

Звіт
про виконання Стратегічного плану розвитку
акціонерного товариства «Оператор ринку»
на 2022 – 2026 роки
за 2022 рік

1. Загальна інформація

Акціонерне товариство «Оператор ринку» (далі – АТ «Оператор ринку», Оператор ринку або Товариство) є юридичною особою, що утворено як акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого закріплюється в державній власності, внаслідок реорганізації шляхом перетворення державного підприємства «Оператор ринку» в приватне акціонерне товариство відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.05.2020 № 534-р «Про перетворення державного підприємства «Оператор ринку» в акціонерне товариство». Товариство є правонаступником усіх прав та обов'язків державного підприємства «Оператор ринку».

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики України.

Товариство є юридичною особою приватного права.

Тип Товариства – приватне акціонерне товариство.

Юридична адреса Товариства: 01032, Україна, місто Київ, вулиця Симона Петлюри, будинок 27.

Фактична адреса Товариства: 03035, Україна, місто Київ, вулиця Кудряшова, будинок 14 Б.

Основні види економічної діяльності за КВЕД:

35.14 Торгівля електроенергією (основний);

62.02 Консультування з питань інформатизації;

63.99 Надання інших інформаційних послуг, н. в. і. у.;

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля;

46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту;

46.18 Діяльність посередників, що спеціалізуються у торгівлі іншими товарами.

2. Ключові показники результатів діяльності

Ключові показники результатів діяльності АТ «Оператор ринку» у 2022 році наведено у додатку 1.

3. Висновки

Внаслідок військової лютотою 2022 року відбувся енергії в країні, а також зме вплинуло на ринок електрич



№01-22/430 від 22.02.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

18852072E8ABC63A0400000027060000070F0000

Дійсний:

з 02.02.2022 по 01.02.2024

У 2022 році в процесі свого функціонування Оператор ринку зазнавав впливу різноманітних видів ризиків, які мали свій негативний вплив як на діяльність Товариства в цілому, так і на фінансові показники.

Так, у 2022 році Товариство зазнало значного впливу ринкового ризику. У зв'язку з повномасштабною війною на території України з кінця лютого 2022 року спостерігалася динаміка різкого та суттєвого зменшення обсягів купівлі-продажу електричної на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) у порівнянні з плановими показниками (додаток 2).

Фактичний загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у січні 2022 року становив 175,9 % від планових показників, у лютому 2022 року – 153,4 %. Проте, починаючи з 24 лютого 2022 року обсяги купівлі-продажу на РДН та ВДР почали суттєво зменшуватися. У березні 2022 року фактичні обсяги купівлі-продажу на РДН/ВДР становили 39,7 % від планових показників, у квітні – 24,6 %, у травні – 24,3 %.

Як наслідок, у II кварталі 2022 року Товариство отримало збиток в сумі 14,6 млн грн.

Водночас в умовах війни Оператором ринку було суттєво мінімізовано операційні витрати, необхідні для здійснення господарської діяльності Товариства.

Але, навіть з урахуванням суттєвих обмежень у витратах на час воєнного стану, отримані надходження не змогли забезпечити повноцінне функціонування діяльності АТ «Оператор ринку».

Разом з цим, Правила РДН та ВДР дозволяють звернутися до НКРЕКП щодо зміни тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з метою коригування доходів для покриття економічно обґрунтованих витрат, які є критично необхідними для забезпечення сталого та безперебійного функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Для зменшення впливу зазначеного ризику Товариство двічі протягом 2022 року зверталось до НКРЕКП щодо перегляду тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР.

У зв'язку із значним збільшенням обсягів купівлі-продажу на РДН/ВДР з III кварталу 2022 року, Оператор ринку отримав більший дохід від здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР та, відповідно, прибуток.

Також, у 2022 році Оператором ринку впроваджено надання інформаційно-консультативних послуг, а саме:

- послуги з погодинного моделювання цін спотових ринків Румунії та Словаччини;
- аналітичні матеріали щодо функціонування РДН та ВДР України;
- обсяги та ціни спотових ринків Румунії, Словаччини, Чехії та Угорщини;
- аналітичні матеріали щодо спотових ринків;
- погодинна структура виробництва електричної енергії за видами генерації по країнах Європи.

Таким чином, у 2022 році Товариством було отримано додатковий дохід в розмірі 32,0 тис. грн.

Крім того, внаслідок введення військового стану в Україні з лютого 2022 року, негативного впливу зазнала і реалізація деяких завдань, необхідних для виконання ключових стратегічних цілей Товариства у 2022 році.

Так, головною з умов отримання ліцензій на провадження професійної діяльності на організованих товарних ринках – діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах та провадження професійної діяльності на ринках капіталу, а саме клірингової діяльності, є наявність органу, який здійснюватиме нагляд за провадженням клірингової діяльності та діяльності товарної біржі, таким органом в Операторі ринку визначена Наглядова рада. Враховуючи, що утворення Наглядової ради Товариства відбулося лише наприкінці 2022 року (28 грудня 2022 року), Товариство не мало можливості подати документи для отримання відповідних ліцензій. Тому, реалізацію зазначених завдань було перенесено на подальші періоди. Наразі триває підготовка та виконання заходів, необхідних для виконання ліцензійних вимог НКЦПФР для отримання відповідних ліцензій.

Таким чином, Оператором ринку у 2022 році було недотримано 12,0 млн грн запланованого доходу від провадження діяльності з організації та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами).

Реалізація стратегічної цілі щодо організації надання інформаційно-консультативних послуг учасникам оптових енергетичних ринків у частині впровадження в Операторі ринку функції «зареєстрованого механізму звітності» насамперед залежить від імплементації вимог Регламенту Європейського парламенту та Ради (ЄС) від 25.10.2011 № 1227/2011 в українське законодавство, наразі проєкт закону щодо імплементації вимог європейського законодавства прийнято у 2022 році Верховною Радою України лише у першому читанні. Враховуючи, що станом на сьогодні, відповідний закон не прийнято, реалізацію завдань для досягнення вказаної цілі, перенесено на 2023 рік.

