Додаток 2 до Акта

**ПЕРЕЛІК
питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю)**

**діяльності, пов’язаної з передачею електричної енергії**

**та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Порядковий номер | Питання щодо дотримання суб’єктом господарювання вимог законодавства | Ступінь ризику суб’єкта господа-рювання | Позиція суб’єкта господарювання щодо негатив-ного впливу вимоги законо-давства (від 1 до 4 балів)\*\* | Відповіді на питання | Нормативне обґрунтування |
| так | ні | не розгляда-лося |
|  **І. Планування розвитку системи передачі**  |
| 1.1 |  Оператором системи передачі (ОСП) здійснюється прогнозування розвитку генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на передачу електричної енергії, а також виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ II  |
| **II. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** |
| 2.1 | ОСП розроблені загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ III глава 1 |
| 2.2 | Проведено визначення типу генеруючих одиниць та складено перелік загальних технічних вимог до відповідних типів генеруючих одиниць та додаткових технічних вимог до синхронних генеруючих одиниць і одиниць енергоцентрів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі |  |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ III глави 2-8 |
| **III. Організація експлуатації електроустановок системи передачі** |
| 3.1 | На всіх об’єктах ОСП створені технічні та технологічні системи експлуатації електроустановок, а також структура управління цими системами | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глави1 та 3 |
| 3.2 | На об’єктах ОСП створена та функціонує технологічна система контролю за експлуатацією | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глави 4-6ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.5  |
| 3.3 | Відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом ремонтно-експлуатаційного обслуговування, модернізації та повної заміни виконується в установлені розпорядчими документами терміни | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.1 пункт 5.1.2.2  Кодекс системи передачі розділ IV глава 2  |
| 3.4 | Обсяги реконструкції та повної заміни обладнання електричних мереж системи передачі забезпечують справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію об'єктів електричних мереж і не підміняють технічного обслуговування та капітального ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5глава 5.6 пункт 5.6.2;  |
| 3.5 | На вибірково оглянутих об'єктах електричних мереж ОСП фізичні обсяги робіт з модернізації, реконструкції або повної заміни обладнання фактично виконані, а їх якість відповідає вимогам нормативних документів і запланованим обсягам | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ глава 5.6 пункти 5.6.1.3 та 5.6.2.3; |
| 3.6 | Система технічного обслуговування та капітального ремонту об'єктів електричних мереж, що діє на енергооб'єктах ОСП, забезпечує їх справний технічний стан, надійну та безпечну експлуатацію | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.6 пункт 5.6.1;ПТОіР глава10 |
| 3.7 | Об’єктом електроенергетики здійснюється виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV глава 7 пункт 7.3 |
| **IV. Технічний стан електрообладнання та мереж** |
| 4.1 | Електричні двигуни технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12пункти 12.2.1- 12.2.21СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007 розділи 5-6 |
| 4.2 | Силові трансформатори (автотрансформатори), реактори технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.3пункти 12.3.1- 12.3.30;СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007 розділ 8 |
| 4.3 | Електроустаткування розподільчих установок технічно справне, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12.4пункти 12.4.1- 12.4.35СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділи 9-25 |
| 4.4 | Стаціонарні акумуляторні установки технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.5пункти 12.5.1-12.5.19;СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007 розділ 29 |
| 4.5 | Пристрої компенсації реактивної потужності (за наявності) технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.6пункти 12.6.1- 12.6.15 |
| 4.6 | Повітряні лінії електропередавання технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.7пункти 12.7.1- 12.7.29;СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділ 28 |
| 4.7 | Силові кабельні лінії технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12 глава 12.8пункти 12.8.1-12.8.43 |
| 4.8 | Релейний захист і протиаварійна автоматика технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12.9пункти 12.9.1-12.9.41; СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділ 27 |
| 4.9 | Заземлюючі пристрої технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12.11пункти 12.11.1-12.11.12;СОУ-Н ЕЕ 20.302:2007розділ 30 |
| 4.10 | Засоби захисту від перенапруг технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12.12пункти 12.12.1-12.12.22 |
