**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** |
| *Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 618 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»* | |
| 2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:  двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);  договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;  договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;  договір купівлі-продажу природного газу;  … | 2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:  двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);  договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;  договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;  договір купівлі-продажу природного газу;  **договір експорту-імпорту електричної енергії або природного газу;**  … |
| 2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов’язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:  1) укладені поза межами систем ОПООП:  договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. | 2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов’язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:  1) укладені поза межами систем ОПООП:  договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;  договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;  2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу, в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;  **8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;**  **9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу.**  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. |
| 2.6. ОПООП зобов’язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у [додатку 5](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0618874-24#n215) до цього Порядку. | 2.6. ОПООП зобов’язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у [додатку 5](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0618874-24#n215) до цього Порядку.  **Перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системі JAO  з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, надає ОСП.** |
| 2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.  Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів. | 2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.  Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження **~~та~~** **(окрім договорів з типом навантаження «ОТ - інше»),** зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.  **До нестандартного договору належить, зокрема, укладений поза систем ОПООП договір, у якому відсутні фіксована або індексна ціна та/або фіксовані обсяги чи строки купівлі-продажу/постачання.** |
| 4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку.  Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.  Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту. | 4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність **~~та використання~~** установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 до цього Порядку.  Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.  Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту. |
| 4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:  для точок входу/виходу на міждержавних з`єднаннях;  для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;  для точок виходу до прямих споживачів;  для точок входу/виходу з/до газосховищ.  Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби. | **4.2. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій відповідно до додатка 8 до цього Порядку не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.**  **Інформація про використання установок для транспортування природного газу (щодо подач та відборів природного газу та сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій) надається для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.**  **Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій надається для таких точок газотранспортної системи:**  **для точок входу/виходу на міждержавних з`єднаннях;**  **для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;**  **для точок виходу до прямих споживачів;**  **для точок входу/виходу з/до газосховищ.** |
| 5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. | **5.3. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії надають інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу через одного або більше АПД на підставі договору (-ів) про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.**  **Учасники оптового енергетичного ринку можуть надавати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) як безпосередньо від свого імені, так і на підставі окремої письмової домовленості від імені іншого учасника оптового енергетичного ринку.**  **Незалежно від способу надання інформації, відповідальність за неподання або несвоєчасне надання та/або подання недостовірної інформації покладається на особу, яка відповідно до Закону України від 10 червня 2023 року № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» зобов’язана надавати НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).** |
| Додаток 1 до Порядку (додається). | Додаток 1 до Порядку (додається). |
| Додаток 2 до Порядку (додається). | Додаток 2 до Порядку (додається). |
| Додаток 7 до Порядку (додається). | Додаток 7 до Порядку (додається). |
| Додаток 8 до Порядку (додається). | Додаток 8 до Порядку (додається). |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чинна редакція** | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | **Додаток 1** | | |
|  | | | | | | | | | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор уповноваженої особи | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП | M | M | M | - | Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefghi |
| 4 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | - | М\* | M | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору/торгів. Якщо торги відбуваються на біржі, а іншим учасником/контрагентом є центральний контрагент, клірингова установа або інша особа, яка провадить клірингову діяльність, дане поле залишається незаповненим. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 5 | Тип коду, який використовується в полі 4 | - | - | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 7 | Тип коду, який використовується в полі 6 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 8 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | М\* | М\* | - | Якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції) у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 9 | Тип коду, який використовується в полі 8 | М\* | М\* | М\* | - | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 10 | Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1 | M | M | M | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 11 | Індикатор купівлі/продажу | M | M | M | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| 12 | Ініціатор заявки/торгів | - | М\* | М\* | - | Коли угода виконується через систему ОПООП, ініціатором заявки є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Ініціатором торгів є сторона, яка ініціює здійснення торгів. | I = Ініціатор заявки (Initaiator) А = Ініціатор торгів (Aggressor) S = Посередник (Sleeve) | Текст | 1 | A |
| Поля даних, що стосуються деталей заявки | 13 | Ідентифікатор заявки | M | - | - | - | Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 12345abcdef |
| 14 | Тип заявки | M | - | - | - | Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП. | BLO = Блочна заявка (Block)  CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination) EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive) FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour) IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest) LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit) LIN = заявка, повязана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked) LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step) MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market) MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VB1 = Проста блочна заявка (Simple) VB2 = Профільована блочна заявка (Profiled) OTH = Інший тип заявки | Текст | 3 | MAR |
