

**Обґрунтування до питання про схвалення проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

(затвердження змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу» та інструкції щодо її заповнення)

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 контролю за дотриманням вимог законодавства у відповідній сфері регулювання та ліцензійних умов, порядки (правила) організації обліку та звітності за видами ліцензованої діяльності та 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.

Відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517 була затверджена Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання та постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення» затверджені форма звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу» та Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу».

На сьогодні виникла необхідність в унормуванні положень вищезазначених нормативно-правових актів з положеннями Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами).



УВ
НКРЕКП
№1801-16.1.1/25 від 17.09.2025
КЕП: Косянчук О. В. 17.09.2025 13:41
3FAA9288358EC003040000007EC51F00280CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

Даний проєкт постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акта, 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 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 затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» 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 затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833, що додаються.

2. Затвердити Зміни до форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу», затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення», зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 серпня 2016 року за № 1090/29220, що додаються.

3. 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

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

№ _____

Зміни
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги
транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на
основі багаторічного стимулюючого регулювання

1. У розділі II:

абзац дев'ятий пункту 2 викласти в такій редакції:

«Економія операційних контрольованих витрат використовується ліцензіатом відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із транспортування природного газу для оператора газотранспортної системи, який перейшов на стимулююче регулювання, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.»;

2. У розділі III:

1) у пункті 3:

в абзаці першому слова «можуть бути віднесені» замінити словом «відносяться»;

після абзацу першого доповнити новим підпунктом 1 такого змісту:

«1) відхилення планованого необхідного доходу, врахованого при визначенні та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу, від фактичного доходу ліцензіата від здійснення діяльності з транспортування природного газу, у тому числі за рахунок: застосування коефіцієнтів, які враховують період та сезон замовлення потужності; надання права користування потужністю з обмеженнями, у тому числі плата за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями; отримання доходу у вигляді аукціонної надбавки від проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону; підтримання тиску природного газу в газотранспортній системі на заданому рівні відповідно до додатково укладених договорів;».

У зв'язку з цим підпункти 1 – 6 вважати відповідно підпунктами 2 – 7;

в абзаці шостому підпункту 2 після слова «прибутком» доповнити словами «на регуляторну базу активів»;

абзац восьмий виключити;

підпункти 5 – 7 замінити одним новим підпунктом 5 такого змісту:

«5) різниця між планованою амортизацією, врахованою при встановленні тарифів на послуги транспортування природного газу, та величиною річної амортизації, яка є джерелом фінансування заходів затвердженої інвестиційної програми Оператора газотранспортної системи (далі – економія амортизаційних відрахувань).

Економія амортизаційних відрахувань відноситься до складу регуляторного рахунку або субрахунку регуляторного рахунку за весь регуляторний період за результатами передостаннього року регуляторного періоду.»;

2) пункт 7 виключити;

У зв'язку з цим пункти 8 та 9 вважати відповідно пунктами 7 та 8;

3) додатки 20 та 21 замінити одним новим додатком 20, що додається.

Розрахунок коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн

№ з/п	Календарний рік					
1	Відхилення планованого необхідного доходу від фактичного					
1.1	Прогнозований необхідний дохід					
1.2	Фактичний дохід					
1.2.1	у т. ч. надання права користування потужністю з обмеженнями					
1.2.2	плата за зміну умов (обмежень) користування потужністю з обмеженнями					
1.2.3	аукціонна надбавка					
1.2.4	підтримання тиску природного газу в газотранспортній системі на заданому рівні відповідно до додатково укладених договорів					
2	Різниця між прогнозованими/уточненими та коригованими компонентами необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу					
2.1	у т. ч. витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат природного газу					
2.2	операційними контрольованими витратами					
2.3	операційними неконтрольованими витратами					
2.4	амортизацією					
2.5	прибутком на регуляторну базу активів					
2.6	прибутком на робочий капітал					
3	Різниця між прогнозованим та сплаченим податком на прибуток					
3.1	прогнозований податок на прибуток					
3.2	сплачений податок на прибуток у частині здійснення ліцензованої діяльності з транспортування природного газу					
4	Коригування необхідного доходу відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням					
5	Різниця між планованою амортизацією та амортизацією, яка є джерелом фінансування заходів інвестиційної програми					
5.1	планована амортизація					
5.2	амортизація, яка є джерелом фінансування заходів інвестиційної програми					
6	Значення регуляторного рахунку станом на кінець року					
7	Кількість років, протягом яких ураховується коригування необхідного доходу					
8	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу НД ^{кор}					

« ____ » _____ 20 ____ року

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

(підпис)

(ПІБ)

Головний бухгалтер

(підпис)

(ПІБ)

Виконавець

(підпис)

(ПІБ)

(номер телефону)

Зміни
до форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»

1. У формі звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»:

1) рядок 5.2 замінити двома новими рядками такого змісту:

«	5.2	витрати від підтримання тиску газу за окремими договорами									
	5.3	інші операційні витрати									»;

2) рядок 8.2 замінити трьома новими рядками такого змісту:

«	8.2	аукціонна надбавка									
	8.3	дохід від підтримання тиску газу за окремими договорами									
	8.4	інші операційні доходи									».

2. У пункті 1 розділу III Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»:

1) підпункт 17 після слів «якості природного газу» доповнити знаком та словами «, витрати від підтримання тиску газу»;

2) після підпункту 18 доповнити новим підпунктом 19 такого змісту:

«19) у рядку 5.2 «витрати від підтримки тиску газу за окремими договорами» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних із підтриманням тиску в газотранспортній системі, за окремими договорами;».

У зв'язку з цим підпункти 19 – 30 вважати відповідно підпунктами 20 – 31;

3) у підпункті 20 цифри та знак «5.2» замінити цифрами та знаком «5.3»;

4) підпункт 25 викласти в такій редакції:

«25) у рядку 8 «Інші операційні доходи, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 8.1 – 8.4, яка включає всю суму доходу, отриманого від додаткових робіт, послуг, у тому числі плати за недотримання параметрів якості природного газу, аукціонної надбавки та від підтримання тиску газу, пов'язаних із зазначеним у звіті видом діяльності;»;

5) після підпункту 26 доповнити двома новими підпунктами 27 та 28 такого змісту:

«27) у рядку 8.2 «аукціонна надбавка» зазначається сума доходу, отриманого у вигляді аукціонної надбавки від проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону;

28) у рядку 8.3 «дохід від підтримання тиску газу за окремими договорами» зазначається сума доходу ліцензіата, пов'язана із підтриманням тиску в газотранспортній системі за окремими договорами;».

У зв'язку з цим підпункти 27 – 31 вважати відповідно підпунктами 29 – 33;

6) у підпункті 29 цифри та знак «8.2» замінити цифрами та знаком «8.4».
