

Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

13.12.2021-19.12.2021

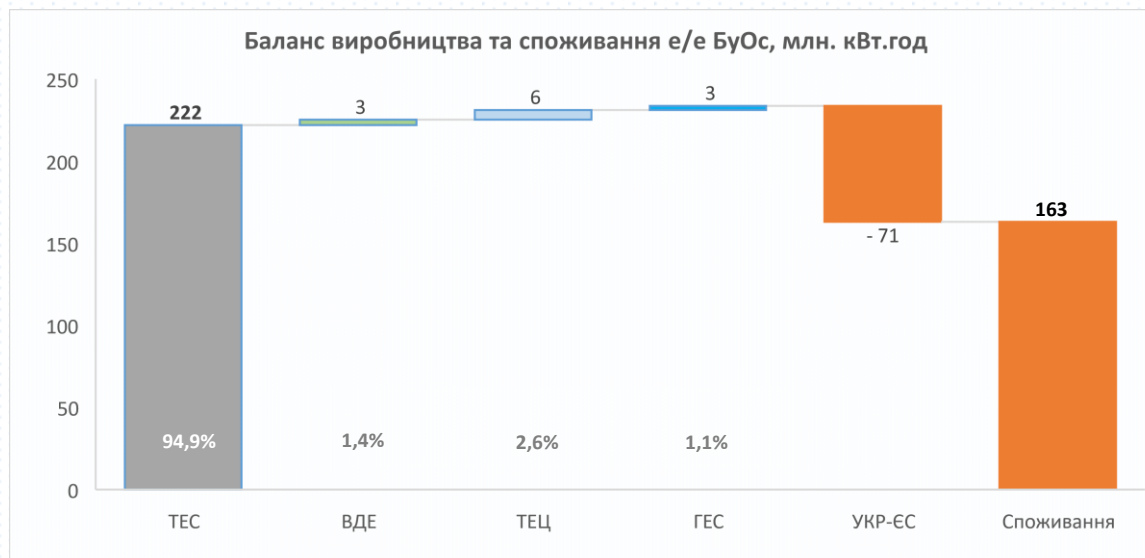
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		13.12-19.12 (2021)	06.12-12.12 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	2 074	2 038	▲	1,8%
ТЕС	млн кВт.год	603	514	▲	17,3%
ВДЕ	млн кВт.год	103	140	▼	-26,7%
ГЕС	млн кВт.год	117	106	▲	10,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	238	227	▲	4,8%
ГАЕС	млн кВт.год	25	29	▼	-12,4%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-22	-7	▲	238,3%
UA-BY-RU	млн кВт.год	55	88	▼	-37,7%
UA-MD	млн кВт.год	10	11	▼	-7,8%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	38	35	▲	9,7%
Споживання	млн кВт.год	3 169	3 112	▲	1,8%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) склало 452,72 млн. кВт.год, що на +8,12 млн. кВт.год (+1,8%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва електричної енергії на АЕС, ТЕС, ГЕС та ТЕЦ обумовлено збільшенням споживання в ОЕС та зростанням величини експорту електроенергії до Польщі на фоні зменшення виробітку електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок несприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ та розвантажень, що застосовувались ОСП для збалансування енергосистеми. Спостерігалось зниження імпорту електричної енергії з Республіки Білорусь у період з 12 по 16 грудня.

*За даними сайту ОСП.

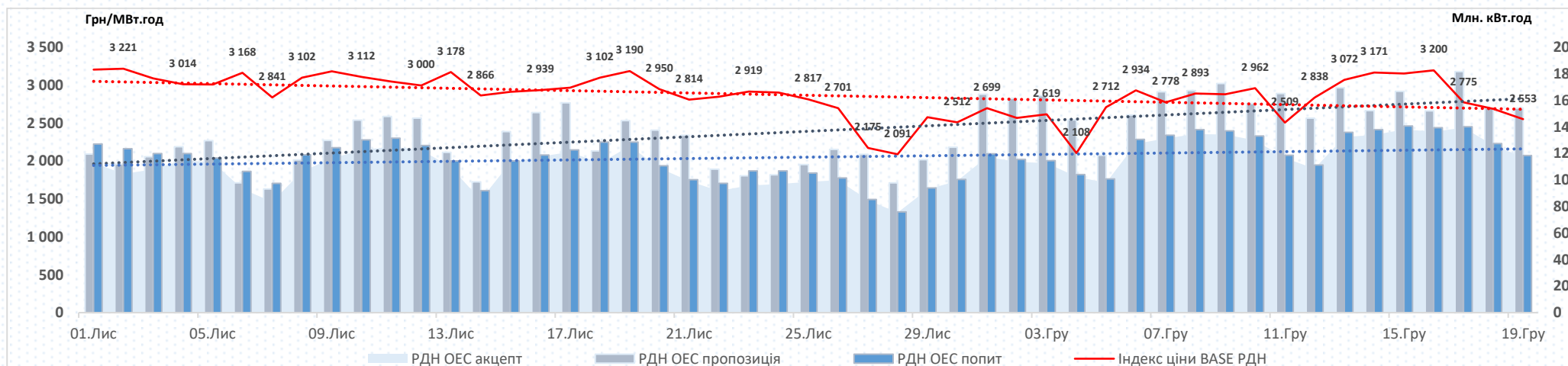
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		13.12-19.12 (2021)	06.12-12.12 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	222	225	▼	-1,5%
ВДЕ	млн кВт.год	3	2	▲	64,3%
ТЕЦ	млн кВт.год	6	4	▲	38,9%
ГЕС	млн кВт.год	3	4	▼	-34,2%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-71	-79	▼	-10,7%
Споживання	млн кВт.год	163	156	▲	4,1%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) склало 23,25 млн. кВт.год, що на +0,91 млн. кВт.год (+4,1%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення генерації електроенергії з ВДЕ та ТЕЦ при зменшенні виробітку на ГЕС внаслідок зростання споживання. Зменшення експорту електричної енергії з БуОс обумовило зниження виробітку на ТЕС.