| 15 | Умова заявки | М\* |  |  |  | Особлива умова заявки для її виконання (у разі наявності умови). | AON = Все або Нічого (All or None) FAF = Виконати та скасувати після зіставлення з будь-яким обсягом (Fill and Float) FAK = Виконати та скасувати (Fill and Kill) FOK = Виконати або скасувати (Fill or Kill) HVO = Прихований обсяг в зявці (Hidden Volume) MEV = Мінімальний обсяг виконання (Minimum Execution Volume) OCO = Одна скасовує іншу (One Cancels Other) PRE = Перевага для іншого(их) учасника(ів) (Preference) PRI = Пріоритна заявка для торгівлі (Priority) PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки | Текст | 3 | FOK |
| 16 | Статус заявки | M | - | - | - | Статус заявки, наприклад, чи заявка активна або деактивована. | ACT = Активна (Active) COV = Конвертована (у разі зміни блочної заявки (значення BLO або VBL у полі 14) на звичайну (Converted) EXP = Закінчення терміну дії заявки (Expired) MAC = Повністю виконано (Matched) PMA = Частково виконано (Partial Mathed) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або назавжи) торговою системою (Suspended) WIT = Скасована учасником (Withdrawn) OTH = Інший статус заявки | Текст | 3 | ACT |
| 17 | Мінімальний обсяг виконання | М\* | - | - | - | Мінімальний обсяг виконання – кількість/обсяг будь-якого визначеного мінімального виконання. Поле заповнюється у разі значення поля 15 MEV. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 18 | Ліміт ціни | М\* | - | - | - | Визначена ціна ліміту для тригерних заявок або заявок стоп-лосс. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 PTR або SLO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 58.6 |
| 19 | Нерозкритий обсяг | М\* | - | - | - | Обсяг заявки, який не розкривається для ринку. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 HVO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 20 | Тривалість заявки | M | - | - | - | Тривалість заявки – це час, протягом якого заявка існує в системі до її видалення/скасування, якщо вона не виконана. | DAY = День (діє протягом поточного дня) GTC = Діє до скасування учасником або досягнення максимального ліміту тривалості заявки в системі (Good Till Cancelled) GTD = Діє до певної дати (Good Till Date) GTT = Діє до певного часу та дати (Good Till Time) SES = Діє протягом поточної торгової сесії або до закриття воріт (Session) OTH = Інший тип тривалості | Текст | 3 | SES |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 21 | Ідентифікатор договору | M | M | DV | DV | Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA. | До 50 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 50 | AGHDN15832839 |
| 22 | Назва договору | M | M | DV | DV | Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двостовронніх договорів - "EXECUTION", операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING". | До 200 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 200 | XYZ abc на день вперед |
| 23 | Тип договору | M | M | M | M | Тип договору. | AU = Аукціон CO = Безперервний FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SP = Опціон на спред  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп SWG= Свінг OT = Інший | Текст | До 5 | FW |
| 24 | Енергетичний товар | M | M | M | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 25 | Фіксований індекс або референтна ціна | М\* | М\* | М\* | М\* | Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюєтся у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | XYZ abc на день вперед |
| 26 | Спосіб розрахунку | M | M | M | M | Зазаначається спосіб розрахунку за операцією: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |
| 27 | Ідентифікатор системи ОПООП | M | M | DV | DV | Унікальний код системи ОПООП, на якій розміщена заявка або здійснені торги. Для двосторонніх договорів, укладених поза ОПООП, у тому числі їх виконання, у даному полі зазначається XBIL. | LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП) | Буквено-цифровий | 20 4 20 4 | 1234567890abcdefrgf MICX MICX ECRB-UA-20230601-001  XBIL |
| 28 | Години торгів за договором | M | M | DV | - | Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z. | Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC | Час | відомості відсутні | 09:00Z/17:00Z |
| 29 | Дата та час останніх торгів | М\* | М\* | - | - | Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнююється якщо: 1. ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2.Торги відбуваються поза ОПООП. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| Поля даних, що стосуються деталей операції | 30 | Мітка часу операції | M | M | M | M | Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання. У разі здійснення операцій на системах ОПООП час здійснення такої операції має бути зазначений відповідно до налаштувань системи ОПООП (без округлень). Для двосторонніх договорів зазначається фактичний час укладення договору з округленням до найближчої хвилини. У разі відсутності інформації щодо фактичного або орієнтовного часу здійснення операції, а також часу виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC.  У даному полі зазначаються кілька міток часу, зокрема у випадках: якщо час прийняття заявки системою ОПООП та її виконання (розміщення) відрізняються; автоматичного зняття заявки в кінці торгової сесії та її автоматичного перевиставлення на початку наступної сесії. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| 31 | Унікальний ідентифікатор операції | - | M | M | M | Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів без пробілів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 32 | Ідентифікатор пов'язаної операції | - | М\* | М\* | M | Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | До 100 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 33 | Ідентифікатор пов'язаної заявки | М\* | М\* | - | - | Ідентифікатор пов'язаної заявки, що ідентифікує пов'язану заявку .В даному полі зазначаються відповідні прийняті (зіставлені) протилежні заявки для торгів або повязані заявки (для окремих видів заявок, наприклад блочних або ексклюзивних). Для випадків торгів без заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 34 | Доручення з голосу | М\* | М\* | М\* | - | Зазначається, чи була операція здійснена за дорученням з голосу, у тому числі брокером, по телефонному звязку тощо. Заповнюється значення «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні. | Y = ТАК | Текст | 1 | Y |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | M | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53.45 |
| 36 | Значення індексу | М\* | М\* | М\* | - | Значення фіксованого індексу. Заповнюється у разі зазначення фіксованого індексу у полі 25 . Може виражатися в абсолютних цифрах, так і у відсотках. Якщо ціна не відрізняється від фіксованого індексу - зазначається 0. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | M | Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється . | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
| 38 | Умовна вартість | - | М\* | М\* | M | Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідома ціна на час здійснення торгів/укладання договору. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 39 | Умовна валюта | - | М\* | М\* | M | Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнене поле 38. | Код валюти ISO 4217 і додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
|
| 40 | Кількість/обсяг | М\* | М\* | М\* | М\* | Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закриту частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. Поле не заповнюється у разі заповнення поля 55. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 41 | Загальна умовна кількість за договором | - | M | M | M | Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 або 55 помножене на кількість періодів (відповідно до профілю постачання). | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 42 | Одиниця вимірювання для поля 40 і 41 | М\* | M | M | M | Одиниця вимірювання, що використовується для полів 40 і 41. | **Для поля 40:** KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день **Для поля 41:** KWh = кВт-год MWh = МВт-год GWh = ГВт-год Therm = Терм KTherm = Ктерм MTherm = Мтерм cm = куб.м tcm = тис. куб.м mcm = млн куб.м Btu = БТО MMBtu = Млн БТО MJ = МДж MMJ = Млн МДж 100MJ =100 МДж GJ = ГДж | Текст | від 2 до 8 | MW |
|
| 43 | Дата припинення | - | М\* | М\* | - | Дата дострокового припинення договору. Якщо дата припинення ідентична даті завершення поставки, це поле залишається порожнім. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| Поля даних, що стосуються деталей опціону | 44 | Стиль опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший | Текст | 1 | B |