Протягом 2022 року АТ «Оператор ринку» проводилася активна робота з європейськими учасниками об'єднаного ринку електричної енергії: номінованими операторами ринку, операторами системи передачі, національними регуляторами та біржами, з метою отримання статусу Спостерігача в Комітеті всіх NEMO (All NEMO Committee). 17 листопада 2022 року АТ «Оператор ринку» отримано статус спостерігача у Комітеті всіх NEMO, що дозволило брати участь у засіданнях Комітету, робочих групах та підгрупах, вивчати досвід роботи європейських операторів та отримувати необхідну інформацію стосовно організаційних та технологічних заходів, що необхідно буде здійснити АТ «Оператор ринку» для впровадження у майбутньому маркет каплінгу. Таким чином, завдання для реалізації стратегічної цілі щодо об'єднання ринку електричної енергії України з об'єднаним ринком Європи Товариством виконуються, а така стратегічна ціль буде реалізована в наступних періодах, після прийняття відповідних нормативно-правових актів усіх рівнів.

Стан виконання стратегічних цілей АТ «Оператор ринку» у 2022 році наведено у додатку 3.

Також, протягом 2022 року, Товариство зазнавало впливу деяких фінансових ризиків. Зокрема, у 2022 році виникла проблема щодо неналежного виконання контрагентами своїх зобов'язань.

Чинним законодавством, що регулює діяльність на РДН та ВДР, а саме купівлю-продаж електричної енергії на цих ринках, було практично нівельовано ризик виникнення заборгованості за такими операціями. Проте, на сьогодні існує такий фінансовий ризик. Він пов'язаний з блокуванням банками за рішеннями суду рахунків умовного зберігання (ескроу) учасників РДН/ВДР (накладання арешту на грошові кошти, що знаходяться на рахунку ескроу). Блокування таких рахунків призводить до утворення заборгованості за куплену учасниками РДН/ВДР електричну енергію, оскільки на рахунок зі спеціальним режимом використання Оператора ринку не надходять кошти за куплену електроенергію в повному обсязі. Це, в свою чергу, призводить до виникнення заборгованості у Оператора ринку перед учасниками – продавцями електроенергії на РДН/ВДР, і в подальшому може призвести до недостатності фінансових ресурсів, за рахунок яких здійснюється фінансування продавців.

Разом з цим, така заборгованість не може бути погашена з метою стабілізації грошових потоків на РДН та ВДР, за рахунок коштів Оператора ринку через відсутність відповідних джерел для покриття заборгованостей учасників та неможливість законодавчо встановити превентивні механізми без додаткового значного фінансового навантаження на учасників.

Враховуючи викладене, з метою усунення такого фінансового ризику, Оператор ринку ініціював внесення змін до Цивільного кодексу України в частині недопущення звернення стягнення та/або накладення арешту на право вимоги (з рахунків ескроу) до банку від Оператора ринку (бенефіціара) із виплати грошових коштів за результатами проведених торгів відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії». Прийняття цих змін призведе до усунення зазначеного ризику та неможливості утворення заборгованості на РДН та ВДР і зниження впливу зазначеного ризику.

Проблеми зі своєчасною та у повному обсязі реєстрацією податкових накладних учасниками ринку на користь АТ «Оператор ринку» за результатами операцій купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР постійно виникають у діяльності Товариства. Так у 2021 році Товариство вимушене було сплатити власні кошти у розмірі 44 млн грн у зв'язку із несвоєчасною реєстрацією продавцем податкової накладної. Аналогічна ситуація виникала і протягом 2022 року, проте враховуючи деякі послаблення податкового законодавства стосовно реєстрації податкових накладних у 2022 році у зв'язку із введенням військового стану, 2022 рік не є показовим у цьому питанні.

В результаті порушень учасниками ринку обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних, АТ «Оператор ринку» зобов'язане сплачувати до бюджету на електронний рахунок системи електронного адміністрування податку на додану вартість (СЕА ПДВ) недоотриману суму податкового кредиту

за рахунок власних обігових коштів, що не передбачено структурою діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.

Сплата додаткових податкових зобов'язань може призвести до дефіциту обігових коштів, необхідних для повноцінного забезпечення господарської діяльності Товариства.

З метою управління цим ризиком Товариством були розроблені пропозиції щодо внесення змін до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням Оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, що є додатком 9 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (далі – Правила), у частині визначення джерелом поповнення електронного рахунку СЕА ПДВ Оператора ринку цільового фонду, що наповнюється за рахунок відрахувань з передбаченої на ці цілі частини прибутку Оператора ринку, його додаткового доходу від ліцензованої діяльності та економії коштів, отриманих за рахунок погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. Прийняття зазначених змін до Правил та наповнення АТ «Оператор ринку» цільового фонду надасть можливість Товариству суттєво знизити вказаний ризик.

Реалізація стратегічних цілей Товариства буде залежати від поточної ситуації в країні, тривалості військової агресії російської федерації проти України, що має вплив на ринок електричної енергії та економічну безпеку України в цілому.

Крім цього, реалізація стратегічних цілей суттєво залежить від імплементації положень законодавства Європейського Союзу, виконання Україною зобов'язань щодо впровадження положень Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та нових або змін до діючих підзаконних нормативно-правових актів, пов'язаних з напрямками Стратегічного плану розвитку Оператора ринку.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

**Ключові показники результатів діяльності
АТ «Оператор ринку»
у 2022 році**

№	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення, +/-	Виконання, %	Пояснення та обґрунтування у разі невиконання запланованих показників
1	Фінансова діяльність	1.1. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	273 836	293 524	19 688	7,2%	Зростання чистого доходу на 19 688 тис.грн (+7,2%) пов'язано із збільшенням доходу від здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР внаслідок коригування тарифу на здійснення операцій купівлі - продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом 2022 року (з 01.01.22- 3,30 грн/МВт.год, з 20.05.2022 - 13,31 грн/МВт.год, з 21.11.2022 - 8,89 грн/МВт.год) та стрімкого зростання відносно планового показника в 4 кварталі 2022 року обсягів купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР з 1978 тис.МВт.год до 5059,3 тис.МВт.год (в 2,6 рази).
		1.2. Валовий прибуток	тис. грн	144 395	200 839	56 444	39,1%	Валовий прибуток зріс на 56 444 тис. грн (+39,2%) за рахунок зростання чистого доходу Товариства та економії за статтями собівартості.
		1.3. Чистий фінансовий результат	тис. грн	20 737	58 732	37 995	183,2%	Чистий прибуток збільшився на 37 995 тис. грн (+183,2%) за рахунок зростання чистого доходу, збільшення інших операційних доходів (одержані від банку відсотки за використання тимчасовільних залишків коштів на рахунках Товариства), економії за операційними витратами, зменшення фінансових витрат через незалучення короткострокових кредитів, передбачених фінансовим планом.
		1.4. Валова рентабельність	%	52,7%	68,4%	15,7%	29,8%	
		1.5. Рентабельність діяльності	%	7,6%	20,0%	12,4%	164,2%	
2	Маркетингова діяльність	2.1. Обсяг реалізованої продукції на вітчизняному ринку (послуги)	тис. грн	273 836	293 524	19 688	7,2%	
		2.2. Виручка від реалізації продукції на експорт	тис. грн					
3	Виробнича діяльність	3.1. Рівень використання виробничих потужностей	%					
4	Інвестиційна та інноваційна діяльність	4.1. Капітальні інвестиції усього, у тому числі за джерелами фінансування:	тис. грн	113 132	18 865	-94 267	-83,3%	Зменшення капітальних інвестицій на 94 267 тис грн (-83,3%) пов'язано із введенням в Україні воєнного стану, що ускладнило процедуру закупівель за рахунок власних коштів. Крім цього, у 2022 році планувалось отримати технічну допомогу від міжнародних організацій на суму 75 233 тис. грн, яка не була отримана у зв'язку із введенням в Україні воєнного стану. При цьому, фактично було профінансовано (проведено оплат) заходів на капітальні інвестиції на суму 33 029 тис. грн (з ПДВ), але освоєно у 2022 році - 18 865 тис. грн, решта буде освоєно у 2023 році.
		4.1.1. Кошти державного бюджету	тис. грн					
		4.1.2. Власні кошти підприємства	тис. грн	37 899	18 865	-19 034	-50,2%	
		4.1.3. Залучені кошти	тис. грн	75 233	0	-75 233	-100,0%	

