



EXPRO
Electricity

DAILY ELECTRICITY

26.12.2024

#203 (861)

info@expro.com.ua ExPro Electricity expro.com.ua



ОГЛЯД РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЗА 26 ГРУДНЯ (ЧЕТВЕР)

ГОЛОВНЕ ЗА СЬОГОДНІ

- ▶ НЕК «Укренерго» провела третій спецаукціон з придбання допоміжних послуг терміном на 5 років. На аукціоні купувались послуги автоматичного резерву відновлення частоти (аРВЧ).
- ▶ Оператори ринків та оператори системи

передачі України, Польщі, Словаччини, Угорщини, Румунії та Молдови створили Локальний імплементаційний проєкт (Local Implementation Project – LIP) задля інтеграції українського спотового ринку в об'єднаний європейський внутрішній

ринок.

- ▶ Імпорт електроенергії за добу досяг позначки в 23 тис. МВт-год, що є найбільшим показником з серпня.
- ▶ Компанія «Епіцентр Дженерейшн» розпочала імпорт електроенергії.

ПЕРЕЛІК КОМПАНІЙ, ЯКІ ОТРИМАЛИ «ПЕРЕДДЕФОЛТНИЙ» ТА «ДЕФОЛТНИЙ» СТАТУС НА РИНКУ, З ПОЧАТКУ МІСЯЦЯ

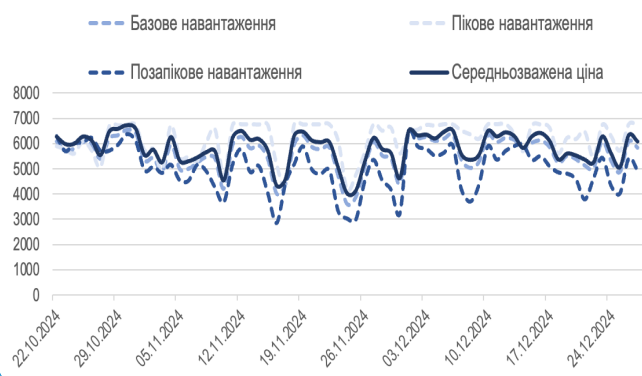
Дефолтний статус

Дата набуття статусу	Компанія	Код Єдрпоу
06.12.2024	ТОВ «ЕНЕРГО-РУХ»	44922480

Переддефолтний статус

Дата набуття статусу	Компанія	Вид заборгованості
12.12.2024	ТОВ «ЕСУ»	Балансуючий ринок/Небаланси/Фінансові гарантії
12.12.2024	ТОВ «ПРАВОБЕРЕЖНА ЕНЕРДЖІ ГРУП»	Фінансові гарантії

ЦІНИ НА УКРАЇНСЬКОМУ СПОТОВОМУ РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ, ГРН/МВТ-ГОД



РІЗНИЦЯ ЦІНИ ЗА ДОВГОСТРОКОВИМИ КОНТРАКТАМИ ТА СПОТОМ, ГРН/МВТ-ГОД



ПОТОЧНІ ПОКАЗНИКИ НА РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

Індекси базового навантаження на споті та за довгостроковими продуктами, EUR/MWh

Індекс BASE LOAD UEEХ	117,60
Індекс BASE LOAD, DAM for 27.12.2024	129,52
BASE LOAD Futures Slovakia, Front Month	138,7
BASE LOAD Futures Poland, Front Month	109,62
Індекс РДД UEEХ, Front Month	-

Spot price gap у EUR/MWh, 27.12.2024

Spot price gap (Ukraine-Slovakia), BASE LOAD	7,69
Spot price gap (Ukraine-Poland), BASE LOAD	7,74
Spot price gap (Ukraine-Romania), BASE LOAD	7,74
Spot price gap (Ukraine-Hungary), BASE LOAD	7,67

Дисконт ціни СЕС від споту, %, 27.12.2024

Дисконт ціни СЕС від базового навантаження в Україні	4%
Дисконт ціни СЕС від базового навантаження в Словаччині	0%
Дисконт ціни СЕС від базового навантаження в Польщі	0%
Дисконт ціни СЕС від базового навантаження в Румунії	0%
Дисконт ціни СЕС від базового навантаження в Угорщині	0%

Досягання верхніх прайс-кепів для погодинних цін РДН в Україні, % до усіх годин

25.12.2024	0,00%
26.12.2024	70,83%
27.12.2024	45,83%





ТОРГІВЛЯ

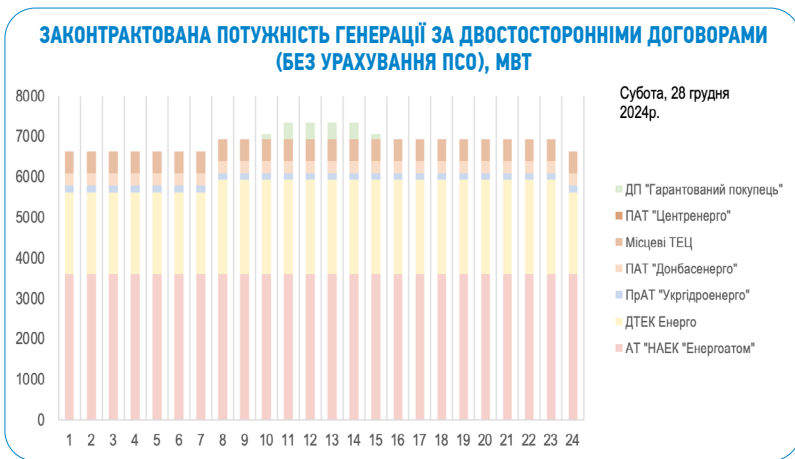
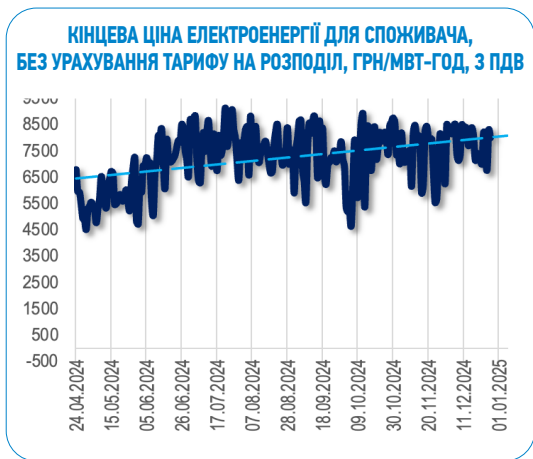
ТОРГІВЛЯ ЗА ДВОСТРОННІМИ ДОГОВОРАМИ

Місячний індекс базового навантаження, за розрахунками Української енергетичної біржі на грудень – **5057,8**

грн/МВт-год, на січень – 5330,8 грн/МВт-год.

26 грудня на платформі було проведено 1 аукціон з продажу і 2 аукціони з купівлі електроенергії.

