



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

**Голові Верховної Ради України  
Стефанчуку Р. О.**

**Шановний Руслане Олексійовичу!**

Міністерство енергетики України, в додаток до листа від 11.11.2021 № ВР/1.1-7.3-18455 стосовно депутатського запиту народного депутата України М. Л. Бондаря надісланого Вашим листом від 22.10.2021 № 11/10-254, щодо недобросовісних дій працівників Бродівського УЕГГ у Львівській області внаслідок заміни газового лічильника, повідомляє що відповідь народному депутату України М. Л. Бондарю надана, копія листа додається.

Додаток: на 8 арк. в 1 прим.

З повагою

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Владислав Лук'яшенко 206 37 20



UB  
Міністерство енергетики України  
№ВР/1.1-7.3-20420 від 08.12.2021  
КЕП: Галущенко Г. В. 08.12.2021 12:39  
3ED5083160D8C598040000007CDD06006E121200  
Сертифікат дійсний з 30.04.2021 08:58 до 30.04.2022 08:58



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

**Народному депутату України  
Бондарю М. Л.**

**Шановний Михайле Леонтійовичу!**

Міністерство енергетики України, в додаток до листа від 11.11.2021 № НД/1.1-7.3-18456 стосовно Вашого запиту від 21.09.2021 № 2910-28, щодо недобросовісних дій працівників Бродівського УЕГГ у Львівській області внаслідок заміни газового лічильника, повідомляє що відповідь громадянці надана, копія листа додається.

Додаток : на 8 арк. в 1 прим.

З повагою

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Владислав Лук'ященко 206 37 20



UB  
Міністерство енергетики України  
№НД/1.1-7.3-20419 від 08.12.2021  
КЕП: Галущенко Г. В. 08.12.2021 14:31  
3ED5083160D8C59B040000007CDD06006E121200  
Сертифікат дійсний з 30.04.2021 08:58 до 30.04.2022 08:58





## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ (Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

**Шановна Еміліє Василівно!**

*Щодо розгляду звернення*

Міністерство енергетики України, розглянуло запит народного депутата України М. Л. Бондаря від 21.09.2021 № 2910-28, щодо розгляду Вашого звернення щодо недобросовісних дій працівників Бродівського УЕГГ у Львівській області внаслідок заміни газового лічильника, надісланий листом Голови Верховної Ради України від 22.10.2021 № 11/10-254, та повідомляє.

Відповідно до положень пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1379/27824 (із змінами) (далі – Кодекс), експертиза засобу вимірювальної техніки/експертиза пломб – комплекс заходів, які здійснюються комісією з проведення експертизи засобів вимірювальної техніки та пломб, яка затверджується наказом Оператора газорозподільних систем (далі - Оператор ГРМ), або суб'єктами судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову експертизу», з метою отримання даних щодо відповідності засобу вимірювальної техніки/пломб параметрам, визначеним їх виробниками, умовам монтажу та експлуатації, їх цілісності чи відповідності метрологічним характеристикам, а також пересвідчення у відсутності інших ознак впливу на засіб вимірювальної техніки/пломбу, які можуть свідчити про втручання в засіб вимірювальної техніки/пломбу та викривлення результатів вимірювання; несанкціоноване втручання в роботу засобу вимірювальної техніки /лічильника газу – втручання в роботу або конструкцію чи складові комерційного вузла обліку (зокрема лічильника газу), у тому числі шляхом їх підробки, пошкодження чи пошкодження на них пломб, впливу дії спрямованого постійного магнітного поля або зміни конфігурації даних обчислювача/коректора об'єму газу (первинного програмування чи протоколу параметризації), внаслідок чого витрата (споживання) природного газу комерційним вузлом обліку не обліковується (обліковується частково чи з порушенням законодавства), та інші дії, що призводять до викривлення даних обліку природного газу.

Положеннями глави 5 розділу X Кодексу визначено, що комерційний вузол обліку (далі - комерційний ВОГ) та його складові мають бути опломбовані пломбами з тавром відповідного органу, уповноваженого на проведення

інших робіт, та пломбами заводу-виробника.



