

Обґрунтування

до питання про прийняття рішення, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП « Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234»

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон), до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження форм звітності суб'єктів ринку природного газу (крім споживачів), а також порядку їх заповнення і подання.

На виконання вимог статті 4 Закону та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 1234) були затверджені форми звітності для здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкції щодо їх заповнення.

Разом з тим, форми звітності зокрема щодо застосування тарифів на послуги транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу та інструкції щодо їх заповнення затверджені постановою НКРЕ від 04.10.2012 № 1258 «Про затвердження форм звітності НКРЕ у нафтогазовому комплексі та інструкцій щодо їх заповнення».

З метою забезпечення ефективності моніторингу ринку природного газу виникла необхідність в перенесенні форм звітності щодо застосування тарифів на послуги транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу та інструкцій щодо їх заповнення до Постанови № 1234.

Також, у зв'язку з внесенням змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, виникла необхідність у внесенні змін до 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».

Враховуючи зазначене, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234» (далі – Проєкт постанови), відповідно до якого передбачається:

- затвердження форм звітності щодо застосування тарифів на послуги транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу (форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)) та інструкцій щодо їх заповнення;



UB
НКРЕКП
№1874-16.1.1/23 від 08.11.2023
КЕП: Саф'янц О. С.
3FAA9288358EC00304000006324320029A2B500

- внесення змін до 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»;

- спрощення процедури подання форм звітності до НКРЕКП (передбачається подання звітності лише в електронній формі з електронним цифровим підписом/печаткою, а також скасування положень щодо подання форм звітності до територіальних органів НКРЕКП).

Згідно з вимогами чинного законодавства на відкритому засіданні НКРЕКП 25.10.2023 було схвалено Проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234».

Зазначений Проект постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», 26.10.2023 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання у період з 26.10.2023 до 06.11.2023 зауважень та пропозицій згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У визначений строк зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб не надходили.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234».

**Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері**

Олена САФ'ЯНЦ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 липня 2016 року № 1234 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 05 серпня 2016 року за № 1090/29220, такі зміни:

1) у пункті 1:
після підпункту 14 доповнити новими підпунктами 15 та 16 такого змісту:
«15) форму звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»;

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

У зв'язку з цим підпункти 15 – 28 вважати відповідно підпунктами 17 – 30;

після підпункту 22 доповнити новими підпунктами 23 та 24 такого змісту:
«23) форму звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»;

24) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»;».

У зв'язку з цим підпункти 23 – 30 вважати відповідно підпунктами 25 – 32;

2) графу «Б» рядка 1.5 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» після слів «для виробництва» доповнити словами та знаком «електричної енергії»;»;

3) пункти 2, 6 та 10 розділу III 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» після слів «для виробництва» доповнити словами та знаком «електричної енергії»;»;

4) у пункті 1 розділу I та пункті 1 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5а-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про діяльність постачальника природного газу з постачання природного газу побутовим споживачам» слова «та структурних підрозділів НКРЕКП на територіях» виключити.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім підпункту 1 пункту 1, який набирає чинності з 01 березня 2024 року.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу
за _____ квартал _____ року

Подають	Термін подання
Ліцензійати, що провадять господарську діяльність з транспортування природного газу	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, додатка 5, що подається щороку до 25 лютого після звітного періоду та додатка 7, що подається щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним)
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

Форма № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
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	за _____ року (місяць)			за _____ року (місяць)			за _____ року (місяць)		
		транспортування природного газу	інші види діяльності	усього	транспортування природного газу	інші види діяльності	усього	транспортування природного газу	інші види діяльності	усього
		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операційні контрольовані витрати, усього:									
1.1	Матеріальні витрати, усього, у тому числі:									
1.1.1	природний газ на власні потреби									
1.1.2	матеріали									
1.1.3	паливно-мастильні матеріали									
1.1.4	електроенергія									
1.1.5	МТР для ремонтів та ТО									
1.1.6	інші матеріальні витрати									
1.2	Витрати на оплату праці (розшифровуються у додатку 2)									
1.3	Інші операційні контрольовані витрати, усього, у тому числі:									
1.3.1	обстеження та технічне обслуговування магістральних газопроводів, ГРС, КС та інше (у т.ч. пусконаладжувальні роботи)									
1.3.2	діагностика та дефектоскопія, антикорозійне обстеження									
1.3.3	витрати на поточний ремонт									
1.3.4	автоматизація вир-ва і метрологія, атестація газ, сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів									
1.3.5	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування									
1.3.6	інші операційні витрати (розшифровуються у додатку 6)									
2	Операційні неkontrolьовані витрати, усього:									
2.1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифровуються у додатку 2)									
2.2	Податки, збори, платежі, усього, у тому числі:									
2.2.1	плата за землю									
2.2.2	екологічний податок									
2.2.3	плата за користування надрами									
2.2.4	збір за спеціальне використання води									
2.2.5	інші податки, збори, платежі									
2.3	Внесок на регулювання									
2.4	Послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги									
2.5	Витрати на обов'язкове страхування									
2.6	Отримання ліцензій та спеціальних дозволів									
2.7	Інші операційні неkontrolьовані витрати (розшифровуються у додатку 6)									
3	Витрати пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормативних витрат природного газу									
4	Амортизація									
5	Інші витрати, усього									
5.1	недотримання параметрів якості природного газу									
5.2	інші операційні витрати									
6	Фінансові витрати, усього									
7	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього									
7.1	податок на додану вартість									
7.2	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)									
8	Інші операційні доходи, усього, у тому числі:									
8.1	недотримання параметрів якості природного газу									
8.2	інші операційні доходи									
9	Інші доходи									
10	Фінансові результати до оподаткування, прибуток/збиток (+/-)									
11	Податок на прибуток від звичайної діяльності									
12	Фінансові результати, прибуток/збиток (+/-)									

