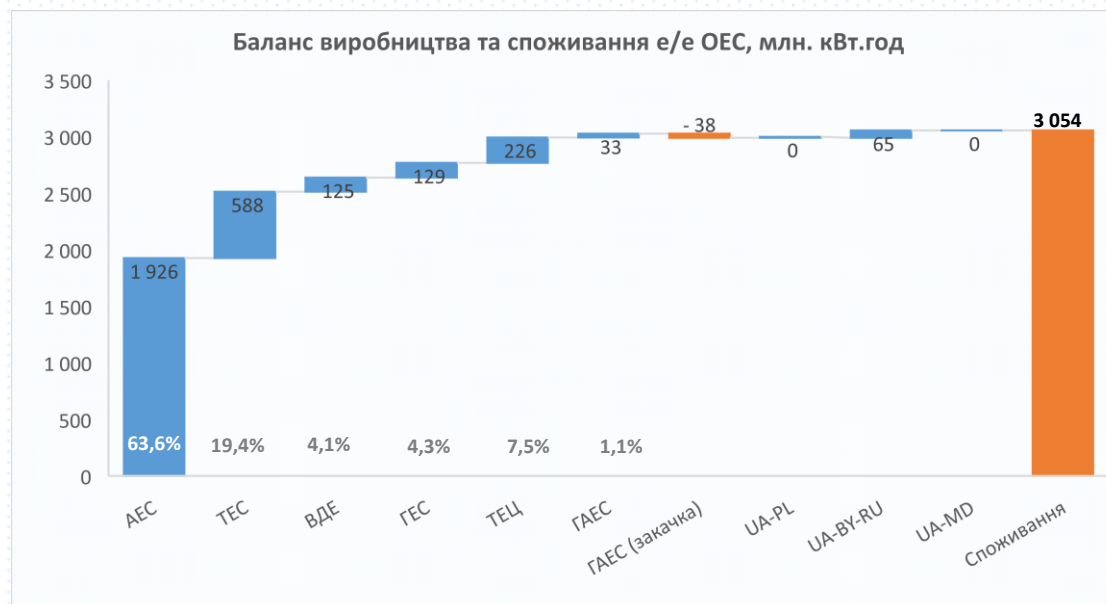


Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

22.11.2021-28.11.2021

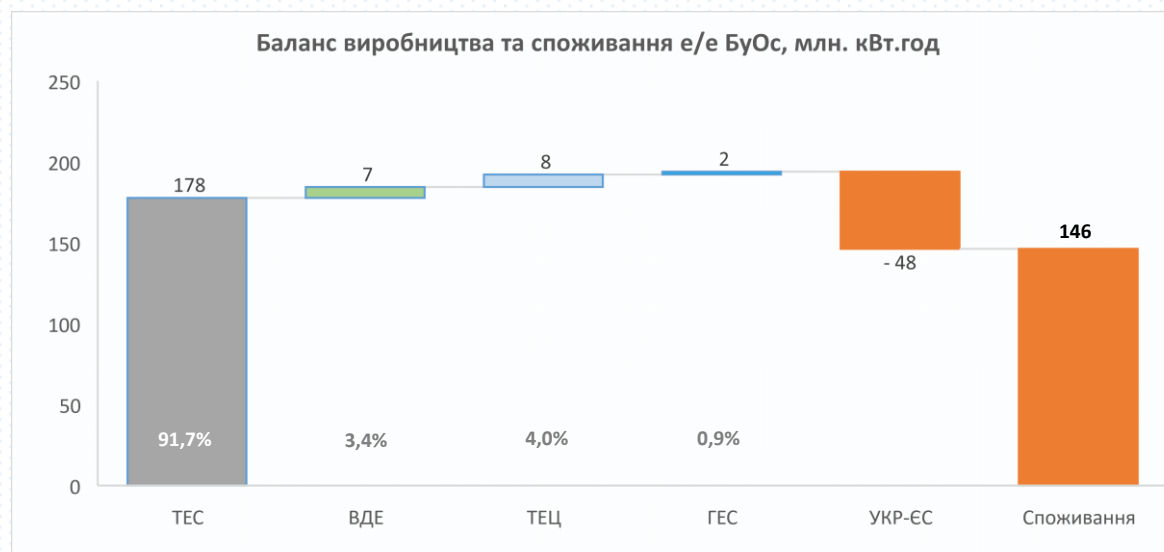
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 926	1 973	▼	-2,4%
ТЕС	млн кВт.год	588	557	▲	5,6%
ВДЕ	млн кВт.год	125	162	▼	-23,0%
ГЕС	млн кВт.год	129	154	▼	-16,1%
ТЕЦ	млн кВт.год	226	194	▲	16,6%
ГАЕС	млн кВт.год	33	27	▲	22,7%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	0	0		
UA-BY-RU	млн кВт.год	65	30	▲	113,7%
UA-MD	млн кВт.год	0	1	▼	-45,1%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	38	37	▲	0,1%
Споживання	млн кВт.год	3 054	3 061	▼	-0,2%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) було на рівні попереднього тижня та склало 436,33 млн. кВт.год, що на -0,92 млн. кВт.год (-0,2%) менше за відповідний показник з 15.11.2021 по 21.11.2021.
- Зміна структури генерації за тиждень: спостерігалось зменшення виробництва електричної енергії АЕС (обумовлено роботою 13 енергоблоків АЕС (виведення 21 листопада енергоблоку №4 ПАЕС у середній ремонт)), ГЕС та ВДЕ, що було компенсовано відновленням з 21.11 імпорту електричної енергії Республікою Білорусь та його збільшенням з 28.11 з 415 МВт на годину до 900 МВт на годину за даними ENTSO-E, зростанням виробництва електроенергії на ТЕС, а також ТЕЦ у зв'язку з можливістю надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (постанова НКРЕКП від 08.11.2021 №2003). Відсутність експорту до Польщі обумовлена роботою Добротвірської ТЕС в ОЕС України.

*За даними сайту ОСП.

