



**ОПЕРАТОР
РИНКУ**

/ ЕНЕРГІЯ РІВНОВАГИ /

**РІЧНИЙ
ЗВІТ ПРО
УПРАВЛІННЯ**

ДРУГИЙ РІК
«ОПЕРАТОРА РИНКУ» | **2020**

ЗМІСТ:

● Передмова	стор. 4 – 5
● Про ДП «Оператор ринку»: управління та бізнес-процеси	стор. 6 – 9
● Головні події року	стор. 10 – 11
● Рік РДН і ВДР: основні акценти торгівлі електроенергією	стор. 12 – 25
● Основні показники РДН і ВДР за 2020 рік	
● Ціни та обсяги	
● Структура торгів	
● Динаміка пропозиції, попиту та обсягу торгів на РДН 2019–2020 рр.	
● Обсяг продажу електричної енергії за типом заявок	
▲ Учасники РДН і ВДР	
● Екологічні аспекти	стор. 26
● Фінансові показники ДП «Оператор ринку»	стор. 27–29
● Фінансові результати	
● Капітальні інвестиції	
● Ліквідність та зобов'язання	
● Структура зобов'язань у 2020 році	
● Тарифна політика	стор. 30
● Антикорупційний комплаєнс	стор. 30
● Гендерна політика	стор. 31
● Управління ризиками	стор. 32 – 33
● Стратегія розвитку	стор. 34 – 35
● Контакти	стор. 36

Вступне слово в.о. директора
ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»
РОМАНА СУТЧЕНКА



Шановні колеги, партнери!

Презентуємо Вам результати роботи «Оператора ринку». 2020 рік планувався інакшим. Однак коронавірусна пандемія змінила плани всього світу. Наше підприємство не стало винятком.

«Оператор ринку» оперативно задіяв безпекові заходи, торги електричною енергією на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку, фінансові розрахунки проводилися 24/7. Коронакриза та аномально тепла зима вплинула на зниження попиту на купівлю електроенергії через суттєве і об'єктивне зменшення споживання цього енергоресурсу. Змінилася торгова стратегія компаній і I півріччя 2020 року для ринку «на добу наперед» було характерне профіцитом заявок на продаж електричної енергії та низьким рівнем концентрації покупців електроенергії в ОЕС України. У II кварталі 2020 року на РДН стало акцептуватися на 46,3% електричної енергії менше, ніж у I кварталі того ж року. Така ж тенденція спостерігалася і в II півріччі 2020 року.

Під впливом нормативних змін щодо умов роботи державної генерації та Гарантованого покупця відбувся перерозподіл структури в обсягах продажу за видами діяльності. Ми спостерігали збільшення в обсягах продажу на РДН в торговій зоні «ОЕС України» частки постачальників. Це в тому числі було обумовлено і зростанням обсягів торгів на ринку двосторонніх договорів.

У Бурштинському енергоострові ситуація була протилежною. Частка Гарантованого покупця в обсягах продажу у II півріччі 2019 року становила 7,3% та збільшилася на кінець II півріччя 2020 року до 12,9%. Частка виробників в обсягах продажу у II півріччі 2019 року становила 40,5%, у I півріччі 2020 року знизилася до 32,8% та на кінець II півріччя 2020 року збільшилася до 54%.

Обсяги продажу електроенергії постачальниками у II півріччі 2020 року суттєво знизилися та становили 30% від загального обсягу торгів, хоча у II півріччі 2019 року обсяг продажу постачальниками складав 52,2% від обсягу торгів на РДН в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС». Зниження обсягів продажу постачальниками та збільшення обсягів продажу виробниками у II півріччі 2020 року ймовірно обумовлено зниженням обсягів імпорту.

Тим не менше 2020 рік приніс «Оператору ринку» чимало успіхів. Підприємство вдало впровадило систему управління якістю та отримало сертифікат ISO 9001:2015 (ISO 9001:2015, IDT, «Система управління якістю»). Зовнішній аудит підтвердив високі стандарти роботи «Оператора ринку». Це відкриває перед підприємством великі перспективи для подальшого сталого розвитку. І засвідчує високу якість та безпеку торгів електричною енергією на майданчику «Оператора ринку».

У липні 2020 року Кабінет Міністрів України затвердив стратегічний план розвитку державного підприємства «Оператор ринку» на період до 2024 року та інвестиційний план підприємства на 2020 – 2024 роки.

Реалізація цілей, визначених у цих фундаментальних документах, стала підґрунтям для надання ще більш доступних та якісних послуг учасникам РДН та ВДР, що відповідають найкращим європейським та світовим практикам, для модернізації галузі та інтеграції ринку електричної енергії України до регіональних енергетичних ринків з наступним входженням до загальноєвропейського енергетичного ринку.

На виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» розпочато процес корпоратизації ДП «Оператор ринку». Підприємство має стати акціонерним товариством, 100% акцій якого належить державі. Корпоратизація сприятиме підвищенню конкурентоздатності «Оператора ринку», дасть змогу мінімізувати ризики та швидше приймати рішення, важливі для галузі.

Ми стали підприємством року завдяки гендерній політиці та отримали позитивний висновок аудиторської компанії AC Crowe Ukraine щодо дотримання «Оператором ринку» положень Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Це додало нам впевненості у тому, що підприємство йде європейським шляхом розвитку.

Ми гідно завершили рік і за обсягом проведення торгів прирівнялися до середнього показника на країну-учасника європейської біржі EPEX SPOT, а за кількістю учасників торгів навіть випередили наших європейських колег. Не зупиняємося на досягнутому, маємо багато нових планів та ідей як зробити «Оператора ринку» потужною державною енергетичною біржою.



УПРАВЛІННЯ ТА БІЗНЕС-ПРОЦЕСИ

Державне підприємство «Оператор ринку» працює з липня 2019 року та відповідає за організацію торгів електричною енергією на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку. Це best practice європейської моделі ринку електроенергії, які успішно впроваджені підприємством в Україні.

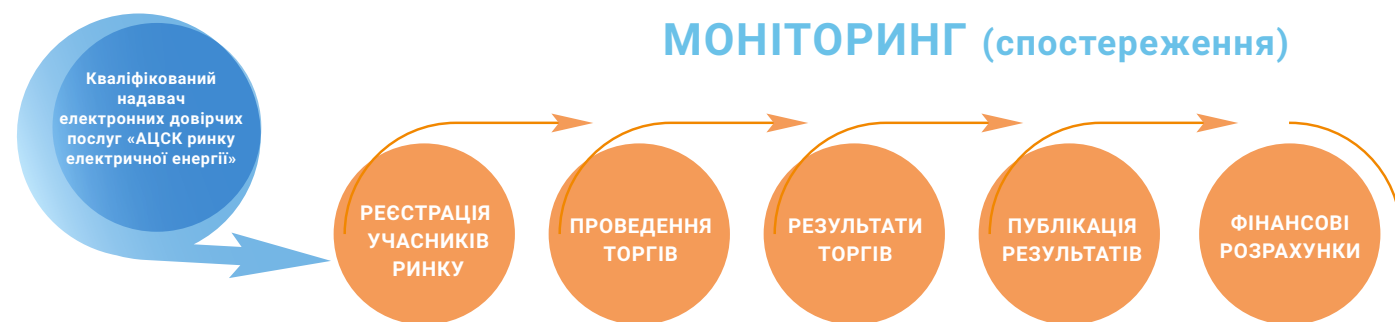
«Оператор ринку» працює прозоро з дотриманням принципів вільного ціноутворення та забезпечує 100% розрахунки з учасниками ринку. Торги електроенергією проводяться 24/7 в автоматичному режимі, без будь-якого ручного управління процесом.

Це підтверджено сертифікатом якості у сфері управління ISO 9001:2015, який свідчить про відповідність діяльності «Оператора ринку» міжнародним стандартам менеджменту якості стосовно надання послуг з організації купівлі-продажу електричної енергії. А також результатами аудиту AC Crowe Ukraine, яка є членом міжнародної мережі Crowe Global, щодо відповідності бізнес-процесів роботи підприємства та програмного забезпечення «Оператора ринку» вимогам Правил РДН і ВДР.

БІЗНЕС-ПРОЦЕСИ

«Оператор ринку» реєструє компанії, які виявили бажання продавати чи купувати електроенергію на РДН і ВДР, забезпечує організаційні, технологічні та інші умови проведення торгів, що проходять в автоматичному режимі, перевіряє результати і публікує їх на офіційному вебсайті та телеграм-каналі. Щодня здійснюються фінансові розрахунки з компаніями, що продали електроенергію. Відповідно до затверджених НКРЕКП Правил РДН та ВДР підприємство здійснює спостереження за роботою ринку «на добу наперед» і внутрішньодобового ринку, поведінкою їх учасників у процесі участі в торгах електроенергією. Також «Оператор ринку» є власником кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг «АЦСК ринку електричної енергії» та є єдиним енергетичним підприємством в Україні, що надає електронні довірчі послуги.

ОСНОВНІ БІЗНЕС-ПРОЦЕСИ «ОПЕРАТОРА РИНКУ»



Єдиний інформаційно – технічний комплекс.
Високотехнологічне, інноваційне обладнання

СТРУКТУРА

Засновником та органом управління ДП «Оператор ринку» є держава в особі Кабінету Міністрів України. Управління підприємством здійснюється директором, який підзвітний суб'єктові управління.



Відділи: спостереження, реєстрації учасників ринку, супроводження ІТ інфраструктури, супроводження інформаційних систем, програмування, захисту інформації, стратегічного розвитку ІТ, правового забезпечення, загальний відділ, адміністрування правил ринку, супроводження процедури закупівель, адміністративно – господарського забезпечення, відділ роботи з персоналом та структурні підрозділи бухгалтерії, відділ аналізу та прогнозування ринків.

ПОРТРЕТ ПРАЦІВНИКА

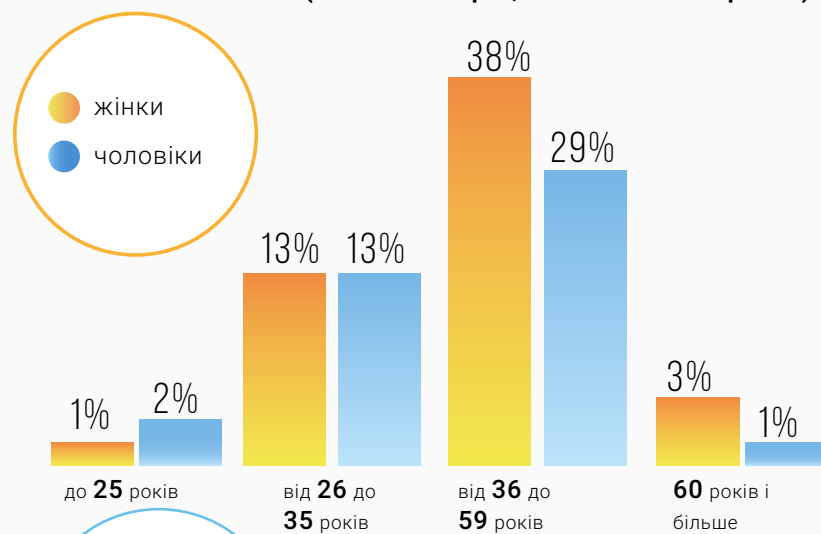
104 працівники (станом на 31.12.2020 року)



