**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| ***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **І. Загальні положення** | |
| …  4. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  однорідна група точок – група точок у газотранспортній системі: віртуальні та/або фізичні точки входу на міждержавних з’єднаннях; віртуальні та/або фізичні точки виходу на міждержавних з’єднаннях; внутрішні точки входу (віртуальні та/або фізичні точки входу від суміжних газовидобувних підприємств, віртуальні точки входу з газорозподільних систем); фізичні точки входу з установки LNG; віртуальні та/або фізичні точки входу з газосховищ; віртуальні точки входу з митного складу газосховища чи групи газосховищ; внутрішні точки виходу (віртуальні та/або фізичні точки виходу до газорозподільних систем, віртуальні та/або фізичні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства, фізичні точки виходу до прямих споживачів); віртуальні та/або фізичні точки виходу до газосховища чи групи газосховищ; віртуальні точки виходу до митного складу газосховища чи групи газосховищ; віртуальна точка виходу для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат;  …  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;  … | …  4. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  однорідна група точок – група точок у газотранспортній системі: віртуальні та/або фізичні точки входу**; точки входу** на міждержавних з’єднаннях; віртуальні та/або фізичні точки виходу**;** **точки виходу** на міждержавних з’єднаннях; внутрішні точки входу (віртуальні та/або фізичні точки входу від суміжних газовидобувних підприємств, віртуальні точки входу з газорозподільних систем); фізичні точки входу з установки LNG; віртуальні та/або фізичні точки входу з газосховищ; віртуальні точки входу з митного складу газосховища чи групи газосховищ; внутрішні точки виходу (віртуальні та/або фізичні точки виходу до газорозподільних систем, віртуальні та/або фізичні точки виходу до суміжного газовидобувного підприємства, фізичні точки виходу до прямих споживачів); віртуальні та/або фізичні точки виходу до газосховища чи групи газосховищ; віртуальні точки виходу до митного складу газосховища чи групи газосховищ; віртуальна точка виходу для операцій оператора газотранспортної системи, пов'язаних із закупівлею оператором газотранспортної системи природного газу для власних потреб та виробничо-технологічних витрат;  …  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, **прогнозованої ціни закупівлі природного газу,** прогнозованих обсягів потужності, **прогнозованих джерел фінансування** інвестиційної програми ~~на цей рік тощо~~;  … |
| 6. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу здійснюється щорічно до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий період дії та є незмінними протягом цього регуляторного періоду:  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  регуляторної норми доходу для частини регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання;  загального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;  загальний показник ефективності для обсягів ВТВ газу.  2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати.  У разі відсутності зазначених прогнозованих значень на дату встановлення тарифів до розрахунку приймаються їх фактичні значення за останні 12 місяців;  **норма відсутня**  3) інвестиційної програми ліцензіата. | 6. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу здійснюється щорічно до початку кожного року регуляторного періоду на цей та всі наступні роки цього регуляторного періоду з урахуванням:  1) встановлених НКРЕКП параметрів регулювання, що мають довгостроковий період дії та є незмінними протягом цього регуляторного періоду:  регуляторної норми доходу для регуляторної бази активів, яка визначена на дату переходу до стимулюючого регулювання;  регуляторної норми доходу для частини регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання;  загального показника ефективності для контрольованих операційних витрат;  загальний показник ефективності для обсягів ВТВ газу.  2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;  У разі відсутності зазначених прогнозованих значень на дату встановлення тарифів до розрахунку приймаються їх фактичні значення за останні 12 місяців;  **3)** **прогнозованої** **ціни закупівлі природного газу;**  **4)** інвестиційної програми ліцензіата. |
| 7. Протягом регуляторного періоду за фактичними даними може бути проведено коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні значення індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;  зміни в чинному законодавстві України в частині розміру ставок податків, зборів, обов’язкових платежів;  зміну обсягів замовлених потужностей;  дохід, отриманий від надання права користування потужністю з обмеженнями;  аукціонні надбавки, отримані за результатами проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону;  зобов’язання щодо витрат, пов’язаних із приєднанням, тощо | 7. Протягом регуляторного періоду за фактичними даними може бути проведено коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні значення індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;  зміни в чинному законодавстві України в частині розміру ставок податків, зборів, обов’язкових платежів;  зміну обсягів замовлених потужностей;  дохід, отриманий від надання права користування потужністю з обмеженнями;  аукціонні надбавки, отримані за результатами проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону;  зобов’язання щодо витрат, пов’язаних із приєднанням, тощо. |