«Центрэнерго» зміг продати 5 МВт базового навантаження на місяць. Ціна на торгах склала 5800 грн/ МВт-год, що є майже на 500 грн вищим за ціну на торгах «Енергоатому» на січень.



АУКЦІОНИ НА ТБ "УКРАЇНЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА" ЗА 24-26 ГРУДНЯ

№	Ініціатор аукціону	Тип аукціону	Тип графіку	Період відпуску	Запропонована потужність, МВт	Запропонований обсяг, МВт-год	Стартова ціна, грн/МВт-год (без ПДВ)	Реалізована потужність, МВт	Реалізований обсяг, МВт-год	Середньозважена ціна, грн/МВт-год (без ПДВ)	Середньозважена ціна, євро/МВт-год (без ПДВ)	Умови контракту
1	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	100	74 400	5 500,00 €	26	19 344	5 494,62 €	122,19 €	Передплата
	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	1-7, 24-24, всі дні	01.01.2025 - 31.01.2025	100	24 800	4 000,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	8-23, всі дні	01.01.2025 - 31.01.2025	100	49 600	6 800,00 €	2	992	6 650,00 €	147,88 €	Передплата
2	ТОВ "Мікоп Електропост Ком"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	26.12.2024 - 31.12.2024	1	3 290	3 500,00 €	1	3 290	5 340,00 €	118,75 €	Передплата
3	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 08.01.2025	100	19 200	5 600,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
4	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	Базове навантаження	30.12.2024 - 05.01.2025	200	33 600	5 700,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	1-7, 24-24, всі дні	30.12.2024 - 05.01.2025	200	11 200	4 600,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 05.01.2025	200	148 800	5 700,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 05.01.2025	200	48 000	5 700,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
5	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	200	148 800	5 700,00 €	5	3 720	5 800,00 €	128,98 €	Передплата
	ПАТ "Центрэнерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 10.01.2025	200	48 000	5 700,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата



АУКЦІОНИ НА ТБ "УКРАЇНЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА" ЗА 24-26 ГРУДНЯ

№	Ініціатор аукціону	Тип аукціону	Тип графіку	Період відпуску	Запропонована потужність, МВт	Запропонований обсяг, МВт-год	Стартова ціна, грн/МВт-год (без ПДВ)	Реалізована потужність, МВт	Реалізований обсяг, МВт-год	Середньозважена ціна, грн/МВт-год (без ПДВ)	Середньозважена ціна, євро/МВт-год (без ПДВ)	Умови контракту
	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	1-6, 22-24, всі дні	01.01.2025 - 31.01.2025	200	55 800	5 100,00 €	0	0	- €	0,00 €	Передплата
6	ПрАТ "Харківенергозбут"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	29.12.2024 - 31.12.2024	1	3 174	3 700,00 €	1	3 174	5 850,00 €	130,09 €	Передплата
	ПрАТ "Харківенергозбут"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	29.12.2024 - 31.12.2024	1	4 467	3 700,00 €	1	4 467	5 383,00 €	119,71 €	Передплата
	ПрАТ "Харківенергозбут"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 08.01.2025	1	8 347	3 700,00 €	1	8 347	5 900,00 €	131,20 €	Передплата
	ПрАТ "Харківенергозбут"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 08.01.2025	1	12 758	3 700,00 €	1	12 758	5 932,00 €	131,92 €	Передплата
7	АТ "Харківобленерго"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	29.12.2024 - 31.12.2024	1	4 467	4 000,00 €	1	4 467	5 400,00 €	120,09 €	Передплата
	АТ "Харківобленерго"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 08.01.2025	1	12 758	4 000,00 €	1	12 758	5 950,00 €	132,32 €	Передплата
	ТОВ "ВЕЗ"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 31.01.2025	1	894	1 700,00 €	1	894	7 438,00 €	165,41 €	Передплата

1 - Смартсол, Енерджетик, Електро-трейдинг, ОТ, Енерджигастрейд, Енерго Ресурс РІ Груп, Астат Енерджи

5 - Енерго Ресурс РІ Груп

АНОНСОВАНІ АУКЦІОНИ НА ТБ "УКРАЇНЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА" НА НАСТУПНИЙ ПЕРІОД

Дата	Ініціатор	Тип аукціону	Тип графіку	Період відпуску	Запропонована потужність, МВт	Обсяг, МВт-год	Стартова ціна, грн/МВт-год (без ПДВ)	Стартова ціна, євро/МВт-год (без ПДВ)	Умови оплати	Гарантійний внесок, %
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	200	148 800	5 700,00 €	126,67 €	Передплата	3%
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 10.01.2025	200	48 000	5 700,00 €	126,67 €	Передплата	3%
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	1-6, 22-24, всі дні	01.01.2025 - 31.01.2025	200	55 800	5 100,00 €	113,33 €	Передплата	3%
27.12.2024	ПАТ "Запоріжжяобленерго"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 08.01.2025	1	8 531	3 000,00 €	66,67 €	Передплата	2%
27.12.2024	АТ "Полтаваобленерго"	Купівля	Навантаження індивідуального профілю	01.01.2025 - 10.01.2025	1	12 021	2 500,00 €	55,56 €	Передплата	2%
27.12.2024	ПрАТ "Черкаське хімволокно"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	110	81 840	5 800,00 €	128,89 €	Передплата	1%
27.12.2024	ТОВ "Євро-реконструкція"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	110	81 840	5 800,00 €	128,89 €	Передплата	1%
27.12.2024	КП "ТКЕ" ЧМР	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	100	74 400	6 000,00 €	133,33 €	Передплата	10%
27.12.2024	ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	8	5 952	6 000,00 €	133,33 €	Передплата	10%
27.12.2024	ТОВ "Кременчуцька ТЕЦ"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2025 - 31.01.2025	50	37 200	6 000,00 €	133,33 €	Передплата	10%
30.12.2024	ПрАТ "Укр-гідроенерго"	Продаж	Базове навантаження	02.01.2025 - 08.01.2025	100	16 800	5 700,00 €	126,67 €	Поетапна оплата	25%
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2024 - 31.01.2024	200	148 800	5 700,00 €	126,67 €	Передплата	3%
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	Базове навантаження	01.01.2024 - 10.01.2024	200	48 000	5 700,00 €	126,67 €	Передплата	3%
27.12.2024	ПАТ "Центре-нерго"	Продаж	1-6, 22-24, всі дні	01.01.2024 - 31.01.2024	200	55 800	5 100,00 €	113,33 €	Передплата	3%