| 4.11 | Освітлення (робоче та аварійне) технічно справне, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 12глава 12.13пункт 12.13.1 |
| 4.12 | Енергетичні оливи необхідної якості та забезпечують нормативні вимоги під час експлуатації оливонаповненого обладнання | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМрозділ 12 глава 12.15пункти 12.15.1-12.15.15 |
| 4.13 | Територія, виробничі будівлі та споруди технічно справні, що забезпечується системою технічного обслуговування та ремонту | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 6глава 6.1пункти 6.1.1-6.1.19, глава 6.2пункти 6.2.1-6.2.26  |
| 4.14 | Охоронні зони оглянутих об'єктів електричних мереж відповідають вимогам нормативних документів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПОЕМ пункти 5 - 11  |
| 4.15 | Технічне обслуговування, поточний та капітальний ремонт об'єктів електричних мереж здійснюються за багаторічними та річними графіками, за результатами оглядів, дефектації, випробувань та вимірювань | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі, розділ IV, глава 2ПТОіР розділи 10, 11  |
| 4.16 | Заплановані обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту об'єктів електричних мереж ОСП відповідають фактичній наявності дефектів та неполадок, що підтверджено відповідними листками огляду та дефектними відомостями | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТОіР розділи 10, 11  |
| 4.17 | Об'єкти електричних мереж ОСП, які пройшли капітальний ремонт, прийняті в експлуатацію з оформленням відповідних актів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТОіР розділ 10 пункт 10.2.6  |
| 4.18 | Фактично виконані фізичні обсяги робіт з технічного обслуговування, поточного та капітального ремонту вибірково оглянутих об'єктів електричних мереж, а їх якість відповідає фізичній потребі та вимогам нормативних документів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТОіР розділи 10, 11Кодекс системи передачі розділ IV глава 2 |
| 4.19 | Створено аварійний запас запасних частин, матеріалів і арматури, вузлів, устаткування в обсягах, що відповідає вимогам нормативних документів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5глава 5.6 пункт 5.6.1.29  |
| 4.20 | Технічний контроль та нагляд за організацією експлуатації об'єктів електричних мереж здійснюється у відповідності до вимог нормативних та розпорядчих документів та забезпечує своєчасне виявлення та усунення порушень вимог нормативних документів, які виникають в процесі експлуатації об'єктів електричних мереж | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5 глава 5.5Кодекс системи передачірозділ IVглава 4 |
| 4.21 | Система обліку та контролю виконання нормативно-технічних документів включає:* визначення вичерпного переліку норм, правил, стандартів, інструкцій, а також циркулярів, виконання яких є обов’язковим під час експлуатації даного об’єкта/обладнання;
* своєчасний перегляд такого переліку, внесення в нього відповідних змін;
* розроблення заходів щодо виконання вимог нормативно-технічних документів і нормативних-правових актів, контроль їх виконання.
 | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IVглава 5 пункт 5.3ГІД 34.01.101-2009 |
| 4.22 | Під час експлуатації основного обладнання, крім загальних вимог, виконуються вимоги щодо окремих видів обладнання, встановлені відповідними інструкціями заводів-виробників, місцевими інструкціями та циркулярами з експлуатації обладнання | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IVглава 5 пункт 5.2 |
| **V. Оперативно-диспетчерське управління** |
| 5.1 | Диспетчерське управління та керування режимами роботи (енерговиробництвом) і передачею електроенергії забезпечується відповідно до вимог нормативних документів та інструкцій з оперативно-диспетчерського управління | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5глава 5.1пункт 5.1.2.2, розділ 13 глава 13.3;Кодекс системи передачі розділ VII |
| 5.2 | Організаційна структура оперативно-диспетчерського керування відповідає вимогам нормативних документів та узгоджена з регіональним підрозділом ОСП | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.1;Кодекс системи передачірозділ VII глава 2  |
| 5.3 | Керування режимом роботи електричних мереж здійснюється відповідно до вимог нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.3 |
| 5.4 | Керування устаткуванням здійснюється відповідно до вимог нормативних документів з питань технічного стану та організації експлуатації об'єктів електричних мереж | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.4;Кодекс системи передачі розділ VI глави 2 та 3 |
| 5.5 | Взаємодія між оперативним персоналом суб’єктів ОЕС України відповідно до його оперативної підпорядкованості регулюється, договорами, положеннями, які виконуються відповідно до договорів про надання послуг з диспетчерського управління. | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VI глава 4 пункт 4.1 |