№	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення, +/-	Виконання, %	Пояснення та обґрунтування у разі невиконання запланованих показників
		4.2. Витрати на інновації	тис. грн					
		4.3. Обсяг реалізованої інноваційної продукції	тис. грн					
		4.4. Питома вага інноваційної продукції в загальному обсязі реалізованої продукції	%					
5	Розвиток трудового потенціалу підприємства	5.1. Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	134	117	-17	-12,7%	У зв'язку з повномасштабною війною на території України відбулося значне зниження обсягів торгів на РДН та ВДР та відповідно фінансування, внаслідок чого Оператор ринку не мав можливості збільшити у I півріччі 2022 року чисельність персоналу. Після стабілізації фінансової ситуації у Товаристві притік кадрів відбувався вже у II півріччі 2022 року, і облікова чисельність працівників станом на 31.12.2022 становила - 133 особи
		5.2. Середньомісячна заробітна плата працівників	грн	93 025	106 704	13 679	14,7%	При цьому весь обсяг робіт, встановлених планами діяльності Товариства, було виконано наявним у 2022 році персоналом.
		5.3. Продуктивність праці одного працюючого промислово-виробничого персоналу	тис. грн/особу/міс					
		5.4. Питома вага працівників, які здійснюють науково-технічну діяльність	%					
6	Стан та використання активів	6.1. Активи усього, у тому числі:	тис. грн	367 502	829 987	462 485	125,8%	Зростання активів на 462 485 тис. грн (+125,8%) відбулося за рахунок зростання оборотних активів.
		6.1.1. Оборотні активи	тис. грн	205 674	743 586	537 912	261,5%	Зростання оборотних активів на 537 912 тис. грн (+261,5%) відбулося за рахунок зростання дебіторської заборгованості, лєвова частка якої складається із зобов'язань по розрахунках за електричну енергію. Виникнення такої заборгованості пов'язано виключно із особливостями функціонування РДН та ВДР та відображенням в бухгалтерському обліку розрахунків на РДН в останній день місяця, та повністю покривається кредиторською заборгованістю за електричну енергію
		6.1.2. Основні засоби (первісна вартість)	тис. грн	88 447	63 234	-25 213	-28,5%	Зменшення основних засобів (первісна вартість) на 25 213 тис. грн (-28,5%) відбулося за рахунок неможливості освоєння в повному обсязі капітальних інвестицій у 2022 році.
		6.2. Коефіцієнт зносу основних засобів	%	27,3%	36,3%	9,0%	33,0%	
		6.3. Рентабельність активів	%	5,6%	7,1%	1,4%	25,4%	

Ринок "на добу вперед"

