

РІЧНИЙ ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

СМІЛИВІСТЬ ДУМАТИ ПРО ЗАВТРА

2022

ОПЕРАТОР
РИНКУ

/ ЕНЕРГІЯ РІВНОВАГИ /

Зміст



Вступне слово генерального директора АТ «Оператор ринку»	стор. 4 - 5
Про АТ «Оператор ринку»: управління та бізнес-процеси	стор. 6 - 9
Наглядова рада АТ «Оператор ринку»	стор. 10 - 11
Головні події року	стор. 12 - 15
Рік РДН і ВДР: основні акценти торгівлі електроенергією	стор. 16 - 47
Основні показники РДН і ВДР за 2022 рік	
Як спотовий ринок України працював перший місяць після нападу росії	
Хто торгував електроенергією на майданчику «Оператора ринку»	
Ціни РДН. Порівняння з цінами країн ЄС	
Екологічні аспекти	стор. 48 - 49
Фінансові показники АТ «Оператор ринку»	стор. 50 - 52
Капітальні інвестиції	
Ліквідність та зобов'язання	
Структура зобов'язань у 2022 році	
Тарифна політика	стор. 53
Аналітичні послуги	стор. 54 - 55
Міжнародні стандарти якості	стор. 56 - 57
Розвиток ІТ-інфраструктури та кібербезпека	стор. 58 - 59
Стратегія розвитку	стор. 60 - 61
Контакти	стор. 63



ВСТУПНЕ СЛОВО ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» ОЛЕКСАНДРА ГАВВИ

23 лютого 2022 року на спотовому ринку електричної енергії України – ринку «на добу наперед» – було куплено 165 666,8 МВт.год. Це звичайний середньодобовий обсяг торгів електроенергією на цьому сегменті ринку, який говорить про те, що український бізнес до 4 годин ранку того жакливого четверга не вірив у те, що росія без жодних підстав нападе на мирну Україну.

«Оператор ринку», який відповідає за організацію купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку, з першого дня нападу адаптувався до роботи в умовах війни.

IT-департамент мобілізував зусилля для протидії кіберзагрозам і DDoS атакам. Співробітники департаменту проведення торгів були переведені в режим цілодобового чергування для оперативного реагування на проблеми. Ті працівники, які не задіяні у безпосередньому виробничому процесі, добровільно долучилися до Збройних Сил України й волонтерського руху.

Перші три дні для РДН і ВДР були нестабільними. Спостерігалася цінова волатильність та суттєве зниження обсягу торгів. Пік припав на 27 лютого – ціновий індекс електроенергії базового навантаження на РДН в ОЕС України знизився до 988.76 грн/МВт.год, добовий обсяг торгів на РДН і ВДР впав до рекордно низьких 22,8 тис. МВт.год. В той же час з 24 лютого енергосистема України розпочала роботу в ізольованому режимі від енергосистеми окупантів.

НКРЕКП вимушена була миттєво реагувати. Було прийнято рішення підняти мінімальні цінові обмеження на РДН і залишити діючі ргісе caps на ВДР. Це дало змогу стабілізувати ситуацію на спотовому ринку та підтримати виробників електроенергії у воєнний час. Індекс ціни електроенергії базового навантаження на РДН в ОЕС України протягом всього березня, за винятком одного дня, тримався на рівні 2223,82 грн/МВт.год.

Протягом перших восьми днів березня обсяги торгів на ринку «на добу наперед» були на відносно високому рівні – середньодобова величина становила 49 тис. МВт.год. Однак, з 9 березня обсяги торгів почали падати і це тривало до 16 березня, середньодо-

бова величина була на рівні майже 28 тис. МВт.год.

З 17 березня обсяги торгів почали поступово зростати – щодоби до кінця місяця акцептувалося в середньому 38,2 тис. МВт.год. електроенергії. Це, на нашу думку, засвідчило про активізацію роботи бізнесу і його сміливість думати про завтра. Бізнес також оцінив перевагу РДН – прийти продати і отримати в цей же день 100% оплати.

У III кварталі попит на купівлю електроенергії на РДН зріс на 46,7% і середньодобовий обсяг торгів вийшов на рівень 25 727,3 МВт.год. У IV кварталі обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» зросли вдвічі, а рішучість українського бізнесу працювати попри щотижневі обстріли енергетичної інфраструктури держави стала маніфестом енергетиків проти цієї війни.

«Оператор ринку» мав сміливість думати про завтра. За цей рік ми приєдналися до Комітету європейських операторів ринку - ALL NEMO Committee - у статусі спостерігача за роботою об'єднаного спотового ринку електричної енергії ЄС. Згоду на це дали усі номіновані оператори ринку (NEMO), а також усі оператори системи передачі (TSO) європейських держав.

Статус спостерігача в NEMO дає змогу АТ «Оператор ринку» розпочати технічну підготовку для об'єднання спотових ринків України та Європи та вивчити більш детально роботу SDAC і SIDC EUROPE.

Також, в завершення корпоратизації «Оператора ринку» ми отримали Наглядову раду, у складі якої є представниця менеджменту скандинавської біржі Nord Pool Ліна Масюліене та відомий інвестиційний банкір Польщі Лукаш Дзеконський. Це відкриває перед товариством нові перспективи розвитку, пов'язані як з євроінтеграційними процесами України, так і розвитком внутрішнього ринку електричної енергії.

Тож, з вірою в перемогу України у 2023 році та оптимізмом розпочинаємо новий рік АТ «Оператор ринку». Загартовані випробуваннями 2022-го, маємо багато амбітних планів і не збираємося зупинятися на досягнутому. Успіхів нам.

ПРО АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»: УПРАВЛІННЯ ТА БІЗНЕС-ПРОЦЕСИ

АТ «Оператор ринку» виконує важливу місію в державі - забезпечення енергетичної безпеки в державі шляхом ефективного функціонування ринку «на добу наперед» і внутрішньодобового ринку.

Ми працюємо 24/7, щоб забезпечувати потреби бізнесу в електричній енергії. Забезпечуємо миттєві 100% розрахунки між тими, хто продав, та тими, хто купив електроенергію, що унеможлиблює появу боргів на цих сегментах ринку електричної енергії. Ми надаємо можливість компаніям, які продають та купують електроенергію на нашому майданчику, мінімізувати небаланси, і таким чином, зменшити свої витрати.

Працюємо за принципом європейської біржі, що сприяє розвитку конкуренції та зниженню ціни на електричну енергію. Вважаємо себе архітекторами майбутнього української електроенергетики, адже є першими і єдиними серед енергетичних підприємств, хто впровадив і здійснює платежі через ескроу рахунки. І перші, в кого існує система розрахунків, яка працює у вихідні.

Ми є частиною євроінтеграційного процесу України, з першого дня роботи працюємо за стандартами європейських операторів ринку та готові виконувати роль номінованого оператора ринку для об'єднання ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринками країн ЄС.

ПОРТРЕТ ПРАЦІВНИКА АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»

Середній стаж

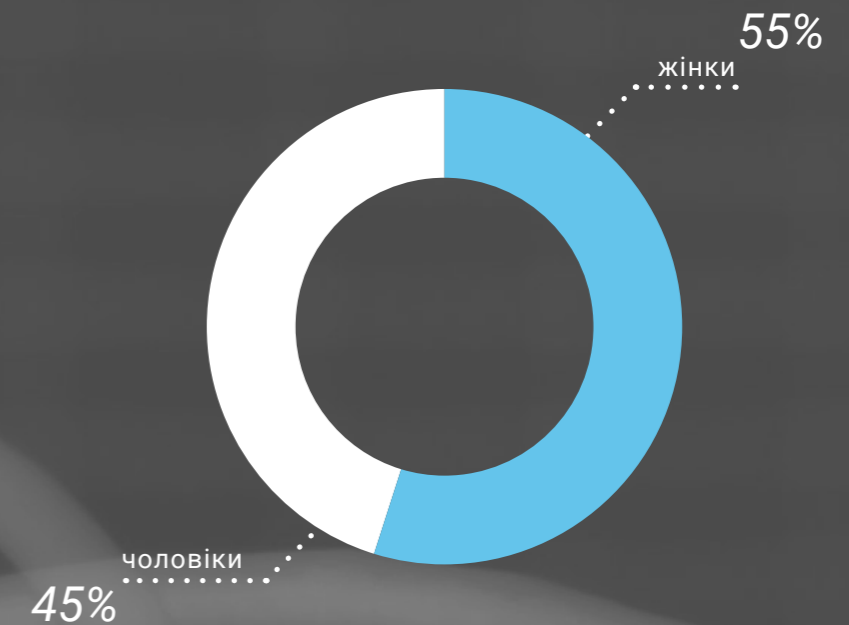
11
років

в електроенергетиці

Середній вік

39
років

працівника



Бумери

BB

1946-1965рр.

3%

Покоління

X

1966-1980рр.

33%

Міленіали

Y

1981-1996рр.

57%

Зумери

3*

1997р. і пізніше

7%

*Оскільки Z є символом російського вторгнення, ми свідомо не використовуємо його у Звіті.

Ми прозорі

Усі бізнес-процеси АТ «Оператор ринку» автоматизовані, що унеможливує зловживання службовим становищем та забезпечує рівні умови для всіх учасників ринку під час торгівлі електроенергією. Подання заявок на купівлю чи продаж електричної енергії відбувається лише з використанням кваліфікованого електронного підпису, що підвищує відповідальність за дії учасників ринку та унеможливує несанкціонований доступ до інформації.

Інформація про результати торгів електричною енергією на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку є публічною та дає змогу об'єктивно проаналізувати ситуацію на ринку. У відкритому доступі також фінансова звітність товариства, інформація емітента, декадні, місячні, квартальні та річні аналітичні звіти про роботу РДН і ВДР.

Дотримуємося головних принципів публічних закупівель – максимальної економії та ефективності, відкритості та прозорості, недискримінації учасників, об'єктивної та неупередженої оцінки тендерних пропозицій. Прозорі закупівлі дозволяють підвищити фінансову ефективність процесу постачання товарів, надання послуг та виконання робіт шляхом конкурентного відбору постачальників.

Ми відповідальні

Ми відповідальні перед учасниками ринку за чесне та добросовісне партнерство. З початком роботи нового ринку електричної енергії, ми вибудували партнерські взаємовідносини з продавцями та покупцями електроенергії, що виражається в готовності допомогти 24/7, своєчасній і 100% оплаті, формуванні всіх документів, реєстрації податкових накладних.

Відповідальні перед працівниками за створення найкращих умов для роботи, розвитку та реалізації власного потенціалу. У своїх відносинах з трудовим колективом Адміністрація АТ «Оператор ринку» керується Колективним договором, що є результатом соціального партнерства на локальному рівні. Для нас важливим завданням є розвиток працівників, збереження, покращення існуючих та створення нових робочих місць.

Ми соціально відповідальна компанія, тому з ініціативи нашої профспілкової організації розвиваємо корпоративне волонтерство. Підтримка працівників, які потрапили в скрутне становище, тих, які служать у Збройних Силах України, добрі справи для осиротілих дітей є нашим маніфестом небайдужості, що в тому числі сприяє посиленню командної роботи.

Турбуємося про здоров'я працівників. Гарантуємо повне медичне страхування та безпечні умови праці, які описані в чинних нормативних актах з охорони праці, пожежної безпеки та цивільної оборони АТ «Оператор ринку». 100% працівників вакциновані від COVID-19 та щороку проходять імунізацію від грипу.

У роботі використовуємо електромобілі, в офісі встановлено світлодіодні стельові LED-панелі, а в роботі використовуємо електронний документообіг. І це наш свідомий внесок у вирішення проблем довкілля.

Ми інноваційні

Ми прагнемо бути на крок попереду інших. З першого дня роботи демонструємо європейські стандарти роботи, що підтверджено сертифікатами про відповідність процесів у товаристві міжнародним стандартам якості ISO.

Як власник кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг АЦСК ринку електричної енергії, АТ «Оператор ринку» є єдиною енергетичною компанією в Україні, уповноваженою видавати кваліфіковані електронні підписи.

Наші IT-фахівці розробили та запатентували програмний комплекс ETS/UA – платформу для проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.

Нашим амбітним завданням є проведення нетінгу на РДН і ВДР з подальшим переходом до клірингових розрахунків на ринку електричної енергії України, а також об'єднання спотового ринку електричної енергії України з глобальним ринком Європейського Союзу.



НАГЛЯДОВА РАДА АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»



Юлія Житник



Ліна Масюлієне



Лукаш Дзеконський

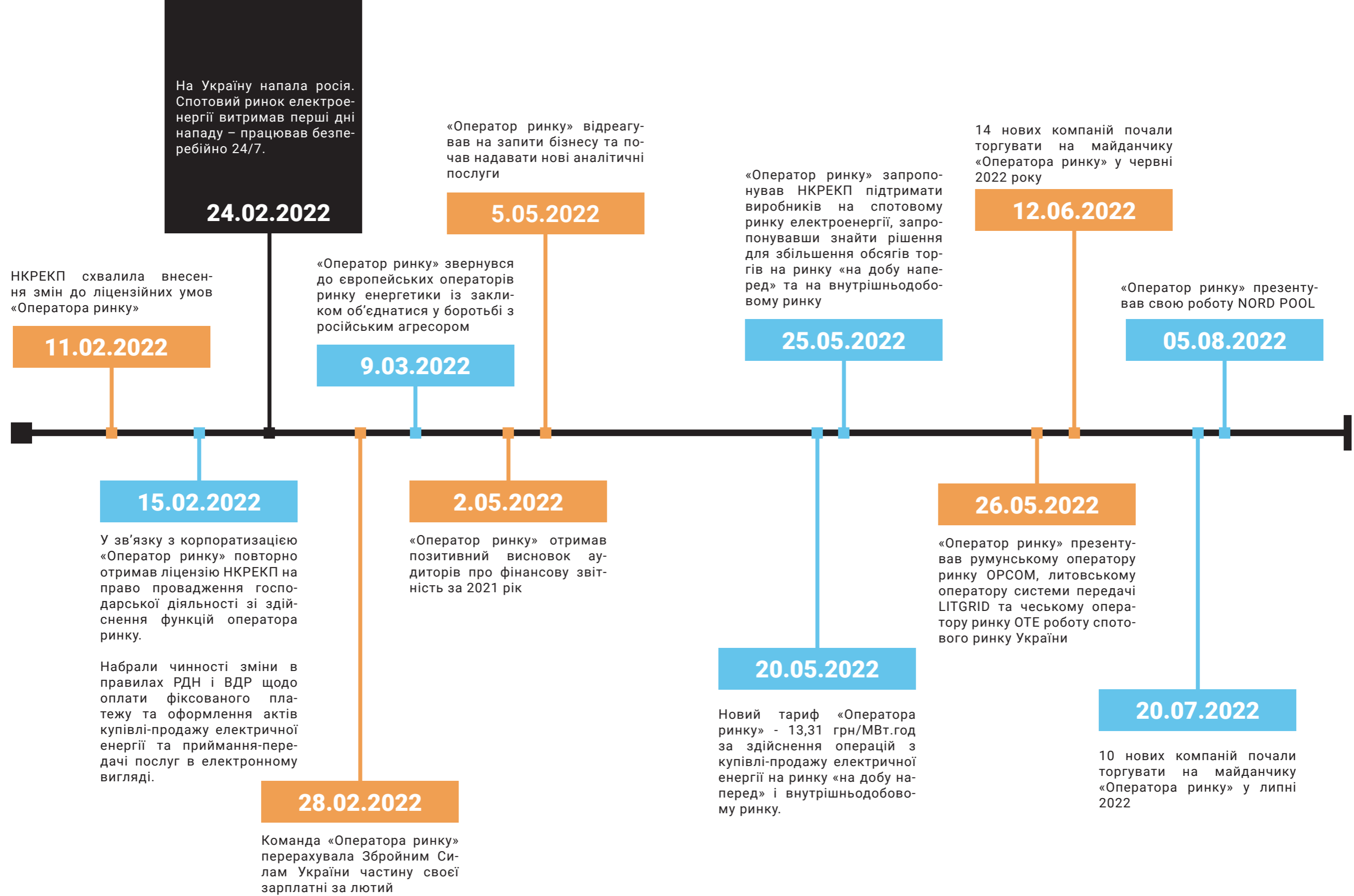


Олена Ковальчук

29 грудня 2022 року Міністерство енергетики України призначило членів Наглядової ради акціонерного товариства «Оператор ринку» та затвердило її персональний склад.

