

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
22.02.2024 № 385

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 I:

1) пункт 2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«На період дії в Україні воєнного стану положення абзацу першого пункту 1 та абзаців першого – четвертого пункту 8 глави 2 та глави 4 розділу X цієї Методики при визначенні та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу не застосовуються.»;

2) у пункті 4:

після абзацу третього доповнити новими абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«використання системи для внутрішніх потреб – транспортування природного газу в межах газотранспортної системи для потреб ринку природного газу України;

використання системи для міжсистемних потреб – транспортування природного газу в межах газотранспортної системи для потреб ринків природного газу інших держав;».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами шостим – двадцять шостим;

абзац двадцять п'ятий замінити двома новими абзацами такого змісту:

«уточнення тарифів – встановлення тарифів на кожен рік регуляторного періоду на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, прогнозованих обсягів потужності, інвестиційної програми на цей рік тощо;

фактор створення вартості – це ключовий фактор, що визначає діяльність оператора газотранспортної системи, що пов'язаний з витратами цього оператора газотранспортної системи, такий як відстань чи потужність.».

У зв'язку з цим абзац двадцять шостий вважати абзацом двадцять сьомим.

2. У розділі II:

1) пункти 2 та 3 викласти в такій редакції:

«2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою

$$\text{OKB}_t^n = ((\text{OKB}_{t-1}^n - \text{ВОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ЩВ}_t^n}{100} + \text{ВОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3}{100}) \quad (\text{тис. грн}), \quad (2)$$

де OKB_{t-1}^n – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t-1, тис. грн;

ВОП_{t-1}^n – прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;

ВОП_t^n – прогнозовані витрати на оплату праці у році t, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;

ЩВ_t^n – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;

ПЕ_3 – встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, %.

Базові рівні операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду (OKB_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених структурою тарифів на базовий рік.

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається у розпорядженні ліцензіата.

Базові рівні контрольованих операційних витрат на другий та наступні регуляторні періоди встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою

$$\text{OKB}_0 = \text{OKB}_{\text{ост}}^n - \frac{\max(\text{ЕОКВ}; 0)}{2} \quad (\text{тис. грн}), \quad (3)$$

де $\text{OKB}_{\text{ост}}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

ЕОКВ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останніх двох років), що розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВ} = \frac{1}{k-2} \times \sum_{t=1}^{k-2} (\text{OKB}_t^n - \text{OKB}_t^\phi) \quad (\text{тис. грн}), \quad (4)$$

де OKB_t^n – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;

OKB_t^ϕ – фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання.

3. Визначення прогнозованих ВОП для року t здійснюється за формулою

$$\text{ВОП}_t^n = \text{ВОП}_{t-1}^n \times \frac{\text{ІЗП}_t^n}{100} \quad (\text{тис. грн}), \quad (5)$$

де $ВОП_t^n$ – прогнозовані витрати на оплату праці на рік t , тис. грн;
 $ВОП_{t-1}^n$ – прогнозовані витрати на оплату праці на рік $t-1$, тис. грн;
 $ІЗП_t^n$ – прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t , %.»;

2) у пункті 4:

у підпункті 1:

абзац другий викласти в такій редакції:

« $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ВОП_{t-1}^n \times Н_{t-1}^{ВОП}) \times \frac{ІЦІ_t^n}{100} + ВОП_t^n \times Н_t^{ВОП}$ (тис. грн), (6)»;

в абзаці третьому аббревіатуру $Н^{ФОР}$ замінити аббревіатурою $Н^{ВОП}$;

в абзаці першому підпункту 3 аббревіатуру $Н^{ФОР}$ замінити аббревіатурою $Н^{ВОП}$;

3) в абзаці першому підпункту 2 пункту 6 слова, цифри та знаки «на рівні $\frac{4}{3}$ фактичної амортизації за 3 квартали у році $t-1$ » замінити словами «на рівні фактичної амортизації за останні чотири звітні квартали».