Міністерство енергетики України  
№ 48/14-73-204/9 від 08.12.2021 р.  
КЕП: Немчинов М. О. 08.12.2021 14:17  
58E2D9E7F900307B040000004B9E2F0025778600  
Сертифікат дійсний з 24.07.2020 00:00 до 24.07.2022 00:00

спис пломбування та реквізити пломб заводу-виробника, а також місця  
застосування пломб органу, уповноваженого на проведення метрологічних



робіт, вказуються в технічній документації (паспорті) на кожний засіб вимірювальної техніки або протоколі повірки, якщо така мала місце перед чи під час експлуатації засобу вимірювальної техніки.

При встановленні власних охоронних пломб, у тому числі магнітних індикаторів, Оператор ГРМ має зазначити в акті про пломбування або в іншому документі, який оформлюється при зазначених заходах, місця встановлення кожної пломби, реквізити кожної пломби, сторону, яка їх встановила, та сторону, відповідальну за їх збереження.

Відповідний акт про пломбування чи інший документ має бути підписаний уповноваженими особами, які брали участь та були присутніми при пломбуванні.

Власник комерційного ВОГ або сторона, відповідальна за збереження комерційного ВОГ, згідно з відповідним договором про відповідальне зберігання та/або актом про пломбування чи іншим документом, який був оформлений при встановленні пломб/магнітних індикаторів, відповідає за збереження і цілісність пломб (номерних, з відбитками тавр), пломбувального матеріалу, на якому встановлено пломби (дріт, кордова нитка тощо), та гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал.

Положеннями пункту 6 глави 6 розділу X Кодексу визначено, що у разі виявлення позаштатного режиму роботи комерційного ВОГ чи його складових, пошкодження засобу вимірювальної техніки або пошкодження пломб чи захисних елементів власник (користувач), на території або у приміщенні якого встановлений комерційний ВОГ чи його складові, має терміново поінформувати про це Оператора ГРМ та за потреби вжити заходів для недопущення аварійної ситуації з урахуванням техніки безпеки.

Позаштатний режим роботи комерційного ВОГ, зокрема, включає:

- 1) витіки газу з елементів та конструкції комерційного ВОГ, у тому числі імпульсних ліній манометрів, датчиків тиску і температури тощо;
- 2) відсутність зміни показань лічильника газу (обчислювача або коректора об'єму газу), загальмованість або рух з ривками зчитувального механізму при фактичній витраті (споживанні) природного газу;
- 3) наявність сторонніх шумів та нехарактерних звуків при роботі лічильника газу чи іншого засобу вимірювальної техніки;
- 4) індикація або наявність повідомлень про порушення в роботі засобу вимірювальної техніки, в тому числі про необхідність зміни елементів живлення;
- 5) забруднення або відкладання осадів, потрапляння сторонніх предметів до внутрішньої порожнини вимірювального трубопроводу або лічильника газу чи на робочі поверхні первинних перетворювачів;
- 6) інші ознаки порушень вимог щодо експлуатації засобу вимірювальної техніки, які можуть вплинути на результати вимірювання.

Якщо внаслідок позаштатного режиму роботи комерційного ВОГ чи його складових буде підтверджено факт необлікованого чи облікованого частково об'єму розподіленого (спожитого, переданого) природного газу, розрахунок необлікованих (облікованих частково) об'ємів природного газу за період несправності комерційного ВОГ чи його складових здійснюється відповідно до вимог цього Кодексу.

Положеннями глави 9 розділу X Кодексу встановлено, що суміжні суб'єкти ринку природного газу, зокрема Оператор ГРМ та споживач, під час введення в



експлуатацію або протягом експлуатації комерційного ВОГ та його складових, у тому числі в разі позаштатної ситуації чи виникнення спірних питань щодо результатів вимірювань об'єму природного газу, мають право здійснювати з дотриманням вимог цього Кодексу перевірку комерційного ВОГ та його складових, зокрема, щодо відсутності ознак пошкодження засобу вимірювальної техніки та/або пошкодження пломб; відсутності несанкціонованого втручання в роботу засобу вимірювальної техніки та/або несанкціонованого газопроводу.

Оператор ГРМ при проведенні контрольного огляду вузла обліку має право, зокрема, оглядати комерційний ВОГ та його складові на предмет відсутності ознак пошкодження засобу вимірювальної техніки, пошкодження пломб, несанкціонованого втручання в засіб вимірювальної техніки, несанкціонованого газопроводу та/або несанкціонованого підключення газових приладів, внаслідок чого може перевищуватися діапазон обчислення лічильника газу (сумарна номінальна потужність газових приладів і пристроїв перевищує діапазон обчислення лічильником газу).

