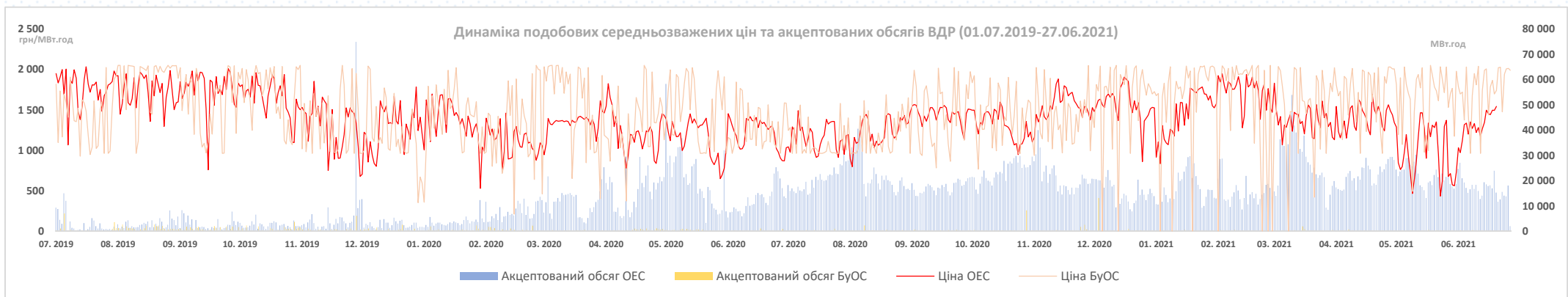
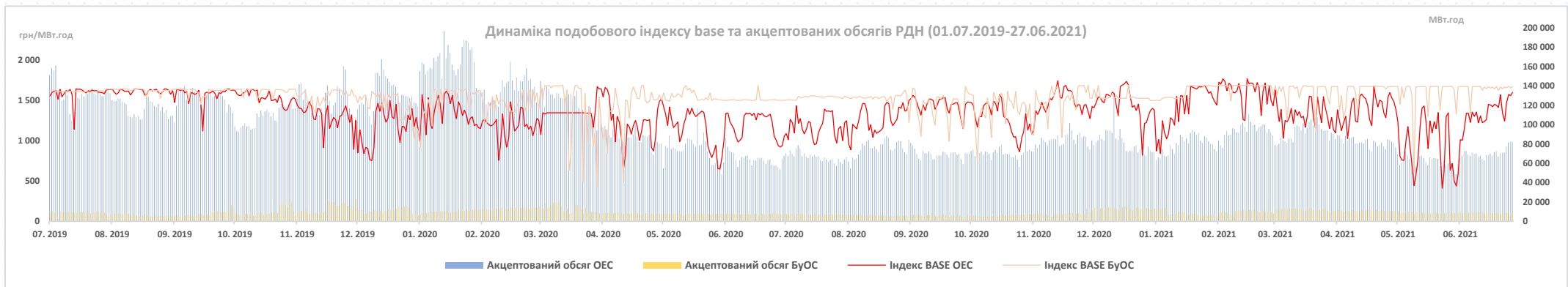


РДН

ВДР

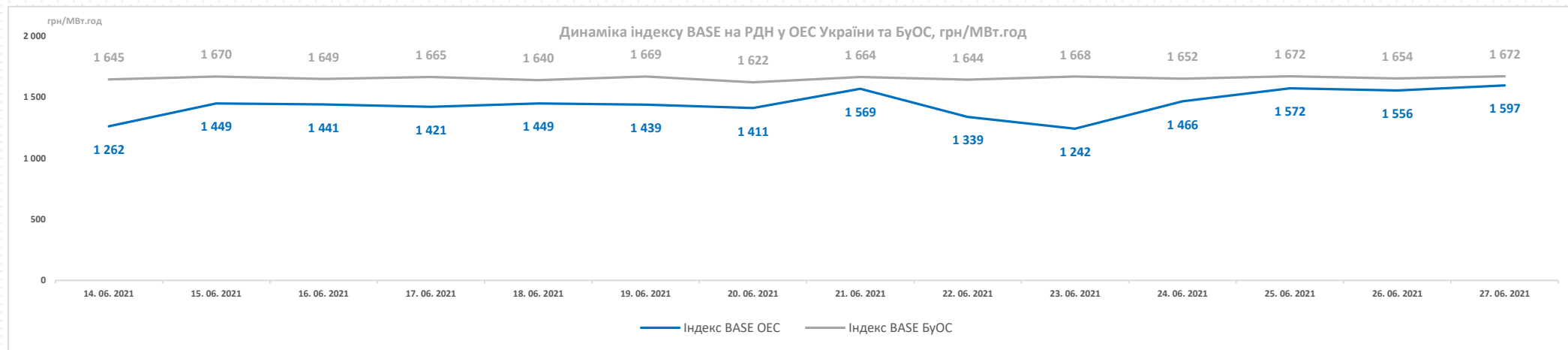
З 01.07.2019 ціни на РДН в торговій зоні Об'єднаної енергетичної системи України (ОЕС) демонструють велику волатильність, при цьому обсяги торгів демонструють суттєве зменшення з весни 2020 року. Ціни на РДН в торговій зоні «Бурштинського енергоострова» (БуОС) демонструють відносну стабільність, а обсяги торгів відповідають сезонності.