3. У розділі III:

1) у пункті 5:

абзац другий викласти в такій редакції:

« $ОКВ_q^y = ((ОКВ_{q-1}^y - ВОП_{q-1}^y) \times \frac{ІЦВ_q^\phi}{100} + ВОП_q^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})$ (тис. грн), (16)»;

абзаци п'ятий – восьмий викласти в такій редакції:

«де $ВОП_q^y$ – уточнені витрати на оплату праці у році q , що визначаються за формулою

$$ВОП_q^y = ВОП_{q-1}^y \times \frac{ІЗП_q^\phi}{100} \text{ (тис. грн) ,} \quad (18)$$

де $ІЗП_q^\phi$ – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q , %;

$ВОП_{q-1}^y$ – уточнені витрати на оплату праці у році $q-1$, що визначаються аналогічно до формули 18, тис. грн.»;

2) пункт 6 викласти в такій редакції:

«6. Уточнені операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік q розраховуються за формулою

$$ОНВ_q^y = ОНВ_q^\phi - ВОП_q^\phi \times Н_q^{ВОП^\phi} + ВОП_q^y \times Н_q^{ВОП^\phi} \text{ (тис. грн),} \quad (19)$$

де $ОНВ_q^\phi$ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q , тис. грн;

$ВОП_q^\phi$ – фактичні витрати на оплату праці у році q , тис. грн;

$H_q^{BOПФ}$ – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році q , у відносних одиницях.».

4. Пункт 11 розділу VI викласти в такій редакції:

«11. Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП обґрунтування застосування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності (квартал, місяць, на добу наперед або протягом доби), та може надавати розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.

При цьому коефіцієнти, які враховують сезон замовлення потужності у точках міждержавного з'єднання, розраховуються послідовними кроками, передбаченими статтею 15 Регламенту (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 року, яким затверджується мережевий кодекс гармонізованих структур тарифів на послуги транспортування газу (далі – Регламент (ЄС) 2017/460).».

5. У розділі X:

1) у главі 1:

пункт 1 після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) консультаційний документ, обґрунтування застосування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.

Консультаційний документ, який включає інформацію, передбачену пунктом 1 статті 26 Регламенту (ЄС) 2017/460 (далі – Консультаційний документ), готується ліцензіатом українською і англійською мовами згідно з формою, розміщеною на вебсайті Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.

Обґрунтування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності, що включає вимоги, передбачені статтею 28(3) Регламенту (ЄС) 2017/460, готується українською і англійською мовами.».

У зв'язку з цим абзац дев'ятий вважати абзацом дванадцятим;

пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Уточнення тарифів здійснюється у разі зміни уточненого необхідного доходу більш ніж на 5 % від рівня необхідного доходу, розрахованого при перегляді тарифів, у тому числі внаслідок зміни прогнозованих обсягів потужності.»;

абзац перший пункту 5 виключити.

У зв'язку з цим абзаци другий – сьомий вважати відповідно абзацами першим – шостим;

2) у главі 2:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП до 01 листопада року $t-2$.

На період дії в Україні воєнного стану заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП не пізніше ніж до 01 жовтня року, що передує року, на який буде встановлюватися тариф.»;

пункт 8 викласти в такій редакції:

«8. При перегляді тарифів НКРЕКП схвалює проєкт рішення НКРЕКП про встановлення тарифів до 15 грудня року t-2 та протягом 3 робочих днів надсилає копію проєкту рішення ліцензіату для проведення консультацій згідно з главою 4 цього розділу.

НКРЕКП приймає рішення щодо встановлення тарифів:

при перегляді – до 31 травня року, що передує року, на який встановлюються тарифи,

при уточненні – до 31 грудня року, що передує року, на який встановлюються тарифи.