Показник	3 кв. 2019	4 кв. 2019	Зміна, %	1 кв. 2020	Зміна, %	2 кв. 2020	Зміна, %	3 кв. 2020	Зміна, %	4 кв. 2020	Зміна, %	1 кв. 2021	Зміна, %	2 кв. 2021	Зміна, %	3 кв. 2021	Зміна, %	4 кв. 2021	Зміна, %	1 кв. 2022	Зміна, %	2 кв. 2022	Зміна, %	3 кв. 2022	Зміна, %	4 кв. 2022	Зміна, %
Кількість активних учасників РДН/ВДР, які приймають участь у торгах на РДН	253	277	▲ 9,49	309	▲ 11,55	316	▲ 2,27	316	▲ 0,00	310	▼ -1,90	297	▼ -4,19	282	▼ -5,05	284	▲ 0,71	284	▲ 0,00	307	▲ 8,10	192	▼ -37,46	167	▼ -15,02	204	▲ 22,16
Середньозважена ціна на РДН (грн/МВт·год)	1 647,87	1 379,21	▼ -16,30	1 367,14	▼ -0,88	1 258,75	▼ -7,91	1 350,04	▲ 7,25	1 476,68	▲ 9,38	1 505,66	▲ 1,96	1 356,99	▼ -9,87	1 896,44	▲ 39,75	2 974,01	▲ 56,82	2 524,21	▼ -15,12	2 296,94	▼ -9,00	3 091,12	▲ 34,58	3 439,08	▲ 11,26
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт·год	1 637,37	1 343,02	▼ -17,98	1 341,94	▼ -0,08	1 224,30	▼ -8,77	1 324,84	▲ 8,21	1 464,39	▲ 10,53	1 487,41	▲ 1,57	1 315,35	▼ -11,57	1 921,07	▲ 46,05	3 110,93	▲ 61,94	2 519,10	▼ -19,02	2 296,94	▼ -8,82	3 091,12	▲ 34,58	3 439,08	▲ 11,26
Середньозважена ціна на РДН (БуОс) *, грн/МВт·год	1 814,48	1 754,43	▼ -3,31	1 657,87	▼ -5,50	1 992,09	▲ 3,97	1 621,44	▲ 1,84	1 583,47	▼ -2,34	1 662,12	▲ 1,97	1 666,79	▲ 0,28	1 709,22	▲ 2,55	2 164,63	▲ 26,64	2 565,93	▲ 18,54	-	-	-	-	-	-
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт·год	12 251 862,2	12 231 343,9	▼ -0,17	14 002 919,5	▲ 14,48	7 519 218,0	▼ -46,30	7 088 151,5	▼ -5,73	8 108 040,8	▲ 14,39	8 861 850,1	▲ 9,30	7 393 271,4	▼ -16,57	7 873 947,7	▲ 6,50	11 633 056,1	▲ 47,74	9 767 576,5	▼ -16,04	1 675 935,9	▼ -82,84	2 366 910,5	▲ 41,23	4 396 513,8	▲ 85,75
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт·год	11 525 814,1	11 155 560,4	▼ -3,21	12 886 011,6	▲ 15,51	6 814 826,0	▼ -47,11	6 485 873,4	▼ -4,83	7 270 988,4	▲ 12,11	7 935 972,4	▲ 9,15	6 517 365,2	▼ -17,88	6 958 544,6	▲ 6,77	9 949 847,8	▲ 42,99	8 703 103,3	▼ -12,53	1 675 935,9	▼ -80,74	2 366 910,5	▲ 41,23	4 396 513,8	▲ 85,75
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс) *, МВт·год	726 048,1	1 075 783,5	▲ 48,17	1 116 907,9	▲ 3,82	704 392,0	▼ -36,93	602 278,1	▼ -14,50	837 052,4	▲ 38,98	925 877,7	▲ 10,61	875 906,2	▼ -5,40	915 403,1	▲ 4,51	1 683 208,3	▲ 83,88	1 064 473,2	▼ -36,76	-	-	-	-	-	-
Середньозважений обсяг торгів на РДН, МВт·год	133 172,4	132 949,4	▼ -0,17	153 878,2	▲ 15,74	82 628,8	▼ -46,30	77 045,1	▼ -6,76	88 130,9	▲ 14,39	98 465,0	▲ 11,73	81 244,7	▼ -17,49	85 586,4	▲ 5,34	126 446,3	▲ 47,74	108 528,6	▼ -14,17	18 416,9	▼ -83,03	25 727,3	▲ 39,69	47 788,2	▲ 85,75
Вартість купівлі-продажу електроенергії на РДН, грн (с ПДВ)	24 227 366 291,00	20 243 457 208,17	▼ -16,44	22 972 683 716,58	▲ 13,48	11 357 811 632,32	▼ -50,56	11 483 161 299,20	▲ 1,10	14 367 601 686,86	▲ 25,12	16 011 516 510,76	▲ 11,44	12 039 086 058,14	▼ -24,81	17 919 005 313,20	▲ 48,84	41 516 147 484,05	▲ 131,69	29 586 466 151,84	▼ -28,74	4 619 420 623,13	▼ -84,39	8 779 672 608,29	▲ 90,06	18 143 975 209,07	▲ 106,66
Вартість купівлі-продажу електроенергії на РДН (ОЕС), грн (с ПДВ)	22 646 485 112,65	17 978 594 421,91	▼ -20,61	20 750 653 399,58	▲ 13,42	10 012 063 403,75	▼ -51,75	10 311 288 417,31	▲ 2,99	12 777 062 743,32	▲ 23,91	14 164 807 194,44	▲ 10,86	10 287 147 238,32	▼ -27,38	16 041 451 641,58	▲ 55,94	37 143 922 191,31	▲ 131,55	26 308 824 492,32	▼ -29,17	4 619 420 623,13	▼ -82,44	8 779 672 608,29	▲ 90,06	18 143 975 209,07	▲ 106,66
Вартість купівлі-продажу електроенергії на РДН (БуОс) *, грн (с ПДВ)	1 580 881 178,35	2 264 862 786,26	▲ 43,27	2 222 030 317,00	▼ -1,89	1 345 748 228,57	▼ -39,44	1 171 872 881,89	▼ -12,92	1 590 538 943,54	▲ 25,73	1 846 709 316,32	▲ 16,11	1 751 938 819,82	▼ 5,13	1 877 553 671,62	▲ 7,17	4 372 225 292,74	▲ 132,87	3 277 641 659,52	▼ 25,03	-	-	-	-	-	-