| 5.6 | Функції, розподіл обов'язків, організація взаємодії і функціональні взаємини служб РЗА різних рівнів регламентовано положеннями про служби РЗА, які погоджені службою РЗА оператора системи передачі  | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5глава 5.1 пункт 5.1.1.9;розділ 12глава 12.9пункт 12.9.12  |
| 5.7 | Положення про структурні підрозділи оператора системи передачі, їх організаційна структура забезпечують надійне та якісне електропостачання споживачам електричної енергії | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ глава 5.1пункти 5.1.1.10, 5.1.2.2  |
| 5.8 | Об'єкти ОСП укомплектовані затвердженими в прийнятому порядку, визначеному системним оператором та його підрозділами, оперативними схемами електричних з'єднань з нанесенням на них відповідних диспетчерських найменувань та відповідають вимогам щодо забезпечення прийнятих режимів роботи ОЕС | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.6 пункт 13.6.1  |
| 5.9 | Кожний енергооб’єкт забезпечений нормативно-правовими актами, галузевими і об'єктовими правилами, нормами, стандартами, регламентами, Інструкціями з експлуатації, посадовими і виробничими Інструкціями, планами з ліквідації аварій, тощо відповідно до затверджених у встановленому порядку переліків. Зазначені документи своєчасно переглянуті у встановленому розпорядчими документами оператора системи передачі порядку | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 5глава 5.8  |
| 5.10 | На всіх рівнях диспетчерського управління повинні здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіорегістраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.Термін зберігання оперативних журналів та аудіозаписів становить 3 роки | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VII глава 4 пункт 4.8 |
| 5.11 | Засоби зв’язку, які використовуються для диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України в реальному часі, обмежуються для загального використання й забезпечують високу надійність і гарантовану пропускну спроможність з обов’язковим резервуванням каналів зв’язку | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ X глава 7 пункт 7.1 |
| 5.12 |  ОСП несе відповідальність за розроблення та оновлення інструкцій щодо вимог до передачі оперативної інформації в реальному часі | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ X глава 7пункт 7.2 |
| 5.13 | ОСП несе відповідальність за впровадження системи єдиного часу в роботі ОЕС України за рахунок установлення в усіх важливих точках енергосистеми автоматичних пристроїв реєстрації перехідних режимів, які мають можливість синхронізуватися між собою за сигналом точного часу | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі, розділ X глава 8пункт 8.1 |
| 5.14 | ОСП передає синхронізуючий сигнал точного часу з АСДУ учаснкам ринку | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ X глава 8 пункт 8.2 |
| 5.15 | Оперативні перемикання на об'єктах ОСП організовані і виконуються відповідно до вимог чинних нормативних документів  | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.8 пункти 13.81-13.8.22;Правила виконання оперативних перемикань в електроуста-новкахрозділи ІІ-ІV |
| 5.16 | Участь ОСП у моніторингу виконання зобовʼязань, перевірках та випробуваннях обладнання постачальників допоміжних послуг та постачальників послуг з балансування згідно з правилами Кодексу системи передачі, зокрема участь у проведенні кваліфікаційних випробувань для підтвердження технічної спроможності надавати допоміжні послуги із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ генеруючих одиниць типу С та D | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Закон України Про ринок електричної енергіїСтаття 33Правила ринку електроенергії п.п.3.1.2, 3.1.5, 3.1.7, 3.4.1 Додаток 3 |
| 5.17 | Здійснення контролю ОСП та аналізу (участь у випробуваннях з підтвердження відповідності) виконання технічних вимог до генеруючих одиниць, об’єктів ВДЕ - відновлювальних джерел енергії (ФЕС, ВЕС, малі ГЕС) та об’єктів ПСВН, які приєднуються до системі передачі або впливають на режими роботи системи передачі | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ III глава 5пункт 5.3 |
| **VI. Робота системи передачі в аварійних режимах та у режимі відновлення** |
| 6.1 | Для запобігання виникненню аварійних режимів роботи системи передачі, протидії їх негативним наслідкам для ОЕС України і суміжних енергосистем, які працюють паралельно з енергосистемою України, у разі виникнення таких режимів ОСП розроблений План захисту енергосистеми, який передбачає всі необхідні протиаварійні заходи для найбільш ймовірних сценаріїв виникнення, розвитку та ліквідації аварійних ситуацій | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VIII глава 2пункт 2.1 |
| 6.2 | ОСП виконує вимоги Плану захисту енергосистеми  | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VIII глава 2пункти 2.2-2.21 |