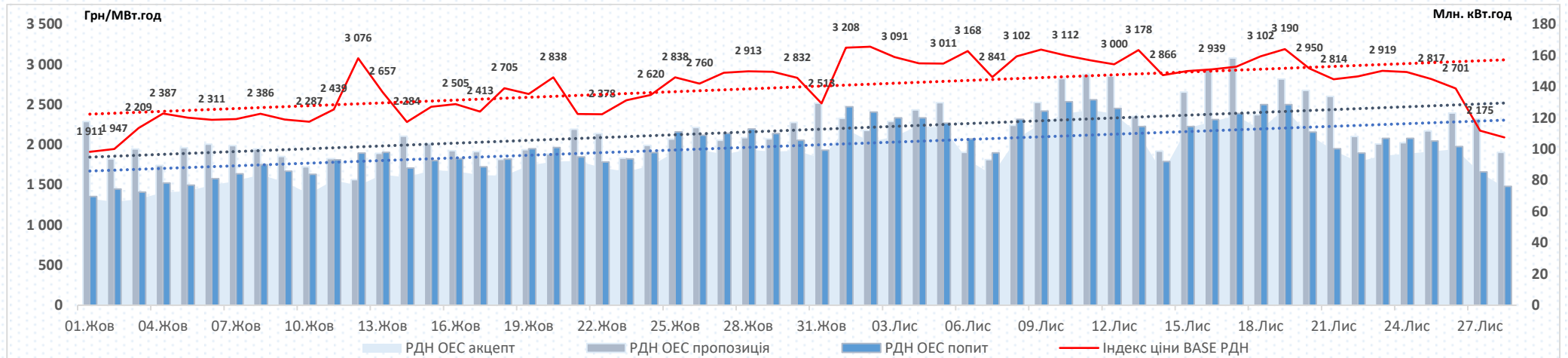
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	178	150	▲ 18,4%	
ВДЕ	млн кВт.год	7	7	▼ -0,8%	
ТЕЦ	млн кВт.год	8	8	▼ -0,1%	
ГЕС	млн кВт.год	2	2	▼ -23,5%	
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-48	-20	▲ 138,5%	
Споживання	млн кВт.год	146	147	▼ -0,5%	



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) було на рівні попереднього тижня та склало 20,90 млн. кВт.год, що на -0,09 млн. кВт.год (-0,5%) менше за відповідний показник з 15.11.2021 по 21.11.2021.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва ТЕС обумовлено роботою Бурштинської ТЕС більшою кількістю енергоблоків внаслідок зменшення генерації електроенергії на ТЕЦ, ГЕС та ВДЕ та для забезпечення експорту електричної енергії.

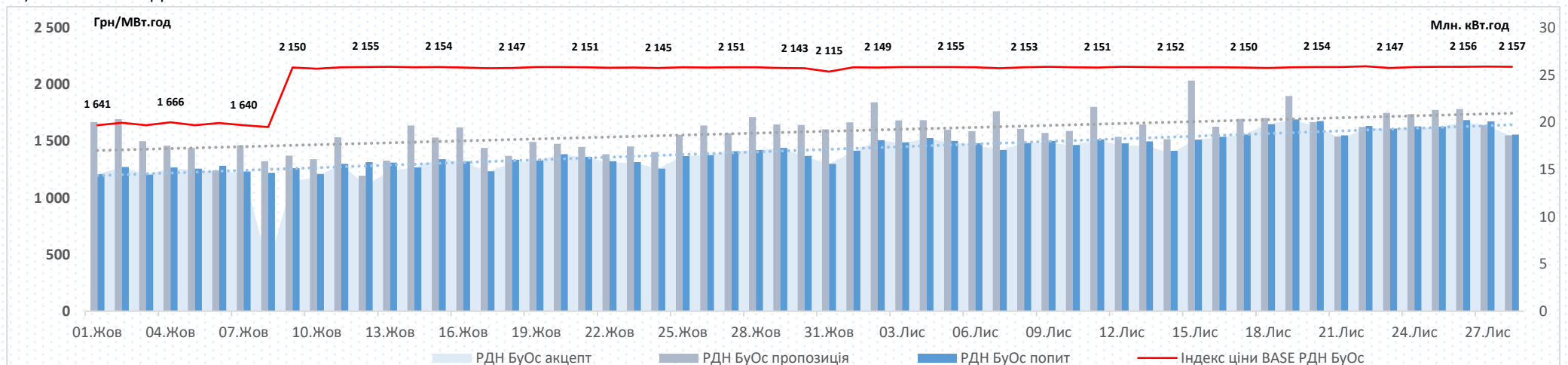
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -22,0%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 109,7 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -17,6%, середньодобовий попит минулого тижня складав 97,1 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -2,5%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 20,3 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +2,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 19,6 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)	01.11-28.11 (2021)		22.11-28.11 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 636,76	2 983,07	▼ -11,6%	2 942,42	▼ -10,4%	1 408,56	▲ 87,2%
PEAK	грн/МВт.год	3 739,31	3 873,25	▼ -3,5%	3 805,44	▼ -1,7%	1 690,78	▲ 121,2%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 534,21	2 092,89	▼ -26,7%	2 079,39	▼ -26,2%	1 126,34	▲ 36,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	767,8	984,26	▼ -22,0%			913,37	▼ -15,9%
Заявка на купівлю	ГВт.год	679,8	824,65	▼ -17,6%			606,06	▲ 12,2%
Акцептований	ГВт.год	643,6	799,12	▼ -19,5%			599,35	▲ 7,4%
Неакцептований	ГВт.год	36,1	25,5	▲ 41,6%			6,7	▲ 438,7%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)	01.11-28.11 (2021)		22.11-28.11 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 155,69	2 151,39	▲ 0,2%	2 153,05	▲ 0,1%	1 626,16	▲ 32,6%
PEAK	грн/МВт.год	2 482,74	2 476,26	▲ 0,3%	2 479,21	▲ 0,1%	1 965,72	▲ 26,3%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 828,65	1 826,52	▲ 0,1%	1 826,88	▲ 0,1%	1 286,60	▲ 42,1%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	142,4	146,1	▼ -2,5%			66,4	▲ 114,5%
Заявка на купівлю	ГВт.год	137,1	134,2	▲ 2,2%			76,6	▲ 78,9%
Акцептований	ГВт.год	135,7	133,1	▲ 1,9%			56,4	▲ 140,6%
Неакцептований	ГВт.год	1,3	1,0	▲ 30,9%			20,2	▼ -93,3%