Внутрішньодобовий ринок

Показник	3 кв. 2019	4 кв. 2019	Зміна, %	1 кв. 2020	Зміна, %	2 кв. 2020	Зміна, %	3 кв. 2020	Зміна, %	4 кв. 2020	Зміна, %	1 кв. 2021	Зміна, %	2 кв. 2021	Зміна, %	3 кв. 2021	Зміна, %	4 кв. 2021	Зміна, %	1 кв. 2022	Зміна, %	2 кв. 2022	Зміна, %	3 кв. 2022	Зміна, %	4 кв. 2022	Зміна, %
Кількість активних учасників РДН/ВДР, які приймають участь у торгах на ВДР	231	230	▼ -0,43	242	▲ 5,22	265	▲ 9,50	280	▲ 5,66	306	▲ 9,29	295	▼ -3,59	295	▲ 0,00	285	▼ -3,39	282	▼ -1,05	270	▼ -4,26	122	▼ -54,81	146	▲ 19,67	186	▲ 27,40
Середньозважена ціна на ВДР (грн/МВт·год)	1 796,35	1 366,29	▼ -23,94	1 268,27	▼ -7,17	1 201,59	▼ -5,26	1 256,77	▲ 4,59	1 444,90	▲ 14,97	1 492,46	▲ 3,29	1 229,64	▼ -17,61	2 657,01	▲ 116,08	3 291,89	▲ 23,89	2 321,76	▼ -29,47	2 585,51	▲ 11,36	3 257,75	▲ 26,00	3 488,94	▲ 7,10
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт·год	1 787,66	1 342,00	▼ -24,93	1 260,46	▼ -6,08	1 198,01	▼ -4,95	1 255,80	▲ 4,82	1 441,92	▲ 14,82	1 491,33	▲ 3,43	1 227,93	▼ -17,66	2 669,31	▲ 117,38	3 318,30	▲ 24,31	2 321,01	▼ -30,05	2 585,51	▲ 11,40	3 257,75	▲ 26,00	3 488,94	▲ 7,10
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс) *, грн/МВт·год	1 827,85	1 528,98	▼ -16,35	1 439,83	▼ -5,83	1 415,58	▼ -1,68	1 361,10	▼ -3,85	1 605,26	▲ 17,94	1 703,72	▲ 6,13	1 645,93	▼ -3,39	1 635,29	▼ -0,65	2 188,25	▲ 33,81	2 529,79	▲ 15,61	-	-	-	-	-	-
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт·год	334 396,6	403 056,0	▲ 20,53	728 181,2	▲ 80,67	1 517 022,1	▲ 108,33	1 868 170,1	▲ 23,15	1 881 090,1	▲ 0,69	1 808 194,0	▼ -3,88	1 820 018,2	▲ 0,65	570 082,8	▼ -68,68	860 012,0	▲ 50,86	1 791 647,3	▲ 108,33	52 616,3	▼ 97,06	188 058,2	▲ 257,41	662 756,7	▲ 252,42
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт·год	262 123,0	350 705,2	▲ 33,79	696 475,8	▲ 98,59	1 492 075,8	▲ 114,23	1 851 020,4	▲ 24,06	1 846 707,1	▼ -0,23	1 798 518,2	▼ -2,61	1 812 573,4	▲ 0,78	563 303,3	▼ -68,92	839 912,5	▲ 49,10	1 785 215,7	▲ 112,55	52 616,3	▼ 97,05	188 058,2	▲ 257,41	662 756,7	▲ 252,42
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс) *, МВт·год	72 273,6	52 350,8	▼ -27,57	31 705,4	▼ -39,44	24 946,3	▼ -21,32	17 149,7	▼ -31,25	34 383,0	▲ 100,49	9 675,8	▼ -71,86	7 444,8	▼ -23,06	6 779,5	▼ -8,94	20 099,5	▲ 196,47	6 431,6	▼ -68,00	-	-	-	-	-	-
Середньозважений обсяг торгів на ВДР, МВт·год	3 634,7	4 381,0	▲ 20,53	8 002,0	▲ 82,65	16 670,6	▲ 108,33	20 306,2	▲ 21,81	20 446,6	▲ 0,69	20 091,0	▼ -1,74	20 000,2	▼ -0,45	6 196,6	▼ -69,02	9 348,0	▲ 50,86	19 907,2	▲ 112,96	578,2	▼ 97,10	2 044,1	▲ 253,53	7 203,9	▲ 252,42
Вартість купівлі-продажу електроенергії на ВДР, грн (с ПДВ)	720 831 587,32	660 828 874,68	▼ -8,32	1 108 239 205,84	▲ 67,70	2 187 399 978,83	▲ 97,38	2 817 434 148,53	▲ 28,80	3 261 590 155,82	▲ 15,76	3 238 394 850,38	▼ -0,71	2 685 557 784,83	▼ -17,07	1 817 658 249,66	▼ -32,32	3 397 273 822,68	▲ 86,90	4 991 739 440,03	▲ 46,93	163 247 681,05	▼ -96,73	735 175 209,36	▲ 350,84	2 774 779 662,70	▲ 277,43
Вартість купівлі-продажу електроенергії на ВДР (ОЕС), грн (с ПДВ)	562 304 956,56	564 776 736,48	▲ 0,44	1 053 458 786,28	▲ 86,53	2 145 023 858,93	▲ 103,62	2 789 423 281,55	▲ 30,64	3 195 357 658,34	▲ 14,55	3 218 612 992,21	▲ 0,73	2 670 853 469,53	▼ -17,02	1 804 354 519,86	▼ -32,44	3 344 494 444,27	▲ 85,36	4 972 214 711,25	▲ 48,67	163 247 681,05	▼ -96,72	735 175 209,36	▲ 350,84	2 774 779 662,70	▲ 277,43
Вартість купівлі-продажу електроенергії на ВДР (БуОс) *, грн (с ПДВ)	158 526 630,76	96 052 138,20	▼ -39,41	54 780 419,56	▼ -42,97	42 376 119,90	▼ -22,64	28 010 866,98	▼ -33,90	66 232 497,48	▲ 136,45	19 781 858,17	▼ -70,13	14 704 315,30	▼ -25,67	13 303 729,80	▼ -9,52	52 779 378,41	▲ 296,73	19 524 728,78	▼ -63,01	-	-	-	-	-	-

* - з 01.07.2019 по 23.02.2022 ціни та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН та на ВДР визначались в роліях двох торгівних зон, визначених оператором системи передачі, а саме – «ОЕС Україна» та «Острів Британської ТЕС», а починаючи з 24.02.2022 – тільки по «ОЕС Україна».

**Стратегічні цілі та ключові індикатори
АТ "Оператор ринку"
протягом 2022 року**

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Плановий період (прогноз)		Стан виконання
				план 2022	факт 2022	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Стратегічна ціль 1. Організація та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами)	X	X			
	Ключові індикатори цілі 1:	X	X			
	Обсяг купівлі-продажу електроенергії на товарних біржах (за ДД) на торговому майданчику товариства	МВт-год	звітність Оператора ринку	3 700 000	-	Діяльність з організації торгівлі продукцією на товарних біржах розпочнеться після отримання АТ "Оператор ринку" ліцензії на провадження діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах
	Кількість учасників на товарних біржах (ДД)	од.	звітність Оператора ринку	X	X	
	Завдання:					
	розробити внутрішні документи (правила, положення, регламенти тощо), які відповідають вимогам чинного законодавства	X				АТ "Оператор ринку" розроблено відповідно до чинного законодавства проєкти внутрішніх документів, а саме: - Договір про організацію та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами (з додатками), зокрема, - Порядок організації та проведення Оператором ринку електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та проєкт двостороннього договору; - Методика розрахунку біржового курсу та інших показників біржової торгівлі акціонерним товариством «Оператор ринку» при провадженні діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах. Відповідні локальні нормативні акти направлені Товариством до Міністерства енергетики України, як до єдиного органу управління, що на дату направлення відповідних документів мав повноваження на затвердження. Водночас 28 грудня 2022 року у Товаристві призначено Наглядову раду, до компетенції якої належить затвердження внутрішніх положень (локальних нормативних актів), що регулюють діяльність Товариства. Ураховуючи зазначене, відповідні правила будуть надані на розгляд та затвердження Наглядовій раді, після внесення зазначених питань до відповідного плану Наглядової ради.
	отримати відповідну(-і) ліцензію(-ї) для здійснення діяльності з організації та проведення електронних аукціонів	X				Триває підготовка та виконання заходів, необхідних для виконання ліцензійних вимог НКЦПФР для отримання відповідної(-их) ліцензії(-ї). Вимогою Ліцензійних умов провадження професійної діяльності на організованих товарних ринках - діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах, затверджених рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 13.05.2021 року № 276, є наявність органу, який здійснюватиме нагляд за діяльністю товарної біржі, у Операторі ринку таким органом є наглядова рада. Ураховуючи, що Наглядову раду у Товаристві утворено 28.12.2022, у 2022 році Оператор ринку не мав можливості подати документи для отримання відповідної ліцензії.
	розробити та зареєструвати в НКЦПФР правила товарної біржі, що регулюватиме діяльність з організації та проведення електронних аукціонів	X				АТ "Оператор ринку" розроблено відповідно до чинного законодавства проєкт Правил з провадження діяльності акціонерного товариства «Оператор ринку» з організації торгівлі продукцією на товарних біржах та направлено на затвердження до Міністерства енергетики України (як уповноважений орган товариства до створення Наглядової ради АТ "Оператор ринку") листами від 08.02.2022 № 01-51/448 про затвердження правил з провадження діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах та від 01.06.2022 № -017/814 щодо затвердження документів. Водночас 28 грудня 2022 року у Товаристві призначено Наглядову раду, до компетенції якої належить затвердження внутрішніх положень (локальних нормативних актів), що регулюють діяльність Товариства. Ураховуючи зазначене, відповідні правила будуть надані на розгляд та затвердження Наглядовій раді, після внесення зазначених питань до відповідного плану Наглядової ради.
	створити учбову платформу для навчання учасників ринку роботі в програмному комплексі «Система торгівлі електричною енергією (ETS/UA)» (модуль функціонування двосторонніх договорів)	X				На базі програмного комплексу «Система торгівлі електричною енергією (ETS/UA)» (модуль двосторонніх договорів) створено тестову платформу для можливості навчання учасників ринку .
2.	Стратегічна ціль 2. Запровадження клірингу при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами)	X	X			
	Ключові індикатори цілі 2:	X	X			
	Кількість учасників, для яких можливо здійснити кліринг	од.	звітність Оператора ринку	56	-	
	Завдання:					
	отримати відповідну ліцензію (у разі необхідності)					Для отримання відповідної ліцензії Товариство повинно виконати відповідні вимоги Ліцензійних умов провадження професійної діяльності на ринках капіталу - клірингової діяльності, затверджених рішенням НКЦПФР від 19.08.2021 № 665, серед яких, зокрема, умови щодо наявності органу, який здійснюватиме нагляд за діяльністю товарної біржі (наглядова рада). Ураховуючи, що Наглядову раду у Товаристві утворено 28 грудня 2022 року, Товариство не мало можливості у 2022 році подати документи для отримання відповідної ліцензії.

