

№ _____

На № _____ Від _____

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**

Про надання пропозицій до проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз»), як суб'єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) щодо такого.

26.08.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234», яким, зокрема передбачається запровадження нової форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та інструкції щодо її заповнення, а також внесення змін до форм звітності щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення.

Ураховуючи, що зазначені зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ, просимо розглянути й врахувати пропозиції до зазначеного проєкту документа, надані цим листом.

Додаток: пропозиції АТ «Укртрансгаз» на 4 арк. в 1 прим.

**Тимчасово здійснюючий повноваження
Головного виконавчого директора**

Володимир РУДКО

Ісичко Софія 461 23 56



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-26-4776 від 04.09.2026
КЕП: Рудко В. В. 04.09.2026 10:06
3FAA9288358EC00304000000D6623400B756DD00

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»		
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: ... 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	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: ... 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	Враховуючи вимоги Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна), до п.11. щодо 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, де Регулятор пропонує відображення показників, що відповідають категорії руху коштів, а саме: • «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду»; • «Нарахування за недотримання параметру якості, усього»; • «Оплата»; • «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду».

«Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу»; ... 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»; ...	параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість; ... 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; ...	Крім того, у п.11 Інструкції стосовно Додатку 10 не зазначається виключення щодо відображення окремих показників без ПДВ. З метою приведення у відповідність вимог до заповнення рядків 5.1, 9.1 форми № 7СР-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)) та показників Додатку 10, АТ «Укртрансгаз» пропонує доповнити зазначені пункти (5.1, 9.1) словами: <u>«без урахування податку на додану вартість».</u>
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: ... 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 <i>рядків 5.1.1 та 5.1.2</i>, яка включає обсяг виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих втрат основного виробництва при здійсненні господарської діяльності із	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: ... 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 та 5.1.2 рядків 5.1.1 – паливний газ на роботу ГПА та 5.1.2 – ВТВ газу основного виробництва без паливного газу на роботу ГПА, яка включає обсяг	Пропонуємо деталізувати порядок формування показника «Виробничо-технологічні витрати природного газу основного виробництва» та усунути будь-які можливості неоднозначного трактування його складу. Запропонована редакція конкретизує, що показник рядка 5.1 формується як сума значень рядків 5.1.1 (паливний газ на роботу ГПА) та 5.1.2 (виробничо-технологічні витрати газу основного виробництва без паливного газу на роботу ГПА). Такий підхід забезпечує чітке розмежування витрат за їх призначенням, виключає можливість подвійного обліку паливного газу та підвищує прозорість заповнення форми і подальшого аналізу показників.

зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом звітного періоду, вартість якого зазначено у рядку 3 цієї форми; ...	виробничо-технологічних витрат, нормативних та питомих витрат основного виробництва при здійсненні господарської діяльності зі 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 власні потреби та на допоміжне виробництво; ...	... 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 власні потреби на допоміжне виробництво (зокрема газ на роботу котелень та котлів гарячого водопостачання, газових плит їдалень); ...	Пропонуємо уточнити склад витрат природного газу, що належать до допоміжного виробництва. Запропонована редакція конкретизує, що до таких витрат належать, зокрема, природний газ, використаний для роботи котелень, котлів гарячого водопостачання, газових плит їдалень та інших об'єктів допоміжного виробництва. Це забезпечує єдиний підхід до класифікації витрат природного газу, виключає різночитання під час заповнення звітності та сприяє достовірному відображенню обсягів газу, використаного на допоміжні виробничі потреби.
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»		
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	1. Форма № 76 передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу	Враховуючи вимоги Інструкції щодо заповнення форми звітності № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна), до п.11. щодо додатку 10 «Нарахування/ оплата за недотримання параметрів якості природного

(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: ... 19) у рядку 3.5.1 «у т.ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу»; ... 34) у рядку 7.4.1 «у т.ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання суміжними суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу»;	(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: ... 19) у рядку 3.5.1 «у т.ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість; ... 34) у рядку 7.4.1 «у т.ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання суміжними суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, яка розшифровується у додатку 10 «Нарахування/оплата за недотримання параметрів якості природного газу», без урахування податку на додану вартість;	газу (рядки 3.5.1, 7.4.1 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, де Регулятор пропонує відображення показників, що відповідають категорії руху коштів, а саме: • «Заборгованість (+)/переплата (-) на початок звітного періоду»; • «Нарахування за недотримання параметру якості, усього»; • «Оплата»; • «Заборгованість (+)/переплата (-) на кінець звітного періоду». Крім того, у п.11 Інструкції стосовно Додатку 10 не зазначається виключення щодо відображення окремих показників без ПДВ. З метою приведення у відповідність вимог щодо заповнення рядків 3.5.1, 7.4.1 форми № 76-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна)) та показників Додатку 10, АТ «Укртрансгаз» пропонує доповнити зазначені пункти (3.5.1, 7.4.1) словами: <u>«без урахування податку на додану вартість».</u>
---	---	---

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (далі – Товариство) звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

26.08.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234».

За результатами опрацювання зазначеного проєкту постанови та на підставі положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Товариство надає пропозиції до нього, а також до чинної редакції постанови НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення» від 07 липня 2016 року № 1234 та просить розглянути і врахувати їх.

Додаток: порівняльна таблиця з пропозиціями Товариства в 1 прим. на 6 арк.

**Заступник директора комерційного –
начальник управління регуляторної діяльності**

Віра ПРИЙМАК

Орлова Олена (044) 239-77-37
e-mail: orlova-en@tsoua.com



ТОВ "Оператор ГТС України"
№ТОВВИХ-26-18378 від 04.09.2026
КЕП: Приймак В. В. 04.09.2026 13:04
04AF212836405D9904000000D4252F0071E8EF00
Сертифікат дійсний з 24.03.2026 16:24 до 24.03.2028 16:24

**Пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234» та чинної редакції постанови
НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234**

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ		ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ		ОБґРУНТУВАННЯ																													
Додаток 3 до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Обсяги замовленої потужності»																																	
Рядок 5 «Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати»		Рядок 5 «Обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати та нормативні втрати та розбалансування »		Цей рядок містить всі виробничо-технологічні витрати (ВТВ): ТО (технічне обслуговування), ремонти, регламентні роботи та поточна експлуатація. Розбалансування - кількість газу, що дорівнює різниці між обсягами його надходження до ГТС та сумою ВТВ і обсягами газу, переданих на точках виходу з ГТС, зміною запасу газу в ГТС, і який визначається під час складання балансу газу.																													
Рядок 5.2 «виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування»		Рядок 5.2 «виробничо-технологічні витрати природного газу під час його транспортування без паливного газу »																															
Рядок 5.3 «виробничо-технологічні втрати природного газу під час його транспортування»		Рядок 5.3. «виробничо-технологічні втрати природного газу під час його транспортування розбалансування природного газу»																															
Рядок 5.3.1 «у т. ч. обсяг розбалансування природного газу»		Рядок 5.3.1 «у т. ч. обсяг розбалансування природного газу»																															
Додаток 8 до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Зміна вартості регуляторної бази активів, що використовується для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу»																																	
<table><tr><td>№ з/п</td><td>Показник</td></tr><tr><td>А</td><td>Б</td></tr><tr><td>1</td><td>Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:</td></tr><tr><td>1.1</td><td>Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої</td></tr><tr><td>1.1.1</td><td>Будівлі</td></tr><tr><td>1.1.2</td><td>Споруди</td></tr><tr><td>1.1.3</td><td>Передавальні пристрої (газопроводи)</td></tr></table>		№ з/п	Показник	А	Б	1	Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:	1.1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої	1.1.1	Будівлі	1.1.2	Споруди	1.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)	<table><tr><td>№ з/п</td><td>Показник</td></tr><tr><td>А</td><td>Б</td></tr><tr><td>1</td><td>Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:</td></tr><tr><td>1.1</td><td>Будівлі, споруди</td></tr><tr><td>1.2</td><td>Передавальні пристрої</td></tr><tr><td>1.3</td><td>Машини та обладнання</td></tr><tr><td>1.4</td><td>Транспортні засоби</td></tr></table>		№ з/п	Показник	А	Б	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	Пропонуємо внести зміни до структури додатка 8, а саме – актуалізувати класифікацію груп активів, що включені до регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання з огляду на таке.	
№ з/п	Показник																																
А	Б																																
1	Вартість регуляторної бази активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:																																
1.1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої																																
1.1.1	Будівлі																																
1.1.2	Споруди																																
1.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)																																
№ з/п	Показник																																
А	Б																																
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																																

