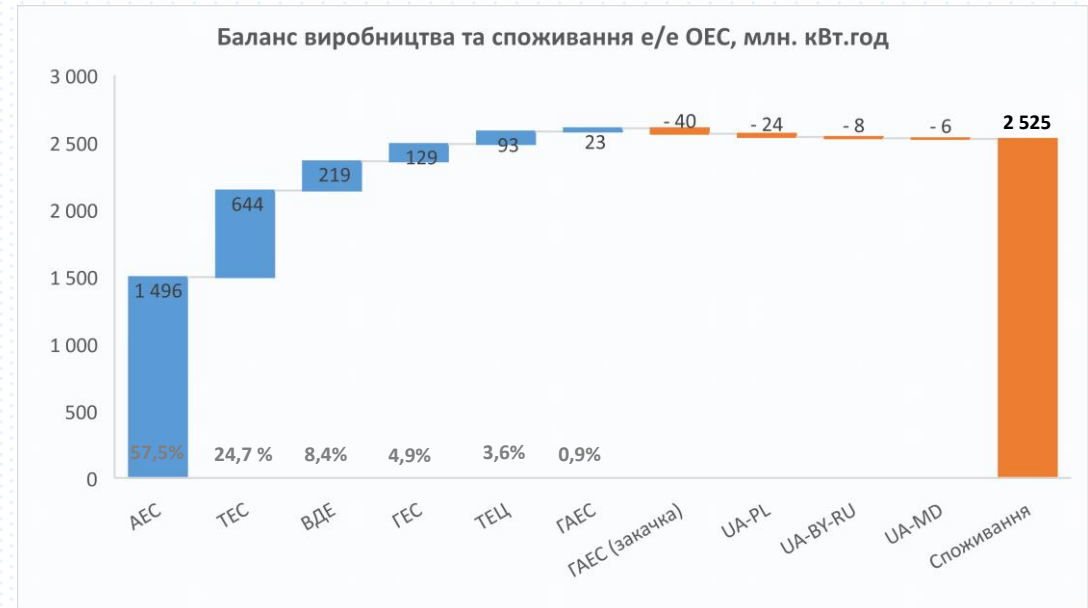


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

19.07.2021-25.07.2021

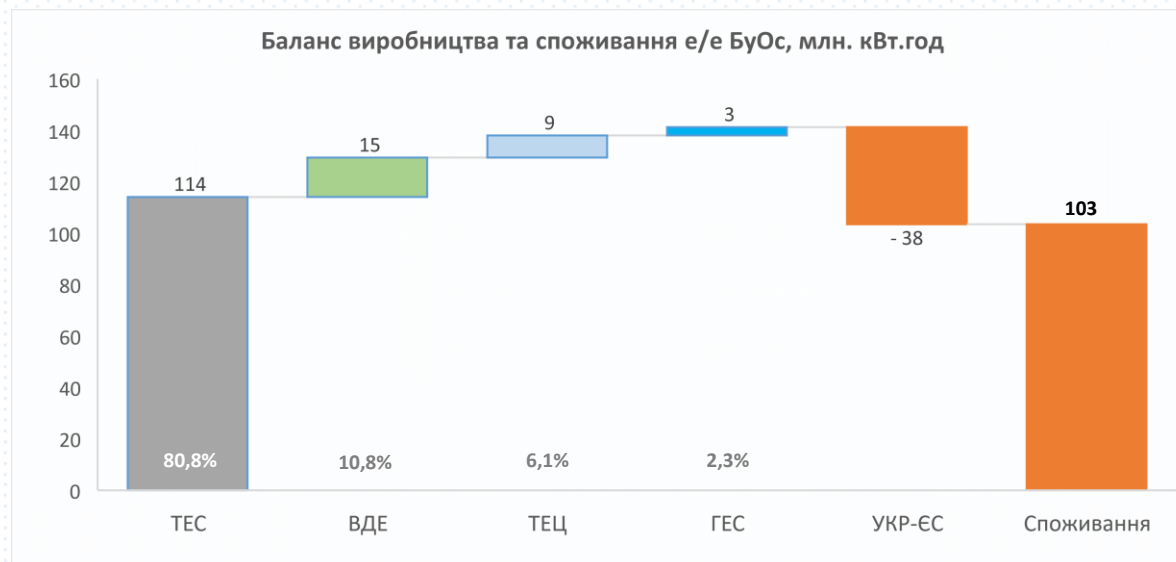
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		19.07-25.07 (2021)	12.07-18.07 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 496	1 394	▲	7,3%
ТЕС	млн кВт.год	644	733	▼	-12,1%
ВДЕ	млн кВт.год	219	239	▼	-8,3%
ГЕС	млн кВт.год	129	187	▼	-31,2%
ТЕЦ	млн кВт.год	93	87	▲	6,6%
ГАЕС	млн кВт.год	23	29	▼	-22,3%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-24	-23	▲	3,4%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-8	-6	▲	37,6%
UA-MD	млн кВт.год	-6	-13	▼	-57,0%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	40	32	▲	26,0%
Споживання	млн кВт.год	2 525	2 595	▼	-2,7%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) склало 361 млн. кВт.год, що на -10 млн. кВт.год (-2,7%) менше за відповідний показник минулого тижня внаслідок зниження температури навколишнього середовища.
- Зменшення експорту до Молдови на -8 млн кВт.год (-57,0%).
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва на АЕС (вихід з поточного ремонту енергоблоку №3 ПАЕС), з одночасним відповідним зменшенням виробництва ГЕС та ТЕС на 12-31%.

*За даними сайту ОСП.