З 01.07.2019 ціни на ВДР в ОЕС України демонструють велику волатильність, повторюючи коливання ціни на РДН. Рівень цін на ВДР в ОЕС України зазвичай знаходиться нижче рівня ціни РДН. Обсяги торгів демонструють суттєве збільшення з весни 2020 року з одночасним падіння таких обсягів на РДН. Ціни на ВДР в торговій зоні БуОС демонструють суттєву волатильність через малі обсяги торгів.



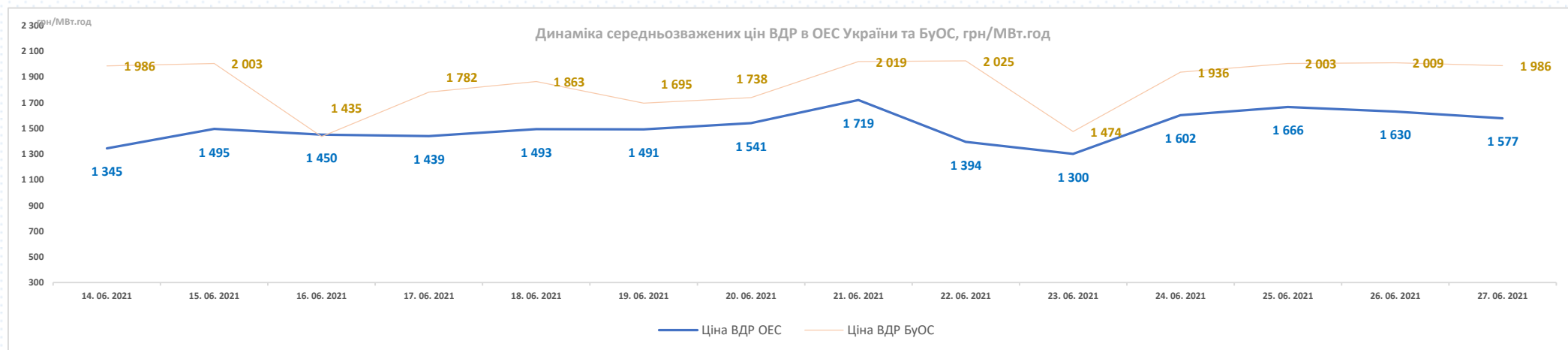
За минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) рівень індексу BASE на РДН ОЕС України відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) зріс на + 4,7% внаслідок збільшення попиту на +10,5% (збільшення споживання електроенергії через ріст температури навколишнього середовища) та зменшення пропозиції на -15,8%.

Індекс BASE на РДН БуОС не зазнав істотних змін відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) та збільшився на + 0,6%.



За минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) середньозважена ціна на ВДР ОЕС України продемонструвала приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) на + 5,9% та характеризувалася зменшенням дешевої пропозиції протягом тижня та зменшенням обсягів попиту у останній день тижня на -89% після внесення змін до ціноутворення на ВДР.

Динаміка цін на ВДР БуОС змінювалась у широкому діапазоні, що пояснюється невеликим обсягом торгів на ВДР. Приріст середньозваженої ціни на ВДР БуОС за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) становить +11,1%.



