ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_

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

## У пункті 5 розділу І:

## після абзацу п’ятого доповнити новим абзацом шостим такого змісту:

## «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;».

## У зв’язку з цим абзаци шостий – двадцять другий вважати відповідно абзацами сьомим – двадцять третім;

## 2) в абзаці дванадцятому слова та знаки «підземних сховищ газу (далі – ПСГ)» замінити абревіатурою «ПСГ»;

## абзац чотирнадцятий викласти в такій редакції:

## «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;»;

4) абзац вісімнадцятий після слова «прибутку» доповнити знаком та словами «, капітальних інвестицій».

1. У розділі ІІ:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:

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

(тис. грн), (1)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| де: |  | − | 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n72) цієї Методики,  тис. грн; |
|  | П | − | планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до [розділу IV](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n181) 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 V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337)І цієї Методики, тис. грн.»; |

2) пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| (грн на 1000 м3 на добу), | | | | (3) |
| де: | Тзб | − | тариф на зберігання природного газу, грн за 1000 м3на добу; | |
|  | Взб | − | 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 1 до цієї Методики, тис. грн; | |
|  | Р | − | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; | |
|  | К | − | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %; | |
| ККІ | − | коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %; | |
|  | Wзб | − | планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу протягом планованого періоду, млн м3 на рік.»; | |

1. у пункті 6 цифру «V» замінити цифрами «VI»;
2. після пункту 6 доповнити новим пунктом 7 такого змісту:

«7. Планований коефіцієнт капітальних інвестицій оператора газосховища розраховується за формулою

, (6)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| де: | КІ | − | 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.». |

У зв’язку з цим пункти 7 – 10 вважати відповідно пунктами 8 – 11;

1. пункти 8 – 9 викласти в такій редакції:

«8. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою

(грн за 1000 м3 на добу), (7)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| де: | Тзак | − | тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м3 на добу; |
|  | Взак | − | 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; |
|  | | | |
|  | Р | − | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; |
|  | К | − | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %; |
|  | ККІ | − | коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %; |
|  | Wзак | − | планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ, на планований період, млн м3 на рік. |

9. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою

(грн за 1000 м3 на добу), (8)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| де: | Твідб | − | тариф на відбір природного газу, грн за 1000 м3 на добу; |
|  | Ввідб | − | 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; |
|  | Р | − | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; |
|  | К | − | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %; |
|  | ККІ | − | коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %; |
|  | Wвідб | − | планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м3 на рік.». |

1. У розділі IV:
2. у пункті 1:

абзаци другий та третій виключити.

У зв’язку з цим абзаци четвертий – шостий вважати відповідно абзацами другим – четвертим;

абзац третій після слова «прибутку» доповнити знаками та словами «, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток,»;

абзац четвертий виключити;

1. пункт 2 виключити.
2. Після розділу IV доповнити новим розділом V такого змісту:

«**V. Капітальні інвестиції**

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;

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

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

## У зв’язку з цим розділи V – VIII вважати відповідно розділами VI – IX.

1. Пункт 1 розділу VIII викласти в такій редакції:

«1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються податки, збори та платежі, передбачені Податковим кодексом України.».

1. У розділі IХ:
2. підпункт 12 пункту 6 виключити.

У зв’язку з цим підпункти 13 – 16 вважати відповідно підпунктами 12 – 15;

2) у пункті 11 слова «та прибутку» замінити знаком та словами «, прибутку та капітальних інвестицій».

1. Пункт 6 додатка 3 замінити двома новими пунктами 6 та 7 такого змісту:

«6. Планований прибуток. Обґрунтувати рівень планованого прибутку.

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

1) сума коштів на виконання інвестиційної програми;

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

У зв’язку з цим пункт 7 вважати пунктом 8.

1. Додатки 6 та 7 викласти в новій редакції, що додаються.

Директор Департаменту із

## регулювання відносин

## у нафтогазовій сфері Олександр КОСЯНЧУК