

Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

15.11.2021-21.11.2021

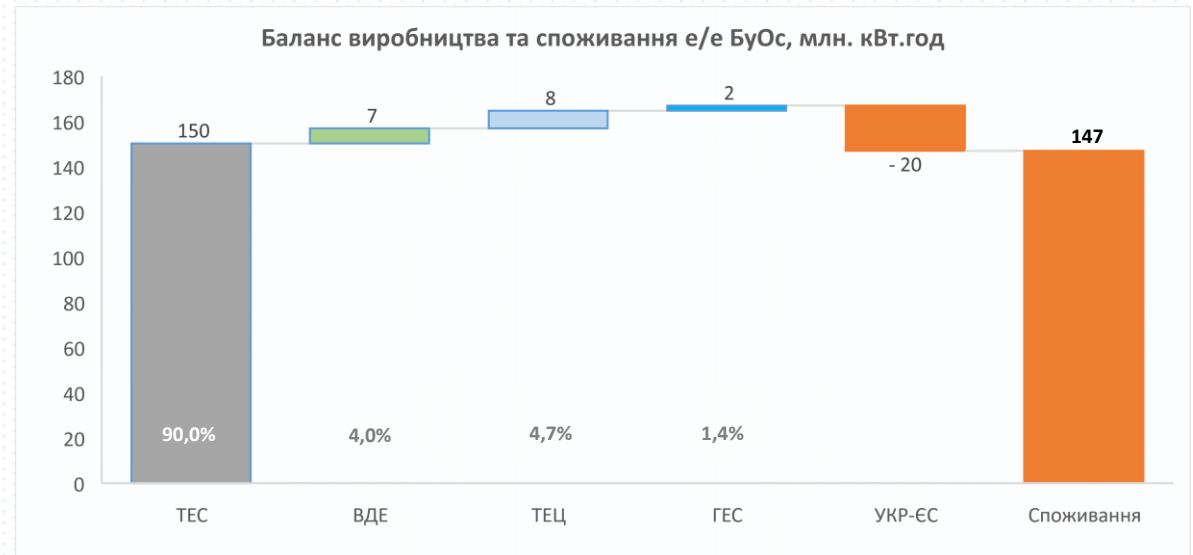
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		15.11-21.11 (2021)	08.11-14.11 (2021)	
Генерація				
АЕС	млн кВт.год	1 973	1 734	▲ 13,8%
ТЕС	млн кВт.год	557	679	▼ -18,0%
ВДЕ	млн кВт.год	162	148	▲ 9,4%
ГЕС	млн кВт.год	154	196	▼ -21,7%
ТЕЦ	млн кВт.год	194	116	▲ 67,2%
ГАЕС	млн кВт.год	27	31	▼ -12,7%
Сальдо перетоки				
UA-PL	млн кВт.год	0	0	
UA-BY-RU	млн кВт.год	30	62	▼ -50,9%
UA-MD	млн кВт.год	1	1	▼ -31,6%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	37	45	▼ -16,8%
Споживання	млн кВт.год	3 061	2 923	▲ 4,7%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) склало 437,26 млн. кВт.год, що на +19,67 млн. кВт.год (+4,7%) більше за відповідний показник попереднього тижня внаслідок зниження середньодобової температури.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробітку електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ та виробництва електроенергії на 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). Збільшення виробництва електричної енергії АЕС обумовлено роботою 14 енергоблоків АЕС з 18 по 20 листопада (пуск енергоблоку №4 ЗАЕС 18 листопада, виведення 21 листопада енергоблоку №4 ПАЕС у середній ремонт). Зменшення сальдо перетоку між Україною та Республікою Білорусь внаслідок відсутності поставок імпортованої електричної енергії з 18 по 20 листопада. Відсутність експорту до Польщі обумовлена роботою Добротвірської ТЕС в ОЕС України.

*За даними сайту ОСП.

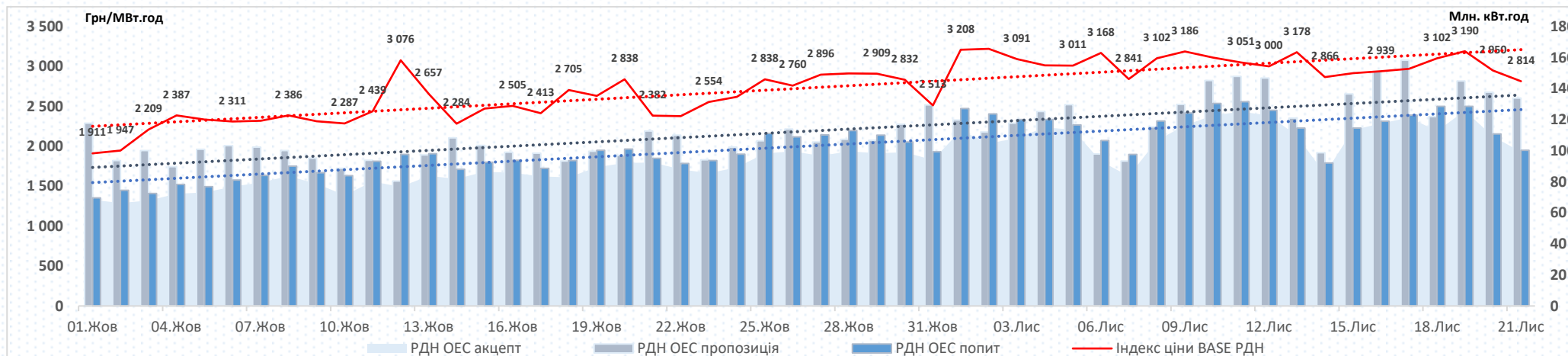
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		15.11-21.11 (2021)	08.11-14.11 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	150	128	▲ 17,1%	
ВДЕ	млн кВт.год	7	9	▼ -27,1%	
ТЕЦ	млн кВт.год	8	7	▲ 3,9%	
ГЕС	млн кВт.год	2	1	▲ 100,2%	
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-20	-7	▲ 183,7%	
Споживання	млн кВт.год	147	139	▲ 5,7%	