« _____ » _____ 20 ____ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

_____ (електронна адреса)

Додаток 1

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

Розшифрування основних показників інших видів діяльності

за _____ року
(квартал)

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Вид діяльності	За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)		
		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)
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9

« ____ » _____ 20__ року

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

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Додаток 2

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

Розшифрування витрат на оплату праці

за _____ року

(квартал)

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Категорії працівників	Транспортування природного газу								
		за _____ року (місяць)			за _____ року (місяць)			за _____ року (місяць)		
		Середня кількість працівників	Витрати на оплату праці	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	Середня кількість працівників	Витрати на оплату праці	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	Середня кількість працівників	Витрати на оплату праці	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
		осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн	осіб	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Усього:									
1.1	Керівники									
1.2	Професіонали									
1.3	Робітники									
1.4	Техн.службовці									
1.5	Фахівці									
1.6	Інші									

« ___ » _____ 20__ року

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

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Обсяги замовленої потужності

за _____ року
(місяць)

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

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

Довідково:

3	Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати, тис. м3	
4	Обсяг природного газу на власні потреби, тис. м3	

« ___ » _____ 20__ року

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

_____ (ПБ)

Виконавець

_____ (ПБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Розшифрування чистого доходу від транспортування природного газу

за _____ року
(місяць)

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Вартість гарантованої/переривчастої потужності							Вартість потужності з обмеженнями							Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:	
		річна	квартальна	місячна	на добу наперед	протягом доби	перевищення	переривання замовленої потужності (повернення на поточний рахунок замовника)	річна	квартальна	місячна	на добу наперед	протягом доби	перевищення	переривання замовленої потужності (повернення на поточний рахунок замовника)		плата за зміну умов (обмежень) користування потужністю
		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн		тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Точки входу, усього																
1.1	на міждержавних з'єднаннях, усього, у т. ч.:																
1.1.1	(розиціфувати)																
1.1.n	...																
1.2	інші точки входу усього, у тому числі:																
1.2.1	(розиціфувати)								x	x	x	x	x	x	x	x	
1.2.n	...								x	x	x	x	x	x	x	x	
2	Точки виходу, усього																
2.1	на міждержавних з'єднаннях, усього у т. ч.:																
2.1.1	(розиціфувати)																
2.1.n	...																
2.2	інші точки виходу усього, у тому числі:																
2.2.1	(розиціфувати)								x	x	x	x	x	x	x	x	
2.2.n	...								x	x	x	x	x	x	x	x	
3	Всього:																

« ____ » _____ 20__ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 5

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

Основні техніко-виробничі показники
станом на 31.12.____ року

(найменування суб'єкта господарювання)

№ п/п	Найменування майна	Технічна характеристика майна		Кількість інвентарних одиниць	За даними на 31.12.____ року	
		Довжина газопроводу	кількість обладнання, споруд та транспортних засобів		Первісна вартість	Залишкова вартість
		км	од.		од.	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5
1	Магістральні газопроводи		х			
2	Розподільчі газопроводи		х			
3	Споруди на газопроводах	х				
4	Цілісні майнові комплекси	х				
5	Нежитлові будівлі та споруди	х				
6	Житловий фонд	х				
7	Інженерні споруди та комунікації	х				
8	Транспортні засоби спеціального призначення	х				
9	Автотранспорт	х				
10	Інше					
11	Незавершене капітальне будівництво та інвестиції	х				
	Разом державного майна:					

« ____ » _____ 20__ року

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

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Розшифрування інших операційних контрольованих/неконтрольованих витрат (рядки 1.3.6, 2.7 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))
за ____ квартал ____ року_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	за _____ року	за _____ року	за _____ року
		(місяць)	(місяць)	(місяць)
		тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2	3
1.3.6	Інші операційні контрольовані витрати, усього, у тому числі:			
1.3.6.1	<i>(розшифрувати)</i>			
1.3.6.n	...			
2.7	Інші операційні неконтрольовані витрати, усього, у тому числі:			
2.7.1	<i>(розшифрувати)</i>			
2.7.n	...			

« ____ » _____ 20__ року

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

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Розрахунок ставки плати за нейтральність

за _____ року
(місяць)_____
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показник	Вартість	Обсяг	Ціна
		тис. грн	тис. м ³	грн/тис. м ³
А	Б	1	2	3
1	Добові небаланси, усього, у тому числі:	х	х	х
1.1	позитивні			0
1.2	негативні			0
2	Продаж короткострокових стандартизованих продуктів			
3	Купівля короткострокових стандартизованих продуктів			
4	Витрати, пов'язані з операціями купівлі-продажу короткострокових стандартизованих продуктів, усього, у тому числі:		х	х
4.1	(розшифрувати)		х	х
4.n	...		х	х
5	Доходи, пов'язані з виконанням договору про надання послуг балансування, усього, у тому числі:		х	х
5.1	у зв'язку з відбором природного газу з газотранспортної системи			х
5.2	інші, усього, у тому числі:		х	х
5.2.1	(розшифрувати)		х	х
5.2.n	...		х	х
6	Витрати, пов'язані з виконанням договору про надання послуг балансування, усього, у тому числі:		х	х
6.1	у зв'язку з передачею природного газу до газотранспортної системи			х
6.2	інші, усього, у тому числі:		х	х
6.2.1	(розшифрувати)		х	х
6.2.n	...		х	х
7	Доходи у вигляді відсотків банку на суму отриманого від замовників послуг транспортування фінансового забезпечення		х	х
8	Витрати на обслуговування банківського рахунку на якому обліковується фінансове забезпечення у формі грошових коштів		х	х
9	Інші витрати, усього, у тому числі:		х	х
9.1	(розшифрувати)		х	х
9.n	...		х	х
10	Інші доходи, усього, у тому числі:		х	х
10.1	(розшифрувати)		х	х
10.n	...		х	х
11	Обсяги транспортування природного газу	х		х
12	Ставка плати за нейтральність	х	х	

« ____ » _____ 20 ____ року

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

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

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

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

I. Загальні положення

1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів ринку природного газу, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з транспортування природного газу (далі – ліцензіати).