| 45 | Тип опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |
| 46 | Дата виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = В). | Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно. | Дата | 10 | 29-01-2024 |
| 47 | Ціна виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Ціна виконання опціону. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 48 | Точка або зона постачання | M | M | M | M | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 01-01-2024 |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 31-03-2024 |
| 51 | Тривалість | M | M | M | M | Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилин вказується значення N. | N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інша | Текст | 1 | M |
| 52 | Тип навантаження | M | M | М\* | M | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше | Текст | 2 | BL |
| 53 | Дні тижня | М\* | М\* | М\* | - | Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання. | MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні  WN = Вихідні дні | Текст | від 2 до 6 | MO Або комбінація: від MO до WE Або WN |
| 54 | Інтервали навантаження для постачання | M | M | M | M | Інтервал часу для кожного блоку. У полі може зазначатися кілька інтервалів. | Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі ГГ:ХХ:СС | Час |  | 10:00:00/11:00:00 |
| 55 | Потужність постачання | М\* | М\* | М\* | - | Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг одинаковий у кожному інтервалі - він зазначється у полі 40. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 10 |
| 56 | Одиниця кількості, що використовується в полі 55 | М\* | М\* | М\* | - | Використана одиниця вимірювання. | KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | MW |
| 57 | Ціна/кількість інтервалу часу | М\* | М\* | М\* | - | Ціна за кількість за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо ціни у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняються. Якщо ціна одинакова у кожному інтервалі - вона зазначється у полі 35. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 50.25 |
| Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл | 58 | Тип дії | M | M | M | M | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий O = необов'язковий - = не застосовується \* = умовно потрібно DV = значення за умовчанням | |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | **Додаток 1** | | |
|  | | | | | | | | | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор уповноваженої особи | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП | M | M | M | - | Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefghi |
| 4 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | - | М\* | M | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору/торгів. Якщо торги відбуваються на біржі, а іншим учасником/контрагентом є центральний контрагент, клірингова установа або інша особа, яка провадить клірингову діяльність, дане поле залишається незаповненим. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 5 | Тип коду, який використовується в полі 4 | - | - | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує.  **Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку.** | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1  **Код ЄДРПОУ** | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13  **8** | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g  **12345678** |
| 7 | Тип коду, який використовується в полі 6 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 8 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | М\* | М\* | - | Якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції) у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 9 | Тип коду, який використовується в полі 8 | М\* | М\* | М\* | - | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 10 | Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1 | M | M | M | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 11 | Індикатор купівлі/продажу | M | M | M | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| 12 | Ініціатор заявки/торгів | - | М\* | М\* | - | Коли угода виконується через систему ОПООП, ініціатором заявки є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Ініціатором торгів є сторона, яка ініціює здійснення торгів. | I = Ініціатор заявки (Initaiator) А = Ініціатор торгів (Aggressor) S = Посередник (Sleeve) | Текст | 1 | A |
| Поля даних, що стосуються деталей заявки | 13 | Ідентифікатор заявки | M | - | - | - | Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 12345abcdef |
| 14 | Тип заявки | M | - | - | - | Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП. | BLO = Блочна заявка (Block)  CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination) EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive) FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour) IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest) LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit) LIN = заявка, повязана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked) LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step) MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market) MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VB1 = Проста блочна заявка (Simple) VB2 = Профільована блочна заявка (Profiled) OTH = Інший тип заявки | Текст | 3 | MAR |
| 15 | Умова заявки | М\* | **-** | **-** | **-** | Особлива умова заявки для її виконання (у разі наявності умови). | AON = Все або Нічого (All or None) FAF = Виконати та скасувати після зіставлення з будь-яким обсягом (Fill and Float) FAK = Виконати та скасувати (Fill and Kill) FOK = Виконати або скасувати (Fill or Kill) HVO = Прихований обсяг в зявці (Hidden Volume) MEV = Мінімальний обсяг виконання (Minimum Execution Volume) OCO = Одна скасовує іншу (One Cancels Other) PRE = Перевага для іншого(их) учасника(ів) (Preference) PRI = Пріоритна заявка для торгівлі (Priority) PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки | Текст | 3 | FOK |
| 16 | Статус заявки | M | - | - | - | Статус заявки, наприклад, чи заявка активна або деактивована. | ACT = Активна (Active) COV = Конвертована (у разі зміни блочної заявки (значення BLO або VBL у полі 14) на звичайну (Converted) EXP = Закінчення терміну дії заявки (Expired) MAC = Повністю виконано (Matched) PMA = Частково виконано (Partial Mathed) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або назавжи) торговою системою (Suspended) WIT = Скасована учасником (Withdrawn) OTH = Інший статус заявки | Текст | 3 | ACT |
| 17 | Мінімальний обсяг виконання | М\* | - | - | - | Мінімальний обсяг виконання – кількість/обсяг будь-якого визначеного мінімального виконання. Поле заповнюється у разі значення поля 15 MEV. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 18 | Ліміт ціни | М\* | - | - | - | Визначена ціна ліміту для тригерних заявок або заявок стоп-лосс. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 PTR або SLO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 58.6 |
| 19 | Нерозкритий обсяг | М\* | - | - | - | Обсяг заявки, який не розкривається для ринку. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 HVO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 20 | Тривалість заявки | M | - | - | - | Тривалість заявки – це час, протягом якого заявка існує в системі до її видалення/скасування, якщо вона не виконана. | DAY = День (діє протягом поточного дня) GTC = Діє до скасування учасником або досягнення максимального ліміту тривалості заявки в системі (Good Till Cancelled) GTD = Діє до певної дати (Good Till Date) GTT = Діє до певного часу та дати (Good Till Time) SES = Діє протягом поточної торгової сесії або до закриття воріт (Session) OTH = Інший тип тривалості | Текст | 3 | SES |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 21 | Ідентифікатор договору | M | M | DV | DV | Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA. | До 50 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 50 | AGHDN15832839 |
| 22 | Назва договору | M | M | DV | DV | Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. **~~Для нестандартних~~** **Для стандартних договорів, укладених поза систем ОПООП, та для нестандартних** договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двостовронніх договорів - "EXECUTION", операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING". | До 200 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 200 | XYZ abc на день вперед |