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) склало 20,99 млн. кВт.год, що на +1,14 млн. кВт.год (+5,7%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва ТЕС обумовлено роботою Бурштинської ТЕС більшою кількістю енергоблоків для забезпечення експорту електричної енергії. Збільшення генерації електроенергії на ТЕЦ та ГЕС внаслідок збільшення споживання та зменшення виробітку електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

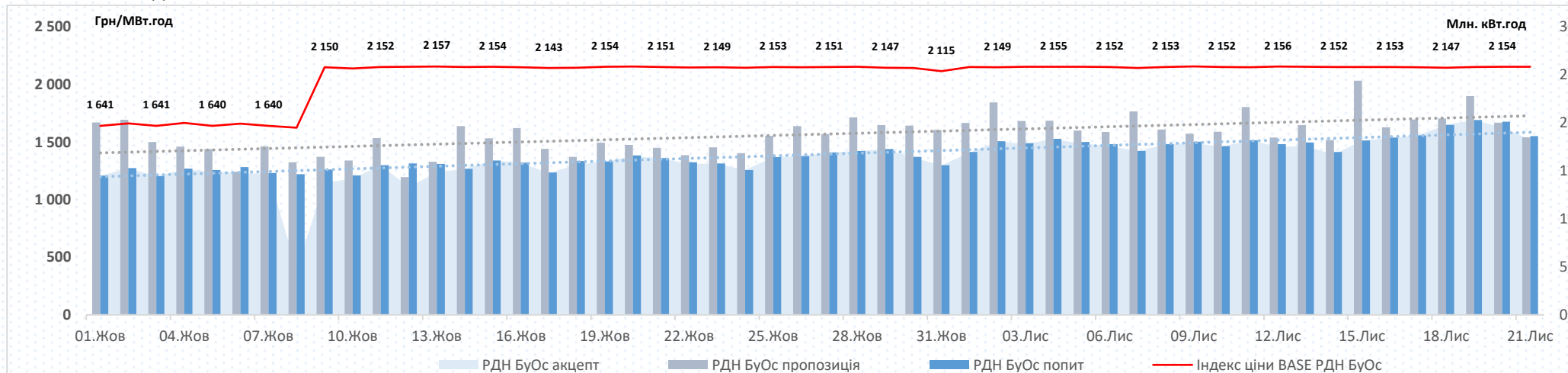
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +8,8%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 140,6 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -1,6%, середньодобовий попит минулого тижня складав 117,8 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +7,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 20,9 млн. кВт.год.

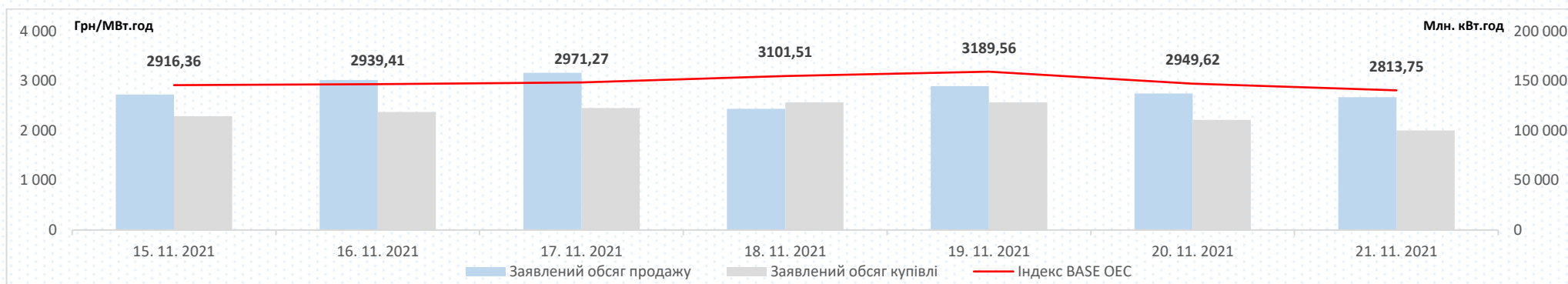
Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +7,9%, середньодобовий попит минулого тижня складав 19,2 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		15.11-21.11 (2021)	08.11-14.11 (2021)	01.11-21.11 (2021)	15.11-21.11 (2020)			
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 983,07	3 070,64	▼ -2,9%	3 044,30	▼ -2,0%	1 600,74	▲ 86,4%
PEAK	грн/МВт.год	3 873,25	3 834,23	▲ 1,0%	3 827,49	▲ 1,2%	1 905,27	▲ 103,3%
OFFPEAK	грн/МВт.год	2 092,89	2 307,06	▼ -9,3%	2 261,12	▼ -7,4%	1 296,21	▲ 61,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	984,3	904,71	▲ 8,8%			836,98	▲ 17,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	824,6	838,20	▼ -1,6%			623,13	▲ 32,3%
Акцептований	ГВт.год	799,1	788,16	▲ 1,4%			618,25	▲ 29,3%
Неакцептований	ГВт.год	25,5	50,0	▼ -49,0%			4,9	▲ 423,5%
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		15.11-21.11 (2021)	08.11-14.11 (2021)		01.11-21.11 (2021)		15.11-21.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 151,39	2 153,59	▼ -0,1%	2 152,16	▼ 0,0%	1 449,13	▲ 48,5%
PEAK	грн/МВт.год	2 476,26	2 480,45	▼ -0,2%	2 478,03	▼ -0,1%	1 716,58	▲ 44,3%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 826,52	1 826,73	▼ 0,0%	1 826,29	▲ 0,0%	1 181,68	▲ 54,6%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	146,1	135,4	▲ 7,9%			106,9	▲ 36,7%
Заявка на купівлю	ГВт.год	134,2	124,3	▲ 7,9%			60,4	▲ 122,0%
Акцептований	ГВт.год	133,1	123,2	▲ 8,1%			57,6	▲ 131,1%
Неакцептований	ГВт.год	1,0	1,2	▼ -12,6%			2,8	▼ -63,8%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (15.11.2021-21.11.2021) становив 2 983,07 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (08.11.2021-14.11.2021) склало **-87,58** грн/МВт.год (**-2,9%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції на **+8,8%** та зменшенням попиту та **-1,6%**, зменшенням неакцептованого обсягу на **-49,0%** внаслідок зменшення дефіциту пропозиції протягом минулого тижня.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (15.11.2021-21.11.2021) становив 2 151,39 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (08.11.2021-14.11.2021) склало **-2,20** грн/МВт.год (**-0,1%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції та попиту на **+7,9%**, неакцептовані обсяги на РДН БуОс зменшилися на **-12,6%**.

