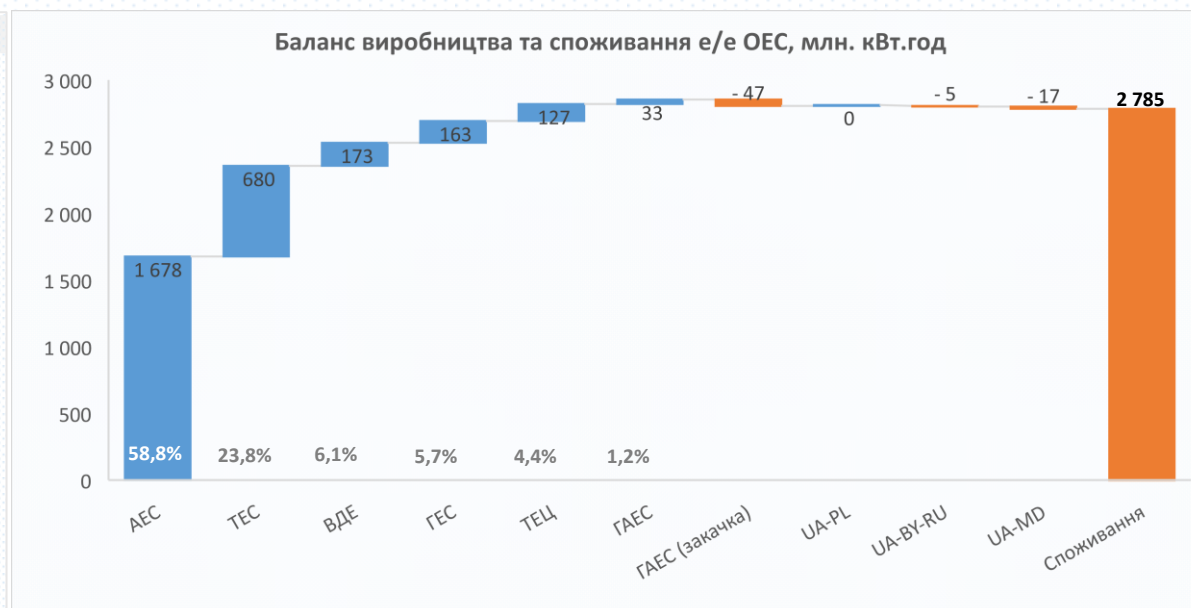


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

25.10.2021-31.10.2021

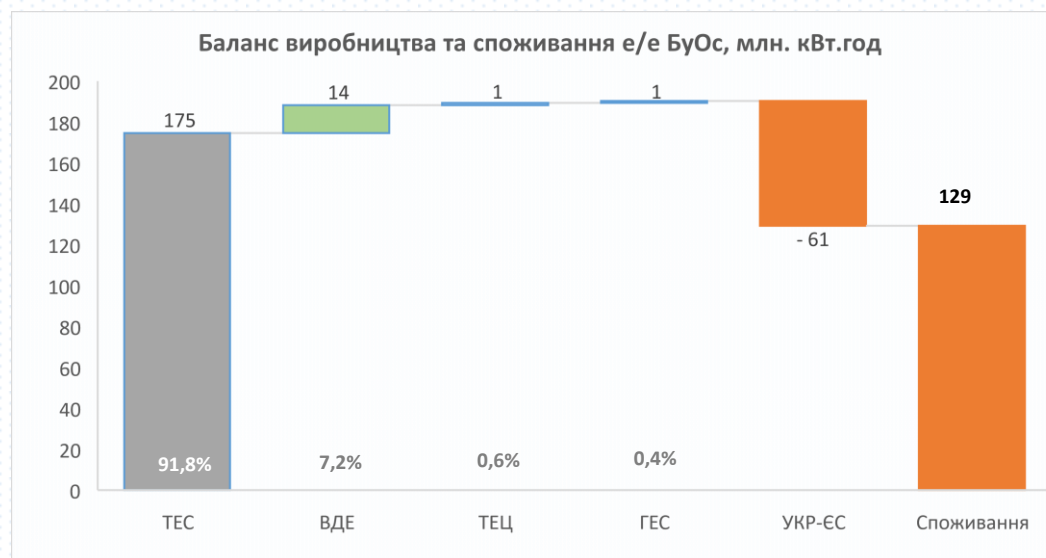
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		25.10-31.10 (2021)	18.10-24.10 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 678	1 675	▲	0,2%
ТЕС	млн кВт.год	680	630	▲	7,8%
ВДЕ	млн кВт.год	173	189	▼	-8,5%
ГЕС	млн кВт.год	163	157	▲	3,8%
ТЕЦ	млн кВт.год	127	113	▲	12,2%
ГАЕС	млн кВт.год	33	33	▲	0,0%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	0	0		
UA-BY-RU	млн кВт.год	-5	-10	▼	-42,8%
UA-MD	млн кВт.год	-17	-2	▲	934,6%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	47	42	▲	13,8%
Споживання	млн кВт.год	2 785	2 745	▲	1,5%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) склало 397,82 млн. кВт.год, що на +5,76 млн. кВт.год (+1,5%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок погодних умов та розвантажень, що застосовувались ОСП для збалансування енергосистеми. Збільшення споживання на фоні зменшення відпуску з ВДЕ призвело до збільшення виробітку електроенергії ТЕС, ГЕС, ТЕЦ. Відсутність експорту до Польщі обумовлена роботою Добротвірської ТЕС в ОЕС України.

*За даними сайту ОСП.