2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу» (далі – форма № 6г) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

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);

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;

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з транспортування природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;

Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833.

II. Порядок і терміни надання інформації

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

2. Звітним періодом є квартал, крім додатків 3 та 7, звітним періодом для яких є місяць та додатка 5, звітним періодом для якого є рік.

3. Форма № бг направляється ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» (згідно з формою, розробленою НКРЕКП), на адресу: tariffgas@necr.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 електронні довірчі послуги».

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

5. У формі № бг зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, електронна адреса та номер контактного телефону виконавця.

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

7. Ліцензіат зобов'язаний подавати форму № бг відповідно до затвердженого зразка форми.

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

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

10. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі № 6г.

III. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 6г

1. Форма № 6г передбачає звітність ліцензіата щодо операційних контрольованих витрат, операційних неконтрольованих витрат, витрат пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормативних витрат природного газу, амортизації, 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 з транспортування 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) у рядку 1.1.1 «природний газ на власні потреби» зазначається фактична вартість природного газу, спрямованого на покриття власних потреб ліцензіата протягом звітного періоду;

4) у рядку 1.2 «Витрати на оплату праці (розшифровуються у додатку 2)» 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 «транспортування природного газу» розшифровуються у додатку 2 «Розшифрування витрат на оплату праці»;

5) у рядку 1.3 «Інші операційні контрольовані витрати, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 1.3.1 – 1.3.6, яка включає всю суму інших операційних контрольованих витрат ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті відповідного виду діяльності;

6) у рядку 1.3.6 «інші операційні витрати (розшифровуються у додатку б)» зазначається сума інших операційних витрат, що входить в суму рядка 1.3,

які в частині «інші операційні витрати» виду діяльності «транспортування природного газу» розшифровуються у додатку 6 «Розшифрування інших операційних контрольованих/неконтрольованих витрат (рядки 1.3.6, 2.7 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))»;

7) 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;

8) у рядку 2.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (розшифровується у додатку 2)» 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 «транспортування природного газу» розшифровуються у додатку 2 «Розшифрування витрат на оплату праці»;

9) у рядку 2.2 «Податки, збори, платежі, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 2.2.1 – 2.2.5, яка включає всю суму витрат ліцензіата на податки, збори та платежі, що відносяться до операційних неконтрольованих витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

10) у рядку 2.3 «Внесок на регулювання» зазначається вся сума витрат ліцензіата на сплату внеску на регулювання відповідно до ліцензованого виду діяльності;

11) у рядку 2.4 «Послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги» зазначається вся сума витрат ліцензіата на послуги із обслуговування адміністративних будівель та споруд, та інших комунальних послуг, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

12) у рядку 2.5 «Витрати на обов'язкове страхування» зазначається вся сума витрат ліцензіата на обов'язкове страхування, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

13) у рядку 2.6 «Отримання ліцензій та спеціальних дозволів» зазначається вся сума витрат ліцензіата на сплату за ліцензії та спеціальні дозволи (у тому числі за їх отримання), що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

14) у рядку 2.7 «Інші операційні неконтрольовані витрати (розшифровуються у додатку 6)» зазначається вся сума інших операційних неконтрольованих витрат ліцензіата, що відносяться до зазначеного у звіті виду

діяльності та в частині «інші операційні неконтрольовані витрати» виду діяльності «транспортування природного газу» розшифровуються у додатку 6 «Розшифрування інших операційних контрольованих/неконтрольованих витрат (рядки 1.3.6, 2.7 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))»;

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

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

17) у рядку 5 «Інші витрати, усього» зазначається вся сума інших витрат, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності, але не підлягають врахуванню при формуванні тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и), у тому числі витрати, пов'язані з недотримання параметрів якості природного газу;

18) у рядку 5.1 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;

19) у рядку 5.2 «інші операційні витрати» зазначається вся сума витрат ліцензіата на додаткові роботи, послуги, крім витрат за недотримання параметрів якості природного газу, пов'язаних з зазначеним у звіті видом діяльності;

20) у рядку 6 «Фінансові витрати, усього» зазначається вся сума фінансових витрат ліцензіата, у тому числі відсотки за кредитами, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

21) у рядку 7 «Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього» зазначається сума значень рядків 7.1 – 7.2, яка включає всю суму необхідного доходу, отриманого від зазначеного у звіті виду діяльності;

22) у рядку 7.1 «податок на додану вартість» зазначається сума податку на додану вартість, яка включена ліцензіатом до складу доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг);

23) у рядку 7.2 «чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається сума всього необхідного доходу одержаного від зазначеного у звіті виду діяльності на підставі даних бухгалтерського обліку з урахуванням встановлених тарифів на послуги транспортування природного газу без урахування податку на додану вартість;

24) у рядку 8 «Інші операційні доходи, усього, у тому числі:» зазначається сума значень рядків 8.1 та 8.2, яка включає всю суму доходу, отриманого від додаткових робіт, послуг, у тому числі плати за недотримання параметрів якості природного газу, пов'язаних із зазначеним у звіті видом діяльності;

25) у рядку 8.1 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання замовниками послуг транспортування параметрів якості природного газу;

26) у рядку 8.2 «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;

27) у рядку 9 «Інші доходи» зазначається вся сума інших доходів отриманих від зазначеного у звіті виду діяльності;

28) у рядку 10 «Фінансові результати до оподаткування, прибуток/збиток (+/-)» зазначається сума прибутку/збитку (до оподаткування) отриманого від зазначеного у звіті виду діяльності;

29) у рядку 11 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України;

30) у рядку 12 «Фінансові результати, прибуток/збиток (+/-)» зазначається як різниця значень, вказаних у рядках 10 та 11.

