ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
27.10.2026 № 1745

Зміни
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234

1. Пункт 1 після підпункту 24 доповнити новими підпунктами 25 та 26 такого змісту:

«25) форму звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»;

26) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»;».

У зв'язку з цим підпункти 25 – 32 вважати відповідно підпунктами 27 – 34.

2. Пункт 5 розділу ІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт суб'єкта ринку природного газу, на якого покладено спеціальні обов'язки, щодо здійснення продажу природного газу власного видобутку» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

3. Пункт 5 розділу ІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про оптові ціни на природний газ» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

4. Пункт 5 розділу ІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про діяльність постачальника природного газу» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

5. Пункт 5 розділу ІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про використання потужності газотранспортної системи» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

6. Пункт 5 розділу ІІ Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6б-НКРЕКП-газ-моніторинг (газовий рік) «Звіт про розподіл потужності та

врегулювання перевантажень на міждержавних з’єднаннях» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

7. Форму звітності № 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про балансування газотранспортної системи та рівень розрахунків» після розділу V доповнити новим розділом VI такого змісту:

«

Розділ VI. Стан розрахунків
за несанкціонований відбір природного газу перед Оператором ГТС

Код рядка	За __ квартал 20__р.	Оператори ГРМ/прямі споживачі	Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця	Обсяг несанкціонованого відбору природного газу	Нарахована плата за несанкціонований відбір природного газу	Оплачено Оператору ГТС за несанкціонований відбір природного газу		Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця	
						усього, у тому числі:	за борги минулих років	усього, у тому числі:	борг минулих років
			тис. грн	тис. $м^3$	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	__ місяць	Усього, у тому числі:							
1.1		Операторів ГРМ, усього, у тому числі:							
1.1.1		*(розшифрувати)*							
…		…							
1.1.n									
1.2		прямих споживачів							
2	__ місяць	Усього, у тому числі:							
2.1		Операторів ГРМ, усього, у тому числі:							
2.1.1		*(розшифрувати)*							
…		…							
2.1.n									

2.2		прямих споживачів							
3		Усього, у тому числі:							
3.1		Операторів ГРМ, усього, у тому числі:							
3.1.1	__ місяць	*(розшифрувати)*							
…		…							
3.1.n									
3.2		прямих споживачів							

».

У зв’язку з цим розділи VI – VIII вважати відповідно розділами VII – IX.

8. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про балансування газотранспортної системи»:

1) назву доповнити словами «та рівень розрахунків»;

2) пункт 5 розділу II доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми»;

3) у розділі III:

після пункту 5 доповнити новим пунктом 6 такого змісту:

«6. У розділі VI «Стан розрахунків за несанкціонований відбір природного газу перед Оператором ГТС» зазначається інформація щодо боргу Операторів ГРМ та/або прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, обсягу несанкціонованого відбору природного газу Операторами ГРМ та/або прямими споживачами, нарахованої плати Операторам ГРМ та/або прямим споживачам за несанкціонований відбір природного газу, розміру оплати Операторами ГРМ та/або прямими споживачами Оператору ГТС за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) та окремо за борги минулих років, боргу Операторів ГРМ та/або прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця та окремо за борги минулих років у розрізі Операторів ГРМ та прямих споживачів, а також у розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у графі 1 «Оператори ГРМ/прямі споживачі» зазначаються Оператори ГРМ з розшифруванням та прямі споживачі в розрізі кожного місяця звітного періоду;

2) у графі 2 «Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця» зазначається розмір боргу Операторів ГРМ/прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця в розрізі кожного місяця звітного періоду;

3) у графі 3 «Обсяг несанкціонованого відбору природного газу» зазначається фактичний обсяг несанкціонованого відбору природного газу Операторами ГРМ/прямими споживачами в розрізі кожного місяця звітного періоду;

4) у графі 4 «Нарахована плата за несанкціонований відбір природного газу» зазначається розмір нарахованої плати Операторам ГРМ/прямим споживачам за несанкціонований відбір природного газу за кожен місяць звітного періоду;

5) у графі 5 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір оплати Операторів ГРМ/прямих споживачів за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) у кожному місяці звітного періоду;

6) у графі 6 «за борги минулих років» зазначається загальний розмір оплати Операторів ГРМ/прямих споживачів за борги минулих років за несанкціонований відбір природного газу в кожному місяці звітного періоду;

7) у графі 7 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір боргу Операторів ГРМ/прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця в розрізі кожного місяця звітного періоду;

8) у графі 8 «борг минулих років» зазначається розмір боргу минулих років Операторів ГРМ/прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця в розрізі кожного місяця звітного періоду;

9) у рядках 1, 2 та 3 «Усього, у тому числі:» зазначається інформація щодо боргу всіх Операторів ГРМ/прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, обсягу несанкціонованого відбору природного газу всіма Операторами ГРМ/прямими споживачами, нарахованої плати всім Операторам ГРМ/прямим споживачам за несанкціонований відбір природного газу, розміру оплати всіма Операторами ГРМ/прямими споживачами за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) та окремо за борги минулих років і боргу всіх Операторів ГРМ/прямих споживачів перед Оператором ГТС за

несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця та окремо за борги минулих років за кожен місяць звітного періоду;

10) у рядках 1.1, 2.1 та 3.1 «Операторів ГРМ, усього, у тому числі:» зазначається інформація щодо боргу всіх Операторів ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, обсягу несанкціонованого відбору природного газу всіма Операторами ГРМ, нарахованої плати всім Операторам ГРМ за несанкціонований відбір природного газу, розміру оплати всіма Операторами ГРМ за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) та окремо за борги минулих років і боргу всіх Операторів ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця та окремо за борги минулих років за кожен місяць звітного періоду;

11) у рядках 1.1.1 – 1.1.n, 2.1.1 – 2.1.n та 3.1.1 – 3.1.n (де n – кількість Операторів ГРМ) зазначається повне найменування Оператора ГРМ, який здійснив несанкціонований відбір природного газу, інформація щодо боргу Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, обсягу несанкціонованого відбору природного газу Оператором ГРМ, нарахованої плати Оператору ГРМ за несанкціонований відбір природного газу, розміру оплати Оператором ГРМ за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) та окремо за борги минулих років і боргу Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця та окремо за борги минулих років за кожен місяць звітного періоду;

12) у рядках 1.2, 2.2 та 3.2 «прямих споживачів» зазначається інформація щодо боргу прямих споживачів, приєднаних до газотранспортної системи, перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, обсягу несанкціонованого відбору природного газу прямими споживачами, нарахованої плати прямим споживачам за несанкціонований відбір природного газу, розміру оплати прямими споживачами за несанкціонований відбір природного газу (з урахуванням боргів минулих років) та окремо за борги минулих років і боргу прямих споживачів перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця та окремо за борги минулих років за кожен місяць звітного періоду;».

У зв’язку з цим пункти 6 – 10 вважати відповідно пунктами 7 – 11;

в абзаці першому пункту 7 цифри «VI» замінити цифрами «VII»;

в абзаці першому пункту 8 цифри «VII» замінити цифрами «VIII»;

в абзаці першому пункту 9 цифри «VIII» замінити цифрами «IX».

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

1) у графі «Термін подання» рядка «Ліцензіати, що провадять господарську діяльність з транспортування природного газу Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» слова,

цифру та знак «додатка 5, що подається» замінити словами, цифрами та знаком «додатків 5 та 8, що подаються»;

2) додаток 3 викласти в новій редакції, що додається;

3) доповнити новими додатками 8 та 9, що додаються.

10. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»:

1) у розділі ІІ:

у пункті 1 слова, цифру та знак «додатка 5, що подається» замінити словами, цифрами та знаком «додатків 5 та 8, що подаються»;

у пункті 2 слово та цифру «додатка 5» замінити словами та цифрами «додатків 5 та 8» та слово «якого» замінити словом «яких»;

2) у розділі ІІІ:

у пункті 4:

підпункт 1 доповнити словами, знаками та цифрами «у тис.м^3/добу (у разі необхідності здійснення перерахунку з одиниць енергії в одиниці об’єму, перерахунок здійснюється із застосуванням коефіцієнта, який відповідає значенню вищої теплоти згоряння, визначеного Законом України № 1850-IX від 02 листопада 2021 року «Про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження на ринку природного газу обліку та розрахунків за обсягом газу в одиницях енергії»)»;

підпункт 2 замінити п’ятьма новими підпунктами такого змісту:

«2) рядках 3 та 4 зазначається загальна потужність точок входу/виходу до/з ГТС на міждержавних з’єднаннях, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній точці входу/виходу до/з ГТС на міждержавних з’єднаннях у МВт·год/добу;

3) у рядку 5 «Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати» зазначається загальний фактичний обсяг виробничо-технологічних витрат та нормативних втрат природного газу у звітному періоді, який складається із суми показників рядків 5.1 – 5.3, вартість якого зазначено у рядку 3 форми № 6г;

4) у рядку 5.1 «паливний газ на роботу газоперекачувальних агрегатів» зазначається фактичний об’єм/обсяг природного газу, який використано для забезпечення роботи приводів газоперекачувальних агрегатів на компресорних станціях протягом звітного періоду;

5) у рядку 5.2 «інші виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування» зазначається фактичний об’єм/обсяг природного

газу, спрямований на покриття виробничо-технологічних витрат природного газу в газотранспортній системі протягом звітного періоду за виключенням об’єму/обсягу паливного газу на роботу газоперекачувальних агрегатів;

6) у рядку 5.3 «розбалансування природного газу» зазначається фактичний загальний об’єм/обсяг природного газу, що утворився внаслідок різниці між обсягами надходження газу до газотранспортної системи та сумою решти обсягів виробничо-технологічних витрат та нормативних втрат природного газу, обсягів газу, переданих споживачам та суміжним системам, зміною запасу газу в газотранспортній системі;».