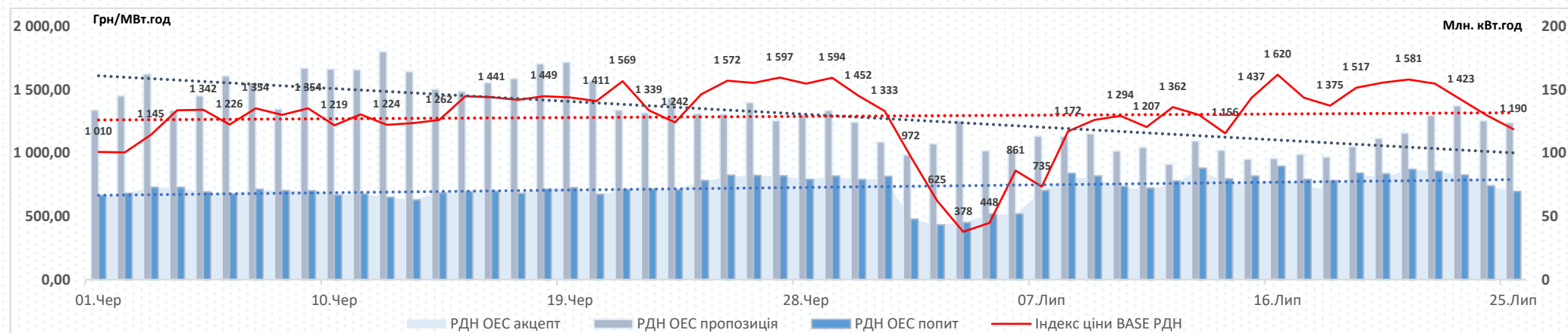
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		19.07-25.07 (2021)		12.07-18.07 (2021)	
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	114	126	▼	-9,2%
ВДЕ	млн кВт.год	15	17	▼	-8,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	9	9	▲	0,8%
ГЕС	млн кВт.год	3	2	▲	100,8%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-38	-46	▼	-16,9%
Споживання	млн кВт.год	103	106	▼	-2,8%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) склало 15 млн. кВт.год, що на -0,4 млн. кВт.год (-2,8%) менше за відповідний показник минулого тижня.
- На минулому тижні спостерігалось зменшення обсягу експортованої електричної енергії до країн Європи, порівнюючи з попереднім тижнем (12.07.2021-18.07.2021), що разом зі зменшенням споживання стало причиною зменшення виробництва на ТЕС.

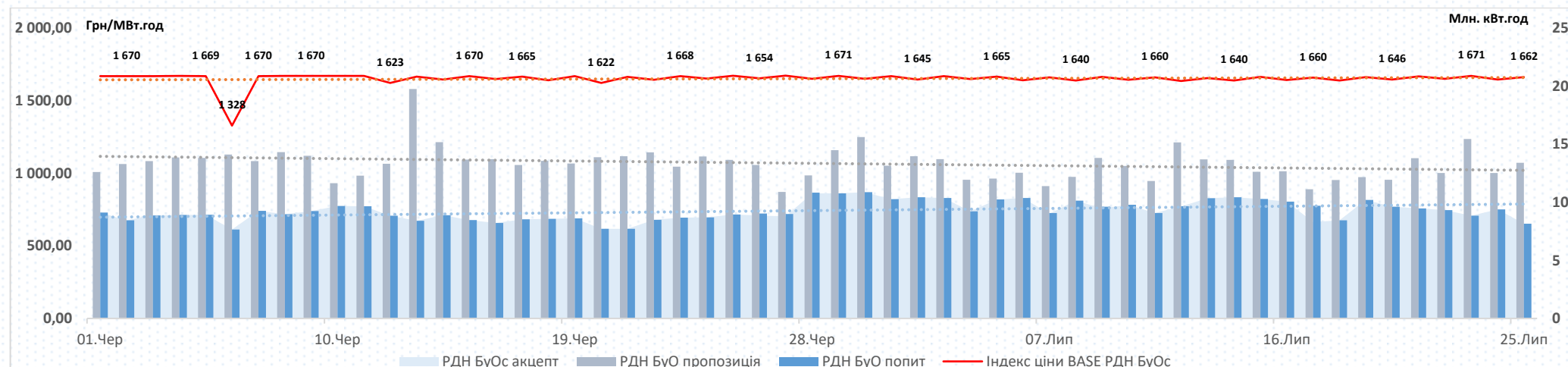
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +23,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 121,3 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -1,3%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 81,0 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +1,1%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 13,1 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -5,7%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 9,3 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		19.07-25.07 (2021)	12.07-18.07 (2021)	01.07-25.07 (2021)		19.07-25.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 444,40	1 384,28	▲ 4,3%	1 203,49	▲ 20,0%	1 303,33	▲ 10,8%
PEAK	грн/МВт.год	1 633,60	1 521,61	▲ 7,4%	1 307,99	▲ 24,9%	1 489,58	▲ 9,7%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 255,21	1 246,96	▲ 0,7%	1 099,00	▲ 14,2%	1 117,09	▲ 12,4%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	849,42	689,79	▲ 23,1%			1 236,06	▼ -31,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	567,26	574,91	▼ -1,3%			444,60	▲ 27,6%
Акцептований	ГВт.год	562,01	539,41	▲ 4,2%			441,06	▲ 27,4%
Неакцептований	ГВт.год	5,2	35,5	▼ -85,2%			3,5	▲ 48,2%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		19.07-25.07 (2021)	12.07-18.07 (2021)	01.07-25.07 (2021)		19.07-25.07 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 658,10	1 647,91	▲ 0,62%	1 654,02	▲ 0,2%	1 545,95	▲ 7,3%
PEAK	грн/МВт.год	2 007,59	1 992,31	▲ 0,8%	2 001,46	▲ 0,3%	1 839,36	▲ 9,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 308,61	1 303,52	▲ 0,4%	1 306,57	▲ 0,2%	1 252,53	▲ 4,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	91,8	90,8	▲ 1,1%			83,9	▲ 9,4%
Заявка на купівлю	ГВт.год	65,0	69,0	▼ -5,7%			66,3	▼ -1,9%
Акцептований	ГВт.год	65,0	67,5	▼ -3,7%			48,8	▲ 33,2%
Неакцептований	ГВт.год	0,0	1,4				17,5	▼ -100,0%

Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (19.07.2021-25.07.2021) становив 1 444,4 грн/МВт.год (без ПДВ), приріст відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021) склав **+60,12** грн/МВт.год (**+4,3%**). Індекс BASE протягом тижня був стабільним та продемонстрував зниження на вихідні дні, що є типовим у зв'язку зі зменшенням попиту у ці дні. Збільшення пропозиції дозволило зменшити дефіцит у вечірні години (обсяг неакцептованого попиту зменшився на **-85,2%**). За відсутності мінімальних цін на продаж спостерігається тенденція збільшення пропозиції від постачальників та трейдерів, обсяг продажу яких відповідає обсягам продажу до їх введення (у період дії мінімальних цін спостерігалось зменшення продажу майже у 3 рази).