ТОРГИ ГАРАНТІЯМИ ПОХОДЖЕННЯ НА МАЙДАНЧИКУ АТ "ОПЕРАТОР РИНКУ", ЗА ПОТОЧНИЙ МІСЯЦЬ

Статус	Дата проведення	Продавець	Тип аукціону	Тип продукту	Вид ВДЕ	Період виробництва	Заявлений обсяг, МВт-год	Заявлена ціна, грн/МВт-год	Акцетований обсяг, МВт-год	Ціна акцепту, грн/МВт-год	Кількість переможців
Проведено	03.11.2024	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	Стандартизований (HYD-2024 Aug)	ГВД (гідроенергія)	01.08.2024 - 31.08.2024	50000	13	3500	13	1
Проведено	10.11.2024	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	Стандартизований (HYD-2024 Aug)	ГВД (гідроенергія)	01.08.2024 - 31.08.2024	50000	13	2060	13	2
Проведено	17.11.2024	ПрАТ "Укргідроенерго"	Продаж	Стандартизований (HYD-2024 Aug)	ГВД (гідроенергія)	01.08.2024 - 31.08.2024	50000	13	55	15	1



ТОРГИ ГАРАНТІЯМИ ПОХОДЖЕННЯ НА МАЙДАНЧИКУ АТ "ОПЕРАТОР РИНКУ", ЗА ПОТОЧНИЙ МІСЯЦЬ

Статус	Дата проведення	Продавець	Тип аукціону	Тип продукту	Вид ВДЕ	Період виробництва	Заявлений обсяг, МВт-год	Заявлена ціна, грн/МВт-год	Акцтований обсяг, МВт-год	Ціна акцепту, грн/МВт-год	Кількість переможців
Аукціон не відбувся	23.11.2024	ДП "Гарантований покупець"	Продаж	Стандартизований (SUN-2024 Aug)	SUN (енергія сонця)	01.08.2024 - 31.08.2024	7	13	-	-	-
Проведено	23.11.2024	ДП "Гарантований покупець"	Продаж	Стандартизований (SUN-2024 Sep)	SUN (енергія сонця)	01.09.2024 - 30.09.2024	30000	14	15000	14	1
Проведено	24.11.2024	ПрАТ "УкрГідроенерго"	Продаж	Стандартизований (HYD-2024 Aug)	HYD (гідроенергія)	01.08.2024 - 31.08.2024	40000	13	1	15	1
Аукціон не відбувся	24.11.2024	ПрАТ "УкрГідроенерго"	Продаж	Стандартизований (HYD-2024 Aug)	HYD (гідроенергія)	01.08.2024 - 31.08.2024	3000	13	-	-	-
Аукціон не відбувся	26.11.2024	ДП "Гарантований покупець"	Продаж	Стандартизований (WIN-2024 Sep)	WIN (енергія вітру)	01.09.2024 - 30.09.2024	10000	-	-	-	-
Аукціон не відбувся	26.11.2024	ДП "Гарантований покупець"	Продаж	Стандартизований (OTH-2024 Sep)	OTH (Інші)	01.09.2024 - 30.09.2024	10000	-	-	-	-

СПОТОВА ТОРГІВЛЯ

На ринку «на добу наперед» обсяг торгів на 27 грудня (п'ятниця) становить 83,4 тис МВт-год, що на 2,7% менше за обсяги попередньої розрахункової доби. Заявлена пропозиція зросла на 6,9%, а заявлений обсяг попиту впав на 7,7%. Загальний баланс за добу складає +6,8 тис МВт-год, а дефіцит фіксується на 8-17 години. Найбільший погодинний профіцит становить +1414 МВт-год на 4 годину, а найбільший профіцит складає -913 МВт-год на 16 годину. Середньозважена ціна за добу впала 3,9% - до 6084 грн/МВт-год, а ціна базового навантаження - на 4%, до 5846 грн/МВт-год. У погодинному розрізі цінова динамі-

ка переважно показувала скорочення на 8 і 23 години, а в денний період вартість фіксувалася на прайс-кепах. У структурі продажів частка виробників становить 65%, частка постачальників - 29%, а частка трейдерів - 6%. У структурі купівлі частка постачальників становить 89%, частка мережевих операторів - 11%. Рівень акцепту заявок на продаж становить 86,76% (-8,56%), а на купівлю - 93,45% (+4,67%).

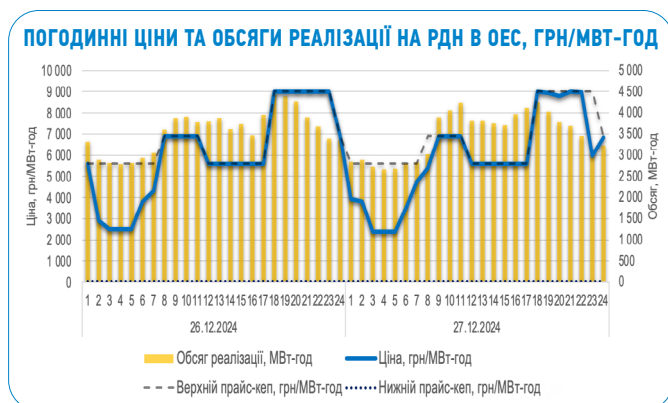
На внутрішньодобовому ринку обсяг реалізації на 25 грудня (середа) становить 14,9 тис МВт-год, що на 98% більше показника попередньої доби. Обсяги пропозиції збільшились на 99,6%, а обсяги по-

питу на 158%. Загальний добовий баланс становить -2811 МВт-год, а дефіцит спостерігався о 9 та 11-18 годинах. Найбільший профіцит складає +778 МВт-год на 5 годину, а найбільший дефіцит складає -2391 МВт-год на 17 годину. Середньозважена ціна збільшилась на 13% до 5572 грн/МВт-год. Ця середня ціна є на 9,92% меншою за середню ціну на ринку «на добу наперед» в цей день. У структурі продажів частка виробників становить 73,3%, частка постачальників - 23,5%. У структурі купівлі частка постачальників складає 57,9%, частка операторів мереж - 2,5%, частка виробників - 39,6%. Рівень акцепту заявок на продаж склав 63,86%, а на купівлю - 56,98%.

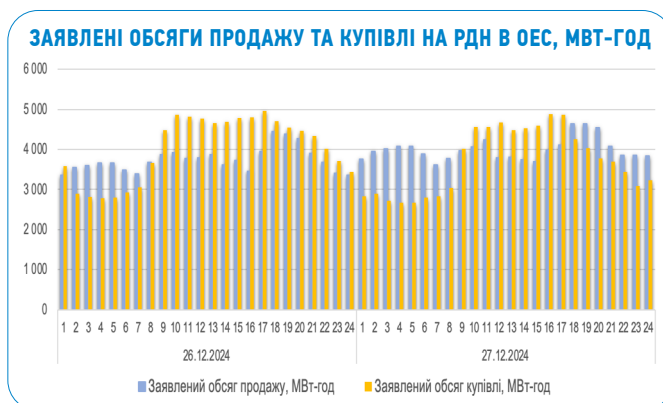
РЕЗУЛЬТАТИ ОРГАНІЗОВАНИХ РИНКІВ

Дата постачання	Обсяг купівлі-продажу МВт-год	Обсяг пропозиції, МВт-год	Обсяг попиту, МВт-год	Середньозважена ціна, грн/МВт-год	±	Середньозважена ціна, євро/МВт-год
Ринок "на добу наперед" в ОЕС України						
25.12.2024	80771,6	104959,3	80809,8	5069,15	-9,66%	116,53
26.12.2024	85672,5	89881,4	96638,5	6333,79	24,95%	145,60
27.12.2024	83358,8	96080,8	89204,4	6084,06	-3,94%	139,86
Внутрішньодобовий ринок в ОЕС України						
23.12.2024	10113,7	15476,9	11556,3	6603,52	15,37%	151,81
24.12.2024	7527,8	11676,4	10111,8	4931,12	-25,33%	113,36
25.12.2024	14880	23300,6	26112,4	5571,76	12,99%	128,09

РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»



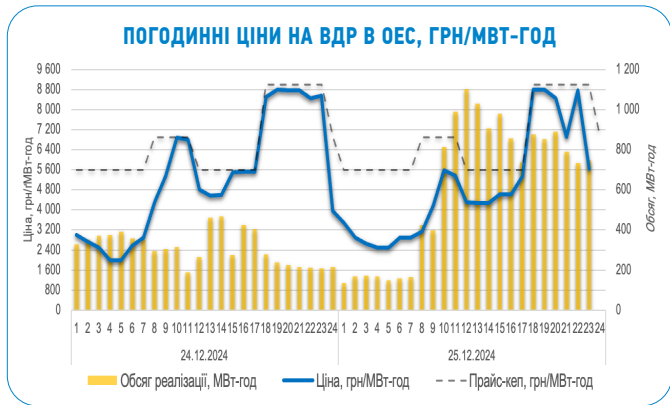
*UTC +3 Eastern European Summer Time (EEST)



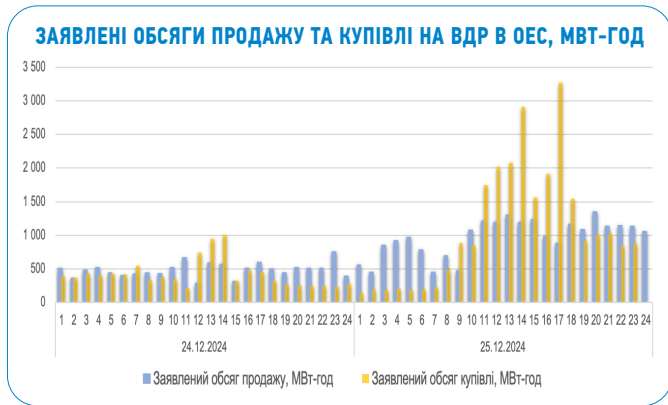
*UTC +3 Eastern European Summer Time (EEST)



ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК



*UTC +3 Eastern European Summer Time (EEST)



*UTC +3 Eastern European Summer Time (EEST)

ЄВРОПЕЙСЬКИЙ РИНОК

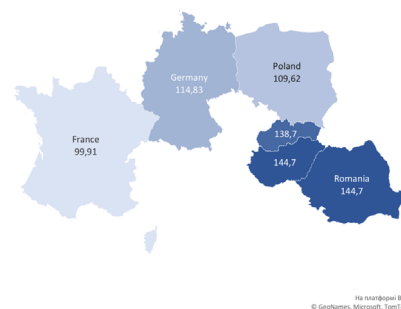
ТОРГІВЛЯ НА ЄВРОПЕЙСЬКОМУ РИНКУ

На спотових ринках Угорщини, Словаччини, Румунії та Польщі на 27 грудня (п'ятниця) цінові індекси показали майже синхронне зростання: індекс базового навантаження зріс на 8%, індекс пікового навантаження зріс на 8-9%, а індекс позапікового навантаження – на 7%. Динаміка цінового розмаху була майже синхронною (що відбувається протягом всього поточного тижня): загалом, європейські ціни мають перевагу вночі, натомість в інші періоди ціни сусідів нижчі, а пікова різниця становить 65 євро/МВт-год. Загалом, найбільші зміни фіксувалися на 8 і 23 години, а на 17 годину фіксувалося зростання цін, що зумовило фіксацію переваги над укра-

їнськими цінами вперше за 3 дні – це ще раз підкреслює, що на даний момент пік споживання і попиту припадає саме на цю годину.

На європейській спотовій біржі NordPool середня ціна на завтра складає 18,95 €/МВт-год, ціна у Франції становить 119,54 €/МВт-год, а у Німеччині – 121,71 €/МВт-год. Ф'ючерсна ціна викидів CO2 на вівторок, 24 грудня, склала 69,47 €/тонна (-,3%), а ціна ф'ючерсу на вугілля API-2 на поточний місяць становить 112 \$/тонна (-,22%). Ціни енергетичних ф'ючерсів на базове навантаження на наступний тиждень в Угорщині і в Словаччині зросли на 5,5%, а на тиждень після в обох країнах індекси зросли на 6,22% відповідно.

Ф'ЮЧЕРСИ BASE LOAD НА НАСТУПНИЙ МІСЯЦЬ, ДАНІ EEX, EUR/MWH



ІНДЕКСИ BASE LOAD, PEAK LOAD НА СПОТОВИХ РИНКАХ ЄВРОПЕЙСЬКИХ КРАЇН*

Угорщина, за даними HUPX									
Дата	Base Load			Peak Load			Off-peak Load**		
	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±
25.12.2024	98,80	4430,72		104,36	4680,16		93,24	4181,28	
26.12.2024	112,99	5080,71	↑	120,16	5403,54	↑	105,81	4757,88	↑
27.12.2024	121,85	5500,42	↑	130,85	5906,72	↑	112,85	5094,13	↑
Словаччина, за даними ОКТЕ									
Дата	Base Load			Peak Load			Off-peak Load		
	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±
25.12.2024	98,76	4457,99		104,29	4676,95		93,22	4180,76	
26.12.2024	113,00	5101,16	↑	120,20	5425,92	↑	105,81	4776,41	↑
27.12.2024	121,83	5499,46	↑	130,81	5904,80	↑	112,85	5094,13	↑
Румунія, за даними OPCOM									
Дата	Base Load			Peak Load			Off-peak Load		
	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±
25.12.2024	97,78	4385,02		102,78	4609,16		92,78	4160,88	
26.12.2024	112,97	5080,11	↑	120,14	5402,46	↑	105,80	4757,76	↑
27.12.2024	121,86	5500,85	↓	130,87	5907,58	↓	112,85	5094,13	↓

* - за офіційним курсом НБУ на дату публікації



ІНДЕКСИ BASE LOAD, PEAK LOAD НА СПОТОВИХ РИНКАХ ЄВРОПЕЙСЬКИХ КРАЇН*

Польща, на основі даних Nord Pool									
Дата	Base Load			Peak Load			Off-peak Load		
	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±
25.12.2024	98,70	4426,50		104,19	4672,54		93,22	4180,46	
26.12.2024	112,59	5063,02	↑	119,44	5371,09	↑	105,74	4754,95	↑
27.12.2024	121,78	5497,39	↑	130,71	5900,66	↑	112,85	5094,13	↑