У разі виявлення під час перевірки комерційного ВОГ чи його складових або контрольного огляду вузла обліку ознак нижченаведених порушень представник Оператора ГРМ на місці перевірки складає у порядку, визначеному цим Кодексом, акт про порушення, зокрема про: пошкодження пломб; пошкодження засобу вимірювальної техніки (лічильника газу); наявність ознак несанкціонованого втручання в роботу засобу вимірювальної техніки.

Розрахунок необлікованого або облікованого частково об'єму природного газу внаслідок порушення здійснюється за наявності акта про порушення та у порядку, визначеному в розділі XI цього Кодексу.

При виявленні ознак пошкодження пломб (крім факту їх відсутності чи розірвання пломбувального матеріалу, на якому встановлено пломбу) та/або несанкціонованого втручання в роботу засобу вимірювальної техніки, що має бути зазначено в акті про порушення, за домовленістю сторін або за ініціативою Оператора ГРМ чи споживача (суміжного суб'єкта ринку природного газу) може бути ініційована їх експертиза у порядку, визначеному цим розділом. До отримання результатів експертизи або позачергової чи експертної повірки розрахунок необлікованого або облікованого частково об'єму природного газу внаслідок порушення не здійснюється.

Згідно з положеннями пункту 2 глави 10 розділу X Кодексу після зняття засобу вимірювальної техніки та/або пломби, пломбувального матеріалу, на якому встановлено пломбу, чи гвинта, на якому закріплено пломбувальний матеріал (далі - пломба), у присутності сторін пломба або засіб вимірювальної техніки пакується в пакет з поліетилену чи з іншого цупкого матеріалу, який опломбовується пломбою Оператора ГРМ з унікальним номером та, за бажанням, пломбою споживача (суміжного суб'єкта ринку природного газу). При цьому представник Оператора ГРМ складає протокол щодо направлення засобу вимірювальної техніки та/або пломби на експертизу (по одному екземпляру для кожної сторони), в якому чітко зазначає:

- 1) поштову адресу місця проведення експертизи;
- 2) дату та орієнтовний час проведення експертизи (у випадку проведення експертизи засобу вимірювальної техніки та/або пломби суб'єктами судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову



експертизу», Оператор ГРМ зазначає кінцевий строк, до якого має бути передано засіб вимірювальної техніки та/або пломбу до такого суб'єкта);

3) контактний телефон особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо проведення експертизи);

4) сторону, відповідальну за доставку засобу вимірювальної техніки та/або пломби на експертизу;

5) дату останньої перевірки засобу вимірювальної техніки.

Під час складання протоколу щодо направлення засобу вимірювальної техніки та/або пломби на експертизу сторона, яка ініціювала експертизу, визначає, ким буде здійснюватися така експертиза (комісією з проведення експертизи засобів вимірювальної техніки та пломб, яка затверджується наказом Оператора ГРМ, або суб'єктом судово-експертної діяльності, діяльність якого регулюється Законом України «Про судову експертизу»).

Експертиза засобів вимірювальної техніки та/або пломби має бути проведена протягом десяти робочих днів з дня складання протоколу (крім випадку проведення експертизи засобів вимірювальної техніки та/або пломби суб'єктами судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову експертизу»).

Сторона, відповідальна за доставку засобів вимірювальної техніки та/або пломби, визначається за домовленістю сторін (в іншому разі - Оператором ГРМ). Сторона, відповідальна за доставку засобу вимірювальної техніки та/або пломби на експертизу, персонально відповідає за цілісність пломби, встановленої на пакеті (тарі).

Експертизу засобу вимірювальної техніки та/або пломби проводить комісія, до складу якої має входити не менше трьох представників Оператора ГРМ зі складу інженерно-технічного персоналу та юристів.

Крім того, Оператор ГРМ офіційним листом має запросити для участі на постійній основі у складі комісії по одному уповноваженому представнику від метрологічної організації та територіального органу Регулятора.

У разі відмови метрологічної служби або територіального органу Регулятора в делегуванні свого представника для участі на постійній основі у складі комісії комісія створюється без участі таких представників.