У зв’язку з цим підпункт 3 вважати підпунктом 7;

у підпункті 7 цифру «4» замінити цифрою «6» та знак, слово та цифру «, тис. $м^3$» виключити;

доповнити новими пунктами 9 та 10 такого змісту:

«9. Додаток 8 «Зміна вартості регуляторної бази активів, що використовується для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу» заповнюється станом на 31 грудня звітного періоду та подається щороку до 25 лютого після звітного періоду, де зазначається зміна протягом звітного періоду вартості регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, вартості регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, та вартості активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження діяльності з транспортування природного газу:

1) у графі 1 «Вартість активів на початок року» зазначається вартість активів на початок звітного періоду;

2) у графі 2 «усього» зазначається загальна первісна вартість активів, що були введені в експлуатацію (у тому числі поліпшення, модернізація, капітальні ремонти) протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «у тому числі виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348» зазначається загальна первісна вартість активів (нових, капіталізованих), виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні», що були введені в експлуатацію протягом звітного періоду та є складовою зазначеної інформації графи 2;

4) у графі 4 «усього» зазначається загальна вартість активів, які були списані (виведені з експлуатації) протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «у тому числі у результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій» зазначається вартість активів, які були списані у

результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій та є складовою зазначеної інформації графи 4;

6) у графі 6 «усього» зазначається загальна фактична амортизація активів, задіяних у ліцензованій діяльності протягом звітного періоду;

7) у графі 7 «у тому числі на активи введені в експлуатацію у звітному році» зазначається загальна фактична амортизація на активи введені в експлуатацію протягом звітного періоду та є складовою зазначеної інформації графи 6;

8) у графі 8 «Вартість активів на кінець року» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду, що сформувалась з урахуванням введення в експлуатацію, капіталізації, виведення з експлуатації та амортизації активів;

9) у графі 9 «розмір авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, здійснених у звітному році» зазначається розмір здійснених протягом звітного періоду авансових платежів, передбачених відповідним затвердженим планом розвитку газотранспортної системи;

10) у графі 10 «розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами, у звітному році» зазначається загальний розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами для активів вартість виконання робіт за якими профінансовано, але не введено в експлуатацію у звітному році;

11) у рядку 1 «Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:» зазначається загальна вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та використовується для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній групі активів;

12) у рядку 2 «Вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:» зазначається загальна вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та використовується для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній групі активів;

13) у рядку 3 «Вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, усього» зазначається загальна вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу.

11. У додатку 9 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 5.1, 8.1 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))» зазначається інформація щодо додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, в розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у графі 1 «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду» зазначається загальна заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу на початок звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

2) у графі 2 «Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості» зазначається загальний обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості (без повторного врахування обсягів, на які нараховано декілька видів порушень одночасно);

3) у графі 3 «щодо температури точки роси за вологою» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Кодексом ГТС;

4) у графі 4 «температури точки роси за вуглеводнями» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Кодексом ГТС;

5) у графі 5 «теплоти згорання» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Кодексом ГТС;

6) у графі 6 «вмісту механічних домішок» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Кодексом ГТС;

7) у графі 7 «Оплата» зазначається фактична оплата додаткової плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу протягом звітного періоду з урахуванням оплати заборгованості минулих періодів (за наявності);

8) у графі 8 «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду» зазначається заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості

природного газу, яка сформувалась на кінець звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

9) у рядку 1 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газотранспортної системи параметрів якості природного газу, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу оператором газотранспортної системи;

10) у рядку 2 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суміжними суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газотранспортної системи, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу на користь оператора газотранспортної системи.»;

3) у розділі IV:

пункт 2 після підпункту 5 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«6) уточнення звітних даних за результатами щорічної інвентаризації державного майна, що обліковується на балансі ліцензіата, використовується під час провадження діяльності з транспортування природного газу, створене/набуте в межах виконання інвестиційних програм та введене в експлуатацію у звітному році – не пізніше 01 квітня року, наступного за роком, за який змінюються дані.»;

пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі виправлення даних, зазначених у формі № 6г та/або в окремому додатку до неї, уточнена форма № 6г подається в повному складі з усіма додатками, що подаються за відповідний звітний період, крім додатків, для яких цією Інструкцією встановлено іншу періодичність та/або окремі строки подання.».

12. Пункт 5 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6д-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про алокації обсягів природного газу, здійснені на замовників послуг транспортування, та небаланси» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

13. Пункт 5 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-газ-моніторинг (рік зберігання) «Звіт про використання потужності газосховищ» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

14. Пункт 5 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7а-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про обсяги зберігання природного газу в газосховищах» доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми».

15. Форму звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу» доповнити новим додатком 10, що додається.

16. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»:

1) у розділі I:

пункт 1 після слів «діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу» доповнити словами «та щодо яких не було прийнято рішення про застосування стимулюючого регулювання»;

після абзацу третього пункт 3 доповнити новим абзацом четвертим такого змісту:

«Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС);».

У зв’язку з цим абзаци четвертий – сьомий вважати відповідно абзацами п’ятим – восьмим;

2) у розділі III:

підпункти 19 та 34 пункту 1 доповнити знаками, словами та цифрами «, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«11. У додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 3.5.1, 7.4.1 форми № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))» зазначається інформація щодо додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, в розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у рядках 1 та 6 «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду» зазначається загальна заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу на початок звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

2) у рядках 2 та 7 «Нарахування за недотримання параметру якості, усього» зазначається сума значень рядків 2.1 – 2.4 та 7.1 – 7.4 відповідно, яка включає всю суму нарахованої додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;

3) у рядках 2.1 та 7.1 «у тому числі щодо температури точки роси за вологою» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу,

який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Кодексом ГТС;

4) у рядках 2.2 та 7.2 «температури точки роси за вуглеводнями» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Кодексом ГТС;

5) у рядках 2.3 та 7.3 «теплоти згорання» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Кодексом ГТС;

6) у рядках 2.4 та 7.4 «вмісту механічних домішок» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Кодексом ГТС;

7) у рядках 3 та 8 «Оплата» зазначається фактична оплата додаткової плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу протягом звітного періоду з урахуванням оплати заборгованості минулих періодів (за наявності);

8) у рядках 4 та 9 «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду» зазначається заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу, яка сформувалась на кінець звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

9) у рядках 5 та 10 «Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості» зазначається загальний обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості (без повторного врахування обсягів, на які нараховано декілька видів порушень одночасно).»;

3) пункт 3 розділу IV доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі виправлення даних, зазначених у формі № 7б та/або в окремому додатку до неї, уточнена форма № 7б подається в повному складі з усіма додатками, що подаються за відповідний звітний період, крім додатків, для яких цією Інструкцією встановлено іншу періодичність та/або окремі строки подання.».

17. У розділ IV форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»:

після рядка 2.2.1 доповнити новим рядком 2.2.2 такого змісту:

«

2.2.2	тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям		X

».

У зв’язку з цим рядки 2.2.2 – 2.2.4 вважати відповідно рядками 2.2.3 – 2.2.5;

після рядка 8.3 доповнити новим рядком 8.4 такого змісту:

«

8.4	фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв’язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій		X

».

18. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»:

1) пункт 5 розділу ІІ доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми»;

2) у розділі ІІІ:

у пункті 4:

у підпункті 10 цифри та знаки «2.2.1 – 2.2.4» замінити цифрами та знаками «2.2.1 – 2.2.5»;

підпункт 11 викласти в такій редакції:

«11) у рядку 2.2.1 «ТКЕ» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – виробникам теплової енергії, приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ (за винятком теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, зазначених у рядку 2.2.2), протягом звітного періоду, та інформація щодо кількості непобутових споживачів – виробників теплової енергії, яким цей газ був розподілений;»;

після підпункту 11 доповнити новим підпунктом 12 такого змісту:

«12) у рядку 2.2.2 «тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ (згідно з переліком, наданим НКРЕКП), протягом звітного періоду;».

У зв’язку з цим підпункти 12 – 30 вважати відповідно підпунктами 13 – 31;

у підпункті 13 цифри та знаки «2.2.2» замінити цифрами та знаками «2.2.3»;

підпункт 14 викласти в такій редакції:

«14) у рядку 2.2.4 «промисловим підприємствам та іншим суб’єктам господарювання» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – промисловим підприємствам та іншим суб’єктам господарювання (за винятком теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, зазначених у рядку 2.2.2, та релігійних організацій, зазначених у рядку 2.2.5), приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ, протягом звітного періоду, та інформація щодо кількості непобутових

споживачів – промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання, яким цей газ був розподілений;»;

у підпункті 15 цифри та знаки «2.2.4» замінити цифрами та знаками «2.2.5»;

після підпункту 29 доповнити новим підпунктом 30 такого змісту:

«30) у рядку 8.4 «фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій» зазначається об'єм/обсяг втрат природного газу, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій;».

У зв'язку з цим підпункти 30 та 31 вважати відповідно підпунктами 31 та 32.

19. У формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»:

1) у розділі I:

у графі «Б»:

у рядку 7 після слова «індивідуальних» доповнити словами «та загальнобудинкових»;

у рядку 7^1 слова та знак «Витрати на встановлення будинкових приладів обліку, усього» замінити словами та знаками «Інші витрати, понесені за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми, усього»;

графи 2, 8, 14 рядків 7 – 7.5^1 доповнити новим символом «х»;

у графах 4, 10, 16 рядків 7 –7.5^1 символ «х» виключити;

2) доповнити новим додатком 5, що додається.

20. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»:

1) у розділі III:

у пункті 1:

у першому абзаці після слова «індивідуальних» доповнити словами «та загальнобудинкових» та слова «витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат» замінити словами «інших витрат, понесених за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми»;

підпункт 28 доповнити знаками, словами, цифрами та абревіатурою «, що розшифровується у додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))»;

підпункт 29 після слів «розрахунковому періоді» доповнити словами та знаками «та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу споживачам,»;

підпункт 35 замінити двома новими підпунктами такого змісту:

«35) у рядку 7 «Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), усього» відображається сума рядків 7.1 – 7.5, яка включає всю суму витрат на встановлення індивідуальних та загальнобудинкових лічильників газу населенню, здійснених у звітному періоді за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм та врахованих у складі показників рядків 3.1 – 3.4 розділу I цієї форми;

36) у рядку 7^1 «Інші витрати, понесені за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1^1 – 7.5^1, яка включає всю суму витрат операційної діяльності (за виключенням витрат на встановлення індивідуальних та загальнобудинкових лічильників газу населенню), здійснених у звітному періоді за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм та врахованих у складі показників рядків 3.1 – 3.4 розділу I цієї форми;».