| **норма відсутня** | **8. За умов зміни прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу може бути проведено уточнення необхідного доходу, яке враховує зміну:**  **прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики щодо прогнозованого індексу споживчих цін, прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції, прогнозованого індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;**  **прогнозованої ціни закупівлі природного газу;**  **прогнозованих обсягів потужності;**  **прогнозованих джерел фінансування інвестиційної програми.** |
| **ІІ. Визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу** | |
| …  2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою:  (тис. грн.) (2)  де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t-1, тис. грн;    - прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;    - прогнозовані витрати на оплату праці у році t, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;    - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;  - встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, %.  Базові рівні операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОКВо) установлюються 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  (3)  де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;  - економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останніх двох років), що розраховується за формулою    де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  - фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;    - кількість років у попередньому періоді регулювання.  **норма відсутня**  3. Визначення прогнозованих ВОП для року t здійснюється за формулою:  (тис. грн.) (5)  де  - прогнозовані витрати на оплату праці у році t;  - прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1;  - прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t, %.  **норма відсутня** | …  2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою:  (тис. грн.), (2)  де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t-1, тис. грн;    - прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;    - прогнозовані витрати на оплату праці у році t, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;  - прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;  - встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, %.  Базові рівні операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОКВо) установлюються 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  (3)  де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;  - економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останніх двох років), що розраховується за формулою    де  - прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  - фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;    - кількість років у попередньому періоді регулювання.  **У разі очікування суттєвих відмінностей у технологічних режимах роботи газотранспортної системи в наступному регуляторному періоді, пов’язаних, зокрема, зі значним відхиленням прогнозованих обсягів потужності від обсягів, урахованих при формуванні тарифів на послуги транспортування природного газу на попередній регуляторний період, прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t визначаються на рівні, необхідному для забезпечення безаварійної та безперебійної роботи газотранспортної системи.**  **Такі прогнозовані операційні контрольовані витрати приймаються за базові рівні контрольованих операційних витрат на другий та наступні роки планованого регуляторного періоду.**  3. Визначення прогнозованих ВОП для року t здійснюється за формулою:  (тис. грн), (5)  де  - прогнозовані витрати на оплату праці у році t;  - прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1;  - прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t, **визначається за формулою**  **(умовні одиниці), (6)**  **де - прогнозований індекс споживчих цін у середньому до попереднього року для року t, %;**  **- прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) для року t, %.** |
| **III. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу на основі плати за потужність** | **III. Коригування та уточнення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу на основі плати за потужність** |
| …  3. До складу регуляторного рахунку або субрахунку регуляторного рахунку точки (точок) та/або однорідної групи точок, та/або кластеру точок входу та/або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) можуть бути віднесені:  1) різниця між прогнозованими та уточненими компонентами необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, зокрема:  витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу,  операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу,  операційними неконтрольованими витратами з транспортування природного газу,  амортизацією, розрахованою відповідно до [пункту 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n93) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних щодо активів, утворених до та після переходу до стимулюючого регулювання, активів, що були отримані ліцензіатами на безоплатній основі, та активів, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання об'єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства,  прибутком, розрахованим відповідно до [пункту 7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n101) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних щодо активів, утворених до та після переходу до стимулюючого регулювання, вартості вибуття активів із регуляторної бази активів, яка сформована після переходу на стимулююче регулювання, тис. грн,  прибутком на робочий капітал, розрахованим відповідно до [пункту 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n441) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних суми інвестицій відповідно до затверджених інвестиційних програм,  коригуванням необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів замовлених потужностей;  **норма відсутня**  2) коригування необхідного доходу відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням;  3) фактично отриманий дохід від надання права користування потужністю з обмеженнями;  4) фактично отриманий дохід у вигляді аукціонної надбавки від проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону;  5) відхилення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу | …  3. До складу регуляторного рахунку або субрахунку регуляторного рахунку точки (точок) та/або однорідної групи точок, та/або кластеру точок входу та/або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) можуть бути віднесені:  1) різниця між прогнозованими**/уточненими** та **коригованими** компонентами необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, зокрема:  витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу,  операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу,  операційними неконтрольованими витратами з транспортування природного газу,  амортизацією, розрахованою відповідно до [пункту 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n93) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних щодо активів, утворених до та після переходу до стимулюючого регулювання, активів, що були отримані ліцензіатами на безоплатній основі, та активів, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання об'єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства,  прибутком, розрахованим відповідно до [пункту 7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n101) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних щодо активів, утворених до та після переходу до стимулюючого регулювання, вартості вибуття активів із регуляторної бази активів, яка сформована після переходу на стимулююче регулювання, тис. грн,  прибутком на робочий капітал, розрахованим відповідно до [пункту 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1388-15#n441) розділу II цієї Методики з урахуванням фактичних даних суми інвестицій відповідно до затверджених інвестиційних програм,  коригуванням необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів замовлених потужностей;  **2) різниця між прогнозованим податком на прибуток та сплаченим податком на прибуток у частині здійснення ліцензованої діяльності з транспортування природного газу;**  **3)** коригування необхідного доходу відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням;  **4**) фактично отриманий дохід від надання права користування потужністю з обмеженнями;  **5)** фактично отриманий дохід у вигляді аукціонної надбавки від проведення процедури розподілу потужності в рамках аукціону;  **6)** відхилення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу. |
| 4. Уточнені витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (15)  де: q - відповідний рік регуляторного періоду;  - прогнозовані обсяги виробничо технологічних витрат та нормованих втрат природного газу на рік q, 1000 м3;  - оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік q, грн за 1000 м**3**.  **норма відсутня** | 4. **Кориговані** витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (**16**)  де: q - відповідний рік регуляторного періоду;  - прогнозовані обсяги виробничо технологічних витрат та нормованих втрат природного газу на рік q, 1000 м3;  - оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік q, грн за 1000 м**3**.  **Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими витратами ліцензіата, пов'язаними із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи ринкової вартості природного газу, але не вище розміру фактичних витрат, понесених ліцензіатом.** |
| 5. Уточнені операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу на рік *q* розраховуються за формулою  (тис. грн), (16)  де:  - прогнозовані операційні контрольовані витрати, уточнені для років другого та наступних регуляторних періодів з урахуванням базового рівня операційних контрольованих витрат (для першого періоду регулювання ОКВуq-1 = ОКВ0), що розраховуються за формулою 3 з уточненням економії ОКВу за формулою  (17)  де -уточнені витрати на оплату праці у році q, що визначаються за формулою  (тис. грн) , (18)  де -фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q, %;  - уточнені витрати на оплату праці у році q-1, що визначаються аналогічно до формули 18, тис. грн  -фактичний індекс цін виробників промислової продукції року q, %.  **норма відсутня** | 5. **Кориговані** операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу на рік *q* розраховуються за формулою  (тис.грн), (**17**)  де - прогнозовані операційні контрольовані витрати, **кориговані** для років другого та наступних регуляторних періодів з урахуванням базового рівня операційних контрольованих витрат (для першого періоду регулювання = ОКВ0), що розраховуються за формулою 3 з уточненням економії за формулою  **(18)**  де - **кориговані** витрати на оплату праці у році *q*, що визначаються за формулою  (тис. грн) , **(19)**  де **-** фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q, %;  **-** **кориговані** витрати на оплату праці у році q-1, що визначаються аналогічно до формули **19**, тис. грн  **-** фактичний індекс цін виробників промислової продукції року q, %.    **Визначення різниці між прогнозованими/уточненими та коригованими операційними контрольованими витратами з транспортування природного газу здійснюється з урахуванням відшкодування оператору газотранспортної системи зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів, але не вище розміру фактичних операційних контрольованих витрат, понесених ліцензіатом.** |
| 6. Уточнені операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік q розраховуються за формулою    (19)  де  - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q, тис. грн;  -фактичні витрати на оплату праці у році q, тис. грн;  -фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році q, у відносних одиницях. | 6. **Кориговані** операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік q розраховуються за формулою  **(20)**  де - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q, тис. грн;  - фактичні витрати на оплату праці у році q, тис. грн;  - фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році q, у відносних одиницях. |
| **норма відсутня** | …  **9. Уточнення прогнозованого необхідного доходу здійснюється відповідно до пунктів 1 – 5 розділу ІІ цієї Методики, ураховуючи зміну:**  **прогнозованого індексу споживчих цін для року t, % (;**  **прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t, % (;**  **прогнозованого індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t, %;**  **прогнозованої ціни закупівлі природного газу у році t, грн за 1000 м3 ();**  **прогнозованих обсягів потужності ;**  **прогнозованих джерел фінансування інвестиційної програми.** |
| **VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)** | |
| …  2. Тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему визначається за формулою  (27)  де: - частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, яка визначається за формулою  (28)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, тис. грн; | |  |  | - | вага g-тої точки входу або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему, в умовних одиницях; | |  |  | - | прогнозований обсяг потужності у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м**-3** на добу; | |  |  | - | коефіцієнт розподілу операційних витрат газотранспортного підприємства для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему України, в умовних одиницях. |   Для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему на перший регуляторний період k**oв**приймається в розмірі 0,3. Для всіх наступних регуляторних періодів k**oв**, як правило, приймається в розмірі 0,5, якщо інше не встановлено НКРЕКП разом з параметрами регулювання, що мають довгостроковий термін дії, для цілей стимулюючого регулювання.  З метою уникнення перехресного субсидіювання у випадку, визначеному у пункті 2 розділу III, частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, визначається за формулою  (29)  де: - частка g-тої точки входу або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему з числа точок, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку, що розраховується за формулою  (30)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | сумарна вага точок входу або однорідних груп точок, або кластерів точок входу в газотранспортну систему, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | сумарна вага точок виходу або однорідних груп точок, або кластерів точок виходу з газотранспортної системи, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | значення i-го субрахунку регуляторного рахунку, тис. грн. | | …  2. Тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему визначається за формулою  (28)  де: - частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, яка визначається за формулою  (29)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, тис. грн; | |  |  | - | вага g-тої точки входу або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему, в умовних одиницях; | |  |  | - | прогнозований обсяг потужності у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м**-3** на добу; | |  |  | - | коефіцієнт розподілу операційних витрат газотранспортного підприємства для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему України, в умовних одиницях. |   Для визначення тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу в газотранспортну систему на перший регуляторний період k**oв**приймається в розмірі 0,3. Для всіх наступних регуляторних періодів k**oв**, як правило, приймається в розмірі 0,5, якщо інше не встановлено НКРЕКП разом з параметрами регулювання, що мають довгостроковий термін дії, для цілей стимулюючого регулювання.  **З метою уникнення перехресного субсидіювання у випадку, визначеному абзацом п’ятим пункту 2 розділу III цієї Методики, тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему розраховується за формулою**  **(30)**  **де – частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, визначається за формулою**  **(31)**  **- частина коригування необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, визначається за формулою**  **. (32)**  де: - частка g-тої точки входу або однорідної групи точок, або кластеру точок входу в газотранспортну систему з числа точок, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку, що розраховується за формулою  **(33)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | сумарна вага точок входу або однорідних груп точок, або кластерів точок входу в газотранспортну систему, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | сумарна вага точок виходу або однорідних груп точок, або кластерів точок виходу з газотранспортної системи, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | значення i-го субрахунку регуляторного рахунку, тис. грн. | |