Остаточний склад комісії з проведення експертизи засобу вимірювальної техніки та пломб затверджується наказом Оператора ГРМ.

Споживач (суміжний суб'єкт ринку природного газу) зобов'язаний бути присутнім під час проведення експертизи.

За неможливості бути присутнім під час проведення експертизи споживач (суміжний суб'єкт ринку природного газу) може дати письмову згоду у довільній формі на проведення експертизи без його присутності або у присутності уповноваженої ним іншої особи.

У разі неприбуття споживача (суміжного суб'єкта ринку природного газу) та/або уповноваженої ним особи на експертизу проведення експертизи засобу вимірювальної техніки та/або пломби проводиться без його участі.

Під час проведення експертизи комісія проводить зовнішній огляд пакувального пакета (тари), в який було запаковано засіб вимірювальної техніки та/або пломбу.

Після зовнішнього огляду пакувального пакета (тари) комісією



перевіряються:

- 1) відповідність місць фактичного розташування пломб місцям, зазначеним у протоколі;
- 2) цілісність та місцезнаходження пломб, а також ознаки порушень, зазначених у протоколі;
- 3) цілісність заводського та повірочного тавра на засобі вимірювальної техніки;
- 4) цілісність лічильного механізму та корпусу засобу вимірювальної техніки;
- 5) цілісність конструктивних елементів вихідного патрубка засобу вимірювальної техніки;
- 6) наявність сторонніх предметів усередині засобу вимірювальної техніки;
- 7) відповідність маркування засобу вимірювальної техніки нормативно-технічній документації;
- 8) відповідність засобу вимірювальної техніки, програмного забезпечення та контрольної суми паспорту на засіб вимірювальної техніки та/або опису типу на цей тип засобу вимірювальної техніки;
- 9) відповідність втручань у роботу засобу вимірювальної техніки наявним актам перевірок та/або відомостям про перевірку та ремонт засобу вимірювальної техніки тощо.

Під час обстеження пломби та/або засобу вимірювальної техніки комісія перевіряє ознаки, зазначені в протоколі. Результати огляду заносять до акта експертизи засобу вимірювальної техніки.

Результати огляду фіксуються в акті експертизи. Акт експертизи підписується всіма членами комісії, а також споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) або його уповноваженою особою. Якщо споживач (суміжний суб'єкт ринку природного газу) або його уповноважена особа чи член комісії мають окрему думку з приводу експертизи, вона має бути відображена в акті експертизи.

Після проведення експертизи засобу вимірювальної техніки проводиться його позачергова перевірка відповідно до Порядку проведення перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08 лютого 2016 року № 193 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 лютого 2016 року за № 278/28408.

Пунктом 11 глави 10 розділу X Кодексу визначено, що відповідно до висновків експертизи проводяться відповідні подальші заходи, передбачені цим Кодексом.

Відповідно до положень пункту 1 глави 2 розділу XI Кодексу до порушень споживача та несанкціонованого споживача, які кваліфікуються як несанкціонований відбір природного газу з ГРМ (крадіжка газу) та внаслідок яких щодо них здійснюється нарахування необлікованих об'ємів (обсягів) природного газу, належить, зокрема несанкціоноване втручання в роботу засобу вимірювальної техніки (комерційного ВОГ, зокрема лічильника газу).

При цьому, відповідно до положень пункту 3 глави 2 розділу XI Кодексу до порушень, що сталися внаслідок пошкодження чи позаштатного режиму роботи комерційного ВОГ або його складових (які кваліфікуються як «не з вини



споживача»), але внаслідок яких споживачу здійснюється перерахунок розподіленого (спожитого) об'єму природного газу, належить, зокрема, пошкодження засобу вимірювальної техніки (лічильника газу) або робота комерційного ВОГ чи його складових в позаштатному режимі, внаслідок чого витрата (споживання) природного газу комерційним ВОГ не обліковується або обліковується некоректно.

Слід зазначити, що положеннями глави 5 розділу XI Кодексу встановлено, що у разі виявлення у споживача або несанкціонованого споживача порушень, визначених у главі 2 цього розділу, на місці їх виявлення представником Оператора ГРМ складається акт про порушення за формою, наведеною в додатку 20 до цього Кодексу.