2. У додатку 1 «Розшифрування основних показників інших видів діяльності» до форми № 6Г зазначається інформація щодо чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), операційних витрат та фінансового результату від операційної діяльності (прибуток/збиток) (до оподаткування) від інших видів діяльності за кожен місяць звітного періоду, яка складається на підставі даних бухгалтерського обліку.

3. Додаток 2 «Розшифрування витрат на оплату праці» до форми № 6г заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку та за ліцензованим видом діяльності за кожен місяць звітного періоду:

1) у графі «Середня кількість працівників» 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 графі «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування окремо в розрізі категорії працівників.

4. У додатку 3 «Обсяг замовленої потужності» до форми № 6г зазначається інформація щодо обсягів замовленої замовниками послуг транспортування потужності на гарантованій та переривчастій основі (разом) та потужності з обмеженнями на точках входу/виходу в газотранспортній системі (далі – ГТС) в розрізі періоду розподілу потужності, а також перевищення використання замовленої потужності, за звітний період:

1) у рядках 1.1 та 2.1 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;

2) у рядку 3 «Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати, тис. м³» зазначається обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормативних втрат природного газу у звітному періоді, вартість якого зазначено у рядку 3 форми № 6г;

3) у рядку 4 «Обсяг природного газу на власні потреби, тис. м³» зазначається обсяг природного газу спрямованого на покриття власних потреб протягом у звітному періоді, вартість якого відображається у рядку 1.1.1 форми № 6г.

5. У додатку 4 «Розшифрування чистого доходу від транспортування природного газу» до форми № 6г зазначається інформація на підставі даних бухгалтерського обліку щодо розміру чистого доходу отриманого ліцензіатом від розподілу потужності точок входу/виходу в ГТС на гарантованій та переривчастій основі (разом), від потужності з обмеженнями, в розрізі періоду розподілу такої потужності, та від перевищення використання замовленої

потужності, а також витрати ліцензіата (повернення коштів на поточний рахунок замовника послуг транспортування) від переривання замовленої потужності на гарантованій основі за звітний період в розрізі кожного місяця звітного періоду:

1) у рядках 1.1 та 2.1 зазначається загальний дохід отриманий ліцензіатом від розподілу потужності точок входу/виходу в ГТС на міждержавних з'єднаннях, з подальшим розшифруванням відповідно по кожній точці входу/виходу до/з ГТС на міждержавних з'єднаннях, по якій Регулятором було встановлено тариф на послуги транспортування природного газу/ затверджено коефіцієнт для потужності з обмеженнями;

2) у рядках 1.2 та 2.2 зазначається загальний дохід отриманий ліцензіатом від розподілу потужності точок входу/виходу в ГТС без урахування доходу отриманого ліцензіатом від розподілу потужності точок входу/виходу в ГТС на міждержавних з'єднаннях, з подальшим розшифруванням в розрізі кожного розміру тарифу на послуги транспортування природного газу для точки входу/виходу до/з ГТС, який було встановлено Регулятором (крім точок входу/виходу до/з ГТС на міждержавних з'єднаннях).

6. Додаток 5 «Основні техніко-виробничі показники» до форми № 6г заповнюється станом на 31 грудня звітного періоду та подається щороку до 25 лютого після звітного періоду:

1) у графі «технічна характеристика майна / довжина газопроводу» зазначається інформація ліцензіата щодо фактичної довжини мереж ГТС, яка є на балансі ліцензіата станом на кінець звітного періоду;

2) у графах «Первісна вартість», «Залишкова вартість» зазначається інформація за даними бухгалтерського обліку на кінець звітного періоду.

7. Додаток 6 «Розшифрування інших операційних контрольованих/неконтрольованих витрат (рядки 1.3.6, 2.7 форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))» до форми № 6г заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку. У додатку зазначаються інші операційні контрольовані/неконтрольовані витрати у вартісному виразі за кожен місяць звітного періоду.

8. У додатку 7 «Розрахунок ставки плати за нейтральність» до форми № 6г зазначається інформація щодо складових на підставі яких ліцензіатом здійснюється розрахунок ставки плати за нейтральність відповідно до положень Кодексу ГТС.

IV. Порядок виправлення звітних даних

1. У разі необхідності внесення змін до звітних даних, зазначених у формі № 6г за минулий звітний період, їх виправлення здійснюється у звітах за той період, за який змінюються дані.