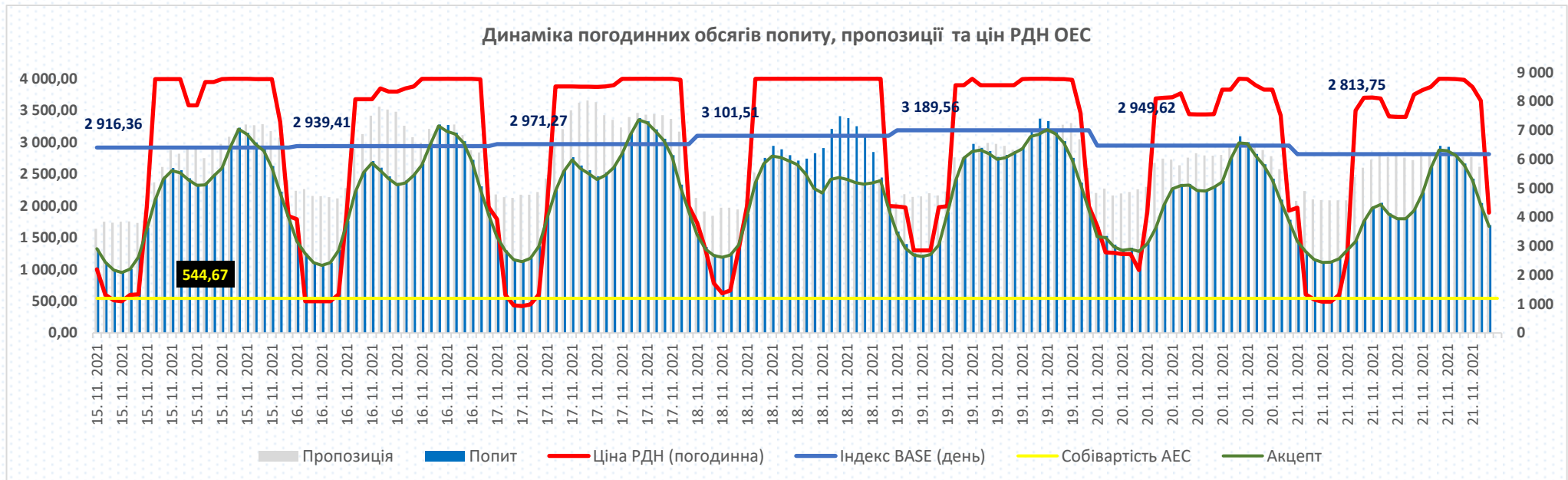
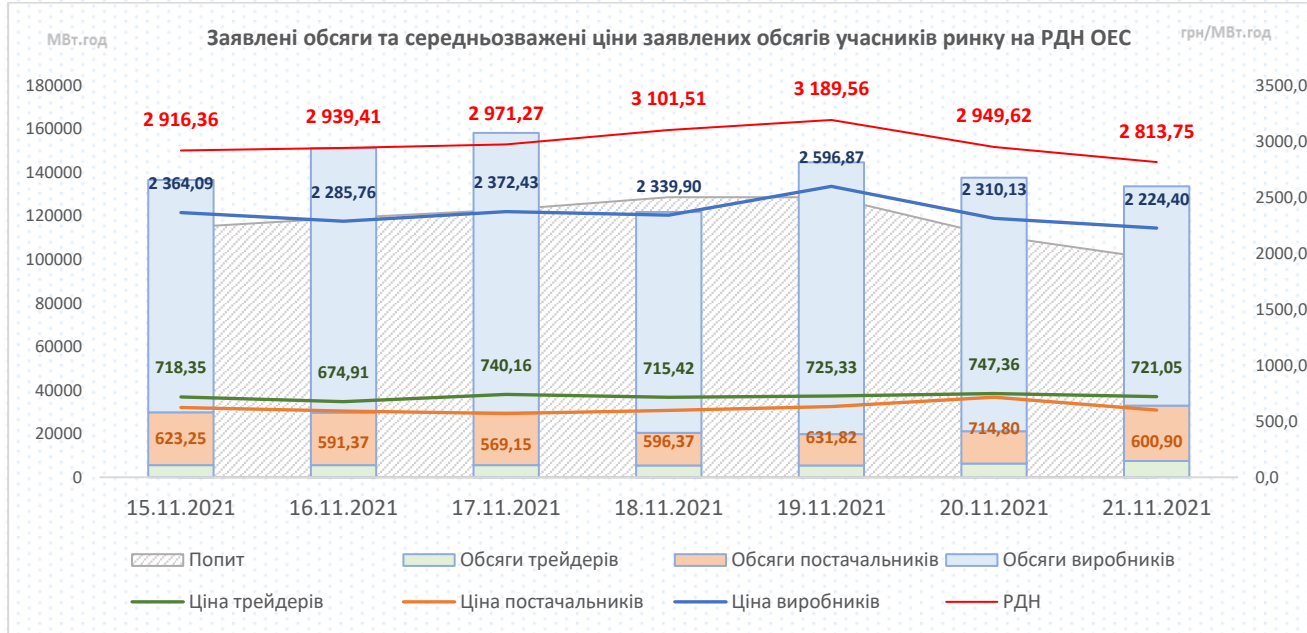