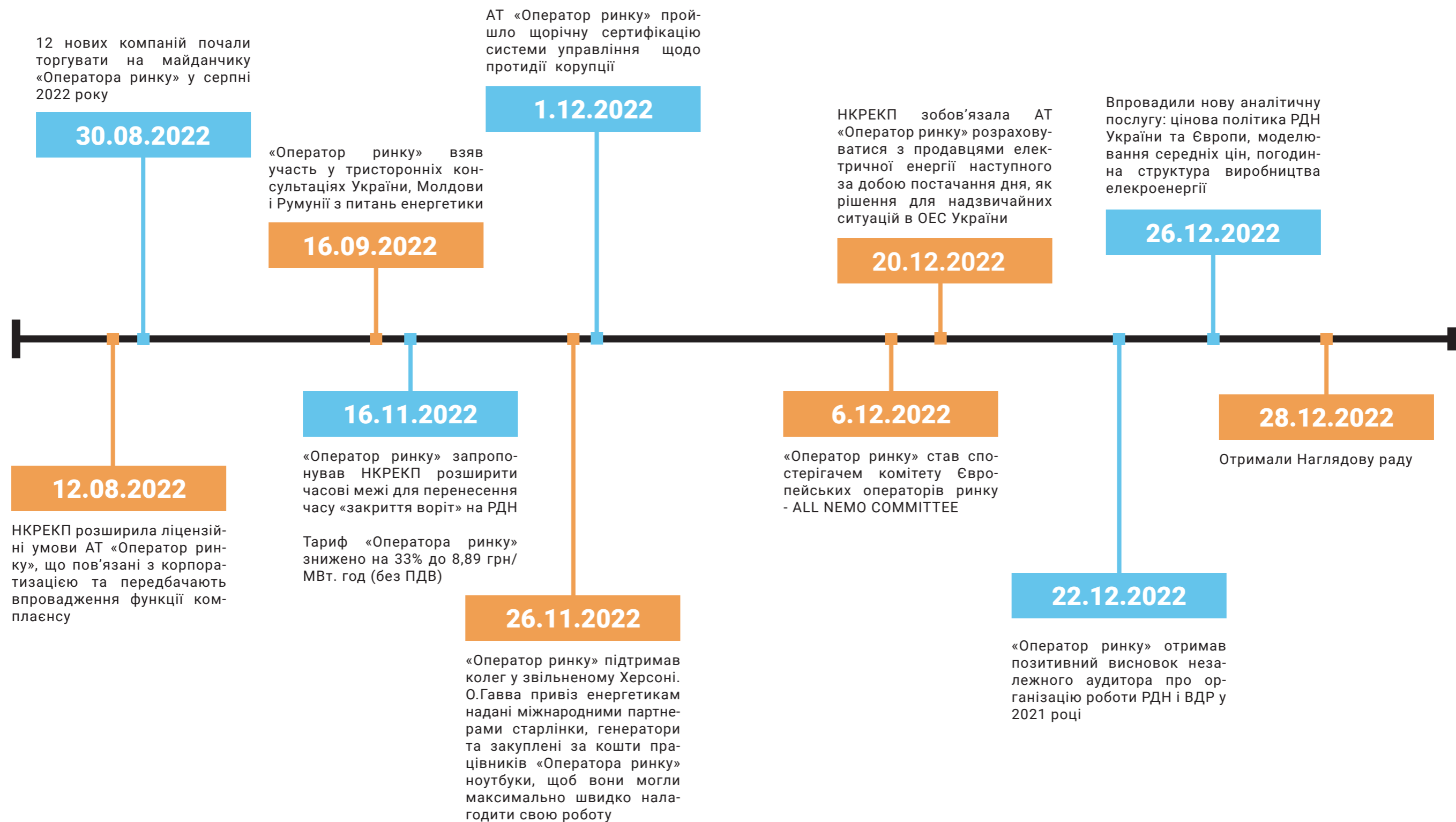
Незалежними членами Наглядової ради АТ «Оператор ринку» стали польський інвестиційний банкір, представник бізнесу в Європейській комісії Лукаш Дзеконський, представниця менеджменту скандинавської біржі Nord Pool Ліна Масюлієне та українська правниця Юлія Житник. Представниками держави обрано Олену Ковальчук, котра має багаторічний досвід роботи над реформою корпоративного управління, та Дмитра Олефіра, що працює в галузі електроенергетики України з 1998 року. 8 лютого 2023 року Дмитро Олефір припинив повноваження члена Наглядової ради АТ «Оператор ринку» як представника держави, на підставі статті 80 Закону України «Про акціонерні товариства».

Формування Наглядової ради є частиною корпоратизації АТ «Оператор ринку», необхідною передумовою для впровадження market coupling з ЄС.



ГОЛОВНІ ПОДІЇ РОКУ





ГОЛОВНІ ПОДІЇ РОКУ



РІК РДН І ВДР

Основні показники РДН і ВДР за 2022 рік

Результати на РДН в ОЕС України

2 671,04
грн/МВт*год

Ціна на РДН (Продукт Base)

17 142 463,5
МВт*год

Обсяг акцептованої електроенергії

57,852
млрд. грн (з ПДВ)

Загальна вартість акцептованої електроенергії

Акценти на РДН у 2022:

Постанова НКРЕКП від 30.07.2021 №1227

максимальний рівень граничних цін на РДН в ОЕС України:
години **MAX** навантаження – 4 000,00 грн/МВт*год,
години **MIN** навантаження – 2 000,00 грн/МВт*год.

Постанова НКРЕКП від 10.02.2022 №239 (зі змінами)

з 12.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на РДН в ОЕС України не менше 987,47 грн/МВт*год.

Постанова НКРЕКП від 25.02.2022 №332

з 28.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на РДН в ОЕС України:
години **MAX** навантаження – 2 646,25 грн/МВт*год,
години **MIN** навантаження – 1 378,97 грн/МВт*год.

Постанова НКРЕКП від 24.12.2021 №2969

з 02.01.2022 **максимальний** рівень граничних цін на РДН в БуОС:
години **MAX** навантаження – 3 000,00 грн/МВт*год,
години **MIN** навантаження – 1 650,00 грн/МВт*год.

Постанова НКРЕКП від 29.12.2021 №2972

з 24.02.2022 на час ізольованого режиму роботи функціонує **одна торгова зона ОЕС України** із включенням до неї БуОС.

*ізолюваний режим - випробування самостійної роботи енергосистеми України з метою синхронізації з ENTSO-E

Постанова НКРЕКП від 25.02.2022 №332

під час дії особливого періоду визначена **одна торгова зона ОЕС України**.

Результати на РДН в БуОС

2 509,93
грн/МВт*год

Ціна на РДН (Продукт Base)

1 064 473,2
МВт*год

Обсяг акцептованої електроенергії

3,278
млрд. грн (з ПДВ)

Загальна вартість акцептованої електроенергії

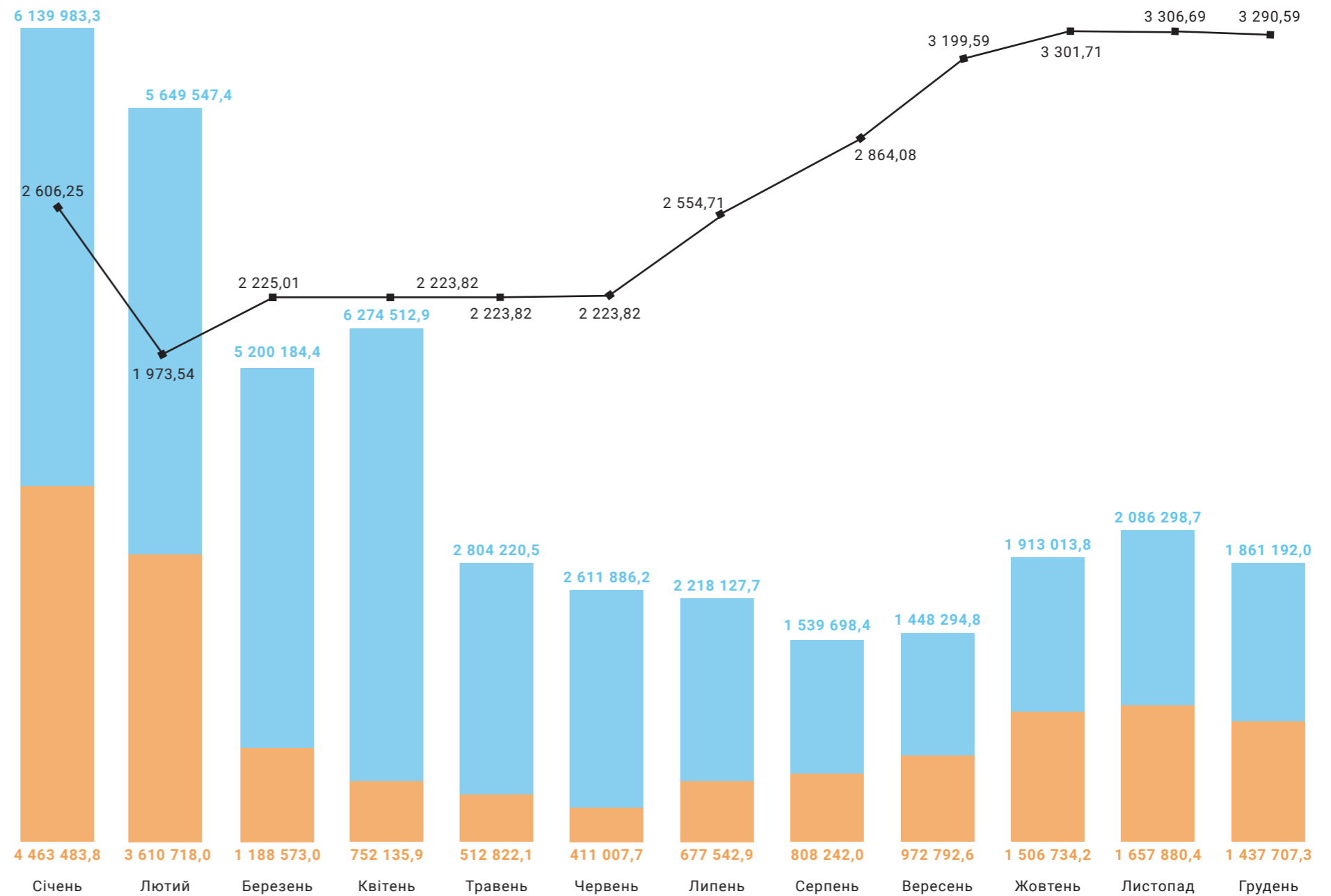
*Години MAX навантаження: з 07:00 до 23:00, години MIN навантаження: з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00
**усі ціни вказано без ПДВ

*ціна в БуОС розрахована за 01.01-23.02.2022

Акценти на РДН

Ціна на РДН (Продукт Base)	2 671,04 грн/МВт*год
Рівень ціни на РДН (Продукт Base)	+48,2%
Збільшення ціни на РДН (Продукт Base)	+868,86 грн/МВт*год
Акцептований обсяг	17 142 463,5 МВт*год
Рівень акцептованого обсягу	-45,3%
Зменшення акцептованого обсягу	-14 219 266,5 МВт*год
Попит	17 999 639,9 МВт*год
Рівень попиту	-44,6%
Зменшення попиту	-14 470 808,7 МВт*год
Пропозиція	39 746 960,1 МВт*год
Рівень пропозиції	-16,0%
Зменшення пропозиції	-7 546 885,1 МВт*год

Попит і пропозиція на РДН



*порівняння відносно 2021 року **усі ціни вказано без ПДВ

Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год

Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год

Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год

Результати на ВДР в ОЕС України

2 679,61
грн/МВт*год

Середньозважена ціна на ВДР

2 688 646,9
МВт*год

Обсяг акцептованої електроенергії

8,645
млрд. грн (з ПДВ)

Загальна вартість акцептованої електроенергії

Акценти на ВДР у 2022:

Постанова НКРЕКП від 24.12.2021 №2969

з 06.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на ВДР в ОЕС України не менше 105,0% від ціни РДН

Постанова НКРЕКП від 07.02.2022 №238

з 09.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на ВДР в ОЕС України не менше 115,0% від ціни РДН

Постанова НКРЕКП від 10.02.2022 №239

з 12.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на ВДР в ОЕС України не менше 150,0% від ціни РДН

Постанова НКРЕКП від 14.02.2022 №299

з 16.02.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на ВДР в ОЕС України не менше 110,0% від ціни РДН

Постанова НКРЕКП від 25.02.2022 №332 (зі змінами)

з 01.06.2022 **мінімальний** рівень граничних цін на ВДР в ОЕС України не менше 102,0% від ціни РДН

