|  |
| --- |
| **ЗАТВЕРДЖЕНО** **Постанова НКРЕКП** **12.06.2018  № 374** |

**ІНСТРУКЦІЯ**
**щодо заповнення [форми звітності № 13-НКРЕКП (річна)](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0374874-18%22%20%5Cl%20%22n524)«Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі - ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» (далі - форма звітності № 13-НКРЕКП) та строки подання її до НКРЕКП.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

джерело інформації - паперовий, електронний або магнітний носій інформації, зміст якого використовується для фіксації та отримання інформації у процесі організації моніторингу показників якості надання послуг з передачі електричної енергії;

довга перерва в передачі електричної енергії - перерва в передачі електричної енергії, тривалість якої 3 хвилини і більше;

запланована перерва - тимчасове припинення передачі електричної енергії, здійснене ліцензіатом з метою проведення планового ремонту або обслуговування магістральних електричних мереж;

запланована перерва без попередження - запланована перерва, про яку суб’єктів електроенергетики, приєднаних до системи передачі, не було повідомлено або було повідомлено менше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві;

запланована перерва з попередженням - запланована перерва, про яку суб’єктів електроенергетики, приєднаних до системи передачі, було повідомлено не менше ніж за 10 днів, що передували зазначеній перерві. Перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження попередження про перерву;

засоби телемеханіки - електротехнічна апаратура для віддаленого контролю та управління електротехнічним обладнанням, що включає в себе одну або декілька таких функцій: телесигналізація, телевимірювання (поточні та інтегральні телевимірювання), телеуправління;

кінець перерви в передачі електричної енергії - зафіксований час відновлення передачі електричної енергії ліцензіатом;

коротка перерва в передачі електричної енергії - перерва в передачі електричної енергії тривалістю до 3 хвилин;

незапланована (аварійна) перерва - перерва в передачі електричної енергії, спричинена форс-мажорними обставинами, з вини інших осіб, через технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата;

перерва в передачі електричної енергії - стан електричних мереж, при якому напруга в точці приєднання до електричних мереж системи передачі становить менше 5 % номінальної напруги в усіх фазах;

перерва внаслідок форс-мажорних обставин - перерва в передачі електричної енергії внаслідок виникнення надзвичайних і непереборних за наявних умов сил, дії яких неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу та які можуть бути спричинені винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, вибух, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада) та іншими непередбаченими ситуаціями. Виникнення форс-мажорних обставин має бути документально підтверджена;

перерва з вини інших осіб - перерва в передачі електричної енергії, що виникла внаслідок дій суб’єктів електроенергетики або інших осіб, технологічних порушень в енергосистемах суміжних держав. Вина інших осіб має бути документально підтвердженою;

перерва з причини технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата - перерва в передачі електричної енергії, спричинена відмовою в роботі електротехнічного обладнання ліцензіата, помилковими діями персоналу ліцензіата та з інших причин, виникнення яких залишилося невиявленим;

початок перерви в передачі електричної енергії - зафіксований час надходження від засобів телемеханіки, персоналу операторів систем розподілу, споживачів або персоналу ліцензіата першого сигналу про перерву в передачі електричної енергії.

1.4. Ця Інструкція розроблена відповідно до:

законів України [«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19) та [«Про ринок електричної енергії»](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19);

[Кодексу системи передачі](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18%22%20%5Cl%20%22n23%22%20%5Ct%20%22_blank), затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з передачі електричної енергії.

**2. Порядок та строки надання інформації**

2.1. Форма звітності № 13-НКРЕКП подається ліцензіатом у цілому по суб’єкту господарювання.

2.2. Форма звітності № 13-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду.

2.3. Звітним періодом є рік.

2.4. Звіт направляється ліцензіатом до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді на адресу: sqr@nerc.gov.ua, за якою можна отримати електронну форму звіту, а також до її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата.