| 23 | Тип договору | M | M | M | M | Тип договору. | AU = Аукціон CO = Безперервний FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SP = Опціон на спред  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп SWG= Свінг OT = Інший | Текст | До 5 | FW |
| 24 | Енергетичний товар | M | M | M | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 25 | Фіксований індекс або референтна ціна | М\* | М\* | М\* | М\* | Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюєтся у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | XYZ abc на день вперед |
| 26 | Спосіб розрахунку | M | M | M | M | Зазначається спосіб розрахунку за операцією: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін.  **Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «Р». Можуть існувати контракти на похідні інструменти (деривативні контракти), де може бути зазначено розрахунок коштами.** | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |
| 27 | Ідентифікатор системи ОПООП | M | M | DV | DV | Унікальний код системи ОПООП, на якій розміщена заявка або здійснені торги. Для двосторонніх договорів, укладених поза ОПООП, у тому числі їх виконання, у даному полі зазначається XBIL.  **Код ЄДРПОУ для ОПООП, який не є учасником оптового енергетичного ринку.** | LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП)  **Код ЄДРПОУ** | Буквено-цифровий | 20 4 20 4  **8** | 1234567890abcdefrgf MICX MICX ECRB-UA-20230601-001  XBIL  **12345678** |
| 28 | Години торгів за договором | M | M | DV | - | Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z. | Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC | Час | відомості відсутні | 09:00Z/17:00Z |
| 29 | Дата та час останніх торгів | М\* | М\* | - | - | Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнююється якщо: 1. ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2.Торги відбуваються поза ОПООП. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| Поля даних, що стосуються деталей операції | 30 | Мітка часу операції | M | M | M | M | Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання. У разі здійснення операцій на системах ОПООП час здійснення такої операції має бути зазначений відпов ідно до налаштувань системи ОПООП (без округлень). Для двосторонніх договорів зазначається фактичний час укладення договору з округленням до найближчої хвилини. У разі відсутності інформації щодо фактичного або орієнтовного часу здійснення операції, а також часу виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC.  У даному полі зазначаються кілька міток часу, зокрема у випадках: якщо час прийняття заявки системою ОПООП та її виконання (розміщення) відрізняються; автоматичного зняття заявки в кінці торгової сесії та її автоматичного перевиставлення на початку наступної сесії. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| 31 | Унікальний ідентифікатор операції | - | M | M | M | Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів без пробілів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 32 | Ідентифікатор пов'язаної операції | - | М\* | М\* | M | Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | До 100 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 33 | Ідентифікатор пов'язаної заявки | М\* | М\* | - | - | Ідентифікатор пов'язаної заявки, що ідентифікує пов'язану заявку .В даному полі зазначаються відповідні прийняті (зіставлені) протилежні заявки для торгів або повязані заявки (для окремих видів заявок, наприклад блочних або ексклюзивних). Для випадків торгів без заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 34 | Доручення з голосу | М\* | М\* | М\* | - | Зазначається, чи була операція здійснена за дорученням з голосу, у тому числі брокером, по телефонному звязку тощо. Заповнюється значення «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні. | Y = ТАК | Текст | 1 | Y |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | M | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  **Ціна зазначається без врахування ПДВ.** | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53.45 |
| 36 | Значення індексу | М\* | М\* | М\* | - | Значення фіксованого індексу. Заповнюється у разі зазначення фіксованого індексу у полі 25 . Може виражатися в абсолютних цифрах, так і у відсотках. Якщо ціна не відрізняється від фіксованого індексу - зазначається 0. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | M | Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється . | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3алфавітними символами:  BGN = болгарський лев  CHF = швейцарський франк  CZK = чеська крона  DKK = датська крона  EUR = євро  EUX = євроцент  GBX = пенні стерлінгів  GBP = фунт стерлінгів  HRK = хорватська куна  HUF = угорський форинт  ISK = ісландська крона  NOK = норвезька крона  PCT = відсоток  PLN = польський злотий  RON = новий румунський лей  SEK = шведська крона  UAH = українська гривня  USD = долар США  OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
| 38 | Умовна вартість | - | М\* | М\* | M | Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідома ціна на час здійснення торгів/укладання договору.  **Вартість зазначається без врахування ПДВ.** | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 39 | Умовна валюта | - | М\* | М\* | M | Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнене поле 38. | Код валюти ISO 4217 і додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами:  BGN = болгарський лев  CHF = швейцарський франк  CZK = чеська крона  DKK = датська крона  EUR = євро  EUX = євроцент  GBX = пенні стерлінгів  GBP = фунт стерлінгів  HRK = хорватська куна  HUF = угорський форинт  ISK = ісландська крона  NOK = норвезька крона  PCT = відсоток  PLN = польський злотий  RON = новий румунський лей  SEK = шведська крона/крона  UAH = українська гривня USD = долар США  OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
|
| 40 | Кількість/обсяг | М\* | М\* | М\* | М\* | Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закриту частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. Поле не заповнюється у разі заповнення поля 55. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 41 | Загальна умовна кількість за договором | - | M | M | M | Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 або 55 помножене на кількість періодів (відповідно до профілю постачання). | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 42 | Одиниця вимірювання для поля 40 і 41 | М\* | M | M | M | Одиниця вимірювання, що використовується для полів 40 і 41. | **Для поля 40:** KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день **Для поля 41:** KWh = кВт-год MWh = МВт-год GWh = ГВт-год Therm = Терм KTherm = Ктерм MTherm = Мтерм cm = куб.м tcm = тис. куб.м mcm = млн куб.м Btu = БТО MMBtu = Млн БТО MJ = МДж MMJ = Млн МДж 100MJ =100 МДж GJ = ГДж | Текст | від 2 до 8 | MW |
|
| 43 | Дата припинення | - | М\* | М\* | - | Дата дострокового припинення договору. Якщо дата припинення ідентична даті завершення поставки, це поле залишається порожнім. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2024-01-29T10:35:56.050Z або 2024-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| Поля даних, що стосуються деталей опціону | 44 | Стиль опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший | Текст | 1 | B |
| 45 | Тип опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |
| 46 | Дата виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = В). | Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно. | Дата | 10 | 29-01-2024 |
| 47 | Ціна виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Ціна виконання опціону. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 48 | Точка або зона постачання | M | M | M | M | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 01-01-2024 |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 31-03-2024 |
| 51 | Тривалість | M | M | M | M | Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилин вказується значення N. | N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інша | Текст | 1 | M |
| 52 | Тип навантаження | M | M | М\* | M | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше | Текст | 2 | BL |
| 53 | Дні тижня | М\* | М\* | М\* | **~~-~~**  **М\*** | Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання. | MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні  WN = Вихідні дні | Текст | від 2 до 6 | MO Або комбінація: від MO до WE Або WN |