*усі ціни вказано без ПДВ

Результати на ВДР в БуОС

Середньозважена ціна на ВДР

2 529,79
грн/МВт*год

Обсяг акцептованої електроенергії

6 431,6
МВт*год

Загальна вартість акцептованої електроенергії

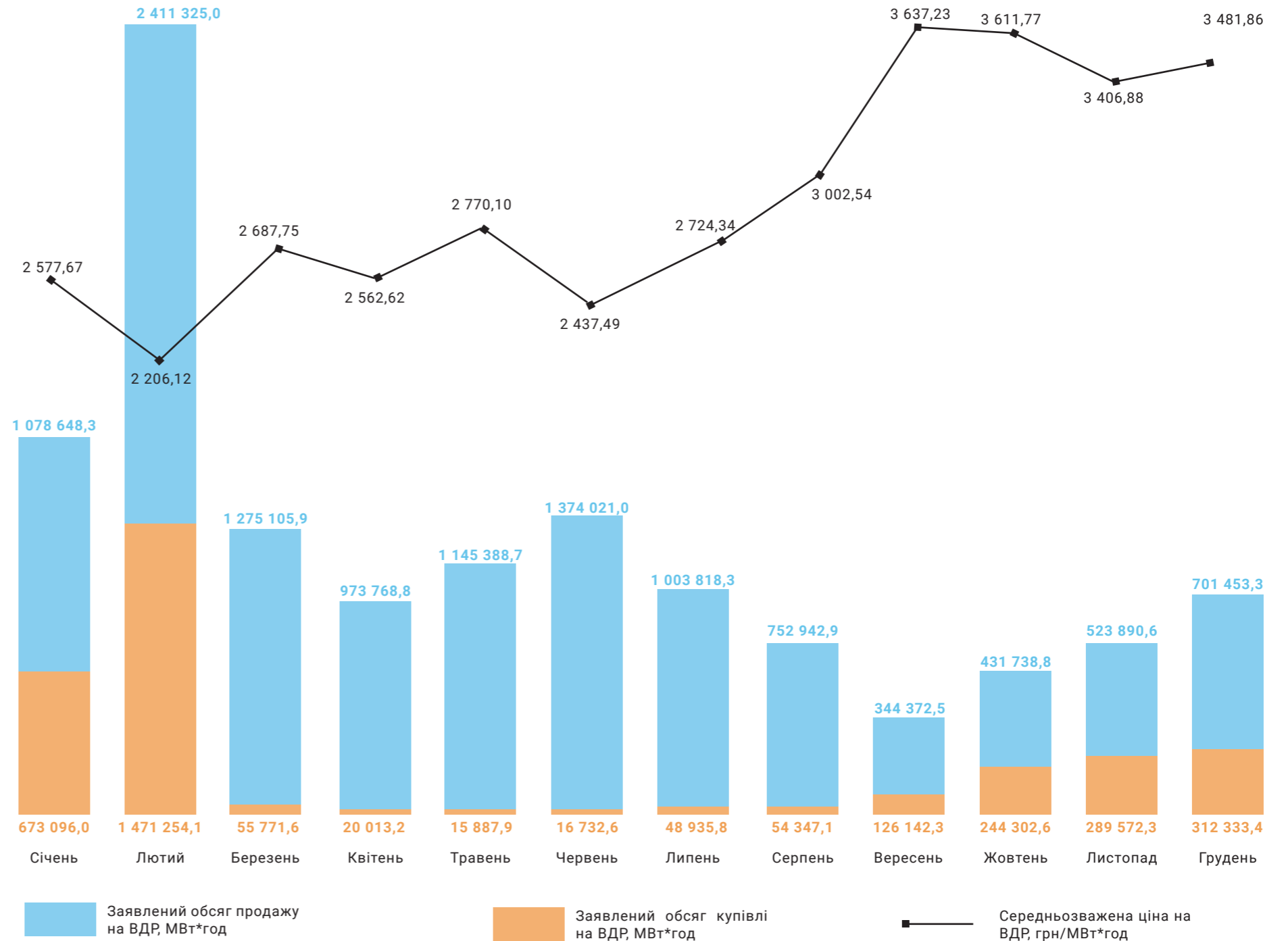
0,020
млрд. грн (з ПДВ)

*ціна в БуОС розрахована за 01.01-23.02.2022

Акценти на ВДР

Середньозважена ціна на ВДР	2 679,61 грн/МВт*год
Рівень середньозваженої ціни на ВДР	+46,1%
Збільшення середньозваженої ціни на ВДР	+845,14 грн/МВт*год
Акцептований обсяг	2 688 646,9 МВт*год
Рівень акцептованого обсягу	-46,4%
Зменшення акцептованого обсягу	-2 325 660,5 МВт*год
Попит	3 328 388,9 МВт*год
Рівень попиту	-51,1%
Зменшення попиту	-3 483 934,9 МВт*год
Пропозиція	12 016 474,1 МВт*год
Рівень пропозиції	-17,5%
Зменшення пропозиції	-2 549 651,9 МВт*год

Попит і пропозиція на ВДР



*порівняння відносно 2021 року **усі ціни вказано без ПДВ

Акценти на РДН

Ціна на РДН (Продукт Base)	2 297,23 грн/МВт*год
Рівень ціни на РДН (Продукт Base)	+40,4%
Збільшення ціни на РДН (Продукт Base)	+661,31 грн/МВт*год
Акцептований обсяг	1 064 473,2 МВт*год
Рівень акцептованого обсягу	+95,1%
Збільшення акцептованого обсягу	+518 905,0 МВт*год
Попит	1 067 440,4 МВт*год
Рівень попиту	+95,3%
Збільшення попиту	+520 786,6 МВт*год
Пропозиція	1 179 347,1 МВт*год
Рівень пропозиції	+15,1%
Збільшення пропозиції	+155 029,0 МВт*год

Попит і пропозиція на РДН

Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год

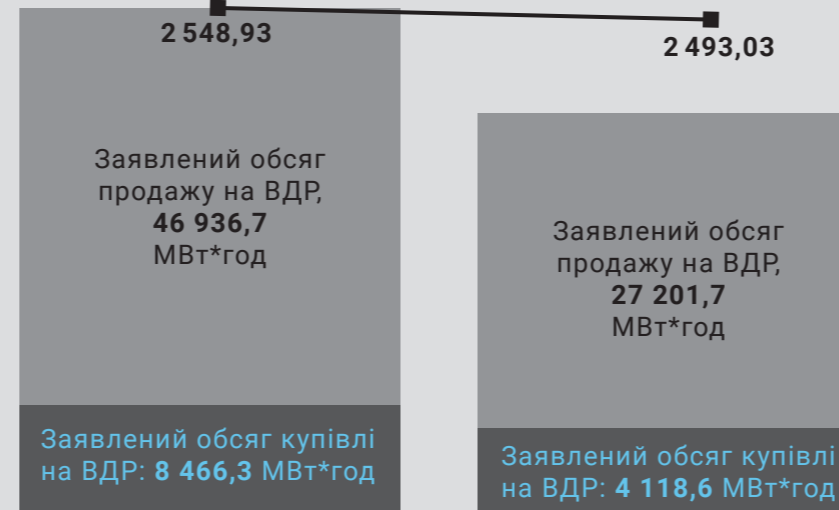


Січень 2022

Лютий 2022

Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год

Попит і пропозиція на ВДР



Січень 2022

Лютий 2022

Акценти на ВДР

Середньозважена ціна на ВДР	2 529,79 грн/МВт*год
Рівень середньозваженої ціни на ВДР	+37,7%
Збільшення середньозваженої ціни на ВДР	+693,20 грн/МВт*год
Акцептований обсяг	6 431,6 МВт*год
Рівень акцептованого обсягу	+44,9%
Збільшення акцептованого обсягу	+1 993,3 МВт*год
Попит	12 584,9 МВт*год
Рівень попиту	+109,5%
Збільшення попиту	+6 578,9 МВт*год
Пропозиція	74 138,4 МВт*год
Рівень пропозиції	+0,3%
Збільшення пропозиції	+220,3 МВт*год

*ціна в БуОС за 01.01-23.02.2022 **порівняння відносно січня та лютого 2021 року ***усі ціни вказано без ПДВ

I КВАРТАЛ 2022 РОКУ

В Україні почала діяти одна торгова зона, синхронізована з Європейською мережею ENTSO-E

Спотовий ринок електроенергії відреагував на військову агресію РФ

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на РДН в ОЕС України

Місяць	Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год	Акцептований обсяг РДН, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом продажу
Січень 2022	2 606,25	4 404 796,7	4 463 483,8	6 139 983,3	-1,3%	-28,3%
Лютий 2022	1 973,54	3 109 733,6	3 610 718,0	5 649 547,4	-13,9%	-45,0%
Березень 2022	2 225,01	1 188 573,0	1 188 573,0	5 200 184,4	0,0%	-77,1%
Показник за квартал	2 278,10	8 703 103,3	9 262 774,8	16 989 715,1	-6,0%	-48,8%

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на ВДР в ОЕС України

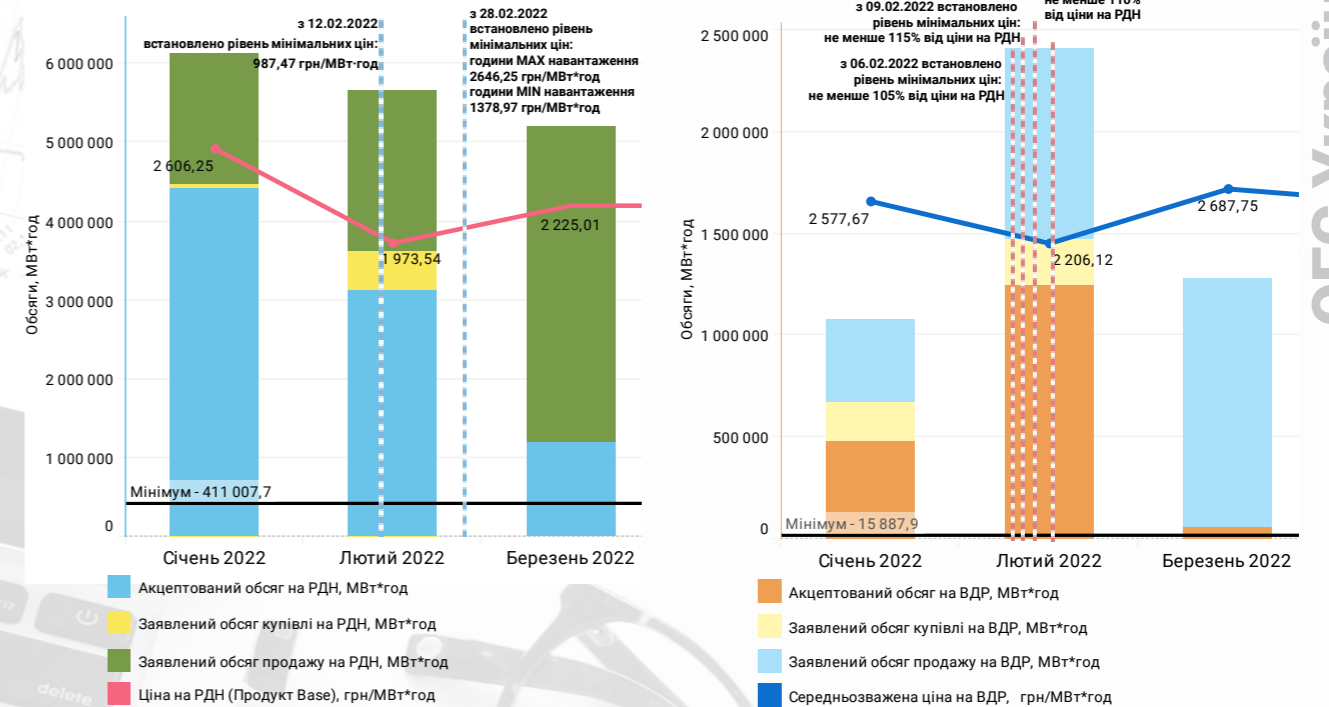
Місяць	Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год	Акцептований обсяг на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на ВДР, МВт*год	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом продажу
Січень 2022	2 577,67	480 375,1	673 096,0	1 078 648,3	-28,6%	-55,5%
Лютий 2022	2 206,12	1 249 567,2	1 471 254,1	2 411 325,0	-15,1%	-48,2%
Березень 2022	2 687,75	55 273,4	55 771,6	1 275 105,9	-0,9%	-95,7%
Показник за квартал	2 321,01	1 785 215,7	2 200 121,7	4 765 079,2	-18,9%	-62,5%

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на РДН в БуОС

Місяць	Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год	Акцептований обсяг РДН, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом продажу
Січень 2022	2 499,84	620 566,3	622 416,8	695 931,3	-0,3%	-10,8%
Лютий 2022	2 523,55	443 906,9	445 023,6	483 415,8	-0,3%	-8,2%
Показник за квартал	2 509,93	1 064 473,2	1 067 440,4	1 179 347,1	-0,3%	-9,7%
Показник за рік	2 509,93	1 064 473,2	1 067 440,4	1 179 347,1	-0,3%	-9,7%

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на ВДР в БуОС

Місяць	Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год	Акцептований обсяг на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на ВДР, МВт*год	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом продажу
Січень 2022	2 548,93	4 230,0	8 466,3	46 936,7	-50,0%	-91,0%
Лютий 2022	2 493,03	2 201,6	4 118,6	27 201,7	-46,5%	-91,9%
Показник за квартал	2 529,79	6 431,6	12 584,9	74 138,4	-48,9%	-91,3%
Показник за рік	2 529,79	6 431,6	12 584,9	74 138,4	-48,9%	-91,3%



ЯК СПОТОВИЙ РИНОК ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ УКРАЇНИ ПРАЦЮВАВ ПЕРШИЙ МІСЯЦЬ ПІСЛЯ НАПАДУ росії



II КВАРТАЛ 2022 РОКУ

Зміна мінімальних PRICE CAPS на РДН

Стабільні ціни на електроенергію

Рекордно низькі обсяги торгів

СМІЛИВІСТЬ
ДУМАТИ ПРО ЗАВТРА

Ukraine PXS

ВАЖЛИВО

АТ «Оператор ринку» поновлює участь у РДН та ВДР компанії АТ «Оператор ринку» поновлює участь АТ «ХЕРСОНСЬКА ТЕЦ» у ринку наперед та внутрішньодобовому ринку. ...