2. Виправлена форма № 6г направляється до НКРЕКП з відповідними примітками та поясненнями щодо причин таких змін у спосіб відповідно до пунктів 3 та 4 розділу II цієї Інструкції.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

9.2	інші									
-----	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

№ з/п	Показник	За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)		
		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
10	Рентабельність за видами діяльності, %									
11	Первісна вартість основних засобів, тис. грн									
12	Залишкова вартість основних засобів, тис. грн									

« ____ » _____ 20__ року

Керівник суб'єкта господарювання

(або особа, що його заміщує)

Виконавець

Телефон:

_____ (номер телефону)

_____ (ПІБ)

_____ (ПІБ)

_____ (електронна адреса)

Розшифрування основних показників інших видів діяльності
за _____ року
(квартал)_____
(найменування суб'єкта господарювання)

(тис. грн)

Вид діяльності	За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)		
	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)_____
(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Розшифрування витрат на оплату праці
за _____ року
(квартал)

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Категорії працівників	Зберігання (закачування, відбір) природного газу								
		За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)			За _____ року (місяць)		
		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	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)										
1	Усього									
1.1	Керівники									
1.2	Професіонали									
1.3	Робітники									
1.4	Техн.службовці									
1.5	Фахівці									
1.6	Інші									
II. Адміністративні витрати										
2	Усього									
2.1	Керівники									
2.2	Професіонали									
2.3	Робітники									
2.4	Техн.службовці									
2.5	Фахівці									
2.6	Інші									
Усього										
3	Усього									
3.1	Керівники									
3.2	Професіонали									
3.3	Робітники									
3.4	Техн.службовці									
3.5	Фахівці									
3.6	Інші									

« _____ » _____ 20__ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

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 та власні потреби

№ з/п	Найменування показника	Обсяги, тис. м ³
А	Б	1
1	Залишок природного газу на початок звітної 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 звітної періоду, усього	
4.1	у т. ч.: активний об'єм	
4.2	буферний об'єм	
5	Природний газ на виробничо-технологічні витрати	
6	Природний газ на власні потреби	

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

№ з/п	Найменування показника	Річна	індивідуальні послуги на місяць	індивідуальні послуги на добу наперед
		тис. м ³	тис. м ³	тис. м ³
А	Б	1	2	3
1	Закачування природного газу в газосховища (з врахуванням обсягів заміщення)			
2	Відбір природного газу з газосховищ (з врахуванням обсягів заміщення)			
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)

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

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)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 5

до форми № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна)

Розшифрування матеріальних витрат

за _____ рік

(рік)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Номер рядка форми № 76, що розшифровується	Найменування	Витрати, тис. грн
А	Б	В	Г
I. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)			
1	1.1.2	Матеріали, усього	
1.1	1.1.2.1	сировина та матеріали	
1.2	1.1.2.2	запчастини	
1.3	1.1.2.3	будівельні матеріали	
2	1.1.3	Паливно-мастильні матеріали	
2.1	1.1.3.1	бензин	
2.2	1.1.3.2	дизельне пальне	
2.3	1.1.3.3	метан	
2.4	1.1.3.4	пропан	
2.5	1.1.3.5	оливи та мастила	
2.6	1.1.3.6	інші паливно-мастильні матеріали	
3	1.1.4	Електроенергія	
4	1.1.5	Інші матеріальні витрати	
4.1	1.1.5.1	реагенти	
4.2	1.1.5.2	спецодяг та засоби індивідуального захисту	
4.3	1.1.5.3	інші	
II. Адміністративні витрати			
5	2.1.2	Матеріали, усього	
5.1	2.1.2.1	сировина та матеріали	
5.2	2.1.2.2	запчастини	
5.3	2.1.2.3	будівельні матеріали	
6	2.1.3	Паливно-мастильні матеріали	
6.1	2.1.3.1	бензин	
6.2	2.1.3.2	дизельне пальне	
6.3	2.1.3.3	метан	
6.4	2.1.3.4	пропан	
6.5	2.1.3.5	оливи та мастила	
6.6	2.1.3.6	інші паливно-мастильні матеріали	
7	2.1.4	Електроенергія	
8	2.1.5	Інші матеріальні витрати	
8.1	2.1.5.1	реагенти	

8.2	2.1.5.2	спецодяг та засоби індивідуального захисту	
8.3	2.1.5.3	інші	

« ____ » _____ 20 ____ року

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

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Розшифрування інших витрат

за _____ року

(рік)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Номер рядка форми № 76, що розшифровується	Найменування	Витрати, тис. грн
А	Б	В	Г
I. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)			
1	1.5.1	Витрати на службові відрядження	
2	1.5.2	Витрати на послуги зв'язку	
3	1.5.3	Витрати на охорону об'єктів	
4	1.5.4	Податки, збори, платежі	
4.1	1.5.4.1	екологічний податок	
4.2	1.5.4.2	плата за землю, у т. ч. оренда землі	
4.3	1.5.4.3	плата за користування надрами	
4.4	1.5.4.4	податок на нерухоме майно	
4.5	1.5.4.5	інші податки, збори та обов'язкові платежі за рахунок собівартості до державного та місцевого бюджетів	
5	1.5.5	Послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	
6	1.5.6	Інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки, супровід систем інформаційно-правового забезпечення	
7	1.5.7	Витрати по діагностиці	
8	1.5.8	Геофізичні роботи	
9	1.5.9	Науково-дослідні роботи	
10	1.5.10	Витрати на ремонт	
11	1.5.11	Обстеження та технічне обслуговування	
12	1.5.12	Інші витрати	
12.1	1.5.12.1	витрати на транспортне обслуговування	
12.2	1.5.12.2	витрати на охорону праці	
12.3	1.5.12.3	послуги по пожежній охороні	
12.4	1.5.12.4	послуги по охороні навколишнього середовища	
12.5	1.5.12.5	страхування	
12.6	1.5.12.6	автоматизація виробництва і метрологія, атестація газових сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів	
12.7	1.5.12.7	витрати на оренду	
12.8	1.5.12.8	послуги з оцінки майна	
12.9	1.5.12.9	витрати, пов'язані з професійною підготовкою або перепідготовкою фізичних осіб підприємства	
12.10	1.5.12.10	витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ	
12.11	1.5.12.11	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності	
12.12	1.5.12.12	інші послуги	
II. Адміністративні витрати			
13	2.5.1	Витрати на службові відрядження	
14	2.5.2	Витрати на послуги зв'язку	
15	2.5.3	Витрати на охорону об'єктів	
16	2.5.4	Податки, збори, платежі	
16.1	2.5.4.1	екологічний податок	