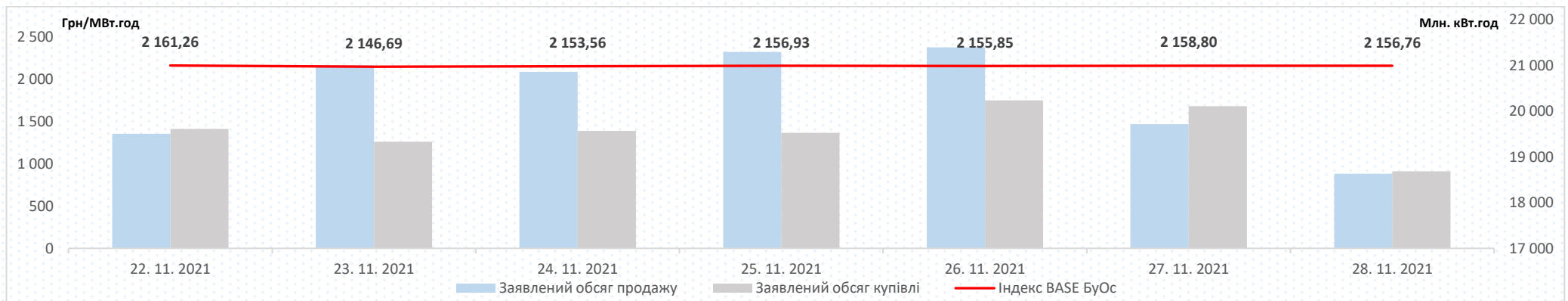
Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (22.11.2021-28.11.2021) становив 2 636,76 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (15.11.2021-21.11.2021) склало **-346,31** грн/МВт.год (**-11,6%**). Ринок РДН характеризувався зменшенням пропозиції та попиту на **-22,0%** та **-17,6%** відповідно, збільшенням неакцептованого обсягу на **+41,6%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (22.11.2021-28.11.2021) становив 2 155,69 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (15.11.2021-21.11.2021) склало **+4,30** грн/МВт.год (**+0,2%**). Ринок РДН характеризувався зменшенням пропозиції на **-2,5%** та збільшенням попиту на **+2,2%**, неакцептовані обсяги на РДН БуОс збільшилися на **+30,9%**.

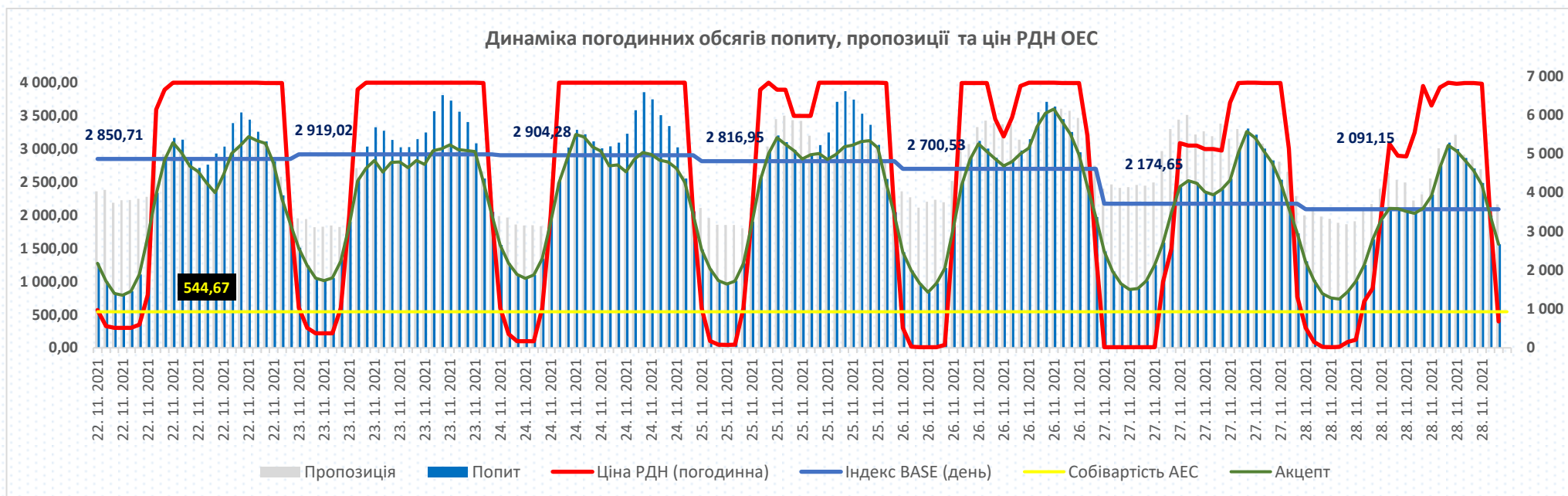
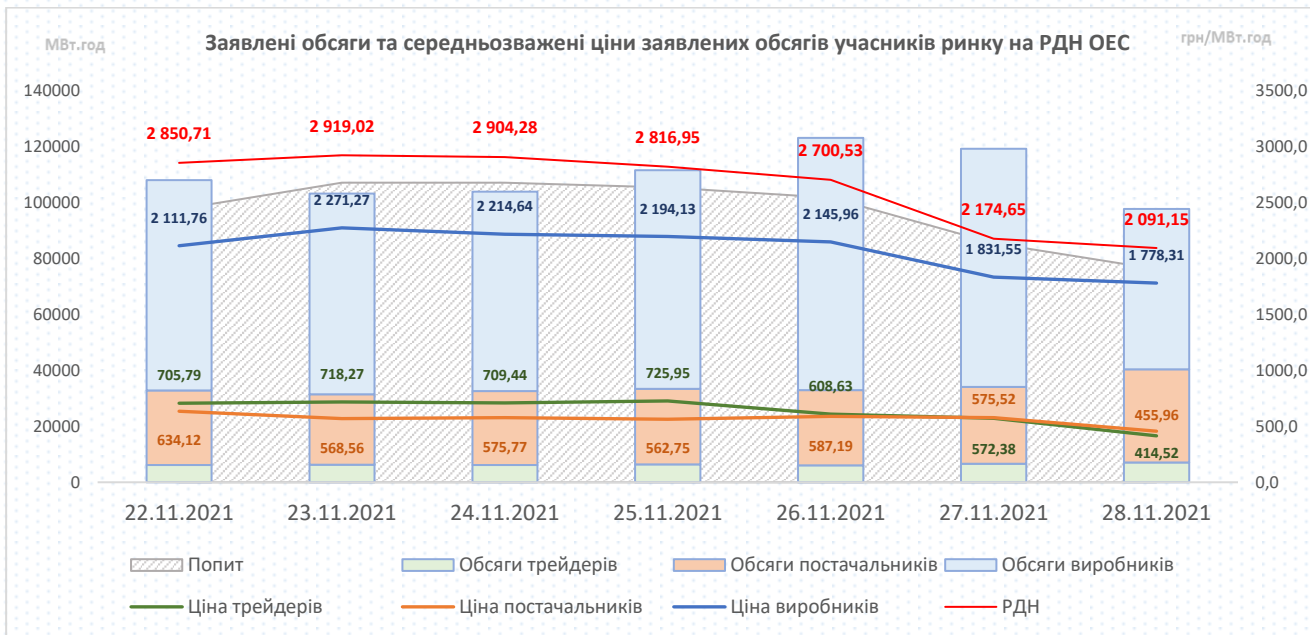


