

Обґрунтування до рішення НКРЕКП «Про затвердження Інструкції щодо здійснення НКРЕКП оперативного моніторингу функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень НКРЕКП належить, зокрема, здійснення моніторингу функціонування ринку електричної енергії та його сегментів.

Абзацом двадцять дев'ятим частини першої статті 20 Закону про НКРЕКП встановлено, що порядок здійснення моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг визначається Регулятором.

Згідно з вимогами статті 20 Закону про НКРЕКП Регулятор постановою від 14.09.2017 № 1120 затвердив Порядок здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – Порядок).

Пунктом 2 Порядку передбачено розробку відповідальними структурними підрозділами НКРЕКП інструкцій зі здійснення моніторингу з урахуванням положень Порядку.

На виконання зазначених вимог законодавства та з метою інформування громадськості про стан функціонування ринку електричної енергії, підвищення ефективності роботи ринку електричної енергії, виявлення в межах компетенції НКРЕКП практик, що призводять до порушення, спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії, Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Інструкції щодо здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оперативного моніторингу функціонування ринку електричної енергії» (далі – Постанова).

Постанова розроблена з урахуванням додатка 1 до Порядку та особливостей здійснення НКРЕКП оперативного моніторингу ринку електричної енергії.

Постанова визначає окремі питання організації та проведення оперативного моніторингу поточного стану та тенденцій функціонування і розвитку ринку електричної енергії НКРЕКП, зокрема:

- перелік об'єктів та предметів оперативного моніторингу;
- перелік індикаторів/показників для оцінки функціонування об'єкта та/або предмета оперативного моніторингу;
- періоди оперативного моніторингу;
- перелік джерел даних (інформації), що використовуються для оперативного моніторингу;
- оформлення та оприлюднення результатів оперативного моніторингу;
- перелік конфіденційної інформації.

Враховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Інструкції щодо здійснення НКРЕКП оперативного моніторингу функціонування ринку електричної енергії».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Власенко



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Інструкції
щодо здійснення НКРЕКП
оперативного моніторингу
функціонування ринку
електричної енергії

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 вересня 2017 року № 1120 «Про затвердження Порядку здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити Інструкцію щодо здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оперативного моніторингу функціонування ринку електричної енергії, що додається.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Інструкція щодо здійснення Національною комісією, що здійснює державне у сферах енергетики та комунальних послуг, оперативного моніторингу функціонування ринку електричної енергії

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція визначає питання організації та проведення оперативного моніторингу поточного стану та тенденцій функціонування і розвитку ринку електричної енергії (далі – оперативний моніторинг) Національною комісією, що здійснює державне у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема:

- 1) перелік об'єктів та предметів оперативного моніторингу;
- 2) перелік індикаторів/показників для оцінки функціонування об'єкта та/або предмета оперативного моніторингу;
- 3) періоди оперативного моніторингу;
- 4) перелік джерел даних (інформації), що використовуються для оперативного моніторингу;
- 5) оформлення та оприлюднення результатів оперативного моніторингу;
- 6) перелік конфіденційної інформації.

1.2. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

оперативний моніторинг – процес здійснення НКРЕКП збору, зберігання, обробки, опрацювання даних/інформації щодо функціонування оптових сегментів ринку електричної енергії, здійснення купівлі-продажу за двосторонніми договорами, розподілу пропускнуої спроможності міждержавних перетинів, управління обмеженнями, які надаються до НКРЕКП на погодинній, поденній, подекадній та помісячній основі, їх аналіз та систематизація, формування аналітичних матеріалів і звітів та їх оприлюднення;

оптовий сегмент ринку електричної енергії – ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок, балансуючий ринок, ринок допоміжних послуг відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»;

ретроспективний моніторинг – процес здійснення НКРЕКП збору, зберігання, обробки та аналізу даних/інформації щодо функціонування ринку електричної енергії, яка міститься у затверджених формах звітності ліцензіатів НКРЕКП, їх аналіз та систематизація, формування аналітичних матеріалів і звітів та їх оприлюднення.

Інші терміни та скорочення у цій Інструкції вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правил ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), та Порядку здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 вересня 2017 року № 1120 (далі – Порядок).

1.3. Оперативний моніторинг здійснюється з метою:

- 1) підвищення ефективності роботи ринку електричної енергії;
- 2) виявлення в межах компетенції НКРЕКП практик, що призводять до порушення, спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії;
- 3) інформування громадськості про стан функціонування ринку електричної енергії.

Оперативний моніторинг здійснюється шляхом відстеження тенденцій та змін, що відбуваються на ринку електричної енергії, оцінки його стану та ефективності функціонування ринку електричної енергії в цілому та особливостей діяльності його учасників.