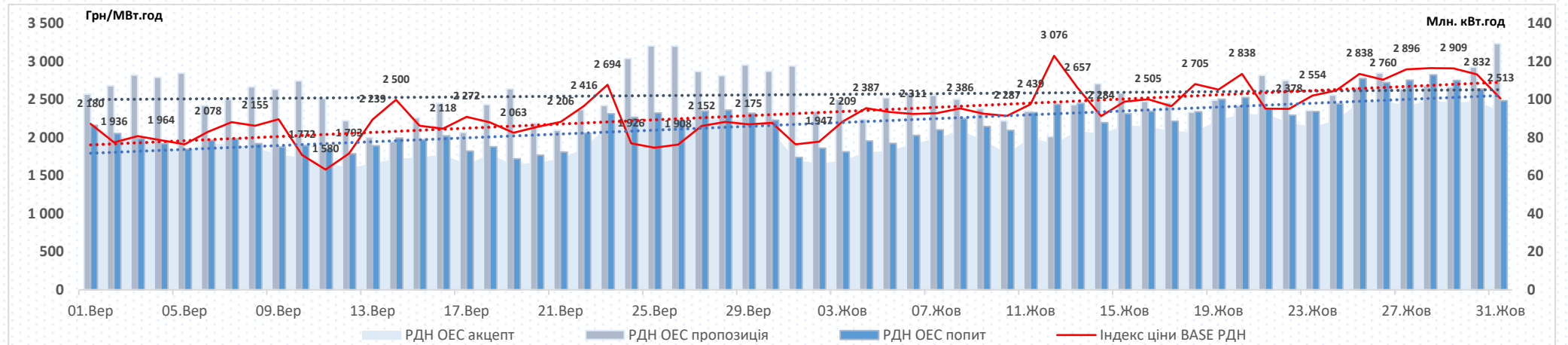
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		25.10-31.10 (2021)	18.10-24.10 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	175	129	▲ 35,1%	
ВДЕ	млн кВт.год	14	11	▲ 28,2%	
ТЕЦ	млн кВт.год	1	1	▲ 133,3%	
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲ 0,0%	
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-61	-18	▲ 244,9%	
Споживання	млн кВт.год	129	124	▲ 4,7%	



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) склало 18,48 млн. кВт.год, що на +0,82 млн. кВт.год (+4,7%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ. Збільшення виробництва ТЕС та ТЕЦ обумовлено збільшенням споживання та збільшенням обсягів експортованої електричної енергії.

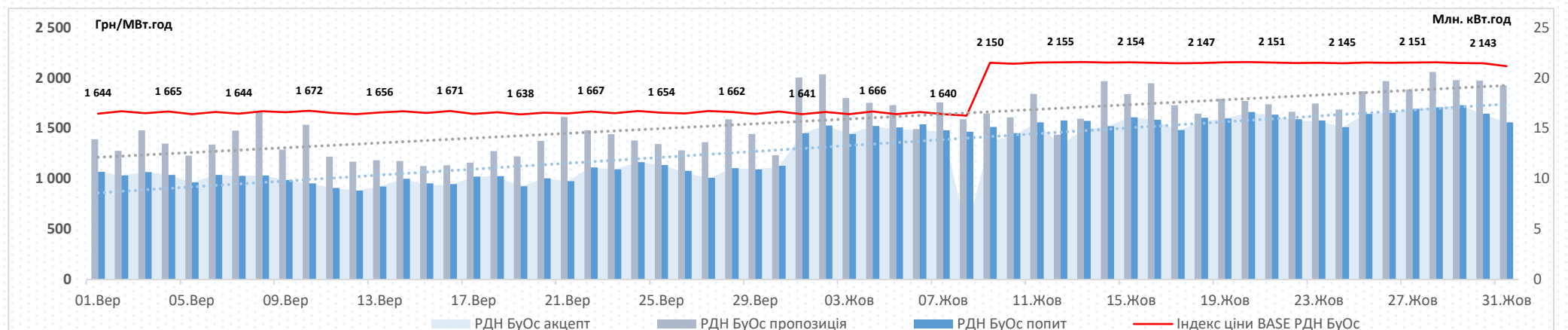
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +10,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 112,4 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +12,6%, середньодобовий попит минулого тижня складав 108,3 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +13,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 19,5 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +4,1%, середньодобовий попит минулого тижня складав 16,6 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані					Історичне порівняння	
		25.10-31.10 (2021)		18.10-24.10 (2021)		01.10-31.10 (2021)		25.10-31.10 (2020)
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 808,93	2 586,94	▲ 8,6%	2 516,91	▲ 11,6%	1 106,98	▲ 153,7%
PEAK	грн/МВт.год	3 264,40	2 982,33	▲ 9,5%	2 881,32	▲ 13,3%	1 173,64	▲ 178,1%
OFFPEAK	грн/МВт.год	2 356,40	2 191,55	▲ 7,5%	2 153,47	▲ 9,4%	1 040,07	▲ 126,6%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	786,5	709,38	▲ 10,9%			1 195,14	▼ -34,2%
Заявка на купівлю	ГВт.год	758,1	673,19	▲ 12,6%			539,00	▲ 40,7%
Акцептований	ГВт.год	685,5	619,68	▲ 10,6%			535,11	▲ 28,1%
Неакцептований	ГВт.год	72,6	53,5	▲ 35,7%			3,9	▲ 1766,9%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані					Історичне порівняння	
		25.10-31.10 (2021)		18.10-24.10 (2021)		01.10-31.10 (2021)		25.10-31.10 (2020)
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 144,55	2 149,92	▼ -0,3%	2 019,18	▲ 6,2%	1 359,09	▲ 57,8%
PEAK	грн/МВт.год	2 472,32	2 474,89	▼ -0,1%	2 333,22	▲ 6,0%	1 581,99	▲ 56,3%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 820,58	1 824,96	▼ -0,2%	1 705,98	▲ 6,7%	1 138,04	▲ 60,0%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	136,5	120,4	▲ 13,3%			106,4	▲ 28,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	116,3	111,7	▲ 4,1%			53,5	▲ 117,5%
Акцептований	ГВт.год	116,2	111,1	▲ 4,6%			49,8	▲ 133,2%
Неакцептований	ГВт.год	0,1	0,7				3,6	▼ -97,6%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (25.10.2021-31.10.2021) становив 2 808,93 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (18.10.2021-24.10.2021) склало **+221,99** грн/МВт.год (**+8,6%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції та попиту на **+10,9%** та **+12,6%** відповідно, збільшенням неакцептованого обсягу на **+35,7%** внаслідок збільшення кількості дефіцитних годин протягом минулого тижня.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (25.10.2021-31.10.2021) демонстрував стабільність та становив 2 144,55 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (18.10.2021-24.10.2021) становило **-5,38** грн/МВт.год (**-0,3%**) при збільшенні пропозиції та попиту на **+13,3%** та **+4,1%** відповідно. Акцептовані обсяги на РДН БуОс зросли на **+4,6%**, порівнюючи з попереднім тижнем.

