору природного газу	грн за 1000 м ³ на добу	
4	Планована річна тарифна виручка, усього	тис. грн	
4.1	Повна планована собівартість, усього	тис. грн	
4.1.1	Матеріальні витрати, усього	тис. грн	
4.1.1.1	у т. ч.: вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/нормативні та питомі витрати	тис. грн	
4.1.1.2	витрати на ремонт	тис. грн	
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
4.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
4.1.3	Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
4.1.4	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
4.1.5	інші витрати	тис. грн	
4.2	Плановані прибутки	тис. грн	
4.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
4.4	Коригування планової тарифної виручки	тис. грн	
<i>Доєдано</i>			
5	Плановані робочий обсяг зберігання природного газу	млн 1000 м ³ на рік	
6	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ	млн 1000 м ³ на рік	
7	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ	млн 1000 м ³ на рік	

20__ року

Керівник суб'єкта господарювання

МП

Головний бухгалтер

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

(номер телефону)

(ініціали, прізвище)

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)****Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:**

№ з/п	Показники (елементи витрат)
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

Зауваження та пропозиції знято АТ «Укртрансгаз» під час обговорення

4.1.3	Відрахування загальнообов'язкове соціальне страхування на державне
4.1.4	Амортизаційні відрахування
4.1.5	Інші витрати
4.2	Планований прибуток
4.3	Капітальні інвестиції
5	Коригування планової тарифної виручки
	<i>Довідково</i>
6	Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу.
7	Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ
8	Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ

Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:
Пропонуємо запропоновану редакцію додатку.