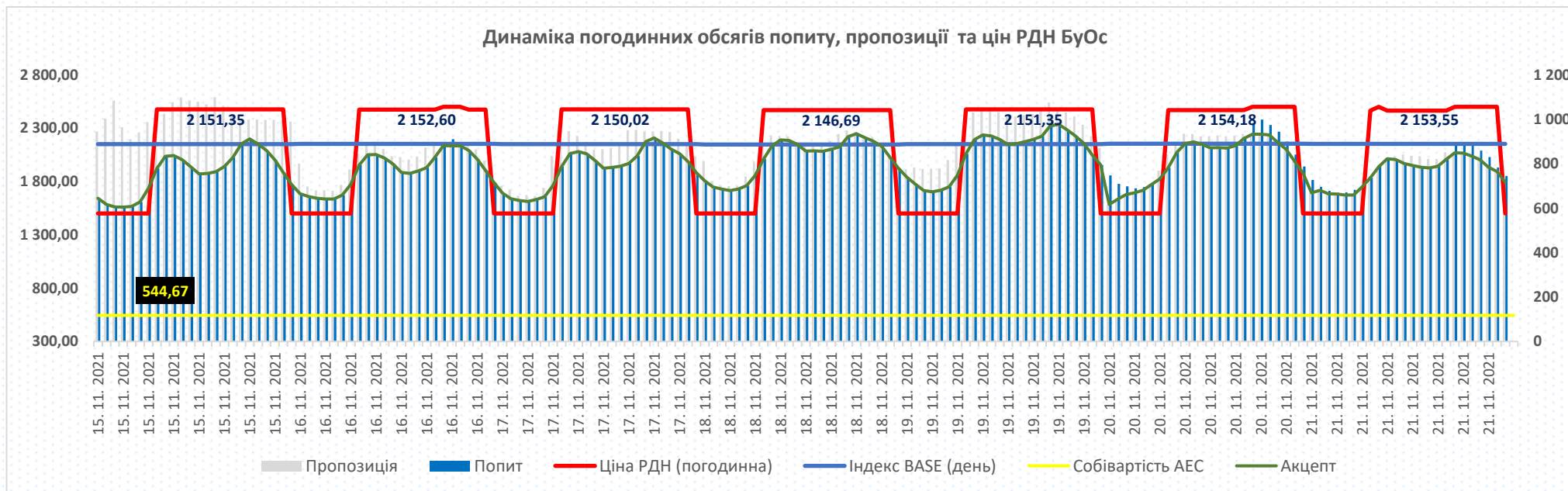
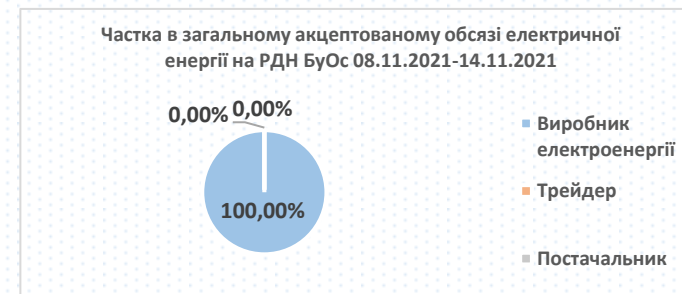
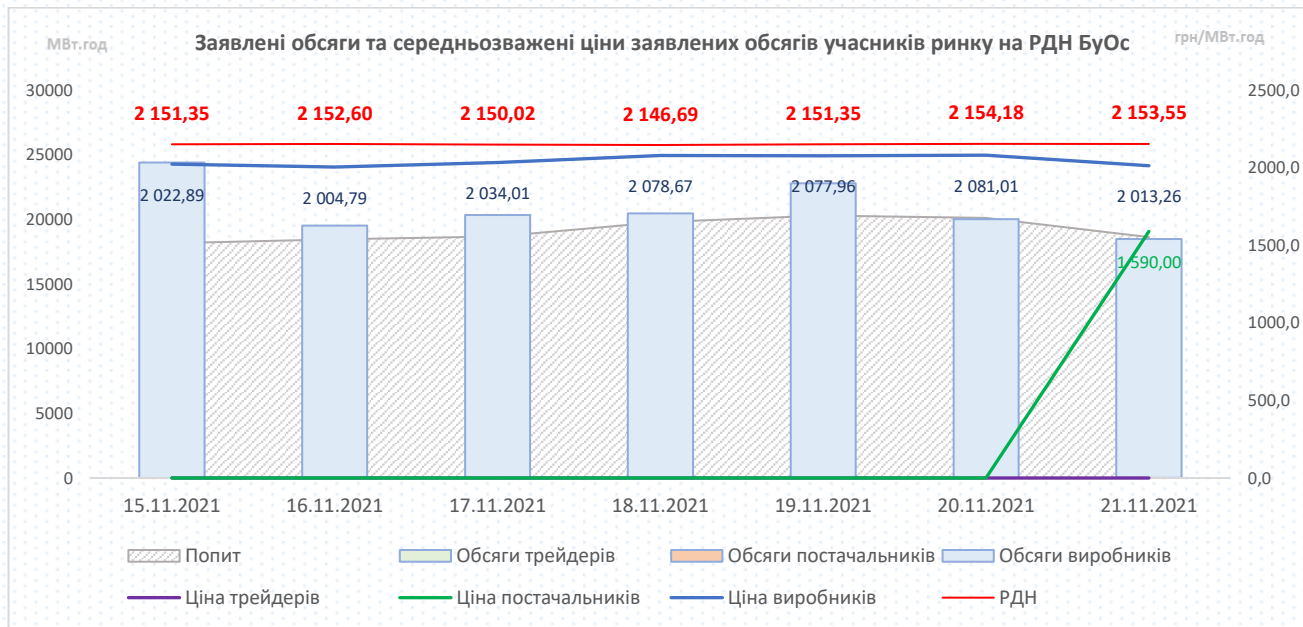
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 813,75 – 3 189,56 грн/МВт.год.

- У робочі дні (15.11 -19.11) індекс BASE демонстрував тенденцію до зростання та у вихідні дні (20.11 – 21.11) був нижчим за показники попереднього тижня (13.11 – 14.11).
- Протягом робочих днів минулого тижня спостерігалось збільшення індексу BASE від **+0,8%** або на **+23,06** грн/МВт.год до **+4,4%** або на **+130,24** грн/МВт.год внаслідок зростання попиту до **+4,7%**.
- У вихідні дні відбулося зменшення індексу BASE до **-228,20** грн/МВт.год або до **-7,2%** відносно попередніх вихідних днів, що обумовлено істотним збільшенням пропозиції до **+35,6%** при зменшенні попиту до **-3,2%** та зменшенням заявлених цін на продаж.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 146,69 – 2 154,18 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-0,2%** - **+0,2%**.





За минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до збільшення в Угорщині на **+13,9%** і Румунії на **+12,4%** та зменшився у Польщі на **-9,1%** і Словаччині на **-2,7%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники більшості сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-56,5%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-68,7%**.

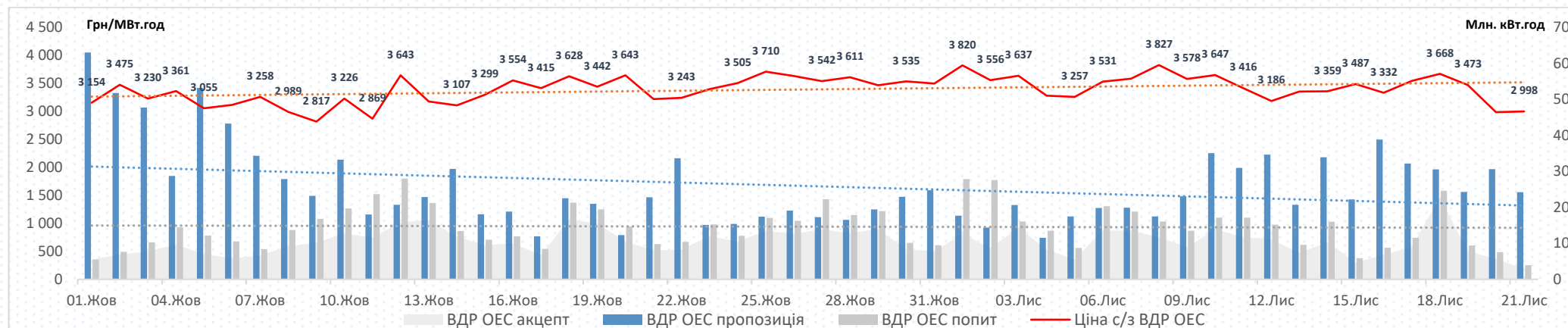
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (15.11.2021-21.11.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	99,4	110,4	▼ -9,9%	227,8	▼ -56,3%	228,8	▼ -56,5%	175,9	▼ -43,5%	
PEAK	€/МВт.год	129,1	124,0	▲ 4,2%	265,9	▼ -51,4%	264,5	▼ -51,2%	218,0	▼ -40,8%	
OFFPEAK	€/МВт.год	69,8	88,0	▼ -20,8%	189,6	▼ -63,2%	193,1	▼ -63,9%	133,8	▼ -47,8%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (15.11.2021-21.11.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	71,7	110,4	▼ -35,0%	227,8	▼ -68,5%	228,8	▼ -68,7%	175,9	▼ -59,2%	
PEAK	€/МВт.год	82,6	124,0	▼ -33,4%	265,9	▼ -69,0%	264,5	▼ -68,8%	218,0	▼ -62,1%	
OFFPEAK	€/МВт.год	60,9	88,0	▼ -30,8%	189,6	▼ -67,9%	193,1	▼ -68,5%	133,8	▼ -54,5%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
		PL	RO	HU	SK					
Ціни (без ПДВ):										
BASE	€/МВт.год	110,4	▼ -9,1%	227,8	▲ 12,4%	228,8	▲ 13,9%	175,9	▼ -2,7%	
PEAK	€/МВт.год	124,0	▼ -11,4%	265,9	▲ 13,5%	264,5	▲ 15,5%	218,0	▲ 2,9%	
OFFPEAK	€/МВт.год	88,0	▼ -3,8%	189,6	▲ 10,9%	193,1	▲ 11,7%	133,8	▼ -10,5%	

Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +3,5%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 29,0 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -31,4%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,3 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -10,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,7 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +33,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,3 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) зменшилася та становила 3 472,95 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (08.11.2021-14.11.2021) становило **-21,16** грн/МВт.год **(-0,6%)**:

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+6,90** млн кВт.год **(+3,5%)**.
2. Зменшення обсягів попиту на **-32,87** млн кВт.год **(-31,4%)**.