2.5. Звіт підписується керівником ліцензіата або іншою уповноваженою особою. У звіті зазначаються прізвище та ініціали особи, яка підписала звіт, прізвище виконавця, номер телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), факсу та адреса електронної пошти.

2.6. У разі внесення змін до звіту після відправлення ліцензіат зобов’язаний терміново надіслати до НКРЕКП та її територіального органу за місцезнаходженням ліцензіата виправлений звіт в електронному вигляді та на паперових носіях з підписом керівника ліцензіата або іншої уповноваженої особи, а також лист із зазначенням причини внесення змін.

**3. Показники надійності (безперервності) передачі електричної енергії**

Надійність (безперервність) передачі електричної енергії характеризується такими показниками:

1) розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії користувачам системи передачі (ENS) розраховується як сума недовідпусків внаслідок усіх перерв у передачі електричної енергії в електричні мережі систем розподілу та споживачам системи передачі за звітний період за формулою

|  |  |
| --- | --- |
| http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/64/p475714n559-12.gif | (1) |
| де | k | - | кількість перерв протягом звітного періоду; |
|  | і | - | номер перерви, і = 1, 2, 3, ... k; |

2) індекс середньої тривалості відключень у системі (AIT) розраховується як відношення розрахункового обсягу недовідпущеної електричної енергії до середньої потужності в системі за формулою

|  |  |
| --- | --- |
| http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/64/p475714n562-13.gif | (2) |
| де | http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/64/p475714n563-14.gif | - | середня потужність системи у звітному періоді. |

Середня потужність у системі визначається як відношення обсягу переданої електричної енергії до кількості годин у звітному періоді за формулою

|  |  |
| --- | --- |
| http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/64/p475714n565-15.gif | (3) |
| де | Е | - | обсяг переданої електричної енергії в точках приєднання електричних мереж систем розподілу або споживачів системи передачі у звітному періоді, тис. кВт•год; |
|  | 8760 | - | кількість годин у звітному періоді. |

**4. Порядок реєстрації інформації, необхідної для розрахунку показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії**

4.1. Ліцензіат повинен забезпечити ведення:

переліку джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії, за формою згідно з [додатком 1](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0374874-18%22%20%5Cl%20%22n603) до цієї Інструкції;

реєстру перерв у передачі електричної енергії за формою згідно з [додатком 2](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0374874-18%22%20%5Cl%20%22n606) до цієї Інструкції.

4.2. Перелік джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії, формується згідно з додатком 1 до цієї Інструкції:

графа 1 - № з/п - номер за порядком;

графа 2 - код джерела інформації - код, який для зручності присвоює ліцензіат власним джерелам інформації, що використовуються для моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії;

графа 3 - назва джерела інформації - журнал, електронна база даних, інші джерела інформації;

графа 4 - форма ведення джерела інформації - паперовий журнал, таблиці Microsoft Excel, електронна база даних тощо;

графа 5 - стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації.

4.3. Реєстр перерв у передачі електричної енергії формується згідно з додатком 2 до цієї Інструкції:

графа 1 - № з/п перерви в передачі електричної енергії;

графа 2 - код джерела інформації - зазначається код джерела інформації (додаток 1 до цієї Інструкції), в якому вперше зафіксована інформація про початок перерви;

графа 3 - диспетчерська назва обладнання - диспетчерська назва частини електричної мережі, відключення або вихід з ладу якої призвело до перерв. Визначається за інформацією диспетчерських підрозділів;

графи 4-8 - рівень напруги обладнання, відключення або вихід з ладу якого призвело до перерв.

При відключенні або відмові трансформатора рівень напруги вибирається по високій стороні;

графи 9-13 - класифікація перерв;

графа 14 - дата та час початку перерви. Час першого повідомлення про відключення, яке реєструється у джерелах інформації;

графа 15 - дата та час кінця перерви.