РЕЗУЛЬТАТИ ТОРГІВ

Ринок "на добу наперед" Внутрішньодобовий ринок



Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на РДН

Місяць	Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год	Акцептований обсяг РДН, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом продажу
Квітень 2022	2 223,82	752 135,9	752 135,9	6 274 512,9	0,0%	-88,0%
Травень 2022	2 223,82	512 792,3	512 822,1	2 804 220,5	0,0%	-81,7%
Червень 2022	2 223,82	411 007,7	411 007,7	2 611 886,2	0,0%	-84,3%
Показник за квартал	2 223,82	1 675 935,9	1 675 965,7	11 690 619,6	0,0%	-85,7%

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на ВДР

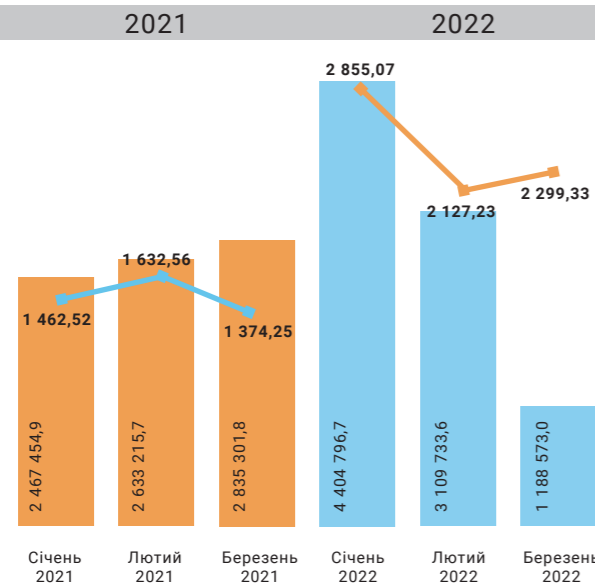
Місяць	Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год	Акцептований обсяг на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на ВДР, МВт*год	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом продажу
Квітень 2022	2 562,62	20 007,8	20 013,2	973 768,8	0,0%	-97,9%
Травень 2022	2 770,10	15 887,9	15 887,9	1 145 388,7	0,0%	-98,6%
Червень 2022	2 437,49	16 720,6	16 732,6	1 374 021,0	-0,1%	-98,8%
Показник за квартал	2 585,51	52 616,3	52 633,7	3 493 178,5	0,0%	-98,5%

Середньозважені ціни та акцептовані обсяги на РДН за 2021 та 2022 в ОЕС України

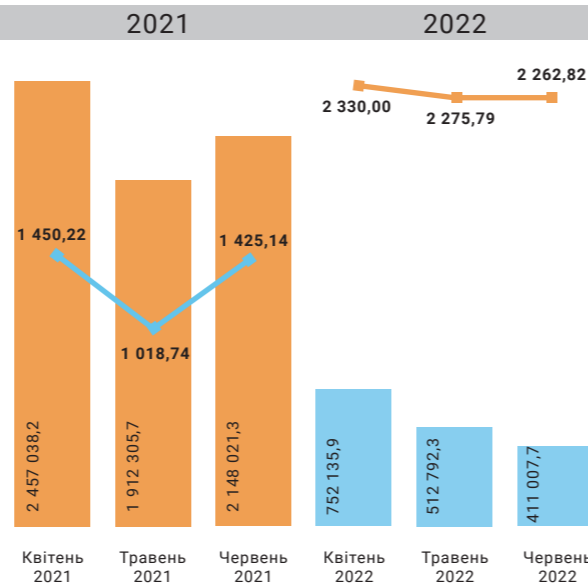
Середньозважені ціни та акцептовані обсяги на ВДР за 2021 та 2022 в ОЕС України

I ПІВРІЧЧЯ

I квартал на РДН

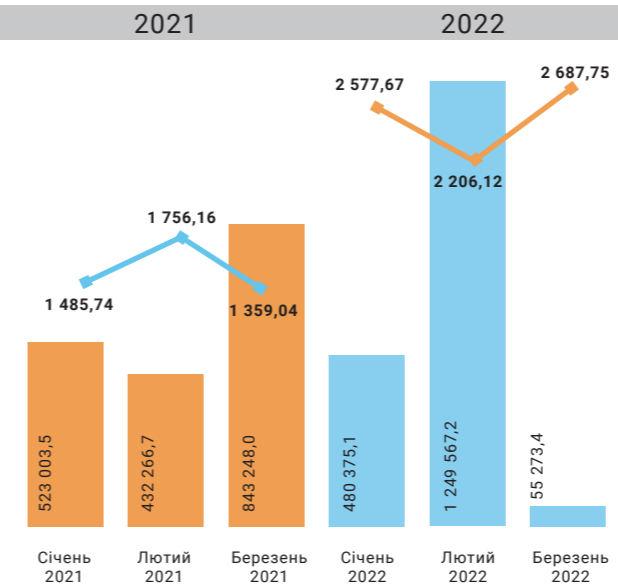


II квартал на РДН

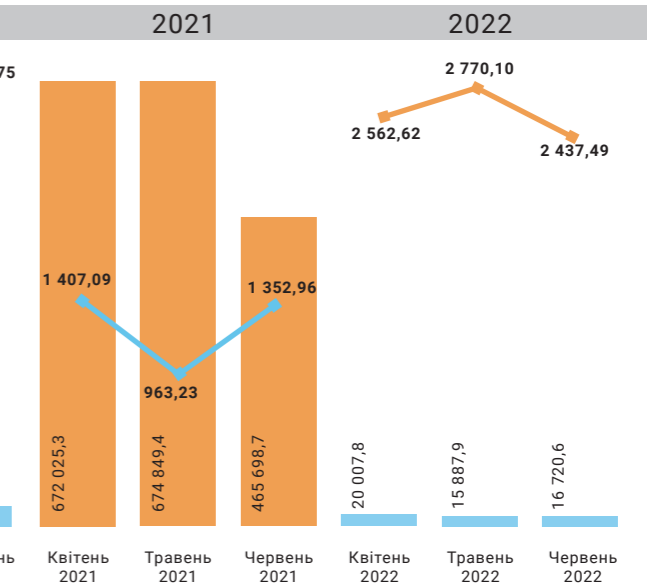


I ПІВРІЧЧЯ

I квартал на ВДР



II квартал на ВДР



III КВАРТАЛ 2022 РОКУ

Попит на купівлю електроенергії на РДН зріс на 46,7%

Враховуючи значний профіцит Україна розпочала експорт електричної енергії в ЄС



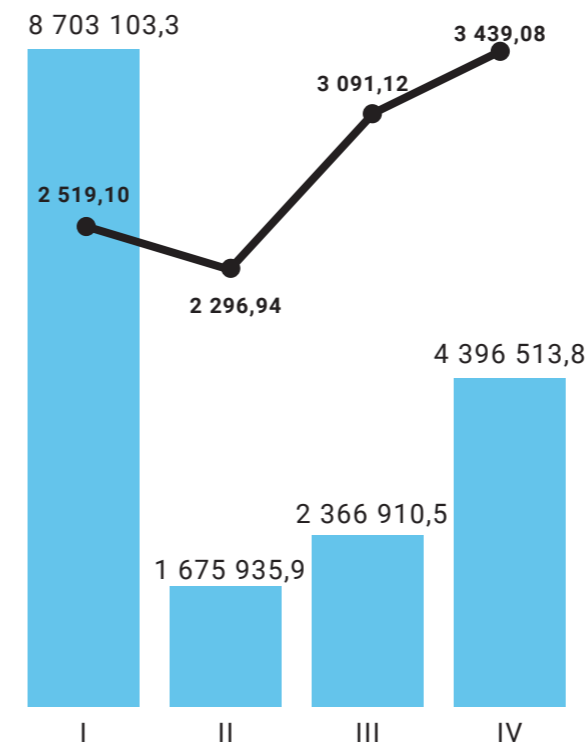
Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на РДН

Місяць	Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год	Акцептований обсяг РДН, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом продажу
Липень 2022	2 554,71	664 400,7	677 542,9	2 218 127,7	-1,9%	-70,0%
Серпень 2022	2 864,08	788 429,8	808 242,0	1 539 698,4	-2,5%	-48,8%
Вересень 2022	3 199,59	914 080,0	972 792,6	1 448 294,8	-6,0%	-36,9%
Показник за квартал	2 869,24	2 366 910,5	2 458 577,5	5 206 120,9	-3,7%	-54,5%

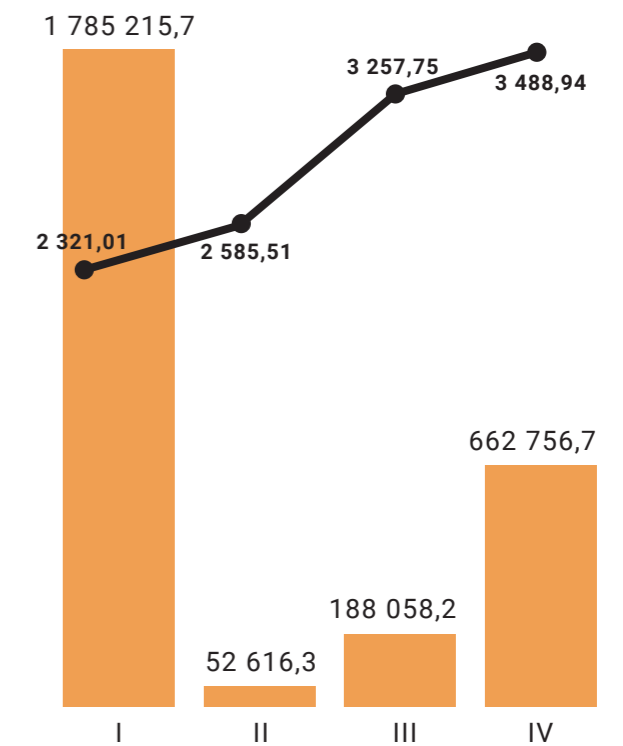
Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на ВДР

Місяць	Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год	Акцептований обсяг на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на ВДР, МВт*год	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом продажу
Липень 2022	2 724,34	43 798,2	48 935,8	1 003 818,3	-10,5%	-95,6%
Серпень 2022	3 002,54	49 444,2	54 347,1	752 942,9	-9,0%	-93,4%
Вересень 2022	3 637,23	94 815,8	126 142,3	344 372,5	-24,8%	-72,5%
Показник за квартал	3 257,75	188 058,2	229 425,2	2 101 133,7	-18,0%	-91,0%

Акцептовані обсяги та середньозважені ціни на РДН за I, II, III та IV квартали 2022



Акцептовані обсяги та середньозважені ціни на ВДР за I, II, III та IV квартали 2022



* усі ціни наведено без ПДВ
** дані в ОЕС України

IV КВАРТАЛ 2022 РОКУ

Енергосистема України зазнала щотижневих ракетних обстрілів росії і пережила два короткострокові блекауту

Обсяги торгів електроенергією на спотовому ринку, у порівнянні з третім кварталом, виросли вдвічі

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на РДН

Місяць	Ціна на РДН (Продукт Base), грн/МВт*год	Акцептований обсяг РДН, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на РДН, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на РДН, МВт*год	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом РДН і заявленим обсягом продажу
Жовтень 2022	3 301,71	1 408 880,4	1 506 734,2	1 913 013,8	-6,5%	-26,4%
Листопад 2022	3 306,69	1 607 050,0	1 657 880,4	2 086 298,7	-3,1%	-23,0%
Грудень 2022	3 290,59	1 380 583,4	1 437 707,3	1 861 192,0	-4,0%	-25,8%
Показник за квартал	3 299,58	4 396 513,8	4 602 321,9	5 860 504,5	-4,5%	-25,0%

Ціни, акцептовані та заявлені обсяги на ВДР

Місяць	Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт*год	Акцептований обсяг на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг купівлі на ВДР, МВт*год	Заявлений обсяг продажу на ВДР, МВт*год	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом купівлі	Різниця між акцептом ВДР і заявленим обсягом продажу
Жовтень 2022	3 611,77	166 858,8	244 302,6	431 738,8	-31,7%	-61,4%
Листопад 2022	3 406,88	226 578,5	289 572,3	523 890,6	-21,8%	-56,8%
Грудень 2022	3 481,86	269 319,4	312 333,4	701 453,3	-13,8%	-61,6%
Показник за квартал	3 488,94	662 756,7	846 208,3	1 657 082,7	-21,7%	-60,0%

Різниця між заявленим обсягом продажу та купівлі на РДН, МВт*год

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
I квартал 2022	Січень 2022	56 552	77 296	83 012	88 957	90 002	85 584	71 390	92 511	70 898	62 986	69 448	73 945
	Лютий 2022	75 005	91 629	95 977	100 801	100 583	93 140	77 616	93 464	81 912	82 863	93 384	102 983
	Березень 2022	116 263	124 600	124 727	120 751	129 036	127 012	124 029	175 004	190 507	208 946	224 875	234 321
II квартал 2022	Квітень 2022	100 627	114 397	123 227	136 009	132 735	120 823	98 855	290 630	285 957	275 127	285 986	304 414
	Травень 2022	52 880	61 745	63 832	66 562	68 360	62 278	59 378	87 456	101 989	118 675	135 425	144 102
	Червень 2022	54 333	60 795	63 750	68 352	71 123	64 994	63 041	84 025	96 578	111 799	128 990	138 321
III квартал 2022	Липень 2022	10 944	21 928	22 995	25 994	26 766	24 791	20 122	76 796	90 727	107 282	124 017	133 727
	Серпень 2022	5 677	16 460	15 801	18 853	18 747	17 526	6 696	18 810	26 492	41 393	59 989	70 463
	Вересень 2022	8 447	16 149	17 728	18 270	18 091	14 328	3 066	11 641	8 491	17 630	31 584	43 183
IV квартал 2022	Жовтень 2022	2 143	13 250	13 960	16 489	16 925	11 932	-3 424	6 620	261	10 992	31 807	47 915
	Листопад 2022	5 324	9 037	14 674	18 075	17 793	15 460	5 756	23 009	20 749	25 751	30 856	35 018
	Грудень 2022	4 956	11 958	18 519	21 826	22 087	17 947	5 322	19 304	12 739	18 825	26 752	33 402

2022 в ОЕС України

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
76 245	73 822	69 838	66 057	53 824	46 020	50 322	58 027	64 157	67 522	79 396	48 689	
109 469	106 466	100 272	91 667	75 874	59 355	52 047	57 979	65 783	74 244	88 104	68 217	
236 326	233 110	222 223	205 299	183 044	158 295	144 487	142 164	145 260	152 151	160 676	128 507	
317 013	319 036	318 004	318 831	308 983	288 451	260 090	254 893	250 962	252 271	275 141	89 916	
148 325	145 805	139 911	129 297	114 115	100 845	94 397	91 070	83 521	78 867	88 825	53 739	
142 321	139 621	133 172	123 459	107 626	90 350	86 380	80 890	80 575	72 394	77 906	60 084	
133 299	129 574	123 751	114 047	104 925	84 877	34 974	33 462	33 664	31 781	30 809	-668	
79 048	75 953	68 534	55 487	38 363	30 574	16 841	15 401	13 602	12 173	17 901	-9 327	
51 899	48 615	41 374	30 836	19 273	21 191	16 469	6 015	-566	11 041	26 036	-5 291	
59 152	60 826	52 463	37 437	21 707	9 182	2 361	-6 237	-1 872	6 405	9 565	-14 052	474
36 367	29 357	20 512	9 699	10 628	10 840	13 760	16 606	17 955	20 465	20 429	298	
35 469	28 347	19 589	12 828	9 585	12 168	16 373	17 449	18 028	21 408	22 469	-3 862	

Різниця між заявленим обсягом продажу та купівлі на ВДР, МВт*год

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I квартал 2022	Січень 2022	9 635	15 250	20 944	21 991	22 836	20 267	15 258	24 155	17 218	10 276	13 366	15 657
	Лютий 2022	25 664	38 251	48 209	50 198	50 274	41 383	28 655	42 045	33 824	37 009	47 714	56 583
	Березень 2022	41 316	44 214	40 327	39 708	40 606	40 721	43 758	56 923	62 675	66 736	67 131	66 099
II квартал 2022	Квітень 2022	16 246	16 872	15 892	17 413	17 249	16 447	18 398	44 855	46 666	56 521	65 531	68 561
	Травень 2022	15 960	21 470	22 320	24 180	24 276	21 442	20 468	35 377	52 333	72 594	90 378	100 935
	Червень 2022	23 622	35 628	32 396	35 364	35 565	33 115	33 867	52 157	64 602	80 690	99 758	111 279
III квартал 2022	Липень 2022	7 664	16 340	15 058	18 466	19 355	17 728	13 966	31 886	46 142	63 296	80 700	90 859
	Серпень 2022	7 256	19 192	18 670	21 251	21 536	19 147	8 462	18 819	23 427	37 825	55 908	64 360
	Вересень 2022	2 184	7 816	8 024	10 298	10 539	6 919	358	5 101	6 477	11 845	17 353	22 412
IV квартал 2022	Жовтень 2022	-1 264	6 689	8 799	11 993	12 902	6 447	-3 786	2 573	1 792	4 909	16 314	25 827
	Листопад 2022	1 389	4 489	8 202	9 481	10 416	9 357	2 550	9 639	10 196	12 961	18 101	20 844
	Грудень 2022	5 273	11 344	18 239	21 605	22 907	20 819	5 708	16 484	11 101	17 011	21 724	27 371