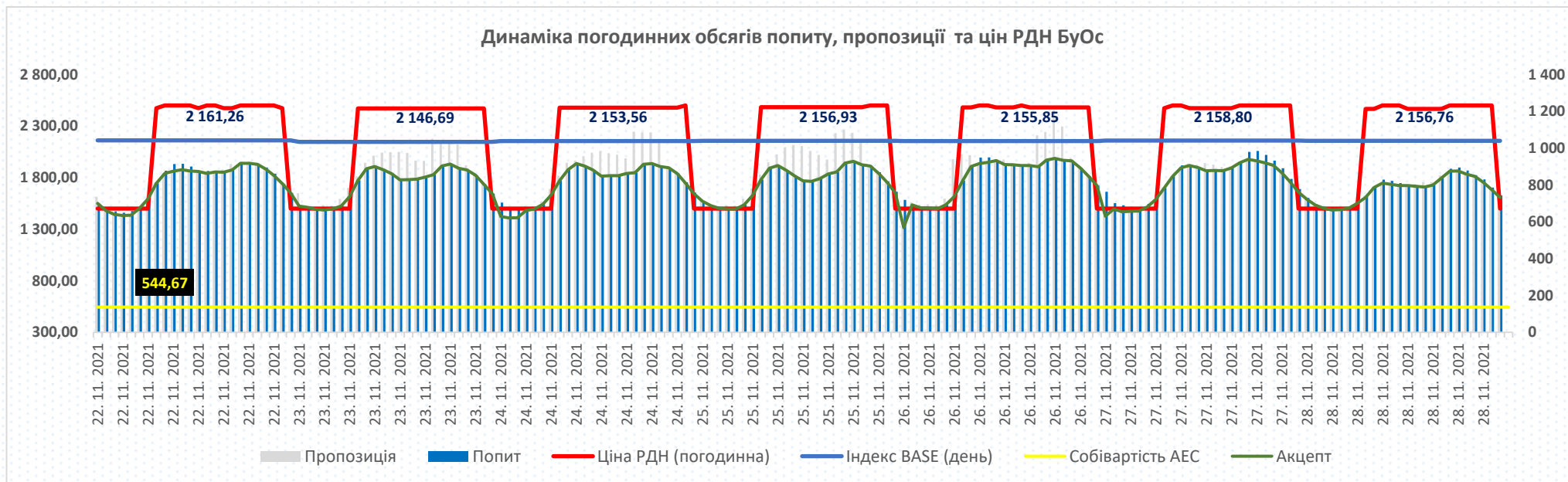
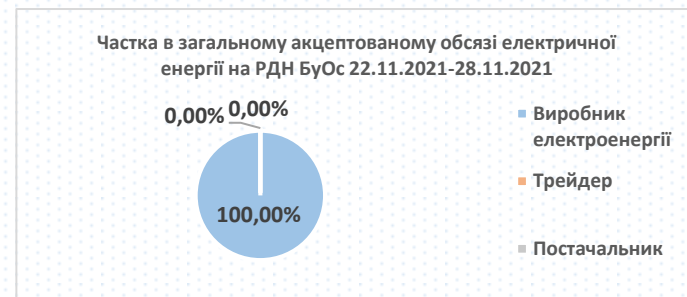
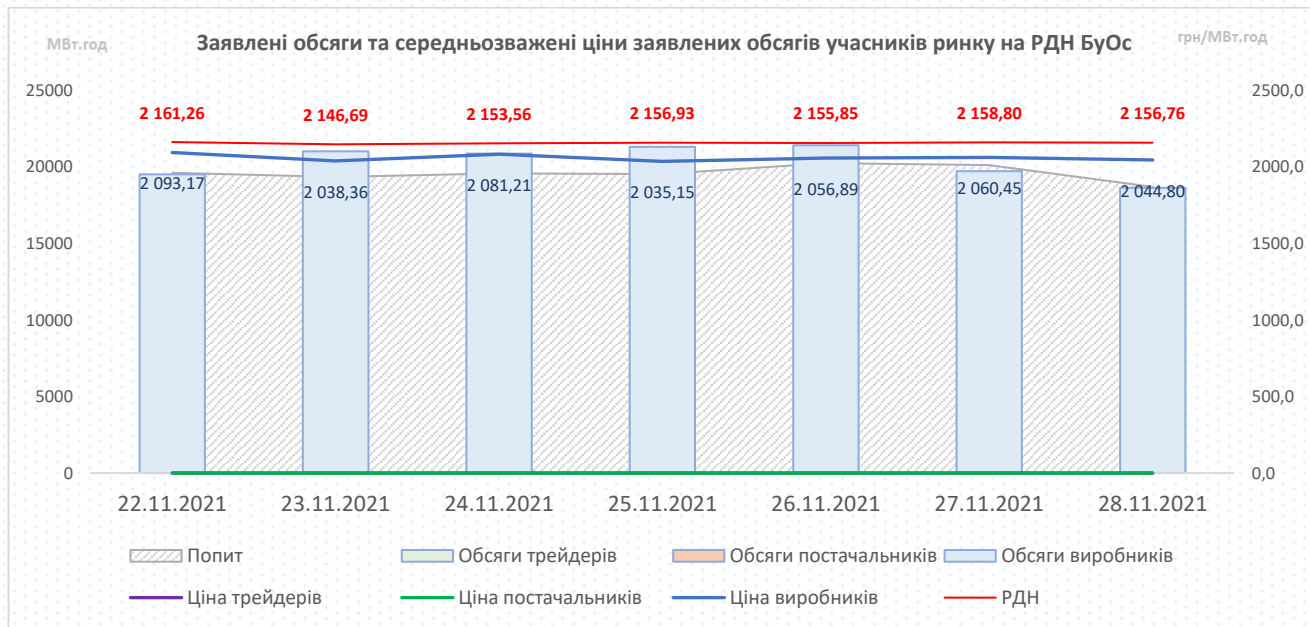
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 700,53 – 2 919,02 грн/МВт.год.