1.2	Група 2 – Машини та обладнання	1.5	Інструменти, прилади, інвентар	Діюча структура груп активів була запроваджена у 2015 році, тобто ще до фактичного застосування стимулюючого регулювання діяльності із транспортування природного газу. Запропонована НКРЕКП структура додатка 8 містить деталізовану класифікацію активів, яка не повною мірою відповідає структурі активів, що використовуються під час провадження діяльності з транспортування природного газу. Водночас зазначена деталізація не впливає на кінцевий результат розрахунку вартості регуляторної бази активів та амортизаційних відрахувань, оскільки розрахунок здійснюється виходячи з вартості активу, строку його корисного використання та відповідної суми амортизації. Натомість її застосування ускладнює процес підготовки та подання прогностичних і фактичних показників, а також створює ризики неоднозначного віднесення активів до окремих груп. Запропонована Товариством класифікація активів забезпечує достатній рівень деталізації для цілей тарифоутворення та регуляторного контролю, збереження повноти та достовірності інформації, необхідної для регуляторних цілей, а також отримання тотожного результату розрахунку порівняно з деталізованою формою. Запропонований підхід також узгоджується з групуванням основних засобів, передбачених Податковим кодексом України, підходами до класифікації активів, визначеними Обліковою політикою Товариства, та принципами бухгалтерського обліку. Використання єдиних підходів до класифікації активів для цілей бухгалтерського, податкового та регуляторного обліку забезпечить послідовність формування
1.2.1	Технологічне обладнання	1.6	Програмне забезпечення	
1.2.2	Обладнання систем зв'язку	1.7	Інші активи	
1.2.3	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафовий)	2	Вартість регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, усього, у тому числі:	
1.2.4	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене	2.1	Будівлі, споруди	
1.2.5	Обладнання електрохімічного захисту	2.2	Передавальні пристрої	
1.2.6	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту	2.3	Машини та обладнання	
1.2.7	Обчислювальна та офісна техніка	2.4	Транспортні засоби	
1.3	Група 3 – Транспортні засоби	2.5	Інструменти, прилади, інвентар	
1.3.1	Колісні транспортні засоби	2.6	Програмне забезпечення	
1.3.2	Інші транспортні засоби	2.7	Інші активи	
1.4	Група 4 – Меблі	3	Вартість активів, що були отримані на безоплатній основі та використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, усього	
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:			
2.1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої			
2.1.1	Будівлі			
2.1.2	Споруди			
2.1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)			
2.2	Група 2 – Машини та обладнання			
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			
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		показників та мінімізує необхідність додаткових трансформацій даних. Крім того, запропонований підхід відповідає принципу уніфікації регуляторних підходів та є аналогічним підходу до групування активів і визначення амортизації, визначених Методикою визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання. Застосування аналогічного підходу дозволить забезпечити єдність методології формування груп активів у різних сегментах газового сектору, підвищить зіставність показників між суб'єктами регульованої діяльності та сприятиме спрощенню процедур підготовки й аналізу регуляторної звітності. Зазначений підхід відповідає пропозиціям Товариства, наданим листом від 16.07.2026 № ТОВВИХ-26-14634 до додатків до 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 30.09.2015 № 2517.
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		
ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ЧИННОЇ ПОСТАНОВИ		ПРОПОЗИЦІЇ ДО ЧИННОЇ ПОСТАНОВИ	ОБґРУНТУВАННЯ
Звіт про балансування газотранспортної системи (Форма № 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна))			
Назви стовпчиків 2, 10 Розділу I «Врегулювання добових небалансів» «із допустимим відхиленням менше 10 %»	Назви стовпчиків 2, 10 Розділу I «Врегулювання добових небалансів» «із допустимим відхиленням менше 10 %» «з урахуванням величини коригування»	Оскільки у стовпчику 4 вартість зазначається без урахування величини коригування, логічно та послідовно обсяг, на підставі якого формується відповідна вартість, також відображати без урахування величини коригування. У зв'язку з цим	

		доцільно у стовпчиках 2 та 10 замінити формулювання «із допустимим відхиленням менше 10 %» на «без урахування величини коригування», що забезпечить відповідність між показниками обсягу та вартості.
Наявні стовпчики «грошовими коштами» у розділах IV, V, VI, VII форми 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг	Вилучити з IV, V, VI, VII розділів форми 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг стовпчики «(у тому числі) грошовими коштами»	Оплата заборгованості здійснюється переважно грошовими коштами. Водночас, відповідно до Цивільного кодексу України (далі – ЦК), розрахунки можуть здійснюватися у негрошовій формі, зокрема шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог у порядку статті 601 ЦК, однак обсяги таких розрахунків є незначними у загальному обсязі погашення заборгованості. У зв'язку з цим зазначена деталізація є малопоказовою та не створює додаткової аналітичної цінності.
Рядки «замовників, які здійснювали транзит природного газу» у Розділі VI форми 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг	Вилучити зі звіту рядки «замовників, які здійснювали транзит природного газу»	З 1 січня 2025 року транзит російського природного газу територією України припинено у зв'язку із завершенням дії Угоди про взаємодію між ТОВ «Оператор ГТС України» та ПАТ «Газпром» для фізичних точок з'єднання РФ - Україна від 30 грудня 2019 року. Відповідно, зазначені рядки втратили актуальність та не містять інформації, що характеризує поточний стан функціонування газотранспортної системи України.
Стовпчики 9 «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат» та 10 «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» Розділу VII форми 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг	Вилучити один із стовпців 9 «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат» або 10 «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» Розділу VII форми № 6в-НКРЕКП-газ-моніторинг	Зазначені показники мають ідентичне інформаційне наповнення. Вважаємо недоцільним дублювання одного й того самого показника у формі звітності та пропонуємо залишити лише один із зазначених стовпців.
Додаток 3 до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Обсяги замовленої потужності»		

