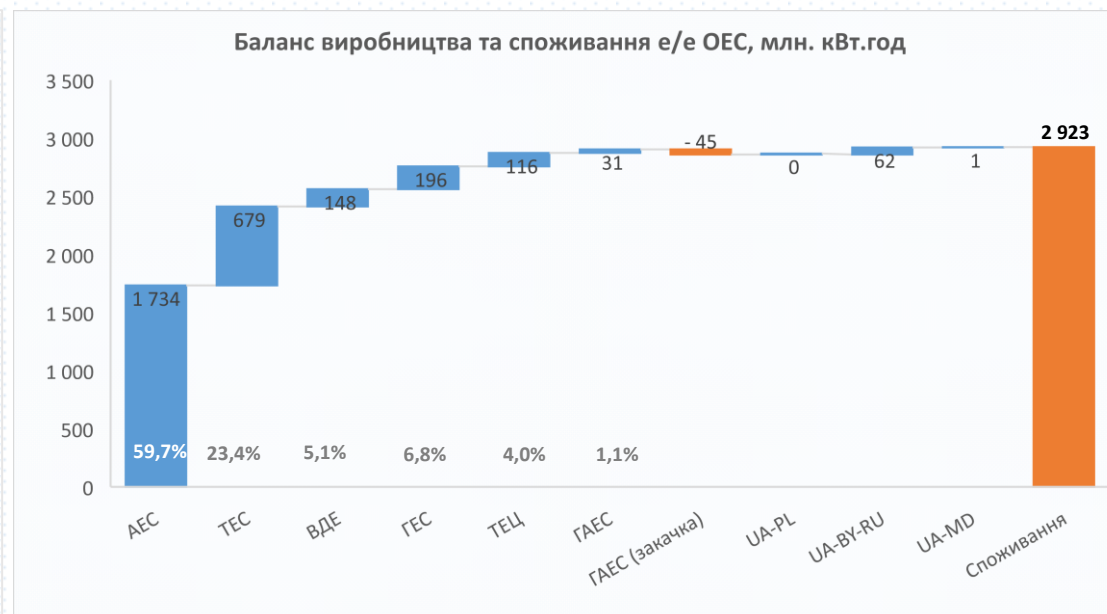


### Баланс виробництва електроенергії ОЕС\*

08.11.2021-14.11.2021

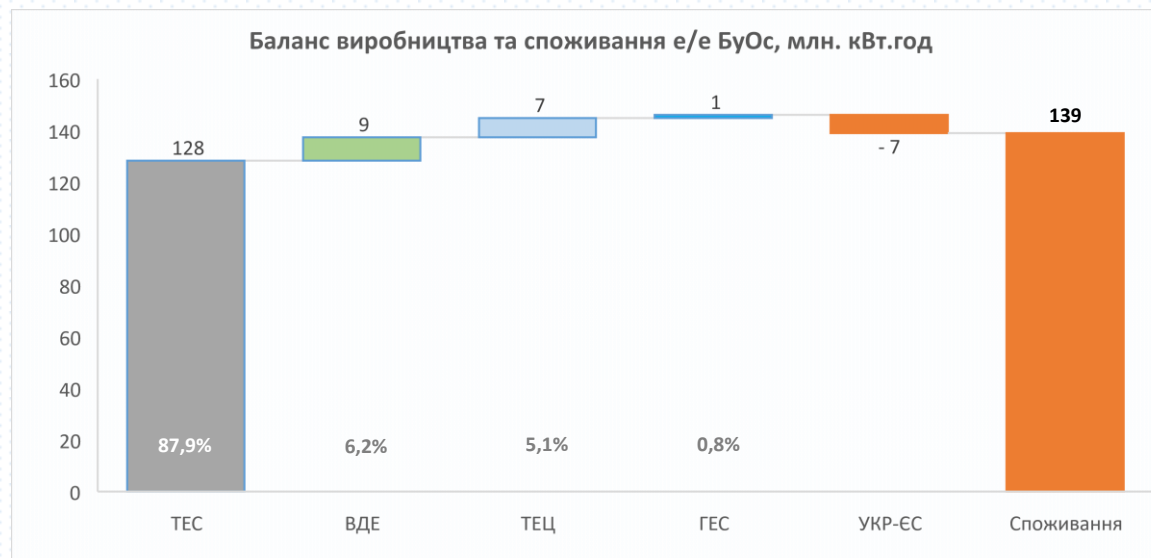
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		08.11-14.11 (2021)	01.11-07.11 (2021)		
<b>Генерація</b>					
АЕС	млн кВт.год	1 734	1 668	▲	3,9%
ТЕС	млн кВт.год	679	745	▼	-8,8%
ВДЕ	млн кВт.год	148	112	▲	32,2%
ГЕС	млн кВт.год	196	164	▲	19,8%
ТЕЦ	млн кВт.год	116	114	▲	1,7%
ГАЕС	млн кВт.год	31	32	▼	-3,7%
<b>Сальдо перетоки</b>					
UA-PL	млн кВт.год	0	0		
UA-BY-RU	млн кВт.год	62	1	▲	4492,5%
UA-MD	млн кВт.год	1	0	▲	161,1%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	45	40	▲	13,6%
Споживання	млн кВт.год	2 923	2 798	▲	4,5%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) склало 417,58 млн. кВт.год, що на +17,92 млн. кВт.год (+4,5%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ та ГЕС у зв'язку зі зростанням споживання. Збільшення виробітку електроенергії АЕС обумовлено роботою 13 енергоблоків АЕС (пуск енергоблоків №1 ЮУАЕС та №3 РАЕС). Збільшення сальдо перетоку між Україною та Республікою Білорусь внаслідок старту імпорту електричної енергії. Відсутність експорту до Польщі обумовлена роботою Добротвірської ТЕС в ОЕС України.

\*За даними сайту ОСП.

Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		08.11-14.11 (2021)	01.11-07.11 (2021)		
<b>Генерація</b>					
ТЕС	млн кВт.год	128	146	▼	-12,1%
ВДЕ	млн кВт.год	9	7	▲	22,3%
ТЕЦ	млн кВт.год	7	5	▲	53,4%
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲	36,7%
<b>Сальдо перетоки</b>					
UA-EU	млн кВт.год	-7	-21	▼	-67,1%
Споживання	млн кВт.год	139	138	▲	0,9%

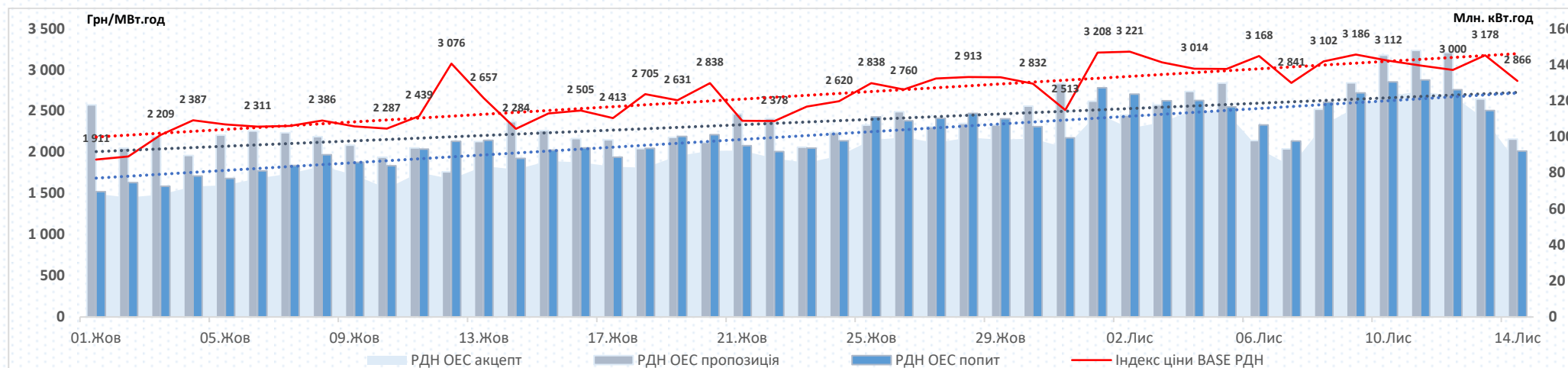


- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) склало 19,86 млн. кВт.год, що на +0,17 млн. кВт.год (+0,9%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: збільшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок сприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ. Зменшення виробництва ТЕС обумовлено роботою Бурштинської ТЕС (протягом тижня у роботі було від 5 до 6 енергоблоків; відбувалися аварійні розвантаження, відключення енергоблоків) та зменшенням обсягів експортованої електричної енергії.

\*За даними сайту ОСП.

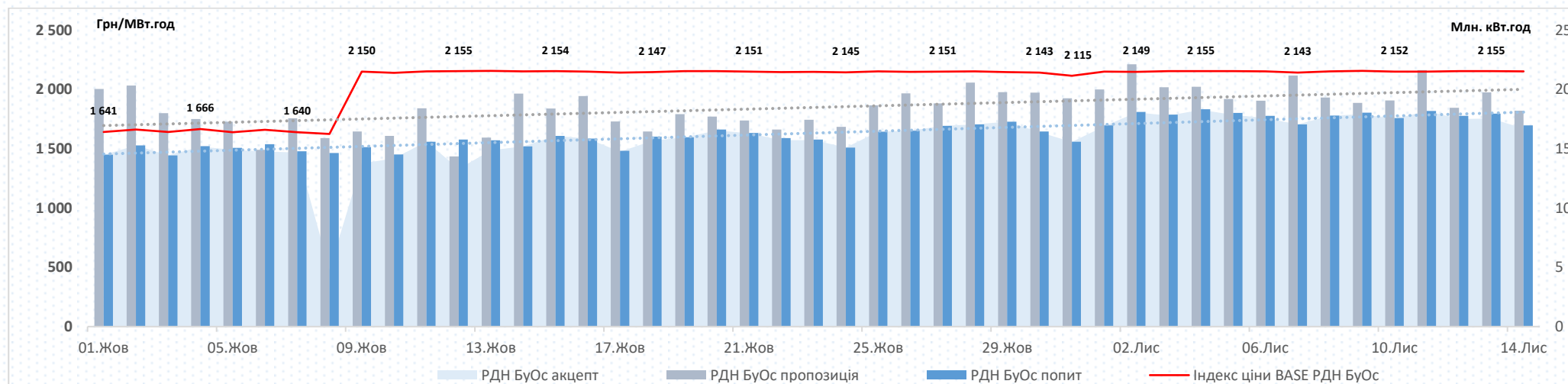
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +13,7%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 129,24 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +3,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 119,7 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -4,7%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 20,3 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс знаходиться на рівні попереднього тижня, середньодобовий попит минулого тижня складав 17,8 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		08.11-14.11 (2021)	01.11-07.11 (2021)	01.11-14.11 (2021)		08.11-14.11 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	3 070,64	3 079,20	▼ -0,3%	3 074,92	▼ -0,1%	1 560,60	▲ 96,8%
PEAK	грн/МВт.год	3 834,23	3 774,98	▲ 1,6%	3 804,60	▲ 0,8%	1 817,01	▲ 111,0%
OFFPEAK	грн/МВт.год	2 307,06	2 383,42	▼ -3,2%	2 345,24	▼ -1,6%	1 304,20	▲ 76,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	904,7	795,62	▲ 13,7%			925,46	▼ -2,2%
Заявка на купівлю	ГВт.год	838,2	811,83	▲ 3,2%			598,52	▲ 40,0%
Акцептований	ГВт.год	788,2	731,07	▲ 7,8%			582,76	▲ 35,2%
Неакцептований	ГВт.год	50,0	80,8	▼ -38,0%			15,8	▲ 217,6%
<b>Бурштинський Острів</b>								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		08.11-14.11 (2021)	01.11-07.11 (2021)	01.11-14.11 (2021)		08.11-14.11 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 153,59	2 151,51	▲ 0,1%	2 152,55	▲ 0,0%	1 541,20	▲ 39,7%
PEAK	грн/МВт.год	2 480,45	2 477,38	▲ 0,1%	2 478,92	▲ 0,1%	1 826,64	▲ 35,8%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 826,73	1 825,63	▲ 0,1%	1 826,18	▲ 0,0%	1 255,77	▲ 45,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	135,4	142,0	▼ -4,7%			79,9	▲ 69,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	124,3	124,2	▲ 0,1%			62,5	▲ 98,9%
Акцептований	ГВт.год	123,2	123,6	▼ -0,3%			47,0	▲ 162,0%
Неакцептований	ГВт.год	1,2	0,6	▲ 95,8%			15,5	▼ -92,4%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (08.11.2021-14.11.2021) становив 3 070,64 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (01.11.2021-07.11.2021) склало **-8,56** грн/МВт.год (**-0,3%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції та попиту на **+13,7%** та **+3,2%** відповідно, зменшенням неакцептованого обсягу на **-38,0%** внаслідок зменшення дефіциту пропозиції протягом минулого тижня.