16.2	2.5.4.2	плата за землю, у т. ч. оренда землі	
16.3	2.5.4.3	плата за користування надрами	
16.4	2.5.4.4	податок на нерухоме майно	
16.5	2.5.4.5	інші податки, збори та обов'язкові платежі за рахунок собівартості до державного та місцевого бюджетів	
17	2.5.5	Послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	
18	2.5.6	Інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки, супровід систем інформаційно-правового забезпечення	
19	2.5.7	Витрати по діагностиці	
20	2.5.8	Геофізичні роботи	
21	2.5.9	Науково-дослідні роботи	
22	2.5.10	Витрати на ремонт	
23	2.5.11	Обстеження та технічне обслуговування	
24	2.5.12	Інші витрати	
24.1	2.5.12.1	витрати на транспортне обслуговування	
24.2	2.5.12.2	витрати на охорону праці	
24.3	2.5.12.3	послуги по пожежній охороні	
24.4	2.5.12.4	послуги по охороні навколишнього середовища	
24.5	2.5.12.5	Страхування	
24.6	2.5.12.6	автоматизація виробництва і метрологія, атестація газових сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів	
24.7	2.5.12.7	витрати на оренду	
24.8	2.5.12.8	юридичні, нотаріальні послуги	
24.9	2.5.12.9	аудиторські послуги	
24.10	2.5.12.10	кур'єрські послуги та поштові витрати	
24.11	2.5.12.11	послуги з оцінки майна	
24.12	2.5.12.12	витрати, пов'язані з професійною підготовкою або перепідготовкою фізичних осіб підприємства	
24.13	2.5.12.13	витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ	
24.14	2.5.12.14	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності	
24.15	2.5.12.15	інші послуги	

« ____ » _____ 20 ____ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 7
до форми № 76-НКРЕКП-газ-
моніторинг (квартальна)

Витрати на ремонт та технічне обслуговування
за _____ рік
(рік)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	Ремонт	Технічне обслуговування
		тис. грн	тис. грн
А	Б	1	2
I. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг)			
1	Витрати (у складі матеріальних витрат)		
1.1	Компресорні станції		
1.2	засоби газовимірювань і метрологія		
1.3	ремонт свердловин		
1.4	експлуатація свердловин		
1.5	енергетичні установки		
1.6	установки електро-хімічного захисту		
1.7	засоби автоматизації та зв'язку		
1.8	автотранспорт та спецтехніка		
1.9	будівлі та споруди		
2	Витрати (у складі інших витрат)		
2.1	Компресорні станції		
2.2	засоби газовимірювань і метрологія		
2.3	ремонт свердловин		
2.4	експлуатація свердловин		
2.5	енергетичні установки		
2.6	установки електро-хімічного захисту		
2.7	засоби автоматизації та зв'язку		
2.8	автотранспорт та спецтехніка		
2.9	будівлі та споруди		
II. Адміністративні витрати			
1	Витрати (у складі матеріальних витрат)		
1.1	Компресорні станції		
1.2	засоби газовимірювань і метрологія		
1.3	ремонт свердловин		
1.4	експлуатація свердловин		
1.5	енергетичні установки		
1.6	установки електро-хімічного захисту		
1.7	засоби автоматизації та зв'язку		

1.8	автотранспорт та спецтехніка		
1.9	будівлі та споруди		
2	Витрати (у складі інших витрат)		
2.1	Компресорні станції		
2.2	засоби газовимірювань і метрологія		
2.3	ремонт свердловин		
2.4	експлуатація свердловин		
2.5	енергетичні установки		
2.6	установки електро-хімічного захисту		
2.7	засоби автоматизації та зв'язку		
2.8	автотранспорт та спецтехніка		
2.9	будівлі та споруди		

« ____ » _____ 20__ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

Додаток 8
до форми № 76-НКРЕКП-газ-
моніторинг (квартальна)

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

за _____ року
(квартал)

(найменування суб'єкта господарювання)

(тис. грн)

№ з/п	Показники	За _____ року (місяць)	За _____ року (місяць)	За _____ року (місяць)
1	Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього			
1.1	Дохід від річної потужності			
1.2	Дохід від індивідуальних послуг на місяць			
1.2.1	зберігання			
1.2.2	закачування			
1.2.3	відбір			
1.3	Дохід від індивідуальних послуг на добу наперед			
1.3.1	закачування			
1.3.2	відбір			

« ____ » _____ 20__ року

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

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

(номер телефону)

Розшифрування інших витрат операційної діяльності

за _____ року
(квартал)

_____ (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування	За _____ року	За _____ року	За _____ року
		(місяць)	(місяць)	(місяць)
А	Б	тис. грн	тис. грн	тис. грн
		1	2	3
1	Інші витрати операційної діяльності, усього			
1.1	Інші витрати операційної діяльності, що включаються до складу витрат при формуванні тарифів			
1.1.1	Матеріальні витрати			
1.1.2	Витрати на оплату праці			
1.1.3	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування			
1.1.4	Амортизація			
1.1.5	Інші витрати операційної діяльності			
1.2	Інші витрати операційної діяльності, що не включаються до складу витрат при формуванні тарифів			
1.2.1	безнадійна дебіторська заборгованість та відрахування до резерву сумнівних боргів			
1.2.2	витрати пов'язані з утриманням непрофільних активів			
1.2.3	суми визнаних штрафів, пені, неустойки			
1.2.4	Витрати пов'язані з добровільним перерахуванням (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;			
1.2.5	суми нестачі та втрат від псування цінностей			
1.2.6	вартість реалізованих виробничих запасів			
1.2.7	суми від знецінення запасів			
1.2.8	суми від операційних курсових різниць			
1.2.9	інші витрати операційної діяльності			