У зв’язку з цим підпункти 36 – 40 вважати відповідно підпунктами 37 – 41;

у підпункті 39 знак та слова «, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу» замінити словами, знаками, цифрами та абревіатурою «за недотримання ним параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))»;

підпункт 40 після слів «розрахунковому періоді» доповнити словами та знаками «та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу споживачам,»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«8. У додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))» зазначається інформація щодо додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, в розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у графі 1 «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду» зазначається загальна заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу на початок звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

2) у графі 2 «Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості» зазначається загальний обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості (без повторного врахування обсягів, на які нараховано декілька видів порушень одночасно);

3) у графі 3 «щодо температури точки роси за вологою» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам

температури точки роси за вологою, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

4) у графі 4 «температури точки роси за вуглеводнями» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

5) у графі 5 «теплоти згорання» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

6) у графі 6 «вмісту механічних домішок» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

7) у графі 7 «Оплата» зазначається фактична оплата додаткової плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу протягом звітного періоду з урахуванням оплати заборгованості минулих періодів (за наявності);

8) у графі 8 «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду» зазначається заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу, яка сформувалась на кінець звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

9) у рядку 1 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу оператором газорозподільної системи;

10) у рядку 2 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи.».

21. У формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків»:

1) у розділі I:
після рядка 2.2.1 доповнити новим рядком 2.2.2 такого змісту:
«

2.2.2	тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям	

».
У зв'язку з цим рядки 2.2.2 – 2.2.4 вважати відповідно рядками 2.2.3 – 2.2.5;
після рядка 6.3 доповнити новим рядком 6.4 такого змісту:
«

6.4	фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій	

».

2) розділ II викласти в такій редакції:
«

Розділ II. Стан розрахунків за обсяги несанкціонованого відбору

За _____ місяць								
Код рядка	Показники	Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця	Фактичний обсяг несанкціонованого відбору природного газу		Оплачено		Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця	
					усього, у тому числі:	за борги минулих років	усього, у тому числі:	борг минулих років
		тис. грн	тис. $м^3$	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
1	Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС							
2	Розрахунки споживачів перед Оператором ГРМ							

»;

3) у розділі IV:
графу 2 після слова «Борг» доповнити знаком та словом «/переплата»;
графи 9 та 10 викласти в такій редакції:

«

Борг/переплата за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця	
усього, у тому числі:	борг/переплата минулих років
тис. грн	тис. грн
9	10

»;

4) у розділі V:

у графі 2 слова «Загальний борг» замінити словами та знаком «Борг/переплата»;

графи 5 та 6 після слова «минулих» доповнити словом та знаком «періодів/»;

графи 9 та 10 викласти в такій редакції:

«

Борг/переплата за надані послуги розподілу природного газу на кінець місяця	
усього, у тому числі:	борг/переплата минулих років
тис. грн	тис. грн
9	10

».

22. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків»:

1) пункт 5 розділу ІІ доповнити словами «та зазначені з точністю до двох знаків після коми.»;

2) у розділі ІІІ:

у пункті 1:

у підпункті 11 цифри та знаки «2.2.1 – 2.2.4» замінити цифрами та знаками «2.2.1 – 2.2.5»;

підпункт 12 викласти в такій редакції:

«12) у рядку 2.2.1 «ТКЕ» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – виробникам теплової енергії, приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ (за винятком теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, зазначених у рядку 2.2.2), протягом звітного періоду;»;

після підпункту 12 доповнити новим підпунктом 13 такого змісту:

«13) у рядку 2.2.2 «тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ (згідно з переліком, наданим НКРЕКП), протягом звітного періоду;».

У зв’язку з цим підпункти 13 – 24 вважати відповідно підпунктами 14 – 25;

у підпункті 14 цифри та знаки «2.2.2» замінити цифрами та знаками «2.2.3»;

підпункт 15 викласти в такій редакції:

«15) у рядку 2.2.4 «промисловим підприємствам та іншим суб’єктам господарювання» зазначається об’єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – промисловим підприємствам та іншим суб’єктам господарювання (за винятком теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, зазначених у рядку 2.2.2, та релігійних організацій, зазначених у рядку 2.2.5), приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ, протягом звітного періоду;»;

у підпункті 16 цифри та знаки «2.2.4» замінити цифрами та знаками «2.2.5»;

після підпункту 23 доповнити новим підпунктом 24 такого змісту:

«24) у рядку 6.4 «фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв’язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій» зазначається об’єм/обсяг втрат природного газу, зумовлених воєнними діями та понесених у зв’язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій;».

У зв’язку з цим підпункти 24 – 25 вважати відповідно підпунктами 25 – 26;

пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. У розділі ІІ «Стан розрахунків за обсяги несанкціонованого відбору» зазначається інформація щодо боргу Оператора ГРМ/споживачів перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ відповідно за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, фактичного обсягу несанкціонованого відбору природного газу Оператором ГРМ/споживачами (у тис. $м^3$ та тис. грн), розміру оплати Оператору ГТС/Оператору ГРМ за несанкціонований відбір природного газу Оператором ГРМ/споживачами відповідно усього та окремо за борги минулих років і боргу Оператора ГРМ/споживачів перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ відповідно за

несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця усього та окремо за борги минулих років, а саме:

1) у графі 1 «Борг за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця» зазначаються розмір боргу Оператора ГРМ/споживачів перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ відповідно за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця;

2) у графах 2 та 3 «Фактичний обсяг несанкціонованого відбору природного газу» зазначається фактичний обсяг несанкціонованого відбору природного газу Оператором ГРМ/споживачами (у тис. $м^3$ та тис. грн);

3) у графі 4 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір оплати Оператору ГТС/Оператору ГРМ за несанкціонований відбір природного газу Оператором ГРМ/споживачами відповідно;

4) у графі 5 «за борги минулих років» зазначається загальний розмір оплати Оператору ГТС/Оператору ГРМ за борги минулих років за несанкціонований відбір природного газу Оператором ГРМ/споживачами;

5) у графі 6 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір боргу Оператора ГРМ/споживачів перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ відповідно за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця;

6) у графі 7 «борг минулих років» зазначається розмір боргу минулих років Оператора ГРМ/споживачів перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ відповідно за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця;

7) у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС» зазначається інформація щодо боргу Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, фактичного обсягу несанкціонованого відбору природного газу Оператором ГРМ (у тис. $м^3$ та тис. грн), розміру оплати Оператору ГТС за несанкціонований відбір природного газу Оператором ГРМ усього та окремо за борги минулих років і боргу Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця усього та окремо за борги минулих років;

8) у рядку 2 «Розрахунки споживачів перед Оператором ГРМ» зазначається інформація щодо несанкціонованого відбору природного газу споживачами у випадках, визначених пунктом 3 глави 5 розділу VI Кодексу ГРМ, зокрема щодо боргу споживачів перед Оператором ГРМ за несанкціонований відбір природного газу станом на початок місяця, фактичного обсягу несанкціонованого відбору природного газу споживачами (у тис. $м^3$ та тис. грн), розміру оплати Оператору ГРМ за несанкціонований відбір природного газу

споживачами усього та окремо за борги минулих років і боргу споживачів перед Оператором ГРМ за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця усього та окремо за борги минулих років.»;

у пункті 4:

абзац перший викласти в такій редакції:

«4. У розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» зазначається повне найменування оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, інформація щодо розміру боргу/переплати Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на початок звітного періоду, фактичного обсягу закупленого Оператором ГРМ природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат (у тис. $м^3$ та тис. грн) протягом звітного періоду, розміру оплати Оператором ГРМ у звітному періоді вартості закупленого у звітному та минулих періодах/роках природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, розміру боргу/переплати Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на кінець звітного періоду у розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу, усього та окремо за борги минулих років, а саме:»;

підпункт 2 після слова «Борг» доповнити знаком та словом «/переплата»;

підпункти 8 – 10 викласти в такій редакції:

«8) у графі 9 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір боргу/переплати Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках природний газ для виробничо-технологічних витрат та втрат у розрізі кожного оптового продавця. Розрахунок значення графи 9 здійснюється за формулою

гр. 9 = гр. 2 + гр. 4 - гр. 5;

9) у графі 10 «борг/переплата минулих років» зазначається розмір боргу/переплати минулих років Оператора ГРМ за закуплений у минулих роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на кінець звітного періоду в розрізі кожного оптового продавця;

10) у рядках 1 – n (де n – кількість оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат протягом звітного періоду) зазначається повне найменування оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, інформація щодо розміру боргу/переплати Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на початок звітного періоду, фактичного обсягу закупленого Оператором ГРМ природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат (у тис. $м^3$ та тис. грн) протягом звітного періоду, розміру оплати Оператором

ГРМ у звітному періоді вартості закупленого у звітному та минулих періодах/роках природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, розміру боргу/переплати Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на кінець звітного періоду у розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу, усього та окремо за борги минулих років.»;

у пункті 5:

абзац перший викласти в такій редакції:

«5. У розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» зазначається інформація щодо кількості замовників послуг розподілу природного газу, загального розміру боргу/переплати замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду, величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів (замовників) (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались непобутовими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів), вартості послуг розподілу природного газу, наданих у звітному періоді, розміру оплати замовниками у звітному періоді наданих Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках, розміру боргу/переплати замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду в розрізі замовників послуг розподілу усього та окремо за борги минулих років, а саме:»;

підпункт 1 після слова «борг» доповнити знаком та словом «/переплату»;

у підпункті 2 слова «Загальний борг» замінити словами та знаком «Борг/переплата», після слова «боргу» доповнити знаком та словом «/переплати»;

підпункти 9 – 18 викласти в такій редакції:

«9) у графі 9 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір боргу/переплати замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках. Розрахунок значення графи 9 здійснюється за формулою

$$\text{гр. } 9 = \text{гр. } 2 + \text{гр. } 4 - \text{гр. } 5;$$

10) у графі 10 «борг/переплата минулих років» зазначається розмір боргу/переплати минулих років замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у минулих роках станом на кінець звітного періоду;

11) у рядку 1 «Споживачі, усього, у тому числі:» зазначається інформація щодо загальної кількості споживачів, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності

об’єктів споживачів (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались непобутовими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих споживачам у звітному періоді; розміру оплати споживачами у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

12) у рядку 1.1 «побутові» зазначається інформація щодо загальної кількості побутових споживачів, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати побутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об’єктів побутових споживачів (з урахуванням нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих побутовим споживачам у звітному періоді; розміру оплати побутовими споживачами у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати побутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

13) у рядку 1.2 «непобутові, усього, у тому числі:» зазначається інформація щодо загальної кількості непобутових споживачів, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об’єктів непобутових споживачів (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались непобутовими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

14) у рядку 1.2.1 «ТКЕ» зазначається інформація щодо кількості непобутових споживачів – виробників теплової енергії, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату

перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів – виробників теплової енергії за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів непобутових споживачів – виробників теплової енергії з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів; вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам – виробникам теплової енергії у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами – виробниками теплової енергії у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів – виробників теплової енергії за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

15) у рядку 1.2.2 «бюджетні організації» зазначається інформація щодо кількості непобутових споживачів – бюджетних організацій, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів – бюджетних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів непобутових споживачів – бюджетних організацій (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам – бюджетним організаціям у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами – бюджетними організаціями у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів – бюджетних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

16) у рядку 1.2.3 «промислові підприємства та інші суб'єкти господарювання» зазначається інформація щодо кількості непобутових споживачів – промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання (за винятком релігійних організацій), яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів – промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання (за винятком релігійних організацій) за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної

замовленої потужності об’єктів непобутових споживачів – промислових підприємств та інших суб’єктів господарювання (за винятком релігійних організацій) (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам – промисловим підприємствам та іншим суб’єктам господарювання (за винятком релігійних організацій) у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами – промисловими підприємствами та іншими суб’єктами господарювання (за винятком релігійних організацій) у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів – промислових підприємств та інших суб’єктів господарювання (за винятком релігійних організацій) за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

17) у рядку 1.2.4 «релігійні організації» зазначається інформація щодо кількості непобутових споживачів – релігійних організацій, яким протягом звітного періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів – релігійних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об’єктів непобутових споживачів – релігійних організацій (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам – релігійним організаціям у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами – релігійними організаціями у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів – релігійних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на кінець звітного періоду усього та окремо за борги минулих років;

18) у рядку 2 «Постачальники» зазначається інформація щодо кількості постачальників (замовників), які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати постачальників (замовників) за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у минулих роках станом на початок звітного періоду; розміру оплати/переплати постачальниками (замовниками) у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у минулих роках та загального розміру боргу постачальників (замовників) за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у минулих роках станом на кінець звітного періоду.».

23. У формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»:

1) у розділі I:

у графі «Б»:

у рядку 7 після слова «індивідуальних» доповнити словами «та загальнобудинкових»;

у рядку 7^1 слова та знак «Витрати на встановлення будинкових приладів обліку, усього» замінити словами та знаками «Інші витрати, понесені за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми, усього»;

графу 2 рядків 7 – 7.5^1 доповнити новим символом «х»;

2) доповнити новим додатком 5, що додається.

24. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»:

1) у розділі III:

у пункті 1:

в абзаці першому після слова «індивідуальних» доповнити словами «та загальнобудинкових» та слова та знак «витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат» замінити словами та знаком «інших витрат, понесених за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми»;

підпункт 28 доповнити знаками, словами, цифрами та абревіатурою «, що розшифровується у додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна))»;

підпункт 29 після слів «розрахунковому періоді» доповнити словами та знаками «та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу споживачам,»;

підпункт 35 замінити двома новими підпунктами такого змісту:

«35) у рядку 7 «Витрати на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), усього» відображається сума рядків 7.1 – 7.5, яка включає всю суму витрат на встановлення індивідуальних та загальнобудинкових лічильників газу населенню, здійснених у звітному періоді за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм та врахованих у складі показників рядків 3.1 – 3.4 розділу I цієї форми;

36) у рядку 7^1 «Інші витрати, понесені за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1^1 – 7.5^1, яка включає всю суму витрат операційної діяльності (за виключенням витрат на встановлення індивідуальних та загальнобудинкових лічильників газу населенню), здійснених у звітному періоді за рахунок джерел фінансування

інвестиційних програм та врахованих у складі показників рядків 3.1 – 3.4 розділу I цієї форми;».

У зв’язку з цим підпункти 36 – 40 вважати відповідно підпунктами 37 – 41;

у підпункті 39 знак та слова «, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу» замінити словами, знаками, цифрами та абревіатурою «за недотримання ним параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна))»;

підпункт 40 після слів «розрахунковому періоді» доповнити словами та знаками «та після закінчення строку, встановленого законодавством для припинення (обмеження) розподілу природного газу споживачам,»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«8. У додатку 5 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна))» зазначається інформація щодо додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, в розрізі звітного періоду:

1) у графі 1 «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду» зазначається загальна заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу на початок звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

2) у графі 2 «Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості» зазначається загальний обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості (без повторного врахування обсягів, на які нараховано декілька видів порушень одночасно);

3) у графі 3 «щодо температури точки роси за вологою» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

4) у графі 4 «температури точки роси за вуглеводнями» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

5) у графі 5 «теплоти згорання» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача

природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

6) у графі 6 «вмісту механічних домішок» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі в точках надходження в газорозподільну систему або на межі балансової належності об’єкта споживача природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним главами 1 та 2 розділу VIII Кодексу ГРМ;

7) у графі 7 «Оплата» зазначається фактична оплата додаткової плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу протягом звітного періоду з урахуванням оплати заборгованості минулих періодів (за наявності);

8) у графі 8 «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду» зазначається заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу, яка сформувалась на кінець звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

9) у рядку 1 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу оператором газорозподільної системи;

10) у рядку 2 «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього» зазначається загальна інформація з подальшим розшифруванням відповідно по кожному суб’єкту ринку природного газу щодо недотримання параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи.».

_____

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу

за _____ року
(квартал)

Подають	Термін подання
Ліцензіати, що провадять господарську діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, за четвертий квартал – до 25 лютого після звітного періоду (крім додатка 3, що подається щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, та додатків 4, 5 та 9 що подається щороку до 25 лютого після звітного періоду)

Форма № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 07.07.2016 № 1234

Респондент:
Найменування суб'єкта господарювання:_____
Код ЄДРПОУ:_____
Місцезнаходження:_____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офіса)

№ з/п	Перелік витрат	Одиниця виміру	Код рядка	За _____ _____ року			За _____ _____ року			За _____ _____ року		
				зберігання (закачування, відбір) природного газу	інші види діяльності	усього	зберігання (закачування, відбір) природного газу	інші види діяльності	усього	зберігання (закачування, відбір) природного газу	інші види діяльності	усього
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Операційні контрольовані витрати, усього**	**тис. грн**	**005**									
1.1	Матеріальні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	010									
1.1.1	матеріали	тис. грн	015									
1.1.2	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	020									
1.1.3	електроенергія	тис. грн	025									
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	030									
1.1.5	витрати на технічне обслуговування	тис. грн	035									
1.1.6	інші матеріальні витрати	тис. грн	040									
1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	045									
1.3	Інші контрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	050									
1.3.1	послуги зв'язку	тис. грн	055									
1.3.2	геофізичні роботи	тис. грн	060									
1.3.3	витрати на охорону	тис. грн	065									
1.3.4	витрати на ремонт	тис. грн	070									
1.3.5	витрати на технічне обслуговування	тис. грн	075									
1.3.6	витрати по діагностиці	тис. грн	080									
1.3.7	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки	тис. грн	085									
1.3.8	науково-дослідні роботи	тис. грн	090									
1.3.9	інші витрати	тис. грн	095									
2	**Операційні неконтрольовані витрати, усього**	**тис. грн**	**100**									
2.1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	105									
2.2	Плата за землю	тис. грн	110									
2.3	Плата за надра	тис. грн	115									
2.4	Екологічний податок	тис. грн	120									
2.5	Плата за використання природних ресурсів	тис. грн	125									
2.6	Внесок на регулювання	тис. грн	130									
2.7	Інші податки, збори та обов'язкові платежі	тис. грн	135									
3	**Витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат**	**тис. грн**	**140**									
4	**Амортизація**	**тис. грн**	**145**									
5	**Інші операційні витрати, усього, у тому числі:**	**тис. грн**	**150**									
5.1	недотримання параметрів якості природного газу	тис. грн	155									
5.2	інші операційні витрати	тис. грн	160									
6	**Інші витрати, усього**	тис. грн	**165**									
7	**Фінансові витрати, усього**	**тис. грн**	**170**									
8	**Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього**	**тис. грн**	**175**									
8.1	податок на додану вартість	тис. грн	180									
8.2	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	185									
9	**Інші операційні доходи, усього, у тому числі:**	**тис. грн**	**190**									
9.1	недотримання параметрів якості природного газу	тис. грн	195									
9.2	інші операційні доходи	тис. грн	200									
10	**Інші доходи, усього**	**тис. грн**	**205**									
11	**Фінансові результати від операційної діяльності та розподіл прибутку**	**тис. грн**	**210**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**
11.1	Прибуток (збиток)	тис. грн	215									
11.2	Податок на прибуток	тис. грн	220									
11.3	Чистий прибуток	тис. грн	225									

«_____» _____ 20 ___ року

Керівник суб'єкта господарювання

(або особа, що його заміщує)

_____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

_____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

_____
(номер телефону)

_____
(електронна адреса)

Додаток 1
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Розшифрування основних показників інших видів діяльності
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

(тис. грн)

Вид діяльності	За _____ _____ року			За _____ _____ року			За _____ _____ року		
	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	операційні витрати, усього	фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток/ збиток)	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	операційні витрати, усього	фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток/ збиток)	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	операційні витрати, усього	фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток/ збиток)

«____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 2
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Розшифрування витрат на оплату праці
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Зберігання (закачування, відбір) природного газу								
			За _____ _____ року			За _____ _____ року			За _____ _____ року		
			середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Виробничий персонал											
1	Усього										
1.1	Керівники										
1.2	Професіонали										
1.3	Робітники										
1.4	Технічні службовці										
1.5	Фахівці										
1.6	Інші										
II. Адміністративний персонал											
2	Усього										
2.1	Керівники										
2.2	Професіонали										
2.3	Робітники										
2.4	Технічні службовці										
2.5	Фахівці										
2.6	Інші										
Усього											
3	Усього	**045**									
3.1	Керівники										
3.2	Професіонали										
3.3	Робітники										
3.4	Технічні службовці										
3.5	Фахівці										
3.6	Інші										

«____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 3
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Обсяги/Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу
за _____ _____ року
(місяць)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