Індекс BASE на РДН в БуОс протягом тижня (08.11.2021-14.11.2021) становив 2 153,59 грн/МВт.год (без ПДВ), збільшення відносно попереднього тижня (01.11.2021-07.11.2021) склало **+2,09** грн/МВт.год (**+0,1%**). Ринок РДН характеризувався зменшенням пропозиції на **-4,7%** при обсязі попиту на рівні попереднього тижня. Неакцептовані обсяги на РДН БуОс зросли на **+95,8%**.

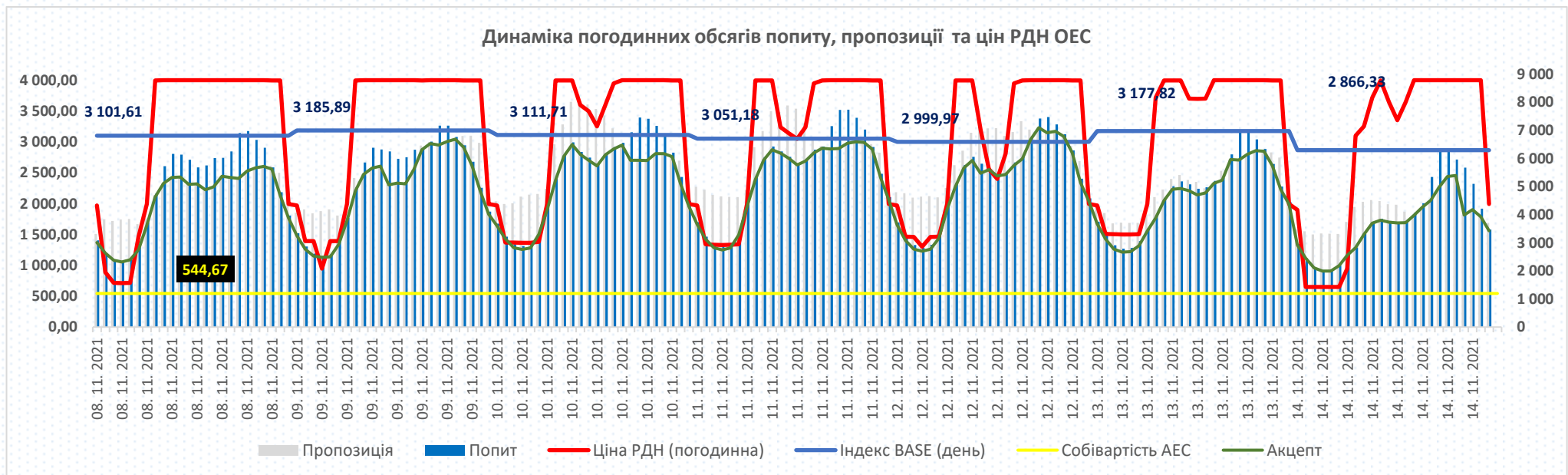
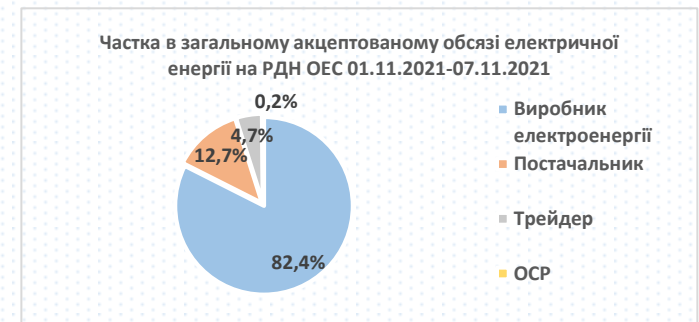
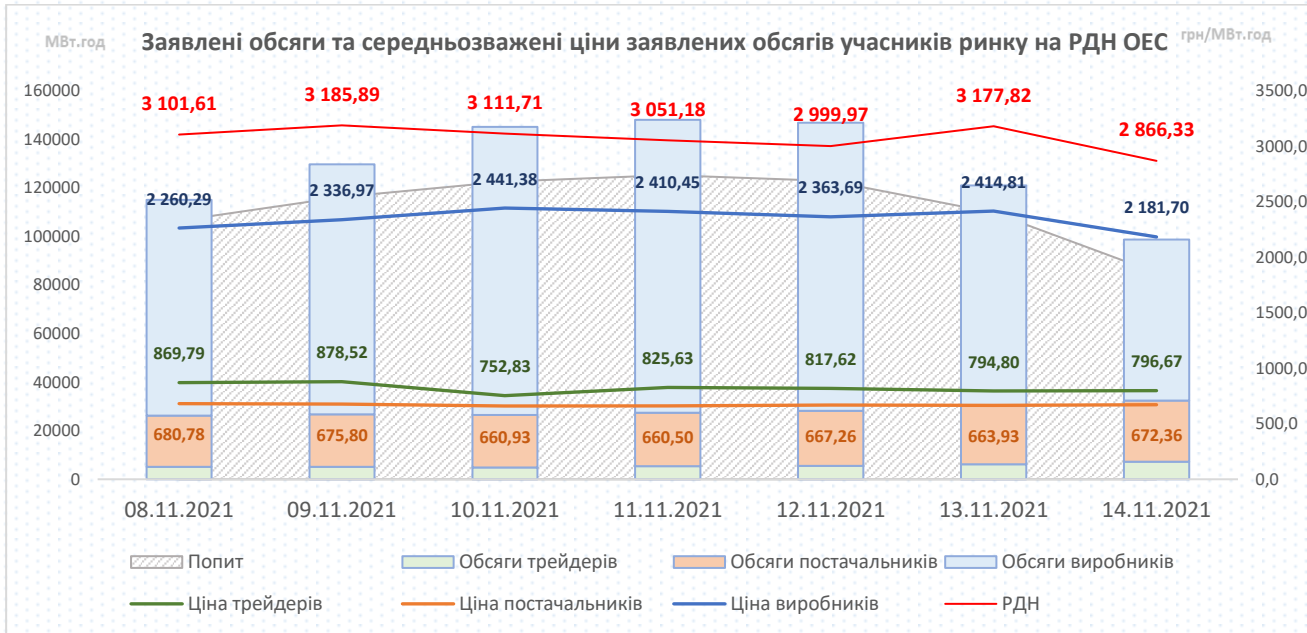


