**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (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»**  **(Постанова НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131)** | | |
| **VI. Коригування планованої тарифної виручки** | | |
| 1. При розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу до складу планованої тарифної виручки може включатися коригування планованої тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:фінансування компенсації витрат ~~(збитків)~~, яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;коригування планованої тарифної виручки 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;коригування планованої тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичних обсягів надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу від планованих, у тому числі за рахунок надання доступу до потужності строком на місяць та на добу наперед;інших відхилень планованої тарифної виручки від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу. | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  **1.** При розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу до складу планованої тарифної виручки може включатися коригування планованої тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:  фінансування компенсації витрат **~~(збитків), яких зазнало~~** **понесених підприємством**, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17#n2502) Податкового кодексу України;  **Обґрунтування:**  Метою пропозицій є узгодження використаних термінів із практикою їх використання в інших нормативно-правових актах, зокрема, в ПК України. | **Попередньо приймається** |
| 2. При визначенні коригування планованої тарифної виручки не враховуються:1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення оператором газосховища таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів.З метою використання такої економії коштів оператор газосховищ зобов’язаний до 01 березня року, наступного за роком, у якому сформувалась економія коштів, надати до НКРЕКП інформацію щодо обсягу та напрямку її використання.Оператор газосховищ не має права зменшувати витрати, пов’язані з фінансуванням фонду оплати праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, встановленого НКРЕКП.2) суми недофінансування (економії) витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, за умови рівності або збільшення фактичних обсягів закачування/відбору природного газу до планованих у разі направлення за рішенням Регулятора такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування:заходів забезпечення безпеки постачання, зокрема закупівлі буферного газу довгострокового зберігання;заходів, передбачених розділами І та ІІ інвестиційної програми;заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу. | **Пропозиція Бакулін О.:**  Не приймати  **Обґрунтування:**  Відповідно до статті 4  Закону України «Про ринок природного газу», статті17  Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», НКРЕКП затверджує методології та встановлює тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.  Якщо оператор газосховищ має можливість здійснювати недофінансувати (економію) витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ, зазначена обставина свідчить про недосконалість відповідної методології та необґрунтованість встановлених тарифів в цій частині.  Іншим аспектом є те, що відповідно до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2495, буферний об’єм газу - технологічно і економічно обґрунтований обсяг природного газу, який не підлягає відбору та постійно зберігається (знаходиться) у газосховищі, технологічно виконує функції носія енергії, що підтримує енергію пласта для відбору активного газу, забезпечує необхідні проєктні параметри роботи основного технологічного обладнання газосховища, добової продуктивності газосховища, розділяє газову частину пласта-колектора від його водонасиченої частини та запобігає обводненню окремих свердловин і штучного газового покладу загалом;  Тому, закупівлі буферного газу довгострокового зберігання, як це пропонує НКРЕКП, неможлива. | **Попередньо відхилено**  Положення Проєкту постанови передбачають можливість використання економії витрат, пов’язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати (далі – ВТВ) лише у випадку зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.  Таким чином, положення Проєкту постанови спрямовані на стимулювання Оператора газосховищ до скорочення обсягів ВТВ.  Окрема варто зазначити, що 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). Так, Оператор газосховищ забезпечує надійну та безпечну експлуатацію, підтримання у належному технічному стані та розвиток (у тому числі нове будівництво та реконструкцію) одного або декількох газосховищ, якими він користується на законних підставах, в тому числі підтримку параметрів роботи газосховищ, передбачених проєктною документацією.  Разом з цим, можливість додаткового фінансування придбання буферного газу дозволить в майбутньому збільшити доступний для відбору обсяг активного газу.  Таким чином, можливість закупівлі буферного газу довгострокового зберігання є однією з умов стабільного функціонування газосховищ.  Крім того, зміни в Проєкті постанови забезпечать унормування положень Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131 (далі – Методика № 1131) з положеннями Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, 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) (Далі – Методика Порядку контролю). |