Розділ 1. Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати

№ з/п	Найменування показника	Обсяги, тис. м^3
А	Б	1
1	Залишок природного газу на початок звітного періоду, усього	
1.1	у т. ч.: активний об'єм	
1.2	буферний об'єм	
2	Закачування фізичних обсягів	
3	Відбір фізичних обсягів	
4	Залишок природного газу на кінець звітного періоду, усього	
4.1	у т. ч.: активний об'єм	
4.2	буферний об'єм	
5	Обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу, усього	
5.1	Виробничо-технологічні витрати природного газу основного виробництва	
5.1.1	паливний газ	
5.1.1.1	паливний газ на роботу газоперекачувальних агрегатів	
5.1.1.2	інші обсяги паливного газу	
5.1.2	інші обсяги	
5.2	Виробничо-технологічні витрати природного газу допоміжного виробництва	

Розділ 2. Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу

№ з/п	Найменування показника	Рік зберігання		Базовий сезон закачування/відбору	Місяць	Доба (потужність на добу наперед)
		Річна потужність	Об'єднана потужність			
		тис. м^3	тис. м^3	тис. м^3	тис. м^3	тис. м^3
А	Б	1	2	3	4	5
1	Закачування природного газу в газосховища (з врахуванням обсягів заміщення)	X				
2	Відбір природного газу з газосховищ (з врахуванням обсягів заміщення)	X				
3	Зберігання природного газу					
Довідково						
4	Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад», усього					
4.1	Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад»					
4.2	Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад» (потужність з обмеженнями у визначенні Кодексу ГТС)					

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____
(номер телефону) _____
(електронна адреса)

Додаток 4
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Основні техніко-виробничі показники
станом на _____ року
(рік)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Назва підземного сховища газу	Кількість об'єктів										
		загальний експлуатаційний фонд							ліквідовані після буріння	ліквідовані після експлуатації	перебувають на геологічному збереженні	геохімічні
		усього	експлуатаційні свердловини			спостережні	спеціальні	в очікуванні ліквідації				
			усього	облаштовані і підключені	в очікуванні підключення							
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
Усього по суб'єкту господарювання												

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 5
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Розшифрування витрат на ремонт та технічне обслуговування
за _____ рік
(рік)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Витрати
А	Б	В	Г	1
	витрати на ремонт та технічне обслуговування	**тис. грн**		
1.1.4	***витрати на ремонт***	***тис. грн***	***030***	
1.1.4.1	компресорні станції	тис. грн		
1.1.4.2	засоби газовимірювань і метрологія	тис. грн		
1.1.4.3	ремонт свердловин	тис. грн		
1.1.4.4	експлуатація свердловин	тис. грн		
1.1.4.5	енергетичні установки	тис. грн		
1.1.4.6	установки електро-хімічного захисту	тис. грн		
1.1.4.7	засоби автоматизації та зв'язку	тис. грн		
1.1.4.8	автотранспорт та спецтехніка	тис. грн		
1.1.4.9	будівлі та споруди	тис. грн		
1.1.5	***витрати на технічне обслуговування***	***тис. грн***	***035***	
1.1.5.1	компресорні станції	тис. грн		
1.1.5.2	засоби газовимірювань і метрологія	тис. грн		
1.1.5.3	ремонт свердловин	тис. грн		
1.1.5.4	експлуатація свердловин	тис. грн		
1.1.5.5	енергетичні установки	тис. грн		
1.1.5.6	установки електро-хімічного захисту	тис. грн		
1.1.5.7	засоби автоматизації та зв'язку	тис. грн		
1.1.5.8	автотранспорт та спецтехніка	тис. грн		
1.1.5.9	будівлі та споруди	тис. грн		
	витрати на ремонт та технічне обслуговування	**тис. грн**		
1.3.4	***витрати на ремонт***	***тис. грн***	***070***	
1.3.4.1	компресорні станції	тис. грн		
1.3.4.2	засоби газовимірювань і метрологія	тис. грн		
1.3.4.3	ремонт свердловин	тис. грн		
1.3.4.4	експлуатація свердловин	тис. грн		
1.3.4.5	енергетичні установки	тис. грн		
1.3.4.6	установки електро-хімічного захисту	тис. грн		
1.3.4.7	засоби автоматизації та зв'язку	тис. грн		
1.3.4.8	автотранспорт та спецтехніка	тис. грн		
1.3.4.9	будівлі та споруди	тис. грн		
1.3.5	***витрати на технічне обслуговування***	***тис. грн***	***075***	
1.3.5.1	компресорні станції	тис. грн		
1.3.5.2	засоби газовимірювань і метрологія	тис. грн		
1.3.5.3	ремонт свердловин	тис. грн		
1.3.5.4	експлуатація свердловин	тис. грн		
1.3.5.5	енергетичні установки	тис. грн		
1.3.5.6	установки електро-хімічного захисту	тис. грн		
1.3.5.7	засоби автоматизації та зв'язку	тис. грн		
1.3.5.8	автотранспорт та спецтехніка	тис. грн		
1.3.5.9	будівлі та споруди	тис. грн		

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 6
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг

Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)
А	Б	В	Г	1	2	3
1.1.1	**матеріали**	**тис. грн**	**015**			
1.1.1.1	сировина та матеріали	тис. грн				
1.1.1.2	запчастини	тис. грн				
1.1.1.3	будівельні матеріали	тис. грн				
1.1.2	**паливно-мастильні матеріали**	**тис. грн**	**020**			
1.1.2.1	бензин	тис. грн				
1.1.2.2	дизельне пальне	тис. грн				
1.1.2.3	метан	тис. грн				
1.1.2.4	пропан	тис. грн				
1.1.2.5	оливи та мастила	тис. грн				
1.1.2.6	інші паливно-мастильні матеріали	тис. грн				
1.1.6	**інші матеріальні витрати**	**тис. грн**	**040**			
1.1.6.1	реагенти	тис. грн				
1.1.6.2	спецодяг та засоби індивідуального захисту	тис. грн				
1.1.6.3	інші (розшифрувати)	тис. грн				
…		тис. грн				
1.1.6.n		тис. грн				
1.3.9	**інші витрати**	**тис. грн**	**095**			
1.3.9.1	послуги автотранспорту	тис. грн				
1.3.9.2	послуги банку	тис. грн				
1.3.9.3	відрядження	тис. грн				
1.3.9.4	метрологія і автоматизація виробництва	тис. грн				
1.3.9.5	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	тис. грн				
1.3.9.6	витрати на пожежну охорону	тис. грн				
1.3.9.7	послуги по охороні навколишнього середовища	тис. грн				
1.3.9.8	витрати на охорону праці	тис. грн				
1.3.9.9	витрати на обов'язкове страхування	тис. грн				
1.3.9.10	витрати на підвищення кваліфікації та підготовку кадрів, проведення семінарів, виставок	тис. грн				
1.3.9.11	оренда	тис. грн				
1.3.9.12	послуги транспортування природного газу	тис. грн				
1.3.9.13	юридичні та нотаріальні послуги	тис. грн				
1.3.9.14	аудиторські послуги	тис. грн				
1.3.9.15	консультаційно-інформаційні послуги	тис. грн				
1.3.9.16	послуги з оцінки майна	тис. грн				
1.3.9.17	представницькі витрати	тис. грн				
1.3.9.18	послуги залізничного транспорту	тис. грн				
1.3.9.19	паспортизація об'єктів та опосвідчення обладнання	тис. грн				
1.3.9.20	кур'єрські послуги та поштові витрати	тис. грн				
1.3.9.21	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності	тис. грн				
1.3.9.22	судові витрати	тис. грн				
1.3.9.23	витрати на періодичні видання	тис. грн				
1.3.9.24	надбавки за пересувний, роз'їзний характер робіт для працівників, передбачених законодавством	тис. грн				
1.3.9.25	витрати на добровільне страхування	тис. грн				
1.3.9.26	інші (розшифрувати)	тис. грн				
…		тис. грн				
1.3.9.n		тис. грн				
2.7	**Інші податки, збори та обов'язкові платежі (розшифрувати)**	**тис. грн**	**135**			
…		тис. грн				
2.7.n		тис. грн				

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____ (номер телефону) _____ (електронна адреса)

Додаток 7
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбору) природного газу

за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)
А	Б	В	Г	1	2	3
1	**Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього**	**тис. грн**	**185**			
1.1	Дохід від замовлення річної потужності	тис. грн				
1.2	Дохід від замовлення об'єднаної потужності	тис. грн				
1.2.1	зберігання	тис. грн				
1.2.2	закачування	тис. грн				
1.2.3	відбір	тис. грн				
1.3	Дохід від замовлення потужності на базовий сезон закачування/відбору	тис. грн				
1.3.1	зберігання	тис. грн				
1.3.2	закачування	тис. грн				
1.3.3	відбір	тис. грн				
1.4	Дохід від замовлення потужності на місяць	тис. грн				
1.4.1	зберігання	тис. грн				
1.4.2	закачування	тис. грн				
1.4.3	відбір	тис. грн				
1.5	Дохід від замовлення потужності на добу (потужність на добу наперед)	тис. грн				
1.5.1	зберігання	тис. грн				
1.5.2	закачування	тис. грн				
1.5.3	відбір	тис. грн				

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 8
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Розшифрування інших операційних витрат
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	Одиниці виміру	Код рядка	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)
А	Б	В	Г	1	2	3
1	**Інші операційні витрати**	**тис. грн**	**160**			
1.1	**Інші операційні витрати, що включаються до складу витрат при формуванні тарифів**	тис. грн				
1.1.1	Матеріальні витрати	тис. грн				
1.1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн				
1.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн				
1.1.4	Амортизація	тис. грн				
1.1.5	Інші витрати операційної діяльності	тис. грн				
1.2	**Інші операційні витрати, що не включаються до складу витрат при формуванні тарифів**	тис. грн				
1.2.1	безнадійна дебіторська заборгованість та відрахування до резерву сумнівних боргів	тис. грн				
1.2.2	витрати пов'язані з утриманням непрофільних активів	тис. грн				
1.2.3	суми визнаних штрафів, пені, неустойки	тис. грн				
1.2.4	витрати пов'язані з добровільним перераховуванням (передачею) іншим юридичним та фізичним особам коштів, матеріально технічних ресурсів, у тому числі у вигляді фінансової або матеріальної допомоги, включаючи благодійну, спонсорську та шефську допомогу	тис. грн				
1.2.5	суми нестачі та втрат від псування цінностей	тис. грн				
1.2.6	вартість реалізованих виробничих запасів	тис. грн				
1.2.7	суми від знецінення запасів	тис. грн				
1.2.8	суми від операційних курсових різниць	тис. грн				
1.2.9	інші витрати операційної діяльності	тис. грн				
…	*(розшифрувати)*	тис. грн				
1.2.n		тис. грн				