На період дії в Україні воєнного стану НКРЕКП приймає рішення щодо встановлення тарифів (перегляд та уточнення) не пізніше ніж до 31 грудня року, що передує року, на який встановлюються тарифи.»;

3) у пункті 1 глави 3 цифру «7» замінити цифрою «6»;

4) доповнити новими главами такого змісту:

«4. Особливості проведення ліцензіатом відкритого обговорення (відкритого слухання) питання щодо необхідності встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу

1. При перегляді тарифів на послуги транспортування природного газу ліцензіат з урахуванням вимог Регламенту (ЄС) 2017/460 проводить консультації в порядку, передбаченому цією главою.

2. Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленого проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультаційний документ з урахуванням схваленого НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному веб-сайті з метою отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб разом із інформаційним повідомленням, яке містить:

дату, до якої приймаються зауваження та пропозиції (не менше 2-х місяців з дня оприлюднення інформаційного повідомлення);

формат надання пропозицій та зауважень до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП;

поштову адресу та адресу електронної пошти, на які надсилаються зауваження та пропозиції;

прізвище, власне ім'я та контактний телефон відповідальної контактної особи ліцензіата.

3. Протягом одного місяця від дня, до якого приймаються зауваження та пропозиції, ліцензіат за результатами їх розгляду оприлюднює отримані зауваження та пропозиції від заінтересованих осіб та свій висновок щодо їх урахування/відхилення. Висновок за результатами розгляду зауважень та пропозицій готується українською та англійською мовами.

4. У разі необхідності ліцензіат може проводити узгоджувальні наради за участю осіб, які подали зауваження та пропозиції, та інших заінтересованих сторін, за результатами яких складається протокол.

5. Протягом 3 робочих днів після оприлюднення Консультаційного документа ліцензіат направляє Консультаційний документ до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства.

6. Протягом 5 робочих днів від дня публікації висновку Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства щодо Консультаційного документа ліцензіат надає до НКРЕКП:

Консультаційний документ;

зауваження та пропозиції до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів від заінтересованих осіб та свій висновок щодо їх урахування/відхилення;

висновок Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства, у тому числі перекладений українською мовою;

у разі необхідності уточнення проєкту розрахунку тарифів за результатами розгляду зауважень та пропозицій до Консультаційного документа та висновку Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства – уточнені документи відповідно до пункту 1 глави 1 цього розділу.

7. Після отримання документів, передбачених пунктом 6 цієї глави, НКРЕКП проводить відкрите обговорення проєкту рішення з питання щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866. При цьому у разі наявності спірних питань на відкритих обговореннях можуть бути розглянуті зауваження та пропозиції до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП, отримані від заінтересованих осіб та/або Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства під час проведення ліцензіатом консультацій.

8. При уточненні тарифів на послуги транспортування природного газу ліцензіат оприлюднює скоригований Консультаційний документ на власному веб-сайті. При цьому додаткові консультації із заінтересованими сторонами та

Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства відповідно до пунктів 2 – 5 цієї глави не здійснюються.

5. Оцінка розподілу витрат

1. Оцінка розподілу витрат базується виключно на прогнозованій потужності та відстані, як факторах створення вартості.

Оцінка розподілу витрат вказує ступінь перехресного субсидювання між використанням системи для внутрішніх потреб та для міжсистемних потреб на основі цієї Методики.

2. Індекс порівняння розподілу витрат визначається за формулою

$$\text{Comp} = \frac{2 \cdot (\text{Ratio}^{\text{intra}} - \text{Ratio}^{\text{cross}})}{\text{Ratio}^{\text{intra}} + \text{Ratio}^{\text{cross}}} \times 100 \% \quad (44)$$

де $\text{Ratio}^{\text{intra}}$ – співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб, 1000 грн за тис. м³ на добу·км;

$\text{Ratio}^{\text{cross}}$ – співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб, 1000 грн за тис. м³ на добу·км.

3. Співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб визначається за формулою

$$\text{Ratio}^{\text{intra}} = \frac{\text{Revenue}^{\text{intra}}}{\text{Driver}^{\text{intra}}} \quad (\text{тис. грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (45)$$

де $\text{Revenue}^{\text{intra}}$ – прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу;

$\text{Driver}^{\text{intra}}$ – фактор створення вартості, що пов'язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, 1000 м³ на добу·км.

4. Фактор створення вартості, що пов'язаний з використанням системи для внутрішніх потреб визначається за формулою

$$\text{Driver}^{\text{intra}} = \sum_{\text{all}} N_{\text{вх}g}^{\text{intra}} \times \text{CB}_{\text{вх}g} + \sum_{\text{all}} N_{\text{вих}g}^{\text{intra}} \times \text{CB}_{\text{вих}g} \quad (1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (46)$$

де $N_{\text{вх}g}^{\text{intra}}$ – прогнозований обсяг потужності, що пов'язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м³ на добу;

$N_{\text{вих}g}^{\text{intra}}$ – прогнозований обсяг потужності, що пов'язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, у g-тій точці виходу або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м³ на добу.

5. Співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб визначається за формулою

$$\text{Ratio}^{\text{cross}} = \frac{\text{Revenue}^{\text{cross}}}{\text{Driver}^{\text{cross}}} \quad (\text{тис. грн за } 1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (47)$$

де $Revenue^{cross}$ – прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для міжсистемних потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу;

$Driver^{cross}$ – фактор створення вартості, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, 1000 м^3 на добу·км.

6. Фактор створення вартості, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб визначається за формулою

$$Driver^{cross} = \sum_{\text{all}} N_{\text{вх}g}^{cross} \times CB_{\text{вх}g} + \sum_{\text{all}} N_{\text{вих}g}^{cross} \times CB_{\text{вих}g} \quad (1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (48)$$

де $N_{\text{вх}g}^{cross}$ – прогнозований обсяг потужності, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м^3 на добу;

$N_{\text{вих}g}^{cross}$ – прогнозований обсяг потужності, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, у g-тій точці виходу або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м^3 на добу.

7. Прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб, визначається таким чином:

прогнозований обсяг потужності, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, на всіх точках входу вважається таким, що дорівнює прогнозованому обсягу потужності, що пов'язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, на всіх точках виходу;

прогнозований обсяг потужності, визначений в абзаці другому цього пункту, використовується для розрахунку доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який має бути отриманий від використання системи для міжсистемних потреб в усіх точках входу;

різниця між загальним прогнозованим необхідним доходом від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується у точках входу, та значенням, що отримується відповідно до абзацу третього цього пункту, дорівнює прогнозованому необхідному доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб на точках входу.

8. Якщо індекс порівняння розподілу витрат, зазначений у пункті 2 цієї глави, перевищує 10 відсотків, оператор газотранспортної системи при підготовці Консультаційного документа надає до НКРЕКП пояснення щодо такого результату.».

6. У пункті 4 розділу XI слова «фонд оплати праці» замінити словами «витрати на оплату праці».

7. У додатках 5, 6, 8 та 17 слова «фонд оплати праці» у всіх відмінках замінити словами «витрати на оплату праці» у відповідних відмінках та аббревіатури «ФОП», «Нфоп» замінити відповідно аббревіатурами «ВОП», «Нвоп».

8. Додаток 7 викласти в новій редакції, що додається.

9. Графу другу стовпчика «Рік t-2» додатка 16 після слова «факт» доповнити знаком та словами «/очікуваний факт».

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Розрахунок витрат на оплату праці ліцензіата з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Рік t			Рік t+1			Рік t+2			Рік t+3			Рік t+4		
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн															
2	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати (ІЗП) у році t, %															
3	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн															

Розрахунок прогнозованих витрат на оплату праці на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) витрат на оплату праці здійснюється щороку при уточненні тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на наступний рік регуляторного періоду.

Розрахунок уточненого доходу та витрат на оплату праці з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

« ____ » _____ 20 ____ року

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

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Головний бухгалтер

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

_____ (номер телефону)