- У робочі дні (22.11 -28.11) індекс BASE демонстрував тенденцію до зниження. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні від **-10,6%** або на **-338,85** грн/МВт.год 22.11 (порівнюючи з попереднім робочим днем 19.11) до **+2,4%** або на **+68,31** грн/МВт.год 23.11. У вихідні дні (27.11 – 28.11) індекс BASE був нижчим за показники вихідних днів попереднього тижня (20.11 – 21.11) до **-26,3%** або до **-774,96** грн/МВт.год.
- Зменшення індексу BASE протягом минулого тижня обумовлене істотним зменшенням попиту та збільшенням пропозиції з низькими ціновими заявками.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 146,69 – 2 161,26 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-0,7%** - **+0,3%**.





За минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зростання від +6,0% у Румунії до +34,7% в Польщі. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники більшості сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до -64,9%, індекси цін базового навантаження БуОс менше до -71,3%.

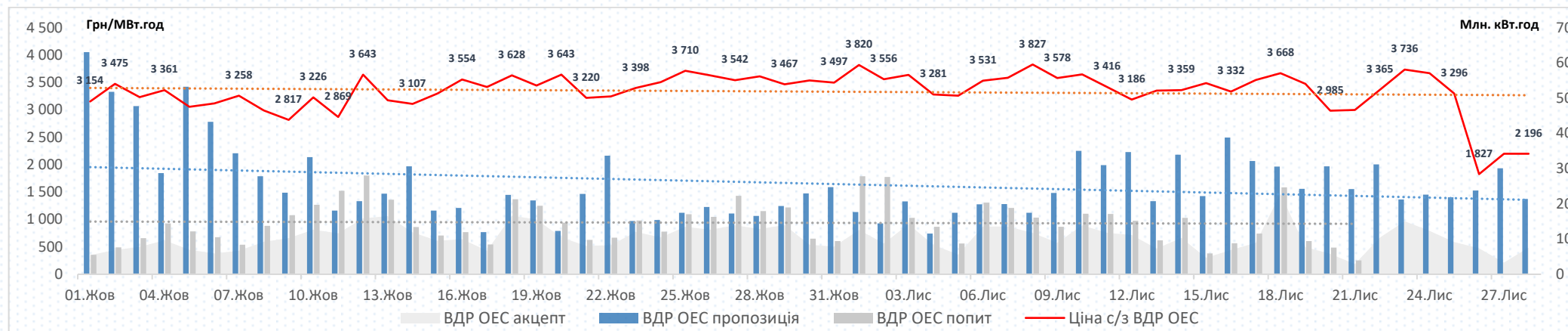
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (22.11.2021-28.11.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	87,3	148,6	241,4	248,9	231,4	▼ -41,2%	▼ -63,8%	▼ -64,9%	▼ -62,3%	
PEAK	€/МВт.год	123,8	175,0	286,1	286,0	271,3	▼ -29,2%	▼ -56,7%	▼ -56,7%	▼ -54,4%	
OFFPEAK	€/МВт.год	50,8	105,2	196,6	211,7	191,4	▼ -51,7%	▼ -74,2%	▼ -76,0%	▼ -73,5%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (22.11.2021-28.11.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	71,4	148,6	241,4	248,9	231,4	▼ -52,0%	▼ -70,4%	▼ -71,3%	▼ -69,2%	
PEAK	€/МВт.год	82,2	175,0	286,1	286,0	271,3	▼ -53,0%	▼ -71,3%	▼ -71,3%	▼ -69,7%	
OFFPEAK	€/МВт.год	60,5	105,2	196,6	211,7	191,4	▼ -42,5%	▼ -69,2%	▼ -71,4%	▼ -68,4%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня											
		PL	RO	HU	SK						
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	148,6	241,4	248,9	231,4	▲ 34,7%	▲ 6,0%	▲ 8,8%	▲ 31,6%		
PEAK	€/МВт.год	175,0	286,1	286,0	271,3	▲ 41,1%	▲ 7,6%	▲ 8,2%	▲ 24,5%		
OFFPEAK	€/МВт.год	105,2	196,6	211,7	191,4	▲ 19,5%	▲ 3,7%	▲ 9,6%	▲ 43,1%		

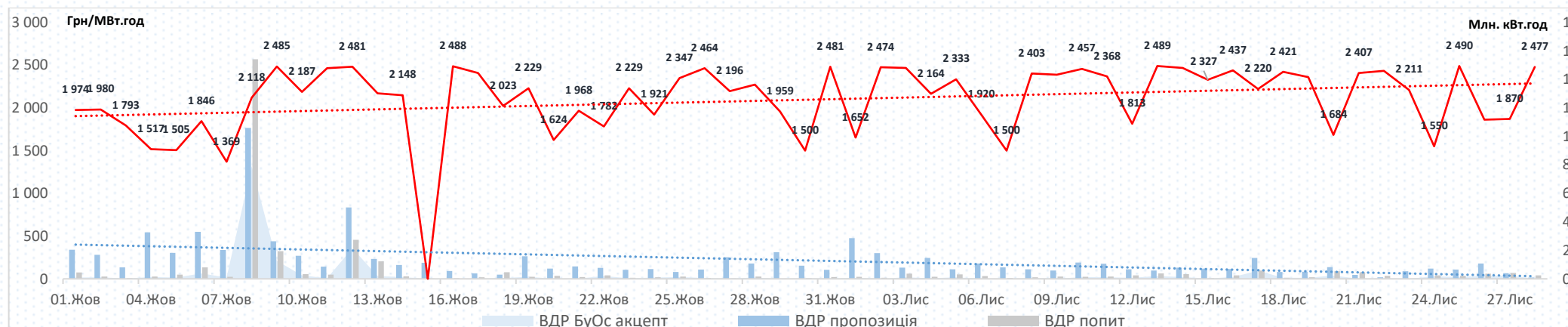
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -15,2%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 24,6 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +6,3%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,9 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -27,6%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,5 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -16,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,2 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) зменшилася та становила 3 129,63 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (15.11.2021-21.11.2021) становило **-343,32** грн/МВт.год **(-9,9%)**:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-30,76** млн кВт.год **(-15,2%)**.
2. Збільшення обсягів попиту на **+4,49** млн кВт.год **(+6,3%)**.