| 54 | Інтервали навантаження для постачання | M | M | M | M | Інтервал часу для **~~кожного блоку~~** **типів навантаження**. У полі може зазначатися кілька інтервалів. | Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі ГГ:ХХ:СС | Час |  | 10:00:00/11:00:00 |
| 55 | Потужність постачання | М\* | М\* | М\* | **~~-~~**  **М\*** | Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг одинаковий у кожному інтервалі - він зазначється у полі 40. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 10 |
| 56 | Одиниця кількості, що використовується в полі 55 | М\* | М\* | М\* | **~~-~~**  **М\*** | Використана одиниця вимірювання. | KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день tcm/d = тис. куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | MW |
| 57 | Ціна/кількість інтервалу часу | М\* | М\* | М\* | **~~-~~**  **М\*** | Ціна за кількість за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо ціни у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняються. Якщо ціна одинакова у кожному інтервалі - вона зазначється у полі 35. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 50.25 |
| Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл | 58 | Тип дії | M | M | M | M | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий O = необов'язковий - = не застосовується \* = умовно потрібно DV = значення за умовчанням | |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чинна редакція** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | **Додаток 2** | | |
|  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Нестандартний договір** | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 4 | Тип коду, який використовується в полі 3 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор особи, що звітує. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 6 | Тип коду, який використовується в полі 5 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 7 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | Якщо бенефіціар договору є контрагентом цього договору (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо учасник оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 8 | Тип коду, який використовується в полі 7 | М\* | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
|  | 9 | Торгова роль учасника ринку або контрагента у полі 1 | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 10 | Індикатор купівлі/продажу | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника оптового енергетичного ринку, зазначеного в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 11 | Ідентифікатор договору | M | Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | AGHDN15832839 |
| 12 | Дата договору | M | Дата узгодження договору або його зміни, скасування чи розірвання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-30 |
| 13 | Тип договору | M | Тип договору. | SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп  OT = Інший | Текст | 5 | FW |
| 14 | Енергетичний товар | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 15 | Ціна або формула ціни | М\* | Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр. | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18). | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 17 | Умовна валюта | М\* | Валюта орієнтовної умовної вартості. Дане поле не заповнюється, якщо значення полів 15 і 16 - не заповнені. | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона  EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | UAH |
| 18 | Загальна умовна кількість за договором | М\* | Орієнтовна розрахункова загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту, яка розраховується як обсяг (значення поля 19) помножений на кількість періодів. Поле не заповнюється, якщо загальна умовна кількість невідома. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 1000 |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності). | До 20 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 20 | 100/200 |
|  | 20 | Умовна одиниця кількості | М\* | Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19. | Для поля 18: KWh = КВт-год  MWh = МВт-год GWh = ГВт-год Therm = Терм kTherm = Ктерм MTherm = Мтерм cm = куб.м mcm = млн куб.м BTu = БТО MMBtu = Млн БТО MJ = МДж MMJ = Млн МДж 100 MJ = 100 МДж GJ = ГДж Для поля 19: KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день mcm/d = млн куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | KWh |
|  |
| 21 | Тип обсягу | М\* | Тип обсягу, що вказаний у полі 19. | V = Змінний F = Фіксований M = Мін./макс. (діапазон) C = Комплексний (у тому числі комбінація значень, діапазонів) O = Інший | Текст | 1 | F |  |
| 22 | Частота застосування обсягу | М\* | Частота застосування обсягу, вказаного у полі 19. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | Q |  |
| 23 | Інтервали застосування обсягу | М\* | Часовий інтервал для кожного обсягу опціону, вказаного у полі 19. якщо дати часового інтервалу невідомі у даному полі вказується 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2014-01-01 / 2014-03-31 |  |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | 24 | Тип індексу ціни | М\* | Тип індексу або референтної ціни, зокрема фіксована, простий індекс (одна складова) або комплексна формула ціни (кілька складових). | F = Фіксований I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інший | Текст | 1 | С |  |
| 25 | Фіксований індекс | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюєтся у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 150 | Назва видавця EUGAS  на добу наперед |  |
| 26 | Типи фіксованого індексу | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 25 (спот, форвард, своп, спред тощо). | SO = Спот FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | До 5 | FW |  |
| 27 | Джерела індексу фіксації | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |  |
| 28 | Перша дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє першу дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 29 | Остання дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє останню дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. Якщо остання дата дорівнює полю 28 - дане поле не заповнюється. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 30 | Частота застосування фіксованого індексу | М\* | Частота застосування фіксованого індексу: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |  |
| 31 | Спосіб розрахунку | М | Зазаначається спосіб розрахунку за договором: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |  |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | 32 | Стиль опціону | М\* | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший | Текст | 1 | B |  |
| 33 | Тип опціону | М\* | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |  |
| 34 | Перша дата виконання опціону | М\* | Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |  |
| 35 | Остання дата виконання опціону | М\* | Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |  |
| 36 | Частота виконання опціону | М\* | Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |  |
| 37 | Індекс ціни виконання опціону | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | Назва індексу |  |
| 38 | Тип індексу ціни виконання опціону | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 37 (Спот, форвард, своп, спред тощо). Може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | SO = Спот FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | 5 | FW |  |
| 39 | Джерела індексу ціни виконання опціону | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |  |
| 40 | Ціна виконання опціону | М\* | Ціна виконання опціону (зазначається якщо відома ціна). Якщо опціон має кілька цін - звітуються усі ціни. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |  |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 41 | Точка або зона постачання | М | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |  |
| 42 | Дата початку постачання | М | Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується початкова дата поставки за договором. Якщо дата невідома - зазначається 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 43 | Дата завершення постачання | М | Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується дата завершення постачання за договором. Якщо дата невідома - зазначається 2100-12-31. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 44 | Тип навантаження | М | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший | Текст | 2 | BL |  |