58 жінок (56%): у керівництві **вищої ланки** – 4%
середньої – 18%

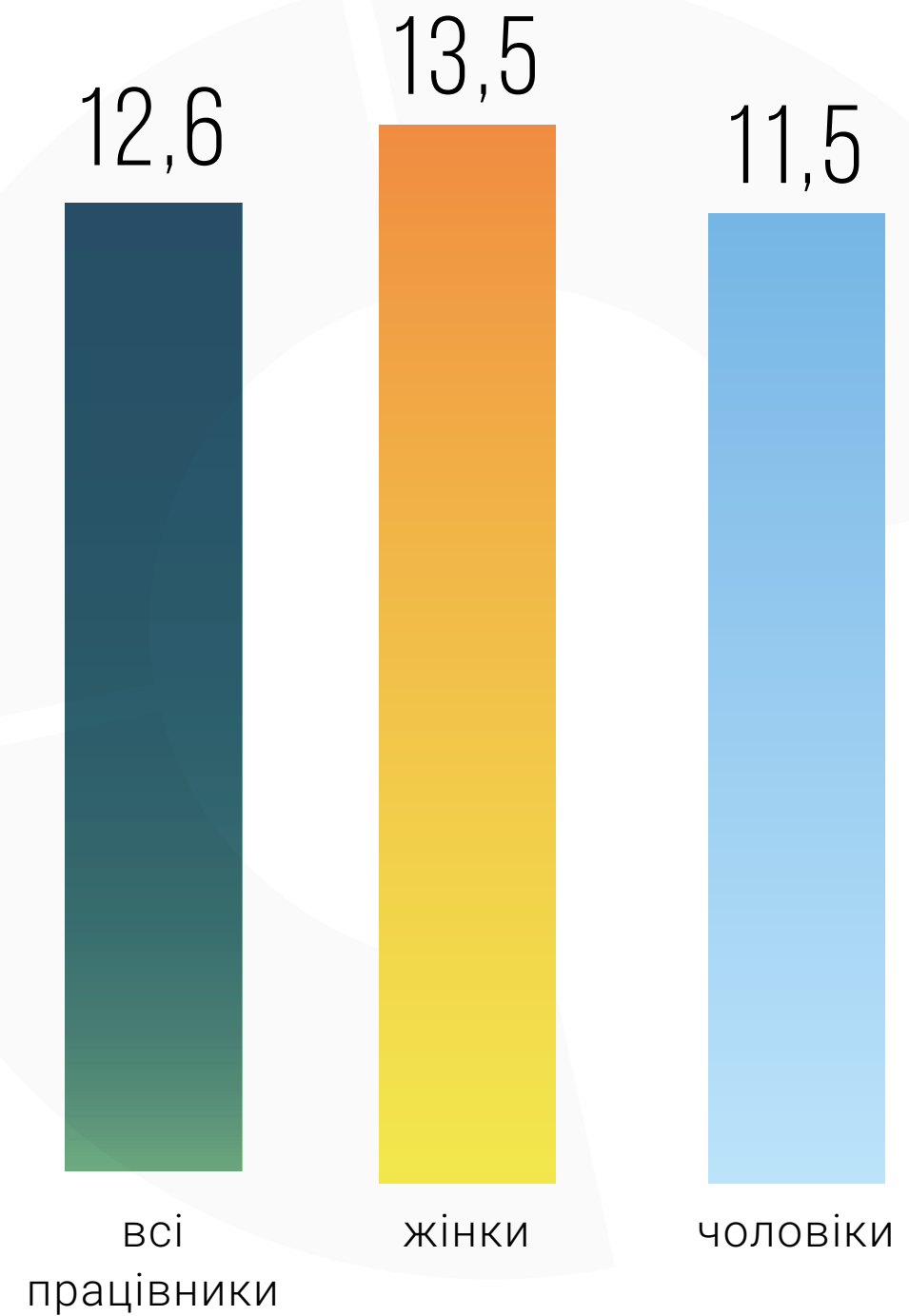
46 чоловіків (44%): у керівництві **вищої ланки** – 6%
середньої – 14%

Середній вік працівника – **40 років**
(жінки – 41 рік, чоловіки – 38 років)



Кожен четвертий працівник «Оператора ринку» має дві і більше вищих освіти

Середній стаж працівників «Оператора ринку» в електроенергетичній галузі становить 12,6 років. Енергетичний стаж жінок на 2 роки більший.



22.01

Впроваджено додатковий тип заявки на РДН – прості блочні заявки.

25.03

ДП «Оператор ринку» та ТБ «Українська енергетична біржа» підписали Меморандум про взаємодію. Сторони домовилися працювати над розвитком інструментів строкового ринку електричної енергії.

26.03

«Оператор ринку» приєднався до ініціативи фонду ООН щодо подолання гендерних стереотипів, підписавши Декларацію з популяризації гендерної рівності.

13.05

КМУ прийнято рішення про перетворення ДП «Оператор ринку» в акціонерне товариство «Оператор ринку», 100% акцій у статутному капіталі якого належить державі та не підлягає приватизації або відчуженню в інший спосіб.

27.05

«Оператор ринку» сертифікований за стандартами ISO 9001:2015. Орган сертифікації ДП «Укрметртестстандарт» підтвердив відповідність системи управління якістю «Оператора ринку» міжнародним стандартам менеджменту якості стосовно надання послуг з організації купівлі–продажу електричної енергії.

28.05

ДП «Оператор ринку» успішно пройшов аудит фінансової звітності за 2019 рік.

17.06

Рішенням НКРЕКП анульовано блочні заявки на внутрішньодобовому ринку (Постанова № 1117).

ГОЛОВНІ ПОДІЇ РОКУ 2020

18.06

«Оператору ринку» – 1 рік. Підприємство підсумувало результати діяльності та

17.07

Створено Гендерний комітет ДП «Оператор ринку».

29.07

КМУ затвердив стратегічний план розвитку державного підприємства «Оператор ринку» на період до 2024 року та інвестиційний план підприємства на 2020–2024 роки.

26.10

За результатами Національного бізнес–рейтингу, укладеного за підсумками незалежного аналізу фінансово–господарських показників діяльності підприємств України, державне підприємство «Оператор ринку» зайняло перше місце за показником «Динаміка вартості чистих активів». Підприємству присвоєно статус «Лідер галузі 2020», що свідчить про високу ефективність в управлінні ресурсами підприємства.

Виконуючим обов'язки директора ДП «Оператор ринку» призначено Романа Сутченка.

13.11

«Оператор ринку» отримав позитивний висновок незалежного аудитора AC Crowe Ukraine про організацію роботи РДН і ВДР, що підтвердив прозорість роботи «Оператора ринку» та надійність програмного комплексу XMTRADE/PXS.

19.11

Державне підприємство «Оператор ринку» здобуло перемогу у щорічному тематичному конкурсі, посівши перше місце у номінації «Компанія року» як краще енергетичне підприємство, що впровадило і розвиває гендерну політику.

РІК РДН І ВДР

ОСНОВНІ АКЦЕНТИ
ТОРГІВЛІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЄЮ

ЦІНИ ПРОДУКТІВ НА РДН У 2020 РОЦІ (ПОМІСЯЧНО ТА ЗА РІК), ГРН/МВт.ГОД

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РДН ПО ПІВРІЧЧЯХ 2019 ТА 2020 РОКІВ

ПОКАЗНИК	1 півріччя 2020	2 півріччя 2020	ЗМІНА %	2 півріччя 2019	ЗМІНА %
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт.год	1 329,27	1 417,61	▲ 6,65	1 513,65	▼ -6,34
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт.год	1 301,24	1 398,6	▲ 7,48	1 492,60	▼ -6,30
Середньозважена ціна на РДН (БуОс), грн/МВт.год	1 632,43	1 599,36	▼ -2,03	1 778,63	▼ -10,08
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт.год	21 522 137,5	15 196 192,3	▼ -29,39	24 483 206,1	▼ -37,93
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт.год	19 700 837,6	13 756 861,8	▼ -30,17	22 681 374,5	▼ -39,35
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс), МВт.год	1 821 299,9	1 439 330,5	▼ -20,97	1 801 831,6	▼ -20,12
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт.год	118 253,5	82 588,0	▼ -30,16	133 060,9	▼ -37,93

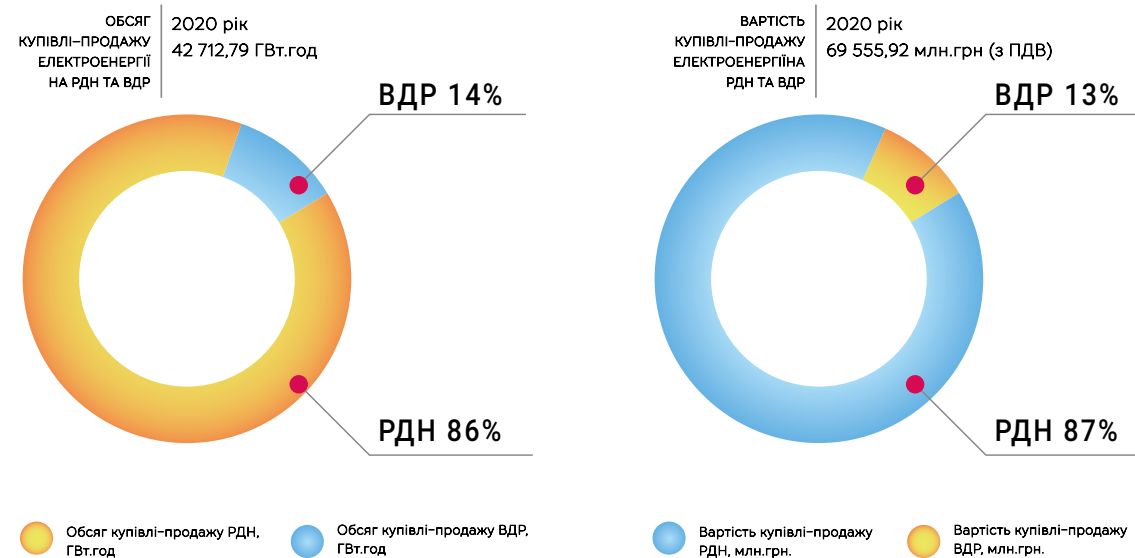
РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ ВДР ПО ПІВРІЧЧЯХ 2019 ТА 2020 РОКІВ

ПОКАЗНИК	1 півріччя 2020	2 півріччя 2020	ЗМІНА %	2 півріччя 2019	ЗМІНА %
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт.год	1 223,21	1 351,16	▲ 10,46	1 561,30	▼ -13,46
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт.год	1 217,88	1 348,75	▲ 10,75	1 532,62	▼ -12,00
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс), грн/МВт.год	1 429,15	1 524,01	▲ 6,64	1 702,31	▼ -10,47
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт.год	2 245 203,3	3 749 260,2	▲ 66,99	737 452,6	▲ 408,41
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт.год	2 188 551,6	3 697 727,5	▲ 68,96	612 828,2	▲ 503,39
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс), МВт.год	56 651,7	51 532,7	▼ -9,04	124 624,4	▼ -58,65
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт.год	12 336,3	20 376,4	▲ 65,17	4 007,9	▲ 408,41