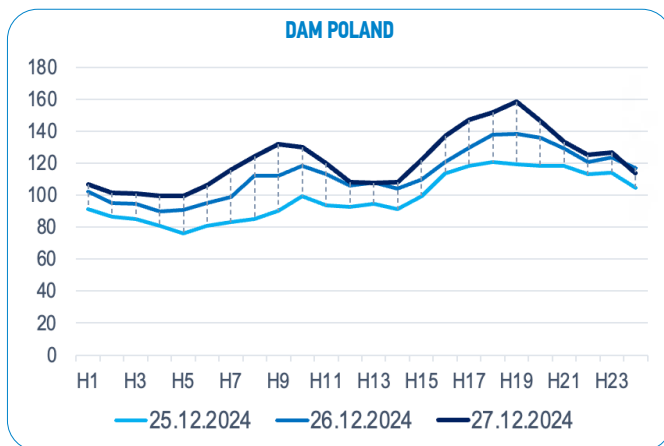
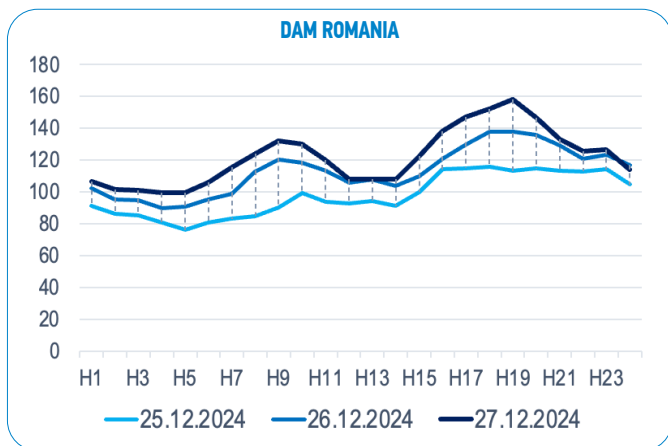
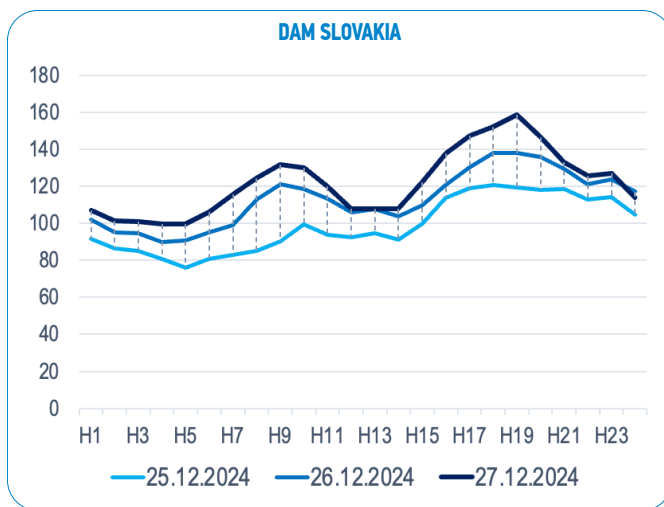
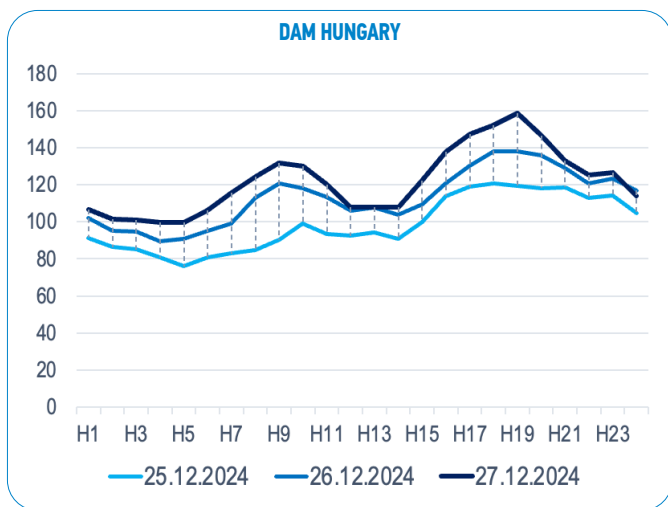
Україна, за даними Оператора Ринку									
Дата	Base Load			Peak Load			Off-peak Load		
	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±	EUR/MWh	грн/МВт-год	±
25.12.2024	108,85	4881,58		127,38	5727,92		89,98	4035,25	
26.12.2024	135,48	6092,08	↑	150,66	6775,00	↑	120,29	5409,17	↑
27.12.2024	129,52	5846,59	↓	149,62	6753,89	↓	109,42	4939,30	↓

* - за офіційним курсом НБУ на дату публікації

Ф`ЮЧЕРСИ БАЗОВОГО НАВАНТАЖЕННЯ, ЗА ДАНИМИ ЕЕХ

1/25									
Дата	Німеччина		Франція		Угорщина		Румунія		
	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	
20.12.2024	77,82		72,12		112,82		112,82		
23.12.2024	71	↓	72,99	↑	119	↑	119	↑	

2/25									
Дата	Німеччина		Франція		Угорщина		Румунія		
	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	EUR/MWh	±	
20.12.2024	110,92		94,5		145,92		145,92		
23.12.2024	119,99	↑	108,74	↑	154,99	↑	154,99	↑	



*UTC +2 Central European Summer Time (CEST)