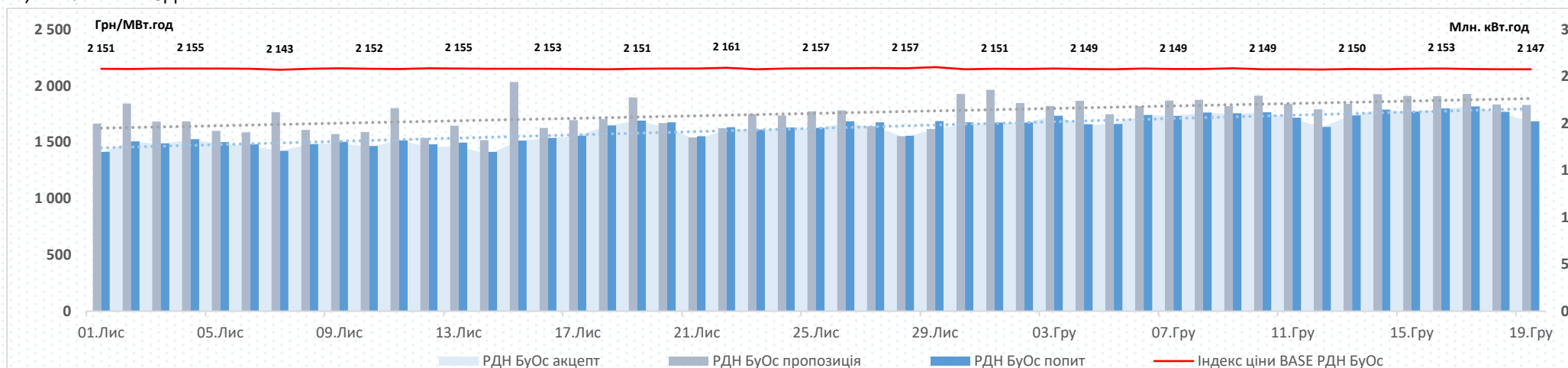
Пропозиція на РДН ОЕС на рівні попереднього тижня: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +0,5%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 161,66 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +4,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 134,41 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +2,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 22,60 млн. кВт.год.

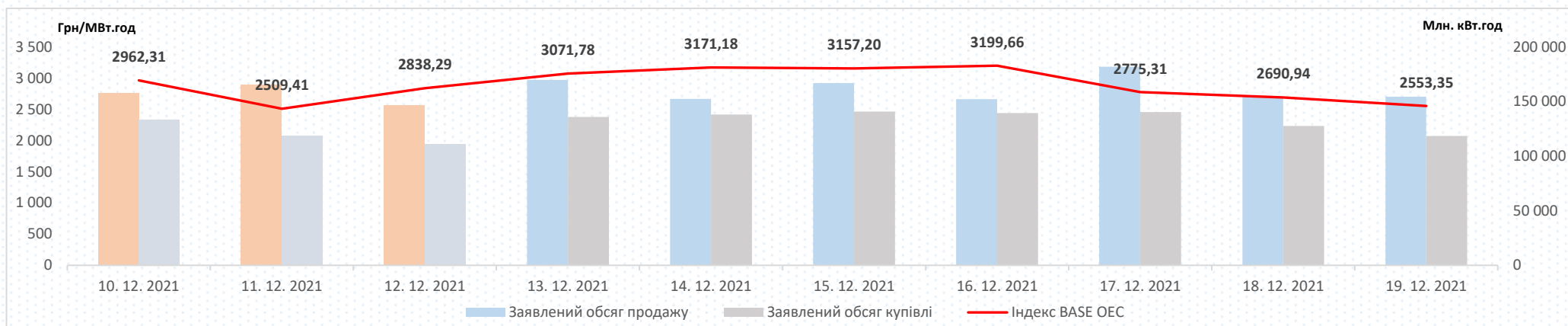
Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +2,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 21,21 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані						Історичне порівняння	
		13.12-19.12 (2021)		06.12-12.12 (2021)		01.12-19.12 (2021)		13.12-19.12 (2020)	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	грн/МВт.год	2 945,63	2 828,38	▲ 4,1%	2 796,20	▲ 5,3%	1 618,36	▲ 82,0%	
PEAK	грн/МВт.год	3 804,63	3 678,48	▲ 3,4%	3 669,44	▲ 3,7%	1 933,25	▲ 96,8%	
OFFPEAK	грн/МВт.год	2 086,63	1 978,27	▲ 5,5%	1 922,96	▲ 8,5%	1 303,47	▲ 60,1%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	1 131,6	1 125,95	▲ 0,5%			800,05	▲ 41,4%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	940,8	903,05	▲ 4,2%			612,08	▲ 53,7%	
Акцептований	ГВт.год	924,6	883,21	▲ 4,7%			564,18	▲ 63,9%	
Неакцептований	ГВт.год	16,2	19,8	▼ -18,3%			47,9	▼ -66,2%	
Бурштинський Острів		Поточні дані						Історичне порівняння	
		13.12-19.12 (2021)		06.12-12.12 (2021)		01.12-19.12 (2021)		13.12-19.12 (2020)	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	грн/МВт.год	2 149,92	2 150,07	▼ 0,0%	2 150,04	▼ 0,0%	1 549,07	▲ 38,8%	
PEAK	грн/МВт.год	2 474,89	2 475,28	▼ 0,0%	2 475,12	▼ 0,0%	1 844,05	▲ 34,2%	
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 824,96	1 824,87	▲ 0,0%	1 824,96	▲ 0,0%	1 254,10	▲ 45,5%	
Обсяги:									
Заявка на продаж	ГВт.год	158,2	155,2	▲ 2,0%			106,3	▲ 48,9%	
Заявка на купівлю	ГВт.год	148,5	145,4	▲ 2,2%			95,6	▲ 55,3%	
Акцептований	ГВт.год	148,1	145,2	▲ 2,0%			94,3	▲ 57,0%	
Неакцептований	ГВт.год	0,4	0,2	▲ 124,9%			1,2	▼ -69,9%	

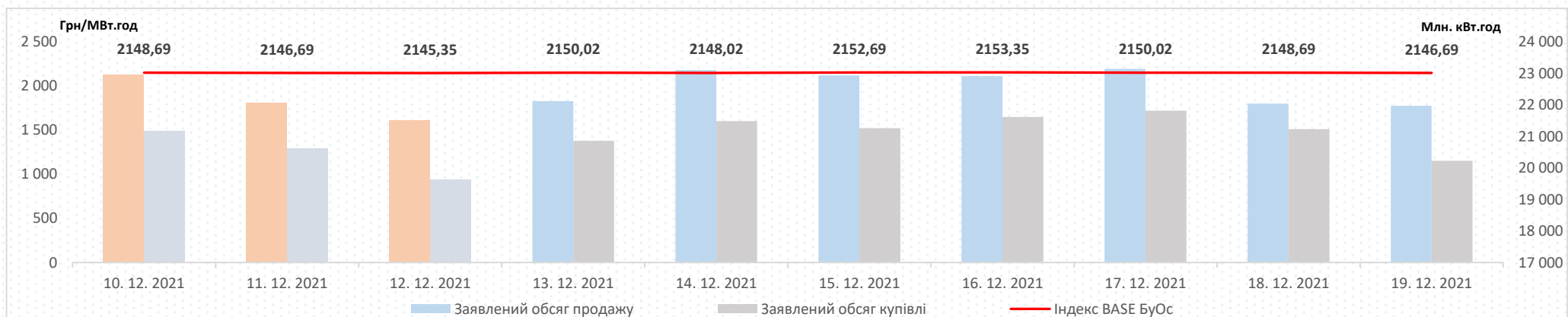
Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (13.12.2021-19.12.2021) становив 2 945,63 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (06.12.2021-12.12.2021) склало **+117,25** грн/МВт.год (**+4,1%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням попиту на **+4,2%** при пропозиції на рівні попереднього тижня та зменшенням неакцептованого обсягу на **-18,3%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (13.12.2021-19.12.2021) становив 2 149,92 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (29.11.2021-05.12.2021) склало **-0,15** грн/МВт.год. Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції та попиту на **+2,0%** та **+2,2%** відповідно, неакцептовані обсяги на РДН БуОс збільшилися на **+124,9%**.