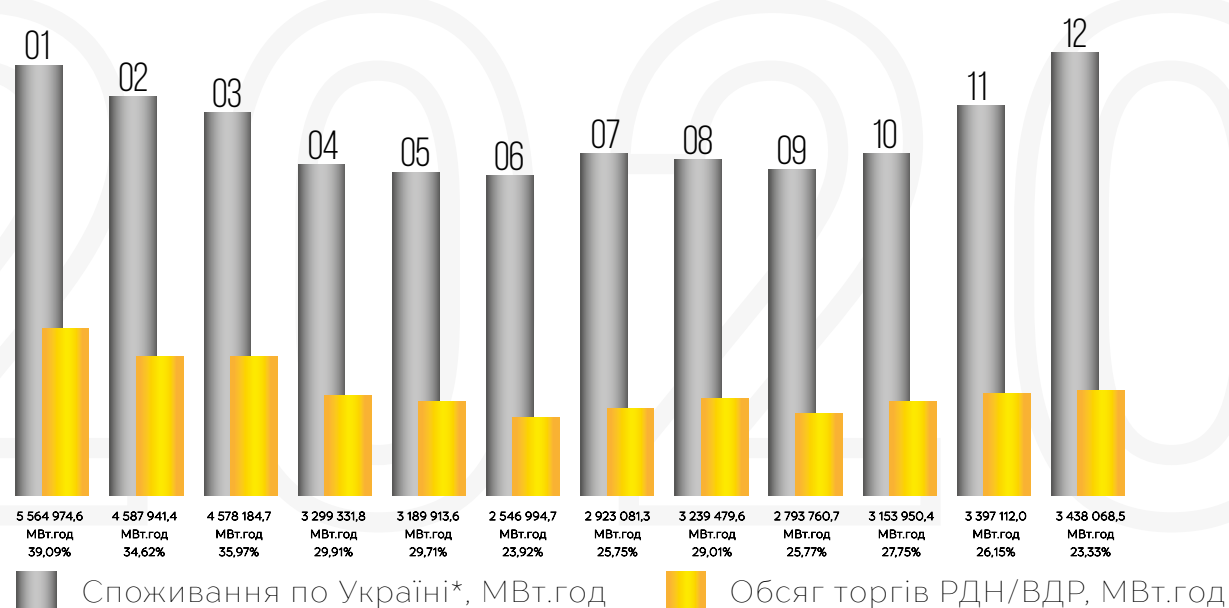
ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

ОБСЯГ ТА ВАРТІСТЬ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РДН ТА ВДР ЗА 2020 РІК



ОБСЯГИ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РДН ТА ВДР ВІДНОСНО СПОЖИВАННЯ У 2020 РОЦІ

На майданчику «Оператора ринку» у 2020 році було акцептовано 42,7ТВт.год електроенергії. Це близько 30% від всього обсягу споживання електроенергії Україною. Обсяг торгових операцій на EPEX SPOT по 12 країнах у 2020 році становив 615ТВт.год, які було забезпечено 303-ма учасниками. Якщо не враховувати масштаби кожної окремо країни, що сформувала цей показник, середня величина на країну становить 51,2ТВт.год. Таким чином, за обсягом купівлі-продажу електроенергії «Оператор ринку» наближений до середнього показника EPEX SPOT в розрахунку на країну-учасника.



ЦІНИ ТА ОБСЯГИ

У 2020 році на ринку «на добу наперед» спостерігалось зниження середньозважених цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії. У II півріччі 2020 року обсяг торгів на РДН становив 15 196,19 ГВт.год, що на 29,39% менше, ніж акцептувалося на цьому сегменті ринку електроенергії у I півріччі 2020 року, та на 37,93% менше, якщо порівнювати з II півріччям 2019 року.

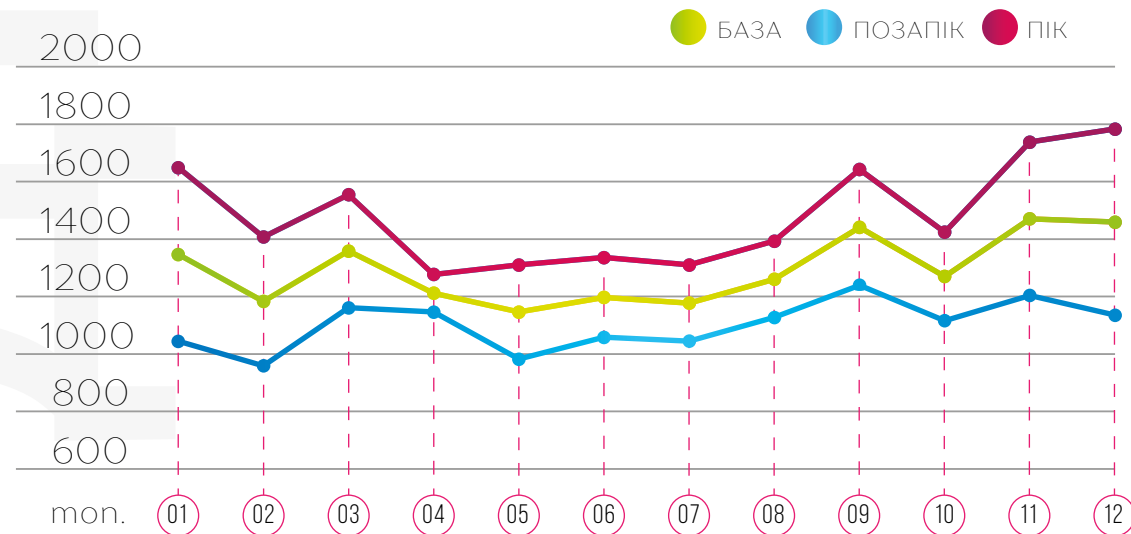
Середньозважена ціна у II півріччі 2020 року становила 1 417,61 грн/МВт.год (без ПДВ), що на 6,34% нижче від ціни II півріччя 2019 року.

ЦІНИ ПРОДУКТІВ НА РДН У 2020 РОЦІ (ПОМІСЯЧНО ТА ЗА РІК), ГРН/МВТ.ГОД

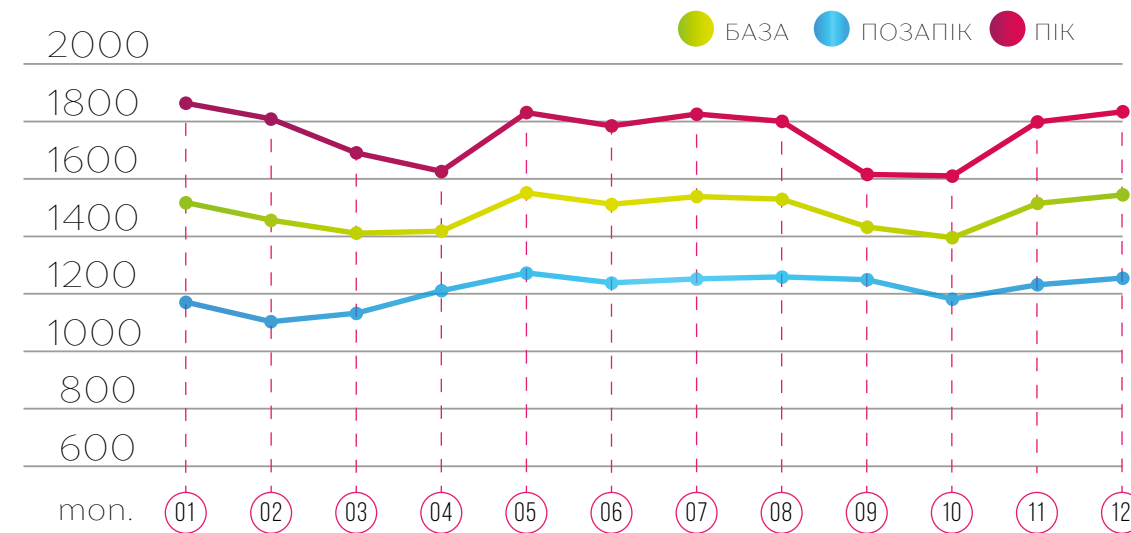
ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»			
індекси РДН	2019	2020	ЗМІНА %
БАЗА	1 464,79	1 293,72	-3,09 ▼
ПІК	1 811,00	1 485,69	-8,37 ▼
ПОЗАПІК	1 118,72	1 101,68	5,08 ▲

ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»			
індекси РДН	2019	2020	ЗМІНА %
БАЗА	1 575,42	1 482,72	-5,88 ▼
ПІК	1 953,58	1 756,41	-10,09 ▼
ПОЗАПІК	1 197,43	1 209,11	0,98 ▲

ІНДЕКСИ РДН ЗА 2020 РІК (ОЕС УКРАЇНИ)

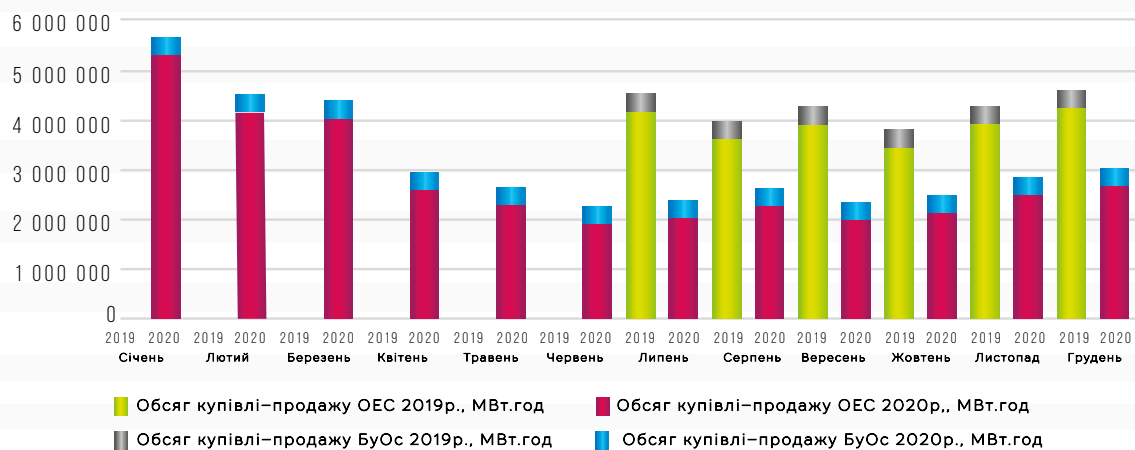


ІНДЕКСИ РДН ЗА 2020 РІК (ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС)



ОБСЯГ ТОРГІВ НА РДН У 2019 – 2020 РОКАХ

ОЕС України, ГВт.год		Острів Бурштинської ТЕС, ГВт.год		РДН всього, ГВт.год	
2 півріччя 2019	2020	2 півріччя 2019	2020	2 півріччя 2019	2020
22 681,4	33 457,7	1 801,8	3 260,6	24 483,2	36 718,3



На внутрішньодобовому ринку у II півріччі 2020 року обсяг торгів електричною енергією становив 3 749,26 ГВт.год, що на 66,99% більше, у порівнянні з I півріччям 2020 року та в 5,1 разів більше, ніж у II півріччі 2019 року. Середньозважена ціна на ВДР у II півріччі 2020 року була на 13,46% нижчою, ніж у II півріччі 2019 року, та становила 1 351,16 грн/МВт.год (без ПДВ).

СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНІ ЗА МІСЯЦЬ ЦІНИ НА ВДР У 2020 РОЦІ

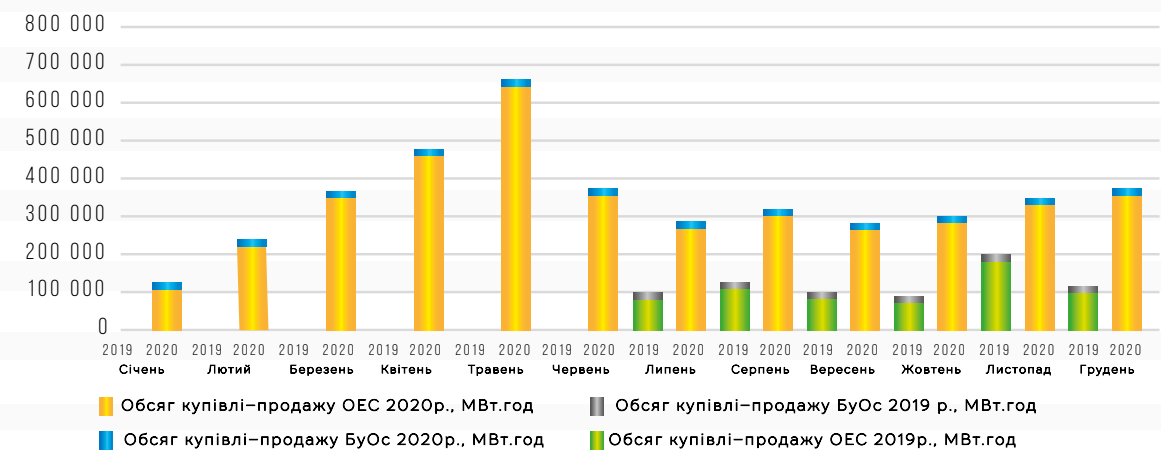


- Середньозважена ціна ОЕС, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна БуОс, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна ВДР, грн/МВт.год

*Усі ціни наведені без ПДВ

ОБСЯГ ТОРГІВ НА ВДР У 2019 – 2020 РОКАХ

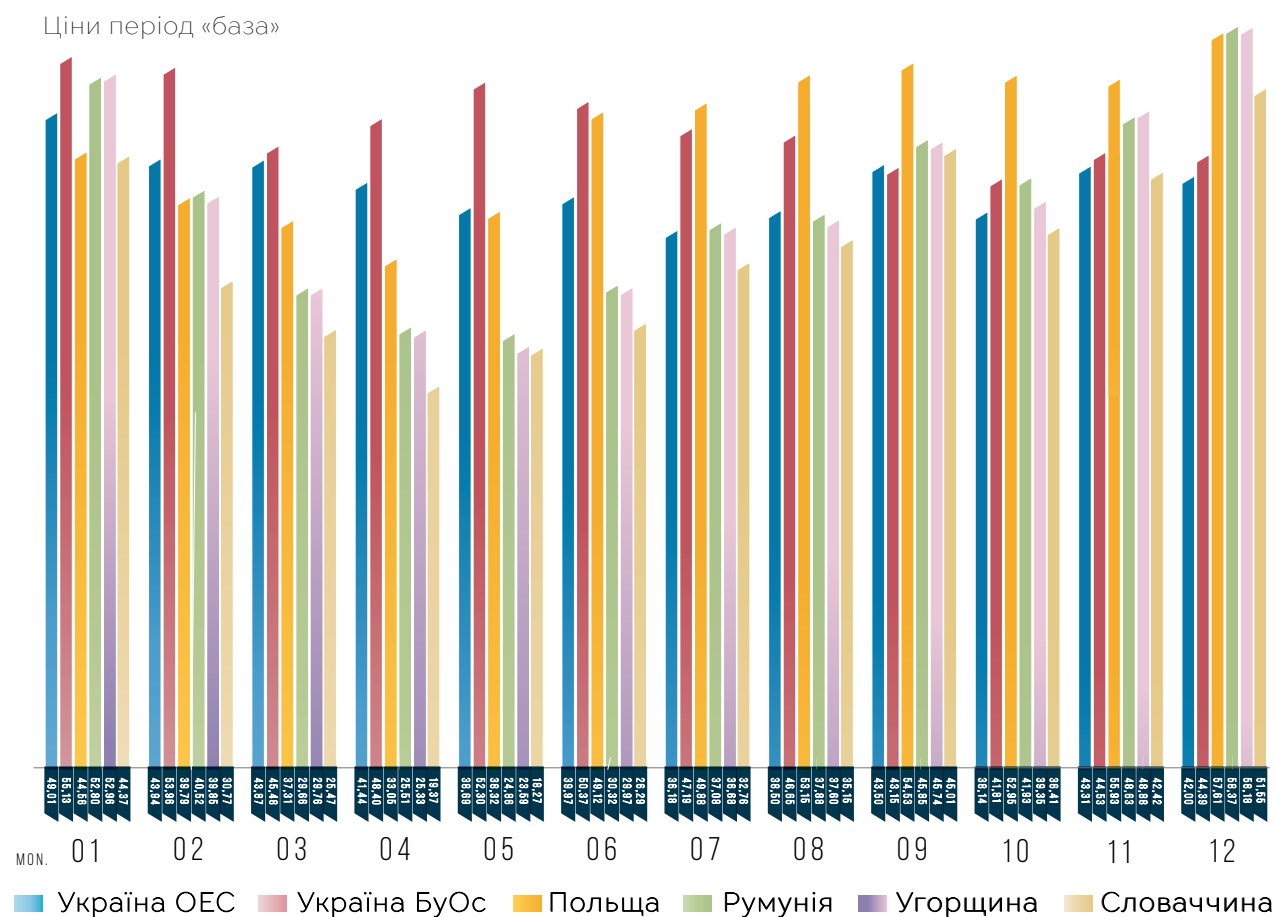
ОЕС України, ГВт.год		Острів Бурштинської ТЕС, ГВт.год		ВДР всього, ГВт.год	
2 півріччя 2019	2020	2 півріччя 2019	2020	2 півріччя 2019	2020
612,8	5 886,3	124,6	108,2	737,5	5 994,5



Середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2020 році становила 1 365,83 грн/МВт.год (без ПДВ), що на 9,77% нижче, ніж ціна РДН за II півріччя 2019 року.

- Мінімальна середньозважена ціна за добу у 2020 році на РДН в торговій зоні «ОЕС України» була зафіксована на 11 квітня 2020 року - 606,26 грн/МВт.год (без ПДВ).
- Максимальна середньозважена ціна за добу на РДН в торговій зоні «ОЕС України» зафіксована на 17 грудня 2020 року – 1794,91 грн/МВт.год (без ПДВ).
- В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» мінімальну середньозважену ціну за добу у 2020 році зафіксовано на 29 березня 2020 року - 422,71 грн/МВт.год (без ПДВ), а максимальну – на 10 листопада – 1 980,96 грн/МВт.год (без ПДВ).

ЦІНИ РДН. ПОРІВНЯННЯ З ЦІНАМИ КРАЇН ЄВРОПИ (ЄВРО/МВт.год)

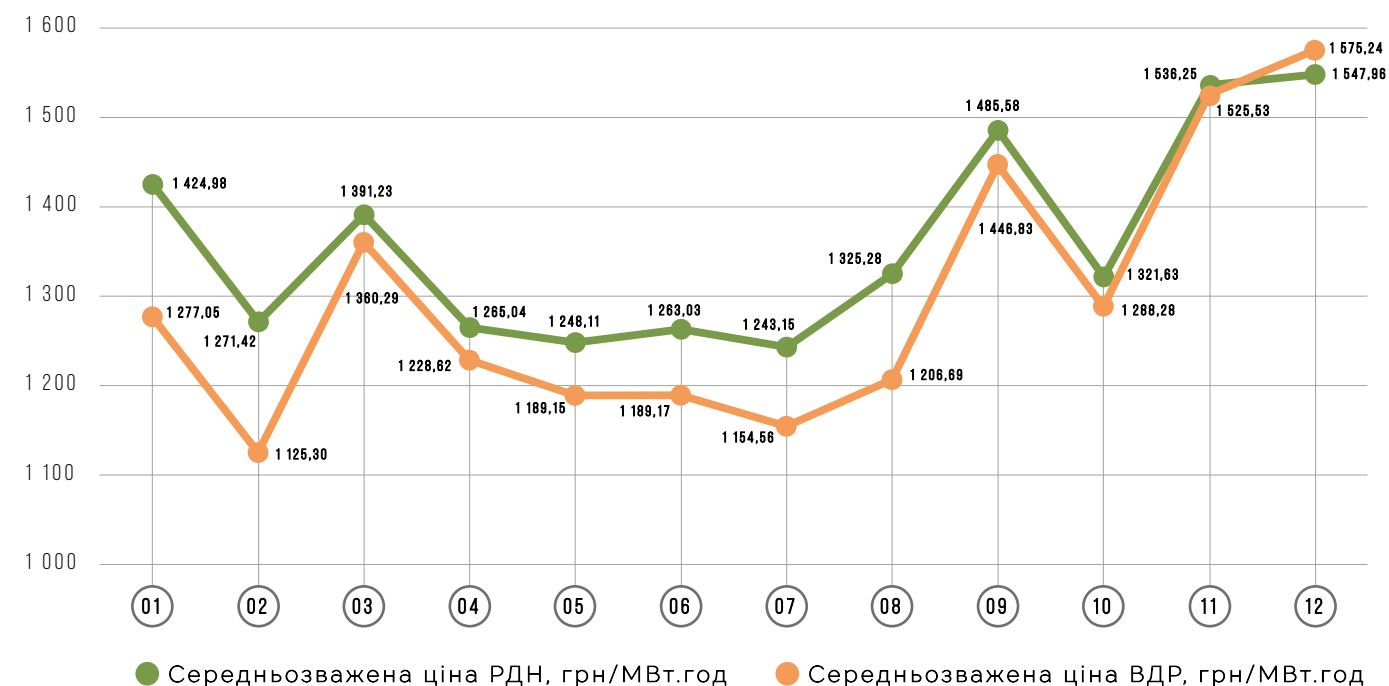


Середньозважена ціна акцептованої на внутрішньодобовому ринку електричної енергії у 2020 році становила 1 303,24 грн/МВт.год (без ПДВ), що на 16,53% менше за ціну II півріччя 2019 року.

- Мінімальна середньозважена ціна за добу у 2020 році на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» зафіксована 29 січня 2020 року - 528,36 грн/МВт.год (без ПДВ).
- Максимальна середньозважена ціна за добу на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» зафіксована 16 грудня 2020 року – 1902,51 грн/МВт.год (без ПДВ).
- В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» мінімальну середньозважену ціну за добу у 2020 році зафіксовано 15 лютого 2020 року - 208,96 грн/МВт.год (без ПДВ), максимальну – 5 березня, 20 квітня та 12 грудня 2020 року – 2 048,23 грн/МВт.год (без ПДВ).

Середньозважені ціни на внутрішньодобовому ринку у 2020 році були нижчими за ціни на ринку «на добу наперед» в усіх місяцях в межах від 0,7% до 11,49%, окрім грудня 2020 року, де зростання ціни ВДР, у порівнянні з ціною РДН, зафіксовано на рівні 1,76%.