Індекс BASE на РДН в БуОс продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (19.07.2021-25.07.2021) та становив 1 658,1 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (05.07.2021-11.07.2021) склав **+10,19** грн/МВт.год (**+0,6%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 19 липня відносно попереднього робочого дня (16.07) зменшився на **-102,99** грн/МВт.год або на **-6,4%**, що обумовлено зменшенням обсягів попиту на **-6,0%** та збільшенням пропозиції від продавців на **+9,7%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 19 липня відносно попереднього вихідного дня збільшився на **+20,00** грн/МВт.год або на **+1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 20 липня відносно попереднього робочого дня (19.07) збільшився на **+39,55** грн/МВт.год або на **+2,6%** внаслідок подальшого зменшення дешевої пропозиції від продавців у нічний період.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 20 липня відносно останнього робочого дня зменшився на **-16,67** грн/МВт.год або на **-1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 21 липня відносно попереднього робочого дня (20.07) збільшився на **+24,73** грн/МВт.год або на **+1,6%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 21 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,66** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 22 липня відносно попереднього робочого дня (21.07) зменшився на **-31,98** грн/МВт.год або на **-2,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 22 липня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-16,66** грн/МВт.год або на **-1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ПТ

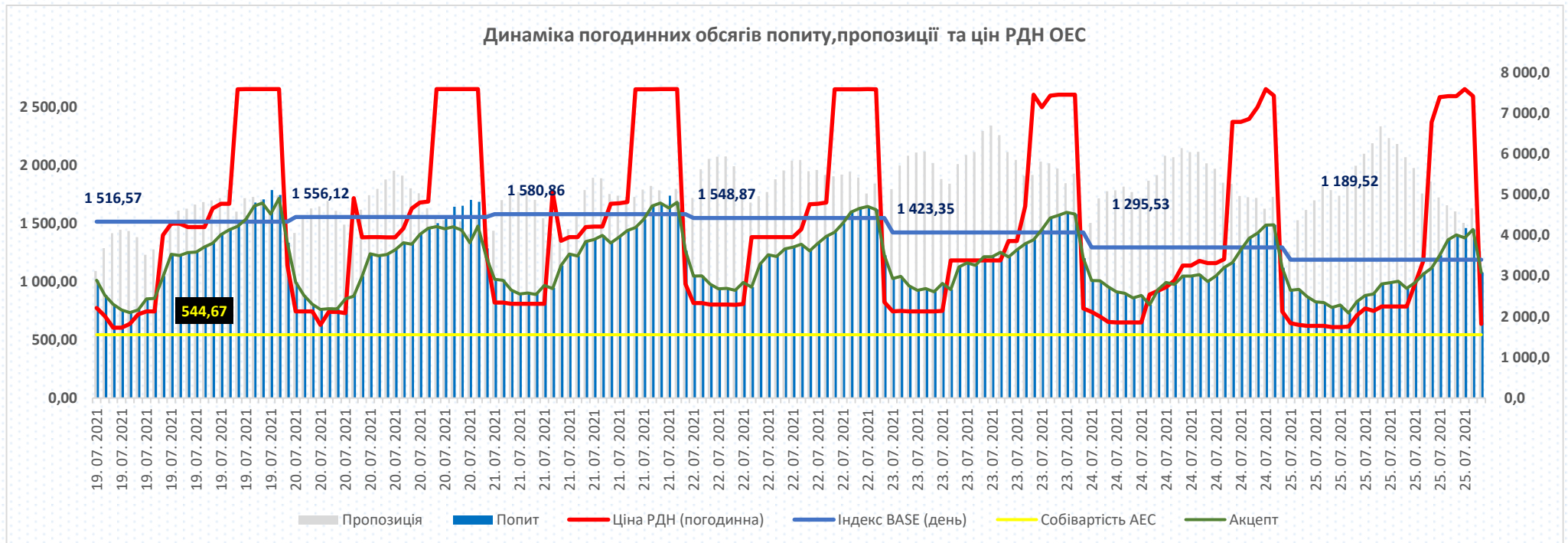
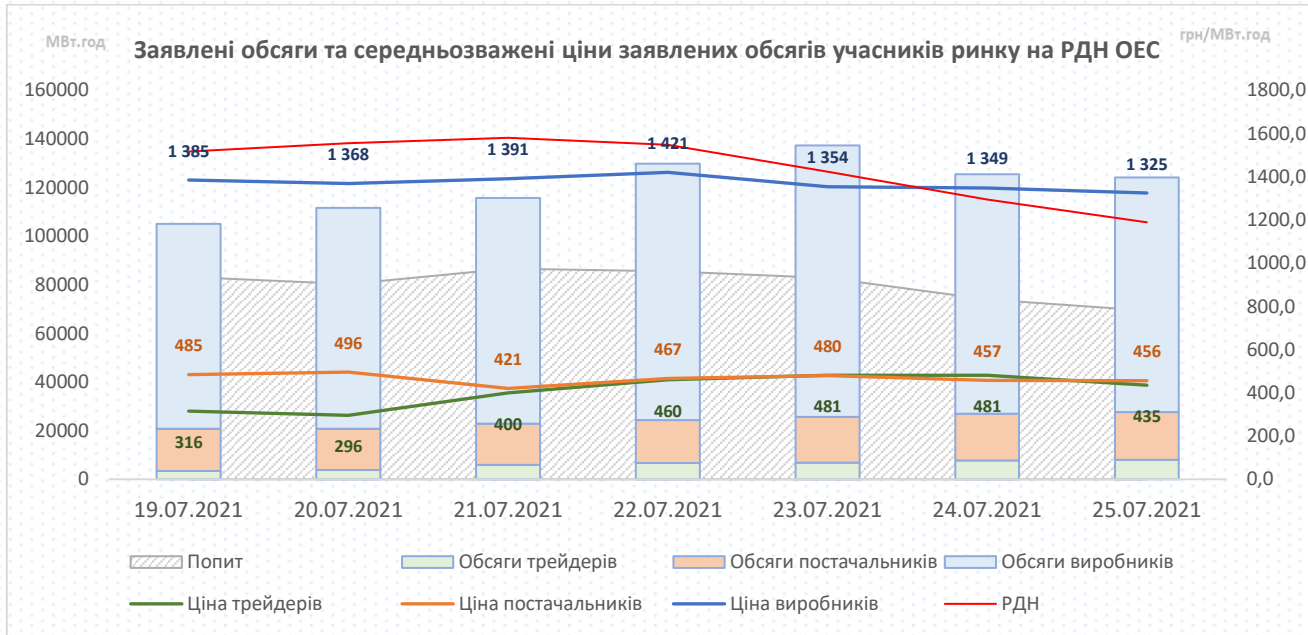
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 23 липня відносно попереднього робочого дня (22.07) зменшився на **-125,52** грн/МВт.год або на **-8,1%**, що обумовлено зменшенням попиту на **-3,4%** та збільшенням пропозиції від продавців на **+5,9%** з одночасним зменшенням заявлених цін.