Одиниці вимірювання рядків 1-4 Додатку 3 (місячний) до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «тис. м3/добу»	Одиниці вимірювання рядків 1-4 Додатку 3 (місячний) до форми № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) « тис. — м3/добу МВт·год/добу»	Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.05.2026 № 793 «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП», одиниця виміру потужності для внутрішніх точок – тис. куб. м/добу, для точок міждержавного з'єднання – МВт·год/добу.».
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу»		
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: 20) у рядку 5.3 «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;	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: 20) у рядку 5.3 « 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;	Обумовлено відсутністю у зазначеній формі показника, до якого можна віднести інші витрати (неопераційні), водночас, у підсумку необхідно сформувати фінансовий результат до оподаткування.
2. У додатку 1 «Розшифрування основних показників інших видів діяльності» до форми № 6г зазначається	2. У додатку 1 «Розшифрування основних показників інших видів діяльності» до форми №	Обумовлено вимогами п.2 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6г-НКРЕКП

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.	бг зазначається інформація щодо доходів 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.	«Звіт про застосування тарифів на послуги транспортування природного газу», що затверджена постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234, у стовпчику з показником «фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток/збиток)» відображати фінансовий результат від інших видів діяльності до оподаткування, що суперечить одне одному.
---	--	---

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

						Обґрунтування наведені вище.
За _____ року			За _____ року			
чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	операційні витрати, усього	фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток/збиток)	доходи, усього	витрат, усього	фінансовий результат до оподаткування	

проекту рішення НКРЕКП що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234»

Зміст положень проєкту постанови

Пропозиції ТОВ «Газорозподільні мережі України» до проєкту рішення НКРЕКП

Обґрунтування

Постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкцій щодо їх заповнення»

Форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)

Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»

Розділ IV. Об'єм/обсяги надходження/розподілу/передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ

Код рядка	Показники	Об'єм/обсяг надходження/розподілу/передачі природного газу	Кількість суб'єктів ринку, від яких надійшов/яким був розподілений/переданий об'єм/обсяг природного газу
		тис. м³	од.
A	B	1	2
1	Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього, у тому числі від:		x
1.1	газотранспортної системи		x
1.2	суміжних газорозподільних систем		
1.3	газовидобувних підприємств		
1.4	виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел		
2	Об'єм/обсяг природного газу, розподілений з ГРМ споживачам, усього, у тому числі:		
2.1	побутовим		
2.2	непобутовим, усього, у тому числі:		
2.2.1	ТКЕ		
2.2.2	тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям		
2.2.3	бюджетним організаціям		
2.2.4	промисловим підприємствам та іншим суб'єктам господарювання		
2.2.5	релігійним організаціям		
3	Об'єм/обсяг природного газу, розподілений з ГРМ побутовим споживачам, усього, у тому числі:		x
3.1	високого тиску		
3.2	середнього тиску		
3.3	низького тиску		
4	Об'єм/обсяг природного газу, розподілений з ГРМ побутовим споживачам, усього, у тому числі:		x
4.1	середнього тиску		
4.2	низького тиску		
5	Об'єм/обсяг природного газу, переданий у суміжні газорозподільні системи		
6	Об'єм/обсяг розподіленого природного газу, який не було підтверджено актами приймання-передачі газу		x
7	Витрати природного газу на власні потреби		x
8	Фактичні витрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього, у тому числі:		x
8.1	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу		x
8.2	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу		x
8.3	фактичні витрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов		x
8.4	фактичні витрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язі із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій		x
9	Об'єм/обсяг негативного небалансу		x
10	Об'єм/обсяг позитивного небалансу		x

1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.

2. Рядки 8.1, 8.2, 8.3 виключити

1. Відповідно до законодавства облік природного газу Оператором ГРМ здійснюється в м³ з точністю до двох знаків після коми.

Інформація щодо об'єму (обсягу) прогнозного та фактичного споживання природного газу, подачі газу газовидобувними підприємствами та виробниками біогазу, перетоків між суміжними системами, тощо вноситься до інформаційної платформи Оператора ГТС також в м³ та інформативно в одиницях енергії (кВт*год). Формування звітності НКРЕКП потребує обробки великої кількості даних з застосуванням програмних комплексів, які налаштовані на облік газу та розрахунок РЗП відповідно до вимог законодавства.

Таким чином при застосуванні в формах звітності одиниць виміру в тис.м3 (тис.м3 /місяць, тис.м3 /рік) з точністю до двох знаків після коми виникає необхідність відповідного заокруглення числових даних. Ураховуючи, що певні дані в тис.м3, що містяться в різних формах звітності (річна замовлена потужність, споживання газу споживачами, закупівля газу для ВТВ та власних потреб тощо, мають узгоджуватись (корелюватись) між собою, таке заокруглення призводить до ускладнення процесу їх формування та перевірки, а також до неможливості точного відображення даних, зокрема, балансу природного газу.

З огляду на велику кількість показників (періоди, категорії споживачів, кількість філій тощо) заокруглення кожного показника впливає на точність зведених (підсумкових) даних та значно ускладнює як процес

		формування звітності, так і її перевірку представниками НКРЕКП, зокрема, при здійсненні заходів державного контролю. Пропозиція – для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³. Це надасть можливість уникнути неточностей даних за рахунок заокруглення та повною мірою відобразити інформацію щодо об'єму (обсягу) природного газу та РЗП. 2. Рядки 8.1, 8.2, 8.3 виключити, оскільки: 1. Відповідно до затвердженої постановою НКРЕКП від 06.11.2020 №2033 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу (далі – Методика) розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу є розрахунковими (далі також – ВТВ) та використовуються, зокрема, при встановленні НКРЕКП річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем. Згідно з пунктом 2.7 Методики обсяги нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, розраховані на підставі цієї <u>Методики, не є підтвердженням фактичних втрат і витрат природного газу під час розподілу природного газу газорозподільною системою.</u> Разом з тим на підставі пункту 6.10. Методики при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних втрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:
--	--	--

		- обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік; - середньоарифметичного обсягу фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років. Тобто розрахункові значення нормативних виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу та втрат природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов можуть бути значно обмежені НКРЕКП при встановленні річного розміру нормативних ВТВ, при цьому Оператор ГРМ не володіє інформацією щодо розбивки (у відсотках та/або в об'ємі) річних розмірів нормативних ВТВ на нормативні виробничо-технологічні втрати, нормативні виробничо-технологічні втрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов. 2. Розміри фактичних ВТВ Оператора ГРМ, відповідно до законодавства, визначаються як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в ГТС і в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду. Ураховуючи наведене розбивка фактичних обсягів ВТВ на фактичні виробничо-технологічні втрати, виробничо-технологічні витрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов не передбачена Кодексом ГРМ та Кодексом ГТС, та не може бути достеменно визначена, підтверджена документально та, відповідно, не може бути достовірно відображена у звітності.
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8а - НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»		
II. Порядок та термін надання інформації		
5. Усі дані форми № 8а мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності та зазначені з точністю до двох знаків після коми.	1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.	Обґрунтування вище