ПОРІВНЯННЯ СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНИХ ЦІН РДН ТА ВДР У 2020 РОЦІ

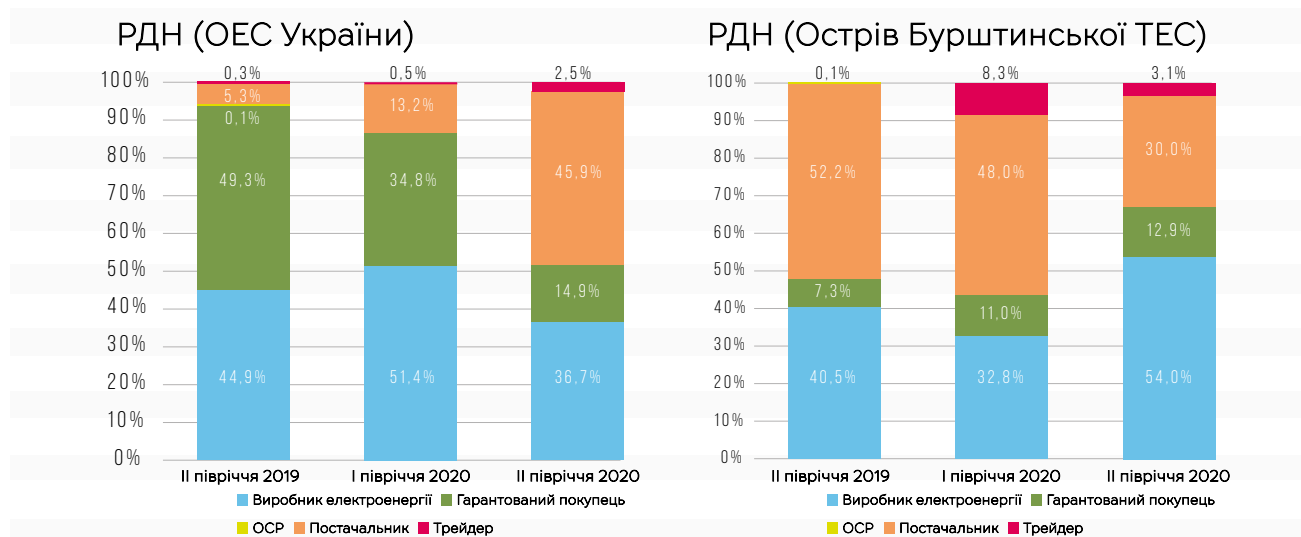


СТРУКТУРА ТОРГІВ

У 2020 році на РДН відбулися значні зміни в структурі обсягу продажу електричної енергії за видами діяльності.

Так, в торговій зоні «ОЕС України» частка Гарантованого покупця в загальних обсягах продажу у II півріччі 2019 року становила 49,3%, у I півріччі 2020 року скоротилася до 34,8% та на кінець II півріччя 2020 року становила лише 14,9%. Частка виробників в обсягах продажу коливалась від 44,9% у II півріччі 2019 року, до 51,4% у I півріччі 2020 року та 36,7% на кінець II півріччя 2020 року.

ЗМІНА СТРУКТУРИ ОБСЯГУ ПРОДАЖУ НА РДН ПО ПІВРІЧЧЯХ ЗА 2019 ТА 2020 РІК



У II півріччі 2020 року суттєво зросли обсяги продажу електроенергії постачальників - 45,9% від загального обсягу торгів, хоча у II півріччі 2019 року їх обсяг продажу складав лише 5,3% від обсягу торгів на РДН в торговій зоні «ОЕС України».

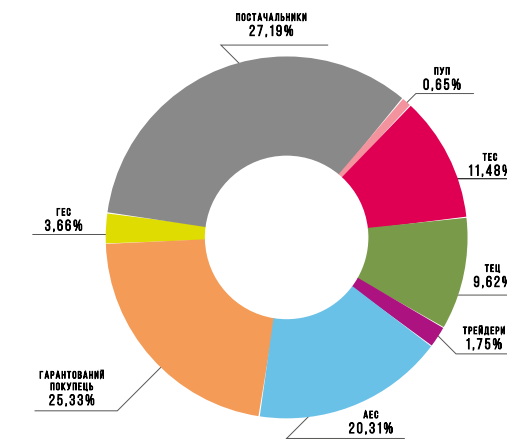
Також змінилася частка акцепту заявлених на продаж обсягів. Так, у липні 2019 року частка акцепту від заявленого на продаж обсягу виробниками була на рівні 83,9%, тоді як на кінець грудня 2020 року скоротилася до 43,2%. Найменший показник акцепту заявок на продаж від постачальників спостерігався у листопаді 2019 року – 51,5%. В інші періоди відсоток акцепту заявок на продаж постачальниками коливався від 88% до 99,5%.

Перерозподіл структури в обсягах продажу за видами діяльності, зокрема збільшення в обсягах продажу на РДН в торговій зоні «ОЕС України» частки постачальників, був обумовлений профіцитом пропозицій, зростанням обсягів торгів на ринку двосторонніх договорів, а також подачею постачальниками заявок на продаж електричної енергії з дещо нижчими ціновими показниками в порівнянні з виробниками.

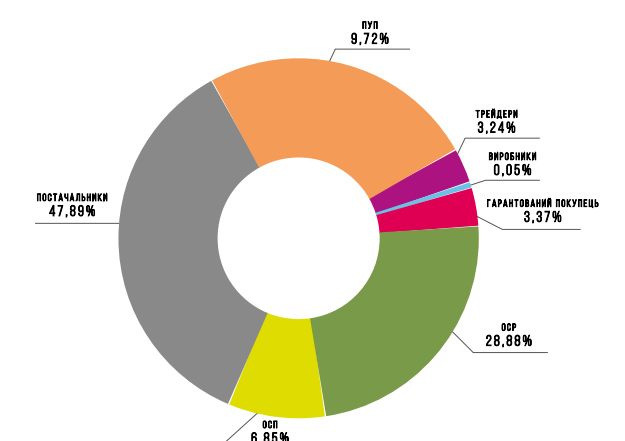
На РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЭС» ситуація є протилежною. Частка в обсягах продажу Гарантованого покупця у II півріччі 2019 року становила 7,3% та збільшилася на кінець II півріччя 2020 року до 12,9%. Частка виробників в обсягах продажу у II півріччі 2019 року становила 40,5%, у I півріччі 2020 року знизилася до 32,8% та на кінець II півріччя 2020 року збільшилася до 54%. Щодо постачальників, то слід зазначити, що їх обсяги продажу у II півріччі 2020 року суттєво знизилися та склали 30% від загального обсягу торгів, хоча у II півріччі 2019 року обсяг продажу постачальниками складав 52,2% від обсягу торгів на РДН в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЭС». Зниження обсягів продажу постачальниками та збільшення обсягів продажу виробниками у II півріччі 2020 року, ймовірно був обумовлений зниженням обсягів імпорту.

СТРУКТУРА ОБСЯГІВ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ НА РДН ЗА 2020 РІК

Структура обсягів продажу на РДН



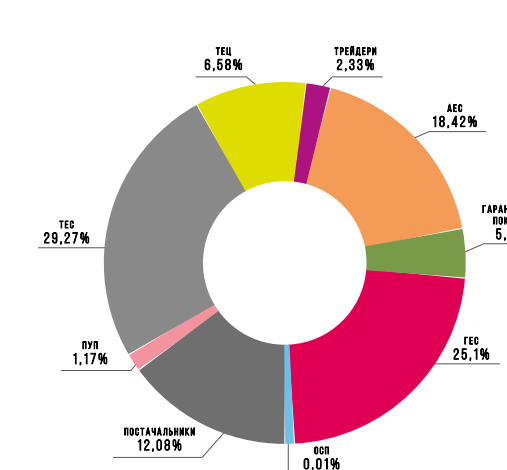
Структура обсягів купівлі на РДН



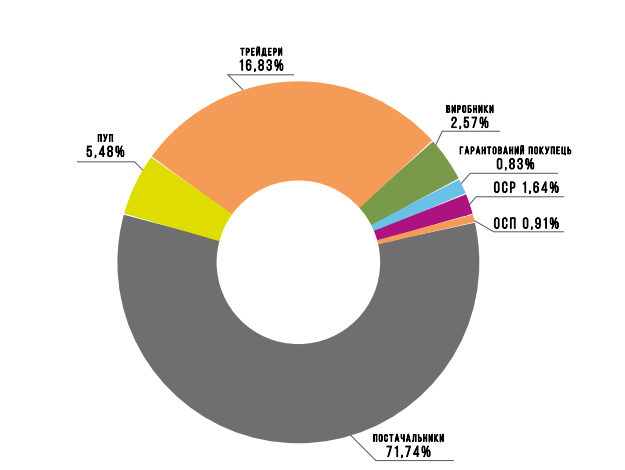
- Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника
- За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятися від 100%.

СТРУКТУРА ОБСЯГІВ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ НА ВДР ЗА 2020 РІК

Структура обсягів продажу на ВДР



Структура обсягів купівлі на ВДР



- Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника
- За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятися від 100%.

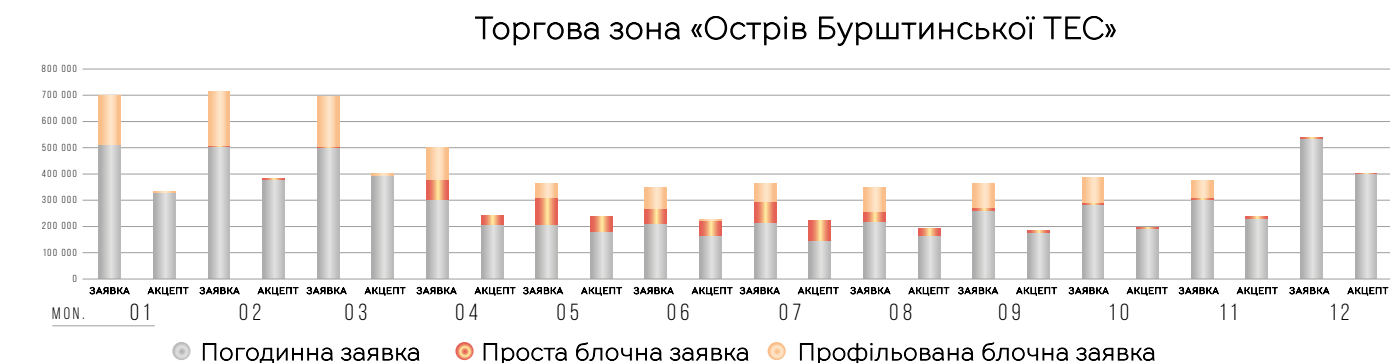
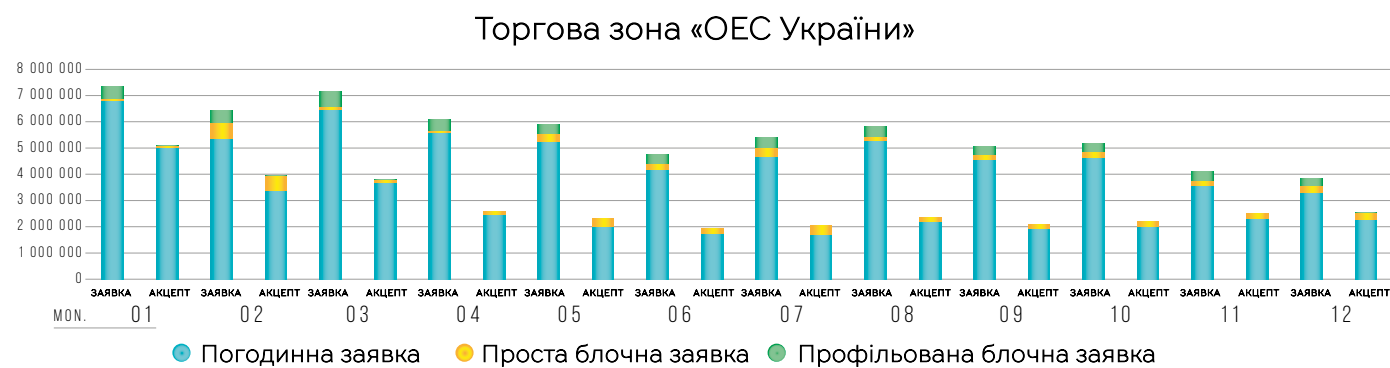
ДИНАМІКА ПРОПОЗИЦІЇ, ПОПИТУ ТА ОБСЯГУ ТОРГІВ НА РДН У 2019–2020 РОКАХ

З початку роботи нового ринку електроенергії на ринку «на добу наперед» в торговій зоні «ОЕС України» пропозиція та попит були майже на одному рівні, а наприкінці 2019 року та протягом всього 2020 року пропозиція перевищувала попит. У 2020 році пропозиція перевищувала попит в середньому у 2 рази.