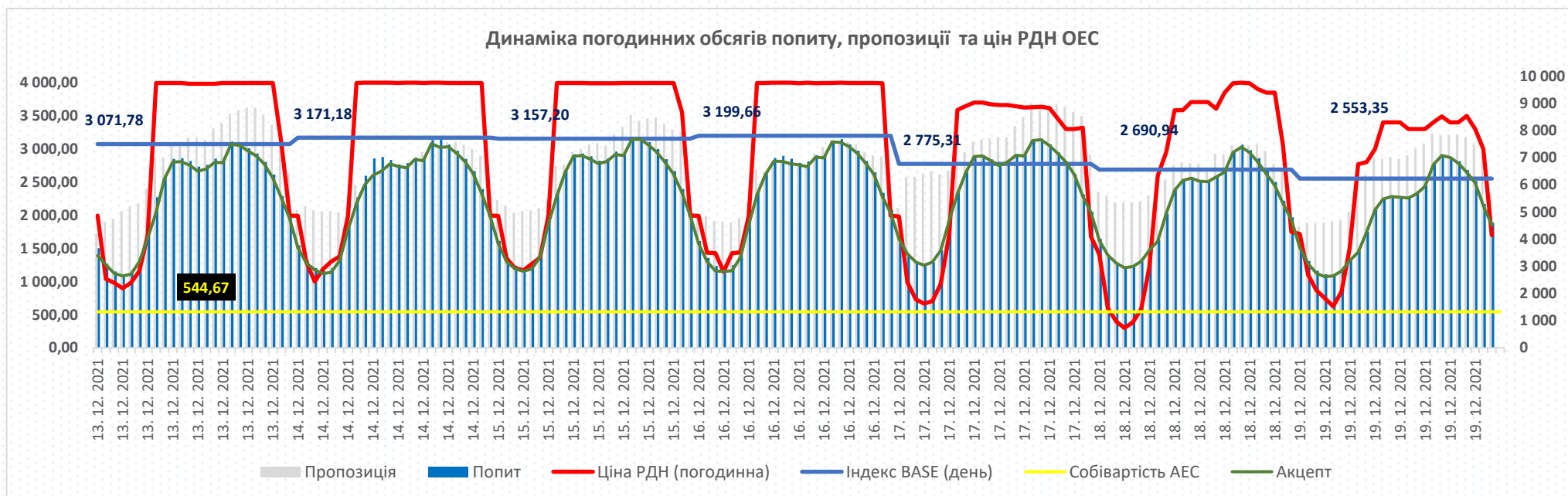
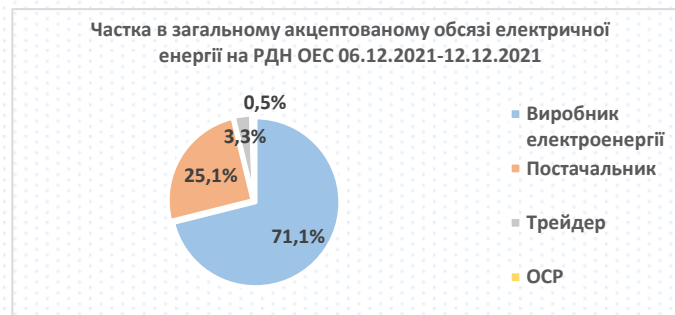
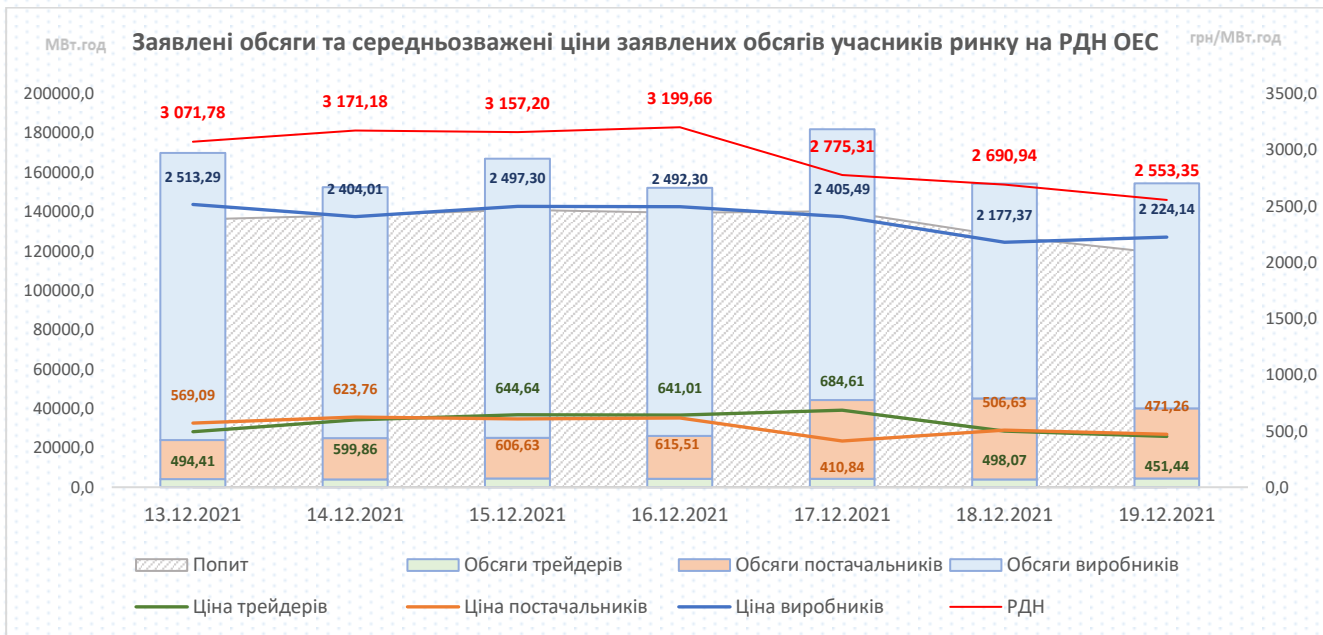


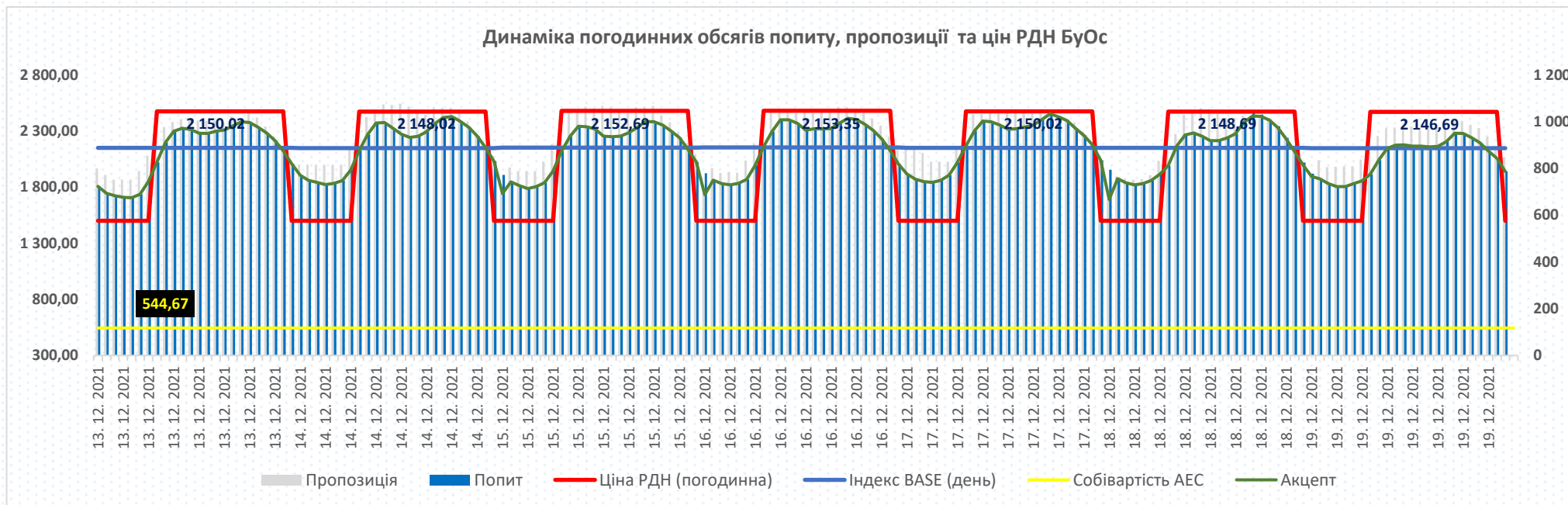
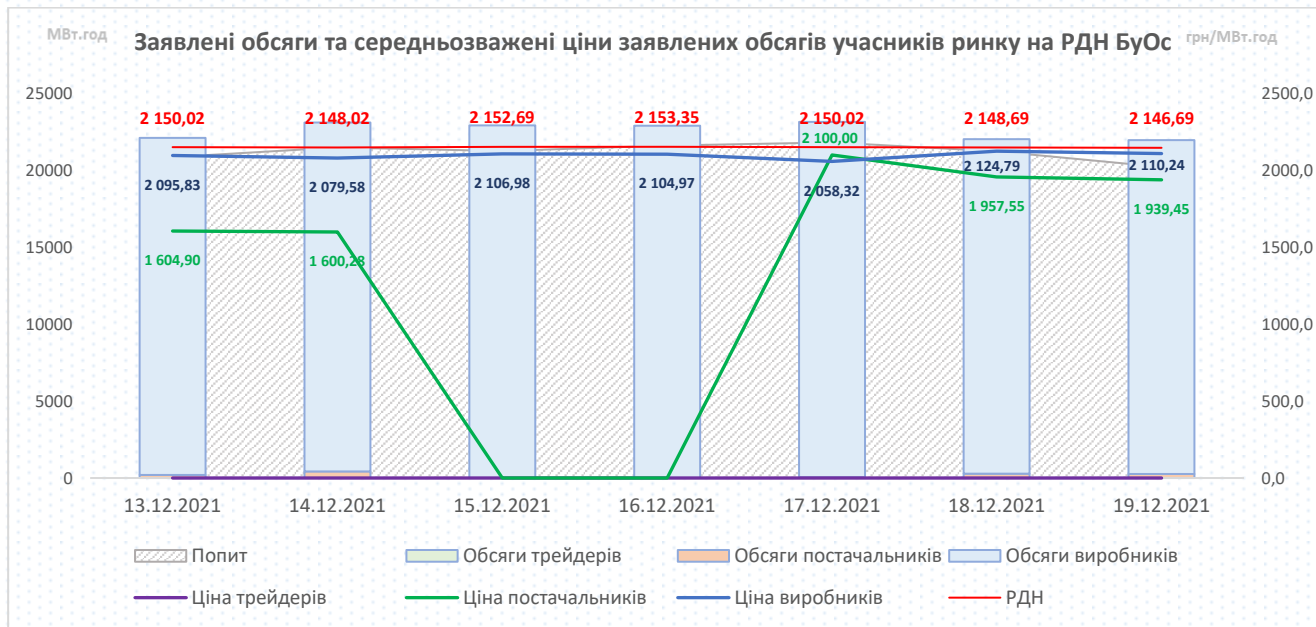
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 553,35 – 3 199,66 грн/МВт.год.

- (1) У робочі дні (13.12 -17.12) добовий індекс BASE змінювався у діапазоні від **-13,3%** або на **-424,35** грн/МВт.год 17.12, порівнюючи з попереднім днем, до **+3,7%** або на **+109,46** грн/МВт.год 13.12, порівнюючи з 10.12.
- (2) На початку тижня індекс BASE демонстрував стабільність та тенденцію до зростання, крім падіння 17.12 на **-13,3%** або на **-424,35** грн/МВт.год, що обумовлене зменшенням цін протягом усіх годин доби до **-48,9%** внаслідок збільшення дешевої пропозиції.
- (3) У вихідні дні (18.12 – 19.12) індекс BASE коливався від **-10,0%** або **-284,94** грн/МВт.год (19.12) до **+7,2%** або до **+181,53** грн/МВт.год (18.12), порівнюючи з показниками вихідних днів попереднього тижня.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 146,69 – 2 153,35 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-0,2%** - **+0,2%**.





За минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зростання до **+23,6%** у Румунії, Угорщині, Словаччині та зменшився у Польщі на **-13,3%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники більшості сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-67,4%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-76,2%**.

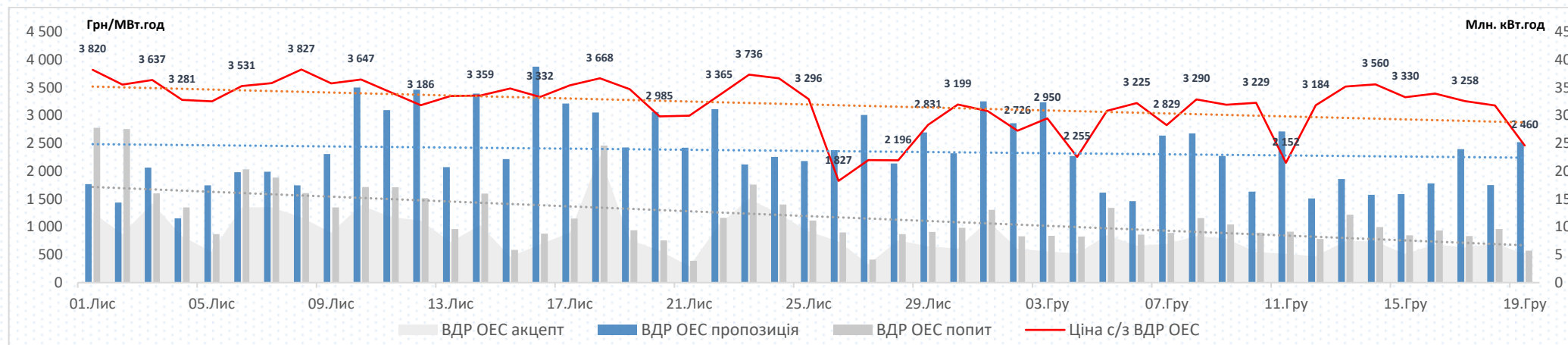
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (13.12.2021-19.12.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	96,2	190,7	262,5	294,7	277,6	▼ -49,6%	▼ -63,4%	▼ -67,4%	▼ -65,3%	
PEAK	€/МВт.год	124,2	225,7	338,2	346,3	335,1	▼ -45,0%	▼ -63,3%	▼ -64,1%	▼ -62,9%	
OFFPEAK	€/МВт.год	68,2	131,9	186,8	243,1	220,1	▼ -48,3%	▼ -63,5%	▼ -72,0%	▼ -69,0%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (13.12.2021-19.12.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	70,2	190,7	262,5	294,7	277,6	▼ -63,2%	▼ -73,3%	▼ -76,2%	▼ -74,7%	
PEAK	€/МВт.год	80,8	225,7	338,2	346,3	335,1	▼ -64,2%	▼ -76,1%	▼ -76,7%	▼ -75,9%	
OFFPEAK	€/МВт.год	59,6	131,9	186,8	243,1	220,1	▼ -54,8%	▼ -68,1%	▼ -75,5%	▼ -72,9%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня											
		PL	RO	HU	SK						
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	190,7	262,5	294,7	277,6	▼ -13,3%	▲ 18,1%	▲ 23,6%	▲ 17,4%		
PEAK	€/МВт.год	225,7	338,2	346,3	335,1	▼ -14,6%	▲ 20,8%	▲ 21,7%	▲ 17,7%		
OFFPEAK	€/МВт.год	131,9	186,8	243,1	220,1	▼ -9,7%	▲ 13,6%	▲ 26,5%	▲ 16,9%		

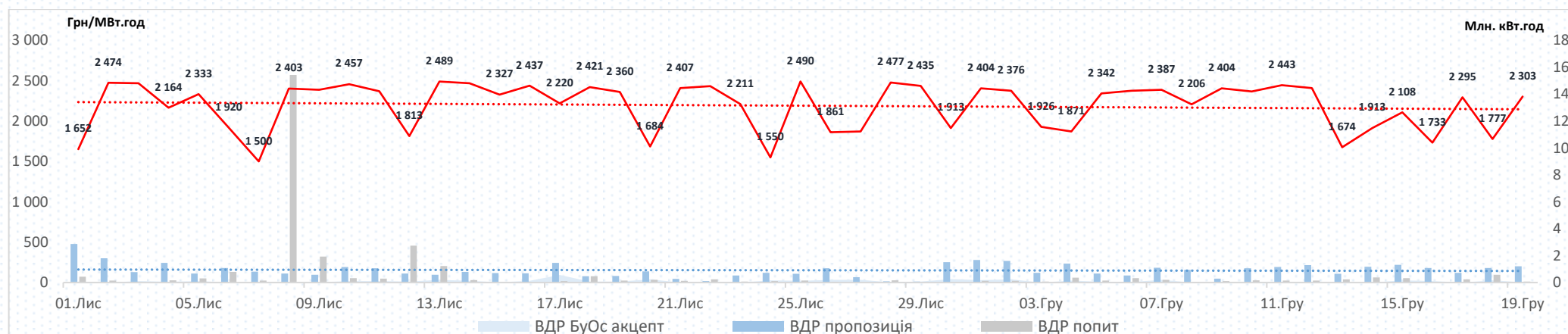
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -9,6%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 19,23 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -2,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 9,11 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +13,7%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,04 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +9,8%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,14 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) збільшилася та становила 3 278,77 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (06.12.2021-12.12.2021) становило **+234,41** грн/МВт.год (**+7,7%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-14,37** млн кВт.год (**-9,6%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-1,78** млн кВт.год (**-2,7%**).

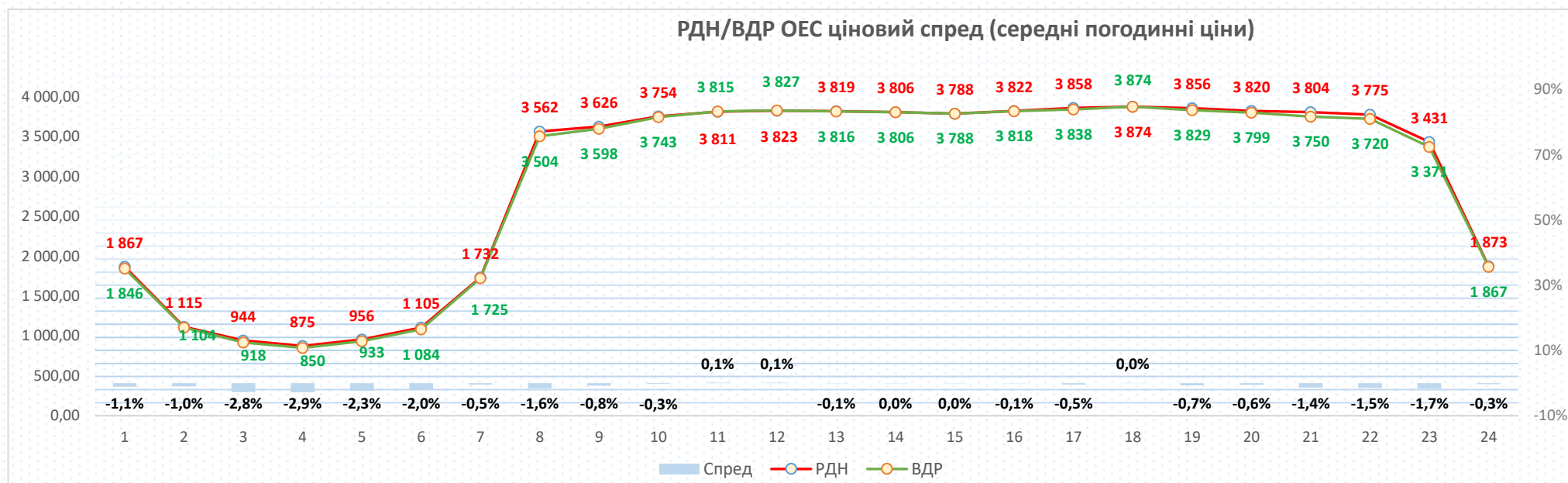
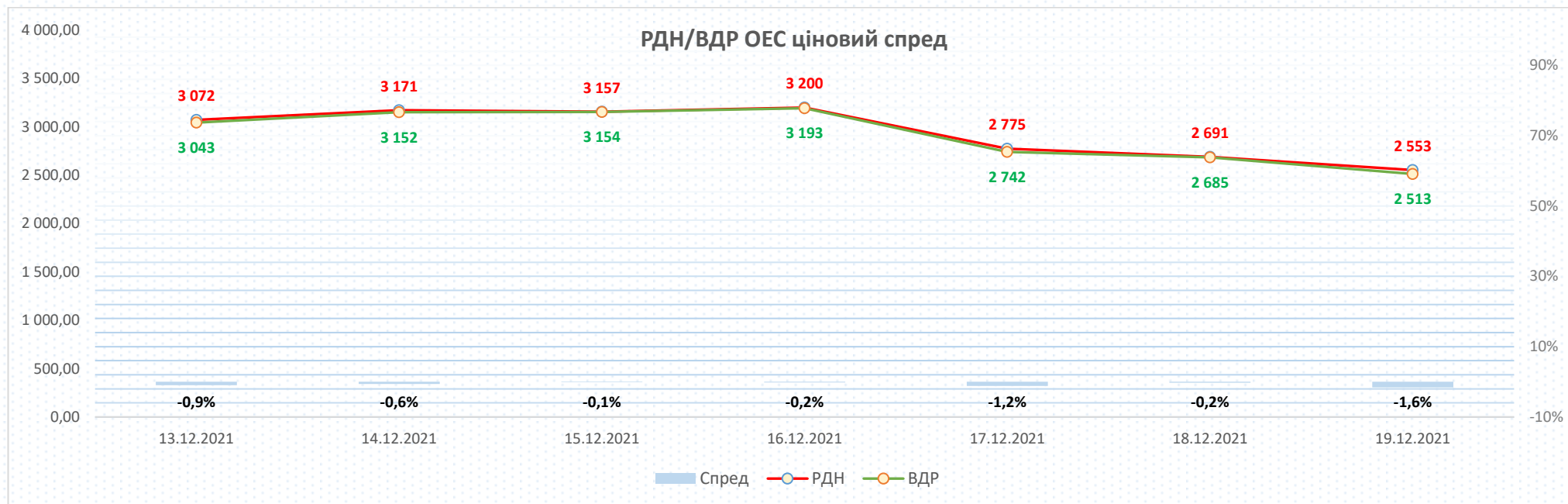
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) зменшилася та становила 1 924,88 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (06.12.2021-12.12.2021) становило **-464,94** грн/МВт.год (**-19,5%**):

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+0,87** млн кВт.год (**+13,7%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,08** млн кВт.год (**+9,8%**).

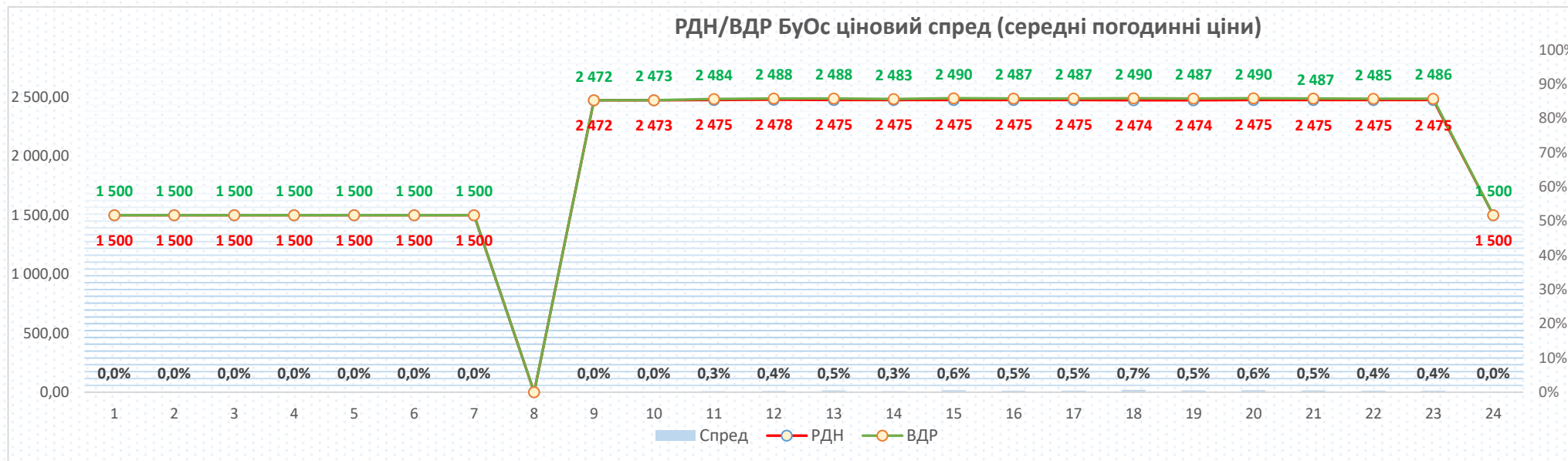
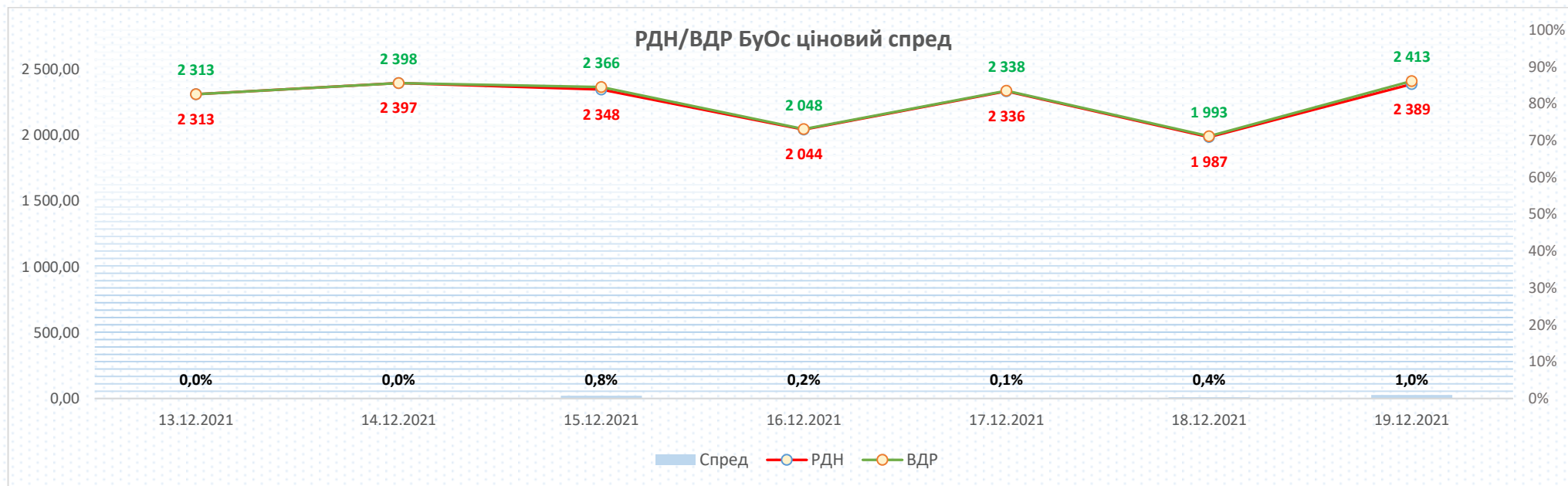
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	13.12-19.12 (2021)		06.12-12.12 (2021)		01.12-19.12 (2021)		13.12-19.12 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 278,77	3 044,36	▲ 7,7%	3 081,88	▲ 6,4%	1 765,51	▲ 85,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	134,8	149,2	▼ -9,6%			152,6	▼ -11,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	63,7	65,5	▼ -2,7%			126,9	▼ -49,8%
Акцептований	ГВт.год	45,3	45,3	▲ 0,0%			81,8	▼ -44,6%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	13.12-19.12 (2021)		06.12-12.12 (2021)		01.12-19.12 (2021)		13.12-19.12 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 924,88	2 389,82	▼ -19,5%	2 187,10	▼ -12,0%	1 708,84	▲ 12,6%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	7,3	6,4	▲ 13,7%			7,2	▲ 1,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,9	0,9	▲ 9,8%			1,3	▼ -28,2%
Акцептований	ГВт.год	0,5	0,4	▲ 19,4%			1,0	▼ -51,4%

	13.12-19.12 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK		CZ				
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ			
Середньозважена	€/МВт.год	107,11	62,77	316,51	▼ -66,2%	▼ -80,2%	282,02	▼ -62,0%	▼ -77,7%



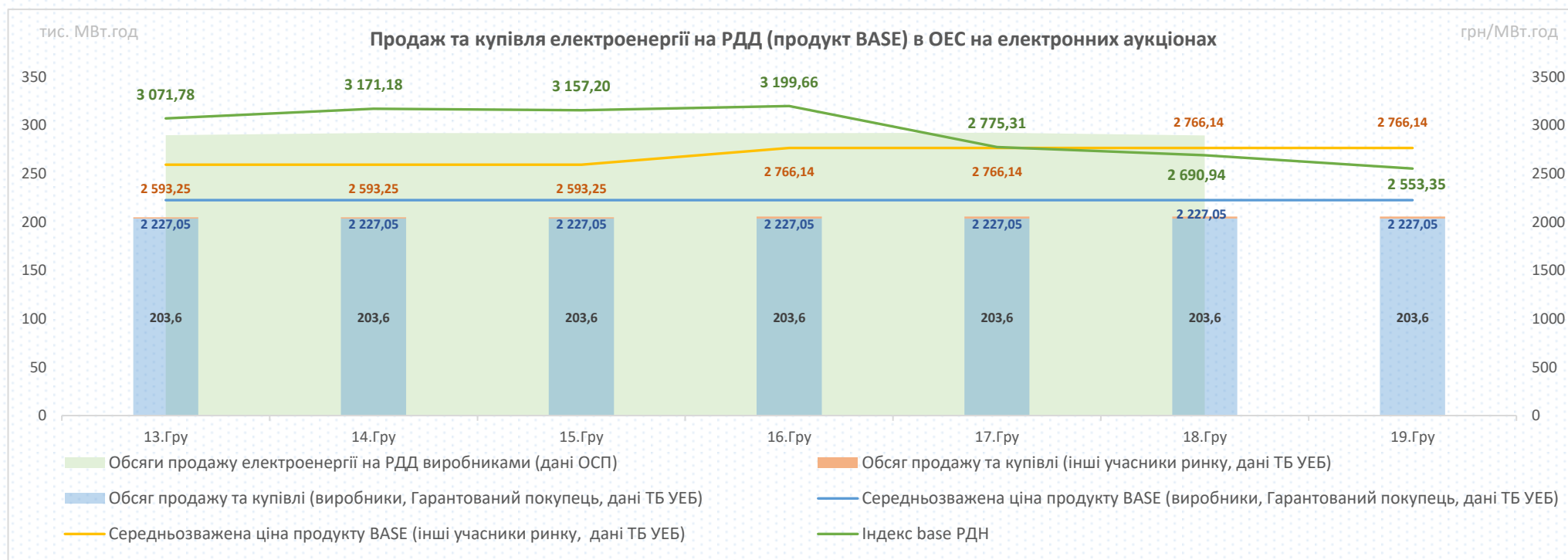
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (13.12.2021-19.12.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися відносно попереднього тижня (06.12.2021-12.12.2021) на **+8,06** млн. кВт.год або на **+0,6%** та становили 1 437,17 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) була на рівні попереднього тижня і становила 2 231,14 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення склало **+0,2%**. 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, відносно попереднього тижня майже не змінилася і становила 2 227,05 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилася відносно попереднього тижня на **+3,3%** і становила 2 708,96 грн/МВт.год (без ПДВ).

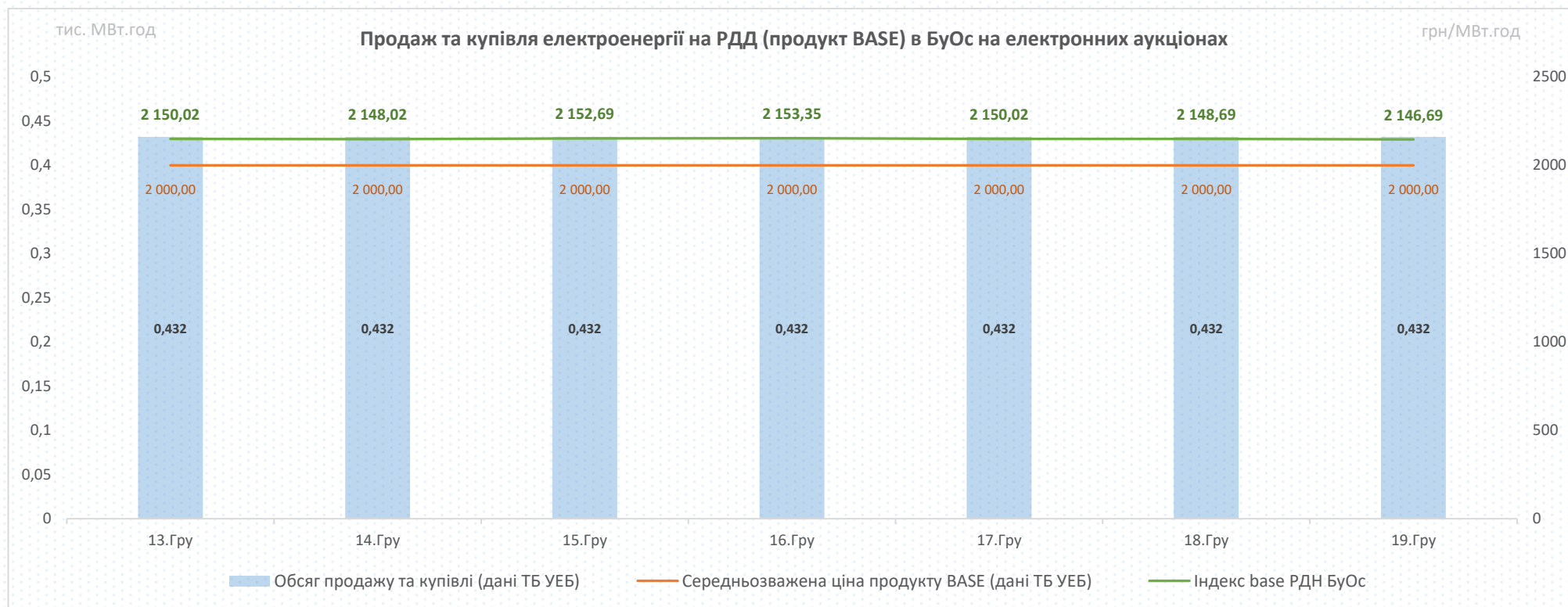


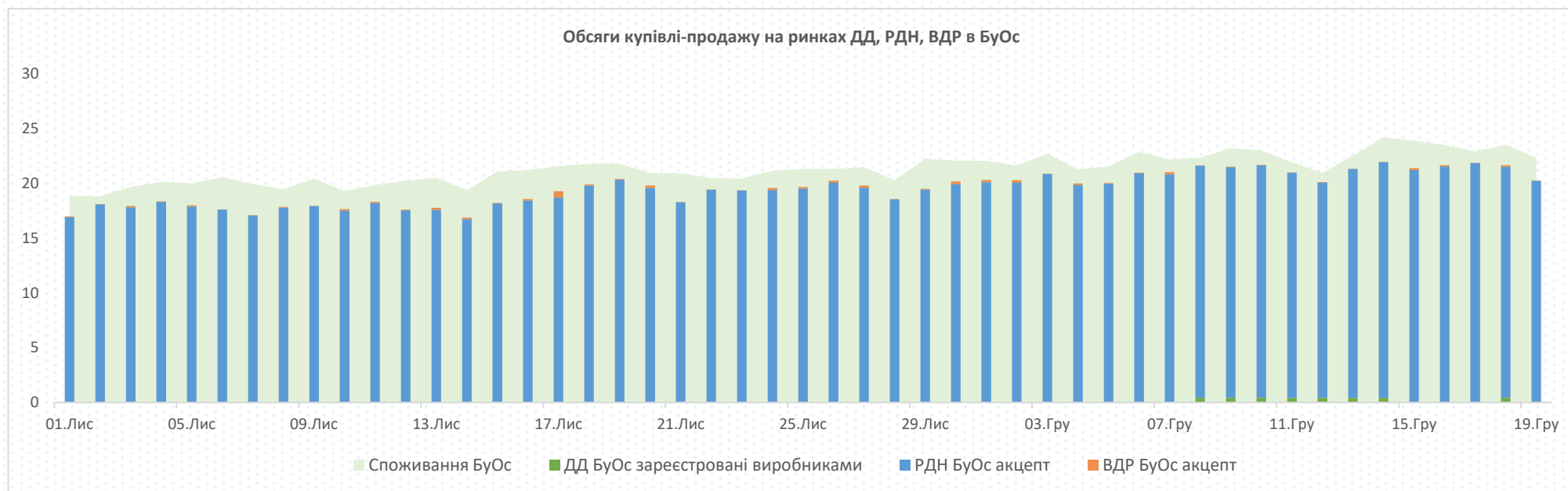
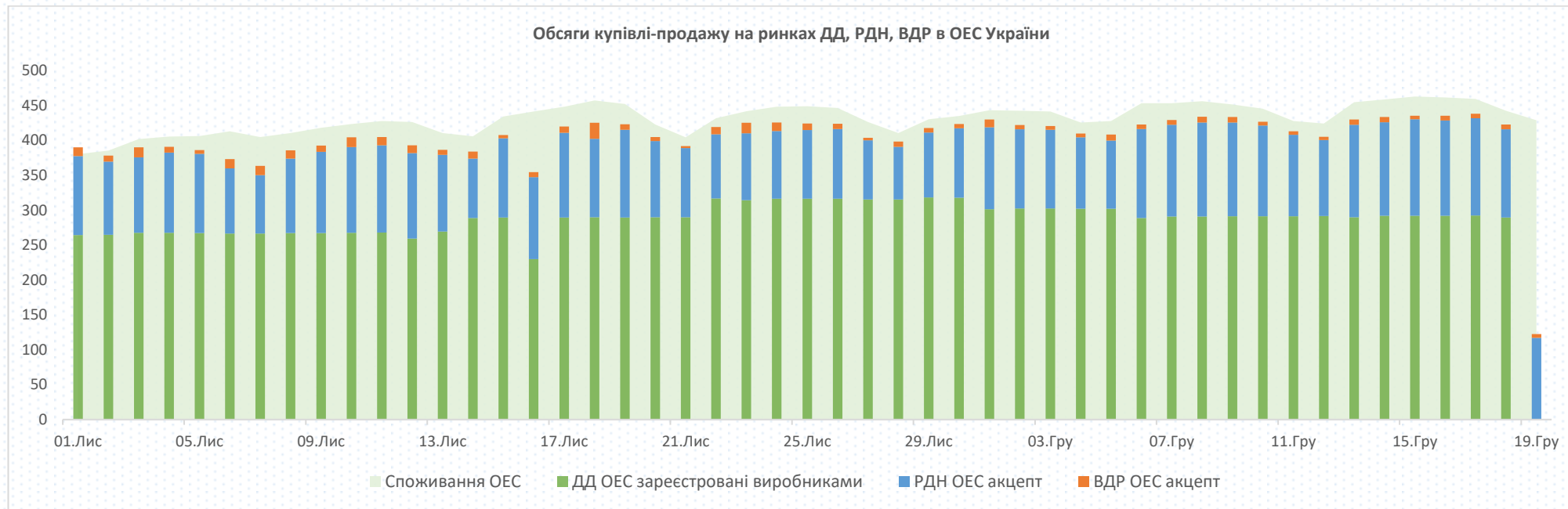
Обсяги продажу виробниками на РДД на 19.12.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

За минулий тиждень (13.12.2021-19.12.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, становили 3,02 млн. кВт.год, як і попереднього тижня.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, становила 2 000,00 грн/МВт.год (без ПДВ).

Учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону.





Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 19.12.2021 на сайті ОСП не опубліковані.