III. Пояснення щодо заповнення форми № 8а		
11) у рядку 2.2.1 «ТКЕ» зазначається об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачам – виробникам теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей), приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ, протягом звітного періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами – виробниками теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей), та інформація щодо кількості непобутових споживачів – виробників теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей), яким цей газ був розподілений;	Виключити «(крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей)»	У разі прийняття рішення щодо виокремлення обсягів розподілу природного газу тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, виникає нагальна необхідність <u>визначення чітких критеріїв та підтверджуючих документів, для однозначної ідентифікації споживача як «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі».</u> Крім того виникає питання чи відносити до такої категорії споживачів, які мають декілька об'єктів, один з яких може бути віднесений до категорії «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі», а інші об'єкти таких споживачів – це котельні, які виробляють тільки теплову енергію. Також виникає питання щодо виокремлення об'єму (обсягу) розподілу газу для такого об'єкту споживача у разі використання споживачем одного ЕІС-коду типу Х (без присвоєння ЕІС-коду типу Z його об'єктам). Для прикладу: - КП «Харківські теплові мережі» (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого загалом знаходиться в експлуатації 304 об'єкти (326 точок обліку), у тому числі котельні, блочно-модульні котельні, когенераційні установки які виробляють теплову енергію, та два об'єкти (ТЕЦ 3, ТЕЦ 4), які виробляють електричну енергію; - ТОВ «Сумитеплоенерго» (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого знаходиться в експлуатації 20 об'єктів (котелень), які виробляють теплову енергію, та одна ТЕЦ, яка виробляє електричну енергію. Крім того наразі у певних споживачів в експлуатації знаходяться міні-ТЕЦ, газотурбінні та газопоршневі установки, когенераційні установки які використовуються для виробництва електричної енергії та/або електричної та теплової енергії. При цьому в деяких випадках вироблена електрична енергія подається в загальну електромережу, а в деяких випадках вироблена електроенергія використовується виключно для власних потреб споживача. Акти приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та такими споживачами за звітний
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, протягом звітного періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами – тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, та інформація щодо кількості непобутових споживачів – теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, яким цей газ був розподілений;	Виключити	

		період підписуються на загальний обсяг споживання та не завжди містять пооб'єктову розбивку. Таким чином у Оператора ГРМ відсутній чіткий механізм віднесення споживачів до зазначеної категорії споживачів та виокремлення обсягів спожитого газу у разі наявності об'єктів, які виробляють теплову енергію та/або електричну енергію. Нарахування за послуги розподілу газу здійснюються по одному договору загалом по споживачу. Крім того оплата за послуги розподілу природного газу здійснюється споживачами за загальний обсяг послуг за договором розподілу природного газу без виокремлення послуг по об'єктам споживання. Таким чином здійснювати окремий облік розрахунків та заборгованості/переплати за послуги розподілу газу по об'єктам споживача наразі не вбачається за можливе. З огляду на викладене вбачається, що внесення до форм звітності НКРЕКП окремої категорії споживання газу тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, а також внесення достовірних даних Оператором ГРМ можливе лише після врегулювання зазначеної вище проблематики.
26) у рядку 8.1 «фактичні виробничо-технологічні втрати природного газу» зазначається об'єм/обсяг фактичних виробничо-технологічних втрат природного газу Оператора ГРМ під час його транспортування газорозподільними мережами у звітному періоді;	ВИКЛЮЧИТИ	Рядки 8.1, 8.2, 8.3 виключити, оскільки: 1. Відповідно до затвердженої постановою НКРЕКП від 06.11.2020 №2033 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу (далі – Методика) розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу є розрахунковими (далі також – ВТВ) та використовуються, зокрема, при встановленні НКРЕКП річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем. Згідно з пунктом 2.7 Методики обсяги нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, розраховані на підставі цієї Методики, не є підтвердженням фактичних втрат і витрат природного газу під час розподілу природного газу газорозподільною системою.
27) у рядку 8.2 «фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу» зазначається об'єм/обсяг фактичних виробничо-технологічних витрат природного газу Оператора ГРМ під час його транспортування газорозподільними мережами у звітному періоді;	ВИКЛЮЧИТИ	
28) у рядку 8.3 «фактичні втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов» зазначається об'єм/обсяг фактичних втрат природного газу Оператора ГРМ при його вимірюваннях побутовими лічильниками у разі неприведення об'єму газу до стандартних умов у звітному періоді;	ВИКЛЮЧИТИ	

Разом з тим на підставі пункту 6.10. Методики при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних втрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:

- обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік;
- середньоарифметичного обсягу фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.

Тобто розрахункові значення нормативних виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу та втрат природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов можуть бути значно обмежені НКРЕКП при встановленні річного розміру нормативних ВТВ, при цьому Оператор ГРМ не володіє інформацією щодо розбивки (у відсотках та/або в об'ємі) річних розмірів нормативних ВТВ на нормативні виробничо-технологічні втрати, нормативні виробничо-технологічні втрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов.

2. Розміри фактичних ВТВ Оператора ГРМ, відповідно до законодавства, визначаються як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в ГТС і в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Ураховуючи наведене розбивка фактичних обсягів ВТВ на фактичні виробничо-технологічні втрати, виробничо-технологічні витрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов не передбачена Кодексом ГРМ та Кодексом ГТС, та не може бути достеменно визначена, підтверджена документально та, відповідно, не може бути достовірно відображена у звітності.