Споживач (несанкціонований споживач) та представники Оператора ГРМ під час виявлення порушення та складання акта про порушення мають право здійснювати фото та відеозйомку для фіксації виявленого порушення чи інших дій та фактів, про що зазначається в акті про порушення.

Акт про порушення має бути розглянутим комісією з розгляду актів про порушення Оператора ГРМ, яка визначає його правомірність та приймає щодо них відповідне рішення. Засідання комісії з розгляду акта про порушення має бути проведено Оператором ГРМ не пізніше двомісячного строку з дня складання акта про порушення (крім випадку очікування результатів експертизи засобу вимірювальної техніки, яка проводиться суб'єктами судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову експертизу»).

При складанні акта про порушення представник Оператора ГРМ зазначає в ньому про необхідність споживача (несанкціонованого споживача) бути присутнім на засіданні комісії, на якому буде розглянуто складений акт про порушення, та визначає: місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення; контактний телефон особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії).

За результатами розгляду акта про порушення на засіданні комісії може бути прийнято рішення про його задоволення (повністю або частково), або необхідність додаткового обстеження чи перевірки, або додаткових пояснень тощо, або скасування акта про порушення.

При задоволенні комісією акта про порушення складається акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості.

Вартість необлікованого (донарахованого) об'єму природного газу, яка пред'являється до сплати споживачу (несанкціонованому споживачу) в результаті задоволення акта про порушення, зазначається в окремому платіжному рахунку Оператора ГРМ, який надається під особистий підпис споживача (несанкціонованого споживача) або надсилається йому рекомендованим поштовим відправленням разом із супровідним листом, що оформлюється у довільній формі.

Якщо об'єм та/або вартість необлікованого (донарахованого) природного газу буде оскаржуватися споживачем (несанкціонованим споживачем) у судовому порядку, тоді до винесення остаточного рішення у судовій справі заборгованість за необлікований (донарахований) об'єм природного газу не вважається простроченою.

Відповідно до пункту 1 глави 3 розділу XI Кодексу у разі виявлення



Оператором ГРМ несанкціонованого газопроводу або несанкціонованого втручання в роботу лічильника газу розрахунок об'єму необлікованого природного газу здійснюється за граничними об'ємами споживання природного газу населенням (додаток 19 цього Кодексу) з урахуванням усіх газових приладів і пристроїв споживача (фізичної особи) за період з дня останнього контрольного зняття показань лічильника (контрольного огляду вузла обліку або його перевірки) до дня виявлення порушення (але не більше ніж за 6 місяців) та з урахуванням строку на його усунення.

Згідно з інформацією, наданою Акціонерним товариством «Оператор газорозподільної системи «Львівгаз» (далі - АТ «Львівгаз»), за Вашою адресою: вул. Центральна, 19, с. Голосковичі, Львівська область, особовий рахунок № 0900646548 відкрито на Ваше ім'я, зареєстровано п'ять осіб. У будинку встановлені дві газові плити, двоконтурний котел та опалювальний прилад. Визначення обсягів спожитого природного газу до 09.03.2021 (дата демонтажу лічильника газу на експертизу) здійснювалось згідно показань лічильника газу марки «Metrix» типорозміру G-4 зав. № 140530, 1995 року випуску.

Згідно з інформацією викладеною у Вашому зверненні 08.03.2021 Ви звернулись до аварійної служби АТ «Львівгаз» у зв'язку з відсутністю газопостачання у Вашому помешканні.

Відповідно до інформації, наданої НКРЕКП 09.03.2021 під час обстеження газової мережі та газових приладів за вказаною вище адресою у працівників виникла підозра щодо несанкціонованого втручання в лічильник газу, про що було складено Акт про порушення від 09.03.2021 № 008908, у якому було зазначено: «зупинка ПЛГ потертості біля циферблату з правого боку внизу циферблата». У пункті 8 вказаного вище акта про порушення було зазначено адресу місця проведення засідання комісії Оператора ГРМ з розгляду цього акта та вказано, що про дату та час буде повідомлено додатково. Вищевказаний акт підписаний двома представниками АТ «Львівгаз» та гр. Ковалем М. П. (представник) без зауважень.

Разом з тим, у вищевказаному Акті про порушення не було зазначено контактний телефон особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії).