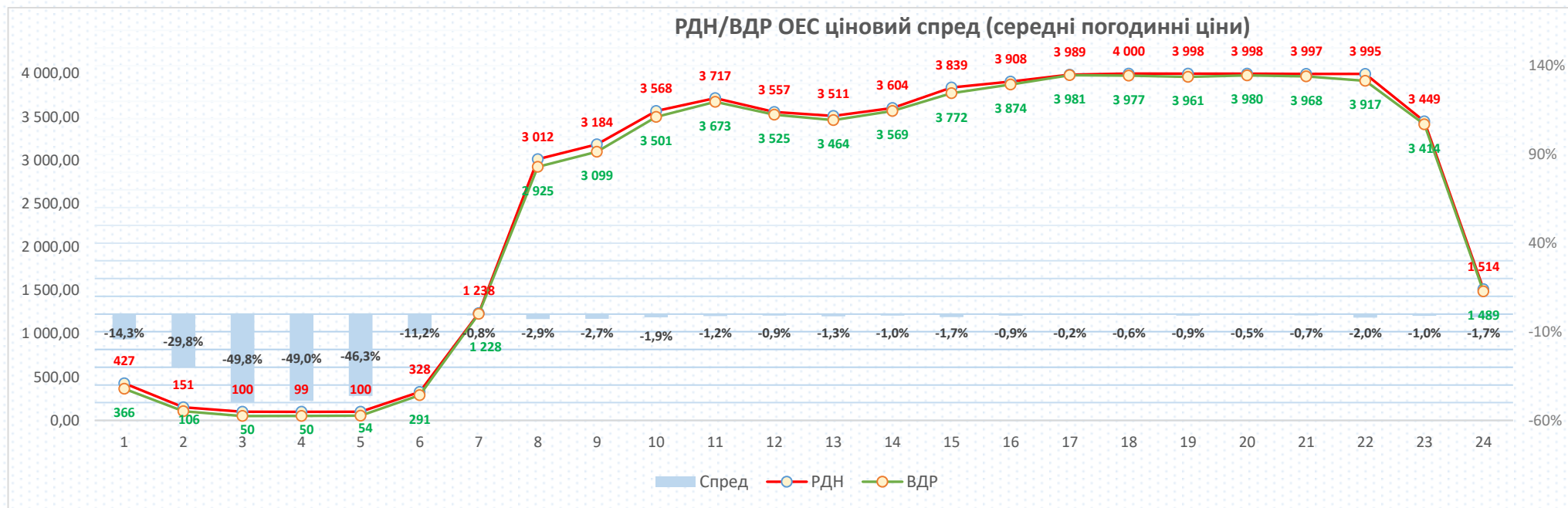
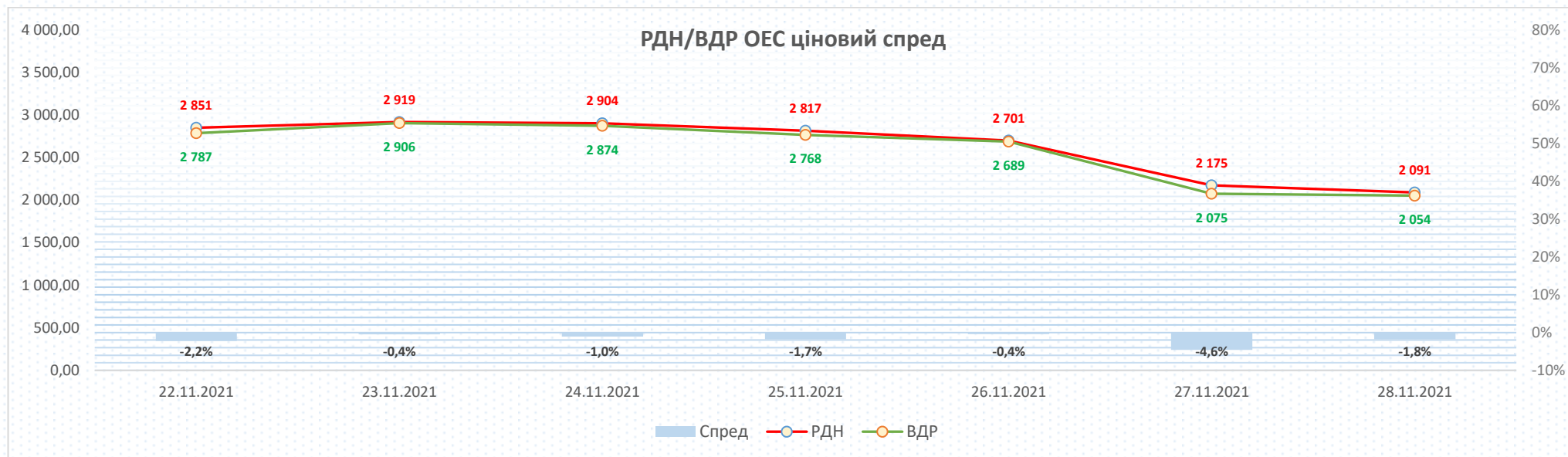
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) зменшилася та становила 1 942,63 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (15.11.2021-21.11.2021) становило **-216,77** грн/МВт.год **(-10,0%)**:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-1,36** млн кВт.год **(-27,6%)**.
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,34** млн кВт.год **(-16,7%)**.