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 9
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Зміна вартості регуляторної бази активів, що використовується для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу
за _____ рік
(рік)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Показник	Вартість активів на початок року	Первісна вартість активів, що були введені в експлуатацію в звітному році		Вартість активів, які були списані (виведені з експлуатації) протягом звітного року		Амортизація		Вартість активів на кінець року	Для активів вартість виконання робіт, за якими профінансовано, але не введено в експлуатацію в звітному році	
			усього	у тому числі виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348	усього	у тому числі у результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій	усього	у тому числі на активи введені в експлуатацію у звітному році		розмір авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, здійснених у звітному році	розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами, у звітному році
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:**										
1.1	Будівлі, споруди										
1.2	Передавальні пристрої										
1.3	Машини та обладнання										
1.4	Транспортні засоби										
1.5	Інструменти, прилади, інвентар										
1.6	Програмне забезпечення										
1.7	Інші активи										
1.8	Буферний газ										
2	**Вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:**										
2.1	Будівлі, споруди										
2.2	Передавальні пристрої										
2.3	Машини та обладнання										
2.4	Транспортні засоби										
2.5	Інструменти, прилади, інвентар										
2.6	Програмне забезпечення										
2.7	Інші активи										
2.8	Буферний газ										
3	**Вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, усього**										

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 10
до форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 5.1, 9.1 форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування		Одиниці виміру	Код рядка	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)
А	Б	В	Г	Д	1	2	3
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газосховищ параметрів якості природного газу**	Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду	тис. грн				
2		Нарахування за недотримання параметру якості, усього	тис. грн	**155**	0,00	0,00	0,00
2.1		у тому числі щодо температури точки роси за вологою	тис. грн				
2.2		температури точки роси за вуглеводнями	тис. грн				
2.3		теплоти згорання	тис. грн				
2.4		вмісту механічних домішок	тис. грн				
3		Оплата	тис. грн				
4		Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду	тис. грн		0,00	0,00	0,00
5		Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	тис. $м^3$				
6	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газосховищ**	Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду	тис. грн				
7		Нарахування за недотримання параметру якості, усього	тис. грн	**195**	0,00	0,00	0,00
7.1		у тому числі щодо температури точки роси за вологою	тис. грн				
7.2		температури точки роси за вуглеводнями	тис. грн				
7.3		теплоти згорання	тис. грн				
7.4		вмісту механічних домішок	тис. грн				
8		Оплата	тис. грн				
9		Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду	тис. грн		0,00	0,00	0,00
10		Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	тис. $м^3$				

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
07.07.2016 № 1234

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»

І. Загальні положення

1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів ринку природного газу, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та щодо яких Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), прийнято рішення про застосування стимулюючого регулювання (далі – ліцензіати).

2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу» (далі – форма № 7СР) та термін її подання до НКРЕКП.

3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок природного газу», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;

Податкового кодексу України;

Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС);

Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495;

Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828;

Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2499, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1385/27830;

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;

Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 403.

II. Порядок і терміни надання інформації

1. Форма № 7СР складається ліцензіатом станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП за перший – третій квартали до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, за четвертий квартал – до 25 лютого після звітного періоду, крім додатка 3, що подається щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, та додатків 4, 5 та 9, що подаються щороку до 25 лютого після звітного періоду.

2. Звітним періодом є квартал, крім додатка 3 звітним періодом для якого є місяць та додатків 4, 5 та 9, звітним періодом для яких є рік.

3. Форма № 7СР направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» (згідно з формою, розробленою НКРЕКП), на адресу: tariffgas@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої ним особи (з наданням копії документа, що уповноважує особу підписувати звітність) та/або кваліфікованої електронної печатки з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

4. НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми № 7СР до НКРЕКП надсилає ліцензіату повідомлення в електронній формі про одержання форми № 7СР (на електронну адресу, з якої її було надіслано). Датою подання форми № 7СР вважається дата її надходження до НКРЕКП.

5. У формі № 7СР зазначаються власне ім’я та прізвище особи, яка підписала звіт, власне ім’я та прізвище виконавця, електронна адреса та номер контактного телефону.

6. Усі дані форми № 7СР мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

7. Ліцензіат зобов’язаний подавати форму № 7СР відповідно до затвердженого зразка форми звітності.

8. Усі дані форми № 7СР зазначаються з точністю до двох знаків після коми.

9. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму № 7СР за затвердженою формою, при цьому у звітному періоді проставляється значення показника «0» у відповідних графах.

10. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі № 7СР.

ІІІ. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 7СР

1. Форма № 7СР передбачає звітність ліцензіата щодо операційних контрольованих витрат, операційних неконтрольованих витрат, витрат пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, амортизації, інших операційних витрат, інших витрат, фінансових витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), інших операційних доходів, інших доходів 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, а саме:

1) у рядку 1 «Операційні контрольовані витрати, усього» зазначається сума значень рядків 1.1 – 1.3, яка включає всю суму операційних контрольованих витрат ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

2) у рядку 1.1 «Матеріальні витрати, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 1.1.1 – 1.1.6, яка включає всю суму матеріальних витрат ліцензіата, що відносяться до операційних контрольованих витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

3) елементи рядків 1.1.1 «матеріали», 1.1.2 «паливно-мастильні матеріали» та 1.1.6 «інші матеріальні витрати» розшифровуються в додатку 6 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат»;

4) елементи рядків 1.1.4 «витрати на ремонт» та 1.1.5 «витрати на технічне обслуговування» розшифровуються в додатку 5 «Розшифрування витрат на ремонт та технічне обслуговування»;

5) у рядку 1.2 «Витрати на оплату праці» зазначається сума витрат на оплату праці, що відносяться до операційних контрольованих витрат зазначеного у звіті виду діяльності ліцензіата, які в частині «Витрати на оплату праці» виду діяльності «зберігання (закачування, відбір) природного газу» розшифровуються у додатку 2 «Розшифрування витрат на оплату праці»;

6) у рядку 1.3 «Інші контрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 1.3.1 – 1.3.9, яка включає всю суму інших операційних контрольованих витрат ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

7) елементи рядків 1.3.4 «витрати на ремонт» та 1.3.5 «витрати на технічне обслуговування» розшифровуються у додатку 5 «Розшифрування витрат на ремонт та технічне обслуговування»;

8) елементи рядка 1.3.9 «інші витрати» розшифровуються у додатку 6 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат»;

9) у рядку 2 «Операційні неконтрольовані витрати, усього» зазначається сума значень рядків 2.1 – 2.7, яка включає всю суму операційних неконтрольованих витрат ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

10) у рядку 2.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» зазначається сума витрат ліцензіата на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності, які в частині «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» виду діяльності «із зберігання (закачування, відбору) природного газу» розшифровується у додатку 2 «Розшифрування витрат на оплату праці»;

11) елементи рядка 2.7 «Інші податки, збори та обов'язкові платежі» розшифровуються у додатку 6 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат»;

12) у рядку 3 «Витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат» зазначається фактична вартість природного газу, спрямованого на забезпечення виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат природного газу ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

13) у рядку 4 «Амортизація» зазначається сума амортизації виробничих основних засобів та нематеріальних активів, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

14) у рядку 5 «Інші операційні витрати, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 5.1 та 5.2 яка включає всю суму інших витрат операційної діяльності зазначеного у звіті виду діяльності;

15) у рядку 5.1 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата за недотримання ним параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість;

16) елементи рядка 5.2 «інші операційні витрати» розшифровуються у додатку 8 «Розшифрування інших операційних витрат»;

17) у рядку 6 «Інші витрати, усього» зазначається сума інших витрат, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності, але не підлягають врахуванню при формуванні тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу;

18) у рядку 7 «Фінансові витрати, усього» зазначається сума фінансових витрат ліцензіата, у тому числі відсотки за кредитами, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

19) у рядку 8 «Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього» зазначається сума значень рядків 8.1 та 8.2, яка включає всю суму необхідного доходу, отриманого від зазначеного у звіті виду діяльності;

20) у рядку 8.1 «податок на додану вартість» зазначається сума податку на додану вартість, яка включена ліцензіатом до складу доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг);

21) у рядку 8.2 «чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається сума всього необхідного доходу одержаного від зазначеного у звіті виду діяльності з урахуванням встановлених тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу без урахування податку на додану вартість, що розшифровуються у додатку 7 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбору) природного газу»;

22) у рядку 9 «Інші операційні доходи, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 9.1 та 9.2, яка включає дохід, отриманий від додаткових робіт, послуг, пов’язаних із зазначеним у звіті видом діяльності;

23) у рядку 9.1 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання суміжними суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість;

24) у рядку 9.2 «інші операційні доходи» зазначається вся сума доходу, отриманого від додаткових робіт, послуг, крім плати за недотримання параметрів якості природного газу, пов'язаних із зазначеним у звіті видом діяльності;

25) у рядку 10 «Інші доходи, усього» зазначається вся сума інших доходів отриманих від зазначеного у звіті виду діяльності;

26) у рядку 11.1 «Прибуток (збиток)» зазначається сума прибутку/збитку (до оподаткування) отриманого від зазначеного у звіті виду діяльності;

27) у рядку 11.2 «Податок на прибуток» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України;

28) у рядку 11.3 «Чистий прибуток» зазначається різниця значень рядків 11.1 та 11.2.

2. У додатку 1 «Розшифрування основних показників інших видів діяльності» зазначається інформація щодо чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), операційних витрат та фінансового результату від операційної діяльності (прибуток/збиток) (до оподаткування) ліцензіата від інших видів діяльності за кожен місяць звітного періоду, яка складається на підставі даних бухгалтерського обліку.

3. Додаток 2 «Розшифрування витрат на оплату праці» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку за видом діяльності зберігання (закачування, відбору) природного газу за кожен місяць звітного періоду в розрізі категорії працівників:

1) у графі «середня кількість працівників, осіб» зазначається середня кількість працівників, визначена відповідно до глави 3 Інструкції зі статистики кількості працівників, затвердженої наказом Державного комітету статистики України від 28 вересня 2005 року № 286, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 30 листопада 2005 року за № 1442/11722;

2) у графах «витрати на оплату праці, тис. грн» та «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, тис. грн» дані зазначаються окремо в розрізі категорій працівників.

4. У додатку 3 «Обсяги/Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу» зазначається інформація щодо обсягів/потужності зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсягів виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат природного газу:

1) у рядку 1 «Залишок природного газу на початок звітного періоду, усього» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та

обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» зазначається сума значень рядків 1.1 та 1.2, яка включає залишок об'єму активного та буферного природного газу на початок звітного періоду;

2) у рядках 2 «Закачування фізичних обсягів» та 3 «Відбір фізичних обсягів» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» зазначаються фізичні обсяги закачування та відбору природного газу за звітний період;

3) у рядку 4 «Залишок природного газу на кінець звітного періоду, усього» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» зазначається сума значень рядків 4.1 та 4.2, яка включає залишок об'єму активного та буферного природного газу на кінець звітного періоду;

4) у рядку 5 «Обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу, усього» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» зазначається сума значень рядків 5.1 та 5.2, яка включає обсяг виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат основного та допоміжного виробництва при здійсненні господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом звітного періоду;

5) у рядку 5.1 «Виробничо-технологічні витрати природного газу основного виробництва» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» зазначається сума значень рядків 5.1.1 **(**сума значень рядків 5.1.1.1 «паливний газ на роботу газоперекачувальних агрегатів» та 5.1.1.2 «інші обсяги паливного газу» – паливний газ на роботу електростанцій, установок підігрівання газу, установок осушування газу, газофакельних установок, хіміко-аналітичних лабораторій) та 5.1.2, яка включає обсяг виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат основного виробництва при здійсненні господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом звітного періоду, вартість якого зазначено у рядку 3 цієї форми;

6) у рядку 5.2 «Виробничо-технологічні витрати природного газу допоміжного виробництва» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати» відображається обсяг природного газу, спожитий при здійсненні господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом звітного періоду на допоміжне виробництво;

7) у рядках 1 – 3 розділу 2 «Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу» зазначається потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу в розрізі відповідних послуг із зберігання (закачування,

відбору) природного газу за звітний період, вартісні показники яких розшифровано у додатку 7 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбору) природного газу» цієї форми;

8) у рядку 4 «Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад», усього» розділу 2 «Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу» відображається сума значень рядків 4.1 та 4.2;

9) у рядку 4.1 «Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад» розділу 2 «Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу» зазначається потужність зберігання природного газу за звітний період, що зберігається у митному режимі «Митний склад» відповідно до Митного кодексу України за виключенням природного газу, що був поданий до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями;

10) у рядку 4.2 «Зберігання природного газу у митному режимі «Митний склад» (потужність з обмеженнями у визначенні Кодексу ГТС)» розділу 2 «Замовлена потужність зберігання (закачування, відбору) природного газу» зазначається потужність зберігання природного газу за звітний період, що зберігається у митному режимі «Митний склад» відповідно до Митного кодексу України та був поданий до газосховища чи групи газосховищ на умовах користування потужністю з обмеженнями.

5. Додаток 4 «Основні техніко-виробничі показники» заповнюється станом на 31 грудня звітного періоду та подається щороку до 25 лютого після звітного періоду.

6. Додаток 5 «Розшифрування витрат на ремонт та технічне обслуговування» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня звітного періоду та подається щороку до 25 лютого після звітного періоду. У додатку зазначаються витрати на ремонт та технічне обслуговування, які враховані у складі операційних контрольованих витрат (зазначених у рядках 1.1.4, 1.1.5, 1.3.4 та 1.3.5 цієї форми).

7. Додаток 6 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку. У додатку зазначаються дані щодо матеріальних витрати та інших витрат, операційно контрольованих та неконтрольованих витрат у вартісному виразі в розрізі видів. Рядки додатка розшифровуються відповідно до основних видів (типів) матеріалів (поділених на основні групи). У графі Г зазначено код рядка цієї форми, що розшифровується.

8. Додаток 7 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбору) природного газу» заповнюється на підставі даних бухгалтерського

обліку щодо розміру чистого доходу отриманого ліцензіатом від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в розрізі наданих замовникам відповідних послуг за звітний період за кожним місяцем звітного періоду.

9. Додаток 8 «Розшифрування інших операційних витрат» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку. У додатку зазначаються всі інші витрати операційної діяльності, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, які не увійшли до складу операційних контрольованих витрат (рядок 1 цієї форми), операційних неконтрольованих витрат (рядок 2 цієї форми), витрат пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (рядок 3 цієї форми) та амортизації (рядок 4 цієї форми) за звітний період, а також інші витрати пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, що не підлягають врахуванню при формуванні тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу, за звітний період в розрізі кожного місяця звітного періоду.

10. Додаток 9 «Зміна вартості регуляторної бази активів, що використовується для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу» заповнюється станом на 31 грудня звітного періоду та подається щороку до 25 лютого після звітного періоду, де зазначається зміна протягом звітного періоду вартості регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, вартості регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, та вартості активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу:

1) у графі 1 «Вартість активів на початок року» зазначається вартість активів на початок звітного періоду;

2) у графі 2 «усього» зазначається загальна первісна вартість активів, що були введені в експлуатацію (у тому числі поліпшення, модернізація, капітальні ремонти) протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «у тому числі виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348» зазначається загальна первісна вартість активів (нових, капіталізованих), виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні», що були введені в експлуатацію протягом звітного періоду та є складовою зазначеної інформації графи 2;

4) у графі 4 «усього» зазначається загальна вартість активів, які були списані (виведені з експлуатації) протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «у тому числі у результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій» зазначається вартість активів, які були списані у результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій та є складовою зазначеної інформації графи 4;

6) у графі 6 «усього» зазначається загальна фактична амортизація активів, задіяних у ліцензованій діяльності протягом звітного періоду;

7) у графі 7 «у тому числі на активи введені в експлуатацію у звітному році» зазначається загальна фактична амортизація на активи введені в експлуатацію протягом звітного періоду та є складовою зазначеної інформації графи 6;

8) у графі 8 «Вартість активів на кінець року» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду, що сформувалась з урахуванням введення в експлуатацію, капіталізації, виведення з експлуатації та амортизації активів;

9) у графі 9 «розмір авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, здійснених у звітному році» зазначається розмір здійснених протягом звітного періоду авансових платежів, передбачених відповідним затвердженим планом розвитку газосховищ;

10) у графі 10 «розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами, у звітному році» зазначається загальний розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами для активів вартість виконання робіт за якими профінансовано, але не введено в експлуатацію у звітному році;

11) у рядку 1 «Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:» зазначається загальна вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та використовується для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній групі активів;

12) у рядку 2 «Вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:» зазначається загальна вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та використовується для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній групі активів;

13) у рядку 3 «Вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, усього» зазначається загальна вартість

активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.

11. У додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 5.1, 9.1 форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))» зазначається інформація щодо додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, в розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у рядках 1 та 6 «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду» зазначається загальна заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу на початок звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

2) у рядках 2 та 7 «Нарахування за недотримання параметру якості, усього» зазначається сума значень рядків 2.1 – 2.4 та 7.1 – 7.4 відповідно, яка включає всю суму нарахованої додаткової плати (компенсації), пов'язаної з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;

3) у рядках 2.1 та 7.1 «у тому числі щодо температури точки роси за вологою» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Кодексом ГТС;

4) у рядках 2.2 та 7.2 «температури точки роси за вуглеводнями» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Кодексом ГТС;

5) у рядках 2.3 та 7.3 «теплоти згорання» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Кодексом ГТС;

6) у рядках 2.4 та 7.4 «вмісту механічних домішок» зазначається нарахування за недотримання параметру якості природного газу у разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Кодексом ГТС;

7) у рядках 3 та 8 «Оплата» зазначається фактична оплата додаткової плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу протягом

звітного періоду з урахуванням оплати заборгованості минулих періодів (за наявності);

8) у рядках 4 та 9 «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду» зазначається заборгованість або переплата за недотримання параметрів якості природного газу, яка сформувалась на кінець звітного періоду з урахуванням заборгованості/переплати минулих періодів (за наявності);

9) у рядках 5 та 10 «Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості» зазначається загальний обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості (без повторного врахування обсягів, на які нараховано декілька видів порушень одночасно).

IV. Порядок виправлення звітних даних

1. У разі необхідності внесення змін до звітних даних, зазначених у формі № 7СР за минулий звітний період, їх виправлення здійснюється у звітах за той період, за який змінюються дані.

2. Виправлення (коригування) даних, зазначених у поданій формі № 7СР, не допускається, крім випадків:

1) у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей – не пізніше тридцятого календарного дня з дня настання кінцевого терміну подання форми № 7СР;

2) на виконання рішення суду, що набрало законної сили;

3) на вимогу НКРЕКП за підсумками опрацювання поданих форм звітності;

4) за результатами здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю;

5) у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами державного фінансового контролю або на підставі отриманого до початку проведення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю звіту (висновку) аудитора – не пізніше 31 грудня року, наступного за роком, за який змінюються дані;

6) уточнення звітних даних за результатами щорічної інвентаризації державного майна, що обліковується на балансі ліцензіата, використовується під час провадження діяльності з транспортування природного газу, створене/набуте

в межах виконання інвестиційних програм та введене в експлуатацію у звітному році – не пізніше 01 квітня року, наступного за роком, за який змінюються дані.

Під час здійснення НКРЕКП планових та позапланових заходів державного контролю забороняється надавати форми звітності з уточненими звітними даними за період, що перевіряється.

3. Виправлені форма № 7СР або додатки до неї направляються до НКРЕКП з відповідними примітками та поясненнями щодо причин таких виправлень у спосіб, визначений пунктами 3 та 4 розділу ІІ цієї Інструкції, згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми № 7СР.

У разі виправлення даних, зазначених у формі № 7СР та/або в окремому додатку до неї, уточнена форма № 7СР подається в повному складі з усіма додатками, що подаються за відповідний звітний період, крім додатків, для яких цією Інструкцією встановлено іншу періодичність та/або окремі строки подання.