2022 в ОЕС України

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
21 025	16 222	15 474	18 027	10 364	7 300	12 483	17 936	24 196	19 672	27 752	8 250	
56 590	48 916	42 474	38 821	32 546	39 084	33 041	26 972	33 978	34 425	34 441	18 971	
63 660	61 517	59 589	57 902	56 692	48 571	41 977	40 801	42 842	44 388	48 033	43 147	
67 522	66 146	62 316	57 779	51 699	44 574	41 374	37 403	35 632	34 729	36 943	16 988	
105 094	102 346	95 429	84 272	67 798	47 314	27 180	25 411	21 811	19 573	20 669	10 871	
116 313	113 099	105 631	94 179	76 899	56 399	37 464	29 129	26 568	24 282	21 813	17 469	
93 894	90 617	84 610	73 539	59 981	39 989	25 479	18 393	15 365	14 476	15 026	2 057	
71 547	67 671	61 225	48 299	32 332	22 788	14 601	16 857	16 185	14 895	16 717	-374	
28 180	25 509	20 784	12 214	6 156	3 808	2 370	2 427	646	2 628	4 741	-556	
35 574	33 373	24 459	12 403	1 231	-555	-1 049	-2 058	-1 415	1 285	1 396	-10 703	600
23 206	16 906	7 378	1 635	5 821	5 364	8 118	9 780	11 031	14 469	13 428	-441	
28 608	21 396	17 082	11 741	8 932	11 998	16 586	17 438	16 149	19 579	22 007	-1 980	

Різниця між заявленим обсягом продажу та купівлі на РДН, МВт*год

Дата		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I квартал 2022	Січень 2022	1 746	2 976	2 894	3 180	3 231	3 550	3 943	4 252	3 906	2 998	2 985	3 083
	Лютий 2022	460	1 243	1 232	1 443	1 638	1 978	2 228	2 175	1 780	1 655	1 800	1 833

2022 в БуОС

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3 496	3 560	3 445	3 275	3 022	2 858	2 572	2 542	2 495	2 423	2 564	2 522
2 206	2 087	1 960	1 704	1 369	1 675	1 316	1 230	1 277	1 303	1 411	1 392

Різниця між заявленим обсягом продажу та купівлі на ВДР, МВт*год

Дата		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I квартал 2022	Січень 2022	-214	12	-1	38	58	40	44	3 659	3 114	2 202	2 139	2 241
	Лютий 2022	-68	-2	11	13	15	15	9	1 998	1 648	1 511	1 701	1 698

2022 в БуОС

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2 662	2 749	2 605	2 511	2 449	2 338	2 120	1 950	1 958	1 852	1 971	-25
2 123	1 921	1 738	1 500	1 101	1 398	972	966	890	892	995	39

Середня погодинна різниця між ціною на РДН та на ВДР, грн/МВт*год

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
I квартал 2022	Січень 2022	7,30	7,57	10,91	12,04	11,01	10,54	7,09	40,49	33,35	25,76	13,51	29,74
	Лютий 2022	-127,44	-124,26	-121,89	-121,04	-120,53	-123,36	-127,87	-327,34	-334,35	-330,56	-324,36	-319,94
	Березень 2022	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-141,99	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63
	За квартал	-84,63	-83,55	-81,66	-81,01	-81,20	-82,25	-86,24	-177,38	-183,69	-185,12	-187,41	-180,44
II квартал 2022	Квітень 2022	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63
	Травень 2022	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-137,90	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63
	Червень 2022	-31,26	-31,26	-27,58	-27,58	-27,58	-27,58	-27,58	-60,23	-60,49	-59,99	-59,99	-59,99
	За квартал	-100,70	-100,70	-102,44	-102,01	-102,01	-101,13	-102,01	-195,70	-196,58	-194,06	-196,42	-196,42
III квартал 2022	Липень 2022	-18,00	-22,17	-22,08	-22,14	-22,14	-23,02	-22,52	-52,93	-52,93	-52,93	-52,93	-52,93
	Серпень 2022	-0,32	-0,65	-0,58	-0,32	-0,74	-1,50	-0,32	-61,67	-61,62	-59,81	-59,17	-59,28
	Вересень 2022	-3,66	-7,60	-9,03	-8,61	-9,89	-6,67	-3,95	-33,78	-27,81	-32,10	-42,10	-69,55
	За квартал	-7,41	-10,17	-10,58	-10,38	-10,93	-10,44	-8,89	-49,60	-47,61	-48,46	-51,50	-60,49
IV квартал 2022	Жовтень 2022	-1,81	-9,22	-11,93	-17,21	-16,15	-10,85	-2,02	-5,83	-4,96	-9,50	-23,85	-36,82
	Листопад 2022	-5,98	-6,06	-8,99	-10,19	-9,62	-8,88	-4,33	-15,55	-15,70	-14,50	-10,46	-13,72
	Грудень 2022	-5,56	-7,05	-9,50	-11,82	-11,68	-9,12	-3,39	-11,38	-9,28	-12,02	-18,99	-25,38
	За квартал	-4,42	-7,46	-10,15	-13,11	-12,52	-9,63	-3,24	-10,87	-9,92	-11,98	-17,85	-25,43

2022 в ОЕС України

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
37,00	37,55	38,07	43,08	44,99	36,93	44,81	48,91	54,46	49,92	55,58	16,48	
-313,39	-316,27	-323,64	-336,41	-342,36	-328,82	-330,31	-330,25	-336,14	-342,00	-338,08	-126,93	
-264,63	-264,63	-264,68	-264,68	-264,69	-264,68	-264,68	-264,68	-264,67	-264,67	-260,59	-137,92	
-175,90	-176,61	-178,74	-180,99	-182,19	-180,75	-178,49	-177,06	-176,98	-180,37	-175,80	-80,68	
-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-137,90	
-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-264,63	-137,90	
-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-59,99	-31,26	
-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-197,17	-102,35	
-52,93	-52,93	-52,93	-52,93	-52,93	-52,93	-65,88	-74,97	-58,05	-58,79	-66,08	-4,88	
-59,06	-59,23	-58,62	-58,61	-59,05	-65,23	-80,67	-66,76	-59,05	-55,07	-67,36	0,00	
-69,02	-69,29	-75,30	-56,51	-34,75	-34,95	-19,06	-11,90	-8,06	-12,48	-29,22	-0,92	
-60,24	-60,39	-62,14	-56,01	-49,06	-51,21	-55,59	-51,64	-42,08	-42,43	-54,49	-1,95	
-44,64	-45,31	-48,38	-39,14	-26,60	-0,40	-0,55	0,00	0,00	-1,13	-1,74	-0,18	0,00
-18,67	-15,28	-11,87	-6,51	-9,56	-15,59	-16,20	-20,01	-24,24	-25,23	-30,24	-2,50	
-30,70	-23,82	-14,20	-16,74	-9,46	-12,76	-14,11	-14,81	-15,58	-16,50	-18,44	-1,55	
-31,48	-28,28	-24,96	-20,95	-15,27	-9,52	-10,22	-11,51	-13,15	-14,17	-16,66	-1,40	0,00

Середня погодинна різниця між ціною на РДН та на ВДР, грн/МВт*год

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I квартал 2022	Січень 2022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-14,22	-17,19	-15,40	-15,36	-19,22
	Лютий 2022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,88	-21,78	-8,35	-13,32	-8,20
	За період	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-13,78	-18,79	-12,46	-14,68	-14,93

2022 в БуОС

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
-17,89	-18,45	-18,90	-18,71	-20,96	-21,93	-21,05	-20,72	-20,19	-21,15	-19,17	0,00
-12,57	-13,53	-14,66	-11,60	-14,96	-14,58	-18,00	-14,45	-10,19	-10,72	-14,13	0,00
-15,73	-16,23	-17,13	-15,93	-18,46	-18,95	-19,93	-18,16	-16,10	-16,98	-16,98	0,00

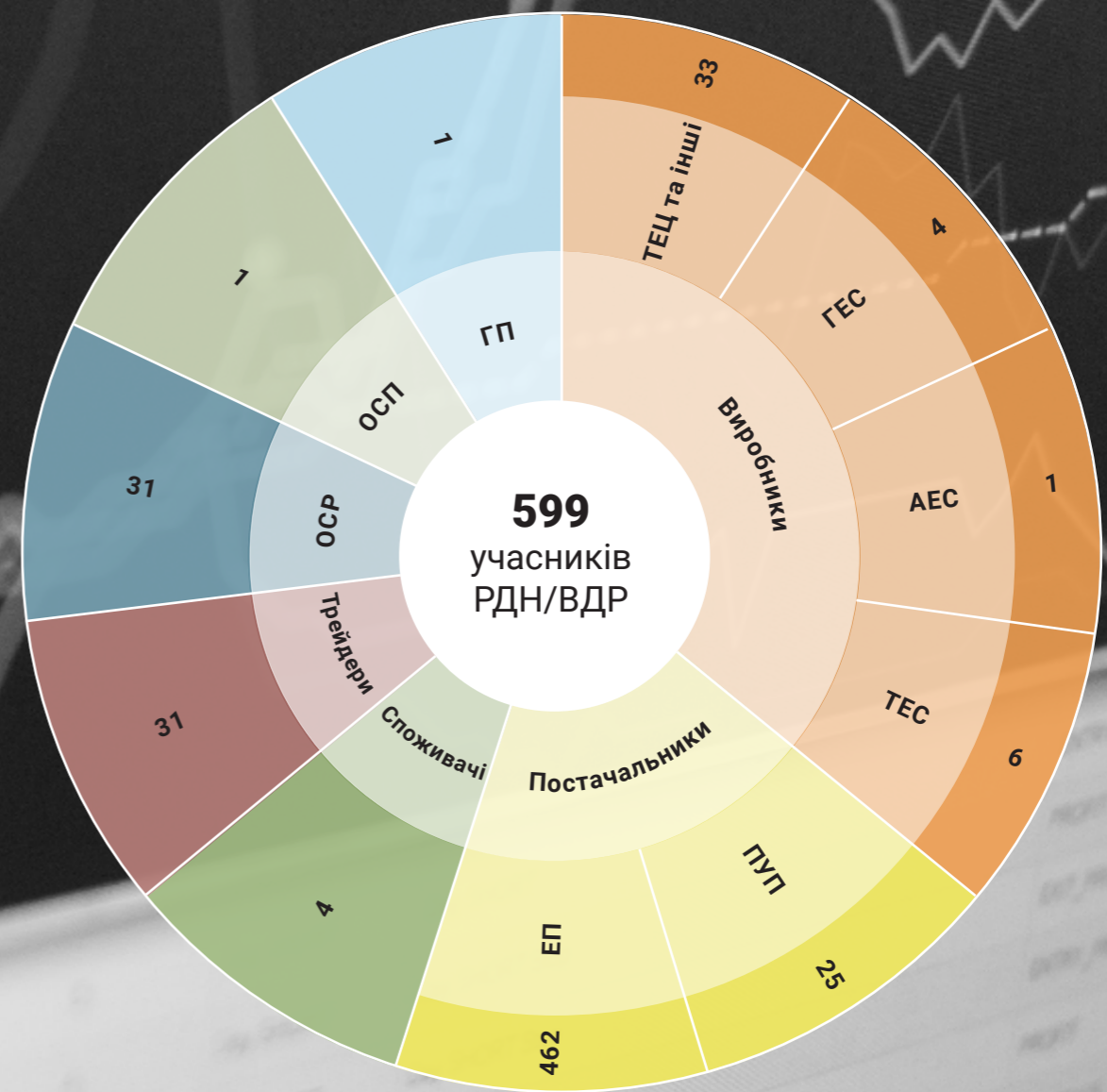
ХТО ТОРГУВАВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЄЮ НА МАЙДАНЧИКУ «ОПЕРАТОРА РИНКУ»

Загальна кількість договорів про участь у РДН та ВДР, що були зареєстровані з початку роботи АТ «Оператор ринку», становить 780 договорів, 102 з яких були укладені у 2022 році.

Станом на 31 грудня 2022 року були діючими **599 договори** про участь у РДН та ВДР.

Серед учасників РДН/ВДР:

- виробники електричної енергії – 44;
- оператори систем розподілу – 31;
- постачальники електричної енергії – 487;
- трейдери – 31;
- споживачі – 4;
- оператор системи передачі – 1;
- гарантований покупець – 1.



ЦІНИ РДН ПОРІВНЯННЯ З ЦІНАМИ КРАЇН ЄС

У 2022 році ціни на електроенергію на спотовому ринку Європи почали стрімко зростати і досягли свого історичного максимуму в серпні. На 30 серпня ціна на електроенергію у 26 країнах Європи становила 21 578 грн/МВт.год, тоді як в Україні – 3 128 грн/МВт.год. Різниця – майже у сім разів.