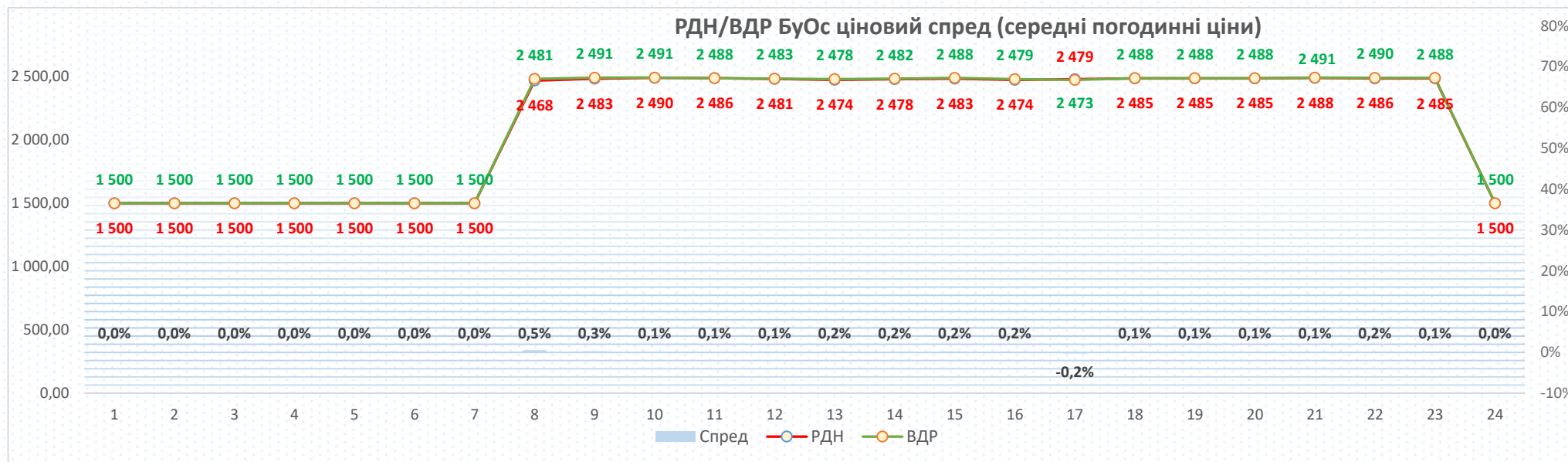
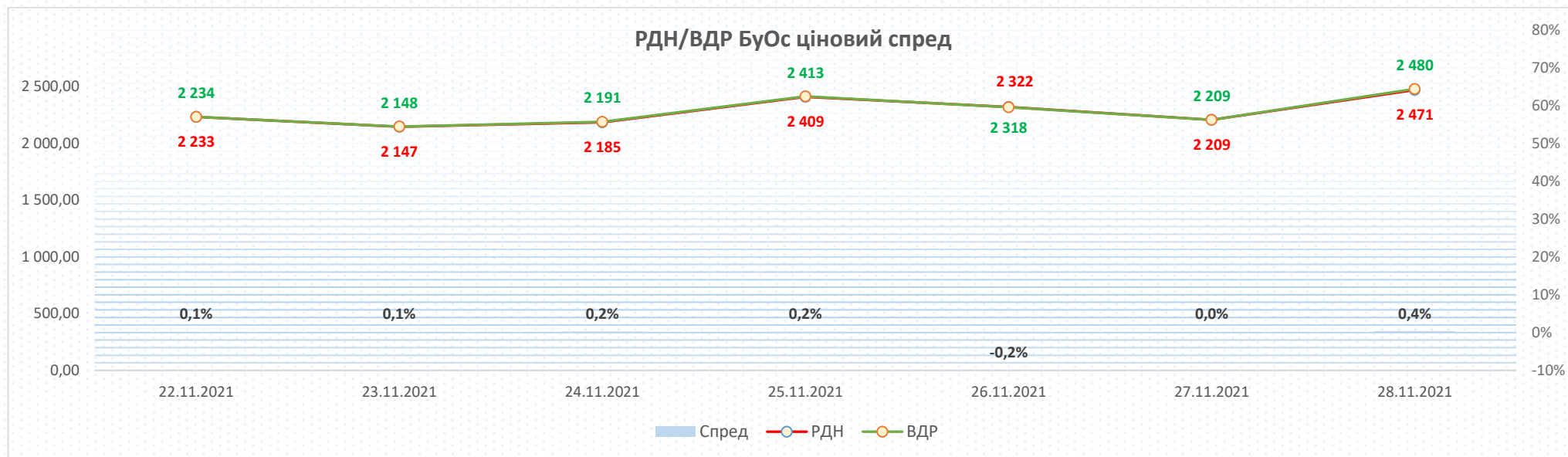
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)		01.11-28.11 (2021)		22.11-28.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 129,63	3 472,95	▼ -9,9%	3 422,67	▼ -8,6%	1 504,69	▲ 108,0%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	172,0	202,8	▼ -15,2%			268,6	▼ -36,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	76,2	71,7	▲ 6,3%			224,3	▼ -66,0%
Акцептований	ГВт.год	65,2	59,7	▲ 9,3%			135,2	▼ -51,7%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
		22.11-28.11 (2021)	15.11-21.11 (2021)		01.11-28.11 (2021)		22.11-28.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 942,63	2 159,41	▼ -10,0%	2 160,85	▼ -10,1%	1 588,15	▲ 22,3%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	3,6	4,9	▼ -27,6%			10,4	▼ -65,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1,7	2,0	▼ -16,7%			13,6	▼ -87,5%
Акцептований	ГВт.год	0,8	1,1	▼ -30,7%			5,4	▼ -85,8%

	22.11-28.11 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ			
Ціни (без ПДВ):									
Середньозважена	€/МВт.год	103,80	64,19	256,96	▼ -59,6%	▼ -75,0%	235,62	▼ -55,9%	▼ -72,8%



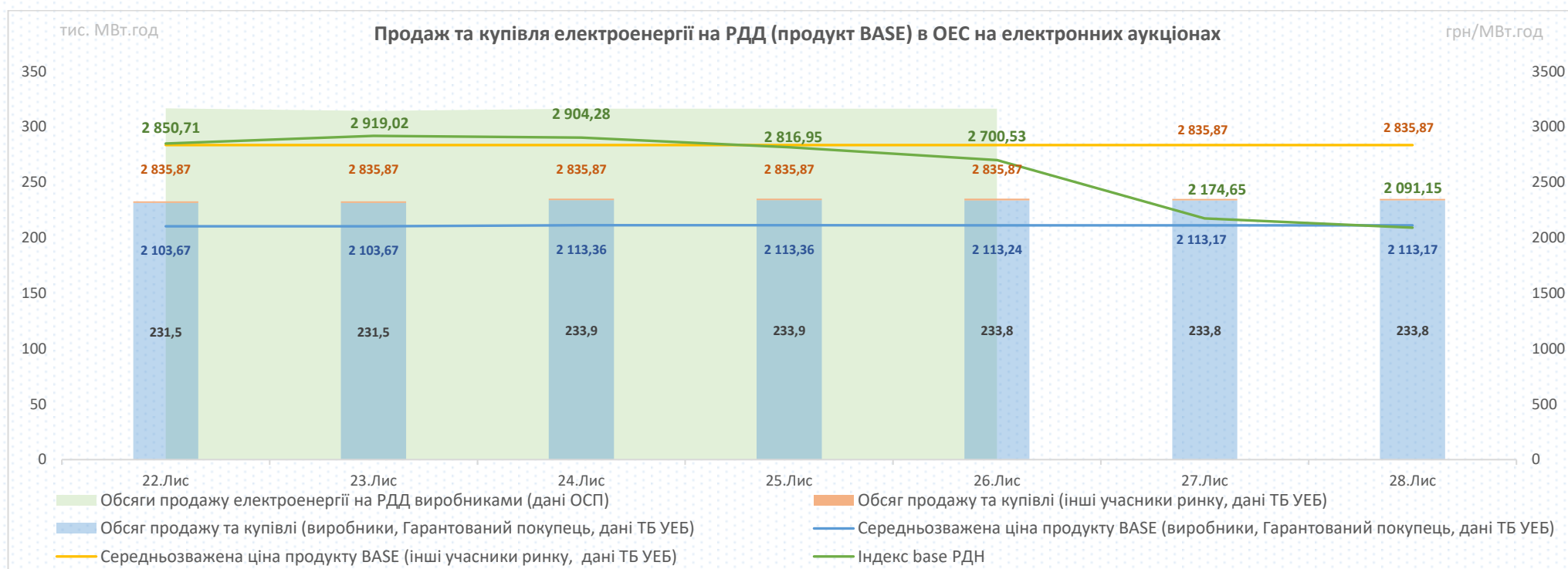
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (22.11.2021-28.11.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися відносно попереднього тижня (15.11.2021-21.11.2021) на +181,92 млн. кВт.год або на +12,5% та становили 1 641,48 млн. кВт.год.