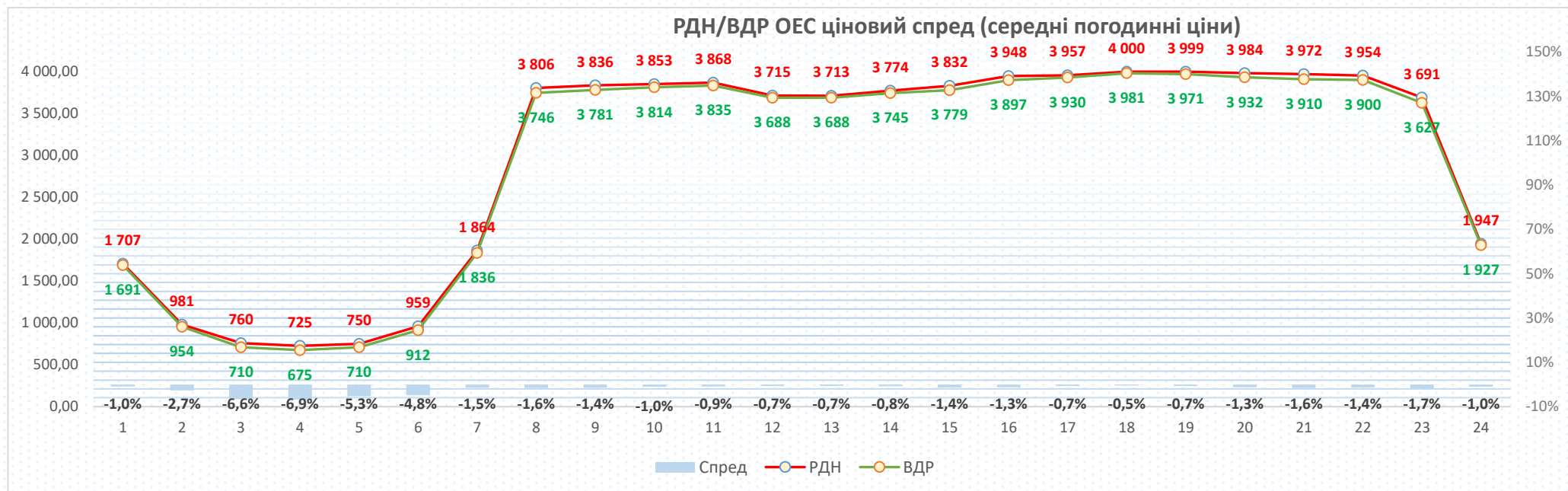
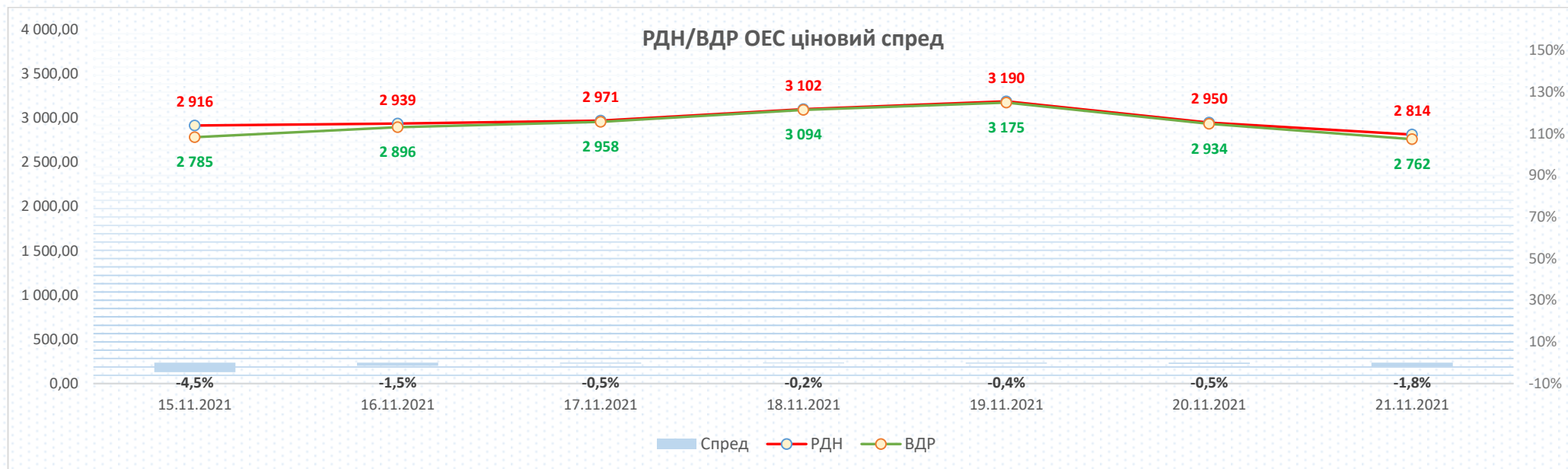
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) зменшилася та становила 2 159,41 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (08.11.2021-14.11.2021) становило **-223,95** грн/МВт.год **(-9,4%)**:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-0,57** млн кВт.год **(-10,3%)**.
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,51** млн кВт.год **(+33,2%)**.