Найвищим попит був у січні 2020 року та становив 5 140,55 ГВт.год. З лютого місяця поступово попит знижувався, та вже у квітні 2020 року попит зменшився до 2 714,3 ГВт.год, що у 1,9 рази менше, ніж у січні 2020 року.

Найнижчий попит з початку роботи нового ринку електричної енергії був у червні 2020 року. Обсяг заявок на купівлю знизився до 1 943,78 ГВт.год та був меншим, в порівнянні з липнем 2019 року, на 55,34%. Порівняно з січнем 2020 року зменшення складає 62,19%. Середньодобовий обсяг торгів у 2019 році був на рівні 123,27 ГВт.год та знизився на 25,84% у 2020 році - до 91,41 ГВт.год.

ЗАЯВЛЕНІ ТА АКЦЕПТОВАНІ ОБСЯГИ НА ПРОДАЖ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ТИПОМ ЗАЯВКИ НА РДН У СІЧНІ–ГРУДНІ 2020 РОКУ, МВТ.ГОД



ДИНАМІКА ПОПИТУ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ПОМІСЯЧНО НА РДН ЗА 2019 ТА 2020 РІК

ТОРГОВА ЗОНА «ОЕС УКРАЇНИ»

ПЕРІОД	Пропозиція МВт.год	Зміна від попереднього місяця, %	Попит МВт.год	Зміна від попереднього місяця, %
Липень 2019	4 470 174,7	-	4 352 803,3	-
Серпень 2019	3 833 997,6	-14,23	3 930 699,9	-9,70
Вересень 2019	4 255 063,6	10,98	4 265 831,9	-8,53
Жовтень 2019	3 903 461,8	-8,26	3 779 827,2	-11,39
Листопад 2019	5 003 347,4	28,18	3 821 501,1	1,10
Грудень 2019	5 894 418,3	17,81	4 133 141,7	8,15
Січень 2020	7 344 285,0	24,60	5 140 547,4	24,37
Лютий 2020	6 424 037,2	-12,53	4 025 151,9	-21,70
Березень 2020	7 137 912,8	11,11	3 840 651,0	-4,58
Квітень 2020	6 071 732,8	-14,94	2 714 295,2	-29,33
Травень 2020	5 899 421,5	-2,84	2 307 572,0	-14,98
Червень 2020	4 746 391,9	-19,54	1 943 781,0	-15,77
Липень 2020	5 418 771,6	14,17	2 081 084,6	7,06
Серпень 2020	5 814 516,8	7,30	2 372 956,5	14,02
Вересень 2020	5 056 984,2	-13,03	2 097 398,5	-11,61
Жовтень 2020	5 168 687,7	2,21	2 231 120,0	6,38
Листопад 2020	4 090 371,7	-20,86	2 550 137,2	14,30
Грудень 2020	3 858 807,5	-5,66	2 605 879,0	2,19

ТОРГОВА ЗОНА «ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС»

ПЕРІОД	Пропозиція МВт.год	Зміна від попереднього місяця, %	Попит МВт.год	Зміна від попереднього місяця, %
Липень 2019	349 007,4	-	307 200,2	-
Серпень 2019	227 283,7	-34,88	350 528,2	14,10
Вересень 2019	352 052,4	54,90	469 056,3	33,81
Жовтень 2019	431 965,9	22,70	663 303,2	41,41
Листопад 2019	545 666,6	26,32	605 094,9	-8,78
Грудень 2019	607 796,7	11,39	544 250,6	-10,06
Січень 2020	697 946,5	14,83	624 504,7	14,75
Лютий 2020	715 131,1	2,46	582 585,5	-6,71
Березень 2020	694 297,4	-2,91	424 778,3	-27,09
Квітень 2020	501 413,4	-27,78	263 591,1	-37,95
Травень 2020	363 826,7	-27,44	267 251,3	1,39
Червень 2020	347 494,3	-4,49	257 419,3	-3,68
Липень 2020	364 359,6	4,85	284 539,9	10,54
Серпень 2020	347 101,6	-4,74	242 435,1	-14,80
Вересень 2020	365 222,4	5,22	226 471,6	-6,58
Жовтень 2020	385 355,6	5,51	223 213,3	-1,44
Листопад 2020	374 808,6	-2,74	281 760,8	26,23
Грудень 2020	538 385,7	43,64	418 299,4	48,46

У торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» на РДН у звітному році пропозиція перевищувала попит в середньому в 1,4 рази, тоді як у більшості місяців II півріччя 2019 року спостерігався дефіцит пропозицій.

Найвищим попит був у січні 2020 року – 624,51 ГВт.год. З лютого, як і в торговій зоні «ОЕС України» спостерігалося зниження попиту. Суттєво попит знизився у квітні 2020 року та становив 263,59 ГВт.год, що у 2,4 рази менше, ніж у січні 2020 року.

У жовтні 2020 року попит знизився до 223,21 ГВт.год та є найменшим показником з початку роботи нового ринку електричної енергії

Зменшення в порівнянні з січнем 2020 року складає 64,26%, у порівнянні з липнем 2019 року – зниження на 27,34%.

Середньодобовий обсяг торгів у 2019 році був на рівні 9,79 ГВт.год та знизився у 2020 році до 8,91 ГВт.год, зниження складає 9,02%.

ОБСЯГ ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ЗА ТИПОМ ЗАЯВОК У 2020 РОЦІ

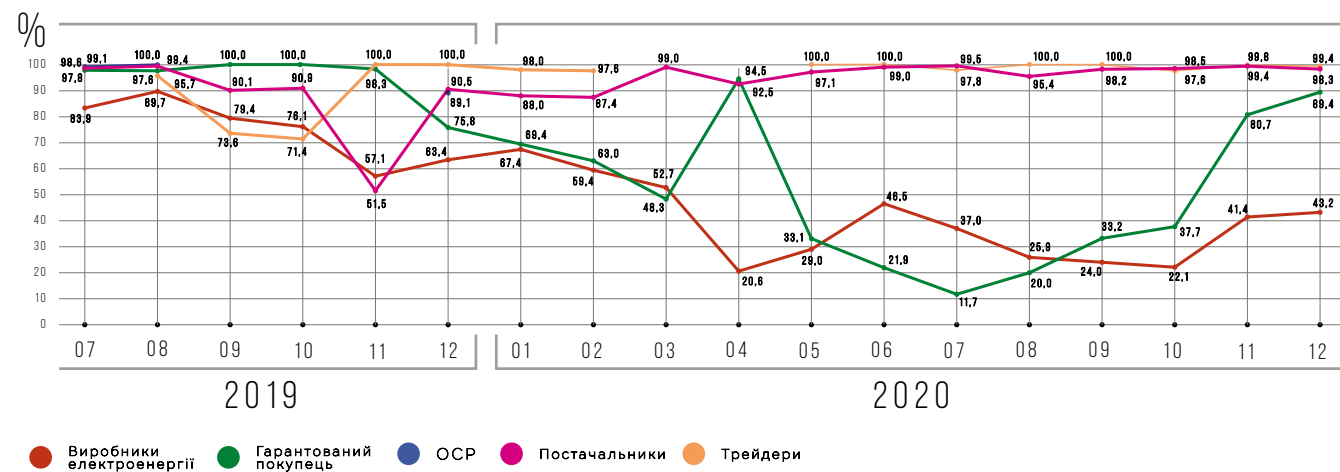
У 2019 році та на початку січня 2020 року компанії, що торгують електроенергією на майданчику «Оператора ринку», мали змогу використовувати на РДН два торгові інструменти: профільовані блочні та погодинні заявки. З 22 січня 2020 року на РДН впроваджено новий торговий інструмент - прості блочні заявки.

У 2020 році на РДН в торговій зоні «ОЕС України» пропозиція погодинних заявок становила 59 664,34 ГВт.год, із всього заявленого обсягу таких заявок акцептовано 51,5%, акцепт за 2020 рік становить 30 714,96 ГВт.год. Простих блочних заявок учасниками РДН/ВДР подано на продаж у 2020 році в обсязі 2 883,66 ГВт.год, із них акцептовано 93,9%, акцепт складає 2 707,78 ГВт.год. Обсяг поданих на продаж профільованих блочних заявок у 2020 році становив 4 483,92 ГВт.год, із них акцептовано лише 0,8%, акцепт складає 34,96 ГВт.год.

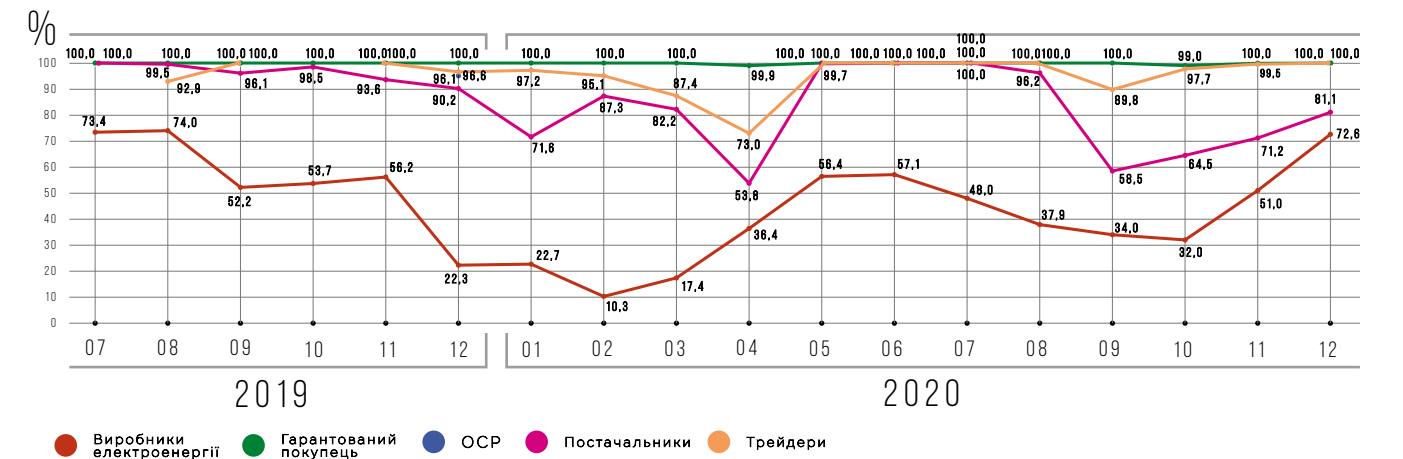
У торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» на РДН у 2020 році пропозиція погодинних заявок становила 4 048,92 ГВт.год, із всього заявленого обсягу таких заявок акцептовано 73,3%, акцепт за 2020 рік становить 2 967,7 ГВт.год. Простих блочних заявок учасниками РДН/ВДР подано на продаж у 2020 році в обсязі 403,14 ГВт.год, із них акцептовано 69,6%, акцепт становить 280,48 ГВт.год. Обсяг поданих на продаж профільованих блочних заявок у 2020 році становив 1 243,28 ГВт.год, із них акцептовано лише 1%, акцепт складає 12,44 ГВт.год.

