

Зміни

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

1. У розділі I:

1) пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. Ця Методика застосовується НКРЕКП при розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу для суб'єктів господарювання, що здійснюють зберігання (закачування, відбір) природного газу, відповідно до Критеріїв, згідно з якими до певного газосховища застосовується режим договірної доступу або режим регульованого доступу, затверджених постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1381/27826.»;

2) у пункті 6:

абзац сьомий після слів та знаку «витрат на оплату праці,» доповнити словами та знаком «планової амортизації виробничих основних засобів та нематеріальних активів,»;

в абзаці шістнадцятому слова «потужності газосховища» замінити словами «робочого обсягу зберігання природного газу у газосховищі»;

абзаци вісімнадцятий та дев'ятнадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзац двадцятий вважати абзацом вісімнадцятим.

2. У розділі II:

1) пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ визначається за формулою

$$ППС = B_{зб} + B_{зак} + B_{відб} \text{ (тис. грн),} \quad (2)$$

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

$B_{зак}$ – 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 до цієї Методики, тис. грн;

$B_{відб}$ – 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 до цієї Методики, тис. грн.»;

2) пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою

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

де: $T_{зб}$ – тариф на зберігання природного газу, грн за 1000 м³ на добу;

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

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

$W_{зб}$ – планований робочий обсяг зберігання природного газу на планований період, млн м³ на рік.»;

3) пункти 6 та 7 викласти в такій редакції:

«6. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою

$$T_{зак} = \frac{B_{зак} \times \left(1 + \frac{P}{100} \right)}{W_{зак}} \text{ (грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу),} \quad (5)$$

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

$B_{зак}$ – 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 до цієї Методики, тис. грн;

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

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

7. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою

$$T_{відб} = \frac{B_{відб} \times \left(1 + \frac{P}{100} \right)}{W_{відб}} \text{ (грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу),} \quad (6)$$

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

$B_{відб}$ – 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 до цієї Методики, тис. грн;

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

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

4) пункт 9 викласти в такій редакції:

«9. При замовленні індивідуальних послуг до тарифів на закачування, відбір та зберігання застосовуються такі коефіцієнти:

коефіцієнти, які враховують замовлення індивідуальних послуг строком на місяць – від 1,1 до 2,5;

коефіцієнти, які враховують замовлення індивідуальних послуг на добу наперед – від 1,2 до 3,0.

Коефіцієнти визначаються операторам газосховища та затверджуються Регулятором.

Оператор газосховища надає НКРЕКП розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.

НКРЕКП затверджує запропоновані коефіцієнти або корегує їх з метою дотримання оператором газосховища планової тарифної виручки.»;

5) пункт 10 виключити.

3. Пункт 15 розділу III виключити.

4. Додаток до Методики викласти в новій редакції, що додається.

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

Т.Рябуха

Додаток
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 технологічні потреби		50 %	50 %
1.1.2	матеріали		50 %	50 %
1.1.3	паливо		50 %	50 %
1.1.4	електроенергія		50 %	50 %
1.1.5	витрати на ремонт	50 %	25 %	25%
1.1.6	інші матеріальні витрати		50 %	50 %
1.2	Витрати на оплату праці	100 %		
1.3	Внески на соціальні заходи	100 %		
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	100 %		
3	Витрати на збут	100 %		
4	Інші операційні витрати	100 %		
5	Фінансові витрати	100 %		