1.4. Організацію, проведення оперативного моніторингу та підготовку результатів у вигляді інформаційних текстових повідомлень, які можуть містити таблиці, графіки, малюнки, здійснює Департамент енергоринку згідно з цією Інструкцією.

Керівник Департаменту енергоринку визначає відповідальних працівників відповідно до їхніх посадових обов'язків для здійснення функцій оперативного моніторингу ринку електричної енергії.

Оперативний моніторинг здійснюється відповідальними працівниками відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та їхніх

повноважень, прав та обов'язків, передбачених положенням про структурний підрозділ та посадовими інструкціями.

Організацію, проведення ретроспективного моніторингу ринку електричної енергії та підготовку результатів такого моніторингу здійснюють відповідальні за збір затверджених форм звітності ліцензіатів НКРЕКП у сфері енергетики структурні підрозділи НКРЕКП згідно з розподілом функцій з моніторингу, визначеним у додатку 1 до Порядку.

1.5. Об'єктом оперативного моніторингу є функціонування оптових сегментів ринку електричної енергії, діяльність учасників на таких ринках, здійснення купівлі-продажу за двосторонніми договорами, а також передачі електричної енергії міждержавними електричними мережами України з метою здійснення експортних та/або імпорتنих операцій з електричною енергією згідно з постановою НКРЕКП від 03.04.2020 № 763 «Про затвердження Правил управління обмеженнями та Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів» (далі – транскордонний обмін електроенергією).

2. Індикатори/показники оперативного моніторингу

2.1. Оперативний моніторинг базується на системі індикаторів/показників.

Для оцінки функціонування оптових сегментів ринку електроенергії, діяльності учасників на таких ринках, здійснення купівлі-продажу за двосторонніми договорами, розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, управління обмеженнями здійснюється оперативний моніторинг:

- 1) рівня цін;
- 2) ефективності, рівня конкуренції та відкриття ринку;
- 3) будь-яких практик, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку електроенергії;
- 4) обмеження (зменшення) розподіленої пропускної спроможності.

2.2. Перелік індикаторів/показників та джерел інформації для оперативного моніторингу визначається додатком 1 до цієї Інструкції.

Перелік джерел інформації для здійснення оперативного моніторингу, визначених цією Інструкцією, не є вичерпним і може доповнюватись іншими джерелами, які можуть забезпечити процес моніторингу достовірними та актуальними даними.

3. Порядок здійснення оперативного моніторингу

3.1. Оперативний моніторинг здійснюється за такими етапами:

- 1) збір даних (інформації) щодо стану функціонування оптових сегментів ринку електричної енергії та здійснення купівлі-продажу за двосторонніми договорами;
- 2) перевірка отриманих (зібраних) даних на повноту, достатність та достовірність (у випадку застосування);
- 3) обробка даних (приведення даних у відповідний формат та їх агрегування), необхідних для оцінки (розрахунку) індикаторів;
- 4) оцінка або розрахунок індикаторів із застосуванням математичних/статистичних методів, моделювання (у випадку застосування);
- 5) подальша обробка індикаторів (за потреби);
- 6) підготовка результатів;
- 7) підготовка висновків, рекомендацій та проєктів рішень НКРЕКП (за необхідності);
- 8) оприлюднення результатів.

4. Процедура здійснення оперативного моніторингу

4.1. У процесі здійснення оперативного моніторингу використовується інформація, надана до НКРЕКП оператором ринку, оператором системи передачі, зокрема, у ролі адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, операторами товарних бірж та інших організованих майданчиків, на яких здійснюється торгівля електричною енергією, відповідно до вимог Закону, Правил ринку, Правил РДН/ВДР та інших нормативно-правових актів.

Інформація, необхідна для здійснення оперативного моніторингу, може бути надана у електронній та паперовій формах.

Інформацію у електронній формі НКРЕКП може отримувати такими способами:

- 1) через захищені канали доступу до інформації, які включають: обмежений доступ по IP-адресі; авторизацію за допомогою кваліфікованого електронного підпису (далі – КЕП); шифрування інформації;

декодування інформації через унікальні набори приватного та публічного ключів захисту;

- 2) через захищені електронні кабінети користувачів, які включають: обмежений доступ по IP-адресі; авторизацію за допомогою присвоєного для користувача унікального логіну, паролю та КЕП;
- 3) через офіційну електронну адресу НКРЕКП;
- 4) на електронних носіях інформації.