_____

Додаток 3
до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

(у редакції постанови НКРЕКП
від 27.10.2026 № 1745)

Обсяги замовленої потужності

за _____ ____ року
(місяць)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Одиниці виміру	Гарантована/переривчаста потужність						Потужність з обмеженнями					
			річна	квартальна	місячна	на добу на перед	протягом доби	перевищення	річна	квартальна	місячна	на добу на перед	протягом доби	перевищення
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	**Точки входу, усього**	тис. м^3/добу												
1.1	на міждержавних з'єднаннях, усього, у тому числі:	тис. м^3/добу												
1.1.1	*(розшифрувати)*	тис. м^3/добу												
1.1.n	...	тис. м^3/добу												
1.2	з фізичним розташуванням/невизначеним фізичним розташуванням від суміжних газовидобувних підприємств	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
1.3	з невизначеним фізичним розташуванням з газорозподільної системи	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
1.4	з фізичним розташуванням/невизначеним фізичним розташуванням з газосховищ	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2	**Точки виходу, усього**	тис. м^3/добу												
2.1	на міждержавних з'єднаннях, у т. ч.:	тис. м^3/добу												
2.1.1	*(розшифрувати)*	тис. м^3/добу												
2.1.n	...	тис. м^3/добу												
2.2	з невизначеним фізичним розташуванням до газорозподільної системи, усього, у тому числі:	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.2.1	замовники послуг транспортування, до яких застосовуються коефіцієнти, які враховують період та сезон замовлення потужності	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.2.2	інші замовники послуг транспортування природного газу	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.3	з невизначеним фізичним розташуванням до суміжного газовидобувного підприємства	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.4	з фізичним розташуванням/невизначеним фізичним розташуванням до газосховищ	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.5	з фізичним розташуванням до прямих споживачів, усього, у тому числі:	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.5.1	замовники послуг транспортування, до яких застосовуються коефіцієнти, які враховують період та сезон замовлення потужності	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
2.5.2	інші замовники послуг транспортування природного газу	тис. м^3/добу							x	x	x	x	x	x
3	**Точки входу на міждержавних з'єднаннях, усього, у тому числі:**	МВт·год/добу												
3.1	*(розшифрувати)*	МВт·год/добу												
3.n	...	МВт·год/добу												
4	**Точки виходу на міждержавних з'єднаннях, усього, у тому числі:**	МВт·год/добу												
4.1	*(розшифрувати)*	МВт·год/добу												
4.n	...	МВт·год/добу												

Довідково:

5	Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати	тис. м^3	
5.1	паливний газ на роботу газоперекачувальних агрегатів	тис. м^3	
5.2	інші виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування	тис. м^3	
5.3	розбалансування природного газу	тис. м^3	
6	Обсяг природного газу на власні потреби	тис. м^3	

«____ » _____ 20___ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____
(номер телефону)

Додаток 8

до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Зміна вартості регуляторної бази активів, що використовується для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу

за _____ рік
(рік)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Показник	Вартість активів на початок року	Первісна вартість активів, що були введені в експлуатацію в звітному році		Вартість активів, які були списані (виведені з експлуатації) протягом звітного року		Амортизація		Вартість активів на кінець року	Для активів вартість виконання робіт, за якими профінансовано, але не введено в експлуатацію в звітному році	
			усього	у тому числі виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348	усього	у тому числі у результаті їх пошкодження, ліквідації, списання внаслідок воєнних дій	усього	у тому числі на активи введені в експлуатацію у звітному році		розмір авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, здійснених у звітному році	розмір виконання інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами, у звітному році
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1	*Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Будівлі										
1.1.2	Споруди										
1.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)										
1.2	*Група 2 – Машини та обладнання*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Технологічне обладнання										
1.2.2	Обладнання систем зв'язку										
1.2.3	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)										
1.2.4	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене										
1.2.5	Обладнання електрохімічного захисту										
1.2.6	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту										
1.2.7	Обчислювальна та офісна техніка										
1.3	*Група 3 – Транспортні засоби*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Колісні транспортні засоби										
1.3.2	Інші транспортні засоби										
1.4	*Група 4 – Меблі*										
1.5	*Група 5 – Інвентар*										
1.6	*Група 6 – Програмне забезпечення*										
1.7	*Група 7 – Інші активи*										
2	**Вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	*Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Будівлі										
2.1.2	Споруди										
2.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)										
2.2	*Група 2 – Машини та обладнання*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1	Технологічне обладнання										
2.2.2	Обладнання систем зв'язку										
2.2.3	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)										
2.2.4	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене										
2.2.5	Обладнання електрохімічного захисту										
2.2.6	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту										
2.2.7	Обчислювальна та офісна техніка										
2.3	*Група 3 – Транспортні засоби*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Колісні транспортні засоби										
2.3.2	Інші транспортні засоби										
2.4	*Група 4 – Меблі*										
2.5	*Група 5 – Інвентар*										
2.6	*Група 6 – Програмне забезпечення*										
2.7	*Група 7 – Інші активи*										
3	**Вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, усього**										

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____
(номер телефону)

Додаток 9
до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 5.1, 8.1 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))

за _____ _____ року
(місяць)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	Заборгованість (+) /переплата (-) на початок звітного періоду	Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	Нарахування за недотримання параметрів якості природного газу, у т.ч.:				Оплата	Заборгованість (+) /переплата (-) на кінець звітного періоду
				щодо температури точки роси за вологою	температури точки роси за вуглеводнями	теплоти згорання	вмісту механічних домішок		
		тис. грн без ПДВ	тис. м^3	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газотранспортної системи параметрів якості природного газу, усього**								0,00
1.1	у т. ч. оператори газорозподільних систем								0,00
1.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
1.1.n.	...								0,00
1.2	оператор газосховищ								0,00
1.3	прямі споживачі								0,00
1.4	газовидобувні підприємста								0,00
1.5	на міждержавних з'єднаннях								0,00
2	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суміжними суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газотранспортної системи, усього**								0,00
2.1	у т. ч. оператори газорозподільної системи								0,00
2.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
2.1.n.	...								0,00
2.2	газовидобувні підприємста								0,00
2.3	оператор газосховищ								0,00
2.4	виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний газ до газотранспортної системи в точці входу								0,00
2.5	на міждержавних з'єднаннях								0,00

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____
(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:
_____
(номер телефону)

Додаток 10
до форми № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 3.5.1, 7.4.1 форми № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))
за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування		Одиниці виміру	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)	За _____ _____ року (місяць)
А	Б	В	Г	1	2	3
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням операторам газосховищ параметрів якості природного газу**	Заборгованість (+) /переплата (-) на початок звітного періоду	тис. грн			
2		Нарахування за недотримання параметру якості, усього	тис. грн	0,00	0,00	0,00
2.1		у тому числі щодо температури точки роси за вологою	тис. грн			
2.2		температури точки роси за вуглеводнями	тис. грн			
2.3		теплоти згорання	тис. грн			
2.4		вмісту механічних домішок	тис. грн			
3		Оплата	тис. грн			
4		Заборгованість (+) /переплата (-) на кінець звітного періоду	тис. грн	0,00	0,00	0,00
5		Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	тис. $м^3$			
6	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газосховищ**	Заборгованість (+) /переплата (-) на початок звітного періоду	тис. грн			
7		Нарахування за недотримання параметру якості, усього	тис. грн	0,00	0,00	0,00
7.1		у тому числі щодо температури точки роси за вологою	тис. грн			
7.2		температури точки роси за вуглеводнями	тис. грн			
7.3		теплоти згорання	тис. грн			
7.4		вмісту механічних домішок	тис. грн			
8		Оплата	тис. грн			
9		Заборгованість (+) /переплата (-) на кінець звітного періоду	тис. грн	0,00	0,00	0,00
10		Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	тис. $м^3$			

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____ _____
(номер телефону) (електронна адреса)

Додаток 5

до форми № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)

Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))

за _____ _____ року
(квартал)

_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	Заборгованість (+) /переплата (-) на початок звітного періоду	Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	Нарахування за недотримання параметрів якості природного газу, у т. ч.:				Оплата	Заборгованість (+) /переплата (-) на кінець звітного періоду
				щодо температури точки роси за вологою	температури точки роси за вуглеводнями	теплоти згорання	вмісту механічних домішок		
		тис. грн без ПДВ	тис. м^3	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1 місяць кварталу (розшифрувати)									
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього**								0,00
1.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
1.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
1.1.n.	...								0,00
1.2	оператор газотранспортної системи								
1.3	газовидобувні підприємства								
1.4	побутові споживачі								0,00
1.5	споживачі, що не є побутовими								0,00
2	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього**								0,00
2.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
2.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
2.1.n.	...								0,00
2.2	оператор газотранспортної системи								0,00
2.3	газовидобувні підприємства								0,00
2.4	виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які здійснюють передачу природного газу в газорозподільну систему								0,00
2 місяць кварталу (розшифрувати)									
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього**								0,00
1.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
1.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
1.1.n.	...								0,00
1.2	оператор газотранспортної системи								
1.3	газовидобувні підприємства								
1.4	побутові споживачі								0,00
1.5	споживачі, що не є побутовими								0,00
2	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього**								0,00
2.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
2.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
2.1.n.	...								0,00
2.2	оператор газотранспортної системи								0,00
2.3	газовидобувні підприємства								0,00
2.4	виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які здійснюють передачу природного газу в газорозподільну систему								0,00
3 місяць кварталу (розшифрувати)									
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього**								0,00
1.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
1.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
1.1.n.	...								0,00
1.2	оператор газотранспортної системи								
1.3	газовидобувні підприємства								
1.4	побутові споживачі								0,00
1.5	споживачі, що не є побутовими								0,00
2	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього**								0,00
2.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
2.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
2.1.n.	...								0,00
2.2	оператор газотранспортної системи								0,00
2.3	газовидобувні підприємства								0,00
2.4	виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які здійснюють передачу природного газу в газорозподільну систему								0,00

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____
(номер телефону)

Додаток 5

до форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)

Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу (рядки 4.5.2, 8.5.2 форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна))

за _____ рік

_____

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	Заборгованість (+) /переплата (-) на початок звітного періоду	Обсяг природного газу, щодо якого нараховано додаткову плату за недотримання параметрів якості	Нарахування за недотримання параметрів якості природного газу, у т. ч.:				Оплата	Заборгованість (+) /переплата (-) на кінець звітного періоду
				щодо температури точки роси за вологою	температури точки роси за вуглеводнями	теплоти згорання	вмісту механічних домішок		
		тис. грн без ПДВ	тис. $м^3$	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ	тис. грн без ПДВ
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього**								0,00
1.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
1.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
1.1.n.	...								0,00
1.2	оператор газотранспортної системи								
1.3	газовидобувні підприємства								
1.4	побутові споживачі								0,00
1.5	споживачі, що не є побутовими								0,00
2	**Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього**								0,00
2.1	у т. ч. суміжні оператори газорозподільних систем								0,00
2.1.1	*(розшифрувати)*								0,00
2.1.n.	...								0,00
2.2	оператор газотранспортної системи								0,00
2.3	газовидобувні підприємства								0,00
2.4	виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які здійснюють передачу природного газу в газорозподільну систему								0,00

«_____» _____ 20____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

_____
(номер телефону)