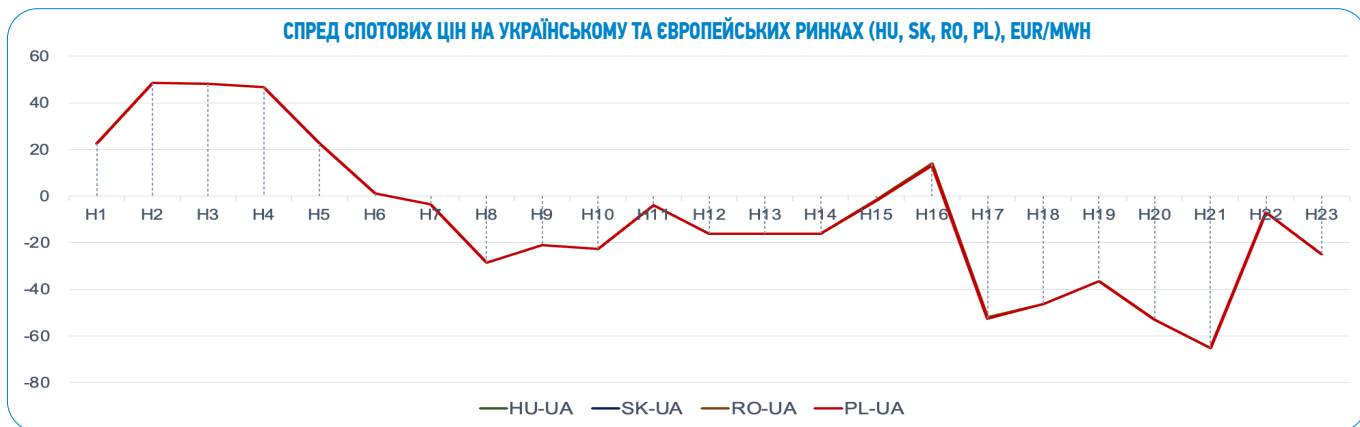


ІНДЕКСИ РІЗНИХ ТИПІВ НАВАНТАЖЕННЯ, УКРАЇНА ТА СУСІДНІ КРАЇНИ, EUR/MWh

Торгова зона	Morning Peak (8-10)			Торгова зона	Rush Hour (20-23)		
	26.12.2024	27.12.2024	Зміна		26.12.2024	27.12.2024	Зміна
Угорщина	110,85	123,95	11,82%	Угорщина	130,94	140,85	7,57%
Словаччина	111,01	123,95	11,65%	Словаччина	130,94	140,85	7,57%
Румунія	110,73	123,95	11,94%	Румунія	130,94	140,85	7,57%
Польща	107,77	123,95	15,01%	Польща	130,94	140,85	7,57%
Україна	152,85	141,63	-7,34%	Україна	199,37	181,28	-9,07%
Торгова зона	Night Offpeak (1-7, 24)			Торгова зона	Business (8-19)		
	26.12.2024	27.12.2024	Зміна		26.12.2024	27.12.2024	Зміна
Угорщина	99,45	107,33	7,92%	Угорщина	115,00	125,45	9,08%
Словаччина	99,45	107,33	7,92%	Словаччина	115,03	125,40	9,01%
Румунія	99,45	107,33	7,92%	Румунія	114,97	128,00	11,33%
Польща	99,45	107,33	7,92%	Польща	114,21	127,86	11,95%
Україна	85,87	82,96	-3,39%	Україна	146,21	143,30	-1,99%

*UTC +2 Central European Summer Time (CEST)

СПРЕД СПОТОВИХ ЦІН НА УКРАЇНСЬКОМУ ТА ЄВРОПЕЙСЬКИХ РИНКАХ (HU, SK, RO, PL), EUR/MWh



ЗОВНІШНЯ ТОРГІВЛЯ

У четвер, 26 грудня, імпорт електроенергії становить – 23 тис. МВт-год, що на 154% більше за обсяги попередньої доби. Рівень використання зарезервованого перетину склав 82%.

Поставки відбуваються впродовж усієї доби в діапазоні потужностей від 492 до 1402 МВт. Ранковий пік зафіксовано на 11 годину – 1310 МВт, вечірній пік на 18 годину – 1402 МВт.

На наступну добу, 27 грудня, компанії зарезерували на добових аукціонах пропускної спроможності 32,6 тис. МВт-год для імпорту. Найбільша потужність зарезервована на 14 годину – 1700 МВт.

За молдавським напрямком на добовому аукціоні найбільшу частку зайняв Синапс Електрик, 35%. Також, Дніпросталь-Енерго, Сіпіджі Енерджі та Куб Енерджі можуть імпортувати 24%, 23% та 10% від розподіленого перетину. Загалом, за цим напрямком на добовому аукціоні перетин зарезерували 6 компанії.

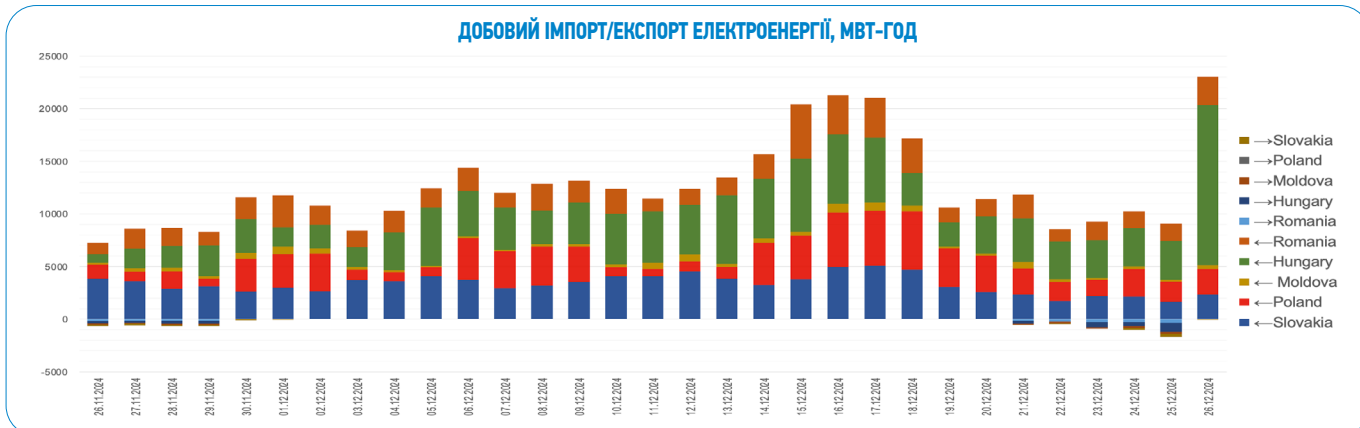
За румунським напрямком на добовому аукціоні найбільшу частку займає Д. Трейдінг, 27%. Також, Сіпіджі Енерджі, Енергостаб, Дніпросталь-Енерго та ЕЕС можуть імпортувати до 19%, 15%, 11% та 10% від розподіленого перетину відповідно. Загалом, за цим напрямком перетин зарезерували 12 компаній.

РОЗПОДІЛЕНА ПРОПУСКНА СПРОМОЖНІСТЬ МІЖДЕРЖАВНИХ ПЕРЕТИНІВ НА МІСЯЧНИХ АУКЦІОНАХ МІЖ УКРАЇНОЮ ТА МОЛДОВОЮ, НА ГРУДЕНЬ 2024 Р.