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Плановий період (прогноз)		Стан виконання
				план 2022	факт 2022	
	привести у відповідність нормативно-правові акти в частині здійснення неттінгу					У 2022 році було розроблено та направлено на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил РДН та ВДР в частині запровадження неттінгу при розрахунках на РДН/ВДР.
	розробити та впровадити програмне забезпечення для здійснення неттінгу					У 2022 році розроблено технічне завдання для створення програмного комплексу для здійснення Оператором ринку неттінгових операцій.
	розробити концепцію розвитку клірингової діяльності згідно з поточним законодавством та, з урахуванням вимог законодавства, що вступає в силу з 2023 року					Розроблено проєкт Правил провадження клірингової діяльності АТ «Оператор ринку» та надано на розгляд та затвердження в установленому законодавством порядку до Міністерства енергетики України (лист від 01 червня 2022 року № -01/7/814). Враховуючи, що Наглядову раду у Товаристві утворено лише 28 грудня 2022 року, тому у 2023 році виникає необхідність направлення на затвердження зазначених Правил до Наглядової ради.
3.	Стратегічна ціль 3. Об'єднання ринку електричної енергії України з ринками суміжних країн	X	X			
	Ключові індикатори 3:	X	X			
	Обсяг купівлі-продажу електроенергії NEMO	МВт-год	звітність Оператора ринку	X	X	
3.1.	Об'єднання ринків електричної енергії України та Республіки Молдова	X	X			
	Завдання:					
	ініціювати переговори з молдовською стороною щодо можливості Market Coupling ринків електричної енергії України та Республіки Молдова та отримати відповідну згоду					Враховуючи, що 16 березня 2022 року Україна і Молдова успішно приєдналися до Єдиної енергосистеми Європи ENTSO-E, а 26 квітня 2022 року отримали офіційний статус членів ENTSO-E, Оператор ринку ініціював звернення до молдовського оператора системи передачі «Moldelectica» щодо налагодження відповідної співпраці в частині організації торгів електричною енергією на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку в Республіці Молдова. Також, протягом 2022 року Товариство неодноразово зверталось до ANRE (Національне агентство з регулювання енергетики Республіки Молдова) та USAID Energy Security Project з пропозицією до молдовської сторони розглянути можливість співробітництва та побудови майданчика для спотової торгівлі в Молдові із застосуванням програмного забезпечення Товариства, але відповіді від молдовської сторони досі не отримано. 15 вересня 2022 року в м. Одеса відбулися тристоронні консультації високого рівня Україна-Молдова-Румунія, у яких брав участь в.о. директора АТ "Оператор ринку", та за результатами котрих Товариство звернулося до НКРЕКП із пропозицією організувати зустріч з ANRE з питань об'єднання ринків та обговорення найкращих підходів та практик для створення спотового ринку електроенергії. Крім того, АТ "Оператор ринку" проводило активне листування з Міністерством енергетики України стосовно виконання завдань Дорожньої карти щодо інтеграції ринків електроенергії України та ЄС. Необхідно зазначити, що Молдова має окремий 4-річний проєкт, що фінансується USAID (Moldova Energy Security Activity-MESA), який, зокрема, спрямований на сприяння ринковій інтеграції енергетичної системи Молдови з Європою та Україною, тож ESP USAID підтримує таке об'єднання ринків. ESP USAID виразив готовність провести спільну зустріч для узгодження робочого плану і подальших кроків тристоронньої робочої групи з метою прискорення вирішення нагальних питань співробітництва з Республікою Молдова. Таким чином, завдання на сьогодні знаходиться в процесі виконання (поки не отримана згода від молдовської сторони).
	ознайомитися з міжнародним досвідом взаємодії операторів ринків в рамках об'єднаних енергетичних ринків їх країн в процесі функціонування РДН та ВДР					АТ "Оператор ринку" проведено низку зустрічей з європейськими колегами стосовно можливості об'єднання спотових ринків електроенергії України та країн ЄС, у тому числі з румунським оператором ринку OPCOM, угорським оператором ринку HUPEX, литовським оператором системи передачі Litgrid, оператором ринку Чехії OTE та словацьким оператором ринку електричної енергії ОКТЕ. Також, проводилася активна офіційна комунікація із зазначених питань з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, Проєктом енергетичної безпеки USAID, провідними європейськими енергетичними біржами ЄС NordPool та EPEX SPOT SE. Був проведений спільний воркшоп між представниками операторів ринків, Міністерства енергетики України, Регуляторного офісу Словаччини та України. Крім того, представники Товариства брали участь у воркшопах, семінарах та публічних обговореннях, організованих Енергетичним Співтовариством, ACER та ENTSO-E. Таким чином, завдання виконано.
3.2.	Об'єднання ринку електричної енергії України з об'єднаним ринком Європи	X	X			
	Завдання:					
	ініціювати переговори з уповноваженими представниками об'єднаного ринку електричної енергії Європи					Протягом року АТ "Оператор ринку" проводилася активна робота з європейськими учасниками об'єднаного ринку електричної енергії: номінованими операторами ринку, операторами системи передачі, національними регуляторами та біржами. Також, Товариство проводило активну роботу з метою отримання статусу Спостерігача в Комітеті всіх NEMO (All NEMO Committee). 17 листопада 2022 року АТ "Оператор ринку" отримано статус спостерігача у Комітеті всіх NEMO, що дозволило брати участь у засіданнях Комітету, деяких його робочих групах та підгрупах, вивчати досвід роботи європейських операторів та отримувати необхідну інформацію стосовно організаційних та технологічних заходів, що необхідно буде здійснити АТ "Оператор ринку" для впровадження маркет каплінгу у майбутньому. Таким чином, завдання виконано.