Форма звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»																																																																																			
Редакція нового додатку 5 до форми звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) у форматі excel наведена у додатках до порівняльної таблиці.			1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.		Обґрунтування вище																																																																														
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»																																																																																			
Форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків»																																																																																			
Розділ І. Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи			1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.		1. Відповідно до законодавства облік природного газу Оператором ГРМ здійснюється в м³ з точністю до двох знаків після коми. Інформація щодо об'єму (обсягу) прогнозного та фактичного споживання природного газу, подачі газу газовидобувними підприємствами та виробниками біогазу, перетоків між суміжними системами, тощо вноситься до інформаційної платформи Оператора ГТС також в м³ та інформативно в одиницях енергії (кВт*год). Формування звітності НКРЕКП потребує обробки великої кількості даних з застосуванням програмних комплексів, які налаштовані на облік газу та розрахунок РЗП відповідно до вимог законодавства. Таким чином при застосуванні в формах звітності одиниць виміру в тис.м3 (тис.м3 /місяць, тис.м3 /рік) з точністю до двох знаків після коми виникає необхідність відповідного заокруглення числових даних. Ураховуючи, що певні дані в тис.м3, що містяться в різних формах звітності (річна замовлена потужність, споживання газу споживачами, закупівля газу для ВТВ та власних потреб тощо, мають узгоджуватись (корелюватись) між собою, таке заокруглення призводить до ускладнення процесу їх формування та перевірки, а також до неможливості точного відображення даних, зокрема, балансу природного газу. З огляду на велику кількість показників (періоди, категорії споживачів, кількість філій тощо) заокруглення кожного показника впливає на точність зведених (підсумкових) даних та значно ускладнює як процес формування звітності, так і її перевірку представниками																																																																														
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Код рядка</th> <th>Показники</th> <th>За ____ місяць тис. м³</th> </tr> <tr> <th>А</th> <th>Б</th> <th>І</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього, у тому числі від:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>газотранспортної системи</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>суміжних газорозподільних систем</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.3</td> <td>газовидобувних підприємств</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.4</td> <td>виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ споживачам, усього, у тому числі:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1</td> <td>побутовим, усього, у тому числі:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1.1</td> <td>з лічильниками природного газу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.1.2</td> <td>без лічильників природного газу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2</td> <td>непобутовим, усього, у тому числі:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2.1</td> <td>ТКЕ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2.2</td> <td>тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2.3</td> <td>бюджетним організаціям</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2.4</td> <td>промисловим підприємствам та іншим суб'єктам господарювання</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2.2.5</td> <td>релігійним організаціям</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Об'єм/обсяг розподіленого природного газу, який не було підтверджено актами приймання-передачі газу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Витрати природного газу на власні потреби</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього, у тому числі:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6.1</td> <td>фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6.2</td> <td>фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6.3</td> <td>фактичні втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6.4</td> <td>фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Об'єм/обсяг позитивного небалансу</td> <td></td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Об'єм/обсяг негативного небалансу</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Код рядка	Показники	За ____ місяць тис. м ³	А	Б	І	1	Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього, у тому числі від:		1.1	газотранспортної системи		1.2	суміжних газорозподільних систем		1.3	газовидобувних підприємств		1.4	виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел		2	Об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ споживачам, усього, у тому числі:		2.1	побутовим, усього, у тому числі:		2.1.1	з лічильниками природного газу		2.1.2	без лічильників природного газу		2.2	непобутовим, усього, у тому числі:		2.2.1	ТКЕ		2.2.2	тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям		2.2.3	бюджетним організаціям		2.2.4	промисловим підприємствам та іншим суб'єктам господарювання		2.2.5	релігійним організаціям		3	Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи		4	Об'єм/обсяг розподіленого природного газу, який не було підтверджено актами приймання-передачі газу		5	Витрати природного газу на власні потреби		6	Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього, у тому числі:		6.1	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу		6.2	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу		6.3	фактичні втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов		6.4	фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій		7	Об'єм/обсяг позитивного небалансу
Код рядка	Показники	За ____ місяць тис. м ³																																																																																	
А	Б	І																																																																																	
1	Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього, у тому числі від:																																																																																		
1.1	газотранспортної системи																																																																																		
1.2	суміжних газорозподільних систем																																																																																		
1.3	газовидобувних підприємств																																																																																		
1.4	виробників біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел																																																																																		
2	Об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ споживачам, усього, у тому числі:																																																																																		
2.1	побутовим, усього, у тому числі:																																																																																		
2.1.1	з лічильниками природного газу																																																																																		
2.1.2	без лічильників природного газу																																																																																		
2.2	непобутовим, усього, у тому числі:																																																																																		
2.2.1	ТКЕ																																																																																		
2.2.2	тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям																																																																																		
2.2.3	бюджетним організаціям																																																																																		
2.2.4	промисловим підприємствам та іншим суб'єктам господарювання																																																																																		
2.2.5	релігійним організаціям																																																																																		
3	Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи																																																																																		
4	Об'єм/обсяг розподіленого природного газу, який не було підтверджено актами приймання-передачі газу																																																																																		
5	Витрати природного газу на власні потреби																																																																																		
6	Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього, у тому числі:																																																																																		
6.1	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу																																																																																		
6.2	фактичні виробничо-технологічні витрати природного газу																																																																																		
6.3	фактичні втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов																																																																																		
6.4	фактичні втрати природного газу, зумовлені воєнними діями та понесені у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій																																																																																		
7	Об'єм/обсяг позитивного небалансу																																																																																		
8	Об'єм/обсяг негативного небалансу																																																																																		

НКРЕКП, зокрема, при здійсненні заходів державного контролю.

Пропозиція – для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.

Це надасть можливість уникнути неточностей даних за рахунок заокруглення та повною мірою відобразити інформацію щодо об'єму (обсягу) природного газу та РЗП.

2. Рядки 6.1, 6.2, 6.3 виключити, оскільки:

1. Відповідно до затвердженої постановою НКРЕКП від 06.11.2020 №2033 Методики

визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу (далі – Методика) розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу є розрахунковими (далі також – ВТВ) та використовуються, зокрема, при встановленні НКРЕКП річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем.

Згідно з пунктом 2.7 Методики обсяги нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, розраховані на підставі цієї Методики, **не є підтвердженням фактичних втрат і витрат природного газу** під час розподілу природного газу газорозподільною системою.

Разом з тим на підставі пункту 6.10. Методики при встановленні розмірів нормативних втрат/витрат природного газу на наступний планований період враховує, що обсяг нормативних втрат/витрат природного газу на наступний період не може перевищувати значення фактичних втрат/витрат газу у межах місць провадження господарської діяльності відповідного Оператора ГРМ, яке є найменшим з таких значень:

- обсягу фактичних втрат/витрат газу за попередній рік;

- середньоарифметичного обсягу фактичних втрат/витрат газу за останні повних п'ять календарних років.

Тобто розрахункові значення нормативних виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу та втрат природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов можуть бути значно обмежені НКРЕКП при встановленні річного розміру нормативних ВТВ, при цьому Оператор ГРМ не володіє інформацією щодо розбивки (у відсотках та/або в об'ємі) річних розмірів нормативних ВТВ на нормативні виробничо-технологічні втрати, нормативні виробничо-технологічні втрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов.

2. Розміри фактичних ВТВ Оператора ГРМ, відповідно до законодавства, визначаються як різниця між об'ємом (обсягом) надходження природного газу, до ГРМ у відповідний період і об'ємом (обсягом) природного газу який розподілений між підключеними до/через ГРМ споживачами та переданий в ГТС і в суміжні ГРМ протягом зазначеного періоду.

Ураховуючи наведене розбивка фактичних обсягів ВТВ на фактичні виробничо-технологічні втрати, виробничо-технологічні витрати та втрати природного газу у разі неприведення його об'єму до стандартних умов не передбачена Кодексом ГРМ та Кодексом ГТС, та не може бути достеменно визначена, підтверджена документально та, відповідно, не може бути достовірно відображена у звітності.

Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу застосовувати одиниці виміру в м³.

Обґрунтування вище.

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:	за борги минулих років	усього, у тому числі:	за борги минулих років
А	Б	тис. грн	тис. м ³	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС							
2	Розрахунки споживачів перед Оператором ГРМ							

Чинна редакція:

[illegible]

теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей), приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ, протягом звітної періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - виробниками теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей);	Виключити «(крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей)»	теплоелектроцентралям, виникає нагальна необхідність <u>визначення чітких критеріїв та підтверджуючих документів, для однозначної ідентифікації споживача як «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі».</u> Крім того виникає питання чи відносити до такої категорії споживачів, які мають декілька об'єктів, один з яких може бути віднесений до категорії «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі», а інші об'єкти таких споживачів – це котельні, які виробляють тільки теплову енергію. Також виникає питання щодо виокремлення об'єму (обсягу) розподілу газу для такого об'єкту споживача у разі використання споживачем одного ЕІС-коду типу Х (без присвоєння ЕІС-коду типу Z його об'єктам).
13) у рядку 2.2.2 «тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям» зазначається об'єм/обсяг природного газу, який розподілений з ГРМ непобутовим споживачем - тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, приєднаним до газорозподільної системи Оператора ГРМ, протягом звітної періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями;	виключити	Для прикладу: - КП «Харківські теплові мережі» (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого загалом знаходиться в експлуатації 304 об'єкти (326 точок обліку), у тому числі котельні, блочно-модульні котельні, когенераційні установки які виробляють теплову енергію, та два об'єкти (ТЕЦ 3, ТЕЦ 4), які виробляють електричну енергію; - ТОВ «Сумитеплоенерго» (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого знаходиться в експлуатації 20 об'єктів (котелень), які виробляють теплову енергію, та один об'єкт, який виробляє електричну енергію. Крім того наразі у певних споживачів в експлуатації знаходяться міні електростанції, газотурбінні та газопоршневі установки, когенераційні установки які використовуються для виробництва електричної енергії та/або електричної та теплової енергії. При цьому в деяких випадках вироблена електрична енергія подається в загальну електромережу, а в деяких випадках вироблена електроенергія використовується виключно для власних потреб споживача. Акти приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та такими споживачами за звітний період підписуються на загальний обсяг споживання та не завжди містять пооб'єктову розбивку. Таким чином у Оператора ГРМ відсутній чіткий механізм віднесення споживачів до зазначеної категорії

		споживачів та виокремлення обсягів спожитого газу у разі наявності об'єктів, які виробляють теплову енергію та/або електричну енергію. Нарахування за послуги розподілу газу здійснюються по одному договору загалом по споживачу. Крім того оплата за послуги розподілу природного газу здійснюється споживачами за загальний обсяг послуг за договором розподілу природного газу без виокремлення послуг по об'єктам споживання. Таким чином здійснювати окремий облік розрахунків та заборгованості/переплати за послуги розподілу газу по об'єктам споживача наразі не вбачається за можливе. З огляду на викладене вбачається, що внесення до форм звітності НКРЕКП окремої категорії споживання газу тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, а також внесення достовірних даних Оператором ГРМ можливе лише після врегулювання зазначеної вище проблематики.
2. У розділі II «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. м³ 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. м³ та тис. грн);	Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.	Обґрунтування вище.

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. м³ 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. м³ та тис. грн), розміру оплати Оператору ГРМ за несанкціонований відбір природного газу споживачами усього та окремо за борги минулих років і боргу споживачів перед	1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.	Обґрунтування вище.
---	--	----------------------------

Оператором ГРМ за несанкціонований відбір природного газу станом на кінець місяця усього та окремо за борги минулих років.		
5. У розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу» зазначається інформація щодо кількості замовників послуг розподілу природного газу, загального розміру боргу/переплати замовників за надані Operatorом 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 Operatorу ГРМ, та нових споживачів), вартості послуг розподілу природного газу, наданих у звітному періоді, розміру оплати замовниками у звітному періоді наданих Operatorом ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках, розміру боргу замовників за надані Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального боргу/переплати замовників за надані Operatorом 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:	Виключити «та окремо за борги минулих років»	Нормативно-правовими актами не встановлено вимоги щодо окремого аналітичного обліку оплат за критерієм їх віднесення до оплати послуг з розподілу природного газу, наданих у звітному році, або до погашення заборгованості за послуги, надані у минулих роках. При цьому Інструкція щодо заповнення форми № 8в визначає необхідність відображення відповідних показників у розділі V, однак не містить методології визначення частини отриманих оплат, що має бути віднесена до оплати послуг звітного періоду або до погашення заборгованості минулих років. Зокрема, Інструкцією не врегульовано порядок розподілу платежів у випадках, коли один платіж покриває зобов'язання різних періодів, здійснюється часткова оплата заборгованості, наявна переплата, виконується реструктуризація заборгованості, здійснюється виконання судових рішень або коли платником у призначенні платежу не визначено період, за який здійснюється оплата.
9) у графі 9 «усього, у тому числі:» зазначається загальний розмір боргу/переплати замовників за надані Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках. Розрахунок значення графі 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 Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу у минулих роках станом на кінець звітного періоду;	Виключити	За таких умов визначення суми оплат, що підлягає відображенню у розділі V форми № 8в, потребує проведення додаткового індивідуального аналізу кожного платежу, його співставлення з історією розрахунків конкретного споживача та застосування методології розподілу оплат, яка нормативно не визначена та не формується засобами існуючих інформаційних систем Товариства. З огляду на викладене інформація щодо окремих показників боргу/переплати замовників за надані Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та <u>минулих періодах/роках</u> не може бути достеменно визначена, підтверджена документально та, відповідно, не може бути <u>достовірно</u> відображена у звітності.
11) у рядку 1 «Споживачі, усього, у тому числі:» зазначається інформація щодо загальної кількості споживачів, яким протягом звітного періоду Operator ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Operatorом ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітного періоду; загального розміру боргу/переплати споживачів за надані Operatorом ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках станом на початок звітного періоду; величини 1/12 обсягу річної		Нормативно-правовими актами не встановлено вимоги щодо окремого аналітичного обліку оплат за критерієм їх віднесення до оплати послуг з розподілу природного газу, наданих у звітному році, або до погашення заборгованості за послуги, надані у минулих роках.

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 споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального 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;	Виключити «та окремо за борги минулих років»	При цьому Інструкція щодо заповнення форми № 8в визначає необхідність відображення відповідних показників у розділі V, однак не містить методології визначення частини отриманих оплат, що має бути віднесена до оплати послуг звітного періоду або до погашення заборгованості минулих років. Зокрема, Інструкцією не врегульовано порядок розподілу платежів у випадках, коли один платіж покриває зобов'язання різних періодів, здійснюється часткова оплата заборгованості, наявна переплата, виконується реструктуризація заборгованості, здійснюється виконання судових рішень або коли платником у призначенні платежу не визначено період, за який здійснюється оплата.
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 побутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального 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;		За таких умов визначення суми оплат, що підлягає відображенню у розділі V форми № 8в, потребує проведення додаткового індивідуального аналізу кожного платежу в ручному режимі (у тому числі – побутових споживачів), його співставлення з історією розрахунків конкретного споживача та застосування методології розподілу оплат, яка нормативно не визначена та не формується засобами існуючих інформаційних систем Товариства.
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		З огляду на викладене інформація щодо окремих показників боргу/переплати замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному та <u>минулих періодах/роках</u> не може бути достеменно визначена, підтверджена документально та, відповідно, не може бути <u>достовірно</u> відображена у звітності.