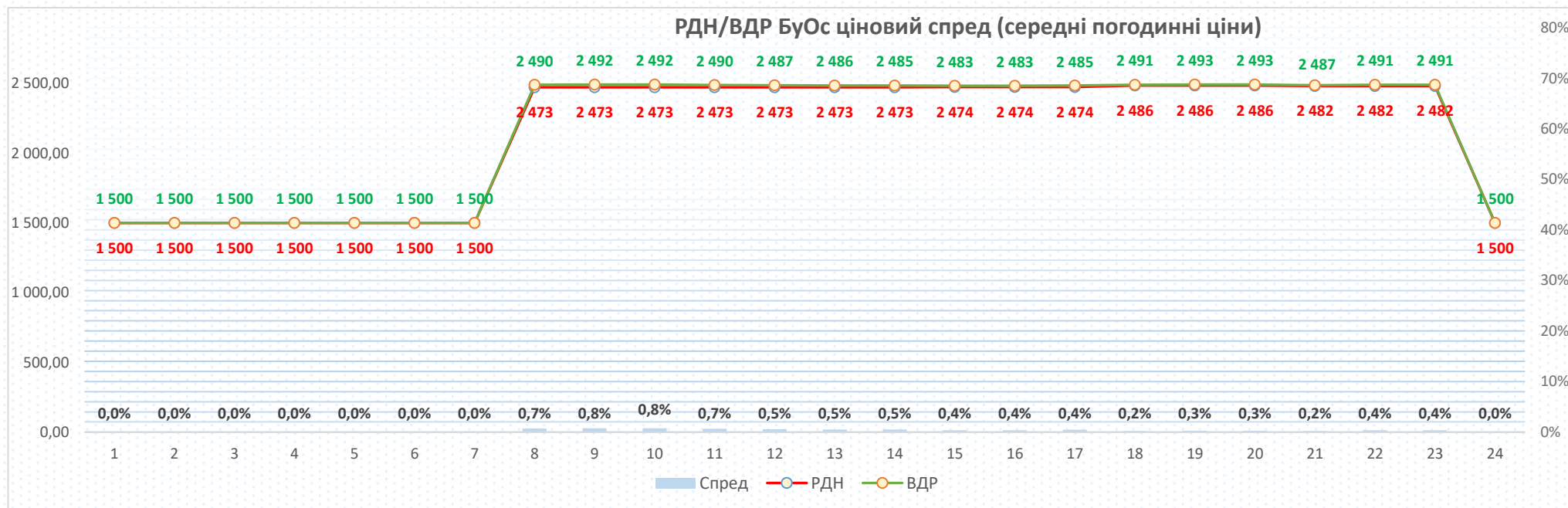
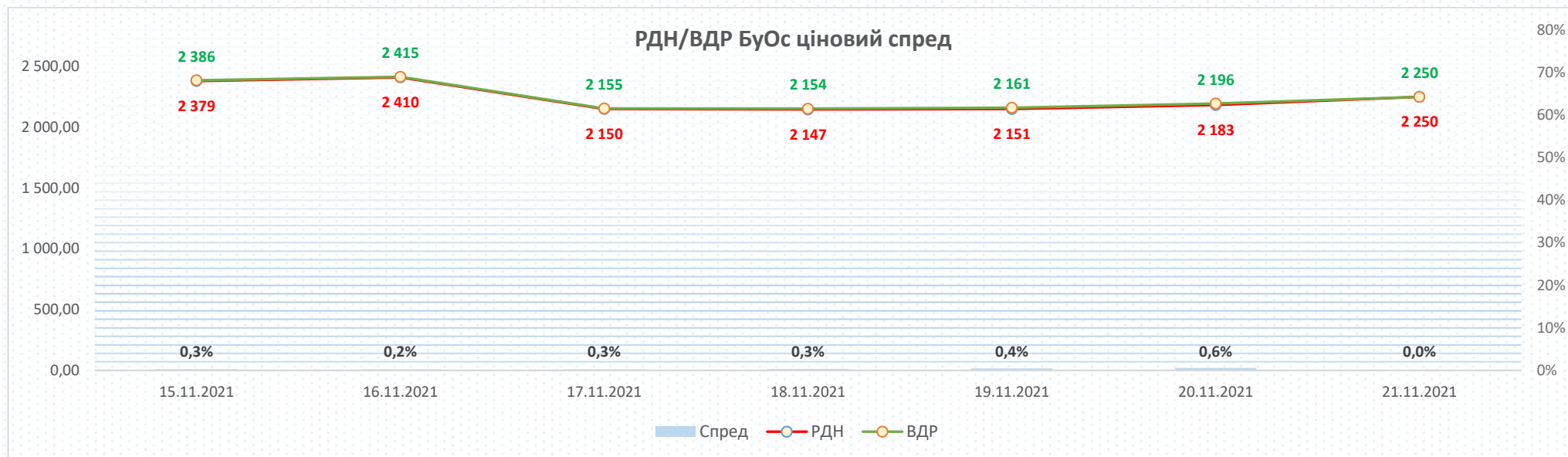
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	15.11-21.11 (2021)		08.11-14.11 (2021)		01.11-21.11 (2021)		15.11-21.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 472,95	3 494,11	▼ -0,6%	3 513,14	▼ -1,1%	1 701,88	▲ 104,1%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	202,8	195,9	▲ 3,5%			228,1	▼ -11,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	71,7	104,6	▼ -31,4%			192,2	▼ -62,7%
Акцептований	ГВт.год	59,7	75,1	▼ -20,6%			112,8	▼ -47,1%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	15.11-21.11 (2021)		08.11-14.11 (2021)		01.11-21.11 (2021)		15.11-21.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	2 159,41	2 383,36	▼ -9,4%	2 237,59	▼ -3,5%	1 312,55	▲ 64,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	4,9	5,5	▼ -10,3%			6,8	▼ -27,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	2,0	1,5	▲ 33,2%			1,8	▲ 16,6%
Акцептований	ГВт.год	1,1	0,7	▲ 56,8%			0,4	▲ 207,3%

	15.11-21.11 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK		CZ				
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ			
Середньозважена	€/МВт.год	115,75	71,93	218,48	▼ -47,0%	▼ -67,1%	198,86	▼ -41,8%	▼ -63,8%



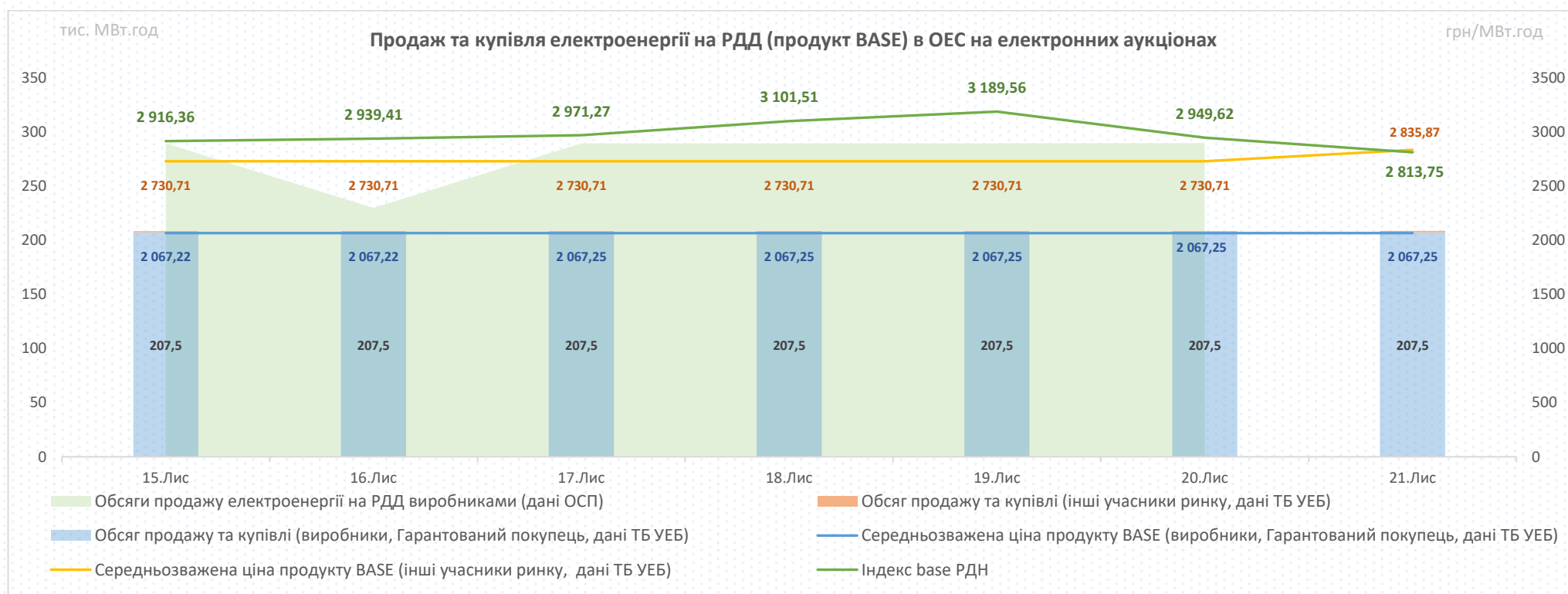
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (15.11.2021-21.11.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися відносно попереднього тижня (08.11.2021-14.11.2021) на **+10,3%** та становили 1 459,56 млн. кВт.год.