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Плановий період (прогноз)		Стан виконання
				план 2022	факт 2022	
	розробити дорожню карту для Market Coupling					Після проведення ряду консультацій, нарад та засідань між Міністерством енергетики України, Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, АТ "Оператор ринку", НКРЕКП та НЕК "Укренерго", 30 вересня 2022 року українською та європейською сторонами було затверджено фінальну редакцію Дорожньої карти щодо майбутнього об'єднання ринків після синхронізації електричних мереж України (та Молдови) з континентальною європейською мережею. АТ "Оператор ринку" здійснює роботу з виконання завдань Дорожньої карти, які безпосередньо стосуються діяльності Товариства на шляху до об'єднання ринків електроенергії та отримання офіційного статусу NEMO. З метою отримання статусу NEMO Товариство офіційно звернулося до національного регулюючого органу у сфері енергетики із проханням підтвердити, що АТ «Оператор ринку» є національною законною монополією на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та, відповідно, є номінованим оператором ринку електроенергії в Україні. З боку АТ "Оператор ринку" проводилась офіційна комунікація з Міністерством енергетики України та Секретаріатом Енергетичного співтовариства щодо можливості отримання Оператором ринку статусу NEMO для подальшого об'єднання ринку електроенергії України з європейським.
	надавати пропозиції щодо необхідності внесення змін до чинного законодавства, з метою врегулювання питання об'єднання ринку електричної енергії України з об'єднаним ринком електричної енергії Європи					Оператором ринку розроблено пропозиції до проектів Законів України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення умов для об'єднання ринку електричної енергії України з ринками європейських країн, та «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо оподаткування надання доступу до міждержавних перетинів та інших операцій пов'язаних з експортом та імпортом електричної енергії», а також до нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії, зокрема до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із здійснення функцій оператора ринку та Правил РДН та ВДР. Зазначені законопроекти направлялися на адресу Міністерства енергетики України для подальшого розгляду та опрацювання у 2022 році. Станом на сьогодні вони направлені на розгляд до Секретаріату Енергетичного Співтовариства, НЕК «Укренерго» та НКРЕКП. Таким чином, завдання виконано.
	отримати рішення щодо призначення Оператора ринку номінованим оператором ринку (NEMO) після прийняття відповідних змін до законодавства					АТ «Оператор ринку» зверталось до НКРЕКП щодо визначення Товариства номінованим оператором ринку з підстав, що Товариство є правовою монополією на РДН та ВДР у розумінні Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/1222 та разом з цим надавало зміни до нормативно-правових актів НКРЕКП з метою встановлення відповідних вимог та критеріїв для визначення Оператора ринку номінованим оператором ринку. НКРЕКП направлено Оператору ринку опитувальник щодо відповідності критеріям визначеним Регламентом Комісії (ЄС) № 2015/1222. На сьогодні Оператором ринку надаються НКРЕКП уточнення до зазначеного опитувальника, що були запитані у Товариства Регулятором. Призначення Оператора ринку номінованим оператором ринку електроенергії в Україні відповідно до Регламенту Комісії (ЄС) № 2015/1222 про встановлення настанов щодо пропускнув спроможності та управління переважаннями, є одним з важливих завдань, визначених у Дорожній карті щодо інтеграції ринків електроенергії України та ЄС. На засіданні Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства, яке відбулося 15 грудня 2022 року, прийнято рішення про включення Регламентів ЄС (у тому числі і Регламенту ЄС 2015/1222) до acquis communautaire, тож від цієї дати розпочався відлік 6 місяців для України на створення NEMO та проведення необхідних процедур. АТ "Оператор ринку", зі свого боку, проведено всю необхідну підготовчу роботу. Таким чином, завдання знаходиться в процесі виконання (очікується відповідно до процедури).
4.	Стратегічна ціль 4. Організація надання інформаційно-консультативних послуг учасникам оптових енергетичних ринків	X	X			
	Ключові індикатори ціль 4:	X	X			
	Кількість учасників, яким будуть надаватися послуги з передачі звітності в рамках REMIT	од.	звітність Оператора ринку	426	-	
	Кількість учасників, звіти яких будуть опубліковуватись в рамках публікації інсайдерської інформації	од.	звітність Оператора ринку	X	X	
	Кількість учасників, яким будуть надаватися послуги інформаційно-консультаційні послуги	од.	звітність Оператора ринку	X	X	
4.1.	Впровадження в Операторі ринку функції «зарєстрованого механізму звітності» (RRM) відповідно до положень Регламенту Європейського парламенту та Ради (ЄС) від 25.10.2011 №1227/2011	X	X			
	Завдання:					
	провести обмін досвідом з операторами ринку сусідніх країн для поглибленого вивчення європейської та світової практики здійснення операторами ринку функції «зарєстрованого механізму звітності» (RRM)					Відповідно до заходів передбачених Стратегічним планом, Оператор ринку провів у I півріччі 2022 року зустрічі з операторами ринку, регуляторними органами сусідніх країн для вивчення питання «зарєстрованого механізму звітності», основних вимог до надавачів такої послуги, регуляторного поля, що визначає основні положення, практичний досвід імплементації такого механізму та його наслідки для ринку електричної енергії.
	закупити та впровадити відповідне програмне забезпечення (RRM)					У 4 кварталі 2022 року Товариством було проведено тендер та укладено договір на закупівлю обладнання та частини програмного забезпечення, необхідного для впровадження «зарєстрованого механізму звітності», а саме: - серверний кластер; - примірник програмного забезпечення операційних систем (ліцензії VMware та ліцензії Oracle).