| Поля даних, пов’язані з інформацією про життєвий цикл | 45 | Тип дії | М | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |  |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий \* = умовно потрібно |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | **Додаток 2** | | |
|  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Нестандартний договір** | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 4 | Тип коду, який використовується в полі 3 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор особи, що звітує.  **Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку.** | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1  **Код ЄДРПОУ** | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13  **8** | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g  **12345678** |
| 6 | Тип коду, який використовується в полі 5 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 7 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | Якщо бенефіціар договору є контрагентом цього договору (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо учасник оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 8 | Тип коду, який використовується в полі 7 | М\* | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
|  | 9 | Торгова роль учасника ринку або контрагента у полі 1 | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 10 | Індикатор купівлі/продажу | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника оптового енергетичного ринку, зазначеного в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 11 | Ідентифікатор договору | M | Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | AGHDN15832839 |
| 12 | Дата договору | M | Дата узгодження договору або його зміни, скасування чи розірвання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-30 |
| 13 | Тип договору | M | Тип договору. | SO = Спот **~~FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір~~**  **FW = Договір, що має характеристики форвардного контракту**  **FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту**OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп  OT = Інший | Текст | 5 | FW |
| 14 | Енергетичний товар | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 15 | Ціна або формула ціни | М\* | Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється.  **Ціна зазначається без врахування ПДВ.** | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр. | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).  **Вартість зазначається без врахування ПДВ.** | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 17 | Умовна валюта | М\* | Валюта орієнтовної умовної вартості. Дане поле не заповнюється, якщо значення полів 15 і 16 - не заповнені. | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона  EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | UAH |
| 18 | Загальна умовна кількість за договором | М\* | Орієнтовна розрахункова загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту, яка розраховується як обсяг (значення поля 19) помножений на кількість періодів. Поле не заповнюється, якщо загальна умовна кількість невідома. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 1000 |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності). | До 20 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 20 | 100/200 |
|  | 20 | Умовна одиниця кількості | М\* | Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19. | Для поля 18: KWh = КВт-год  MWh = МВт-год GWh = ГВт-год Therm = Терм kTherm = Ктерм MTherm = Мтерм cm = куб.м  **tcm = тис. куб.м** mcm = млн куб.м BTu = БТО MMBtu = Млн БТО MJ = МДж MMJ = Млн МДж 100 MJ = 100 МДж GJ = ГДж Для поля 19: KW = кВт KWh/h = КВт-год/год KWh/d = КВт-год/день MW = МВт MWh/h = МВт-год/год MWh/d = МВт-год/день GW = ГВт GWh/h = ГВт-год/год GWh/d = ГВт-год/день Therm/d = Терм/день KTherm/d = Ктерм/день MTherm/d = Мтерм/день cm/d = куб.м/день  **tcm/d = тис. куб.м/день** mcm/d = млн куб.м/день Btu/d = БТО/день MMBtu/d = Млн БТО/день MJ/d = МДж/день 100MJ/d = 100 МДж/день MMJ/d = Млн МДж/день GJ/d = ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | KWh |
|  |
| 21 | Тип обсягу | М\* | Тип обсягу, що вказаний у полі 19. | V = Змінний F = Фіксований M = Мін./макс. (діапазон) C = Комплексний (у тому числі комбінація значень, діапазонів) O = Інший | Текст | 1 | F |  |
| 22 | Частота застосування обсягу | М\* | Частота застосування обсягу, вказаного у полі 19. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | Q |  |
| 23 | Інтервали застосування обсягу | М\* | Часовий інтервал для кожного обсягу **~~опціону~~**, вказаного у полі 19. якщо дати часового інтервалу невідомі у даному полі вказується 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2014-01-01 / 2014-03-31 |  |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | 24 | Тип індексу ціни | М\* | Тип індексу або референтної ціни, зокрема фіксована, простий індекс (одна складова) або комплексна формула ціни (кілька складових). | F = Фіксований I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інший | Текст | 1 | С |  |
| 25 | Фіксований індекс | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюєтся у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 150 | Назва видавця EUGAS  на добу наперед |  |
| 26 | Типи фіксованого індексу | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 25 (спот, форвард, своп, спред тощо). | SO = Спот FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | До 5 | FW |  |
| 27 | Джерела індексу фіксації | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |  |
| 28 | Перша дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє першу дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 29 | Остання дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє останню дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. Якщо остання дата дорівнює полю 28 - дане поле не заповнюється. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 30 | Частота застосування фіксованого індексу | М\* | Частота застосування фіксованого індексу: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |  |
| 31 | Спосіб розрахунку | М | Зазаначається спосіб розрахунку за договором: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. . **Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «P». Можуть існувати контракти на похідні інструменти (деривативні контракти), де може бути зазначено розрахунок коштами.** | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |  |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | 32 | Стиль опціону | М\* | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший | Текст | 1 | B |  |
| 33 | Тип опціону | М\* | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |  |
| 34 | Перша дата виконання опціону | М\* | Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |  |
| 35 | Остання дата виконання опціону | М\* | Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |  |
| 36 | Частота виконання опціону | М\* | Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |  |
| 37 | Індекс ціни виконання опціону | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | Назва індексу |  |
| 38 | Тип індексу ціни виконання опціону | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 37 (Спот, форвард, своп, спред тощо). Може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | SO = Спот FW =Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | 5 | FW |  |
| 39 | Джерела індексу ціни виконання опціону | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |  |
| 40 | Ціна виконання опціону | М\* | Ціна виконання опціону (зазначається якщо відома ціна). Якщо опціон має кілька цін - звітуються усі ціни. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |  |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 41 | Точка або зона постачання | М | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |  |
| 42 | Дата початку постачання | М | Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується початкова дата поставки за договором. Якщо дата невідома - зазначається 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 43 | Дата завершення постачання | М | Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується дата завершення постачання за договором. Якщо дата невідома - зазначається 2100-12-31. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |  |