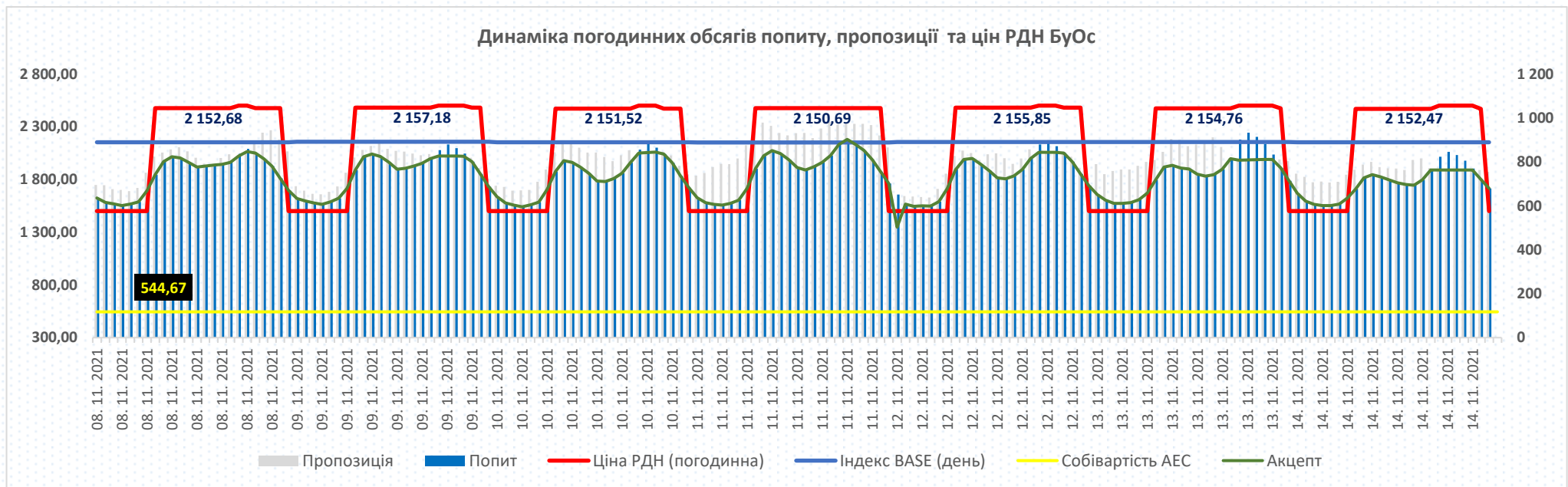
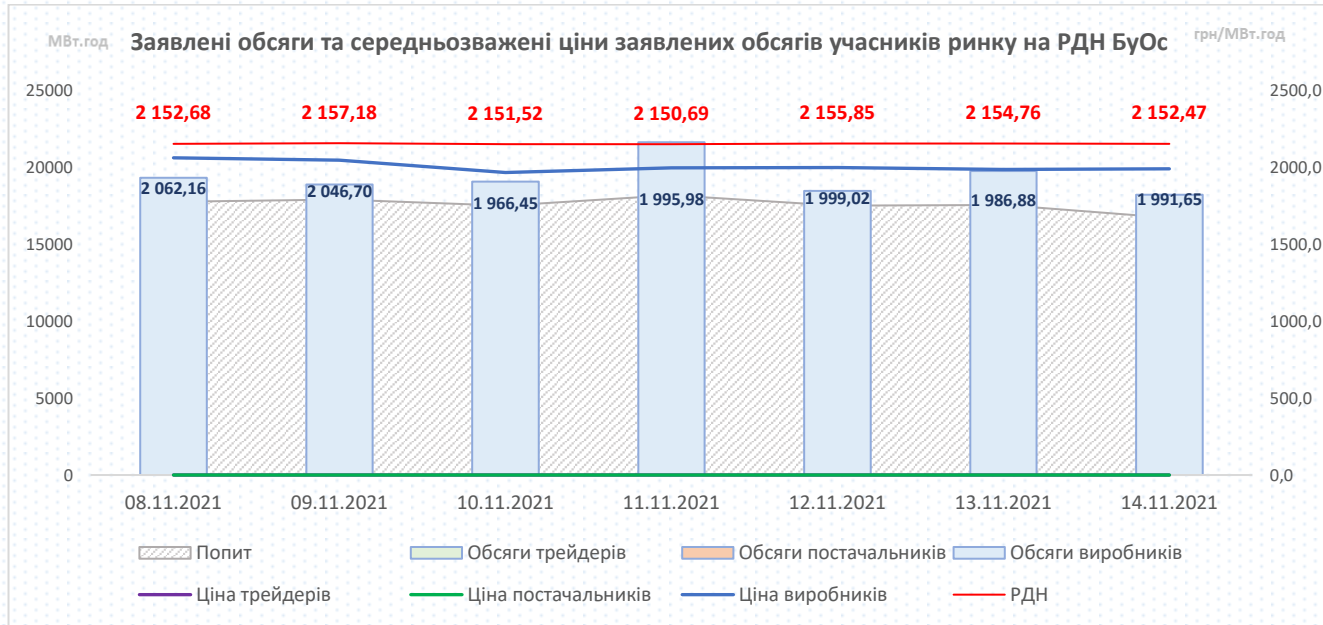
Індекс BASE в ОЕС протягом тижня знаходився у межах 2 866,33 – 3 185,89 грн/МВт.год.

- (1) 13.11 (вихідний день) відбулося збільшення індексу BASE на **+177,85** грн/МВт.год або на **+5,9%** відносно попереднього робочого дня (12.11), що обумовлено суттєвим зменшенням пропозиції на **-17,6%** при зменшенні попиту на **-9,1%**, що є характерним для вихідного дня, та, як наслідок, збільшенні дефіцитних годин.
- (2) 14.11 (вихідний день) відбулося зменшення індексу BASE на **-311,49** грн/МВт.год або на **-9,8%** відносно попереднього вихідного дня (13.11), що обумовлено зменшенням попиту на **-19,6%** та зменшенням заявлених цін на продаж від виробників.
- (3) У інші робочі дні індекс BASE демонстрував стабільність, коливаючись у діапазоні від **-2,3%** до **+3,0%** від рівня попередніх днів.
- (4) Індекс BASE у вихідні дні (13.11 – 14.11) був вищим за показники попереднього тижня (06.11 – 07.11) на **+0,3%** - **+0,9%**.



Індекс BASE у БуОс демонстрував стабільність та знаходився у межах 2 150,69 – 2 157,18 грн/МВт.год. Добовий індекс BASE змінювався у діапазоні **-0,3%** - **+0,2%**.





За минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до збільшення від +12,3% до +39,5%. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники більшості сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до -49,6%, індекси цін базового навантаження БуОс менше до -64,6%.

ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (08.11.2021-14.11.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	102,2	121,5	202,7	200,9	180,7	▼ -15,9%	▼ -49,6%	▼ -49,1%	▼ -43,5%	
PEAK	€/МВт.год	127,6	139,9	234,4	228,9	211,9	▼ -8,8%	▼ -45,6%	▼ -44,3%	▼ -39,8%	
OFFPEAK	€/МВт.год	76,8	91,6	171,0	172,8	149,6	▼ -16,2%	▼ -55,1%	▼ -55,6%	▼ -48,7%	

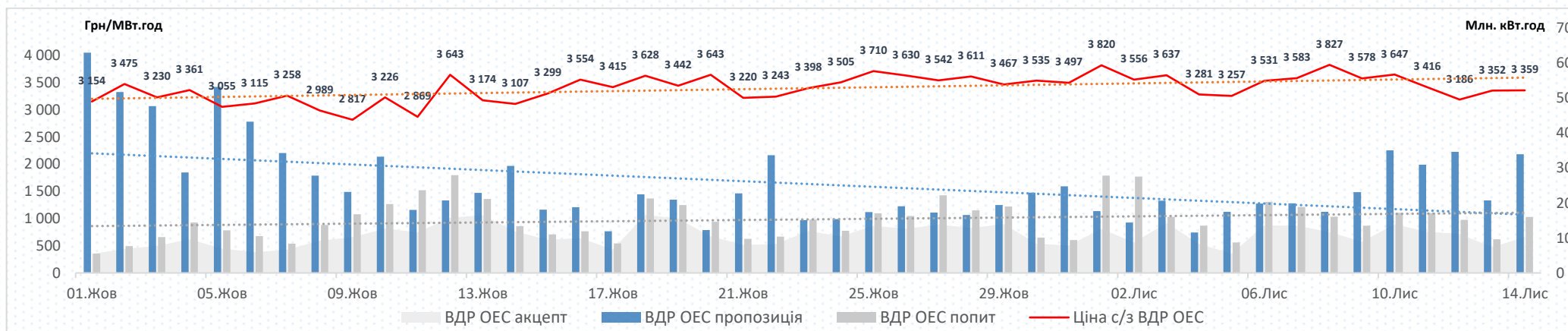
Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (08.11.2021-14.11.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	71,7	121,5	202,7	200,9	180,7	▼ -41,0%	▼ -64,6%	▼ -64,3%	▼ -60,3%	
PEAK	€/МВт.год	82,5	139,9	234,4	228,9	211,9	▼ -41,0%	▼ -64,8%	▼ -63,9%	▼ -61,0%	
OFFPEAK	€/МВт.год	60,8	91,6	171,0	172,8	149,6	▼ -33,6%	▼ -64,4%	▼ -64,8%	▼ -59,4%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня											
		PL	RO	HU	SK						
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	121,5	202,7	200,9	180,7	▲ 39,5%	▲ 13,1%	▲ 12,3%	▲ 28,2%		
PEAK	€/МВт.год	139,9	234,4	228,9	211,9	▲ 41,1%	▲ 9,4%	▲ 9,2%	▲ 25,6%		
OFFPEAK	€/МВт.год	91,6	171,0	172,8	149,6	▲ 38,5%	▲ 18,6%	▲ 16,5%	▲ 32,1%		



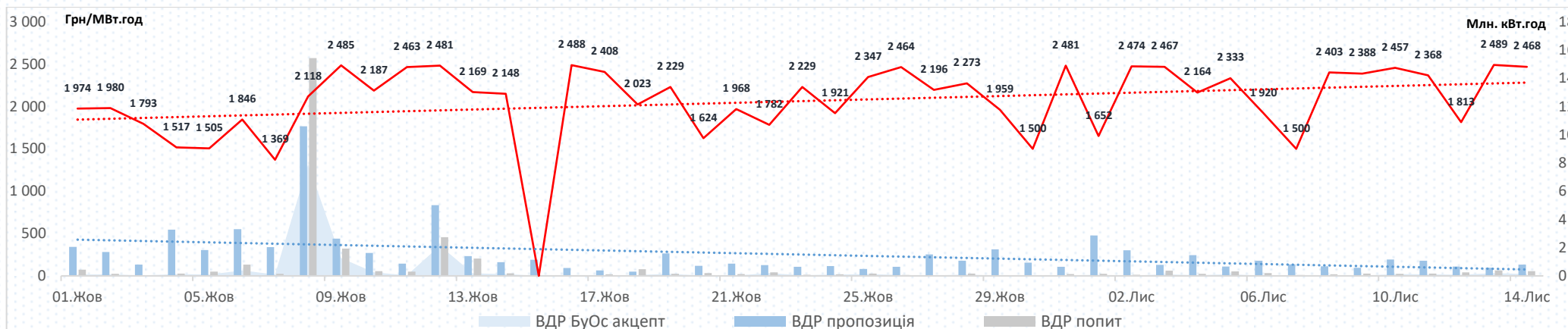
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +61,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 28,0 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -21,2%, середньодобовий попит минулого тижня складав 14,9 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на продаж зменшилися на -41,9%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 0,8 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +16,3%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,2 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) зменшилася та становила 3 494,11 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (01.11.2021-07.11.2021) становило **-69,09** грн/МВт.год **(-1,9%)**:

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+74,43** млн кВт.год **(+61,3%)**.
2. Зменшення обсягів попиту на **-28,22** млн кВт.год **(-0,2%)**.