4.2. З метою уточнення (підтвердження) наданих даних Департамент енергоринку може звернутися до учасника ринку електронною поштою та/або телефоном. У разі неотримання відповіді та/або необхідності отримання додаткової інформації, документів та/або пояснень Департамент енергоринку може надіслати відповідний запит до суб'єкта господарювання за підписом члена НКРЕКП, який відповідно до розподілу функціональних обов'язків організовує роботу Департаменту енергоринку.

5. Оформлення та оприлюднення результатів оперативного моніторингу

5.1. Результати оперативного моніторингу можуть оформлюватися у вигляді аналітичних матеріалів як у паперовому, так і в електронному вигляді, службових документів, інформаційних повідомлень.

На основі отриманих результатів оперативного моніторингу готуються пропозиції, висновки та рекомендації.

5.2. Результати оперативного моніторингу оприлюднюються на офіційному вебсайті НКРЕКП у спеціалізованій рубриці «Оперативний моніторинг» у строки, визначені додатком 1 до цієї Інструкції, після завершення періоду моніторингу.

5.3. У разі затримки у отриманні інформації, необхідної для здійснення оперативного моніторингу, про затримку публікації результатів моніторингу та причини такої затримки інформується шляхом розміщення інформаційного повідомлення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

6. Захист конфіденційної інформації

6.1. НКРЕКП забезпечує захист конфіденційної інформації та комерційної таємниці, отриманої під час здійснення моніторингу, відповідно до положень Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»,

постанови Кабінету міністрів України від 06.06.2019 № 499 «Про затвердження Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та Порядку відбору організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами», Правил ринку, Правил РДН/ВДР та інших актів законодавства. Така інформація може бути розголошена лише у випадках, передбачених чинним законодавством.

6.2. До інформації з обмеженим доступом належить інформація, надана відповідним суб'єктом господарювання із грифом «комерційна таємниця» або «конфіденційна інформація», оформлена згідно з вимогами законодавства.

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко

ІНДИКАТОРИ/ПОКАЗНИКИ
для оцінки функціонування ринку електроенергії

Об'єкт моніторингу	Предмет моніторингу	Індикатор/показник	Строки публікації результатів моніторингу	Період (частота) збору/оновлення даних	Джерело інформації	Відповідальний структурний підрозділ з моніторингу
Оптові сегменти ринку електричної енергії	Ефективність, рівень конкуренції та відкриття ринку	Динаміка кількості учасників ринку електричної енергії	До 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	Щомісячно	Інформація оператора системи передачі*	Департамент енергоринку
		динаміка кількості учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора ринку	
		динаміка кількості постачальників послуг з балансування на балансуєчому ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
		динаміка кількості постачальників допоміжних послуг	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
		динаміка кількості сторін, відповідальних за баланс	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	

*Оператор системи передачі у цьому Додатку вживається також у ролі адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку.

динаміка обсягів купівлі-продажу електроенергії на оптових сегментах ринку електроенергії в цілому	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора ринку та оператора системи передачі
динаміка обсягів відпуску та відбору електричної енергії	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів відпуску та відбору електричної енергії за учасниками	*конфіденційна інформація	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів експорту та імпорту електроенергії	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів експорту та імпорту електроенергії за учасниками ринку	*конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів експорту та імпорту електроенергії за напрямком передачі	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі
частка купівлі-продажу електроенергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, балансуєчому ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора ринку та оператора системи передачі

динаміка обсягів купівлі-продажу електроенергії за двосторонніми договорами	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів купівлі-продажу електроенергії за двосторонніми договорами за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів купівлі-продажу на електронних аукціонах електричної енергії за двосторонніми договорами в розрізі учасників	**конфіденційна інформація	щомісячно	інформація організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами
динаміка обсягів купівлі-продажу електроенергії за двосторонніми договорами за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація, надана сторонами двостороннього договору, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою
динаміка обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора ринку

динаміка обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка обсягів купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка обсягів купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка обсягів купівлі-продажу небалансів електроенергії	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів купівлі-продажу небалансів електроенергії за учасниками	**конфіденційна інформація	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів балансууючої електроенергії на завантаження	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів балансууючої електроенергії на завантаження за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка обсягів балансууючої електроенергії на розвантаження	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі

	динаміка обсягів балансуючої електроенергії на розвантаження за учасниками	*конфіденційна інформація	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі	
	динаміка обсягів допоміжних послуг	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі	
	динаміка обсягів допоміжних послуг за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора системи передачі	
	частка купівлі-продажу електроенергії та допоміжних послуг найбільшого, 2-х найбільших та 3-х найбільших учасників ринку на кожному з оптових сегментів ринку електроенергії	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора ринку та оператора системи передачі	
	динаміка вартості послуг оператора ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора ринку	
Рівень цін	Динаміка цін купівлі-продажу на електронних аукціонах електричної енергії за двосторонніми договорами в розрізі учасників	**Конфіденційна інформація	Щомісячно	Інформація організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами	Департамент енергоринку

