

Обґрунтування
до питання про схвалення проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання
(закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких
застосовується режим регульованого доступу»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, а також для інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо відповідні повноваження надані Регулятору законом.

Так, постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131, затверджено Методику визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (далі – Методика).

За результатами аналізу практичного застосування положень Методики, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері з метою удосконалення підходу до визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається:

удосконалення механізму розрахунку тарифів на послуги закачування та відбору природного газу;

удосконалення підходу до розподілу витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в підземних сховищах газу, між зберіганням, закачуванням та відбором;

Крім того Проєктом постанови передбачається можливість включення до складу планованих матеріальних витрат, витрат, пов'язаних з формуванням аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів, для оперативного відновлення експлуатаційно придатного стану об'єктів підземних сховищ газу або їх складових.

Проєкт постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акту, у зв'язку з чим, відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», має бути



УВ
НКРЕКП
№110-16.1.2/25 від 22.01.2025
КЕП: Косянчук О. В. 22.01.2025 13:56
3FAA9288358EC00304000007EC51F0055A7B500
Сертифікат дійсний з 29.03.2023 до 29.03.2025 13:14

оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.

З огляду на зазначене Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття та аналізом його впливу, на офіційному вебсайті НКРЕКП <https://www.nerc.gov.ua/> з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері**

Олександр КОСЯНЧУК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 червня 2016 року № 1131, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 26 липня 2016 року за № 1035/29165, такі зміни:

- 1) у розділі II:
пункт 8 викласти в такій редакції:

«8. Тариф на закачування природного газу та тариф на відбір природного газу розраховуються за формулою

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

де $T_{\text{зак}}$ – тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м³ на добу;

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

$V_{\text{зак}}$ – 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;

$V_{\text{відб}}$ – 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), %;

$W_{\text{зак}}$ – планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ на планований період, млн м³ на рік;

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

пункт 9 виключити.

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 9 та 10;

2) пункт 4 розділу III доповнити новим абзацом такого змісту:

«Додатково до складу планованих матеріальних витрат можуть бути включені витрати, пов'язані з формуванням аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів, необхідних для оперативного відновлення експлуатаційно придатного стану об'єктів підземних сховищ газу або їх складових, зокрема усунення можливих аварійних та надзвичайних ситуацій внаслідок військової агресії російської федерації проти України.»;

3) додатки 1 та 7 викласти в новій редакції, що додаються;

4) додаток 6 після рядка 1.1.6 доповнити новим рядком 1.1.7 такого змісту:

«	1.1.7	Аварійний запас матеріально-технічних ресурсів				»;
---	-------	--	--	--	--	----

5) додаток 11 після рядка 1.1.6 доповнити новим рядком 1.1.7 такого змісту:

«	1.1.7	аварійний ресурсів	запас	матеріально-технічних					».
---	-------	-----------------------	-------	-----------------------	--	--	--	--	----

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток 1
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги зберігання
(закачування, відбору) природного газу
щодо газосховищ, до яких застосовується
режим регульованого доступу (пункт 2
розділу II)

Розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ

№ з/п	Статті витрат	Розподіл витрат		
		тариф на зберігання природного газу в ПСГ	тариф на закачування природного газу в ПСГ	тариф на відбір природного газу з ПСГ
1	Виробнича собівартість			
1.1	Матеріальні витрати, усього			
	у тому числі:			
1.1.1	газ на виробничо-технологічні витрати та власні потреби		50%	50%
1.1.2	матеріали		50%	50%
1.1.3	паливно-мастильні матеріали		50%	50%
1.1.4	електроенергія		50%	50%
1.1.5	витрати на ремонт та технічне обслуговування	50%	25%	25%
1.1.6	інші матеріальні витрати		50%	50%
1.1.7	аварійний запас матеріально-технічних ресурсів		50%	50%
1.2	Витрати на оплату праці	50%	25 %	25%
1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	50%	25%	25%
1.4	Амортизація	20%	40%	40%
1.5	Інші витрати, усього			
	у тому числі:			
1.5.1	послуги автотранспорту	100%		
1.5.2	послуги банку	100%		
1.5.3	послуги зв'язку	100%		
1.5.4	податки, збори, платежі	100%		
1.5.5	службові відрядження	100%		
1.5.6	інші витрати	50%	25%	25%
2	Адміністративні витрати	50%	25%	25%
3	Витрати на збут	100%		
4	Інші операційні витрати	100%		
5	Фінансові витрати	100%		

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)	Одиниці виміру	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 виробничо-технологічні витрати, нормовані та питомі втрати, та власні потреби	тис. грн	
4.1.1.2	витрати на ремонт	тис. грн	
4.1.1.3	інші матеріальні витрати (паливно-мастильні матеріали, електроенергія, ремонт, інші матеріальні витрати)	тис. грн	
4.1.1.4	аварійний запас матеріально-технічних ресурсів	тис. грн	
4.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	
4.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	
4.1.4	Амортизаційні відрахування	тис. грн	
4.1.5	Інші витрати	тис. грн	
4.2	Планований прибуток	тис. грн	
4.3	Капітальні інвестиції	тис. грн	
4.4	Коригування планової тарифної виручки	тис. грн	
	<i>Довідково</i>		
5	Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу	млн 1000 м ³ на рік	
6	Планована річна потужність закачування та відбору природного газу в/із ПСГ	млн 1000 м ³ на рік	

_____ 20__ року

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)