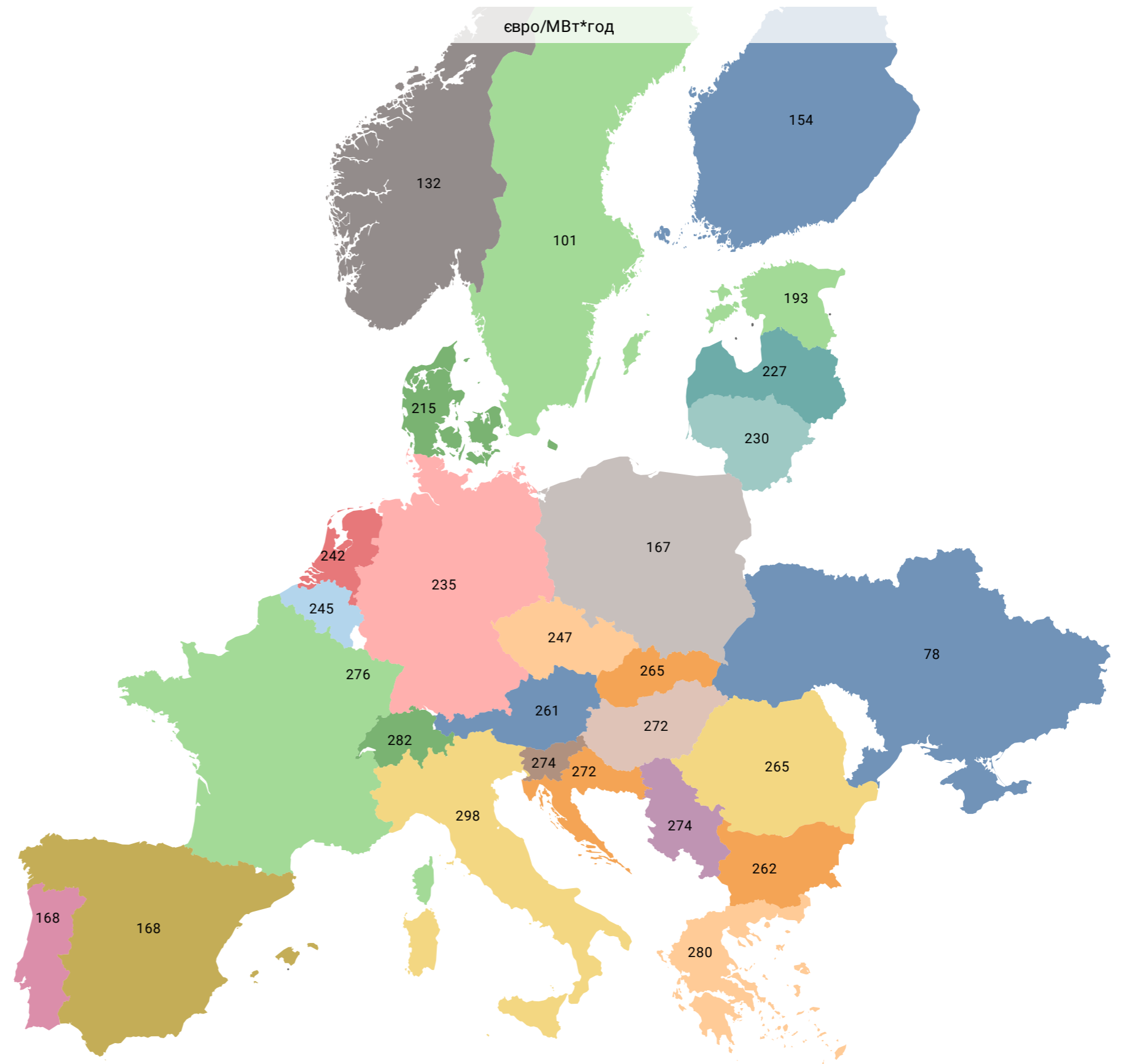
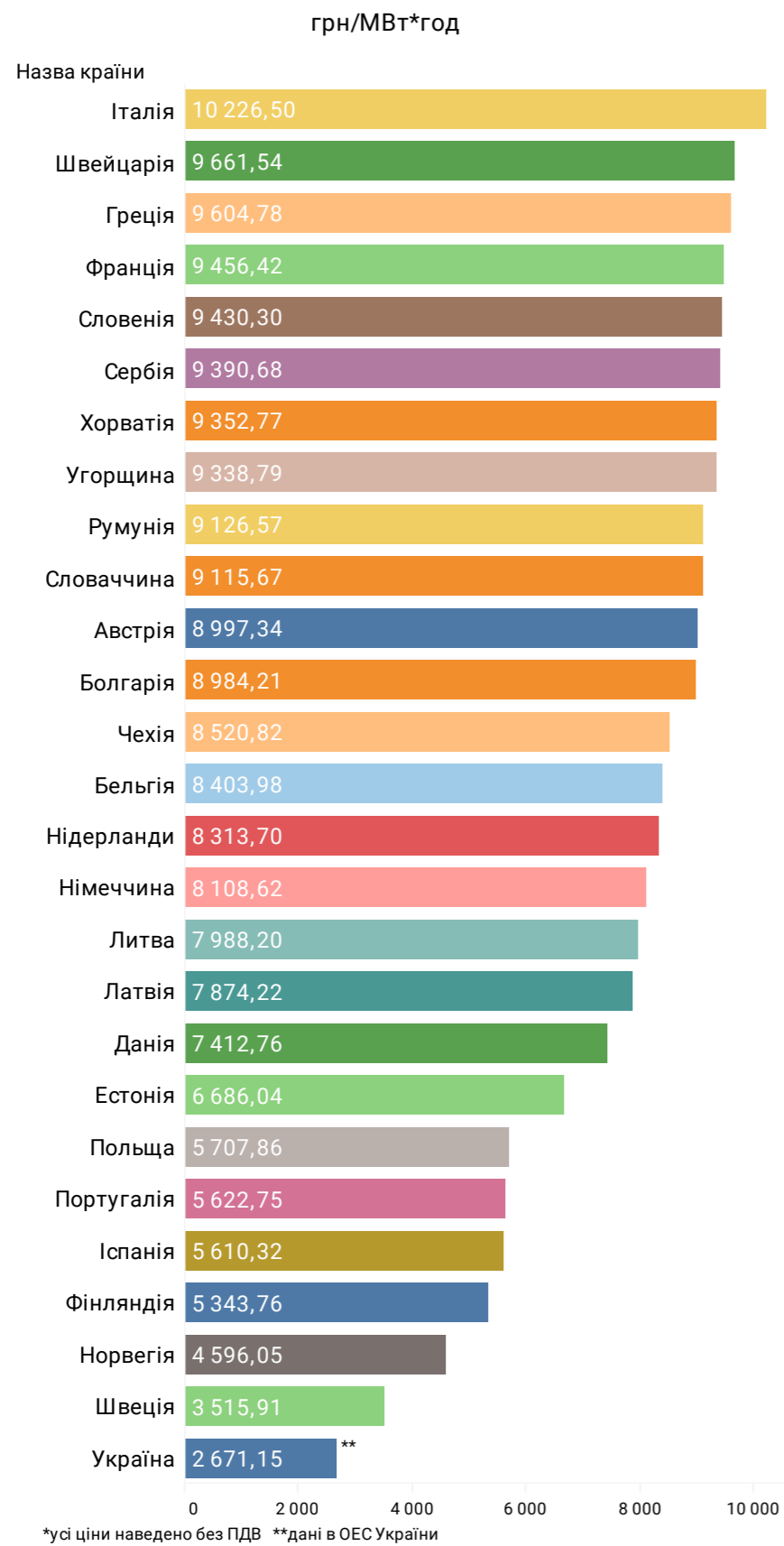
30 вересня міністри енергетики країн Європейського Союзу ухвалили політичне рішення урівноважити ціни й затвердили пакет стабілізаційних заходів. Ціни на електроенергію почали знижуватися і в декотрі години стали нижчими, ніж в Україні. У порівнянні з вереснем, в цілому за жовтень ціни на електроенергію у сусідніх європейських державах знизилися на понад 51%, у листопаді - на 43%, у грудні - на 19%.

Назва країни	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Австрія	8 032	7 450	7 230	6 967	7 034	7 664	9 038	10 040	10 269	9 723	9 169
Бельгія	7 962	7 400	7 146	6 853	6 871	7 308	8 575	9 702	9 985	9 237	8 328
Болгарія	7 685	6 863	6 391	6 197	6 523	7 731	9 040	10 264	10 262	9 274	8 449
Греція	8 894	8 501	7 921	7 652	7 836	8 726	9 814	10 543	10 250	9 388	8 761
Данія	6 597	6 209	6 011	5 869	5 906	6 308	7 549	8 725	9 036	8 303	7 571
Естонія	4 919	4 398	3 987	3 838	4 181	5 533	7 029	8 320	8 512	7 899	7 494
Іспанія	5 918	5 458	5 192	5 017	4 979	5 146	5 577	6 115	6 257	5 989	5 522
Італія	9 760	9 191	8 877	8 662	8 670	9 059	10 117	11 100	11 379	10 764	9 950
Латвія	6 147	5 399	5 136	4 960	5 275	6 553	8 309	9 656	9 871	9 214	8 630
Литва	6 355	5 656	5 401	5 206	5 477	6 684	8 433	9 745	9 965	9 261	8 672
Нідерланди	8 013	7 410	7 162	6 899	6 891	7 310	8 519	9 635	9 948	9 218	8 210
Німеччина	7 440	6 936	6 690	6 507	6 584	7 094	8 386	9 461	9 705	8 899	8 068
Норвегія	4 264	4 079	3 969	3 884	3 903	4 096	4 395	4 911	5 198	5 110	4 957
Польща	5 214	4 851	4 719	4 676	4 737	4 912	5 773	5 833	6 135	5 695	5 149
Португалія	5 925	5 465	5 199	5 023	4 987	5 148	5 577	6 105	6 244	6 009	5 555
Румунія	7 681	6 923	6 571	6 352	6 638	7 771	9 116	10 391	10 574	9 688	8 929
Сербія	8 278	7 514	7 104	6 880	6 954	7 681	9 048	10 251	10 599	10 037	9 579
Словаччина	7 841	7 216	6 955	6 752	6 861	7 582	9 156	10 265	10 518	9 756	9 106
Словенія	8 301	7 677	7 406	7 116	7 188	7 895	9 343	10 482	10 791	10 126	9 543
Угорщина	8 093	7 394	7 105	6 894	7 028	7 823	9 331	10 488	10 684	9 910	9 278
Україна	1 639	1 587	1 571	1 569	1 568	1 576	1 631	3 114	3 155	3 163	3 129
Фінляндія	2 863	2 606	2 436	2 443	2 725	3 978	5 363	6 665	7 249	7 031	6 849
Франція	8 723	8 088	7 857	7 389	7 285	7 798	9 090	10 471	10 981	10 505	9 800
Хорватія	8 115	7 422	7 121	6 849	6 990	7 798	9 285	10 417	10 725	10 050	9 482
Чехія	7 567	7 059	6 806	6 609	6 712	7 283	8 766	9 790	9 977	9 201	8 545
Швейцарія	8 967	8 534	8 269	8 026	7 990	8 417	9 550	10 498	10 754	10 390	10 001
Швеція	2 254	2 054	1 970	1 933	2 034	2 414	3 320	4 385	4 818	4 674	4 431

*усі ціни наведено без ПДВ **дані в ОЕС України

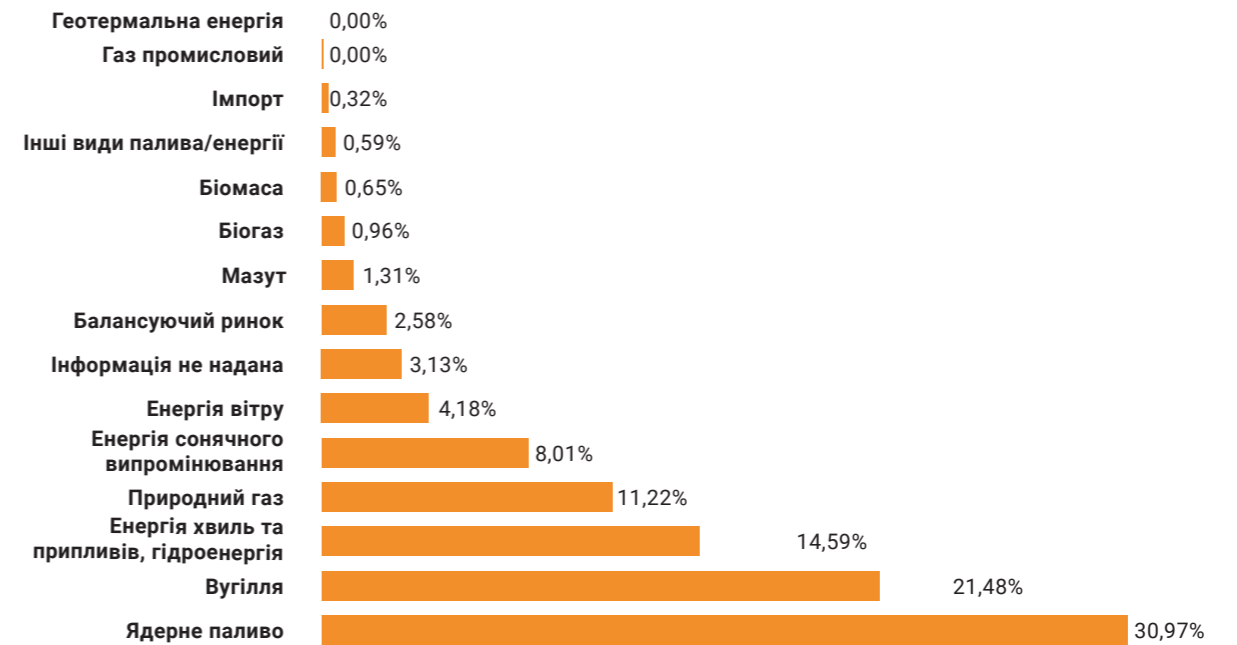
Година												
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
9 007	8 815	8 551	8 524	8 732	9 155	10 003	10 765	11 311	10 753	9 882	9 371	8 452
7 771	7 096	6 784	6 864	7 241	7 849	9 328	10 570	11 110	10 553	9 651	9 202	8 310
8 042	8 137	7 916	8 207	9 008	10 039	11 127	12 033	12 558	11 770	10 218	9 584	8 304
8 461	8 500	8 146	8 421	9 271	10 396	11 440	12 165	12 774	12 164	10 813	10 284	9 395
7 088	6 541	6 192	6 124	6 476	7 085	8 415	9 334	9 789	9 288	8 528	7 954	7 008
7 124	6 871	6 533	6 588	6 879	7 267	8 382	8 885	9 051	8 061	7 598	6 339	4 776
5 181	5 092	5 007	4 821	4 695	4 808	5 207	5 767	6 411	6 976	7 017	6 535	5 960
9 573	9 280	8 930	9 157	9 595	10 322	11 190	12 098	12 966	12 514	11 507	10 763	10 013
8 286	8 145	7 563	7 690	8 001	8 265	9 608	9 851	10 273	9 437	8 650	7 695	6 367
8 328	8 173	7 594	7 712	8 032	8 345	9 700	9 960	10 456	9 611	8 744	7 773	6 435
7 517	6 752	6 373	6 489	7 009	7 733	9 392	10 406	10 986	10 558	9 689	9 202	8 208
7 557	6 996	6 610	6 605	7 052	7 715	9 147	10 204	10 803	10 193	9 313	8 811	7 830
4 778	4 588	4 480	4 428	4 530	4 711	4 995	5 143	5 135	5 029	4 808	4 606	4 308
5 024	4 947	4 898	4 940	5 208	5 699	6 400	7 258	8 053	8 058	6 949	6 552	5 308
5 231	5 122	5 038	4 851	4 726	4 837	5 217	5 775	6 414	6 979	7 018	6 535	5 965
8 634	8 586	8 338	8 433	9 120	10 003	11 000	11 963	12 549	11 735	10 238	9 543	8 263
9 441	9 310	9 114	9 132	9 433	9 968	10 748	11 565	12 130	11 582	10 461	9 757	8 809
8 942	8 721	8 400	8 446	9 038	9 797	10 632	11 414	12 059	11 402	10 183	9 414	8 319
9 428	9 239	8 949	8 977	9 348	9 832	10 583	11 520	12 248	11 529	10 340	9 706	8 760
9 073	8 880	8 594	8 650	9 267	10 014	10 886	11 770	12 447	11 764	10 457	9 710	8 593
3 117	3 102	3 107	3 115	3 142	3 190	3 261	3 359	3 366	3 356	3 338	3 281	1 671
6 585	6 327	5 965	5 869	6 005	6 286	6 907	7 367	7 025	5 966	5 733	4 738	3 272
9 600	9 476	8 933	8 929	8 873	9 070	10 091	11 097	11 873	11 329	10 380	9 952	9 366
9 362	9 193	8 904	8 943	9 348	9 871	10 660	11 571	12 247	11 551	10 329	9 645	8 588
8 200	7 845	7 521	7 496	7 962	8 587	9 679	10 570	11 204	10 626	9 633	8 966	7 895
9 782	9 435	9 175	9 100	9 237	9 603	10 336	11 043	11 546	11 198	10 482	10 056	9 490
4 167	3 858	3 647	3 576	3 682	3 909	4 472	4 711	4 603	4 210	3 700	3 157	2 404

Жовтий - нижча ціна Синій - вища ціна



ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

Частка кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, проданої на РДН та ВДР за 2022 рік



За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятися від 100%.