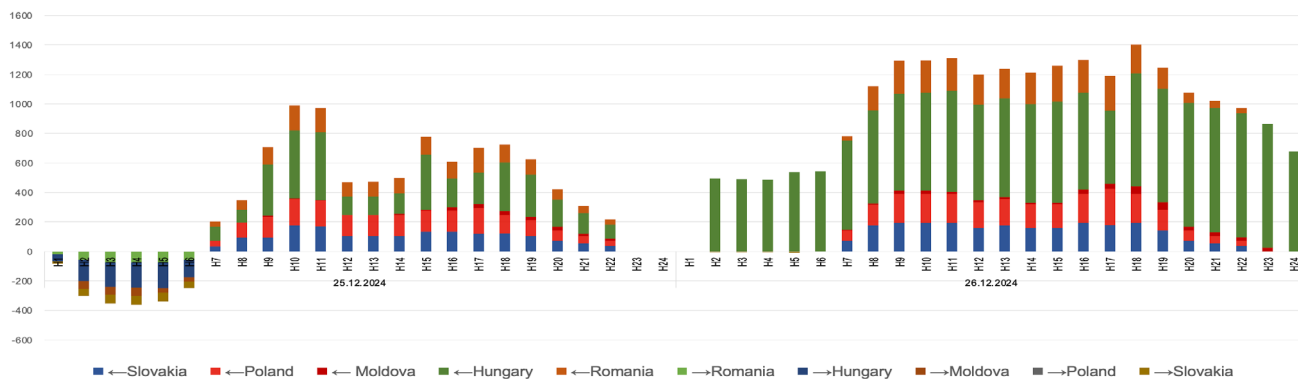
Молдова-Україна	
ДЕ Трейдінг	5 МВт
ЕРУ Трейдінг	15 МВт
Куб Енерджі	3 МВт
Сіпіджі Енерджі	4 МВт
Синапс Електрик	5 МВт
Укргазтрейдінг	3 МВт

Експорт електроенергії 26 грудня становить 23 МВт-год. На наступну добу експорт буде відсутній.

ДОВОЙ ІМПОРТ/ЕКСПОРТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ, МВт-ГОД

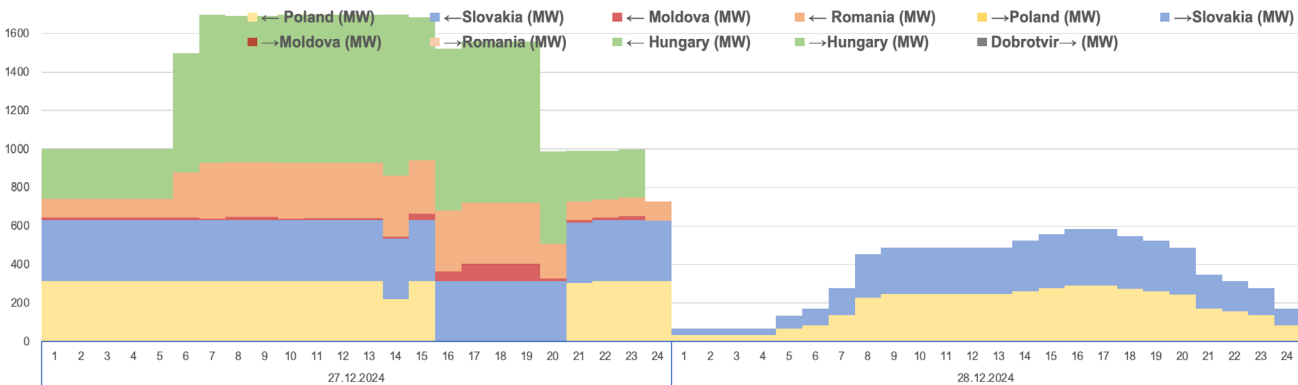


ПОГОДИННИЙ ІМПОРТ/ЕКСПОРТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ, МВт

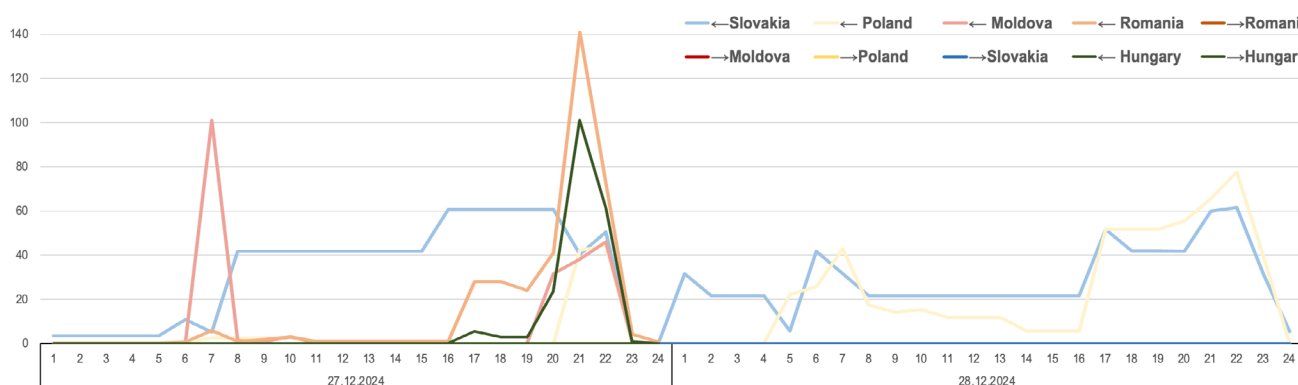


*UTC +3 Eastern European Summer Time (EEST)

РОЗПОДІЛЕНА ПРОПУСКНА СПРОМОЖНІСТЬ МІЖДЕРЖАВНИХ ПЕРЕТИНІВ НА ДОБОВИХ АУКЦІОНАХ, МВт

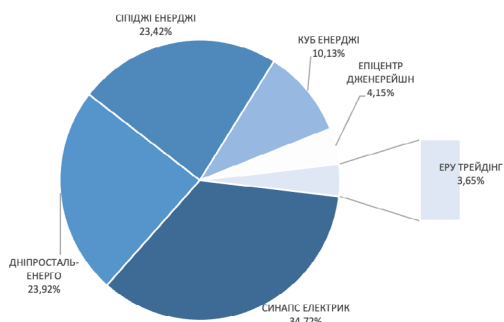


ГРАНИЧНА ЦІНА ПЕРЕТИНУ НА ДОБОВИХ АУКЦІОНАХ, € / MWh



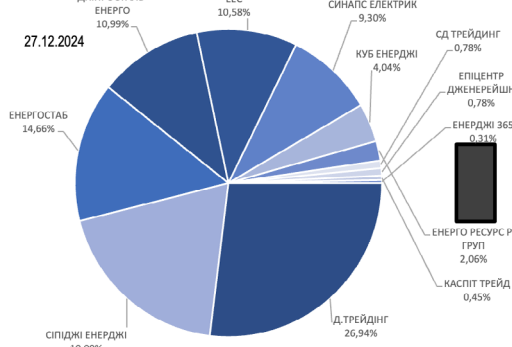
КОМПАНІЇ, ЩО ЗАРЕЗЕРВУВАЛИ ПЕРЕТИН ДЛЯ ІМПОРТУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ДО МОЛДОВИ