У разі неможливості визначення точного часу початку або кінця перерви до секунд потрібно реєструвати час у форматі «гг:хв:00»;

графа 16 - тривалість перерви. Розраховується як різниця часу (у хвилинах і секундах) між початком та кінцем перерви;

графа 17 - тип перерви (довга, коротка);

графа 18 - навантаження вимкнених ліній 110 - 150 кВ, тис. кВт;

графа 19 - недовідпуск електричної енергії для даної перерви в передачі електричної енергії.

Недовідпуск електричної енергії з електричних мереж передачі (недопередана електричної енергії) під час перерви обчислюється виходячи з навантаження вимкнених ліній, що відходять від підстанцій ліцензіата до інших користувачів (операторів систем розподілу та споживачів системи передачі), і тривалості перебування їх у відключеному стані за формулою



|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| де | і | - | номер перерви в передачі електричної енергії; |
|  | http://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/64/p475714n593-17.gif | - | навантаження вимкнених ліній, тис. кВт; |
|  | t | - | тривалість перерви, с. |

У разі відсутності інформації про навантаження лінії на момент відключення використовується середнє значення навантаження за добу, що передує добі перерви, за даними засобів обліку;

графа 20 - кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі. Зазначається у разі перерви в передачі електричної енергії для споживачів, приєднаних до електричних мереж системи передачі;

графа 21 - примітки. У випадку незапланованої (аварійної) перерви з вини інших осіб у примітці зазначається найменування цієї особи.

**5. Порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП**

Показники ENS та AIT розраховуються щодо кожної перерви в передачі електричної енергії та зазначаються у формах звітності відповідно до рівня напруги, типу перерв (довгі або короткі) та класифікації перерв у передачі електричної енергії.

У графі 110 зазначається обсяг переданої електричної енергії у звітному періоді.

Приклад заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП наведено в [додатку 3](http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0374874-18%22%20%5Cl%20%22n608) до цієї Інструкції.

|  |  |
| --- | --- |
| **Директор Департаменту** **стратегічного розвитку** **та планування** | **В. Цаплін** |
|  | Додаток 1 до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» |

**ПЕРЕЛІК**
**джерел інформації, що використовуються для організації моніторингу показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ рік**
**(найменування ліцензіата та найменування відокремленого підрозділу)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № з/п | Код джерела інформації | Назва джерела інформації | Форма ведення джерела інформації | Стислий перелік інформації, яку містить зазначене джерело інформації |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

Додаток 2

до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна)

«Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»

**Реєстр перерв у передачі електричної енергії**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_за \_\_\_\_\_\_\_\_20\_ року

 (найменування ліцензіата) (місяць)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № з/п перерви в передачі електричної енергії | Код джерела інформації | Диспетчерська назва обладнання | Рівень напруги  | Класифікація перерв | Дата тачас початкуперервидд.мм.рррр гг:хх:сс | Дата тачас кінцяперервидд.мм.рррр гг:хх:сс | Тривалість перерви, хв:сек | Тип перерви | Навантаження вимкнених ліній 110 – 150 кВ, тис. кВт | Недовідпуск електричної енергії внаслідок перерви (ENSi), тис. кВт•год | Кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі | Примітки |
| заплановані перерви | незаплановані (аварійні) перерви |
| 750 кВ | 400 – 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 150 і нижче кВ | з попередженням | без попередження | форс-мажорні обставини | з вини інших осіб | технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Усього за місяць:  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | довгі/короткі  |  |   |  |   |
| 1 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |  |   |
| 2 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |  |   |
| … |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |  |   |
| n |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |  |   |

|  |
| --- |
| Додаток 3до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» |