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 непобутових споживачів за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального 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 (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей), 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 (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей) 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 (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей) (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам - виробникам теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей) у звітному періоді; розміру оплати непобутовими споживачами - виробниками теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей) у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу непобутових споживачів - виробників теплової енергії за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального боргу/переплати непобутових споживачів - виробників теплової енергії (крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей) 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;	Виключити «(крім теплових електростанцій та теплоелектроцентралей)»	Обґрунтування вище

15) у рядку 1.2.2 «теплові електростанції та теплоелектроцентралі» зазначається інформація щодо кількості непобутових споживачів - теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, яким протягом звітнього періоду Оператор ГРМ надавав послуги розподілу або які мають борг/переплату перед Оператором ГРМ за надані послуги розподілу станом на початок звітнього періоду; загального розміру боргу/переплати непобутових споживачів - теплових електростанцій та теплоелектроцентралей за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітньому та минулих періодах/роках станом на початок звітнього періоду; величини 1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів непобутових споживачів - теплових електростанцій та теплоелектроцентралей (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непобутовим споживачам - тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям у звітньому періоді; розміру оплати непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями у звітньому періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітньому та минулих періодах/роках; розміру боргу/переплати непобутових споживачів - теплових електростанцій та теплоелектроцентралей за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітньому та минулих періодах/роках станом на кінець звітнього періоду усього та окремо за борги минулих років;	Виключити	У разі прийняття рішення щодо виокремлення обсягів розподілу природного газу тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, виникає нагальна необхідність <u>визначення чітких критеріїв та підтверджуючих документів, для однозначної ідентифікації споживача як «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі».</u> Крім того виникає питання чи відносити до такої категорії споживачів, які мають декілька об'єктів, один з яких може бути віднесений до категорії «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентралі», а інші об'єкти таких споживачів – це котельні, які виробляють тільки теплову енергію. Також виникає питання щодо виокремлення об'єму (обсягу) розподілу газу для такого об'єкту споживача у разі використання споживачем одного ЕІС-коду типу X (без присвоєння ЕІС-коду типу Z його об'єктам). Для прикладу: - КП «Харківські теплові мережі» (присвоєний один ЕІС-код типу X), у якого загалом знаходиться в експлуатації 304 об'єкти (326 точок обліку), у тому числі котельні, блочно-модульні котельні, когенераційні установки які виробляють теплову енергію, та два об'єкти (ТЕЦ 3, ТЕЦ 4), які виробляють електричну енергію; - ТОВ «Сумитеплоенерго» (присвоєний один ЕІС-код типу X), у якого знаходиться в експлуатації 20 об'єктів (котелень), які виробляють теплову енергію, та один об'єкт, який виробляє електричну енергію. Крім того наразі у певних споживачів в експлуатації знаходяться міні електростанції, газотурбінні та газопоршневі установки, когенераційні установки які використовуються для виробництва електричної енергії та/або електричної та теплової енергії. При цьому в деяких випадках вироблена електрична енергія подається в загальну електромережу, а в деяких випадках вироблена електроенергія використовується виключно для власних потреб споживача. Акти приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та такими споживачами за звітний період підписуються на загальний обсяг споживання та не завжди містять пооб'єктову розбивку.
---	-------------------------	---

		Таким чином у Оператора ГРМ відсутній чіткий механізм віднесення споживачів до зазначеної категорії споживачів та виокремлення обсягів спожитого газу у разі наявності об'єктів, які виробляють теплову енергію та/або електричну енергію. Нарахування за послуги розподілу газу здійснюються по одному договору загалом по споживачу. Крім того оплата за послуги розподілу природного газу здійснюється споживачами за загальний обсяг послуг за договором розподілу природного газу без виокремлення послуг по об'єктам споживання. Таким чином здійснювати окремий облік розрахунків та заборгованості/переплати за послуги розподілу газу по об'єктам споживача наразі не вбачається за можливе. З огляду на викладене вбачається, що внесення до форм звітності НКРЕКП окремої категорії споживання газу тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, а також внесення достовірних даних Оператором ГРМ можливе лише після нормативного врегулювання зазначеної вище проблематики.
16) у рядку 1.2.3 «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 непобутових споживачів - бюджетних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального 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;	Виключити «та окремо за борги минулих років»	Обґрунтування вище
17) у рядку 1.2.4 «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 непобутових споживачів - промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання (за винятком релігійних організацій) за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального 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;	Виключити «та окремо за борги минулих років»	
18) у рядку 1.2.5 «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 непомітних споживачів - релігійних організацій (з урахуванням уточнюючих заявок, які подавались такими споживачами Оператору ГРМ, та нових споживачів); вартості послуг розподілу природного газу, наданих непомітним споживачам - релігійним організаціям у звітному періоді; розміру оплати непомітними споживачами - релігійними організаціями у звітному періоді наданих їм Оператором ГРМ послуг розподілу природного газу у звітному та минулих періодах/роках; розміру боргу непомітних споживачів - релігійних організацій за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу у звітному періоді та розміру загального боргу/переплати непомітних 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;	Виключити «та окремо за борги минулих років»	
Форма звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»		
Редакція нового додатку 5 до форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг(річна) у форматі excel наведена у додатках до порівняльної таблиці.	1. Для показників, що відображають об'єм (обсяг) природного газу та РЗП застосовувати одиниці виміру в м³.	Обґрунтування вище



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»

вул. Михайла Бойчука, 4Б, Київ, 01103

Офіс: +38 (044) 495-04-06

Контакт-центр: +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

Код ЄДРПОУ 03346331

04.09.2026 № 4555/12

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Зауваження та пропозиції
до проекту рішення НКРЕКП*

Акціонерним товариством «Київгаз» за результатом розгляду проекту – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Кодексу газорозподільних системи» (надалі – Проект постанови), опублікованого 26.08.2026 на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет, надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: tariffgas@nerc.gov.ua зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 04 вересня 2026 року (включно).

Пропозиції надаються в межах, строків визначених Регулятором та з дотриманням Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Просимо їх розглянути та врахувати при ухваленні рішення.

Додаток: Зауваження та пропозиції до Проекту постанови на 7 арк.

**Перший заступник
голови правління**

Тетяна ПАРХОМЕНКО

Зауваження та пропозиції до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до постанови НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8а - НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»		
ІІІ. Пояснення щодо заповнення форми № 8а		
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, протягом звітного періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, та інформація щодо кількості непобутових споживачів та теплоелектроцентралей, яким цей газ був розподілений; «теплова електростанція» - це ... «теплоелектроцентрально» - це ... Визначити метанізм розділення споживачів за категоріями і в інших нормативно-правових актах.	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, протягом звітного періоду відповідно до підписаних актів приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, та інформація щодо кількості непобутових споживачів та теплоелектроцентралей, яким цей газ був розподілений; «теплова електростанція» - це ... «теплоелектроцентрально» - це ... Визначити метанізм розділення споживачів за категоріями і в інших нормативно-правових актах.	Терміни «теплова електростанція» та «теплоелектроцентрально» є новими і необхідно однозначно їх визначити, щоб Оператори ГРМ не визначили (тлумачили) їх на свій розсуд. У разі прийняття рішення щодо виокремлення обсягів розподілу природного газу тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, виникає необхідність визначення чітких критеріїв та підтверджуючих документів, для однозначної ідентифікації споживача як «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентрально». Крім того виникає питання чи відносити до такої категорії споживачів, які мають декілька об'єктів, один з яких може бути віднесений до категорії «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентрально», а інші об'єкти таких споживачів – це котельні, які виробляють тільки теплову енергію. Також виникає питання щодо виокремлення об'єму (обсягу) розподілу газу для такого об'єкту споживача у разі використання споживачем одного ЕІС-коду типу Х (без присвоєння ЕІС-коду типу Z його об'єктам). Приклад: - СПОЖИВАЧ (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого загалом знаходиться в експлуатації більше 100 об'єкта, у тому числі

котельні, блочно-модульні котельні, когенераційні установки, які виробляють теплову та електричну енергію, та об'єкти, які виробляють електричну енергію.