« _____ » _____ 20__ року

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

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (ПІБ)

Телефон:

_____ (номер телефону)

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

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг
(квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання
(закачування, відбір) природного газу»

I. 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 (далі – ліцензіати).

2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу» (далі – форма № 76) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

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

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, затвердженої постановою НКРЕКП від 13 червня 2016 року № 1131, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2016 року за № 1035/29165.

II. Порядок і терміни надання інформації

1. Форма № 7б 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, 6 та 7, 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, 6 та 7, звітним періодом для яких є рік.

3. Форма № 7б 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 електронні довірчі послуги».

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

5. У формі № 7б зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, електронна адреса та номер контактного телефону.

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

7. Ліцензіат зобов'язаний подавати форму № 7б відповідно до затвердженого зразка форми звітності.

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

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

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

III. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 76

1. Форма № 76 передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), іншого операційного доходу та фінансового результату ліцензіата за кожен місяць звітного періоду у розрізі діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації, яка заповнюється відповідно до даних податкового обліку), а саме:

1) у рядку 1 «Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього» зазначається сума значень рядків 1.1 – 1.5, яка включає всю суму витрат виробничої собівартості, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

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

3) у рядку 1.1.1 у т. ч.: газ на виробничо-технологічні витрати та власні потреби, усього» зазначається сума значень рядків 1.1.1.1 та 1.1.1.2, яка включає суму вартості природного газу на виробничо-технологічні витрати та на власні потреби, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності;

4) елементи рядка 1.1 «Матеріальні витрати, усього» розшифровуються в додатку 5 «Розшифрування матеріальних витрат»;

5) у рядку 1.2 «Витрати на оплату праці» зазначається сума прямих витрат на оплату праці, що відносяться до виробничої собівартості зазначеного у звіті виду діяльності;

6) у рядку 1.3 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» зазначається сума витрат ліцензіата на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, що відносяться до виробничої собівартості зазначеного у звіті виду діяльності;

7) у рядку 1.4 «Амортизація» зазначається сума амортизації виробничих основних засобів та нематеріальних активів, що відноситься до виробничої собівартості зазначеного у звіті виду діяльності (на підставі даних податкового обліку);

8) у рядку 1.5 «Інші витрати, усього» зазначається сума значень рядків 1.5.1 – 1.5.12, яка включає всю суму інших витрат, що відносяться до виробничої собівартості зазначеного у звіті виду діяльності;

9) елементи рядка 1.5 «Інші витрати» розшифровуються в додатку 6 «Розшифрування інших витрат»;

10) у рядку 2 «Адміністративні витрати, усього» зазначається сума значень рядків 2.1 – 2.5, яка включає всю суму адміністративних витрат, що відносяться до виробничої собівартості зазначеного у звіті виду діяльності;

11) у рядку 2.1 «у т. ч.: матеріальні витрати, усього» зазначається сума значень рядків 2.1.1 – 2.1.6, яка включає всю суму матеріальних витрат, що відносяться до адміністративних витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

12) елементи рядка 2.1 «у т. ч.: матеріальні витрати, усього» розшифровуються в додатку 5 «Розшифрування матеріальних витрат»;

13) у рядку 2.2 «витрати на оплату праці» зазначається сума прямих витрат на оплату праці, що відносяться до адміністративних витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

14) у рядку 2.3 «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» зазначається сума витрат ліцензіата на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, що відносяться до адміністративних витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

15) у рядку 2.4 «амортизація» зазначається сума амортизації виробничих основних засобів та нематеріальних активів, що відноситься до адміністративних витрат зазначеного у звіті виду діяльності (на підставі даних податкового обліку);

16) у рядку 2.5 «інші витрати, усього» зазначається сума значень рядків 2.5.1 – 2.5.12, яка включає всю суму інших витрат, що відносяться до адміністративних витрат, зазначеного у звіті виду діяльності;

17) елементи рядка 2.5 «інші витрати, усього» розшифровуються в додатку 6 «Розшифрування інших витрат»;

18) у рядку 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» зазначається сума значень рядків 3.1 – 3.5, яка включає всю суму інших витрат операційної діяльності зазначеного у звіті виду діяльності;

19) елементи рядка 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» розшифровуються в додатку 9 «Розшифрування інших витрат операційної діяльності»;

20) у рядку 4 «Витрати операційної діяльності, усього» зазначається сума рядків 4.1 – 4.5, яка включає всю суму операційних витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

21) у рядку 4.1 «у т. ч.: матеріальні витрати» зазначається сума значень рядків 1.1, 2.1 та 3.1, яка включає всю суму матеріальних витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

22) у рядку 4.2 «витрати на оплату праці» зазначається сума значень рядків 1.2, 2.2 та 3.2, яка включає всю суму витрат на оплату праці зазначеного у звіті виду діяльності;

23) у рядку 4.3 «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» зазначається сума значень рядків 1.3, 2.3 та 3.3, яка включає суму витрат, пов'язаних з відрахуваннями на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування зазначеного у звіті виду діяльності;