| 3. Тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи розраховується за формулою  (31)  де: - частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, визначається за формулою  (32)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | вага g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи, в умовних одиницях; | |  |  | - | прогнозований обсяг потужності у g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м**-3** на добу. |   З метою уникнення перехресного субсидіювання, у випадку, визначеному у пункті 2 розділу III, частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу в газотранспортну систему, визначається за формулою  (33)  де: - частка g-тої точки виходу або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи з числа точок, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку, що розраховується за формулою  (34)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | сумарна вага точок входу або однорідних груп точок, або кластерів точок входу в газотранспортну систему, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | сумарна вага точок виходу або однорідних груп точок, або кластерів точок виходу з газотранспортної системи, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку. | | 3. Тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи розраховується за формулою  **(34)**  де: - частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, визначається за формулою  **(35)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | вага g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи, в умовних одиницях; | |  |  | - | прогнозований обсяг потужності у g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м**-3** на добу. |     **З метою уникнення перехресного субсидіювання у випадку, визначеному абзацом п’ятим пункту 2 розділу III цієї Методики, тариф на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи розраховується за формулою**  **(36)**  **де – частина необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу в газотранспортну систему, визначається за формулою**  **; (37)**  **– частина коригування необхідного доходу, що має бути отримана від надання послуг транспортування в g-тій точці або однорідній групі точок, або кластері точок виходу в газотранспортну систему, визначається за формулою**  **(38)**  де: - частка g-тої точки виходу або однорідної групи точок, або кластеру точок виходу з газотранспортної системи з числа точок, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку, що розраховується за формулою  **(39)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: |  | - | сумарна вага точок входу або однорідних груп точок, або кластерів точок входу в газотранспортну систему, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку; | |  |  | - | сумарна вага точок виходу або однорідних груп точок, або кластерів точок виходу з газотранспортної системи, відхилення необхідного доходу за якими обліковується на i-му субрахунку регуляторного рахунку. | |
| **…**  **норма відсутня**  8. При розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу точки входу або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) можуть бути об’єднані в однорідні групи точок та/або кластери точок. Перелік точок, які входять до однорідної групи точок та/або кластеру точок, визначається ліцензіатом та може бути врахований НКРЕКП при встановленні тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и). | **…**  **8. У випадку, визначеному абзацом п’ятим пункту 2 розділу III цієї Методики,для цілей розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для визначення** **показників, що використовуються для** **визначення** **показників, значенняможуть бути прийняті на рівні фактичного обсягу транспортування природного газу за рік, що передує останньому року попереднього регуляторного періоду.**  **В такому випадку значення застосовуються також як дільник до****тадля розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для g-тої точки або однорідної групи точок, або кластеру точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и).**  **9**. При розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу точки входу або виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) можуть бути об’єднані в однорідні групи точок та/або кластери точок. Перелік точок, які входять до однорідної групи точок та/або кластеру точок, визначається ліцензіатом та може бути врахований НКРЕКП при встановленні тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и). |
| **VІI. Визначення та затвердження коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)** | |
| …  2. Знижувальні коефіцієнти розраховуються за формулами   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-119.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-119.emf) | | | | | | (умовні одиниці), (39) | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-120.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-120.emf) | | | | | | (умовні одиниці), (40) | | | де: | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-121.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-121.emf) | - | знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для точок входу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, в умовних одиницях; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-122.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-122.emf) | - | знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для g-ї точки виходу, на якій пропонується потужність з обмеженнями, в умовних одиницях; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-123.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-123.emf) | - | кількість маршрутів між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-124.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-124.emf) | - | кількість маршрутів до g-ї точки виходу, на якій пропонується потужність з обмеженнями, від точок входу, на яких пропонується потужність з обмеженнями; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-125.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-125.emf) | - | вартість транспортування природного газу для і-того маршруту між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, що розраховується за формулою | | | | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n547v1-126.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n547v1-126.bmp) | | | | | | | (41) | | де: | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n404-127.