| 44 | Тип навантаження | М | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший | Текст | 2 | BL |  |
| Поля даних, пов’язані з інформацією про життєвий цикл | 45 | Тип дії | М | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий \* = умовно потрібно |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чинна редакція** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 7** | |
|  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Обов’язковість** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються загальгих даних документа | 1 | Ідентифікація документа | M | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |
| 2 | Версія документа | M | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |
| 3 | Тип документа | M | Кодований тип документа, що надсилається. | Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності ANK - для звітів щодо подач та відборів природного газу. ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій | Буквено-цифровий | 3 | ANG |
| 4 | Дата та час створення документа | M | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |
| 5 | Період часу, охоплений документом | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| 6 | Ідентифікація відправника | M | Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |
| 7 | Роль відправника | M | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник. | Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | ZSO |
| Дані щодо ідентифікації точки та періоду | 8 | Ідентифікаційні дані точки системи | M | Це поле визначає точку системи, до якої інформація. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W). | EIC Y, Z або W | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |
| 9 | Одиниця вимірювання | M | Використана одиниця вимірювання. | KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу | Буквено-цифровий | 3 | TQD |
| 10 | Напрямок | M | Уточнення напрямку. | Z02 = Вхід Z03 = Вихід | Буквено-цифровий | 3 | Z02 |
| 11 | Інтервал часу | M | Дата та час початку та кінця звітного періоду. | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| 12 | Кількість | M | Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy | Число | До 17 | 200.5 |
| Дані щодо сумарних номінацій/реномінацій, подач та відборів | 13 | Тип даних | M | Тип даних, яких стосується даний документ | ZFA - подачі/відбори ZEY = нідтверджені номінації ZFC = підтверджені реномінації | Буквено-цифровий | 3 | ZEY |
| 14 | Статус | M | Статус інформації, що надається | 04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку, якщо значення поля 15 дорівнює ZFA можливі обидва статуси 04G та 05G. Для значення поля 15 ZEY - зазначається статус 05G Для значення поля 15 ZFC - зазначається статус 05G | Буквено-цифровий | 3 | 05G |
| Дані щодо потужності та недоступності | 15 | Ідентифікація типу потужності/недоступності | M | Ідентифікація типу потужності/недоступності |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | AFCPOL |
| 16 | Тип потужності/недоступності | M | Зазначається тип потужності/недоступності | ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності | Буквено-цифровий | 3 | ZSE |
| 17 | Категорія потужності/недоступності | M | Зазначається категорія потужності/недоступності | Z05 - розподілена переривчаста потужність Z06 - розподілена гарантована потужність ZEW - технічна гарантована потужність ZFA - вільна переривчаста потужність, недоступність переривчастої потужності (запланована або фактична)  ZFB - вільна гарантована потужність, недоступність гарантованої потужності (запланована або незаплпанована)  ZFD = загальна переривчаста потужність | Буквено-цифровий | 3 | ZFA |
| 18 | Об'єднана потужність | M | Специфікація групування. | ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність | Буквено-цифровий | 3 | ZEP |
| 19 | Дата та час події | M | Дата та час події | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |
| 20 | Дата та час зміни статусу події | M | Дата та час зміни статусу події | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |
| 21 | Статус події | M | Код статусу події | 05G - остаточне значення 58G - підтверджений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений | Буквено-цифровий | 3 | 05G |
|  |  | Примітка:  M = обов'язковий |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 7** | |
|  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація про потужність установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Обовязковість** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Поля даних, що стосуються загальгих даних документа** | **1** | **Ідентифікація документа** | **M** | **Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа** |  | **Буквено-цифровий** | **Максимум 35** | **A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01** |
| **2** | **Версія документа** | **M** | **Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно** | **Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999** | **Ціле число** | **Максимум 3** | **1** |
| **3** | **Тип документа** | **M** | **Кодований тип документа, що надсилається** | **Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ANG** |
| **4** | **Дата та час створення документа** | **M** | **Дата та час створення документа відправником** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T13:00:00Z** |
| **5** | **Період часу, охоплений документом** | **M** | **Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z** |
| **6** | **Ідентифікація відправника** | **M** | **Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC)** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **10X1001A1001A450** |
| **7** | **Роль відправника** | **M** | **Ідентифікація ролі, яку виконує відправник** | **Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZSO** |
| **Дані щодо ідентифікації точки та періоду** | **8** | **Ідентифікаційні дані точки системи** | **M** | **Це поле визначає точку системи, до якої інформація. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W)** | **EIC Y, Z або W** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **21Z000000000507L** |
| **9** | **Одиниця вимірювання** | **M** | **Використана одиниця вимірювання** | **KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу** | **Буквено-цифровий** | **3** | **TQD** |
| **10** | **Напрямок** | **M** | **Уточнення напрямку** | **Z02 = Вхід Z03 = Вихід** | **Буквено-цифровий** | **3** | **Z02** |
| **11** | **Інтервал часу** | **M** | **Дата та час початку та кінця звітного періоду** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z** |
| **12** | **Кількість** | **M** | **Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ** | **До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy** | **Число** | **До 17** | **200.5** |
| **Дані щодо потужності та недоступності** | **13** | **Ідентифікація типу потужності/недоступності** | **M** | **Ідентифікація типу потужності/недоступності** |  | **Буквено-цифровий** | **Максимум 35** | **AFCPOL** |
| **14** | **Тип потужності/недоступності** | **M** | **Зазначається тип потужності/недоступності** | **ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZSE** |
| **15** | **Категорія потужності/недоступності** | **M** | **Зазначається категорія потужності/недоступності** | **Z05 - розподілена переривчаста потужність Z06 - розподілена гарантована потужність ZEW - технічна гарантована потужність ZFA - вільна переривчаста потужність, недоступність переривчастої потужності (запланована або фактична)  ZFB - вільна гарантована потужність, недоступність гарантованої потужності (запланована або незаплпанована)  ZFD = загальна переривчаста потужність** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZFA** |
| **16** | **Об'єднана потужність** | **M** | **Специфікація групування.** | **ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZEP** |
| **17** | **Дата та час події** | **M** | **Дата та час події** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T13:00:00Z** |
| **18** | **Дата та час зміни статусу події** | **M** | **Дата та час зміни статусу події** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T13:00:00Z** |
| **19** | **Статус події** | **M** | **Код статусу події** | **05G - остаточне значення 58G - підтверджений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений** | **Буквено-цифровий** | **3** | **05G** |
|  |  | **Примітка:** |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **M = обов'язковий** |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Чинна редакція** | | | | | | |
|  |  |  |  |  | **Додаток 8** | |
|  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій** | | | | | | |
| **Поле №** | **Назва поля** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклад** |
| 1 | Ідентифікація документа | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа | 0 | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |
| 2 | Версія документа | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |
| 3 | Тип документа | Кодований тип документа, що надсилається. | Зазначається код: ANJ - звіт щодо номінацій та алокацій | Буквено-цифровий | 3 | ANJ |
| 4 | Дата та час створення документа | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |
| 5 | Період часу, охоплений документом | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| 6 | Ідентифікація відправника | Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |
| 7 | Роль відправника | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник | Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | ZSO |
| 8 | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи | Ідентифікація Оператора ГТС | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21X000000001397P |
| 9 | Газова доба, щодо якої подається інформація | Зазначається період газової доби, за який подається звіт | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| 10 | Точка газотранспортної системи | Код EIC точки газотранспортної системи | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |
| 11 | Напрямок | Уточнення напрямку. | Z02 = Вхід Z03 = Вихід | Буквено-цифровий | 3 | Z02 |
| 12 | Тип інформації | Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередня). | ZEY = номінація  ZEZ = алокація  ZFC = реномінація | Буквено-цифровий | 3 | ZEY |
| 13 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт | EIC ECRB | Буквено-цифровий | 16 20 | 21X000000001377P |
| 14 | Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку | Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) |  | Буквено-цифровий | 35 | UITREUA |
| 15 | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |
| 16 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, розташованого в суміжній системі ГТС | Контрагент замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A3333A450 |
| 17 | Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи | Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) |  | Буквено-цифровий | 35 | ES\_POL11 |
| 18 | Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код | Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |
| 19 | Обсяг | Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy | Число | до 17 | 200.5 |
| 20 | Одиниці вимірювання | Використана одиниця вимірювання. | KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу | Буквено-цифровий | 3 | TQD |
| 21 | Статус | Статус інформації, що надається | 04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G | Буквено-цифровий | 3 | 05G |
| 22 | Дата і час отримання номінації | Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для номінацій | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 8** | |
|  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
| **Інформація про використання установок для транспортування природного газу, підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій** | | | | | | | | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Обов'язковість** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклад** |
| **Поля даних, що стосуються загальних даних документа** | **1** | **Ідентифікація документа** | **M** | **Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа** | **0** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 35** | **A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01** |
| **2** | **Версія документа** | **M** | **Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно** | **Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999** | **Ціле число** | **Максимум 3** | **1** |
| **3** | **Тип документа** | **M** | **Кодований тип документа, що надсилається** | **Зазначається код: ANJ - звіт щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій: ANK-для звітів щодо подач та відборів природного газу ANM-для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ANJ** |
| **4** | **Дата та час створення документа** | **M** | **Дата та час створення документа відправником** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T13:00:00Z** |
| **5** | **Період часу, охоплений документом** | **M** | **Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z** |
| **6** | **Ідентифікація відправника** | **M** | **Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC)** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **10X1001A1001A450** |
| **7** | **Роль відправника** | **M** | **Ідентифікація ролі, яку виконує відправник** | **Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZSO** |
| **8** | **Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи** | **M** | **Ідентифікація Оператора ГТС** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **21X000000001397P** |
| **Дані щодо ідентифікації точки та одиниці вимірювання** | **9** | **Точка газотранспортної системи** | **M** | **Код EIC точки газотранспортної системи** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **21Z000000000507L** |
| **10** | **Одиниці вимірювання** | **M** | **Використана одиниця вимірювання** | **KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу** | **Буквено-цифровий** | **3** | **TQD** |
|  | **11** | **Напрямок** | **M** | **Уточнення напрямку** | **Z02 = Вхід Z03 = Вихід** | **Буквено-цифровий** | **3** | **Z02** |
| **Облікові дані** | **12** | **Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку** | **М\*** | **Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт. Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ** | **EIC**  **ECRB** | **Буквено-цифровий** | **1620** | **21X000000001377PECRB** |
| **13** | **Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку** | **М\*** | **Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ** | **ZSO** | **Буквено-цифровий** | **35** | **UITREUA** |
| **14** | **Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код** | **М\*** | **Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **21Z000000000507L** |
| **15** | **Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи** | **М\*** | **Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ** | **ZSO** | **Буквено-цифровий** | **35** | **ES\_POL11** |
| **16** | **Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код** | **М\*** | **Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні). Зазначається у разі заповнення поля Тип документу ANJ** | **EIC** | **Буквено-цифровий** | **Максимум 16** | **10X1001A1001A450** |
| **Часовий ряд** | **17** | **Тип інформації** | **M** | **Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередня). Для типу документу ANJ може зазначатися ZEY, ZEZ, ZFC; для ANK - ZFA; для ANM - ZEY, ZFС** | **ZEY = номінація  ZEZ = алокація ZFC = реномінація ZFA = фізичний потік** | **Буквено-цифровий** | **3** | **ZEY** |
| **18** | **Статус** | **M** | **Статус інформації, що надається. Для Типу інформації ZFA може зазначатися 04G, 05G; для ZEY - 05G; для ZEZ - 04G; для ZFC - 05G** | **04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G** | **Буквено-цифровий** | **3** | **05G** |
| **19** | **Дата і час отримання номінації** | **М\*** | **Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для Типу інформації "ZEY"** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T13:00:00Z** |
| **Період та обсяг** | **20** | **Газова доба, щодо якої подається інформація** | **М** | **Зазначається період газової доби, за який подається звіт** | **Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC** | **Дата і час** |  | **2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z** |
| **21** | **Обсяг** | **М** | **Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації** | **До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy** | **Число** | **до 17** | **200.5** |
|  |  | **Примітка:** |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **M = обов'язковий** |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **М\* = умовно обов'язковий** |  |  |  |  |  |  |