Крім того, станом на сьогодні у деяких споживачів в експлуатації знаходяться міні-ТЕЦ, газотурбінні та газопоршневі установки, когенераційні установки, які використовуються для виробництва електричної енергії та/або електричної та теплової енергії. При цьому в деяких випадках вироблена електрична енергія подається в загальну електромережу, а в деяких випадках вироблена електроенергія використовується виключно для власних потреб споживача.

Акти приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та такими споживачами за звітний період підписуються на загальний обсяг споживання без пооб'єктової розбивки.

У Оператора ГРМ відсутній чіткий механізм віднесення споживачів до зазначеної категорії споживачів та виокремлення обсягів спожитого газу у разі наявності об'єктів, які виробляють теплову енергію та/або електричну енергію.

Нарахування за послуги розподілу газу здійснюються по одному договору загалом по споживачу.

Оплата за послуги розподілу природного газу здійснюється споживачами за загальний обсяг послуг за договором розподілу природного газу без виокремлення послуг по об'єктам споживання.

Тобто, внесення до форм звітності НКРЕКП окремої категорії споживання газу тепловими електростанціями та теплоселектроцентралями, а також внесення достовірних даних Оператором ГРМ можливе лише після врегулювання зазначеної вище проблематики.

III. Пояснення щодо заповнення форми № 86

1. У розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), інших витрат, понесених при виконанні заходів інвестиційної програми, фінансових витрат Оператора ГРМ за кожний місяць звітного періоду в розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:	1. У розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), інших витрат, понесених при виконанні заходів інвестиційної програми, фінансових витрат Оператора ГРМ за кожний місяць звітного періоду в розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:	Форми звітності містять інформацію про нараховані доходи/витрати, а не про профінансовані.
36) у рядку 7¹ «Інші витрати, профінансовані за рахунок коштів інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1¹ 7.5¹, 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;	36) у рядку 7¹ «Інші витрати, понесені при виконанні заходів інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1¹ 7.5¹, 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;	Форми звітності містять інформацію про нараховані доходи/витрати, а не про профінансовані.
Слова «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього»	Замінити на «Додаткові витрати, пов'язані з недотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього»	Форма звітності передбачає подання інформації про отриманий (нарахований) дохід та понесені витрати.

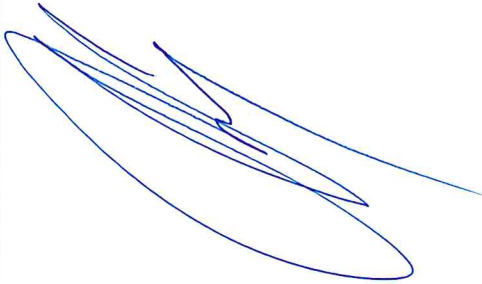
Слова «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього»	Замінити на «Додатковий дохід, пов'язаний з недотриманням суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, переданого у газорозподільні мережі, усього»
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків»	
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, протягом звітного періоду відповідно до підписаних-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями;	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, протягом звітного періоду відповідно до підписаних-передачі природного газу між Оператором ГРМ та непобутовими споживачами - тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями; «теплова електростанція» - це ... «теплоелектроцентрально» - це ... Визначити механізм розділення споживачів за категоріями і в інших нормативно-правових актах.
Терміни «теплова електростанція» та «теплоелектроцентрально» є новими і необхідно однозначно їх визначити, щоб Оператори ГРМ не визначали (тлумачили) їх на свій розсуд. У разі прийняття рішення щодо виокремлення обсягів розподілу природного газу тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям, виникає необхідність визначення чітких критеріїв та підтверджуючих документів, для однозначної ідентифікації споживача як «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентрально». Крім того виникає питання чи відносити до такої категорії споживачів, які мають декілька об'єктів, один з яких може бути віднесений до категорії «теплової електростанції» та/або «теплоелектроцентрально», а інші об'єкти таких споживачів – це котельні, які виробляють тільки теплову енергію. Також виникає питання щодо виокремлення об'єму (обсягу) розподілу газу для такого об'єкту споживача у разі використання споживачем одного ЕІС-коду типу Х (без присвоєння ЕІС-коду типу Z його об'єктам). Приклад: - СПОЖИВАЧ (присвоєний один ЕІС-код типу Х), у якого загалом знаходиться в експлуатації більше 100 об'єкта, у тому числі котельні, блочно-модульні котельні,	

	когенераційні установки, які виробляють теплову та електричну енергію, та об'єкти, які виробляють електричну енергію. Крім того, станом на сьогодні у деяких споживачів в експлуатації знаходяться міні-ТЕЦ, газотурбінні та газопоршневі установки, когенераційні установки, які використовуються для виробництва електричної енергії та/або електричної та теплової енергії. При цьому в деяких випадках вироблена електрична енергія подається в загальну електромережу, а в деяких випадках вироблена електроенергія використовується виключно для власних потреб споживача. Акти приймання-передачі природного газу між Оператором ГРМ та такими споживачами за звітний період підписуються на загальний обсяг споживання без пооб'єктової розбивки. У Оператора ГРМ відсутній чіткий механізм віднесення споживачів до зазначеної категорії споживачів та виокремлення обсягів спожитого газу у разі наявності об'єктів, які виробляють теплову енергію та/або електричну енергію. Нарахування за послуги розподілу газу здійснюються по одному договору загалом по споживачу. Оплата за послуги розподілу природного газу здійснюється споживачами за загальний обсяг послуг за договором розподілу природного газу без виокремлення послуг по об'єктах споживання. Тобто, внесення до форм звітності НКРЕКП окремої категорії споживання газу тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями, а також внесення достовірних даних Оператором ГРМ можливе лише після врегулювання зазначеної вище проблематики.
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»	
ІІІ. Пояснення щодо заповнення форми № 8г	

1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), інших витрат, профінансованих за рахунок коштів інвестиційної програми, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:	1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних та загальнобудинкових), інших витрат, понесених при виконанні заходів інвестиційної програми, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:	Форми звітності про доходи/витрати, а не про нараховані витрати.
36) у рядку 7¹ «Інші витрати, профінансовані за рахунок коштів інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1¹ – 7.5¹, 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 І цієї форми;	36) у рядку 7¹ «Інші витрати, понесені при виконанні заходів інвестиційної програми, усього» відображається сума рядків 7.1¹ – 7.5¹, 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 І цієї форми;	Форми звітності про доходи/витрати, а не про нараховані витрати.
Додаток 5 до форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)		
Слова «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з неотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього»	Замінити на «Додаткові витрати, пов'язані з неотриманням оператором газорозподільної системи параметрів якості природного газу, усього»	Форма звітності передбачає подання інформації про отриманий (нарахований) дохід та понесені витрати.
Слова «Додаткова плата (компенсація), пов'язана з неотриманням суб'єктами ринку	Замінити на «Додатковий дохід, пов'язаний з неотриманням суб'єктами ринку	

природного газу параметрів якості природного газу на користь оператора газорозподільної системи, усього»	природного газу параметрів якості природного газу, переданого у газорозподільні мережі, усього»	
--	---	--

Перший заступник голови правління



Тетяна ПАРХОМЕНКО