| **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  2. При визначенні коригування планованої тарифної виручки не враховуються:  1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення оператором газосховища таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія **~~коштів~~ витрат**.  З метою використання такої економії **~~коштів~~ витрат** оператор газосховищ зобов’язаний до 01 березня року, наступного за роком, у якому сформувалась економія **~~коштів~~ витрат**, надати до НКРЕКП інформацію щодо обсягу та напрямку її використання.  Оператор газосховищ не має права зменшувати витрати**~~, пов’язані з фінансуванням фонду оплати~~ на оплату** праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, встановленого НКРЕКП.  **Обґрунтування:**  Метою пропозицій є узгодження використаних термінів із практикою їх використання в інших нормативно-правових актах.  Використання слова «кошти» доречне в контексті фінансування, розрахунків, платежів, але не є синонімом «витрат» у бухгалтерському розумінні. Наприклад, «економія коштів» може означати фактичну невитрату грошей, але в обліковому сенсі важливо фіксувати «економію витрат», як категорії, що формує фінансовий результат.  Крім того, формулювання «витрати на оплату праці» є стандартизованим терміном бухгалтерського обліку (форма звітності № 2 – витрати на оплату праці). | **Попередньо враховано частково**  Термін «економія коштів» є економічно узгодженим, оскільки відображає фактичне вивільнення фінансових ресурсів, що виникає внаслідок зниження рівня витрат порівняно з плановими (тарифними) показниками.  Слід зазначити, що зміни в Проєкті постанови забезпечать унормування положень Методики № 1131 з положеннями Методики Порядку контролю.  Разом з цим, абзац третій підпункту 1 пункту 2 Розділу VI. викласти у такій редакції:  «Оператор газосховищ не має права зменшувати витрати на оплату праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, встановленого НКРЕКП.» |
| **VII. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності** | | |
| Оператор газосховища має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок економії коштів, що пов’язана з оптимізацією штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, та зменшенням фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням положень розділу VI цієї Методики та Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, 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. | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  Оператор газосховища має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок економії **~~коштів~~ витрат**, що пов’язана з оптимізацією штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, та зменшенням фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням положень розділу VI цієї Методики та Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, 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.  **Обґрунтування**  Метою пропозицій є узгодження використаних термінів із практикою їх використання в інших нормативно-правових актах.  Використання слова «кошти» доречне в контексті фінансування, розрахунків, платежів, але не є синонімом «витрат» у бухгалтерському розумінні.  Крім того, формулювання «витрати на оплату праці» є стандартизованим терміном бухгалтерського обліку (форма звітності № 2 – витрати на оплату праці). | **Попередньо відхилено**  Термін «економія коштів» є економічно узгодженим, оскільки відображає фактичне вивільнення фінансових ресурсів, що виникає внаслідок зниження рівня витрат порівняно з плановими (тарифними) показниками.  Слід зазначити, що зміни в Проєкті постанови забезпечать унормування положень Методики № 1131 з положеннями Методики Порядку контролю. |
| Пункт відсутній | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  3. Оператор газосховища не має права зменшувати витрати, **~~пов’язані з фінансуванням фонду оплати~~ на оплату** праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат що прийнятий до розрахунку встановленого НКРЕКП тарифу на базовий період.  **Обґрунтування**  Метою пропозицій є узгодження використаних термінів із практикою їх використання в інших нормативно-правових актах.  Формулювання «витрати на оплату праці» є стандартизованим терміном бухгалтерського обліку (форма звітності № 2 – витрати на оплату праці). | **Попередньо відхилено**  Зауваження стосуються положень чинної редакції Розділу VII Методики № 1131, які відповідно до проєкту постанови підлягають виключенню у зв’язку з викладенням зазначеного розділу в новій редакції. У зв’язку з цим такі зауваження неактуальні. |