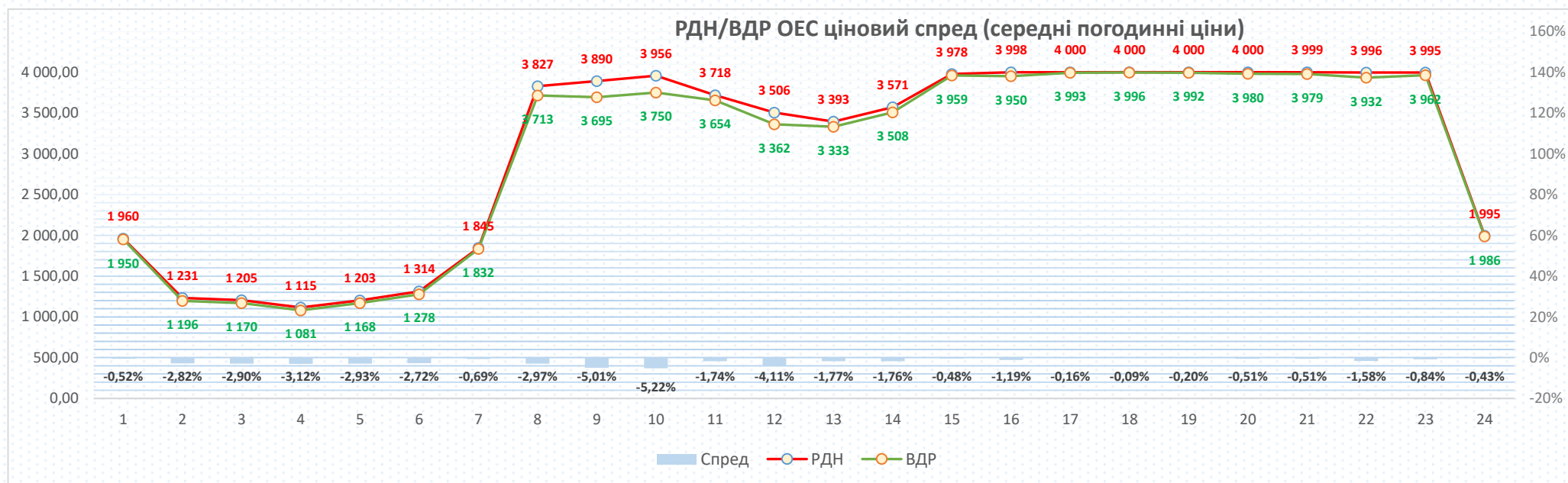
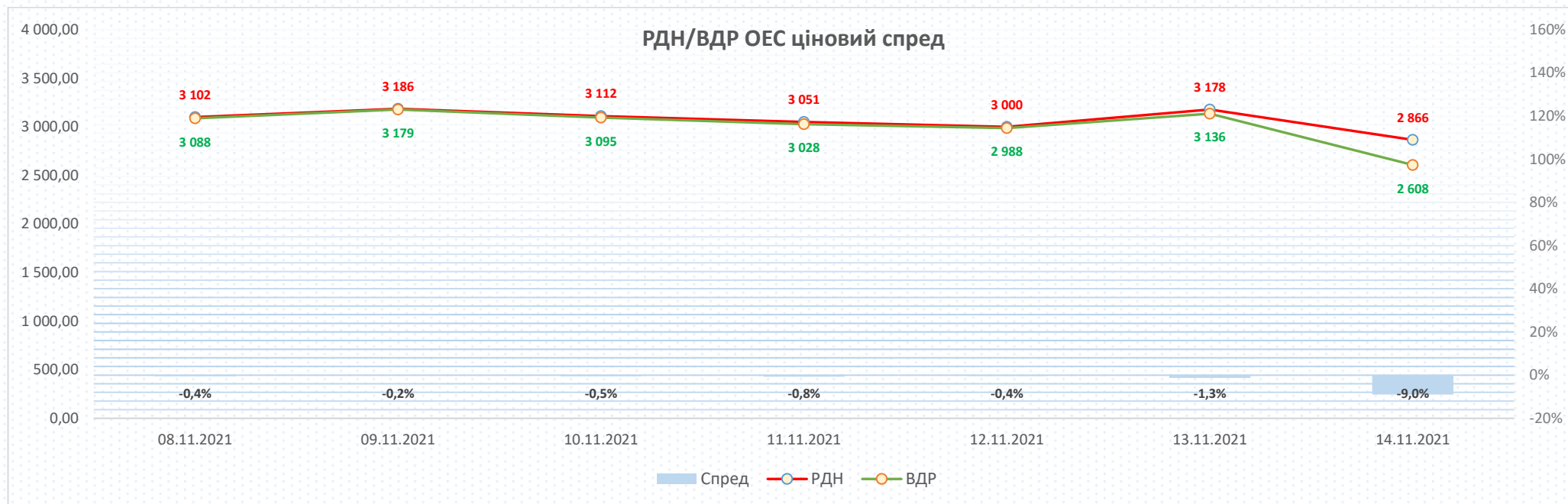
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) збільшилася та становила 2 383,36 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (01.11.2021-07.11.2021) становило **+190,06** грн/МВт.год **(+8,7%)**:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-3,98** млн кВт.год **(-41,9%)**.
2. Збільшення обсягів попиту на **+0,21** млн кВт.год **(+16,3%)**.