Низький відсоток акцепту від заявлених обсягів на продаж профільованих блочних заявок обумовлений ціновим фактором, оскільки такі заявки в більшості містять максимальні цінові показники та не можуть бути акцептованими, враховуючи профіцит пропозицій.

ЧАСТКА АКЦЕПТОВАНОГО ОБСЯГУ В ЗАЯВЛЕНОМУ НА ПРОДАЖ НА РДН (ОЕС УКРАЇНИ)



ЧАСТКА АКЦЕПТОВАНОГО ОБСЯГУ В ЗАЯВЛЕНОМУ НА ПРОДАЖ НА РДН (ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС)



УЧАСНИКИ РДН І ВДР

ПОСТАЧАЛЬНИКИ	ЕП	387	ОСП	31
	ПУП	25	ТРЕЙДЕРИ	21
	ТЕЦ ТА ІНШІ	26	СПОЖИВАЧІ	1
ВИРОБНИКИ	ТЕС	5	ОСП	1
	ГЕС	3	ГП	1
	АЕС	1		

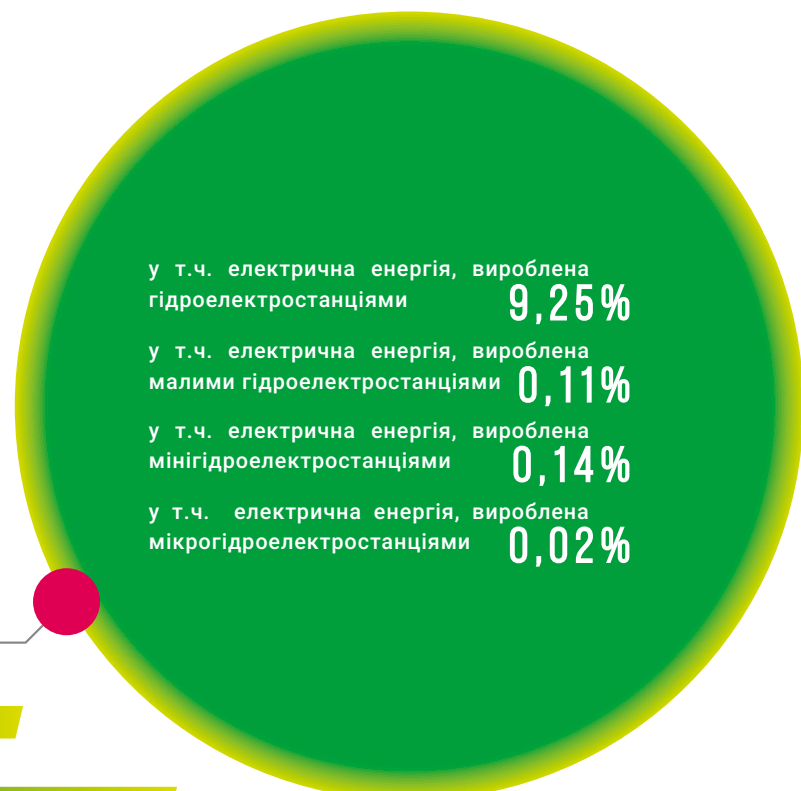
502
учасника

Загальна кількість договорів про участь у РДН та ВДР, що були зареєстровані з початку роботи ДП «Оператор ринку», становить 557 договорів, 173 з яких були укладені у 2020 році. Станом на 31 грудня 2020 року діяли 502 договори про участь. Серед учасників РДН/ВДР – 35 виробників, 31 оператор системи розподілу, 412 постачальників, 21 трейдер, 1 споживач, Оператор системи передачі та Гарантований покупець.

ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

29,31% проданої на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у 2020 році електроенергії було вироблено з ядерного палива. Частка проданої на РДН і ВДР електроенергії, виробленої з вугілля становила 19,27%, з природного газу – 15,04%, з енергії хвиль та припливів – 9,52%, енергія сонця – 6,64%, з енергії вітру – 4,51%, з біомаси – 0,39%, з біогазу – 0,54%, з мазуту – 0,06%, газу промислового – 0,05%.

2,71% електроенергії проданої у минулому році на РДН та ВДР імпортного походження, 7,40% - це продаж залишків електроенергії на РДН та ВДР, придбаної учасниками ринку за двосторонніми договорами, джерело походження якої не вказано, і 3,13% - продаж електроенергії на РДН і ВДР невизначеного походження. Частка ще 0,35% джерела електроенергії невідома через ненадання деякими учасниками ринку відповідної інформації.



ФІНАНСОВІ ПОКАЗНИКИ ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»

У 2020 році ДП «Оператор ринку» отримало 20 мільйонів гривень чистого прибутку та сплатило до бюджетів різного рівня 133,8 мільйонів гривень податків і зборів. Вартість операцій з купівлі-продажу електроенергії за 2020 рік становила 69,6 млрд. грн.

СТАТТЯ	2019 р. (факт)*	2020 р. (план)	2020 р. (факт)	Виконання (+/- % тис. грн.)
Чистий дохід від реалізації продукції	38 339 344	56 125 519	58 183 857	2 058 338 (104%)
Собівартість реалізованої продукції	38 210 403	55 915 605	57 963 268	2 047 663 (104%)
Валовий прибуток	128 941	209 914	220 589	10 675 (105%)
Фінансовий результат до оподаткування	19 407	11 541	25 379	13 838 (220%)
Чистий прибуток	14 425	9 463	20 072	10 609 (212%)
Платежі до бюджету	85 441	131 307	133 830	2 523 (102%)
ЕБИТДА	23 823	23 129	38 989	15 858 (169%)

* – підприємство розпочало свою ліцензовану діяльність з липня 2019 року.

На зростання фінансових показників підприємства вплинуло збільшення відносно плану:

- обсягів електричної енергії, що купувалася – продавалася на РДН та ВДР, на 981,5 тис. МВт.год або на 2% до 42 712,8 тис. МВт.год
- збільшення кількості активних учасників РДН/ВДР з 315 до 399 учасників (на 27%)
- збільшення середньої ціни купівлі-продажу на РДН та ВДР з 1 340 грн./МВт.год до 1 357 грн./МВт.год. (на 1%)

ВИКОРИСТАННЯ КОШТІВ НА КАПІТАЛЬНІ ІНВЕСТИЦІЇ, ТИС. ГРН.

СТАТТЯ	2019 р. (факт)*	2020 р. (план)	2020 р. (факт)	Виконання (+/- %)
Придбання основних засобів	5 900	11 899	11 054	-845 93%
Придбання (створення) нематеріальних активів	2 079	3 307	3 083	-224 93%
Модернізація основних засобів	0	79	0	-79 0%
Всього введено в експлуатацію	7 979	15 285	14 137	-1 148 93%

*- підприємство розпочало свою ліцензовану діяльність з липня 2019 року.

Основними напрямками капітальних інвестицій у 2020 році були: апаратно-програмні комплекси, пов'язані з кібербезпекою, комп'ютерне, серверне та мережеве обладнання, оргтехніка, системне програмне забезпечення, програмна продукція для комп'ютерного, серверного обладнання, захисту інформації тощо.

ЛІКВІДНІСТЬ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

СТРУКТУРА АКТИВІВ ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» У 2020 РОЦІ, ТИС. ГРН.

Джерелами забезпечення ліквідності є необоротні та оборотні активи

АКТИВИ	на початок звітної періоду	на кінець звітної періоду	зміна +/-
Необоротні активи, зокрема			
Нематеріальні активи	16 674	16 369	(305)
Незавершені капітальні інвестиції	2 052	3 393	1 341
Основні засоби	26 348	47 089	20 741

АКТИВИ

	на початок звітної періоду	на кінець звітної періоду	зміна +/-
Оборотні активи, зокрема			
Запаси	705	1 215	510
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	399 294	25 664	(373 630)
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	321	92 061	91 740
з бюджетом	12 797	-	(12 797)
у тому числі з податку на прибуток	12 797	-	(12 797)
Інша поточна дебіторська заборгованість	345	527	182
Гроші та їх еквіваленти	20 104	26 980	6 876
Витрати майбутніх періодів	74	112	38
Інші оборотні активи	67 653	33 715	(33 938)
АКТИВИ ВСЬОГО:	546 367	247 125	(299 242)

Частка оборотних активів у валюті балансу станом на 31 грудня 2020 року становила 73%, з яких найбільш ліквідними є гроші на рахунках у банках та дебіторська заборгованість за електричну енергію, загальна частка яких у валюті балансу складає 58%. Частка дебіторської заборгованості за електричну енергію у валюті балансу станом на 31 грудня 2020 року становила 47%.

СТРУКТУРА ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» У 2020 РОЦІ, ТИС. ГРН.

ЗОБОВ'ЯЗАННЯ	на початок звітної періоду	на кінець звітної періоду	зміна +/-
Довгострокові зобов'язання та забезпечення	1 020	814	(206)
Поточні зобов'язання та забезпечення	480 299	157 812	(322 487)
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ ВСЬОГО:	481 319	158 626	(322 693)

Загальна частка довгострокових та поточних зобов'язань у валюті балансу станом на 31 грудня 2020 року становила 64%, при цьому кредиторська заборгованість за електричну енергію є найбільшим зобов'язанням, з часткою у валюті балансу - 47%. Зважаючи на особливості організації купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, встановлені законодавчо, кредиторська заборгованість за електричну енергію повністю покривається дебіторською заборгованістю за електричну енергію.

Підприємство має достатній рівень ліквідності, про що свідчить коефіцієнт поточної ліквідності (покриття) - 1,14 (за 2019 рік - 1,04). Цей коефіцієнт показує достатність ресурсів підприємства, які можуть бути використані для погашення поточних зобов'язань (нормативним значенням є > 1-1,5).

ТАРИФНА ПОЛІТИКА

Рішення про перегляд тарифу «Оператора ринку» у 2020 році було обумовлене суттєвим падінням обсягів торгів на ринку «на добу наперед», які за другий квартал 2020 року, у порівнянні з першим кварталом, знизилися на 46,3%.

3 269,46 грн (без ПДВ) –
фіксований платіж за участь в
РДН і ВДР у 2020 році

3,03 грн/МВт-ГОД (без ПДВ) –
тариф на здійснення операцій з
купівлі-продажу електроенергії на
РДН і ВДР (8 місяців 2020 року – 2,02
грн/МВт.год (без ПДВ) .

З 1 серпня 2020 року тариф на здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг встановила на рівні 3,03 грн/МВт-год (без ПДВ).

АНТИКОРУПЦІЙНИЙ КОМПЛАЄНС

«Оператор ринку» працює на основі Антикорупційної програми та Антикорупційної політики. Чітке дотримання етичної поведінки всіма працівниками підприємства сприяє якісному функціоналу, підвищенню репутації та уникненню потенційних ризиків хабарництва, участі у корупційних діях, що може призвести до підриву репутації та втрати довіри до «Оператора ринку».

Задля формування у працівників підприємства сталого розуміння «нульової толерантності» до проявів корупції, Уповноваженим із антикорупційної діяльності ДП «Оператор ринку» проводиться роз'яснювальна робота.

На виконання вимог антикорупційного законодавства та реалізації положень Антикорупційної програми на підприємстві проводяться антикорупційні перевірки контрагентів. Чітко визначено та регламентовано роботу з викривачами, у співпраці з відділом персоналу здійснюється перевірка кадрів.

ГЕНДЕРНА ПОЛІТИКА

У березні 2020 року ДП «Оператор ринку» приєднався до спільної ініціативи Фонду ООН у галузі народонаселення та Центру «Розвиток корпоративної соціальної відповідальності» і підписав Декларацію з популяризації гендерної рівності.