30,97% проданої на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у 2022 році електроенергії було вироблено з ядерного палива та 21,48% – з вугілля.

Частка проданої на РДН і ВДР електроенергії, виробленої з гідроенергії, у минулому році становила 14,59%, з природного газу – 11,22%, з енергії сонця - 8,01%, з енергії вітру – 4,18%, з мазуту – 1,31%, біогазу – 0,96%, з біомаси – 0,65%.

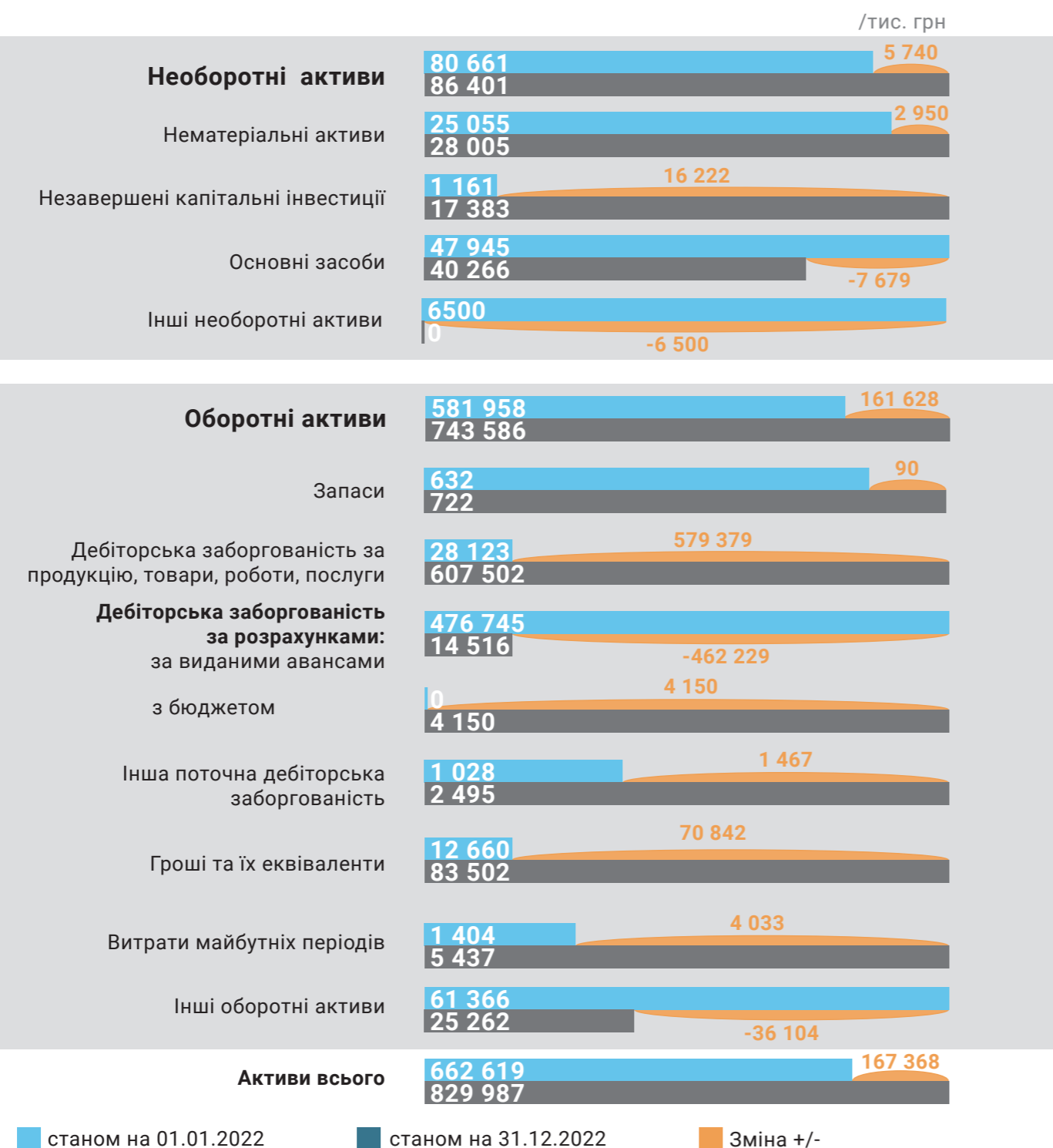
2,89% проданої у 2022 році на РДН і ВДР електроенергії, джерело походження якої не визначено. Частка ще 3,13% джерела електроенергії невідома через ненадання деякими учасниками ринку відповідної інформації.

ФІНАНСОВІ ПОКАЗНИКИ

АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»

Ліквідність та зобов'язання

Структура активів АТ «Оператор ринку» у 2022 році, тис грн.

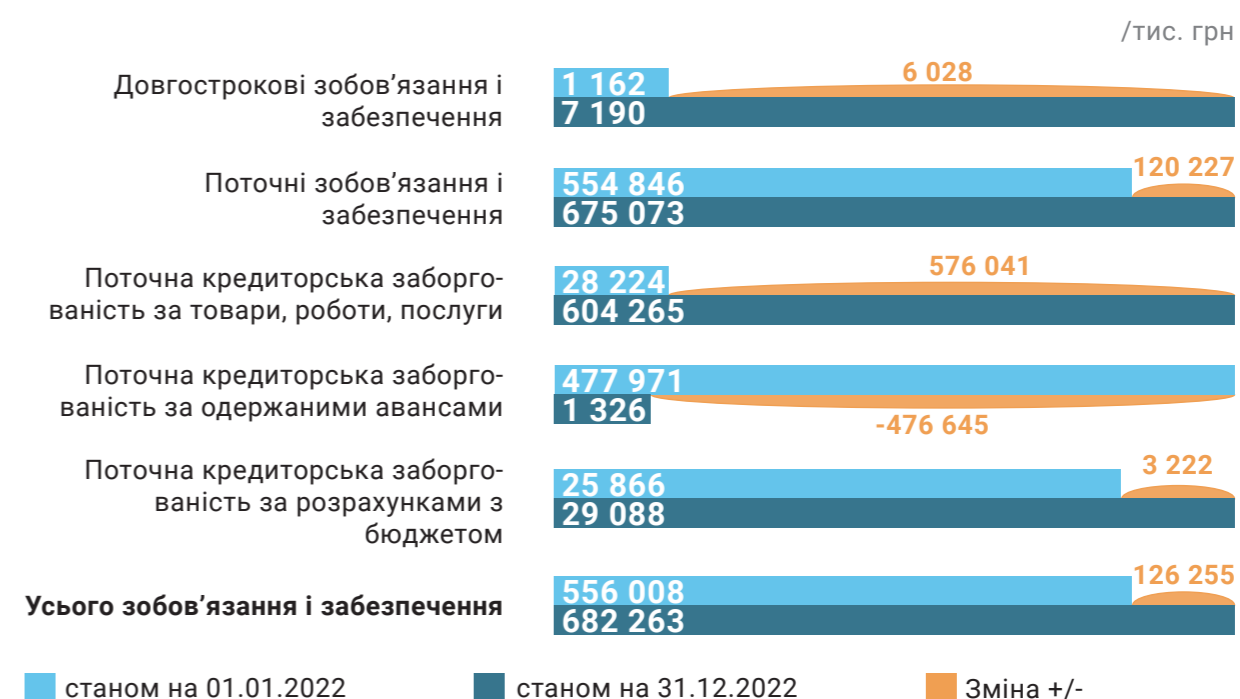


Активи АТ «Оператор ринку» зросли з початку року на 167 368 тис. грн і, станом на 31.12.2022, склали 829 987 тис. грн, частка оборотних активів зросла з початку року на 2%.

Найбільш ліквідними активами АТ «Оператор ринку» залишаються грошові кошти, частка яких у валюті балансу зросла з 2% до 10%, що пов'язано із зростанням обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР у IV кварталі 2022 року.

Частка дебіторської заборгованості «Оператора ринку» станом на 31.12.2022 складала 76% валюти балансу. Левова частка дебіторської заборгованості складається із зобов'язань по розрахунках за електричну енергію (604 154 тис. грн). Виникнення такої заборгованості пов'язано виключно із особливостями функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та відображенням в бухгалтерському обліку розрахунків на ринку «на добу наперед» в останній день місяця.

Структура зобов'язань АТ «Оператор ринку» у 2022 році



Зобов'язання і забезпечення «Оператора ринку» зросли з початку року і станом на 31.12.2022 становили 682 263 тис. грн.

Довгострокові зобов'язання (складаються з зобов'язань за договором з АТ «Сфера» щодо послуги з підтримки, надання права користування XMtrade та довгострокових зобов'язань за розрахунками з працівниками) зросли у 2022 році до 7 190 тис. грн, у зв'язку із укладенням у червні 2022 року нового договору на надання права користування програмним забезпеченням з АТ «Сфера» та відповідним відображенням вартості зазначених послуг у довгострокових зобов'язаннях (згідно з міжнародними стандартами фінансової звітності).

Поточні зобов'язання «Оператора ринку» зросли на 21,7% і станом на 31.12.2022 склали 675 073 тис. грн. Найбільшим зобов'язанням в структурі зобов'язань є поточна заборгованість за електричну енергію (88,6%) в сумі 604 154 тис. грн. Зважаючи на особливості організації купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, встановлені законодавчо, кредиторська заборгованість за електричну енергію (604 154 тис. грн) повністю покривається дебіторською заборгованістю за електричну енергію (604 154 тис. грн).

Одним із критеріїв оцінки фінансового стану товариства виступає його ліквідність і платоспроможність.

Товариство має достатній рівень ліквідності, про що свідчить коефіцієнт покриття (поточної ліквідності) – 1,10. Цей коефіцієнт вказує на достатність ресурсів, які можуть бути використані для погашення поточних зобов'язань (нормативним значенням є > 1–1,5).

Коефіцієнт фінансової стійкості АТ «Оператор ринку», за допомогою якого можна визначити можливість товариства погасити борги у короткостроковій та довгостроковій перспективі за рахунок наявного власного капіталу, на кінець 2022 року становить 0,22. Без урахування поточної кредиторської заборгованості за електричну енергію в сумі 604 154 тис. грн, яка повністю покривається дебіторською заборгованістю за електричну енергію, коефіцієнт платоспроможності АТ «Оператор ринку» становитиме 1,9, що дозволяє товариству повністю перекивати наявну кредиторську заборгованість власним капіталом.

Робочий капітал, необхідний для підтримки фінансової стійкості товариства, на кінець 2022 року склав 68 513 тис. грн. Тобто, перевищення оборотних коштів над короткостроковими зобов'язаннями означає, що «Оператор ринку» не тільки може погасити свої короткострокові зобов'язання, але і має резерви для розширення своєї діяльності та інвестування активів у свій подальший розвиток.

ТАРИФНА ПОЛІТИКА

З 1 січня 2022 року тариф на здійснення операцій купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку становив 3,30 грн/МВт.год (без ПДВ). Фіксований платіж за участь в торгах на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку – 2645,16 грн (без ПДВ).

Оскільки фактичні обсяги торгів на РДН і ВДР з березня знизилися вп'ятеро відносно планових, що створило ризик для ефективного розвитку спотового ринку електроенергії України, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, змінила тариф «Оператора ринку» з 20 травня 2022 року до 13,31 грн/МВт.год.

У третьому кварталі 2022 року, у порівнянні з другим кварталом, обсяг торгів виріс на 47,8 %. Відповідно, АТ «Оператор ринку» ініціював перегляд тарифу і з 21 листопада 2022 року його було знижено на 33% – 8,89 грн/МВт.год (без ПДВ).

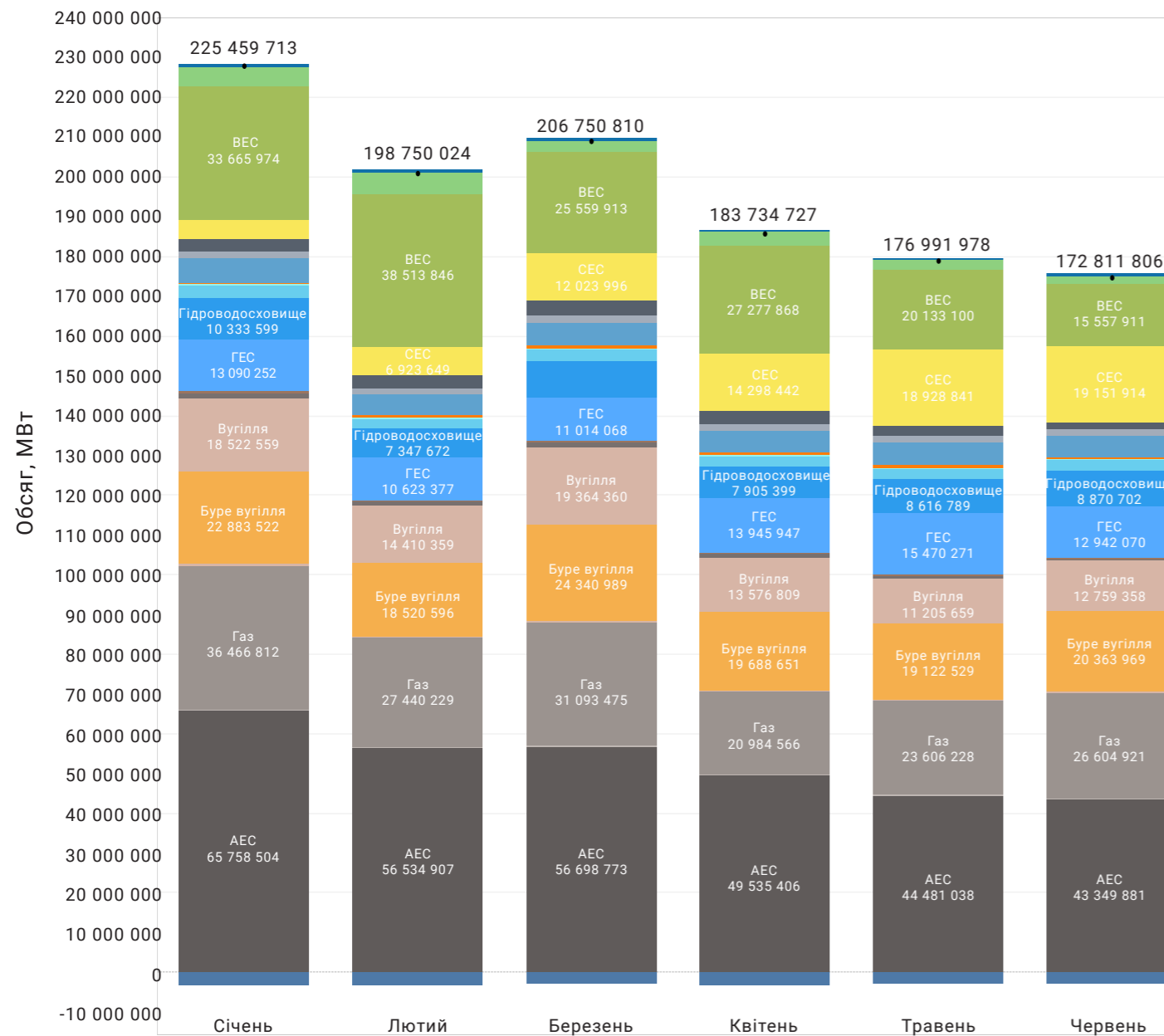
Водночас, фіксований платіж за користування програмним забезпеченням «Оператора ринку» з 21 листопада збільшився до 3 359,51 грн (без ПДВ). Це пояснюється зростанням курсу євро та зменшенням на 25% кількості компаній, які продавали та купували електроенергію на майданчику «Оператора ринку».