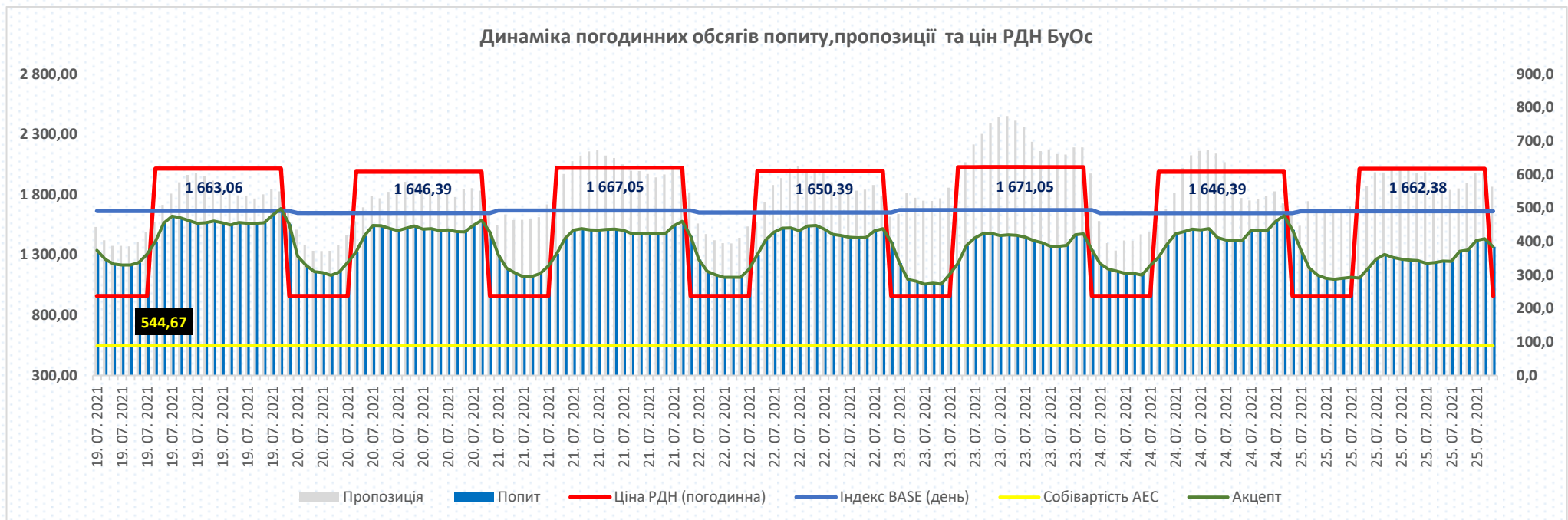
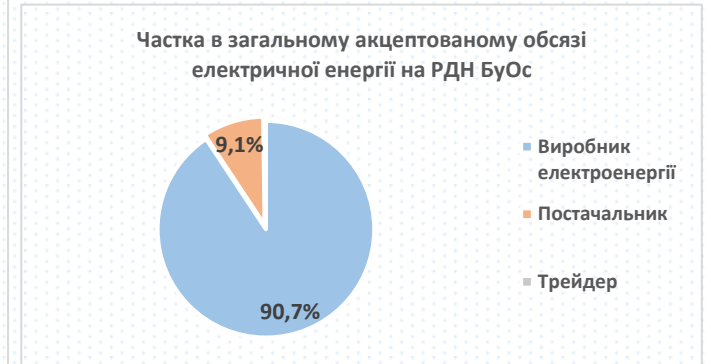
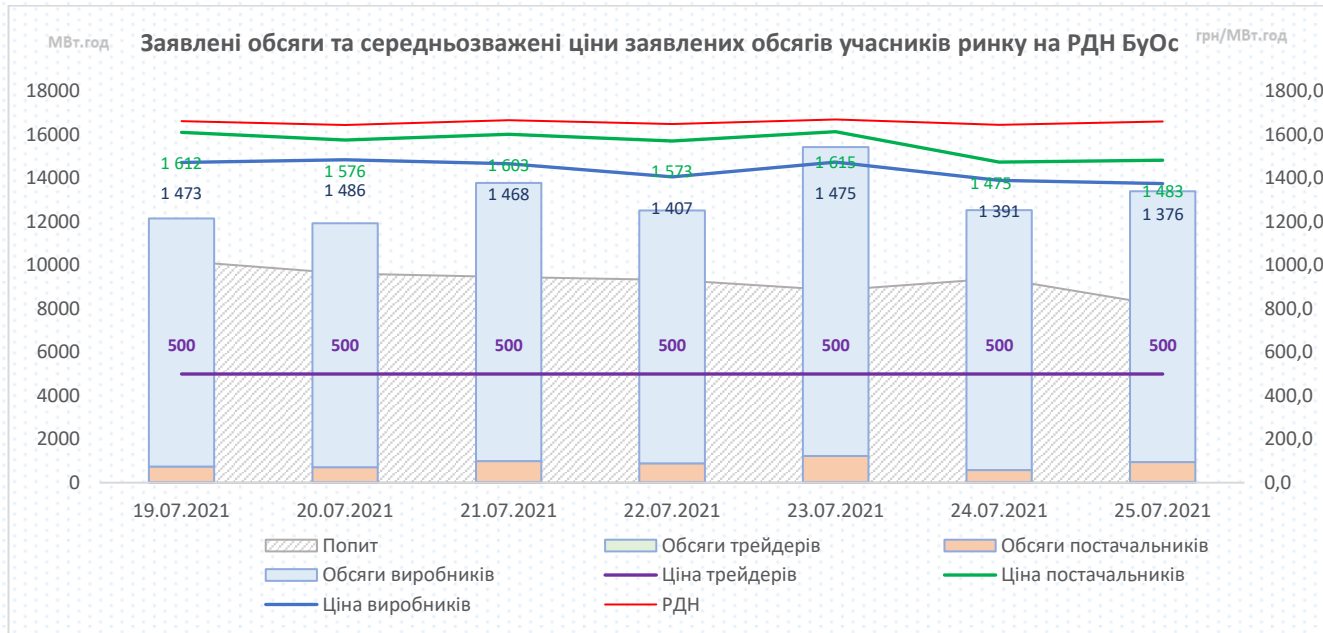
Індекс BASE на РДН в БуОс на 23 липня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,66** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 24-25 липня був нижче рівня минулих вихідних днів (17-18 липня) на **-140 - -190** грн/МВт.год або на **-10% - -14%** внаслідок зменшення попиту на **-6,7% - -11,1%** та збільшення пропозиції від продавців на **+26,8% - +28,2%** з одночасним зменшенням заявлених цін.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 24-25 липня відповідав рівню попередніх вихідних, коливання відбулись у діапазоні **-13 - +3** грн/ МВт.год, або **-0,8% - +0,2%**.





За минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зниження відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021), зниження цін спостерігалось у діапазоні **-0,9%** - **-13,0%** . При цьому, ціни у ОЕС та БуОс залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-47,7%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-40,0%**.

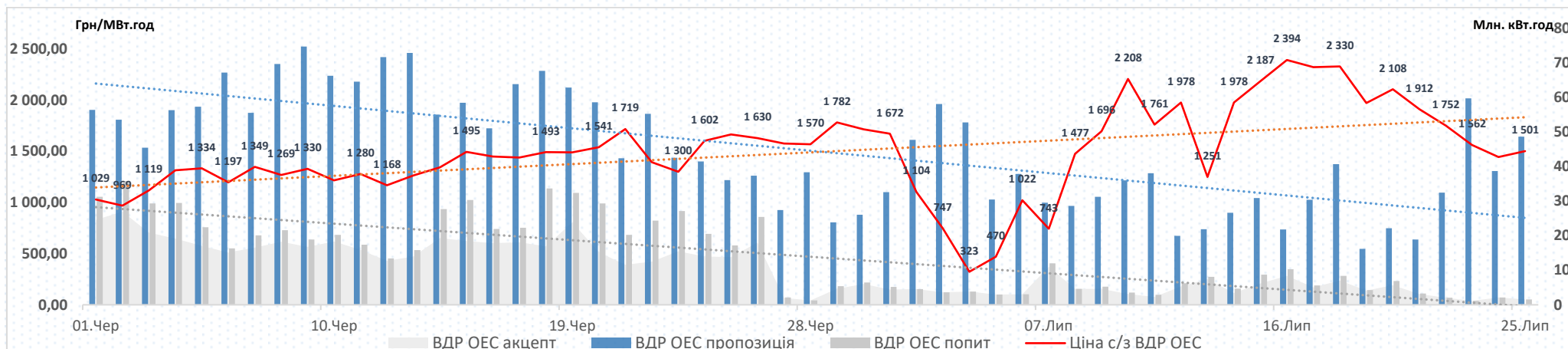
		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	81,2	▼ -0,9%	85,1	▼ -13,0%	86,2	▼ -11,3%	84,6	▼ -1,3%
PEAK	€/МВт.год	83,9	▼ -1,8%	88,6	▼ -17,1%	87,6	▼ -17,3%	85,2	▼ -6,2%
OFFPEAK	€/МВт.год	76,5	▲ 1,2%	81,7	▼ -8,1%	84,8	▼ -4,3%	84,0	▲ 4,3%

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (19.07.2021-25.07.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	45,1	81,2	▼ -44,5%	85,1	▼ -47,1%	86,2	▼ -47,7%	84,6	▼ -46,8%
PEAK	€/МВт.год	51,0	83,9	▼ -39,3%	88,6	▼ -42,5%	87,6	▼ -41,8%	85,2	▼ -40,2%
OFFPEAK	€/МВт.год	39,2	76,5	▼ -48,8%	81,7	▼ -52,1%	84,8	▼ -53,8%	84,0	▼ -53,4%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (19.07.2021-25.07.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	51,7	81,2	▼ -36,3%	85,1	▼ -39,2%	86,2	▼ -40,0%	84,6	▼ -38,9%
PEAK	€/МВт.год	62,6	83,9	▼ -25,4%	88,6	▼ -29,3%	87,6	▼ -28,5%	85,2	▼ -26,5%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,8	76,5	▼ -46,7%	81,7	▼ -50,0%	84,8	▼ -51,9%	84,0	▼ -51,4%