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n404-127.emf) | | | - | протяжність найкоротшого і-того маршруту між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, км. | | |      |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | Tn | - | | питомий тариф на транспортування природного газу, що розраховується за формулою | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n552v1-128.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n552v1-128.bmp) | | | | | | (42) | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-129.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-129.emf) | | - | | середньозважена відстань для g-ї точки або однорідної групи точок, або кластеру точок, км; | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-130.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-130.emf) | | - | | прогнозований обсяг потужності у g-й точці або однорідній групі точок, або кластері точок 1000 м**-3** на добу. | |   Вартість транспортування між транскордонними точками входу та точками виходу, які можуть використовуватися для реалізації права користування потужністю з обмеженнями, не повинна перевищувати вартість транспортування між такими точками альтернативними маршрутами в обхід газотранспортної системи України, яка розраховується на основі тарифів відповідних операторів газотранспортних систем, чинних на момент подачі Оператором розрахунків коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до НКРЕКП, крім випадку наявності у суміжних операторів газотранспортних систем спільного прямого з’єднання.  **Норма відсутня** | …  2. Знижувальні коефіцієнти розраховуються за формулами   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-119.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-119.emf) | | | | | | (умовні одиниці), (**44)** | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-120.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n608v1-120.emf) | | | | | | (умовні одиниці), (**45)** | | | де: | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-121.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-121.emf) | - | знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для точок входу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, в умовних одиницях; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-122.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-122.emf) | - | знижувальний коефіцієнт для потужності з обмеженнями для g-ї точки виходу, на якій пропонується потужність з обмеженнями, в умовних одиницях; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-123.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/76/p450281n402v1-123.emf) | - | кількість маршрутів між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-124.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-124.emf) | - | кількість маршрутів до g-ї точки виходу, на якій пропонується потужність з обмеженнями, від точок входу, на яких пропонується потужність з обмеженнями; | | | | | | |  | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-125.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n402v1-125.emf) | - | вартість транспортування природного газу для і-того маршруту між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, що розраховується за формулою | | | | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n547v1-126.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n547v1-126.bmp) | | | | | | | (**46)** | | де: | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n404-127.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n404-127.emf) | | | - | протяжність найкоротшого і-того маршруту між точками входу та точками виходу, на яких пропонується потужність з обмеженнями, км. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | Tn | | - | | питомий тариф на транспортування природного газу, що розраховується за формулою | | | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n552v1-128.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n552v1-128.bmp) | | | | | | | **(47)** | | де | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-129.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-129.emf) | | - | | середньозважена відстань для g-ї точки або однорідної групи точок, або кластеру точок, км; | | |  | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-130.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/77/p450281n553-130.emf) | | - | | прогнозований обсяг потужності у g-й точці або однорідній групі точок, або кластері точок 1000 м**-3** на добу. | |   Вартість транспортування між транскордонними точками входу та точками виходу, які можуть використовуватися для реалізації права користування потужністю з обмеженнями, не повинна перевищувати вартість транспортування між такими точками альтернативними маршрутами в обхід газотранспортної системи України, яка розраховується на основі тарифів відповідних операторів газотранспортних систем, чинних на момент подачі Оператором розрахунків коефіцієнтів для потужності з обмеженнями до НКРЕКП, крім випадку наявності у суміжних операторів газотранспортних систем спільного прямого з’єднання.    **При перегляді тарифів вартість транспортування природного газу між транскордонними точками входу та точками виходу, які можуть використовуватися для реалізації права користування потужністю з обмеженнями, у першому кварталі першого року наступного регуляторного періоду, не повинна перевищувати вартість транспортування між такими точками в останньому році попереднього регуляторного періоду.**  **При уточненні/коригуванні тарифів у поточному регуляторному періоді вартість транспортування природного газу між транскордонними точками входу та точками виходу, які можуть використовуватися для реалізації права користування потужністю з обмеженнями, у першому кварталі року на який уточнюються/коригуються тарифи, не повинна перевищувати вартість транспортування між такими точками, що діяла в останньому кварталі попереднього року.** |