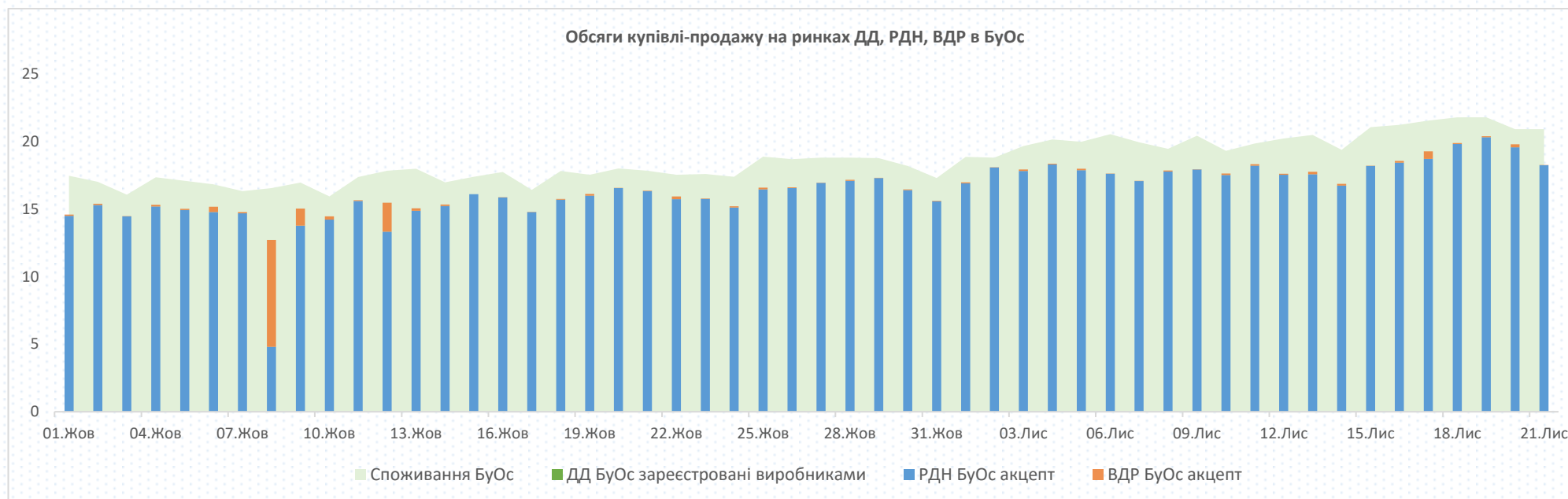
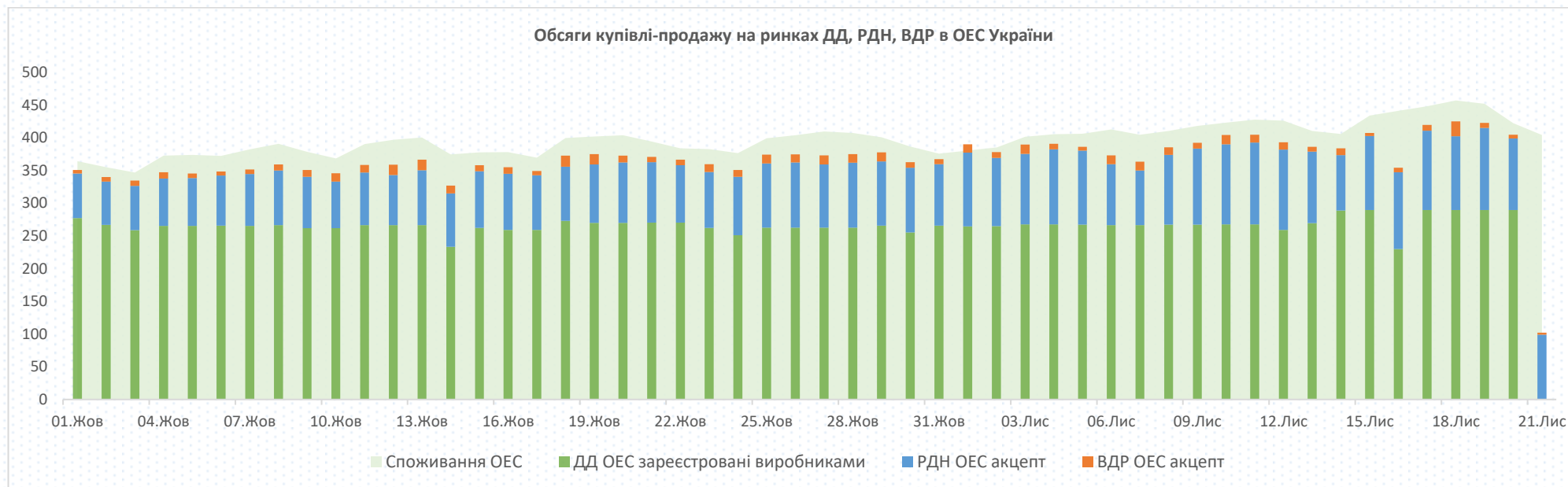
Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) була на рівні попереднього тижня і становила 2 070,63 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони 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 істотно не змінилася і становила 2 067,24 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 **+4,0%** і становила 2 750,21 грн/МВт.год (без ПДВ).



Обсяги продажу виробниками на РДД на 21.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

ДД БуОс

За минулий тиждень (15.11.2021-21.11.2021) базове навантаження на електронних аукціонах не було реалізовано.



Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 21.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.