**Приклад заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії»**

1. Приклад реєстру перерв у передачі електричної енергії:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № з/п перерви в передачі електричної енергії | Код джерела інформації | Диспетчерська назва обладнання | Рівень напруги | Класифікація перерв | Дата тачас початкуперервидд.мм.рррр гг:хх:сс | Дата тачас кінцяперервидд.мм.рррр гг:хх:сс | Тривалість перерви, хв:сек | Тип перерви | Навантаження вимкнених ліній 110 – 150 кВ, тис. кВт | Недовідпуск електричної енергії внаслідок перерви (ENSi), тис. кВт•год | Кількість відключених споживачів, приєднаних до системи передачі | Примітки |
| заплановані перерви | незаплановані (аварійні) перерви |
| 750 кВ | 400 – 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 150 і нижче кВ | з попередженням | без попередження | форс-мажорні обставини | з вини інших осіб | технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Усього за місяць: 10 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 3 |  |   |   | довгі/короткі – 8/2 |  | 377,4 |  |   |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |  18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 |  |  | x |  |  |  |  | x |  |  |  |  | 03.11.2015 08:50:46 | 03.11.2015 09:10:46 | 20:00 | довга |  | 50,5 |  |  |
| 2 |  |  | x |  |  |  |  |  | x |  |  |  | 04.11.2015 08:45:59 | 04.11.2015 09:11:57 | 25:58 | довга |  | 60,8 |  |  |
| 3 |  |  |  | x |  |  |  |  |  | x |  |  | 05.11.2015 08:55:08 | 05.11.2015 10:01:54 | 06:46 | довга |  | 30,1 |  |  |
| 4 |  |  |  | x |  |  |  |  |  |  | x |  | 09.11.2015 14:00:00 | 09.11.2015 15:05:00 | 05:00 | довга |  | 24,3 |  |  |
| 5 |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  |  | x | 19.11.2015 08:54:48 | 19.11.2015 08:58:35 | 03:47 | довга |  | 15,3 |  |  |
| 6 |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  |  | x | 20.11.2015 08:15:24 | 20.11.2015 08:30:01 | 14:37 | довга |  | 43,5 |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  |  | x | 23.11.2015 09:00:37 | 23.11.2015 09:01:45 | 01:08 | коротка |  | 10,4 |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  | x |  |  |  |  | x |  | 24.11.2015 08:23:59 | 24.11.2015 08:25:54 | 01:55 | коротка |  | 5,3 |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  | x |  |  | x |  |  | 25.11.2015 08:43:00 | 25.11.2015 13:33:00 | 50:00 | довга |  | 121,3 |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  | x | x |  |  |  |  | 26.11.2015 08:48:52 | 26.11.2015 09:54:15 | 05:23 | довга |  | 15,9 |  |  |

2. Приклад розрахунку показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії за даними реєстру перерв у передачі електричної енергії, які використовуються для заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП:

рядок 010 графи 010 ENS = 50,5 тис. кВт•год;

рядок 010 графи 020 ENS = 60,8 тис. кВт•год;

рядок 025 графи 030 ENS = 30,1 тис. кВт•год;

рядок 025 графи 040 ENS = 24,3 тис. кВт•год;

рядок 040 графи 050 ENS = 15,3+43,5=58,8 тис. кВт•год;

рядок 060 графи 050 ENS = 10,4 тис. кВт•год;

рядок 060 графи 040 ENS = 5,3 тис. кВт•год;

рядок 070 графи 030 ENS = 121,3 тис. кВт•год;

рядок 070 графи 010 ENS = 15,9 тис. кВт•год;

рядок 010 графи 055 ENS = 50,5+60,8=111,3 тис. кВт•год;

рядок 025 графи 055 ENS = 30,1 + 24,3 = 54,4 тис. кВт•год;

рядок 040 графи 055 ENS = 58,8 тис. кВт•год;

рядок 060 графи 055 ENS = 5,3 + 10,4 = 15,7 тис. кВт•год;

рядок 070 графи 055 ENS = 15,9 + 121,3 = 137,2 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 010 ENS = 50,5 + 15,9 = 66,4 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 020 ENS = 60,8 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 030 ENS = 30,1 + 121,3 = 151,4 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 040 ENS = 24,3 + 5,3 = 29,6 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 050 ENS = 58,8 + 10,4 = 69,2 тис. кВт•год;

рядок 080 графи 055 ENS = 66,4 + 60,8 + 151,4 + 29,6 + 69,2 = 377,4 тис. кВт•год;