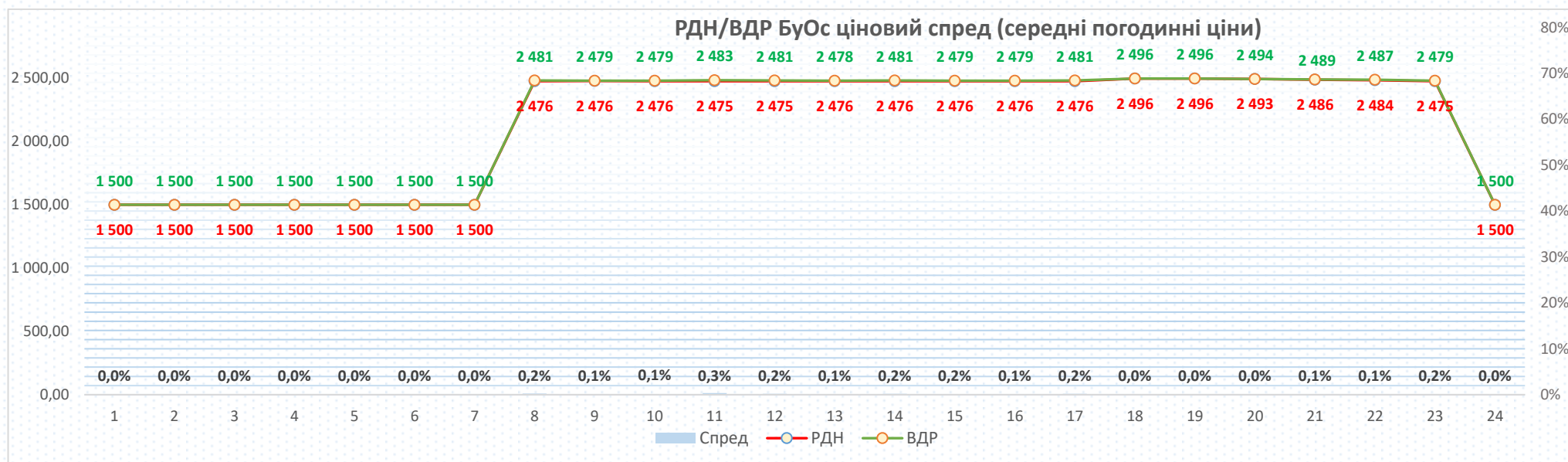
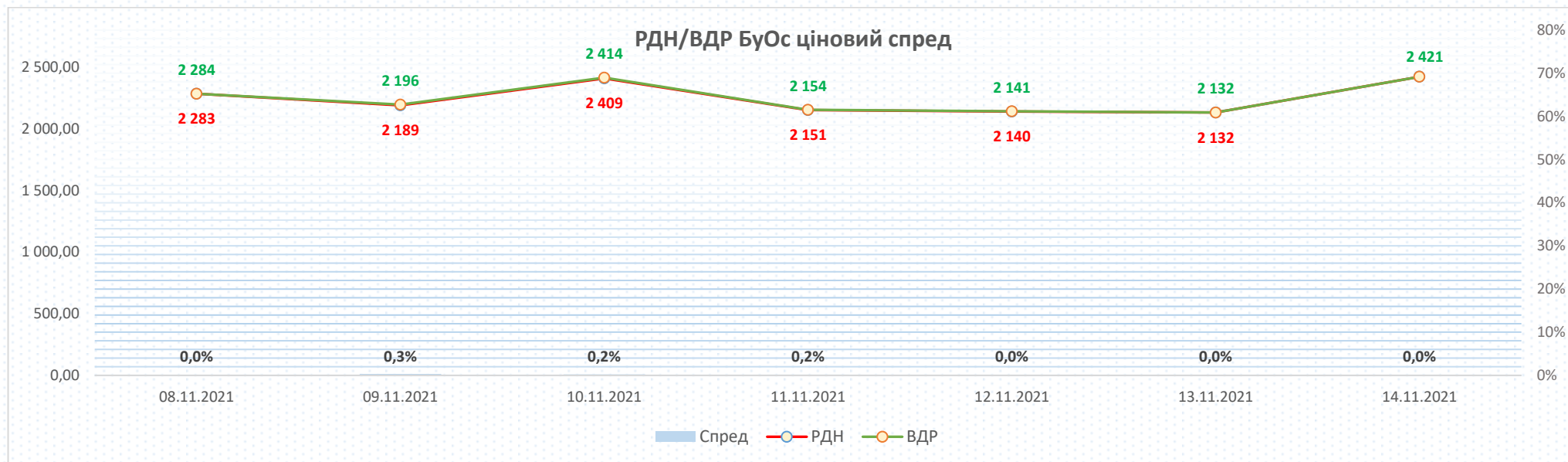
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
	08.11-14.11 (2021)		01.11-07.11 (2021)		01.11-14.11 (2021)		08.11-14.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	3 494,11	3 563,20	▼ -1,9%	3 528,97	▼ -1,0%	1 623,52	▲ 115,2%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	195,9	121,5	▲ 61,3%			273,2	▼ -28,3%
Заявка на купівлю	ГВт.год	104,6	132,8	▼ -21,2%			253,9	▼ -58,8%
Акцептований	ГВт.год	75,1	76,5	▼ -1,8%			148,3	▼ -49,3%

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
	08.11-14.11 (2021)		01.11-07.11 (2021)		01.11-14.11 (2021)		08.11-14.11 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	2 383,36	2 193,30	▲ 8,7%	2 318,15	▲ 2,8%	1 420,73	▲ 67,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	5,5	9,5	▼ -41,9%			4,8	▲ 15,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	1,5	1,3	▲ 16,3%			9,3	▼ -83,6%
Акцептований	ГВт.год	0,7	0,4	▲ 91,5%			0,8	▼ -6,3%

Ціни (без ПДВ):	08.11-14.11 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK		CZ				
	ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ					
Середньозважена	€/МВт.год	116,21	79,39	185,85	▼ -37,5%	▼ -57,3%	178,01	▼ -34,7%	▼ -55,4%



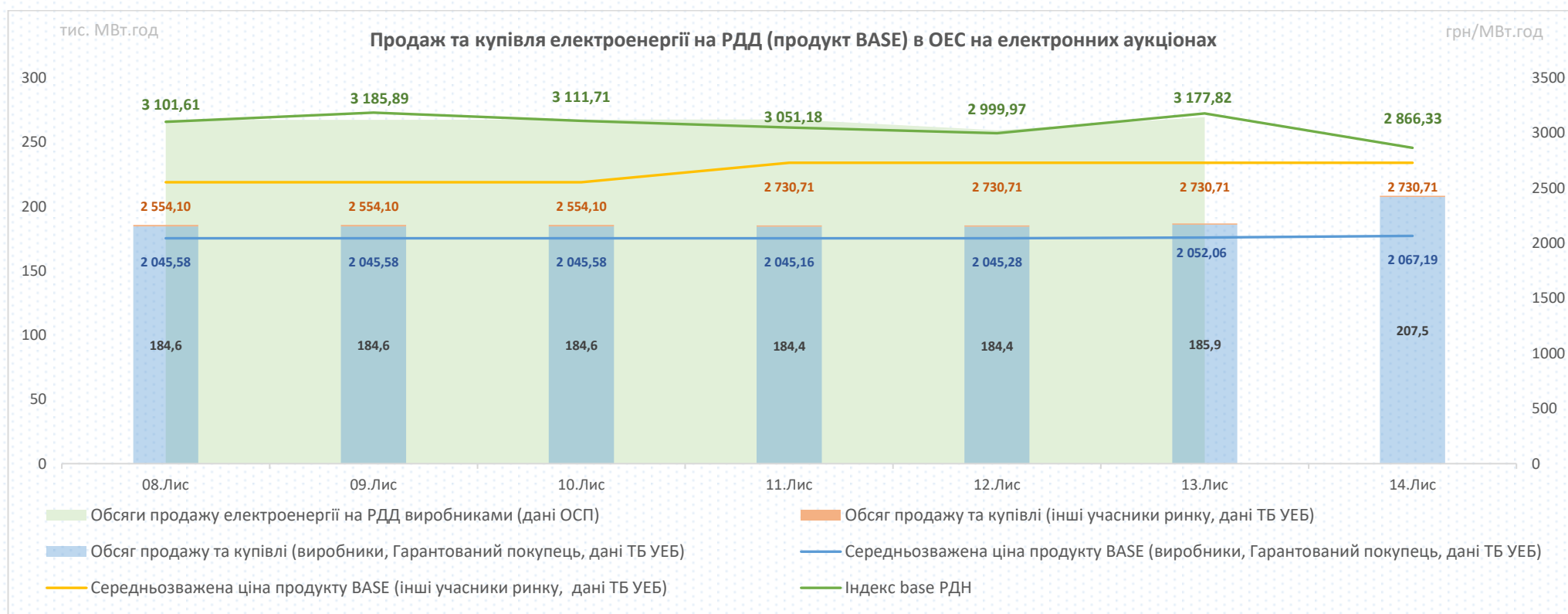
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН.