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Плановий період (прогноз)		Стан виконання
				план 2022	факт 2022	
	підготувати необхідні зміни до внутрішніх документів, регламентів, наказів Оператора ринку, що регламентують виконання ним функцій «зарєстрованого механізму звітності» відповідно до нормативно-правових актів щодо імплементації вимог REMIT в українське законодавство					Проект Закону, яким здійснюється імплементація вимог Регламенту Європейського парламенту та Ради (ЄС) від 25.10.2011 №1227/2011 прийнято у 2022 році Верховною Радою України у першому читанні. Ураховуючи, що станом на сьогодні відповідний проект не винесено до Верховної Ради України на друге читання та прийняття, Товариство здійснюватиме підготовку локальних нормативно-правових актів після публікації проекту Закону до другого читання, у зв'язку із необхідністю розуміння базових положень законопроекту, на яких гуртуватимуться локальні нормативно-правові акти Товариства, що регламентуватимуть виконання ним функцій «зарєстрованого механізму звітності».
4.2.	Впровадження платформи для публікації інсайдерської інформації	X	X			
	Завдання:					
	узгодити технічні вимоги до програмного забезпечення платформи для публікації інсайдерської інформації, у разі призначення Оператора ринку оператором платформи для публікації інсайдерської інформації					Імплементація положень законодавства Європейського Союзу про добросовісність, прозорість та запобігання спотворенню конкуренції на оптових ринках у 2022 році не відбулася в українське законодавство. Зокрема, законопроект «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 01.04.2021 № 5322, який містить положення про призначення оператора платформи для публікації інсайдерської інформації, Верховною Радою України був прийнятий у першому читанні у вересні 2022 року та наразі готується до другого читання. На сьогодні, АТ «Оператор ринку» здійснює моніторинг імплементації європейського законодавства та очікує призначення Товариства оператором платформи для публікації інсайдерської інформації. Після прийняття відповідних нормативно-правових актів АТ «Оператор ринку» розпочне діяльність щодо узгодження технічних вимог, закупівлі, впровадження програмного забезпечення для функціонування платформи для публікації інсайдерської інформації.
	узгодити технічні вимоги до програмного забезпечення платформи для публікації аналітичної інформації					Між АТ «Оператор ринку» та Tetra Tech ES, Inc., яка є виконавцем Проекту енергетичної безпеки, що фінансується Агентством США з міжнародного розвитку (USAID) (далі – ПЕБ), підписаний Меморандум про взаєморозуміння щодо співробітництва в рамках міжнародної технічної допомоги. У рамках зазначеного Меморандуму АТ «Оператор ринку» на початку 2022 року впровадив та інтегрував програмне забезпечення для аналізу та візуалізації інформації Tableau software. Довідково: ПЕБ у листопаді 2021 року були безоплатно передані майнові права на програмне забезпечення Tableau АТ «Оператор ринку», у I кварталі 2022 року проводилося навчання співробітників Товариства щодо роботи з вказаним програмним забезпеченням, а також у 2022 році АТ «Оператор ринку» були додатково закуплені ліцензії до програмного забезпечення Tableau.
	закупити та впровадити програмне забезпечення для функціонування платформи для публікації аналітичної інформації на базі Оператора ринку					У 2022 році одним із напрямів роботи Товариства було впровадження надання АТ «Оператор ринку» інформаційно-консультативних послуг на базі сучасної платформи, яка надає можливість використовувати запропоновані набори аналітичних матеріалів, самостійно моделювати потрібну інформацію за допомогою зручної системи фільтрації даних. Так, у грудні 2022 року АТ «Оператор ринку» розпочав укладення договорів про надання інформаційно-консультативних послуг з учасниками ринку електричної енергії, розмістивши на вебсайті Товариства комерційну пропозицію, відеопрезентацію, типовий договір про надання інформаційно-консультативних послуг. АТ «Оператор ринку» було запропоновано такі види аналітичних послуг: -Послуги з погодинного моделювання цін спотових ринків Румунії та Словаччини; -Аналітичні матеріали щодо функціонування РДН та ВДР України; -Обсяги та ціни спотових ринків Румунії, Словаччини, Чехії та Угорщини; -Аналітичні матеріали щодо спотових ринків; -Погодинна структура виробництва електричної енергії за видами генерації по країнах Європи. Інформаційно-консультативні послуги надаються користувачам через доступ до вебсайту товариства за логіном та паролем. За допомогою особистого кабінету користувач має доступ 24/7 до зазначених вище послуг та можливість вивантаження даних у форматі Excel, PowerPoint, PDF. У 2023 році заплановано розширення переліку надання інформаційно-консультативних послуг.
	інтегрувати програмне забезпечення для візуалізації даних з метою посилення функцій аналізу та прогнозування Оператором ринку, що збільшить прозорість на оптових енергетичних ринках					У 2022 році одним із напрямів роботи Товариства було впровадження надання АТ «Оператор ринку» інформаційно-консультативних послуг на базі сучасної платформи за допомогою програмного забезпечення Tableau, яка надає можливість використовувати запропоновані набори аналітичних матеріалів, самостійно моделювати потрібну інформацію за допомогою зручної системи фільтрації даних. Так, у грудні 2022 року АТ «Оператор ринку» розпочав укладення договорів про надання інформаційно-консультативних послуг з учасниками ринку електричної енергії, розмістивши на вебсайті товариства комерційну пропозицію, відеопрезентацію, типовий договір про надання інформаційно-консультативних послуг. АТ «Оператор ринку» було запропоновано такі види аналітичних послуг: - Послуги з погодинного моделювання цін спотових ринків Румунії та Словаччини; - Аналітичні матеріали щодо функціонування РДН та ВДР України; - Обсяги та ціни спотових ринків Румунії, Словаччини, Чехії та Угорщини; - Аналітичні матеріали щодо спотових ринків; - Погодинна структура виробництва електричної енергії за видами генерації по країнах Європи. Інформаційно-консультативні послуги надаються користувачам через доступ до вебсайту Товариства за логіном та паролем. За допомогою особистого кабінету користувач має доступ 24/7 до зазначених вище послуг та можливість вивантаження даних у форматі Excel, PowerPoint, PDF. У 2023 році заплановано розширення переліку надання інформаційно-консультативних послуг.