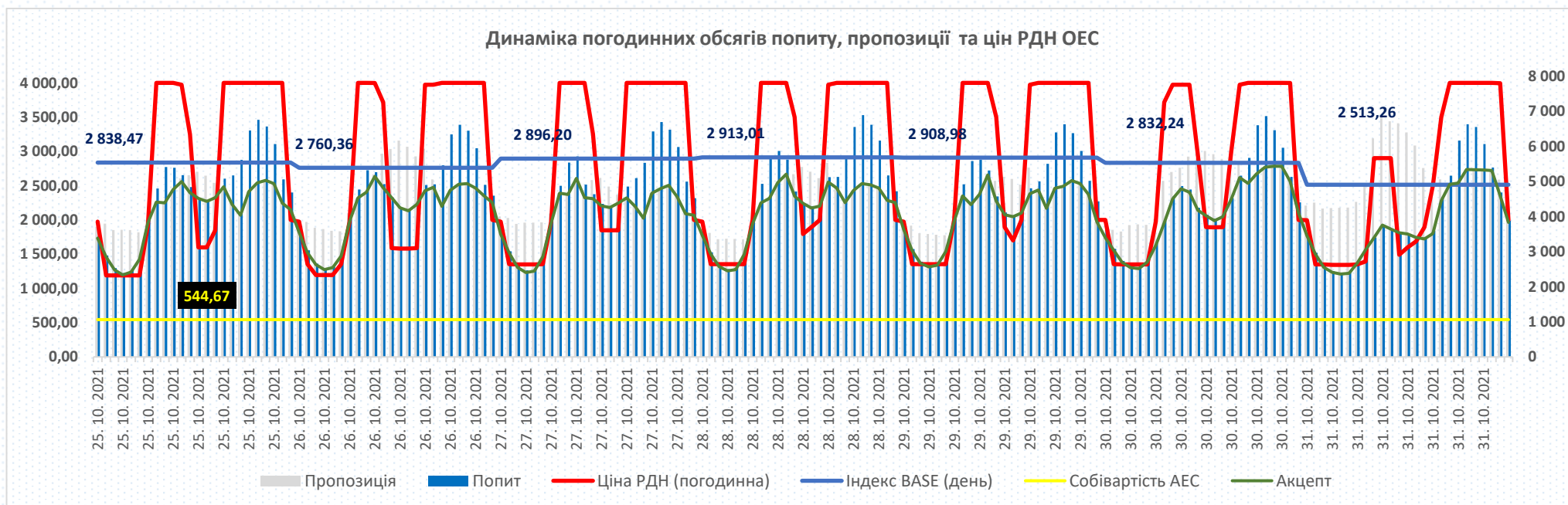
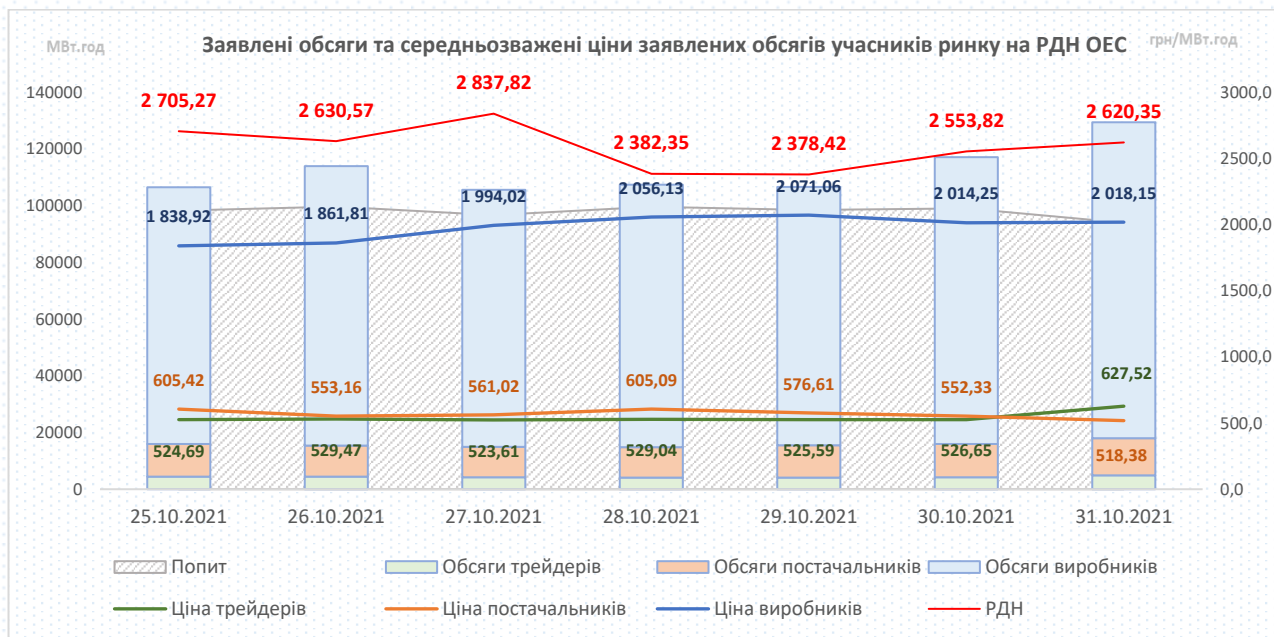


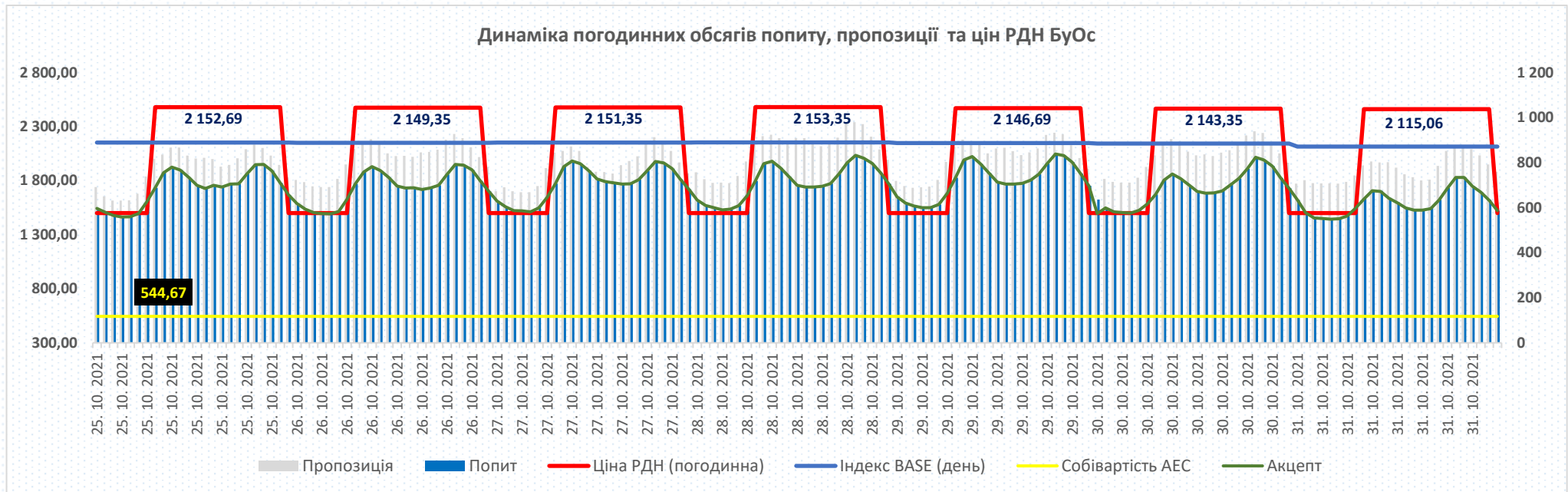
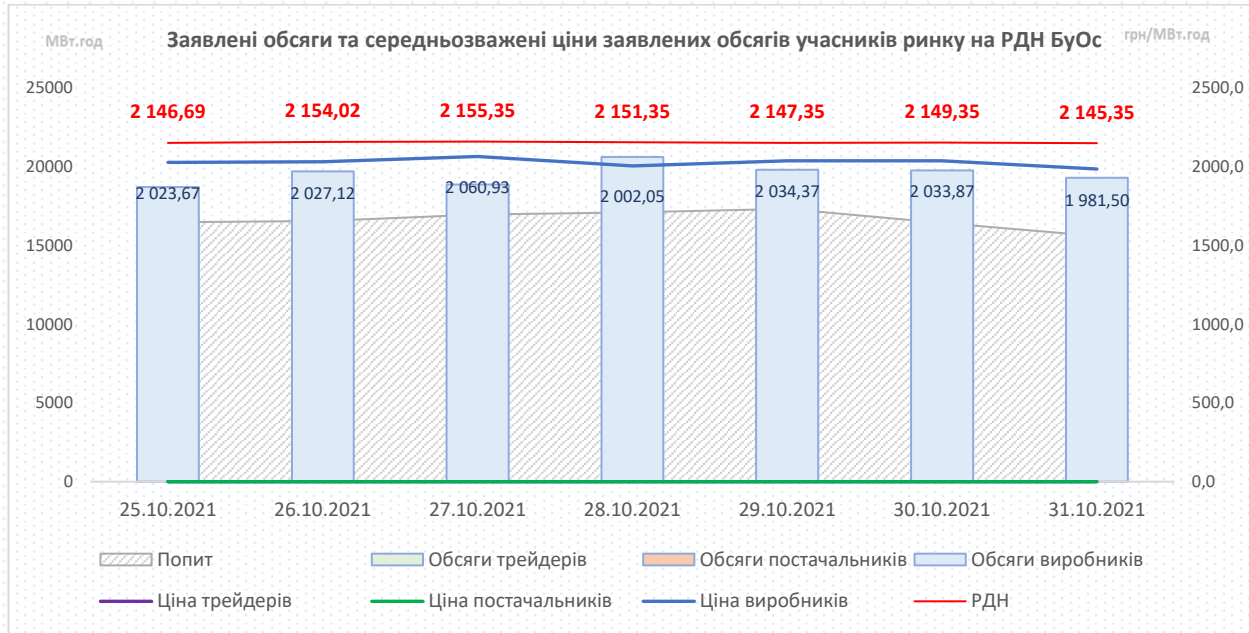
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 513,26 – 2 913,01 грн/МВт.год.

- (1) 25.10 відбулося збільшення індексу BASE на **+460,0** грн/МВт.год або на **+19,3%** відносно попереднього робочого дня (22.10), що обумовлено суттєвим зростанням попиту на **+21,0%** (зростання споживання та зменшення первинного продажу е/е на РДД) та зменшенням пропозиції на **-3,3%**.
- (2) У подальшому індекс BASE демонстрував стабільність протягом тижня, коливаючись у діапазоні від **-2,8%** до **+2,6%** від рівня 25.10, окрім 31.10, де відбулось суттєве зменшення.
- (3) Індекс BASE у вихідний день (31.10) був нижчим за показник попереднього тижня (24.10) у зв'язку зі зростанням пропозиції від продавців, яка була вище на **+26,5%**, при цьому приріст попиту склав **+1,7%**.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 115,06 – 2 153,35 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-1,4%** - **+0,1%**.





За минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до збільшення у Польщі на **+13,7%** та зменшився відносно попереднього тижня у Словаччині, Румунії та Угорщині від **-8,8%** до **-10,5%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-53,8%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-64,7%**.

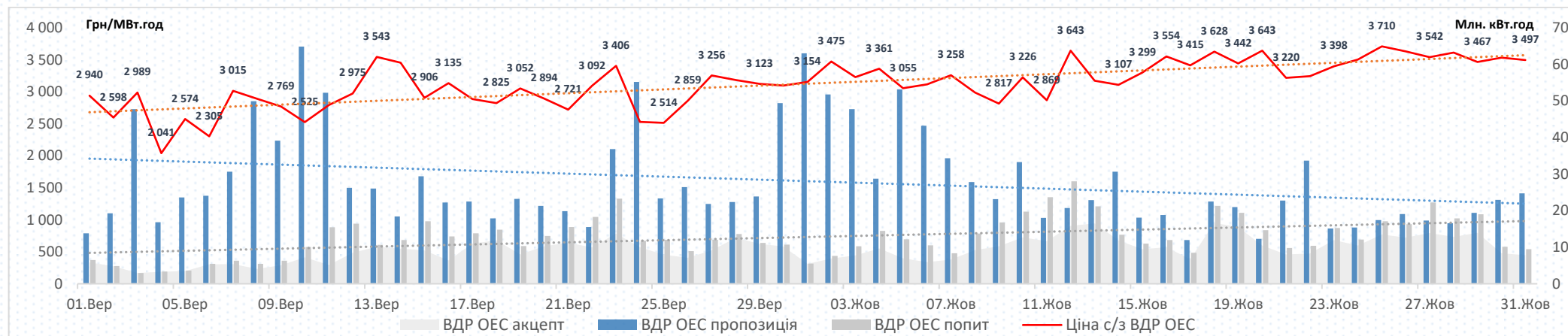
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (25.10.2021-31.10.2021)												
		ОЕС		PL		RO		HU		SK				
Ціни (без ПДВ):				ОЕС/PL		ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK				
BASE	€/МВт.год	91,9	104,2	▼	-11,8%	198,0	▼	-53,6%	199,0	▼	-53,8%	129,6	▼	-29,1%
PEAK	€/МВт.год	107,2	117,3	▼	-8,6%	215,2	▼	-50,2%	215,1	▼	-50,2%	150,5	▼	-28,8%
OFFPEAK	€/МВт.год	76,7	82,3	▼	-6,9%	180,9	▼	-57,6%	183,0	▼	-58,1%	108,8	▼	-29,5%

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (25.10.2021-31.10.2021)												
		Бу Острів		PL		RO		HU		SK				
Ціни (без ПДВ):				БуО/PL		БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK				
BASE	€/МВт.год	70,2	104,2	▼	-32,7%	198,0	▼	-64,6%	199,0	▼	-64,7%	129,6	▼	-45,9%
PEAK	€/МВт.год	80,9	117,3	▼	-31,1%	215,2	▼	-62,4%	215,1	▼	-62,4%	150,5	▼	-46,3%
OFFPEAK	€/МВт.год	59,6	82,3	▼	-27,7%	180,9	▼	-67,1%	183,0	▼	-67,5%	108,8	▼	-45,2%

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня														
		PL		RO		HU		SK						
Ціни (без ПДВ):														
BASE	€/МВт.год		104,2	▲	13,7%	198,0	▼	-10,5%	199,0	▼	-10,3%	129,6	▼	-8,8%
PEAK	€/МВт.год		117,3	▲	14,9%	215,2	▼	-11,4%	215,1	▼	-11,4%	150,5	▼	-11,4%
OFFPEAK	€/МВт.год		82,3	▲	11,4%	180,9	▼	-9,4%	183,0	▼	-8,8%	108,8	▼	-5,0%

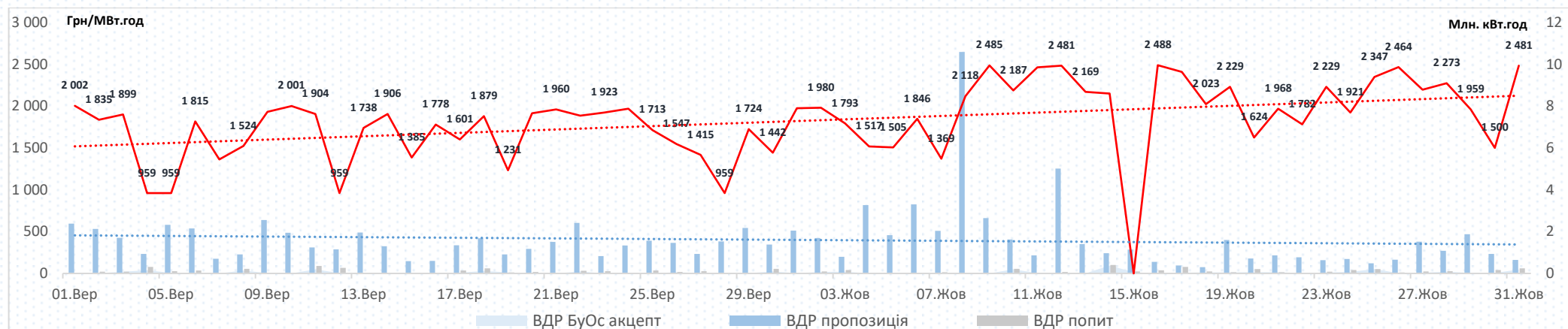
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -3,7%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 19,6 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +9,0%, середньодобовий попит минулого тижня склав 16,0 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +28,5%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,0 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -58,0%, середньодобовий попит минулого тижня склав 0,1 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) збільшилася та становила 3 575,75 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (18.10.2021-24.10.2021) становило **+110,56** грн/МВт.год (**+3,2%**):

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-5,29** млн кВт.год (**-3,7%**).
2. Збільшення обсягів попиту на **+9,24** млн кВт.год (**+9,0%**).

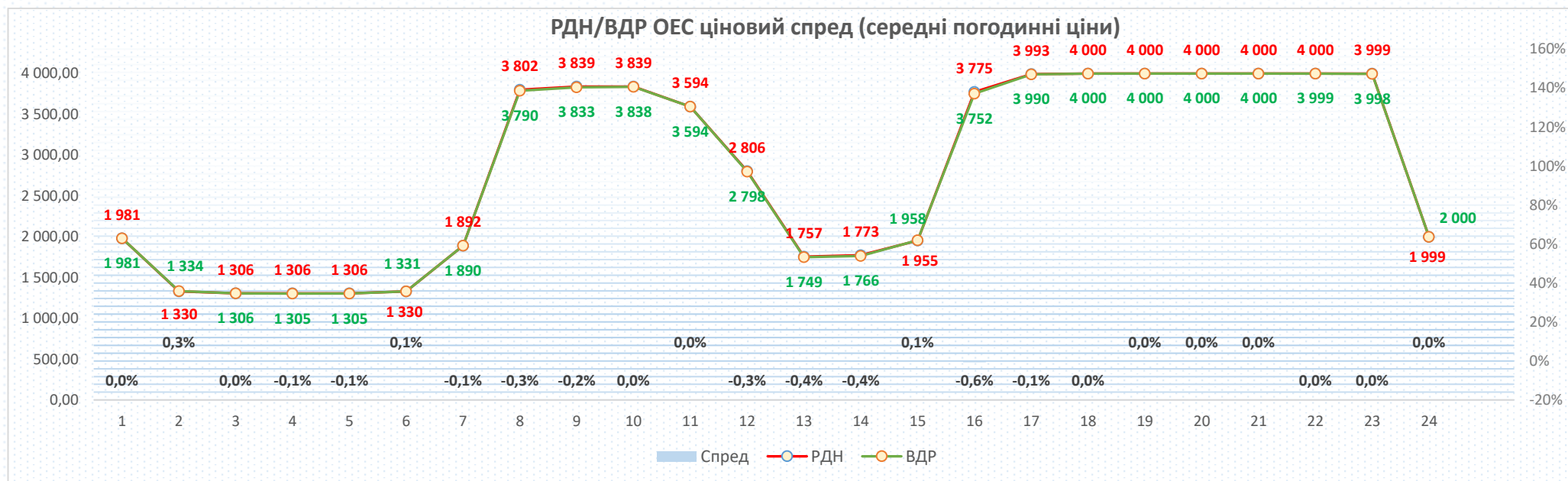
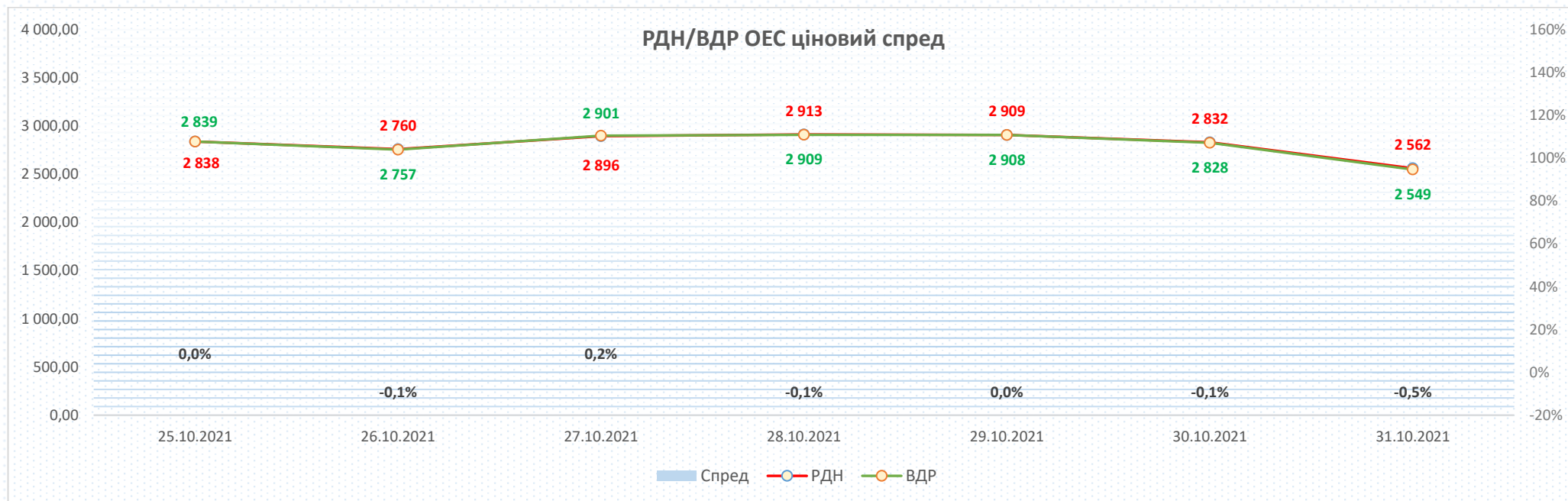
Середньозважена ціна на ВДР БУОс за минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) збільшилася та становила 2 235,9 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (18.10.2021-24.10.2021) становило **+263,21** грн/МВт.год (**+13,3%**) внаслідок зменшення обсягів торгів у нічній зоні, де діють більш низькі цінові обмеження і формуються нижчі погодинні ціни. Основні показники:

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+1,59** млн кВт.год (**+28,5%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,81** млн кВт.год (**-58,0%**).

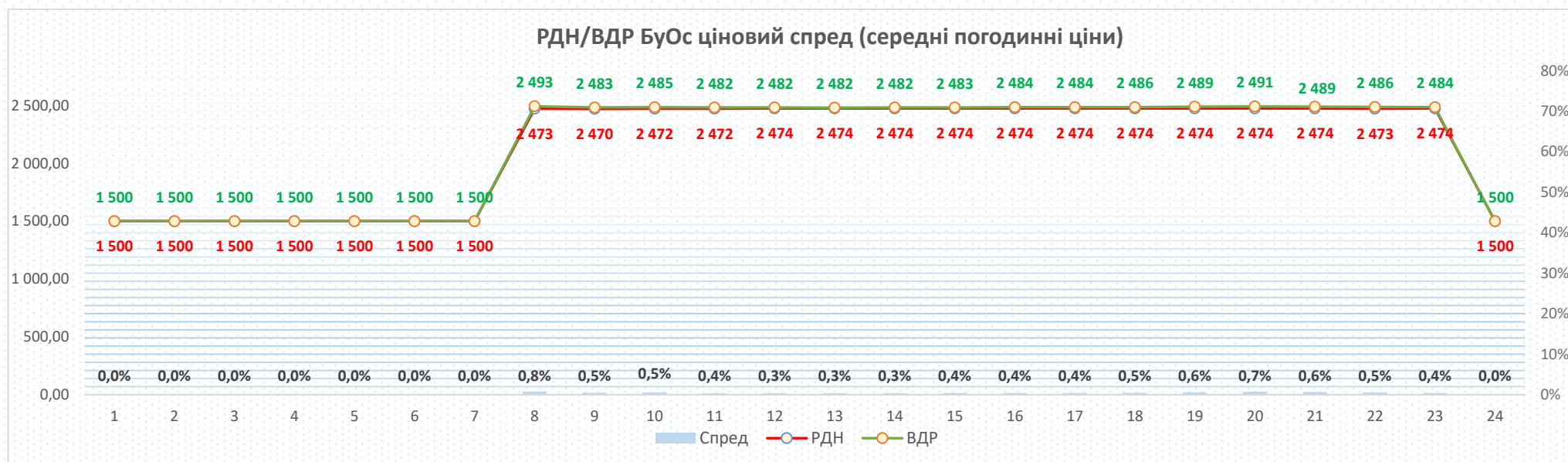
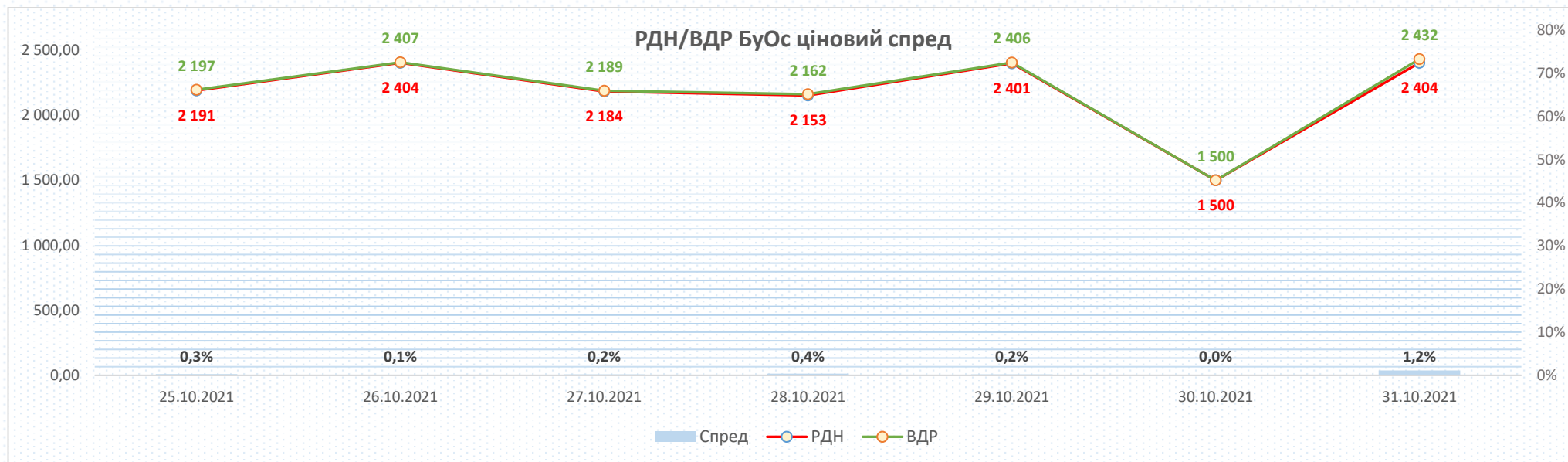
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
		25.10-31.10 (2021)	18.10-24.10 (2021)	01.10-31.10 (2021)		25.10-31.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 575,75	3 465,19	▲ 3,2%	3 374,23	▲ 6,0%	1 160,34	▲ 208,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	137,4	142,7	▼ -3,7%			491,2	▼ -72,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	112,1	102,8	▲ 9,0%			261,6	▼ -57,2%
Акцептований	ГВт.год	83,1	81,4	▲ 2,0%			186,9	▼ -55,6%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
		25.10-31.10 (2021)	18.10-24.10 (2021)	01.10-31.10 (2021)		25.10-31.10 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	2 235,90	1 972,69	▲ 13,3%	2 184,38	▲ 2,4%	1 444,66	▲ 54,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	7,2	5,6	▲ 28,5%			17,1	▼ -58,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,6	1,4	▼ -58,0%			10,6	▼ -94,5%
Акцептований	ГВт.год	0,4	0,6	▼ -34,0%			8,5	▼ -95,6%

Ціни (без ПДВ):	25.10-31.10 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БУО	SK		CZ				
			ОЕС/SK	БУО/SK	ОЕС/CZ	БУО/CZ			
Середньозважена	€/МВт.год	116,94	73,30	135,91	▼ -14,0%	▼ -46,1%	117,63	▼ -0,6%	▼ -37,7%



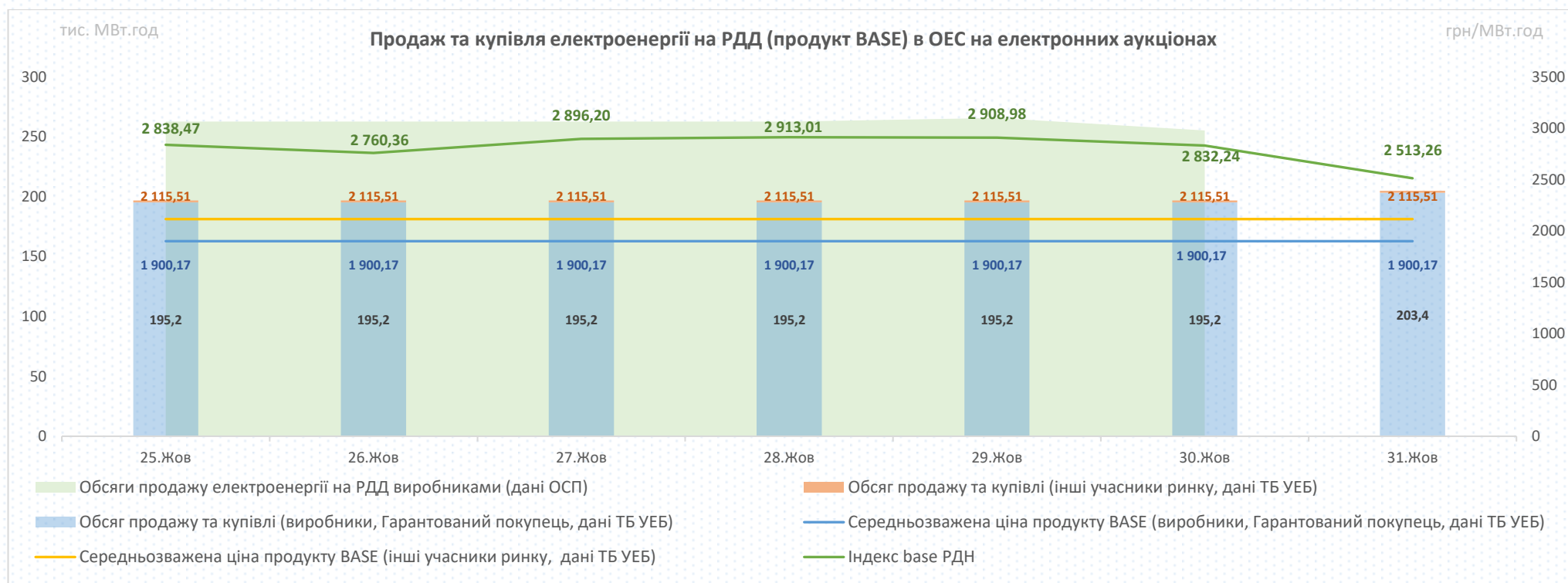
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (25.10.2021-31.10.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, були на рівні попереднього тижня (18.10.2021-24.10.2021) та становили 1 386,14 млн. кВт.год.

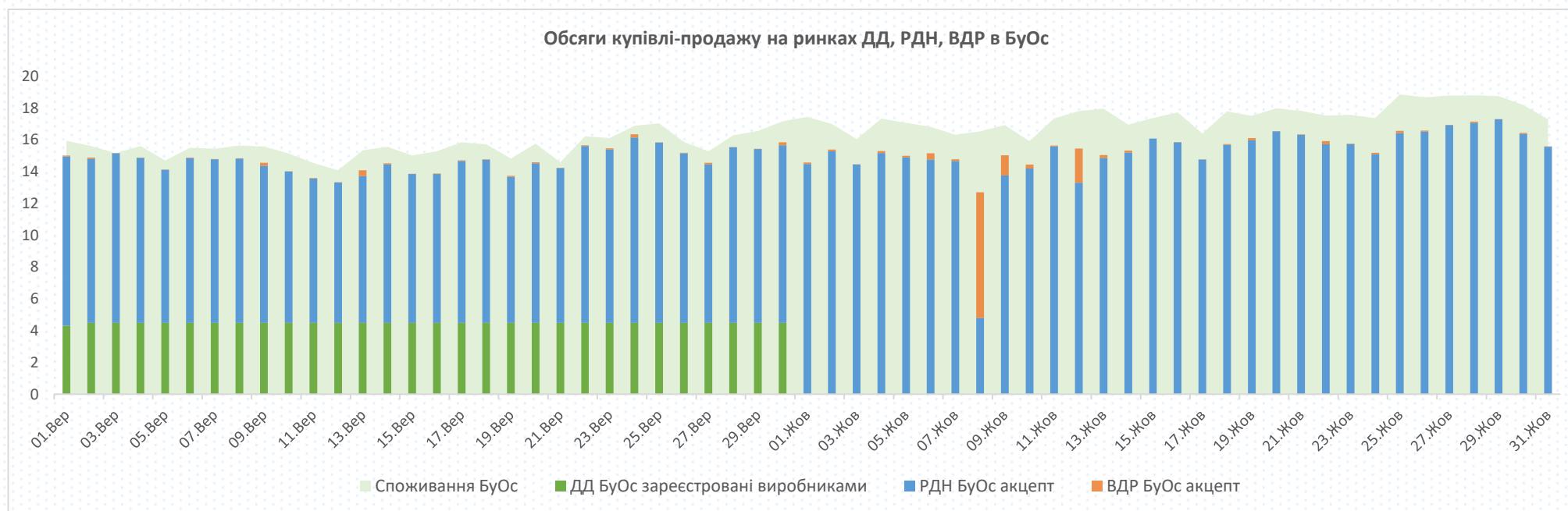
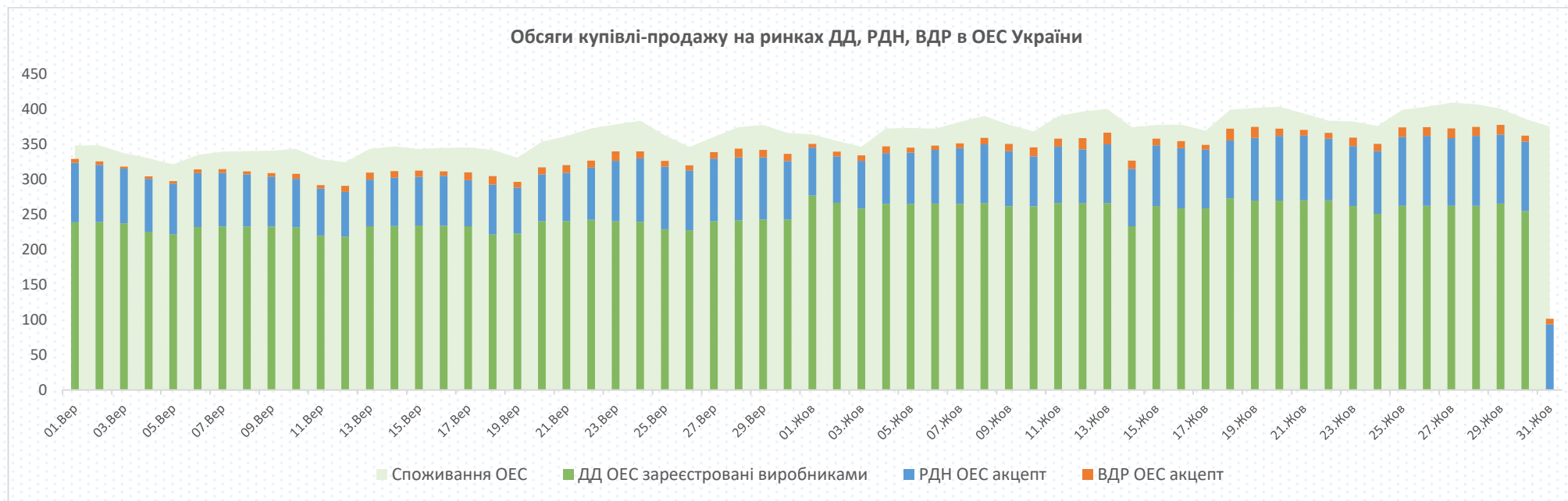
Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) не зазнала змін і становила 1 901,94 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони на виконання 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, була на рівні попереднього тижня і становила 1 900,17 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 2 115,51 грн/МВт.год (без ПДВ). На жовтень базове навантаження у комерційній секції було продане-куплене за фіксованою ціною, яка склалася за результатами електронних аукціонів, без використання коефіцієнтів (дисконт/премія від/до ціни РДН).



Обсяги продажу виробниками на РДД на 31.10.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

ДД БуОс

За минулий тиждень (25.10.2021-31.10.2021) базове навантаження на електронних аукціонах не було реалізовано.



Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БУОс на 31.10.2021 на сайті ОСП не опубліковані.