АНАЛІТИЧНІ ПОСЛУГИ

Цінова політика РДН України та Європи, моделювання середніх цін, погодинна структура виробництва електроенергії

У 2022 році «Оператор ринку» запропонував учасникам ринку електричної енергії розгорнуту аналітику про роботу спотового ринку України та Європи. Товариство впровадило нову послугу для продавців і покупців електричної енергії, яка дає змогу отримати доступ до даних про роботу ринку «на добу наперед» і внутрішньодобового ринку, цін та обсягів акцептованої електроенергії за місяць, добу, в розрізі годин, за винятком інформації інсайдерського та конфіденційного характеру.

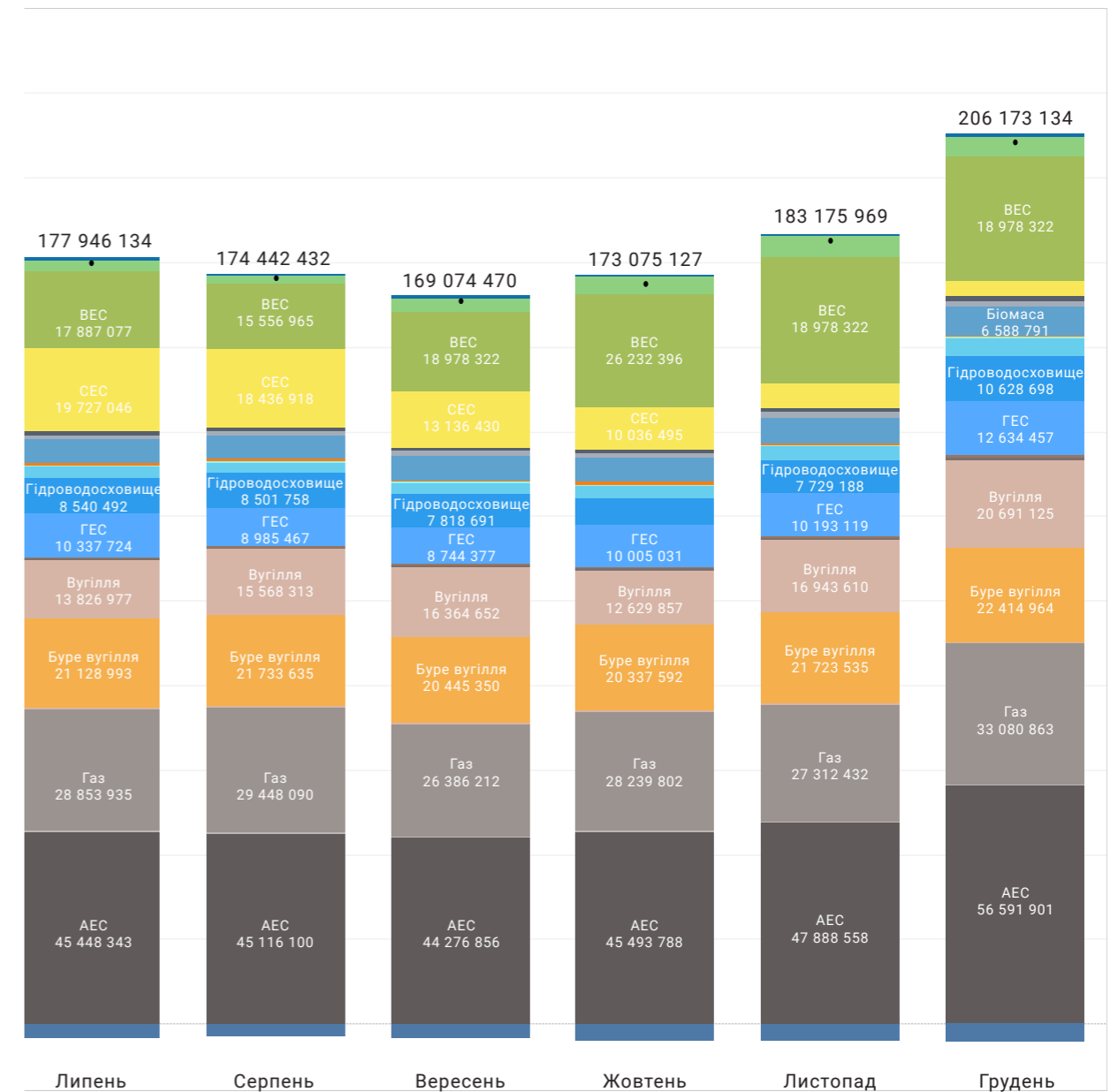
Помісячне виробництво електричної енергії в країнах Європи



Для трейдерів запропоновано послугу з погодинного моделювання цін на електричну енергію на РДН Словаччини та Румунії на Д+3. З цими країнами в Україні є спільний перетин і середні ціни в деякі години доби там бувають значно нижчими, ніж на українському РДН.

Учасники ринку мають змогу також отримати детальний аналіз про результати торгів на РДН і ВДР Словаччини, Румунії, Чехії та Угорщини. Ця інформація дає змогу вивчити торгові стратегії європейського бізнесу в контексті погодинної купівлі-продажу електроенергії та якісніше підготуватися до market coupling з Європою.

У доступі й цінова політика 32-х держав ЄС, мінімальні та максимальні ціни у гривнях та євро. До уваги учасників ринку також погодинна структура виробництва електричної енергії за видами генерації у зручній інтерактивній візуалізації, що оновлюється щоденно.



МІЖНАРОДНІ СТАНДАРТИ ЯКОСТІ

У 2022 році АТ «Оператор ринку» успішно пройшов щорічний міжнародний аудит на відповідність системи управління щодо протидії корупції міжнародним стандартам ISO 37001:2016.



Генеральний директор АТ «Оператор ринку»
Олександр Гавва

« В Україні сертифікат ISO 37001 мають всього кілька організацій. І ми горді бути серед тих, в кого існують прозорі механізми протидії корупції.

Стандарт включає вимоги щодо відповідності також і фінансового контролю, конфлікту інтересів, перевірки контрагентів товариства, закупівель.

Наявність документу такого рівня підтверджує прозорість роботи «Оператора ринку», що є дуже важливим з огляду на своєїнтеграційні процеси товариства. »

Також у 2022 році товариство на основі аудиту, проведеного Укрметртестстандаром, отримало сертифікати про відповідність системи екологічного управління вимогам ISO 14001:2015, а системи управління охороною здоров'я та безпекою праці вимогам ISO 45001:2019.

Сертифікація ISO 14001:2015 засвідчує відповідальну екологічну політику товариства, ощадливе використання енергії та сировини, а відтак турботу «Оператора ринку» про навколишнє середовище.

Соціальну відповідальність АТ «Оператор ринку» підтверджує сертифікат ISO 45001:2019. Товариство дбає про професійну безпеку і здоров'я працівників, працює з ризиками, що пов'язані з виробничими травмами та надзвичайними ситуаціями.

Програма антикорупційного комплаєнсу впроваджена в АТ «Оператор ринку» у 2019 році. У наступному році товариство успішно пройшло зовнішній аудит і отримало міжнародний сертифікат про відповідність стандартам ISO 37001 вибудованої системи управління заходами з протидії корупції. У 2022 році відбувся повторний аудит, який підтвердив те, що антикорупційні заходи, що впроваджені в АТ «Оператор ринку», відповідають міжнародним стандартам.

РОЗВИТОК ІТ-ІНФРАСТРУКТУРИ ТА КІБЕРБЕЗПЕКА

Сучасні технології та рішення, закладені у ІТ інфраструктуру АТ «Оператор ринку», забезпечили стає функціонування РДН і ВДР в умовах війни, постійних атак на енергетичну інфраструктуру України та тривалих перебоїв в електропостачанні.

Впровадження нових інструментів дистанційної роботи, оперативне застосування нових технологічних рішень дозволили швидко адаптувати бізнес-процеси товариства для роботи в умовах військового стану. Ми продовжували розвивати інформаційне забезпечення АТ «Оператор ринку» та підвищували рівень інформаційної безпеки у 2022 році, зокрема:

1 Модернізовано програмний комплекс ETS/UA в частині автоматичного прийому та агрегації даних щодо залишків коштів на рахунках ескроу. Це дозволило учасникам РДН та ВДР одночасно використовувати рахунки ескроу в декількох банках.

2 Спільно із Інститутом проблем моделювання в енергетиці ім. Пухова НАН України розроблена незалежна математична модель визначення ціни та обсягів РДН із урахуванням додаткових блочних заявок (пов'язаних, гнучких тощо). Дана модель фахівцями товариства реалізована в програмному комплексі ETS/UA із використанням програмного солверу IBM Ilog CPLEX.

3 В рамках укладеного з Інститутом проблем моделювання в енергетиці ім. Пухова меморандуму про співробітництво розроблено та впроваджено в дослідно-промислому експлуатацію математичну модель розрахунку короткострокового прогнозу погодинного попиту на РДН, яка дозволить здійснювати аналіз тенденцій ціноутворення на РДН та виявляти потенційну нетипову поведінку учасників ринку.

4 Впроваджено використання кваліфікованого електронного підпису у всіх процесах електронного документообігу товариства, що дозволило значно скоротити терміни підготовки та погодження всіх типів документів та мінімізувати використання паперу.

5 Впроваджено сканер вразливостей, який є потужним інструментом контролю та усунення можливих недоліків інформаційної безпеки, що забезпечує автоматичний моніторинг та аналіз ІТ середовища товариства для виявлення потенційних шляхів зловмисного втручання («хакерських» атак, розповсюдження шкідливого програмного забезпечення тощо).

6 За допомогою business intelligence платформи «Tableau» та розроблених фахівцями товариства програмних підсистем впроваджено збір даних щодо роботи енергетичної галузі України, їх узагальнення, обробка, аналіз та візуалізація на вебсайті товариства для Оперативного енергетичного штабу.

СТРАТЕГІЯ РОЗВИТКУ

АТ «Оператор ринку» готовий взяти на себе найскладніші виклики, пов'язані з розвитком української енергетики. Нашою головною перевагою бізнес вважає прозору роботу 24/7, оперативні щоденні розрахунки між тими, хто продав, і тими, хто купив електроенергію, ринкове ціноутворення, якісну комунікацію та розгорнуту аналітику про роботу ринку «на добу наперед» і внутрішньодобового ринку. Ми маємо стратегію розвитку та цікаві для держави і бізнесу IT-рішення.

Торгівля електроенергією за двосторонніми договорами

Закон України №:3508-д надав АТ «Оператор ринку» можливість проводити торги електричною енергією за двосторонніми договорами. Товариство розробило і протестувало відповідне програмне забезпечення. Воно отримало міжнародний сертифікат з інформаційної безпеки. Для досягнення цілі залишається отримати ліцензію товарної біржі у НКЦПФР та ліцензувати програмне забезпечення.

Середньостроковий та довгостроковий прогноз попиту та ціни на РДН

Плануємо розпочати співпрацю з Інститутом проблем моделювання в енергетиці ім. Пухова в частині розробки математичної моделі та алгоритмів для здійснення середньострокового та довгострокового прогнозу попиту та ціни на ринку «на добу наперед», в тому числі, із врахуванням інформації щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.

Збір та агрегація даних за міжнародними стандартами REMIT

Відповідно до прийнятого в першому читанні законопроекту №5322 «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» АТ «Оператор ринку» має стати адміністратором збору й агрегації даних, що надаються учасниками ринку задля можливості здійснення моніторингу енергетичних ринків регулятором. Після імплементації НКРЕКП даного закону «Оператор ринку» технічно готовий забезпечувати покладені на нього законодавцями функції. У 2023 році АТ «Оператор ринку» запланована розробка та впровадження програмного комплексу для виконання функцій зареєстрованого механізму звітності.

Об'єднання спотового ринку України із SDAC Europe та SIDC

Регламент ЄС 2015/1222 CACM надав право Україні об'єднати спотовий ринок з європейським як договірній стороні Енергетичного співтовариства. АТ «Оператор ринку» є частиною цього євроінтеграційного процесу і вже приєднався до Комітету європейських операторів ринку - ALL NEMO Committee - у статусі спостерігача за роботою об'єднаного спотового ринку електричної енергії ЄС. Після імплементації Регламенту ЄС НКРЕКП, товариство готує укласти договори з європейськими NEMO TA TSO і розпочати market coupling з ЄС.

ПДВ фонд для покриття потенційного дефіциту, який може виникати через проблематику реєстрації податкових накладних

Проблематика ПДВ є дуже чутливою для «Оператора ринку» як центрального контрагента на спотовому ринку електричної енергії України. Дохід товариства від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку складається із затвердженого НКРЕКП тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку і фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням «Оператора ринку». Відповідно, в структурі тарифу відсутні складові, які б забезпечували витрати на поповнення рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ у випадках несвоечасної реєстрації чи блокування податкових накладних продавців електроенергії. Тому НКРЕКП запропоновано створити Фонд ПДВ для покриття потенційного дефіциту, який може виникати через проблематику реєстрації податкових накладних.

Торгівля сертифікатами походження електричної енергії

Для розвитку АТ «Оператор ринку» потрібні нові торговельні проекти. Одним з таких може бути торгівля сертифікатами походження електроенергії, що у свою чергу стане нашим внеском в захист довкілля.



**О П Е Р А Т О Р
Р И Н К У**

/ Е Н Е Р Г І Я Р І В Н О В А Г И /



+38(044) 205-01-61



kanc@oree.com.ua