У зв'язку із зазначеним, 09.03.2021 лічильник газу марки «Metrix» типорозміру G-4 зав. № 140530, 1995 року випуску було демонтовано, запаковано в пакет, опломбований пломбою № 00680699, про що було складено Протокол щодо направлення засобу вимірювальної техніки та/або пломби на експертизу від 09.03.2021 № 0006058. У вищевказаному Протоколі зазначено, що споживач гр.

запрошується 16.03.2021 для проведення експертизи лічильника газу в Сервісний центр АТ «Львівгаз» за адресою: м. Львів, вул. Золота, 42. Вказаний Протокол підписано двома представниками АТ «Львівгаз» та гр. без зауважень.

Слід зазначити, що АТ «Львівгаз» не було зазначено у вищевказаному Протоколі контактний телефон особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо проведення експертизи).

На період проведення експертизи демонтованого лічильника газу марки «Metrix» типорозміру G-4 зав. № 140530, 1995 року випуску за вищевказаною адресою було встановлено лічильник газу з обмінного фонду АТ «Львівгаз».

16.03.2021 було проведено експертизу лічильника газу марки «Metrix»



типорозміру G-4 зав. № 140530, 1995 року випуску, про що свідчить копія Акта експертизи засобу вимірювальної техніки та/або пломби від 16.03.2021 № 265, у якому зазначено: «Цілісність лічильного механізму та корпусу: Номерна стрічка № 023200, яка наклеєна в нижній частині облікового механізму та корпусу засобу вимірювальної техніки не пошкоджена. При скритті кришки облікового механізму виявлено царапини на захисному вклядиші, царапини на захисному покритті під кришкою облікового механізму – знизу. Засіб вимірювальної техніки не обліковує – газ не проходить. Висновки комісії: Виявлено втручання в роботу засобу вимірювальної техніки». Зазначений вище Акт експертизи було підписано всіма членами комісії та засвідчено підписом гр. Ковалю М. П. без зауважень.

14.07.2021 на засіданні комісії АТ «Львівгаз» з розгляду актів про порушення споживачами природного газу вимог Кодексу було розглянуто Акт про порушення від 09.03.2021 № 008908 та прийнято рішення про його задоволення та проведення донарахування вартості спожитого природного газу за період з 10.09.2020 по 09.03.2021 в обсязі 5056,53 м<sup>3</sup> на суму 45574,06 грн, про що свідчить Витяг з протоколу засідання комісії з розгляду актів про порушення споживачами природного газу ГРС вимог Кодексу від 14.07.2021 № 46/07-Н.

Слід зазначити, що АТ «Львівгаз» не було надано до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг інформації та підтверджуючих документів щодо запрошення споживача на засідання комісії АТ «Львівгаз» з розгляду актів про порушення споживачами природного газу вимог Кодексу.

Крім того зазначаємо, що АТ «Львівгаз» не було надано до НКРЕКП копії документів, що підтверджують проведення Оператором ГРМ періодичної повірки лічильника газу марки «Metrix» типорозміру G-4 зав. № 140530, 1995 року випуску у попередні періоди.

Одночасно, згідно з інформацією, наданою НКРЕКП, вищевказаний Акт про порушення від 09.03.2021 № 008908 було повторно передано на розгляд комісії АТ «Львівгаз» з розгляду актів про порушення.

З повагою

**Заступник Міністра**

**Максим НЕМЧИНОВ**



Апарат Верховної Ради України  
КАРТКА ДОКУМЕНТА



751752

**Кореспонденти** Галущенко Г. В. Міністерство енергетики України  
(всього 1)  
**Вид документа** Відповідь на депутатський запит  
**Вих. № та дата кореспондента № ДСК** ВР/1.1-7.3-20420 від 08.12.2021  
**Реєстр. № та дата реєстрації** 382630 від 08.12.2021  
**Арк./прим.** 1/1  
**Стислий зміст** На № 11/10-254 22.10.2021 Про розгляд депутатського запиту народного депутата України М. Л. Бондаря стосовно недобросовісних дій працівників Бродівського УЕГГ у Львівській області внаслідок заміни газового лічильника.

Проходження документа (особа, у якої є позначка «Оригінал»)	Дата передачі оригіналу ВСК	Дата отримання оригіналу	Підпис