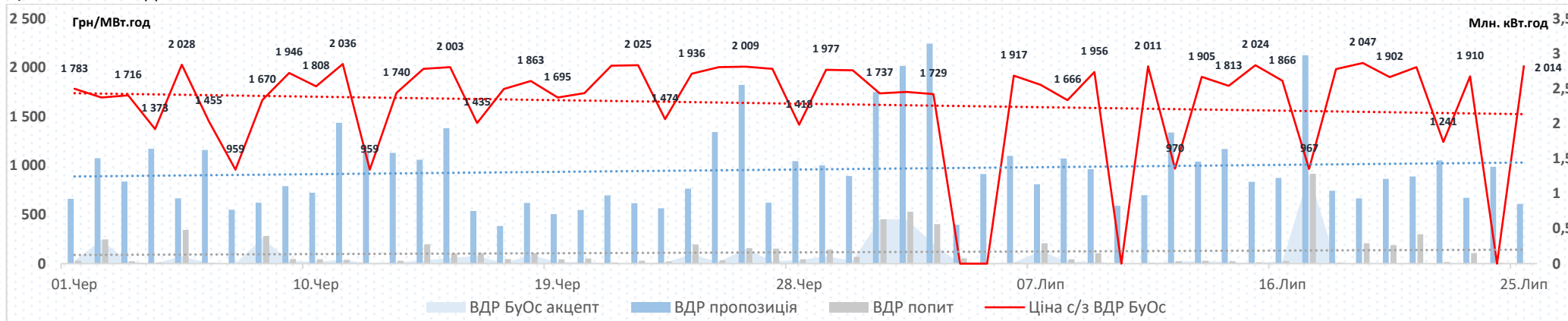
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +23,2%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 33,9 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -59,1%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 3,0 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -29,3%, середньодобова пропозиція на минулому тижні складала 1,1 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -20,2%, середньодобовий попит на минулому тижні складав 0,2 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) зменшилася та становила 1 862,15 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021) становило **-198,79** грн/МВт.год (**-9,6%**) внаслідок збільшення пропозиції та суттєвого зменшення попиту:

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+44,6** млн кВт.год (**+23,2%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-30,8** млн кВт.год (**-59,1%**).

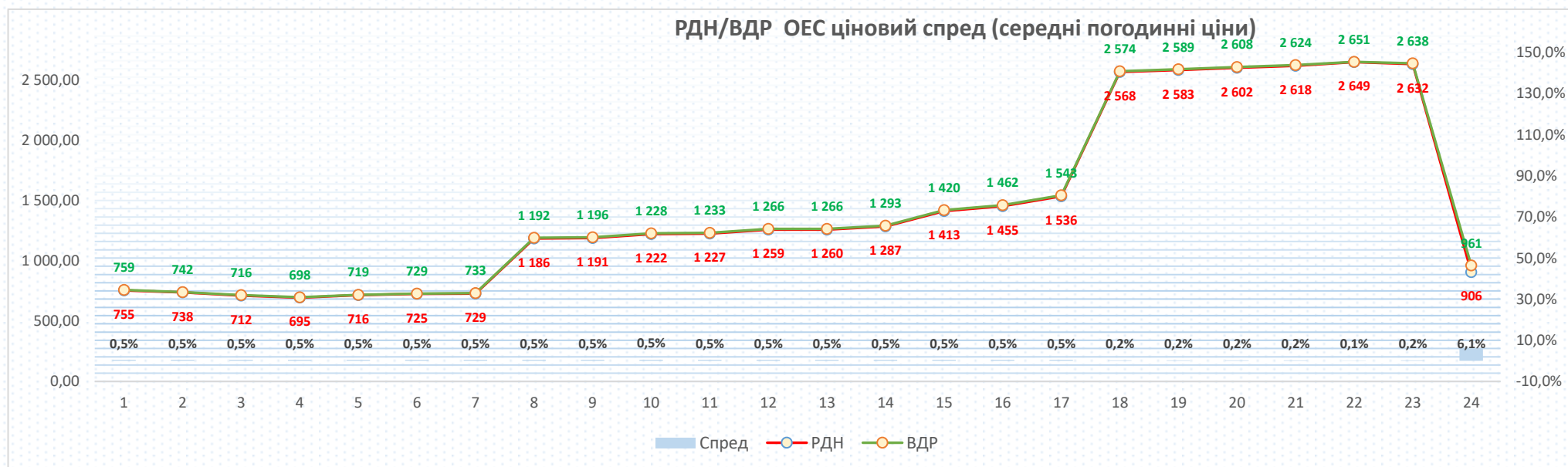
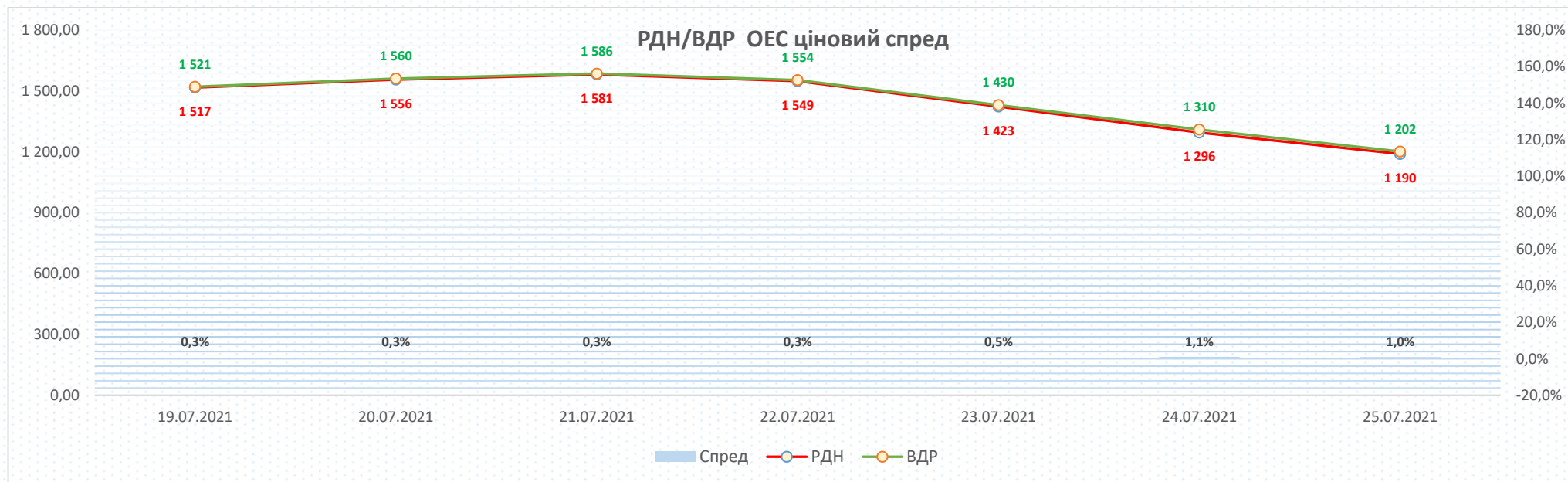
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) збільшилася та становила 1 949,33 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021) становив **+904,41** грн/МВт.год (**+86,6%**) внаслідок суттєвого зменшення попиту у нічний період, де діють нижчі цінові обмеження:

1. Зменшення обсягів попиту на **-0,3** млн кВт.год (**-20,2%**).
2. Збільшення обсягів пропозиції на **-3,3** млн кВт.год (**-29,3%**).

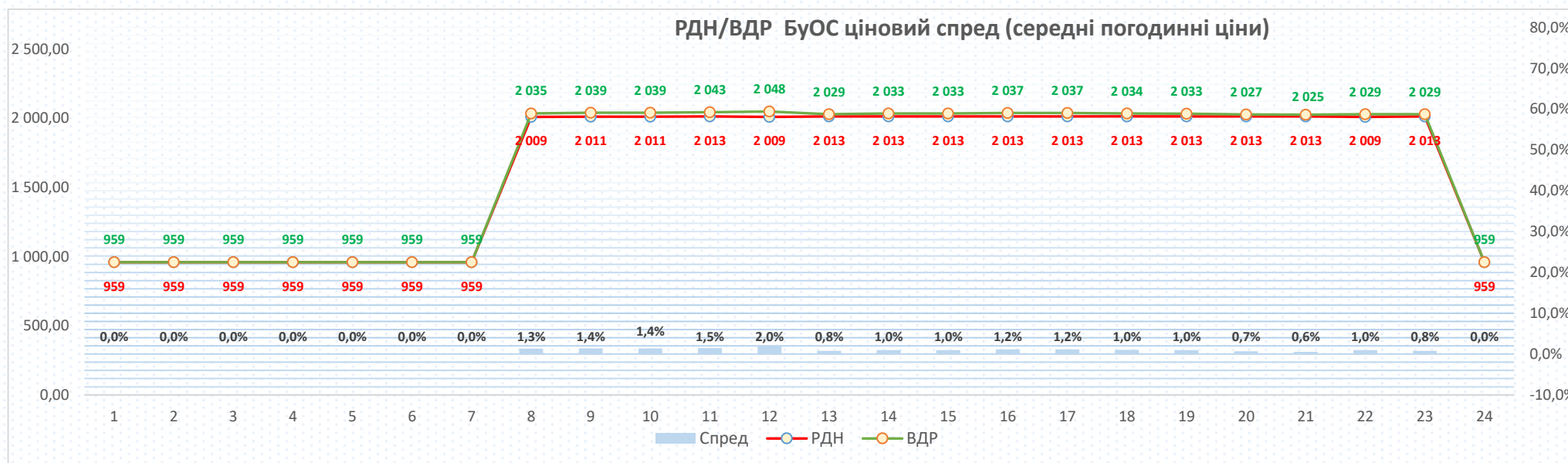
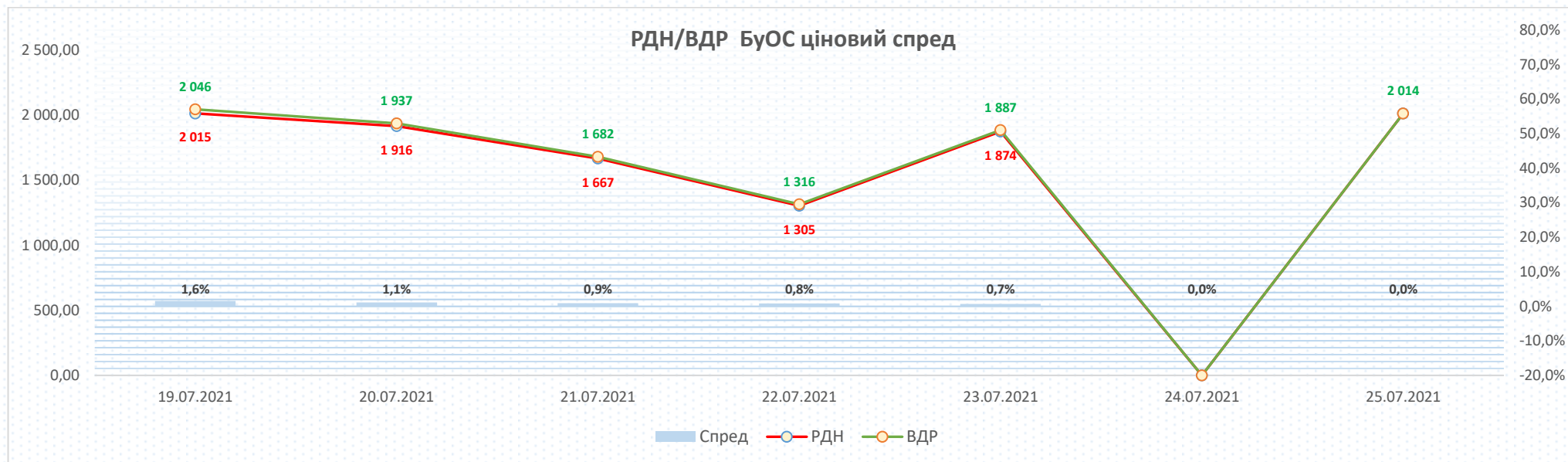
ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		19.07-25.07 (2021)	12.07-18.07 (2021)		01.07-25.07 (2021)		19.07-25.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 862,15	2 060,94	▼ -9,6%	1 622,89	▲ 14,7%	1 279,82	▲ 45,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	237,1	192,5	▲ 23,2%			978,7	▼ -75,8%
Заявка на купівлю	ГВт.год	21,3	52,0	▼ -59,1%			185,7	▼ -88,5%
Акцептований	ГВт.год	19,7	42,8	▼ -53,9%			154,4	▼ -87,2%

Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		19.07-25.07 (2021)	12.07-18.07 (2021)		01.07-25.07 (2021)		19.07-25.07 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 949,33	1 044,92	▲ 86,6%	1 483,54	▲ 31,4%	989,44	▲ 97,0%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	8,0	11,4	▼ -29,3%			8,8	▼ -8,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1,2	1,5	▼ -20,2%			6,6	▼ -82,3%
Акцептований	ГВт.год	0,3	1,4	▼ -78,9%			1,5	▼ -80,1%

		19.07-25.07 (2021)		Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БуО	SK		CZ			
Ціни (без ПДВ):				ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ		
Середньозважена	€/МВт.год	58,08	60,80	85,43	▼ -32,0%	▼ -28,8%	82,22	▼ -29,4%	▼ -26,1%



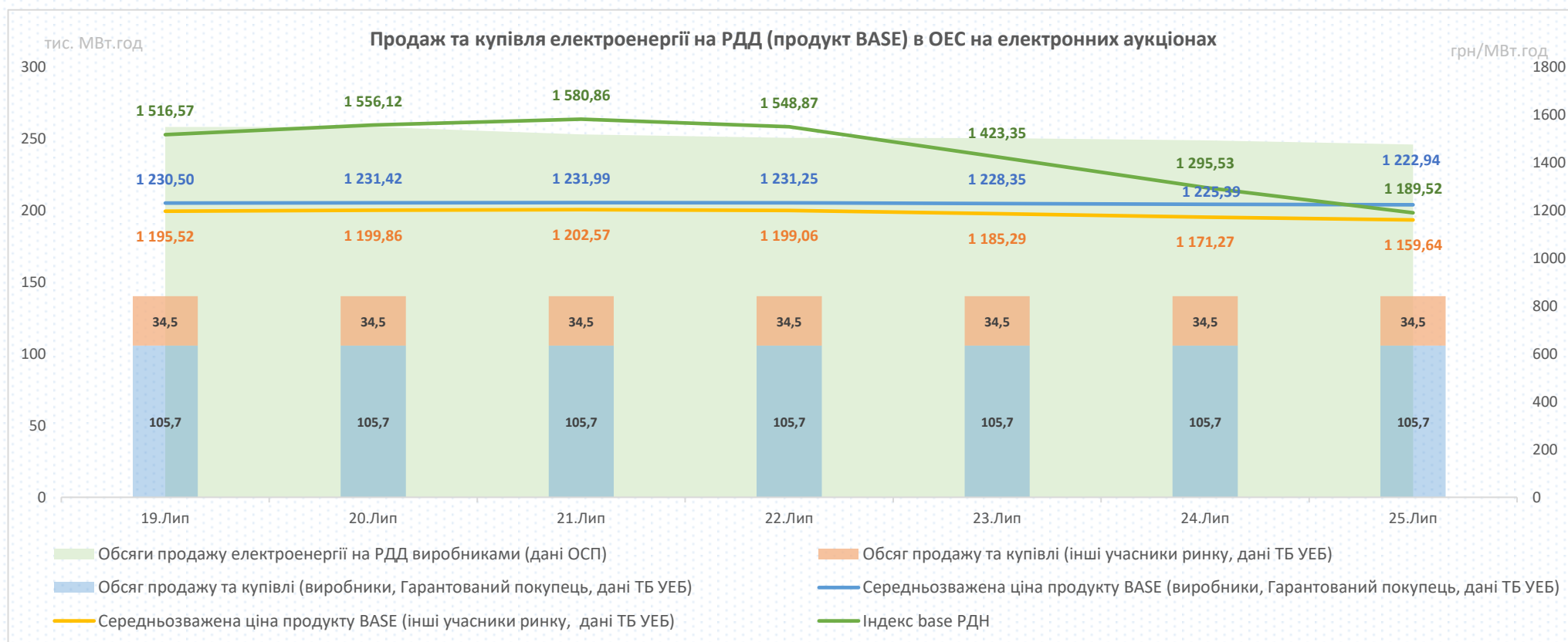
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН

За минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+16,32** млн. кВт.год (**+1,7%**) відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021) та становили 980,95 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії на аукціонах на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії» на **+16,32** млн. кВт.год (**+2,3%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) збільшилась на **+3,40** грн/МВт.год (**+0,3%**) і становила 1 218,69 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії» та спеціальні сесії з продажу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії) продали електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+2,11** грн/МВт.год (**+0,2%**) і становила 1 228,84 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+6,59** грн/МВт.год (**+0,6%**) і становила 1 187,60 грн/МВт.год (без ПДВ).



За минулий тиждень (19.07.2021-25.07.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, не змінилися відносно попереднього тижня (12.07.2021-18.07.2021) та становили 1,85 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, збільшилась на **+10,18 грн/МВт.год (+0,6%)** і становила 1 656,60 грн/МВт.год (без ПДВ).

Учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах використовуючи такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).