| Пункт відсутній | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  4. Ліцензіат зобов’язаний надавати у разі такої економії до НКРЕКП інформацію щодо скорочення обсягів ВТВ та/або витрат на **~~фінансування фонду оплати~~** **оплату праці** та напрямів використання такої економії.  **Обґрунтування**  Метою пропозицій є узгодження використаних термінів із практикою їх використання в інших нормативно-правових актах.  Формулювання «витрати на оплату праці» є стандартизованим терміном бухгалтерського обліку (форма звітності № 2 – витрати на оплату праці). | **Попередньо відхилено**  Зауваження стосуються положень чинної редакції Розділу VII Методики № 1131, які відповідно до проєкту постанови підлягають виключенню у зв’язку з викладенням зазначеного розділу в новій редакції. У зв’язку з цим такі зауваження неактуальні. |
| **Форма звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу**  (постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234) | | |
| Продовження Форми №7б | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**    39) у рядку **~~10~~12** «Рентабельність за видами діяльності,%» зазначається відсоткове співвідношення значень рядка 8.1 до рядка 4;  40) у рядку **~~11~~13** «Первісна вартість основних засобів, тис. грн» зазначається фактична вартість придбання основних засобів або фактичні витрати на створення даних основних засобів, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності (заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку);  41) у рядку **~~12~~14** «Залишкова вартість основних засобів, тис. грн» зазначається сума первісної вартості основних засобів за вирахуванням їх зносу, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності (заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку).  **42) у рядку 10 «Фінансовий результат до оподаткування, відповідно до Звіту про фінансовий результат» зазначається прибуток до оподаткування, який відповідає фінансовій та податковій звітності ліцензіата.**  **43) у рядку 10.1 «чистий прибуток (збиток)» зазначається прибуток після оподаткування який відповідає фінансовій та податковій звітності ліцензіата.**  **44) у рядку 11 «Дивіденди» зазначається сума сплати дивідендів у звітному періоді, в якому прийнято рішення уповноваженого органу ліцензіата про сплату дивідендів.**  **Обґрунтування**  1. Формування показників прибутку (збитку) у формі 7б з урахуванням узгодження фінансових показників між різними формами звітності  Відповідно до пункту 1 Розділу ІІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) звітні дані формуються на підставі даних бухгалтерського обліку. В той же час, «Прибуток (збиток)» (рядок 8.1 форми) визначає його як різницю між показником «Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього» (рядок 7.3) та показником «Витрати операційної діяльності, усього» (рядок 4). Цей підхід не включає в розрахунок фінансового результату фінансові витрати, інші витрати, а також інші операційні доходи та інші доходи.  У зв’язку з цим, виникає розбіжність у формуванні показників фінансового результату між Додатком 7б-НКРЕКП та Формою 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)», яка також подається до НКРЕКП відповідно до постанови НКРЕКП «Про подання фінансової звітності суб’єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 17.02.2021 № 254.  Варто зазначити, що під час періодичних перевірок ліцензійної діяльності оператора газосховищ комісія з проведення перевірки ставить питання про надання інформації про фактичний обсяг сплаченого Товариством податку на прибуток та його відхилення від планового рівня, передбаченого в тарифах, а також вимагає пояснення причин виникнення таких відхилень з наданням копій всіх платіжних документів по сплаті податку на прибуток».  2. Врахування нових вимог щодо визначення додаткового або недоотриманого доходу в Інструкції.  Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 13.05.2025 № 724 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, до законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов унесено зміни, у тому числі, доповнено його новим Додатком № 32: «Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу» (далі – Методика). Зокрема, підпункт 19 пункту 6 Методики передбачає таке:  З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксується фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та сплачену до Державного бюджету України у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;  З огляду на вищенаведені вимоги, необхідно доповнити Інструкцію щодо формування додатку 7б-НКРЕКП новим пунктом, який довідково відображатиме:  - «Фінансовий результат до оподаткування, відповідно до Звіту про фінансовий результат»;  - чистий прибуток (збиток);  - дивіденди.  