**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу» (далі – Проєкт постанови)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції**  **до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу** | | |
| **ІІ. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу** | | |
| 8. Тариф на закачування природного газу та тариф на відбір природного газу розраховуються за формулою(грн за 1000 м3 на добу), (7)де Тзак – тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м3 на добу;Твідб – тариф на відбір 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;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), %;Wзак – планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ на планований період, млн м3 на рік;Wвідб – планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м3 на рік.»; | **Пропозиція Бакулін О.:**  Пункт 8 залишити в діючій редакції.  **Обґрунтування:**  Запропонованим проєктом постанови пропонується прибрати розрахунок двох окремих тарифів (закачування та відбір) та запровадити розрахунок одного, включивши до  його розрахунку 100% матеріальних витрат оператора газосховищ та загальну плановану річну потужність закачування і відбору природного газу.  В результаті змін до Методики, відповідно до приписів кодексу газосховищ та договору зберігання (закачування, відбору)природного газу замовнник під час замовлення та оплати закачування природного газу, одночасно покриває оператору газосховищ його витрати на  відбір природного газу.  При цьому, такий замовник не обов’язково буде в подальшому здійснювати відбір. Зокрема, відбір природного газу може здійснювати інший замовник, який купив такий обсяг в газосховищах. В цьому випадку такий замовник, замовляючи та оплачуючи відбір, одночасно покриває витрати оператора за закачування, які покриті попереднім замовником.  Запропонований Регулятором підхід веде до необґрунтованого збільшення витрат замовників, які в подальшому будуть перекладені на споживачів природного газу. | **Попередньо відхилено**  Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженою постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131 (далі – Методика) передбачає механізм розрахунку окремих тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.  Запропоновані зміни, не скасовують диференційоване визначення тарифів на закачування та відбір природного газу в частині застосування єдиної формули та не змінюють принцип тарифоутворення, а лише удосконалюють механізм розрахунку тарифів на послуги закачування та відбору природного газу шляхом групування сукупних витрат (агрегованого розрахунку сукупних витрат) із подальшим пропорційним розподілом між відповідними послугами.  Такий підхід забезпечить оптимізацію тарифної моделі шляхом вирівнювання тарифів на закачування та відбір природного газу. |
| пункт 9 виключити.У зв’язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 9 та 10; | **Пропозиція Бакулін О.:**  Пункт 9 залишити в діючій редакції.  **Обґрунтування:**  Запропонованим проєктом постанови пропонується прибрати розрахунок двох окремих тарифів (закачування та відбір) та запровадити розрахунок одного, включивши до  його розрахунку 100% матеріальних витрат оператора газосховищ та загальну плановану річну потужність закачування і відбору природного газу.  В результаті змін до Методики, відповідно до приписів кодексу газосховищ та договору зберігання (закачування, відбору) природного газу замовнник під час замовлення та оплати закачування природного газу, одночасно покриває оператору газосховищ його витрати на відбір природного газу.  При цьому, такий замовник не обов’язково буде в подальшому здійснювати відбір. Зокрема, відбір природного газу може здійснювати інший замовник, який купив такий  обсяг в газосховищах. В цьому випадку такий замовник, замовляючи та оплачуючи відбір, одночасно покриває витрати оператора за  закачування, які покриті попереднім замовником.  Запропонований Регулятором підхід веде до необґрунтованого збільшення витрат замовників, які в подальшому будуть перекладені на споживачів природного газу. | **Попередньо відхилено**  Методика передбачає механізм розрахунку окремих тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.  Запропоновані зміни, не скасовують диференційоване визначення тарифів на закачування та відбір природного газу в частині застосування єдиної формули та не змінюють принцип тарифоутворення, а лише удосконалюють механізм розрахунку тарифів на послуги закачування та відбору природного газу шляхом групування сукупних витрат (агрегованого розрахунку сукупних витрат) із подальшим пропорційним розподілом між відповідними послугами.  Такий підхід забезпечить оптимізацію тарифної моделі шляхом вирівнювання тарифів на закачування та відбір природного газу. |
| **III. Перелік витрат, що враховуються при визначенні планованої тарифної виручки** | | |
| 2) пункт 4 розділу ІІІ доповнити новим абзацом такого змісту: «Додатково до складу планованих матеріальних витрат можуть бути включені витрати, пов'язані з формуванням аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів, необхідних для оперативного відновлення експлуатаційно придатного стану об’єктів підземних сховищ газу або їх складових, зокрема усунення можливих аварійних та надзвичайних ситуацій внаслідок військової агресії російської федерації проти України.»; | **Пропозиція Асоціація газовидобувних компаній України**  Викласти в наступній редакції:  4. До складу планованих прямих матеріальних витрат включаються витрати, пов'язані з:  …  Додатково до складу планованих матеріальних витрат можуть бути включені витрати, пов'язані з формуванням аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів, необхідних для оперативного відновлення експлуатаційно придатного стану об’єктів підземних сховищ газу або їх складових, зокрема усунення можливих аварійних та надзвичайних ситуацій внаслідок військової агресії російської федерації проти України.  Обсяг витрат на формування аварійного запасу не може перевищувати 10% від планового обсягу матеріальних витрат у відповідному тарифному періоді.  У разі документально підтвердженого невикористання аварійного запасу за рішенням регулятора здійснюється коригування річної планованої тарифної виручки у бік зменшення в наступних періодах.  **Обґрунтування:**  Пропонуємо встановити ліміт коштів який може бути використаний на формування аварійного запасу, а також передбачити в майбутньому, що у випадку невикористання таких запасів, вартість таких запасів можна врахувати для зменшення тарифної виручки. | **Попередньо відхилено**  Главою 3 розділу І Кодексу газосховищ визначено обов’язки оператора газосховищ, зокрема щодо вжиття заходів із забезпечення безпеки постачання природного газу, включаючи безаварійну та безперебійну роботу газосховища (газосховищ). Відповідно до положень розділу V Кодексу оператор газосховищ для надійної та безпечної експлуатації газосховищ забезпечує проведення запобіжних заходів безаварійної експлуатації, включаючи комплекс робіт із технічного обслуговування, поточного або капітального ремонту, а також підтримку технічного стану обладнання, установок і споруд згідно з вимогами технічних норм і стандартів безпеки, правил технічної експлуатації газосховищ.  Отже, Оператор ПСГ може забезпечувати формування аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів, з метою усунення та запобігання можливих надзвичайних ситуацій, а також мінімізації екстрених ситуацій/пошкоджень, зокрема подальшого усунення можливих аварійних та надзвичайних ситуацій в наслідок військової агресії російської федерації проти України. Разом з тим, ймовірність настання таких ситуацій, а також масштаби можливих пошкоджень складно точно передбачити, що ускладнює їх прогнозування у вартісному виразі з метою забезпечення реальних потреб Оператора ПСГ.  Таким чином, застосування фіксованого обмеження у 10% може призвести до відсутності достатніх ресурсів у Оператора ПСГ, у разі настання необхідності ліквідації можливих аварій або критичних ситуацій, що в свою чергу матиме негативний вплив на забезпечення безперебійної роботи інфраструктури ПСГ.  Окремо зазначаємо, що Розділом VI Методики визначено, що до складу планованої тарифної виручки може включатися коригування планованої тарифної виручки, яке визначається зокрема за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб’єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201. |