За участі незалежних експертів – експертки з гендерної політики USAID Проекту енергетичної безпеки в Україні, наприкінці 2020 року було завершено гендерний аудит підприємства. «Оператор ринку» став єдиним державним підприємством в Україні, що провело такий аудит

Було використано Методологію проведення гендерного аудиту Міжнародної організації праці, членами якої є 185 країн світу, в тому числі і Україна.



Гендерний комітет ДП «Оператор ринку» було створено 17 липня 2020 року.

Аудит будувався за принципом активної участі працівників ДП «Оператор ринку» та проводився з метою аналізу гендерної політики підприємства, впроваджені у 2019 році, для втілення комплексного гендерного підходу в ДП «Оператор ринку».

Результати гендерного аудиту в цілому засвідчили про дотримання «Оператором ринку» принципів гендерної рівності та відсутність стереотипного мислення про те, що енергетика суто чоловіча професія.

Аналіз Колективного договору між адміністрацією і працівниками ДП «Оператор ринку» підтверджує задекларовану підприємством політику, дружню до родин працівників з рівними як для чоловіків, так і жінок умовами праці та рівнем заробітної плати. Посади, пов'язані з прийняттям рішень в структурних підрозділах підприємства, займають як чоловіки, так і жінки.



У листопаді 2020 року «Оператор ринку» був визнаний кращим енергетичним підприємством з гендерним паритетом. Підприємство здобуло перемогу у щорічному тематичному конкурсі, посівши перше місце у номінації «Компанія року» як краще енергетичне підприємство, що впровадило і розвиває гендерну політику.

УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ

“ Управління ризиками в ДП «Оператор ринку» побудоване на міжнародних стандартах менеджменту ризиків. Підприємство працює над унеможливленням операційних, фінансових, корупційних, ринкових та ІТ-ризиків. Впроваджена, зокрема, система внутрішнього контролю за фінансово-господарською діяльністю, що дозволяє своєчасно виявити незаконне або неефективне використання активів.

■ Операційний ризик – ймовірність виникнення прямих або непрямих втрат (збитків) в результаті недоліків чи помилок у внутрішніх процесах підприємства, в діях співробітників, в роботі інформаційно-комп’ютерних систем, або внаслідок зовнішнього впливу.

Нормативно-правовими актами, які регулюють діяльність учасників ринку на РДН та ВДР, а саме купівлю-продаж електричної енергії, фактично нівельовано ризик виникнення заборгованості за такими операціями. Однак, у 2020 році підприємством було ідентифіковано ризик не реєстрації чи несвоєчасної реєстрації з боку контрагентів (продавців) податкових накладних за результатами операцій купівлі-продажу електричної енергії, що може призводити до фінансової розбалансованості підприємства. Напрацьовані відповідні рішення, які підтримані НКРЕКП.

■ Фінансовий ризик (кредитний ризик, ризик ліквідності, ринковий ризик) – ризик, пов’язаний з імовірністю втрат фінансових ресурсів (грошових коштів), через неналежне виконання контрагентами своїх зобов’язань, зміну кон’юнктури ринку, вартості товару на ринку.

Чи не найголовнішим ризиком 2020 року для підприємства стало зменшення обсягів торгів електроенергією. У другому кварталі 2020 року на ринку «на добу наперед» стало акцептуватися на 46,3% електроенергії менше, ніж у першому. Відповідно підприємство було вимушене звернутися до НКРЕКП з клопотанням про перегляд тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на РДН і ВДР.

■ Виклики пов’язані з ІТ-ризиками та захистом конфіденційної інформації, підприємство долає за допомогою сучасних кібербезпекових заходів. Зокрема, для мінімізації ризиків виникнення втрат та пошкодження інформації в інформаційних системах підприємства було автоматизовано передачу даних за допомогою вебсервісу, автоматизовано формування звітності, програмними засобами розмежовано права доступу до інформаційних систем підприємства згідно із службовими обов’язками користувачів, задіяно додаткові заходи щодо уникнення витоку комерційної інформації.

Для мінімізації ризиків втрати інформації, у тому числі даних з обмеженим використанням, запроваджено цілодобовий моніторинг стану програмного забезпечення та інфраструктури підприємства, визначено чіткий алгоритм реагування на інциденти. Також проведено додаткові стрес-тести щодо втрати зв’язку між основним та резервним серверним обладнанням, на підставі яких вдосконалено налаштування системи керування бази даних програмного забезпечення.

ДЛЯ ПІДВИЩЕННЯ ІНФОРМАЦІЙНОЇ БЕЗПЕКИ «ОПЕРАТОРОМ РИНКУ» ЗАДІЯНО НАСТУПНІ ЗАХОДИ:

СЕРВЕРНЕ ОБЛАДНАННЯ

Задля виключення ризиків втрати інформації, що зберігається на серверному обладнанні було запроваджено резервне копіювання такої інформації, налаштовано регулярне оновлення операційних систем, впроваджено політики та засоби інформаційної безпеки і контролю за цими подіями. Для віртуальних серверів, що були розміщені у хмарному середовищі, додатково запроваджено відповідні параметри в договір про рівень послуги (SLA) та впроваджено політику контролю доступу.

МЕРЕЖЕВЕ ОБЛАДНАННЯ

Щоб упередити витік інформації та несанкціонований доступ до мережі підприємства було впроваджено міжмережеві екрани, налаштовано сучасний програмний комплекс захисту від DDoS атак та впроваджено політику контролю доступу.

Аби мінімізувати втрату інформації та несанкціонований доступ, впроваджено антивірусне програмне забезпечення, централізоване керування політиками безпеки, впроваджено періодичну перевірку дотримання політик безпеки, ініційовано збереження критичних даних на мережевому диску (з якого здійснюється постійне резервне копіювання даних) та впроваджено політику фізичного доступу.

ПК

ПРОГРАМНИЙ КОМПЛЕКС «ОПЕРАТОРА РИНКУ»

Щоб унеможливити несанкціонований доступ до комплексу та витік інформації було впроваджено політики безпеки, обмеження доступу та двофакторну автентифікацію, впроваджено контроль подій безпеки та засоби безпеки, зокрема апаратно-програмний комплекс захисту вебсайтів.

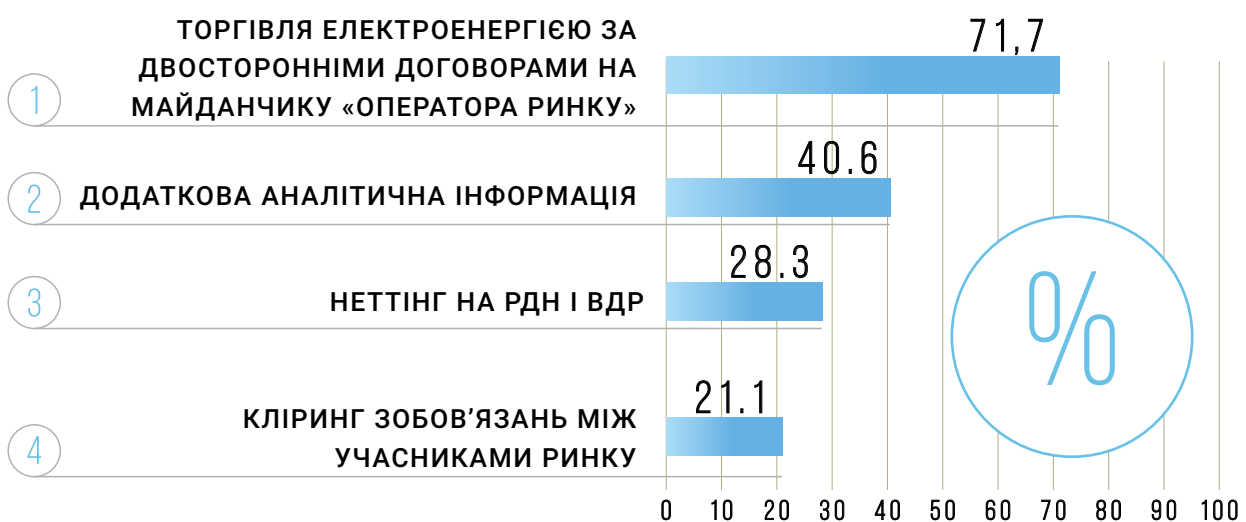
СТРАТЕГІЯ РОЗВИТКУ

95,6% учасників ринку електричної енергії позитивно оцінили роботу ринку «на добу наперед» і внутрішньодобового ринку у 2020 році. Про це свідчать результати опитування, що проводилося підприємством методом адресного електронного опитування компаній, що працюють на майданчику «Оператора ринку».



У ЯКИХ НОВИХ ПОСЛУГАХ ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» ВИ ЗАЦІКАВЛЕНІ?

На запитання «У яких нових послугах ДП «Оператор ринку» Ви зацікавлені?», 71,7% компаній зазначили, що хотіли б торгувати електроенергією на майданчику «Оператора ринку» за принципом двосторонніх договорів, 40,6% учасників ринку зацікавлені у додатковій аналітичній інформації, 28,3% прагнуть впровадження неттінгу на РДН і ВДР і 21,1% проголосували за кліринг зобов'язань між учасниками ринку у 2019 році, і в 2020 році, своїм голосом учасники ринку і визначили стратегічний вектор розвитку «Оператора ринку».



Підприємство вивчило міжнародний досвід та власними силами доопрацювало програмний комплекс «Система торгівлі електричною енергією (ETS/UA)» і створило додатковий модуль для організації торгів електроенергією за двосторонніми договорами. Восени 2020 року відбувся перший етап його тестування разом з учасниками ринку електричної енергії.

Паралельно «Оператор ринку» відпрацював проект Порядку організації та проведення оператором ринку торгів електричною енергією за двосторонніми договорами та відповідний Договір для учасників ринку.

У жовтні 2020 року «Оператор ринку» розпочав впровадження системи управління інформаційною безпекою, відповідно до вимог міжнародного стандарту з інформаційної безпеки ISO/IEC 27001.

Наприкінці травня 2020 року «Оператор ринку» пройшов сертифікацію та отримав сертифікат ISO 9001: 2015 на відповідність системи управління якістю «Оператора ринку» міжнародним стандартам менеджменту якості стосовно надання послуг з організації купівлі-продажу електричної енергії.

Наприкінці року була розпочата робота для отримання міжнародного сертифікату з антикорупційної діяльності ДП «Оператор ринку».

ISO 9001:2015

Зовнішній аудит підтвердив високі стандарти роботи «Оператора ринку». Це відкрило перед підприємством великі перспективи для подальшого сталого розвитку і засвідчило високу якість та безпеку торгів електричною енергією на майданчику «Оператора ринку».

У 2020 році підприємство також розпочало процес корпоратизації. Кабінет Міністрів України своїм розпорядженням від 30 вересня 2020 року №1196-р утворив Комісію з перетворення державного підприємства «Оператор ринку» в акціонерне товариство.

Корпоратизація «Оператора ринку» відбувається на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та Ліцензійних умов у відповідності до Порядку перетворення державного підприємства в акціонерне товариство на підставі рішення Кабінету Міністрів України.

У співпраці з USAID Проектом енергетичної безпеки в Україні в роботу підприємства інтегровано нове програмне забезпечення, яке підтримує ведення обліку за міжнародними стандартами. З 1 січня 2021 року розпочало впровадження нової облікової політики та перейшло на міжнародні стандарти фінансової звітності.





Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

01032 / м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27 / (044) 205-01-61
kanc@oree.com.ua / www.oree.com.ua