3. Забезпечення відповідності нормам Податкового кодексу України  Відповідно до підпункту 16.1.4. пункту 16.1 статті 16 Податкового кодексу України (далі – ПК України) платник податків зобов’язаний сплачувати податки та збори в строки та у розмірах, встановлених ПКУ та законами з питань митної справи. Сплата податків є конституційним обов’язком відповідно до статті 67 Конституції України.  Згідно з пунктом 36.1 статті 36 ПК України податковим обов’язком визнається обов’язок платника податку обчислити, задекларувати та/або сплатити суму податку та збору в порядку і строки, визначені ПК України, законами з питань митної справи. | **Попередньо відхилено**  Проєктом постанови передбачаються зміни щодо розширення переліку інформації, що подається оператором газосховищ, в частині доходів та витрат від недотримання параметрів якості природного газу.  Зауваження та пропозиції не стосуються змісту положень проєкту рішення НКРЕКП. |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»**  (постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234) | | |
| 1. Форма № 7б передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), іншого операційного доходу та фінансового результату ліцензіата за кожен місяць звітного періоду у розрізі діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації, яка заповнюється відповідно до даних податкового обліку), а саме:  …  18) у рядку 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» зазначається сума значень рядків 3.1-3.5, яка включає всю суму інших витрат операційної діяльності зазначеного у звіті виду діяльності;  **19) у рядку 3.5.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу»;**  **20)** елементи рядка 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» розшифровуються в додатку 9 «Розшифрування інших витрат операційної діяльності»;  …  **33)** у рядку 7.4 «Інші операційні доходи**, усього»** зазначається дохід, отриманий від додаткових робіт, послуг, пов’язаних з зазначеним у звіті видом діяльності;  **34) у рядку 7.4.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання суміжними суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу»;**  **35)** у рядку 7.5 «Інші доходи» зазначається дохід, отриманий у процесі господарської діяльності, але не пов'язаний з операційною діяльністю;  … | **Пропозиція АТ «Укртрансгаз»**  1. Форма № 7б передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), іншого операційного доходу та фінансового результату ліцензіата за кожен місяць звітного періоду у розрізі діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу **~~та інших видів діяльності~~**, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації, яка заповнюється відповідно до даних податкового обліку), **та інших видів діяльності**, а саме:  **Обґрунтування**  Відповідно до пункту 3 частини 1 статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема, порядки (правила) організації обліку та звітності за видами ліцензованої діяльності та форми звітності суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та порядок їх подання.  Водночас, стаття 4 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» встановлює принцип послідовності, який передбачає постійне (з року в рік) застосування підприємством обраної облікової політики. Зміна облікової політики можлива лише у випадках, передбачених національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку, міжнародними стандартами фінансової звітності та національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку у державному секторі, і повинна бути обґрунтована та розкрита у фінансовій звітності.  З огляду на зазначене, виконання вимог Інструкції щодо відображення показників амортизації (податкової) за іншими, ніж ліцензованими, видами господарської діяльності фактично означатиме порушення принципу послідовності при веденні бухгалтерського обліку Товариством, адже потребуватиме необґрунтованих змін у веденні обліку господарських операцій при здійсненні видів діяльності, які не регулюються НКРЕКП.  Крім того, відповідно до абзацу другого частини першої статті 2 Закону України «Про природні монополії» передбачене цим Законом регулювання діяльності суб’єктів природних монополій та суб’єктів господарювання, що діють на суміжних ринках, не застосовується до діяльності таких суб’єктів у сферах, що не належать до природних монополій та суміжних ринків, визначених цим Законом. | **Попередньо відхилено**  Проєктом постанови передбачаються зміни щодо розширення переліку інформації, що подається оператором газосховищ, в частині доходів та витрат від недотримання параметрів якості природного газу.  Зауваження та пропозиції не стосуються змісту положень проєкту рішення НКРЕКП. |