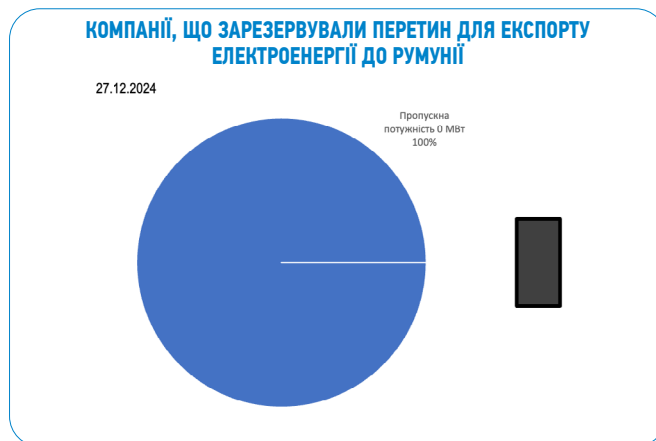
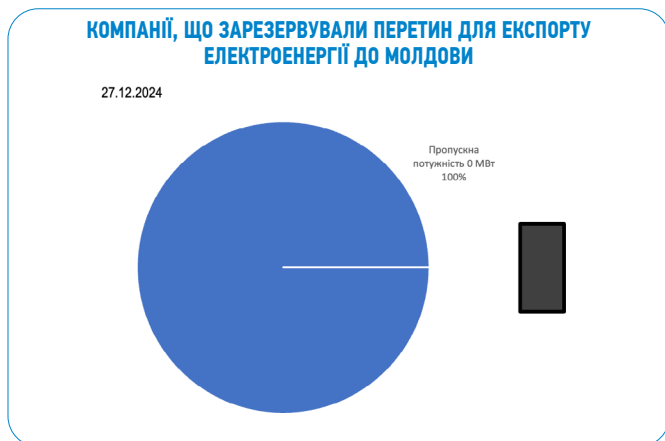
27.12.2024



КОМПАНІЇ, ЩО ЗАРЕЗЕРВУВАЛИ ПЕРЕТИН ДЛЯ ІМПОРТУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ З РУМУНІЇ

27.12.2024





*Аукціони Україна-Румунія та Україна-Молдова відбуваються D-1

НОВИНИ

«Укренерго» провело третій спецаукціон з придбання швидких резервів

НЕК «Укренерго» провела третій спецаукціон з придбання допоміжних послуг терміном на 5 років. На аукціоні купувались послуги автоматичного резерву відновлення частоти (аРВЧ). До участі, окрім чинних постачальників, також були запрошені інвестори, що планують будувати й експлуатувати, зокрема, газопоршневі, газотурбінні установки, електростанції на біомасі та установки зберігання енергії. Це потужності, які зможуть розвантажуватись та завантажуватись за вказівкою «Укренерго» протягом 15 хвилин. Про це повідомили в НЕК «Укренерго».

Закуповувались два види продуктів:

- від 472 до 555 МВт (на кожний розрахунковий період) – послуга завантаження, тобто здатність електроустановок підтримувати енергосистему шляхом збільшення видачі електроенергії в мережу;
- від 201 до 252 МВт (на кожний розрахунковий період) – симетричний резерв, тобто здатність електроустановок розвантажуватись та завантажуватись, залежно від потреби енергосистеми України.

За попередніми результатами, сума всіх акцептованих пропозицій становить 55 МВт для продуктів на завантаження та 1785 МВт для продуктів симетричного резерву щодобово протягом 5 років.

Загалом, у третьому аукціоні взяли участь 8 компаній:

- ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА»

- ТОВ «РЕЗОН ТРЕЙД»
- ТОВ «РЕНДЖИ СТАРОКОСТЯНТИНІВ»
- ТОВ «НЕСС ПАУЕР»
- ТОВ «ЕНЕРГО ТРЕЙД ЕКСПЕРТ»
- ТОВ «СЕМАРГЛА»
- ТОВ «ІНГУЛ ЕНЕРДЖИ»
- ТОВ «ПРОДОБРО»

Протягом 30 календарних днів учасники мають внести фінансове забезпечення.

Інвестори матимуть час до середини листопада 2025 року, щоб побудувати нову електроустановку, пройти сертифікацію обладнання та почати надавати послуги з 1 січня 2026 року.

При прайс-кепах до 1339 грн/МВт для симетричних продуктів та до 973 грн/МВт для продуктів на завантаження – середня ціна придбаного на аукціоні мегавата симетричного резерву склала 1271,32 гривень, а резерву на завантаження – 908 гривень.

Створено Локальний імплементаційний проєкт для market coupling

Оператори ринків та оператори системи передачі України, Польщі, Словаччини, Угорщини, Румунії та Молдови створили Локальний імплементаційний проєкт (Local Implementation Project – LIP) задля інтеграції українського спотового ринку в об'єднаний європейський внутрішній ринок. Про це повідомили в «Операторі ринку».

У грудні 2024 року був підписаний Меморандум про взаєморозуміння між ключовими учасниками:

Україна: АТ «Оператор ринку», НЕК «Укренерго»;

Польща: PSE, TGE, EPEXSPOT, NordPool.
Угорщина: HUPX, MAVIR;
Румунія: Transelectrica, BRM, OPCOM;
Словаччина: OKTE, SEPS;
Молдова: Moldelectrica, OPEM.

LIP передбачає регіональну співпрацю з підготовки українського ринку «на добу наперед» (РДН) та внутрішньодобового ринку (ВДР) до інтеграції з європейським ринком «на добу наперед» (SDAC) та внутрішньодобовим ринком (SIDC). Проєкт включає обмін інформацією, усунення правових прогалин та впровадження спільних організаційних і технічних рішень для об'єднання ринків.

«Зважаючи на центральну роль в організації торгівлі електроенергією на РДН і ВДР в Україні, АТ «Оператор ринку» з 2022 року у статусі спостерігача бере участь у засіданнях та робочих групах All NEMO Committee, зокрема Market Coupling Steering Committee, CACM Pentilateral Coordination Group, Joint Expert Team – EnC. Нами реалізована низка необхідних для об'єднання ринків кроків, що здійснені не очікуючи транспозиції відповідного енергетичного законодавства. Створення LIP – це обов'язковий крок, без якого неможливе впровадження спільного з ЄС спотового ринку», – коментує генеральний директор АТ «Оператор ринку» Олександр Гавва.

АТ «Оператор ринку» вже в січні планує зібрати на одному майданчику усіх стейкхолдерів цього процесу й розповісти про майбутнє об'єднання ринків, про особливості його функціонування та подальші кроки, необхідні для енергетичної євроінтеграції України.

Щоденне видання EXPRO Daily Electricity належить та розповсюджується компанією Exploration&Production Consulting (EXPRO LLC)

РЕДАКЦІЯ EXPRO

Геннадій Кобаль, керівник та засновник проєкту

ТОВ «ЕКСПЛОРЕЙШН ЕНД ПРОДАКШН КОНСАЛТИНГ»

04080, м. Київ, вул. Костянтинівська, буд. 59/5, офіс 37

☎ +38 067 208 76 16 ✉ info@expro.com.ua 🌐 [ExPro Electricity](https://www.ExProElectricity.com) 🌐 [expro.com.ua](https://www.expro.com.ua)