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 (08.11.2021-14.11.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися відносно попереднього тижня (01.11.2021-07.11.2021) на **+1,8%** та становили 1 323,41 млн. кВт.год.

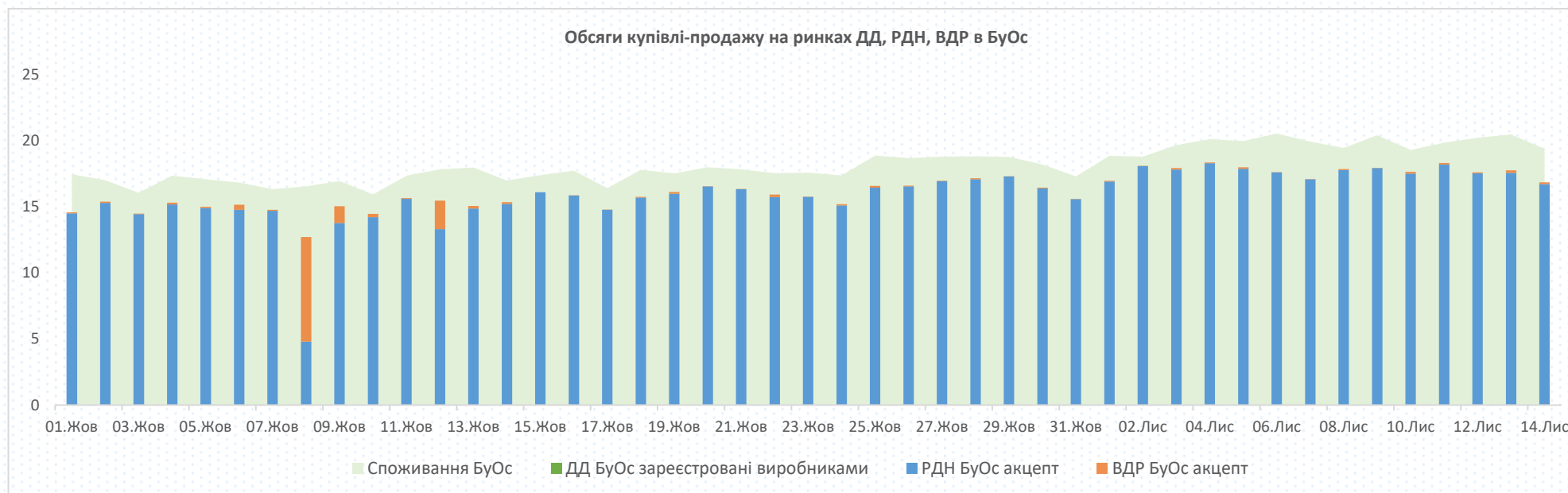
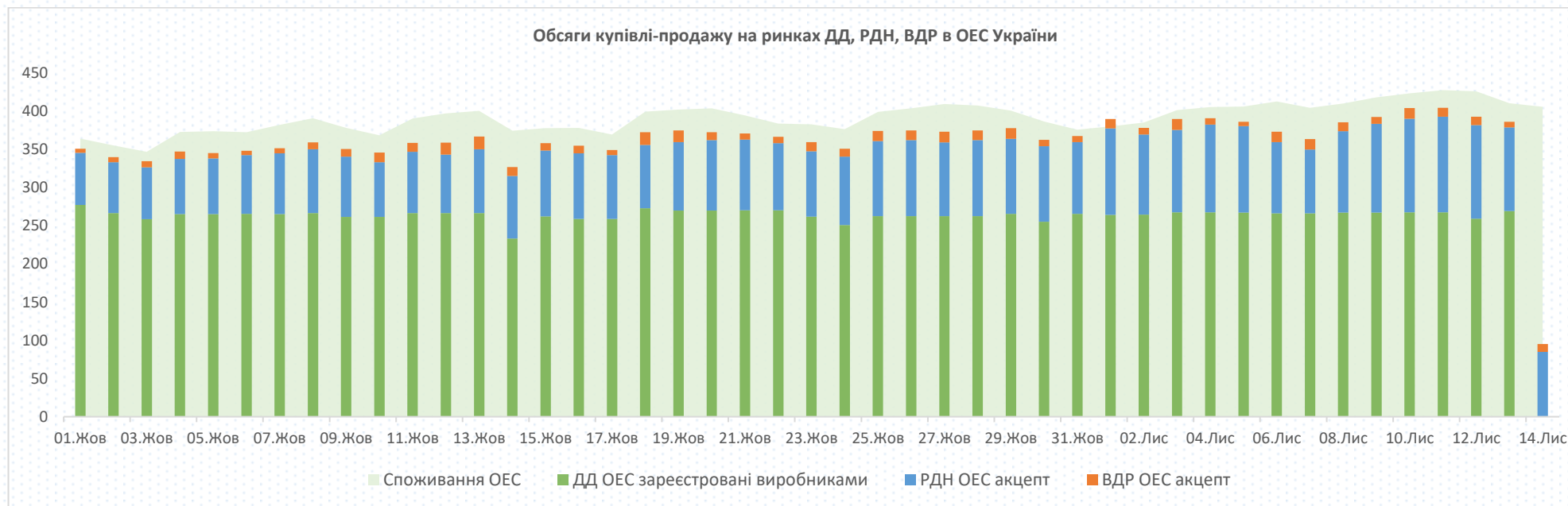
Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) була на рівні попереднього тижня і становила 2 053,23 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець (аукціони 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 2 049,80 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 **+3,6%** і становила 2 645,47 грн/МВт.год (без ПДВ).



Обсяги продажу виробниками на РДД на 07.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

ДД БуОс

За минулий тиждень (08.11.2021-14.11.2021) базове навантаження на електронних аукціонах не було реалізовано.



Обсяги продажу виробниками на РДД ОЕС та БуОс на 14.11.2021 на сайті ОСП не опубліковані.