24) у рядку 4.4 «амортизація» зазначається сума значень рядків 1.4, 2.4 та 3.4, яка включає всю суму амортизації зазначеного у звіті виду діяльності;

25) у рядку 4.5 «інші витрати» зазначається сума значень рядків 1.5, 2.5 та 3.5, яка включає всю суму інших витрат зазначеного у звіті виду діяльності;

26) у рядку 5 «Фінансові витрати, усього» зазначається сума рядків 5.1 та 5.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати зазначеного у звіті виду діяльності;

27) у рядку 6 «Інші витрати» зазначається сума витрат не пов'язаних з виробництвом або реалізацією основної продукції (товарів) та послуг зазначеного у звіті виду діяльності;

28) у рядку 7.1 «Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього» зазначається сума всієї тарифної виручки, яку одержано від зазначеного у звіті виду діяльності;

29) у рядку 7.2 «Податок на додану вартість» зазначається сума податку на додану вартість, яка включена ліцензіатом до складу доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг);

30) у рядку 7.3 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається різниця значень рядків 7.1 та 7.2;

31) елементи рядка 7.3 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» розшифровуються у додатку 8 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбір) природного газу»;

32) у рядку 7.4 «Інші операційні доходи» зазначається дохід, отриманий від додаткових робіт, послуг, пов'язаних з зазначеним у звіті видом діяльності;

33) у рядку 7.5 «Інші доходи» зазначається дохід, отриманий у процесі господарської діяльності, але не пов'язаний з операційною діяльністю;

34) у рядку 8.1 «Прибуток (збиток)» зазначається різниця значень рядків 7.3 та рядка 4;

35) у рядку 8.2 «Податок на прибуток» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України;

36) у рядку 8.3 «Чистий прибуток» зазначається різниця значень рядків 8.1 та 8.2;

37) у рядку 8.4 «Використання чистого прибутку, усього» зазначається сума значень рядків 8.4.1 та 8.4.2, яка включає всю суму використаного чистого прибутку, що відноситься до зазначеного у звіті виду діяльності;

38) у рядку 9 «Витрати на здійснення інвестицій» зазначається сума рядків 9.1. та 9.2, яка включає суму інвестицій на об'єкти газосховищ ліцензіата та інші;

39) у рядку 10 «Рентабельність за видами діяльності, %» зазначається відсоткове співвідношення значень рядка 8.1 до рядка 4;

40) у рядку 11 «Первісна вартість основних засобів, тис. грн» зазначається фактична вартість придбання основних засобів або фактичні витрати на створення даних основних засобів, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності (заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку);

41) у рядку 12 «Залишкова вартість основних засобів, тис. грн» зазначається сума первісної вартості основних засобів за вирахуванням їх зносу, що відносяться до зазначеного у звіті виду діяльності (заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку).

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, відбір) природного газу за кожен місяць звітного періоду:

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» данні зазначаються окремо в розрізі категорії 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 природного газу на виробничо – технологічні витрати та власні потреби:

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 та власні потреби» 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 та власні потреби» 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 та власні потреби» 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 «Природний газ на виробничо-технологічні витрати» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати та власні потреби» зазначається обсяг виробничо-технологічних витрат та нормативних втрат при здійсненні господарської діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом звітного періоду, вартість якого зазначено у рядку 1.1.1.1 цієї форми;

5) у рядку 6 «Природний газ на власні потреби» розділу 1 «Обсяги зберігання (закачування, відбору) природного газу та обсяги природного газу на виробничо-технологічні витрати та власні потреби» відображається обсяг природного газу, спожитий при здійсненні господарської діяльності зі зберігання

(закачування, відбору) природного газу протягом звітнього періоду на власні потреби та на допоміжне виробництво;

б) 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 8 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбір) природного газу» цієї форми;

7) 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;

8) 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;

9) 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 звітнього періоду та подається щороку до 25 лютого після звітнього періоду.

6. Додаток 5 «Розшифрування матеріальних витрат» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня звітнього періоду та подається щороку до 25 лютого після звітнього періоду. У додатку зазначаються матеріальні витрати у вартісному виразі в розрізі видів матеріалів. Рядки додатка розшифровуються відповідно до основних видів (типів) матеріалів (поділених на основні групи). У графі Б указаний номер рядка цієї форми, що розшифровується.

7. Додаток 6 «Розшифрування інших витрат» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку станом на 31 грудня звітнього періоду та подається щороку до 25 лютого після звітнього періоду. У додатку зазначаються інші

витрати у вартісному виразі в розрізі видів інших витрат. Рядки додатка розшифровуються відповідно до основних видів (типів) інших витрат (поділених на основні групи). У графі Б указаний номер рядка цієї форми, що розшифровується.

8. Додаток 7 «Витрати 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 матеріальних витрат та операційних інших витрат (зазначених у рядках 4.1 та 4.5 цієї форми).

9. Додаток 8 «Розшифрування чистого доходу від зберігання (закачування, відбір) природного газу» заповнюється на підставі даних бухгалтерського обліку щодо розміру чистого доходу отриманого ліцензіатом від надання послуг зберігання (закачування, відбору) в розрізі наданих замовникам відповідних послуг за звітний період за кожним місяцем звітного періоду.

10. Додаток 9 «Розшифрування інших витрат операційної діяльності» 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 виробничої собівартості та адміністративних витрат за звітний період в розрізі кожного місяця звітного періоду.

IV. Порядок виправлення звітних даних

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

2. Виправлена форма № 7б направляється до НКРЕКП з відповідними примітками та поясненнями щодо причин таких змін у спосіб відповідно до пунктів 3 та 4 розділу II цієї Інструкції.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК