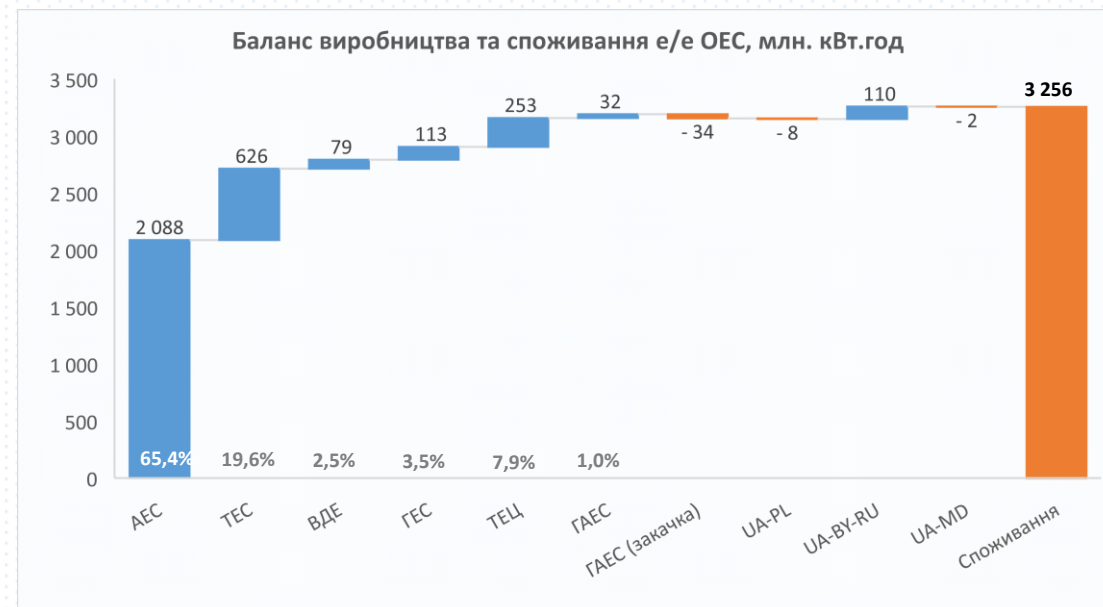


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

27.12.2021-02.01.2022

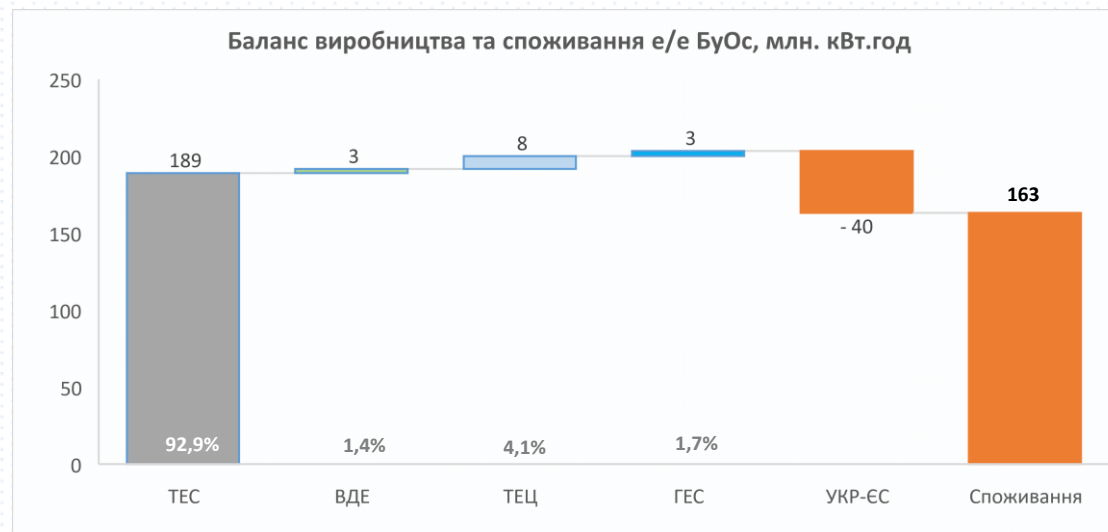
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		27.12-02.01 (2021-2022)	20.12-26.12 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	2 088	2 113	▼	-1,2%
ТЕС	млн кВт.год	626	650	▼	-3,7%
ВДЕ	млн кВт.год	79	113	▼	-30,0%
ГЕС	млн кВт.год	113	133	▼	-15,1%
ТЕЦ	млн кВт.год	253	277	▼	-8,4%
ГАЕС	млн кВт.год	32	26	▲	21,6%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-8	-7	▲	25,4%
UA-BY-RU	млн кВт.год	110	97	▲	13,1%
UA-MD	млн кВт.год	-2	2	▼	-220,6%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	34	38	▼	-9,6%
Споживання	млн кВт.год	3 256	3 366	▼	-3,3%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) склало 465,15 млн. кВт.год, що на -15,73 млн. кВт.год (-3,3%) менше за відповідний показник попереднього тижня, зниження відбулося у вихідні та святкові дні.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електричної енергії на АЕС (розвантаження енергоблоків ЗАЕС, ХАЕС, ЮАЕС у вихідні та святкові дні), ТЕС, ТЕЦ, ГЕС обумовлено зменшенням споживання в ОЕС у вихідні та святкові дні минулого тижня. Зниження виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії відбулося внаслідок погодних умов та розвантажень, що застосовувались ОСП для збалансування енергосистеми. Спостерігалось зростання імпорту електричної енергії з Республіки Білорусь та збільшення величини експорту електроенергії до Польщі.

*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		27.12-02.01 (2021-2022)		20.12-26.12 (2021)	
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	189	213	▼	-11,1%
ВДЕ	млн кВт.год	3	4	▼	-27,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	8	9	▼	-6,9%
ГЕС	млн кВт.год	3	4	▼	-21,8%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-40	-56	▼	-28,3%
Споживання	млн кВт.год	163	173	▼	-5,9%

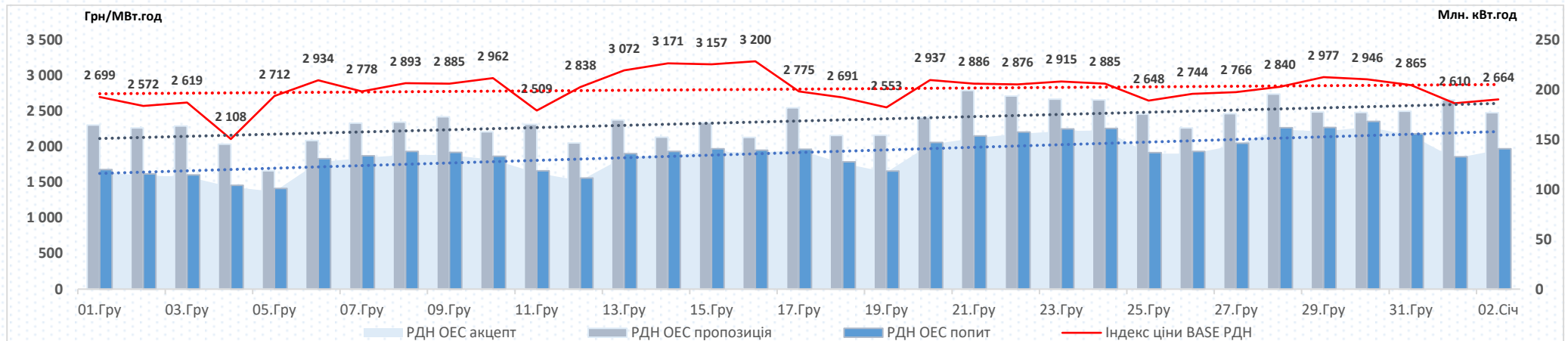


- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) склало 23,32 млн. кВт.год, що на -1,45 млн. кВт.год (-5,9%) менше за відповідний показник попереднього тижня, зниження відбулося з 31.12.2021 по 02.01.2022.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електроенергії з усіх видів генерації обумовлено зниженням споживання в БуОс, зменшення експорту електричної енергії з БуОс обумовлено роботою Бурштинської ТЕС (аварійні ремонти, робота енергоблоків в ОЕС).

*За даними сайту ОСП.

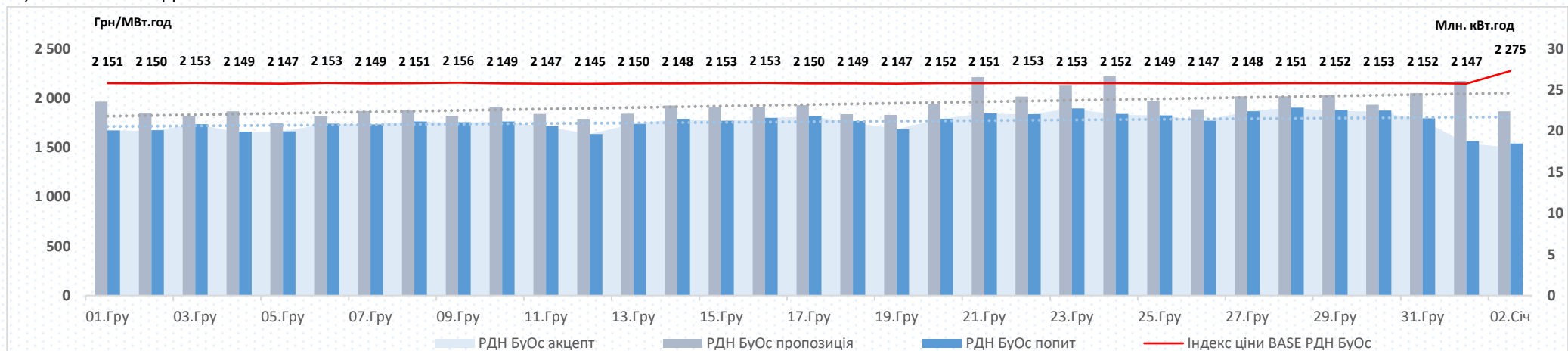
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -0,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 181,72 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +1,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 152,57 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -2,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 24,15 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -3,0%, середньодобовий попит минулого тижня складав 21,30 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		27.12-02.01 (2021-2022)	20.12-26.12 (2021)	01.01-02.01 (2022)	27.12-02.01 (2020-2021)			
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 809,75	2 841,61	▼ -1,1%	2 637,46	▲ 6,5%	1 224,52	▲ 129,5%
PEAK	грн/МВт.год	3 743,69	3 653,62	▲ 2,5%	3 381,28	▲ 10,7%	1 592,84	▲ 135,0%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 875,80	2 029,61	▼ -7,6%	1 893,64	▼ -0,9%	856,20	▲ 119,1%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	1 272,0	1 283,12	▼ -0,9%			807,84	▲ 57,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1 068,0	1 055,54	▲ 1,2%			495,47	▲ 115,5%
Акцептований	ГВт.год	1 050,8	1 041,60	▲ 0,9%			490,33	▲ 114,3%
Неакцептований	ГВт.год	17,2	13,9	▲ 23,4%			5,1	▲ 234,7%
Бурштинський Острів								
		27.12-02.01 (2021-2022)	20.12-26.12 (2021)		01.01-02.01 (2022)		27.12-02.01 (2020-2021)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 168,14	2 150,97	▲ 0,8%	2 211,02	▼ -1,9%	1 506,00	▲ 44,0%
PEAK	грн/МВт.год	2 491,65	2 476,46	▲ 0,6%	2 529,03	▼ -1,5%	1 779,44	▲ 40,0%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 844,63	1 825,49	▲ 1,0%	1 893,01	▼ -2,6%	1 232,56	▲ 49,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	169,1	172,6	▼ -2,0%			162,5	▲ 4,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	149,1	153,7	▼ -3,0%			90,7	▲ 64,4%
Акцептований	ГВт.год	147,8	153,5	▼ -3,7%			90,7	▲ 63,0%
Неакцептований	ГВт.год	1,3	0,2	▲ 668,2%			0,0	▲ 39427,3%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (27.12.2021-02.01.2022) становив 2 809,75 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (20.12.2021-26.12.2021) склало **-31,87** грн/МВт.год (**-1,1%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням попиту на **+1,2%** та зменшенням пропозиції на **-0,9%**, збільшенням неакцептованого обсягу на **+23,4%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (27.12.2021-02.01.2022) становив 2 168,14 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (20.12.2021-26.12.2021) склало **+17,17** грн/МВт.год (**+0,8%**). Ринок РДН характеризувався зменшенням пропозиції та попиту на **-2,0%** та **-3,0%** відповідно, неакцептовані обсяги на РДН БуОс зросли.

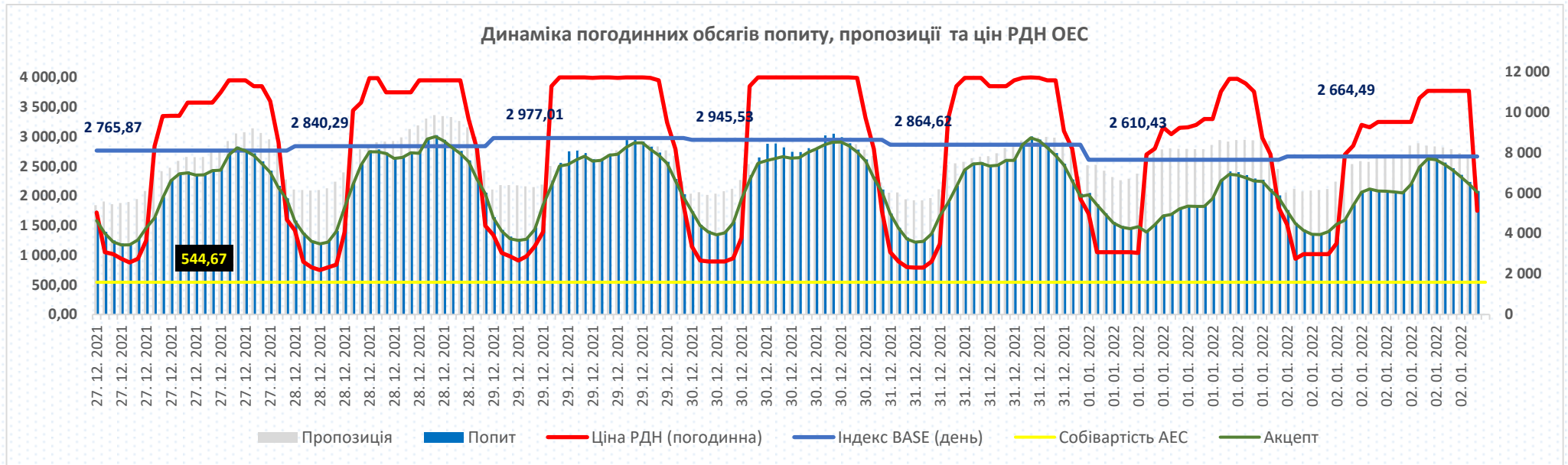
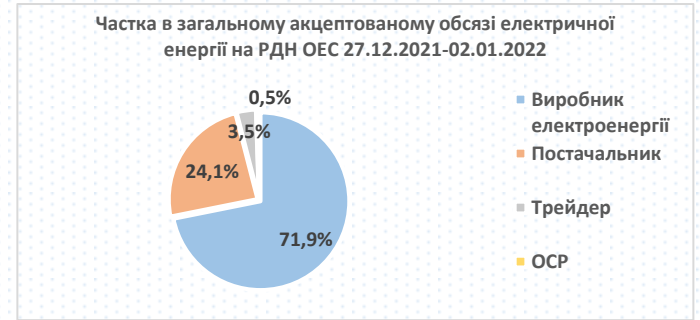
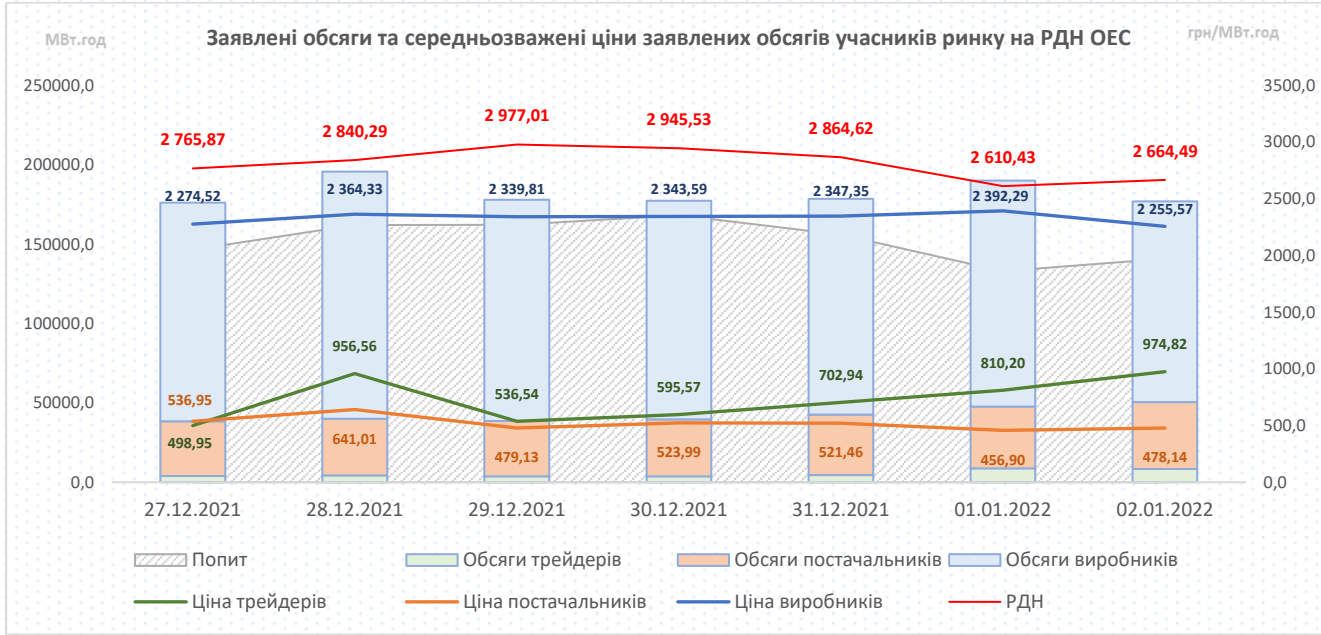


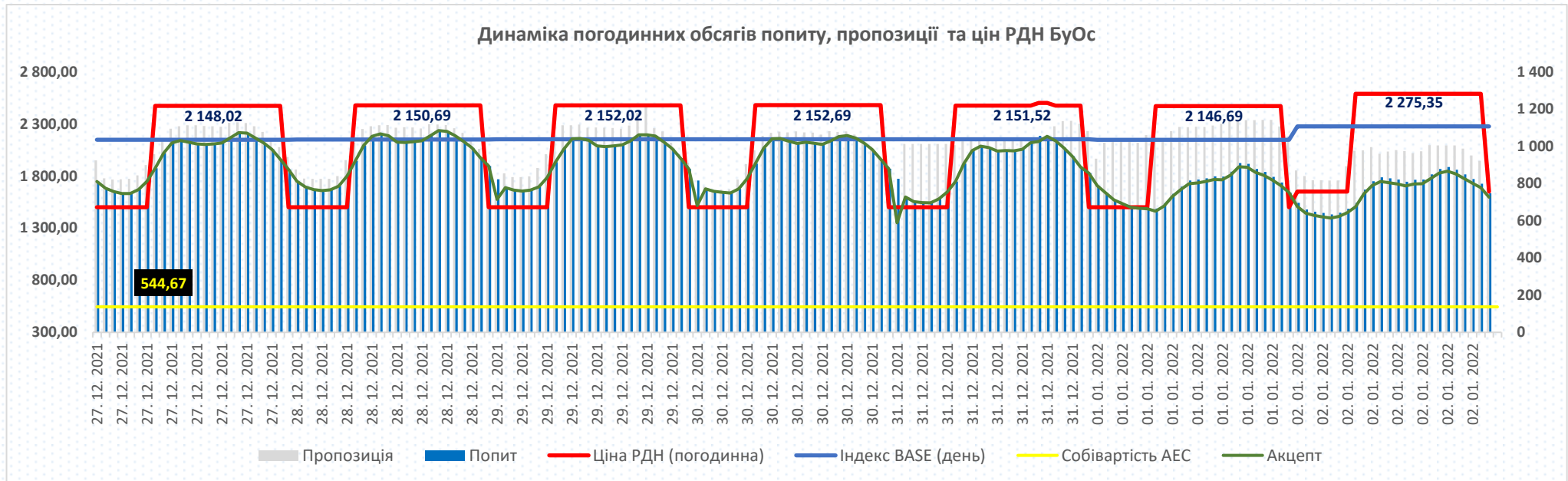
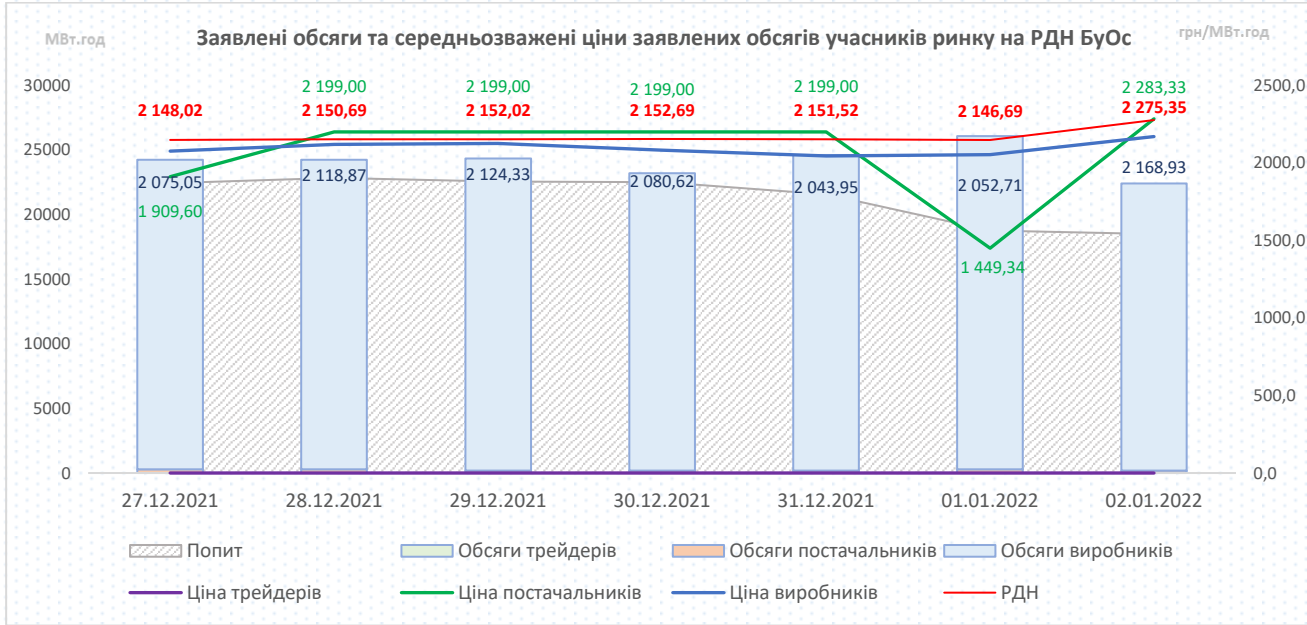
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 610,43 – 2 977,01 грн/МВт.год.

- (1) У робочі дні (28.12.2021 -31.12.2021) добовий індекс BASE змінювався у діапазоні від **-2,7%** або на **-80,91** грн/МВт.год 31.12, порівнюючи з 30.12, до **+4,8%** або на **+136,71** грн/МВт.год 29.12, порівнюючи з 28.12.
- (2) Зростання індексу BASE на **+4,8%** або на **+136,71** грн/МВт.год 29.12 відбулося внаслідок зменшення заявлених обсягів на продаж на **-9,1%**, що обумовило дефіцит пропозиції у 8 годинах доби. Формування цін на рівні Price Caps спостерігалось у 9 годинах доби.
- (3) У вихідні дні (27.12, 01.01.2022 – 02.01.2022) індекс BASE був нижчим до **-2,9%** або **-79,08** грн/МВт.год, порівнюючи з показниками вихідних днів попереднього тижня.
- (4) Зниження індексу BASE у вихідні дні обумовлене збільшенням пропозиції до **+9,5%** при величині попиту на рівні попередніх вихідних днів.



Індекс BASE у БуОс протягом минулого тижня знаходився у межах 2 146,69 – 2 275,35 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-0,2%** - **+0,1%**, крім 02.01, де ціна зросла на **+6,0%** внаслідок дії нового максимального рівня граничних цін з доби постачання 2 січня 2022 року: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 1 650,00 грн/МВт.год; для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 3 000,00 грн/МВт.год.





За минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зниження до **-60,1%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники більшості сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-28,1%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-44,5%**.

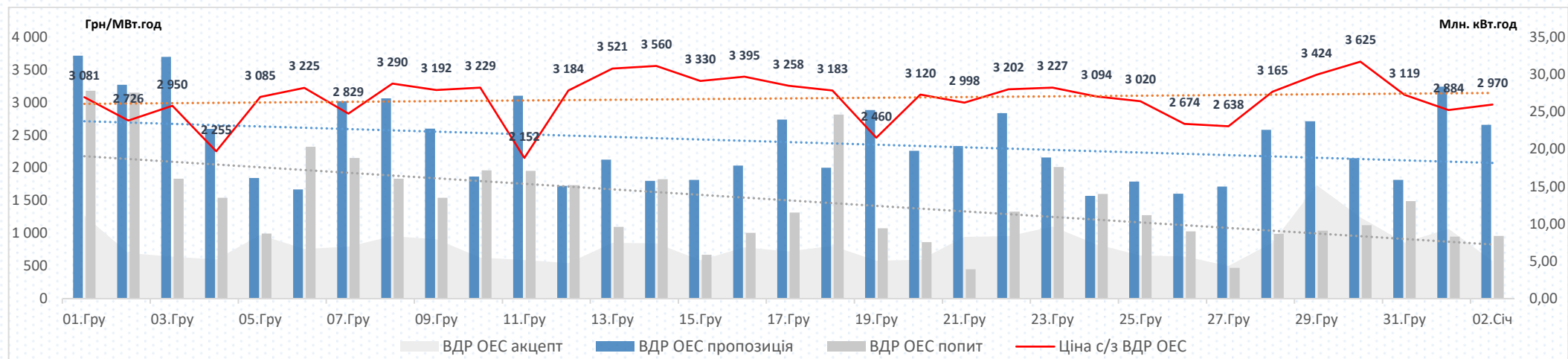
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (27.12.2021-02.01.2022)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	91,0	99,9	▼ -8,9%	123,7	▼ -26,4%	126,7	▼ -28,1%	112,3	▼ -18,9%	
PEAK	€/МВт.год	121,3	113,5	▲ 6,8%	160,7	▼ -24,5%	163,3	▼ -25,7%	144,3	▼ -15,9%	
OFFPEAK	€/МВт.год	60,8	77,8	▼ -21,9%	86,8	▼ -30,0%	90,0	▼ -32,4%	80,3	▼ -24,3%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (27.12.2021-02.01.2022)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	70,2	99,9	▼ -29,7%	123,7	▼ -43,2%	126,7	▼ -44,5%	112,3	▼ -37,4%	
PEAK	€/МВт.год	80,7	113,5	▼ -28,9%	160,7	▼ -49,8%	163,3	▼ -50,6%	144,3	▼ -44,0%	
OFFPEAK	€/МВт.год	59,8	77,8	▼ -23,2%	86,8	▼ -31,1%	90,0	▼ -33,6%	80,3	▼ -25,6%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня											
		PL	RO	HU	SK						
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	99,9	▼ -49,7%	123,7	▼ -56,3%	126,7	▼ -57,2%	112,3	▼ -60,1%		
PEAK	€/МВт.год	113,5	▼ -51,7%	160,7	▼ -52,8%	163,3	▼ -53,7%	144,3	▼ -57,7%		
OFFPEAK	€/МВт.год	77,8	▼ -43,5%	86,8	▼ -61,4%	90,0	▼ -62,3%	80,3	▼ -63,7%		

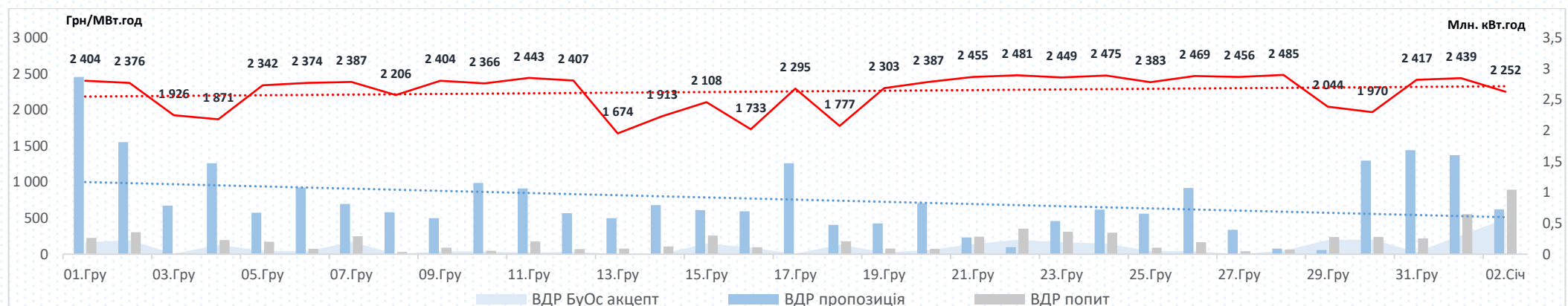
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +15,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 21,10 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +2,5%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,54 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -23,2%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,21 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +46,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,38 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) збільшилася та становила 3 210,00 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (20.12.2021-26.12.2021) становило **+141,42** грн/МВт.год (**+4,6%**):

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+20,30** млн кВт.год (**+15,9%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+1,78** млн кВт.год (**+2,5%**).

Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) зменшилася та становила 2 225,49 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (20.12.2021-26.12.2021) становило **-230,49** грн/МВт.год (**-9,4%**):

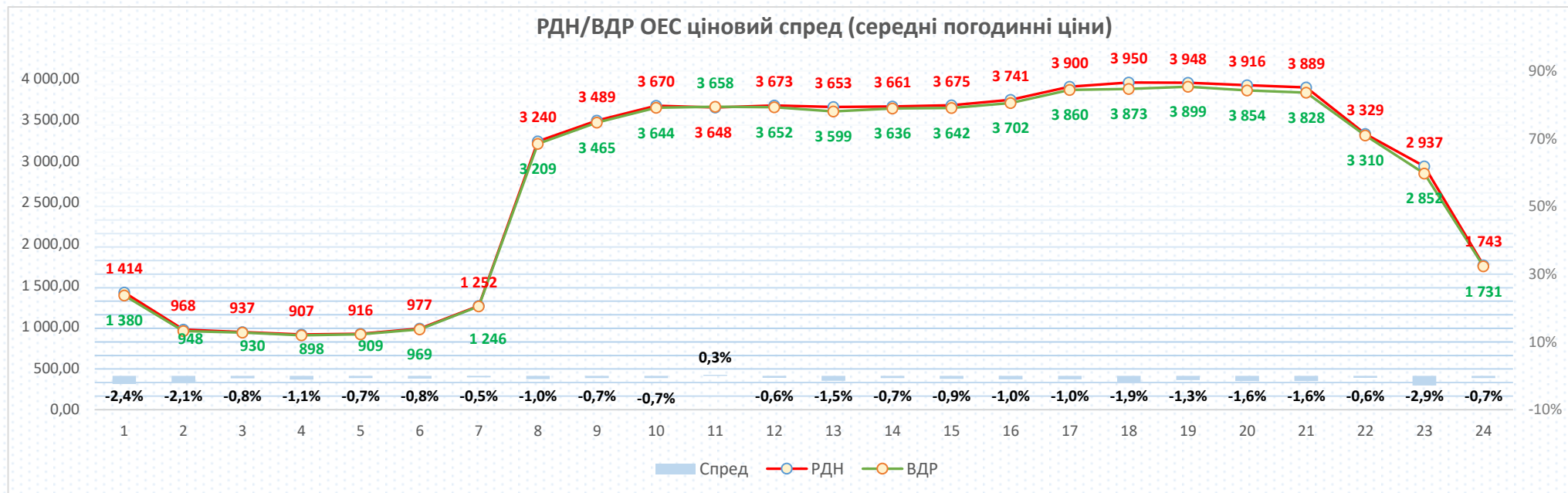
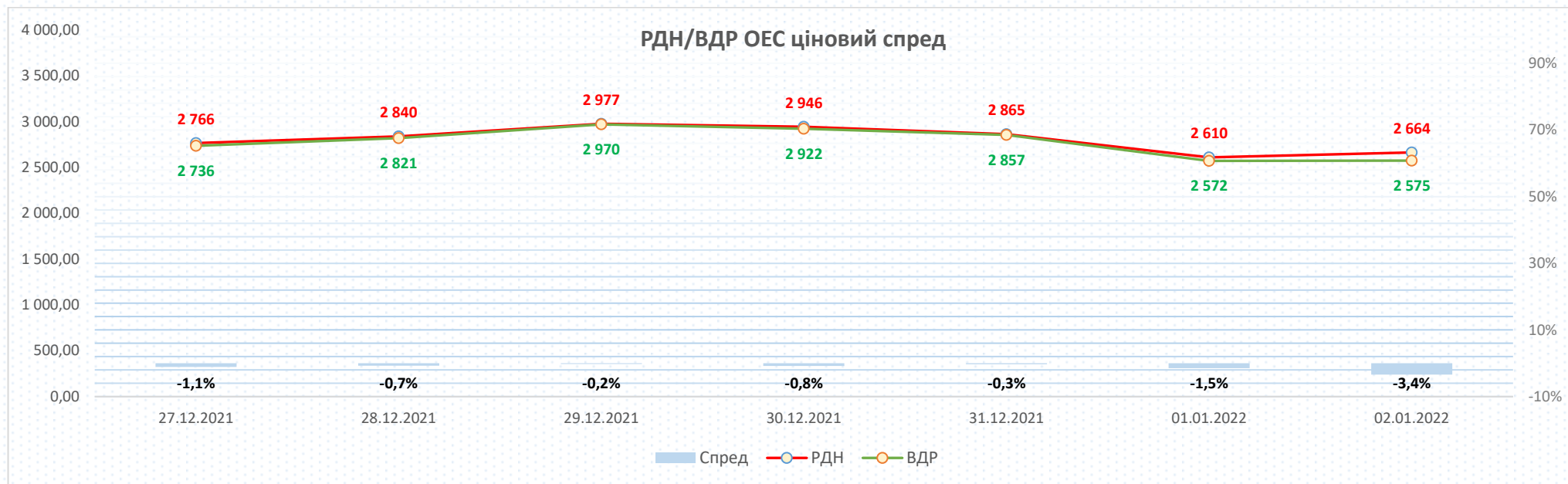
1. Зменшення обсягів пропозиції на **-2,57** млн кВт.год (**-23,2%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,84** млн кВт.год (**+46,7%**).

З доби постачання 2 січня 2022 року у БуОс діє новий максимальний рівень граничних цін: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 1 650,00 грн/МВт.год; для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 3 000,00 грн/МВт.год.

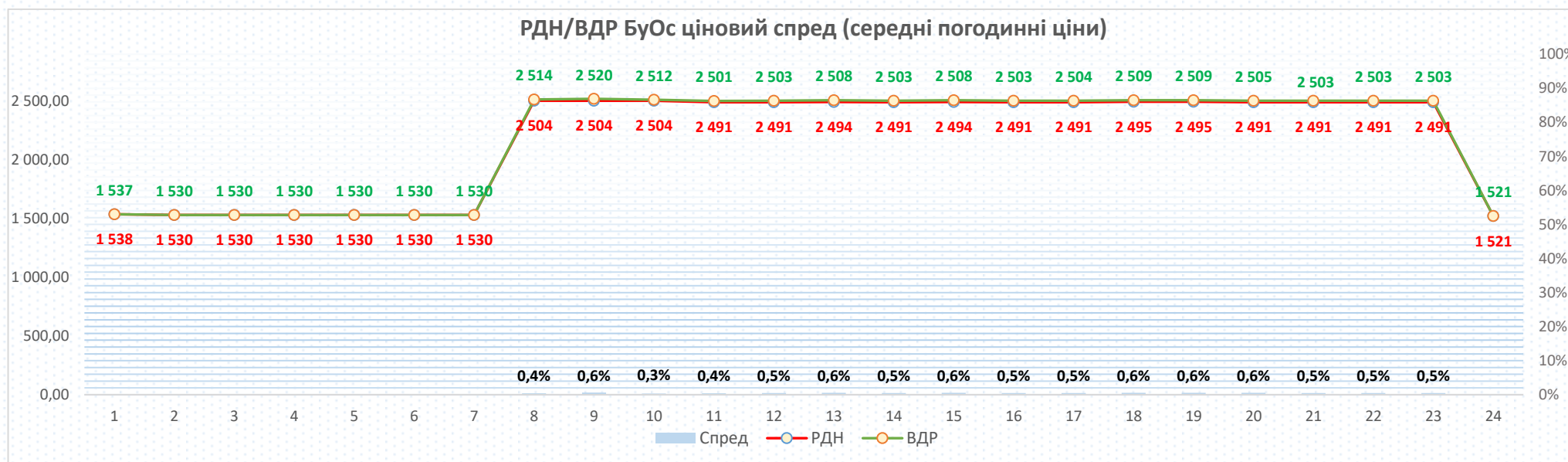
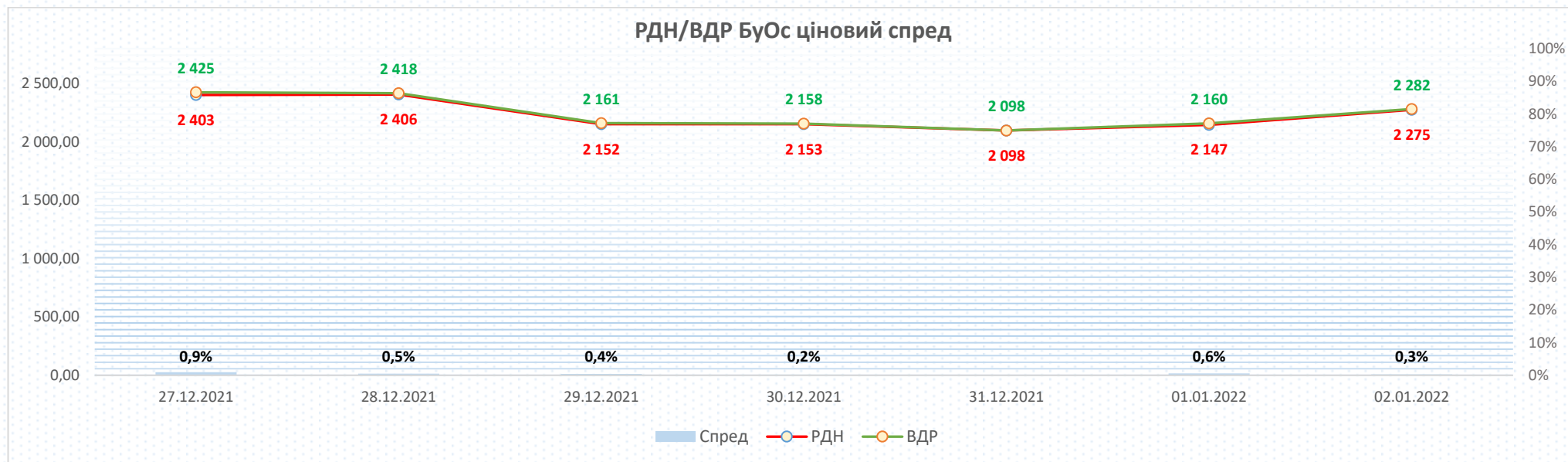
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	27.12-02.01 (2021-2022)		20.12-26.12 (2021)		01.01-02.01 (2022)		27.12-02.01 (2020-2021)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 210,00	3 068,58	▲ 4,6%	2 913,68	▲ 10,2%	1 375,19	▲ 133,4%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	147,7	127,4	▲ 15,9%			207,4	▼ -28,8%
Заявка на купівлю	ГВт.год	73,8	72,0	▲ 2,5%			152,8	▼ -51,7%
Акцептований	ГВт.год	59,9	50,2	▲ 19,2%			93,8	▼ -36,2%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	27.12-02.01 (2021-2022)		20.12-26.12 (2021)		01.01-02.01 (2022)		27.12-02.01 (2020-2021)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	2 225,49	2 455,98	▼ -9,4%	2 317,23	▼ -4,0%	1 753,34	▲ 26,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	8,5	11,1	▼ -23,2%			11,2	▼ -24,4%
Заявка на купівлю	ГВт.год	2,6	1,8	▲ 46,7%			0,2	▲ 960,9%
Акцептований	ГВт.год	1,4	0,9	▲ 54,4%			0,1	▲ 1145,5%

	27.12-02.01 (2021-2022)		Порівняння з іншими країнами					
	ОЕС	БуО	SK		CZ			
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ		
Середньозважена	€/МВт.год	104,04	72,06	99,57	▲ 4,5%	118,21	▼ -12,0%	▼ -39,0%



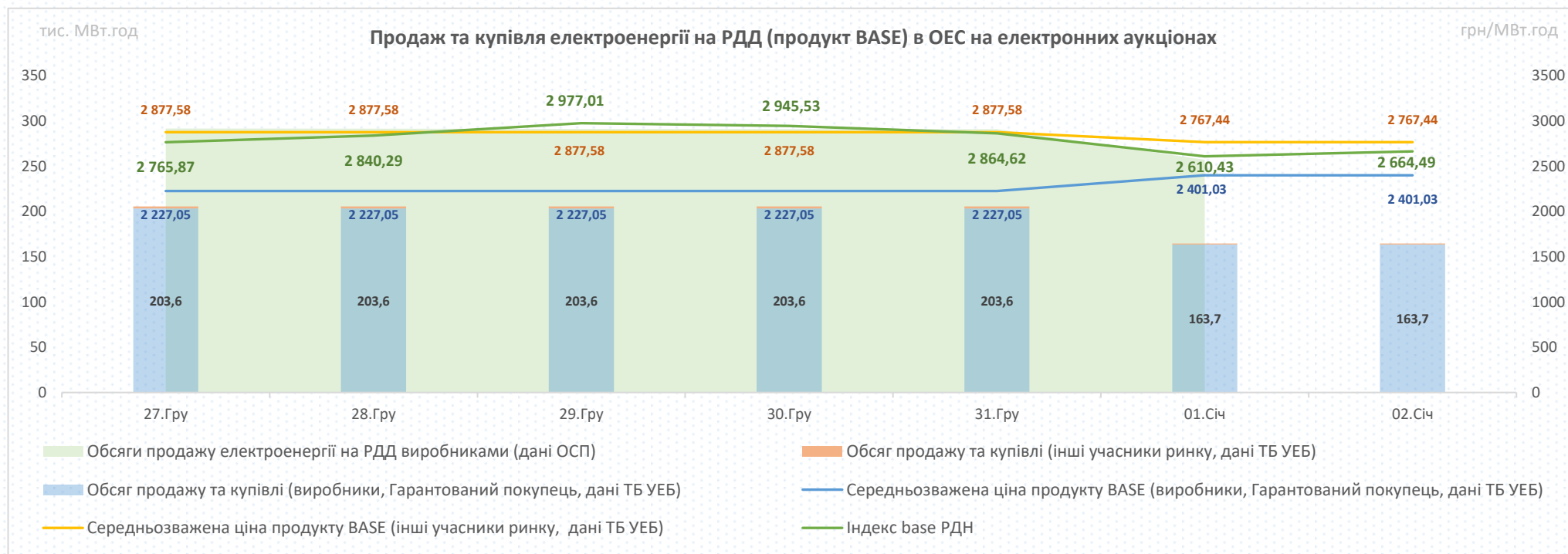
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (27.12.2021-02.01.2022) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, становили 1 357,46 млн. кВт.год, що менше за обсяги попереднього тижня (20.12.2021-26.12.2021) на **-81,79** млн. кВт.год або на **-5,7%** внаслідок зміни величини проданих та куплених обсягів електроенергії на електронних аукціонах на РДД з 1 січня 2022 року.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) збільшилася на **+1,9%** і становила 2 274,72 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, відносно попереднього тижня зросла на **+1,9%** і становила 2 269,39 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, була на рівні попереднього тижня і становила 2 859,04 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення складало **-0,1%**.

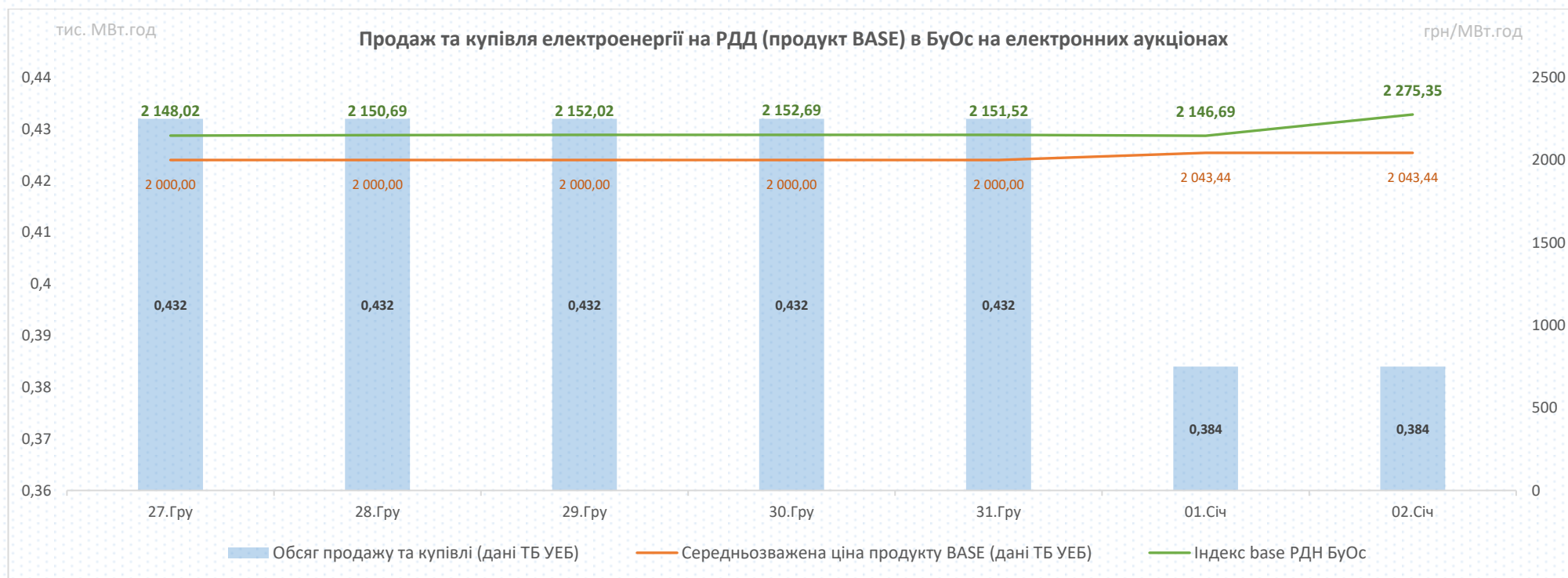


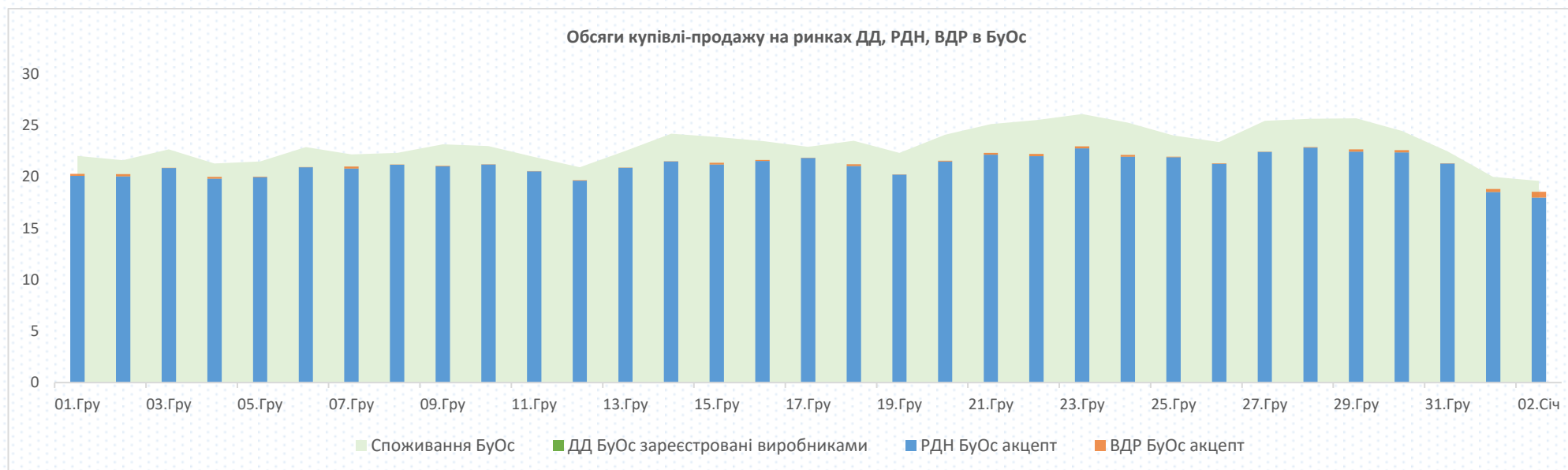
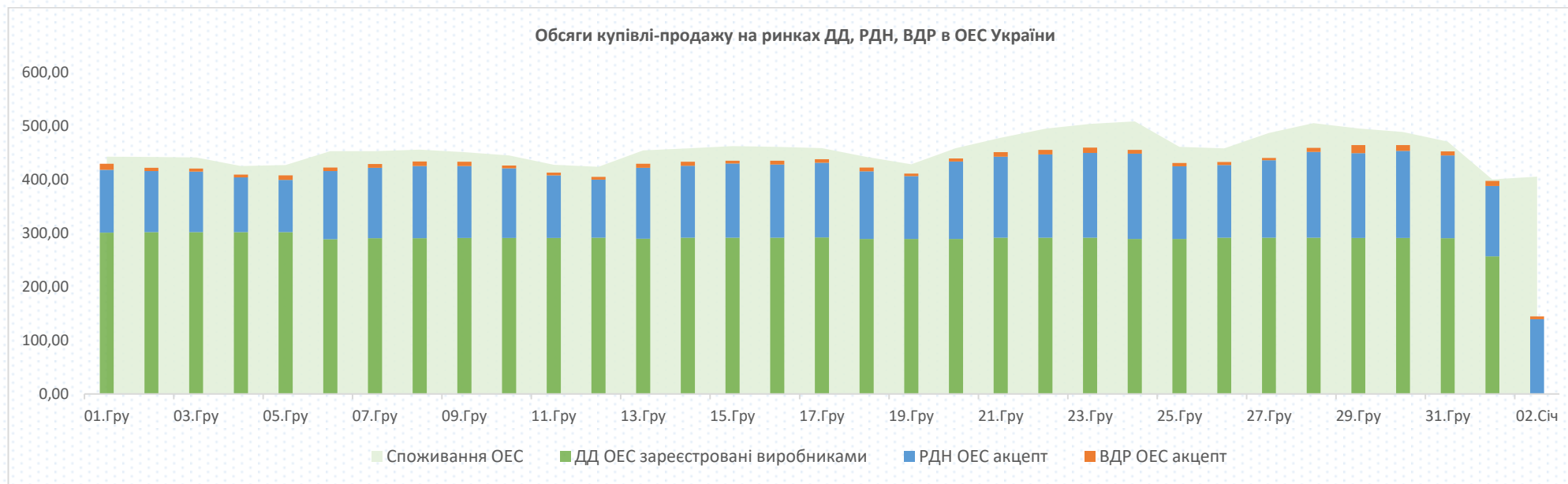
Обсяги продажу виробниками на РДД на 02.01.2022 на сайті ОСП не опубліковані.

За минулий тиждень (27.12.2021-02.01.2022) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, становили 2,93 млн. кВт.год, що менше на **-3,2%** за обсяги попереднього тижня внаслідок зміни величини проданих та куплених обсягів електроенергії на електронних аукціонах на РДД з 1 січня 2022 року.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, становила 2 011,39 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення склало **+0,6%**, порівнюючи з попереднім тижнем (20.12.2021-26.12.2021).

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





Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 02.01.2022 на сайті ОСП не опубліковані.