динаміка цін купівлі-продажу електроенергії за двосторонніми договорами за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація, надана сторонами двостороннього договору, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою
динаміка цін на ринку «на добу наперед»	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка завлених цін на купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед» за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка цін на внутрішньодобовому ринку	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка завлених цін на купівлю електричної енергії на внутрішньодобовому ринку за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора ринку
динаміка завлених цін на продаж електричної енергії на	**конфіденційна інформація	щоденно	інформація оператора ринку

внутрішньодобовому ринку за учасниками			
динаміка цін на балансуочу електроенергію на завантаження	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка заявлених цін на балансуочу електроенергію на завантаження за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка цін на балансуочу електроенергію на завантаження	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка заявлених цін на балансуочу електроенергію на розвантаження за учасниками	**конфіденційна інформація	щоденно/ щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка цін купівлі-продажу небалансу електричної енергії	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка цін купівлі-продажу небалансу електричної енергії за учасниками	*конфіденційна інформація	щодакдно	інформація оператора системи передачі
динаміка цін купівлі-продажу допоміжних послуг	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щодакдно	інформація оператора системи передачі

		порівняння цін на ринках «на добу наперед» України та сусідніх країн ЄС	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора ринку	
	Будь-які практики, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку	Випадки значних змін при поданні заявлених обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку за учасниками ринку	**конфіденційна інформація	Щоденно/ щодакдно	Інформація оператора ринку та оператора системи передачі	Департамент енергоринку
		випадки значних змін заявлених цін купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку за учасниками ринку	**конфіденційна інформація	щоденно/ щодакдно	інформація оператора ринку та оператора системи передачі	
Транскордонний обмін електроенергією	Ефективність, рівень конкуренції та відкриття ринку	Динаміка кількості учасників ринку, що подали заявки на доступ до пропускної спроможності	До 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	Щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	Інформація оператора системи передачі	Департамент енергоринку
		динаміка кількості учасників ринку, що отримали доступ до пропускної спроможності	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	інформація оператора системи передачі	
		динаміка обсягів запропонованої пропускної спроможності за видами аукціонів	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	інформація оператора системи передачі	
		динаміка обсягів доступної пропускної спроможності за перетином та напрямом передачі	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	інформація оператора системи передачі	

	динаміка обсягів розподіленої пропускної спроможності за видами аукціонів, перетином та напрямом передачі	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	інформація оператора системи передачі	
	динаміка обсягів розподіленої пропускної спроможності за учасниками	*конфіденційна інформація	щомісячно / щороку (у випадку річного аукціону)	інформація оператора системи передачі	
	обсяги імпорту електричної енергії за перетином	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі	
	обсяги експорту електричної енергії за перетином	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щоденно	інформація оператора системи передачі	
	обсяг передачі прав на доступ до пропускної спроможності за учасниками	*конфіденційна інформація	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
	динаміка обсягів використаної пропусної спроможності	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
Будь-які практики, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку	Частка використання розподіленої пропускної спроможності за учасником ринку	**конфіденційна інформація	Щомісячно	Інформація оператора системи передачі	Департамент енергоринку
	частка використання розподіленої пропускної спроможності за перетином	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
	частка використання розподіленої пропускної	до 25 числа наступного календарного місяця	щомісячно	інформація оператора	

	спроможності за напрямком передачі	після періоду моніторингу		системи передачі	
Обмеження (зменшення) розподіленої пропускної спроможності	Обсяги зменшеної розподіленої пропускної спроможності за перетином та напрямом передачі	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	Інформація оператора системи передачі	Департамент енергоринку
	Обсяги зменшеної розподіленої пропускної спроможності за учасником	**конфіденційна інформація	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
Рівень цін	Гранична ціна доступу до пропускної спроможності за видом аукціону	До 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	Щомісячно	Інформація оператора системи передачі	Департамент енергоринку
	вартість доступу до пропускної спроможності за видом аукціону	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
	вартість доступу до пропускної спроможності за напрямом передачі	до 25 числа наступного календарного місяця після періоду моніторингу	щомісячно	інформація оператора системи передачі	
	вартість доступу до пропускної спроможності за учасником	**конфіденційна інформація	щомісячно	інформація оператора системи передачі	

**конфіденційна інформація – інформація є конфіденційною відповідно до Правил ринку, Правил РДН/ВДР, Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та Порядку відбору організаторів електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.