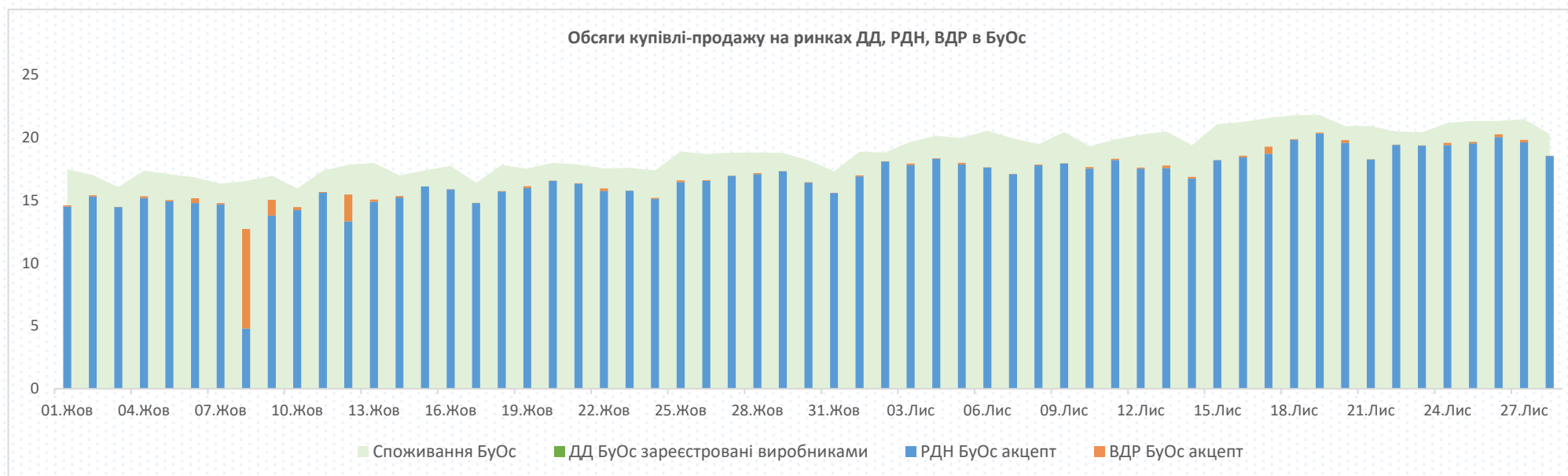
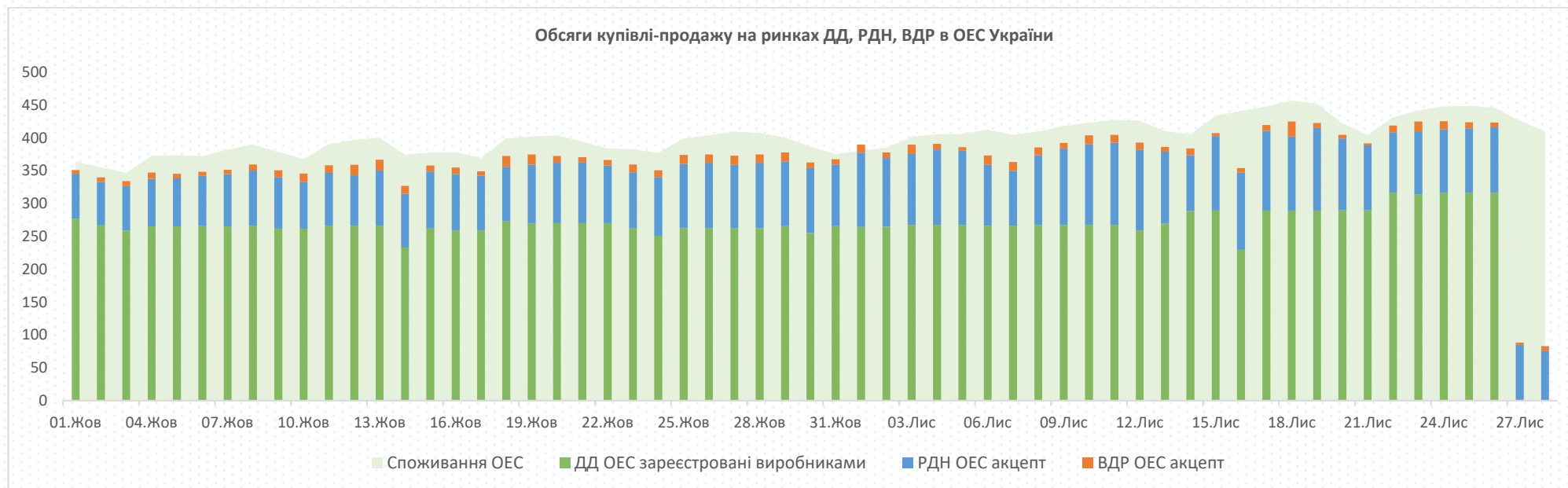
Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) збільшилася на +2,1% і становила 2 114,70 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони на виконання 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 збільшилася на +2,1% і становила 2 110,54 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 +3,1% і становила 2 835,87 грн/МВт.год (без ПДВ).



Обсяги продажу виробниками на РДД на 27-28.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

ДД БуОс

За минулий тиждень (22.11.2021-28.11.2021) базове навантаження на електронних аукціонах не було реалізовано.



Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 27-28.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.