| 6.3 | З метою забезпечення надійного функціонування ОЕС України ОСП забезпечує безперервне спостереження за елементами системи передачі, енергоустановками користувачів системи передачі/розподілу, які знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, а також аналіз технологічних порушень та аварійних ситуацій | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VГлава 1 пункт 1.10  |
| 6.4 | ОСП склав План забезпечення безпеки для захисту критичної інфраструктури, який містить ідентифікацію, відбір та визначення пріоритетності елементів критичної інфраструктури, якою володіє або управляє ОСП, оцінку ризику у забезпеченні її безпеки для критичного майна, яке знаходиться у володінні або експлуатації ОСП за основними сценаріями фізичної і кібернетичної загрози | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ Vглава 7 |
| 6.5 | ОСП застосовує засоби регулювання частоти й активної потужності для підтримки загального балансу між генерацією та споживанням всієї синхронної області | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ VГлава 1 пункт 1.4  |
| **VІІ. Якість електропостачання** |
| 7.1 | ОСП проводить моніторинг якості електричної енергії в передавальній мережі, щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електричної енергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електричної енергії обробляються, зберігаються ОСП протягом 5 років. | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ XIглава 2пункт 2.8  |
| 7.2 | ОСП здійснює автоматичну реєстрацію перерв у передачі електричної енергії засобами реєстрації аварійних подій, приладами релейного захисту з функцією автоматичної реєстрації параметру, а також пристроями телемеханіки та іншими засобами реєстрації перерв в електропостачанні. Технічними засобами забезпечується фіксація даних щодо часу і тривалості перерв у передачі електричної енергії (знеструмлення) електроустановок Користувачів, що пов’язані з відмовами у роботі системи передачі та відновлення її роботи, та передача даних до ОСП | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ XI глава 2пункт 2.10  |
| 7.3 | Надійність (безперервність) передачі електричної енергії характеризується кількістю, тривалістю перерв у передачі електричної енергії та обсягом недовідпущеної електричної енергії | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ XI, глава 2пункт 2.11  |
| **VIII. Технологічні порушення на об'єктах електричних мереж ОСП** |
| 8.1 | Попередження та ліквідація технологічних порушень здійснюються відповідно до вимог нормативних документів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ПТЕЕСіМ розділ 13глава 13.5  |
| 8.2 | Технологічні порушення в роботі об’єктів ОСП розслідуються, класифікуються, оформлюються і обліковуються згідно з вимогами відповідних нормативно-технічних документів | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ IV пункти 6.1-6.14СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009Розділи ІІ-Х |
| 8.3 | Розпорядчі документи за результатами розслідування технологічних порушень, які виникли з вини (помилкових дій) керівного, оперативного, оперативно-виробничого, ремонтного персоналу та персоналу служб і лабораторій, цехів і відділів, надсилаються оператором системи передачі територіальному підрозділу Держенергонагляду у встановленому порядку | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 розділ ІІ пункт 2.13 |
| 8.4 | Заходи, розроблені оператором системи передачі за результатами проведених розслідувань технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, є обґрунтованими, достатніми і забезпечують недопущення подібних технологічних порушень у майбутньому | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | СОУ-Н МПЕ 40.1.08.551:2009 додаток 6пункт 13Кодекс системи передачірозділ IV пункт 6.8  |
| 8.5 | Розробка інформаційних матеріалів та циркулярних листів за результатами розслідування технологічних порушень та моніторингу правил технічної експлуатації на об’єктах ОСП та користувачів системи передачі (розподілу). | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | Кодекс системи передачі розділ Ⅳп.4.1, Ⅳ.п.6.8, Ⅳ.п.7.3 |
|  **IX. Стан виконання умов готовності до роботи в осінньо-зимовий період** |
| 9.1 | Об’єктами електроенергетики ОСП виконуються загальні та додаткові технічні умови готовності до роботи в осінньо-зимовий період | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | СОУ-Н ЕЕ 20.574:2009глави ІІ-ІV  |
| **X. Підготовка експлуатаційного та оперативного персоналу ОСП** |
| 10.1 | Працівники системного оператора, які забезпечують виробничі процеси в електроенергетиці, проходять спеціальну підготовку і перевірку знань (атестацію) згідно із законодавством, включаючи нормативно-правові акти центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі, інших центральних органів виконавчої влади, що забезпечують формування державної політики у відповідних сферах | ВисокийСереднійНезначний |  |  |  |  | ЗУ Про ринок електричної енергіїСтаття 12 частина 2Кодекс системи передачі розділ XII, глави 1, 2, 4  |