графа 110 E = 4001561,3 тис. кВт•год;

рядок 010 графи 060 AIT = = 6,63 хв;

рядок 010 графи 070 AIT = = 7,99 хв;

рядок 025 графи 080 AIT = = 3,95 хв;

рядок 025 графи 090 AIT = = 3,19 хв;

рядок 040 графи 100 AIT = = 7,72 хв;

рядок 060 графи 100 AIT = = 1,37 хв;

рядок 060 графи 090 AIT = = 0,70 хв;

рядок 070 графи 080 AIT = = 15,93 хв;

рядок 070 графи 060 AIT = = 2,09 хв;

рядок 010 графи 105 AIT = 6,63 + 7,99 = 14,62 хв;

рядок 025 графи 105 AIT = 3,95 + 3,19 = 7,15 хв;

рядок 040 графи 105 AIT = 7,72 хв;

рядок 060 графи 105 AIT = 0,7 + 1,37 = 2,06 хв;

рядок 070 графи 105 AIT = 2,09 + 15,93 = 18,02 хв;

рядок 080 графи 060 AIT = 6,63 + 2,09 = 8,72 хв;

рядок 080 графи 070 AIT = 7,99 хв;

рядок 080 графи 080 AIT = 3,95 + 15,93 хв;

рядок 080 графи 090 AIT = 3,19 + 0,7 хв;

рядок 080 графи 100 AIT = 7,72 + 1,37 хв;

рядок 080 графи 105 AIT = 14,62 + 7,15 + 7,72 + 2,06 + 18,02 = 49,57 хв.

3. Приклад заповненої форми звітності № 13-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» за результатами розрахунку показників:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Рівень напруги елементів електричної мережі, відмова або відключення якого призвело до перерви в передачі електричної енергії | Код рядка | Розрахунковий обсяг недовідпущеної електричної енергії (ENS), тис. кВт•год | Середній час відключення в системі (AIT), хв | Обсяг переданої електричної енергії у звітному періоді, тис. кВт•год |
| заплановані перерви | незаплановані (аварійні) перерви | **усього** | заплановані перерви | незаплановані (аварійні) перерви | **усього** |
| з попередженням | без попередження | форс-мажорні обставини | з вини інших осіб | технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата | з попередженням | без попередження | форс-мажорні обставини | з вини інших осіб | технологічні порушення в електричних мережах ліцензіата |
| A | Б | 010 | 020 | 030 | 040 | 050 | **055** | 060 | 070 | 080 | 090 | 100 | **105** | 110 |
| 750 кВ | 005 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  | 4001561,3 |
| у тому числі внаслідок довгих перерв | 010 | 50,5 | 60,8 |   |   |   | **111,3** | 6,63 | 7,99 |   |   |   | **14,62** |
| коротких перерв | 015 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| 400 – 500 кВ | 020 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| у тому числі внаслідок довгих перерв | 025 |   |   | 30,1 | 24,3 |   | **54,4** |   |   | 3,95 | 3,19 |   | **7,15** |
| коротких перерв | 030 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| 330 кВ | 035 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| у тому числі внаслідок довгих перерв | 040 |   |   |   |   | 58,8 | **58,8** |   |   |   |   | 7,72 | **7,72** |
| коротких перерв | 045 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| 220 кВ | 050 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| у тому числі внаслідок довгих перерв | 055 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| коротких перерв | 060 |   |   |   | 5,3 | 10,4 | **15,7** |   |   |   | 0,70 | 1,37 | **2,06** |
| 150 і нижче кВ | 065 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| у тому числі внаслідок довгих перерв | 070 | 15,9 |   | 121,3 |   |   | **137,2** | 2,09 |   | 15,93 |   |   | **18,02** |
| коротких перерв | 075 |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
| **Усього** | **080** | **66,4** | **60,8** | **151,4** | **29,6** | **69,2** | **377,4** | **8,72** | **7,99** | **19,89** | **3,89** | **9,09** | **49,57** |