Індекс BASE на РДН в ОЕС на минулому тижні (21.06.2021-27.06.2021) становив 1 477,18 грн/МВт.год (без ПДВ), приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) склав **+66,78** грн/МВт.год (**+4,7%**). Такий приріст відбувся внаслідок збільшення споживання у зв'язку зі зростанням температури навколишнього середовища у порівнянні з попереднім тижнем та збільшенням обсягів попиту на **+10,5%** з одночасним зменшенням обсягів пропозиції на **-15,8%**.

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 21 червня відносно попереднього вихідного дня (20.06) збільшився на **+157,67** грн/МВт.год або на **+11,2%**, що обумовлено збільшенням попиту на **+5,7%** та зменшенням обсягів пропозиції на **-14,6%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 21 червня відносно попереднього вихідного дня (20.06) збільшився на **+42,54** грн/МВт.год або на **+2,6%**, що обумовлено зменшенням дешевої пропозиції продавців.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 22 червня відносно попереднього робочого дня (18.06) зменшився на **-110,54** грн/МВт.год або на **-7,0%**, що обумовлено збільшенням дешевої пропозиції від продавців.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 22 червня відносно останнього робочого дня збільшився на **+3,33** грн/МВт.год або на **+0,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 23 червня відносно попереднього робочого дня (22.06) зменшився на **-96,41** грн/МВт.год або на **-7,2%**, що обумовлено збільшенням пропозиції на **+9,0%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 23 червня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+24,67** грн/МВт.год або на **+1,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 24 червня відносно попереднього робочого дня (23.06) збільшився на **+223,46** грн/МВт.год або на **+18,0%**, що обумовлено збільшенням попиту на **+10,3%** та зменшенням обсягів пропозиції на **-8,6%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 24 червня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-16,67** грн/МВт.год або на **-1,0%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуОС продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (21.06.2021-27.06.2021) та становив 1 660,73 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) склав **+9,29** грн/МВт.год (**+0,6%**). Основними драйверами були: збільшення обсягів попиту на **+2,6%** та зменшення обсягів пропозиції на **-3,6%**.

ПТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 25 червня відносно попереднього робочого дня (24.06) збільшився на **+106,67** грн/МВт.год або на **+7,3%**, що обумовлено подальшим збільшенням попиту на **+5,3%** внаслідок збільшення споживання.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 25 червня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,00** грн/МВт.год або на **+1,2%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 26-27 червня відповідав рівню попереднього вихідного дня (21.06), коливання відбулись у діапазоні **-13** - **+28** грн/ МВт.год, або **-0,8%** - **+1,8%**.

Індекс BASE на РДН в БуОС на 26-27 червня відповідав рівню попереднього вихідного дня (21.06), коливання відбулись у діапазоні **-10** - **+7** грн/ МВт.год, або **-0,6%** - **+0,4%**.

ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		21.06-27.06 (2021)	14.06-20.06 (2021)	01.06-27.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 477,18	1 410,40	▲ 4,7%	1 343,54	▲ 9,9%	1 165,48	▲ 26,7%
PEAK	грн/МВт.год	1 628,21	1 610,97	▲ 1,1%	1 496,53	▲ 8,8%	1 311,10	▲ 24,2%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 326,16	1 209,84	▲ 9,6%	1 190,56	▲ 11,4%	1 019,85	▲ 30,0%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	936,86	1 113,19	▼ -15,8%			1 134,46	▼ -17,4%
Заявка на купівлю	ГВт.год	539,23	488,04	▲ 10,5%			416,78	▲ 29,4%
Акцептований	ГВт.год	535,07	485,80	▲ 10,1%			415,67	▲ 28,7%
Неакцептований	ГВт.год	4,2	2,2	▲ 85,3%			1,1	▲ 275,7%
Бурштинський Острів								
		Поточні дані				Історичне порівняння		
		21.06-27.06 (2021)	14.06-20.06 (2021)	01.06-27.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 660,73	1 651,44	▲ 0,56%	1 648,25	▲ 0,8%	1 503,42	▲ 10,5%
PEAK	грн/МВт.год	2 010,01	1 995,69	▲ 0,7%	1 985,18	▲ 1,3%	1 775,57	▲ 13,2%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 311,45	1 307,18	▲ 0,33%	1 311,31	▲ 0,01%	1 231,27	▲ 6,5%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	93,05	96,56	▼ -3,6%			78,45	▲ 18,6%
Заявка на купівлю	ГВт.год	60,56	59,03	▲ 2,6%			61,21	▼ -1,1%
Акцептований	ГВт.год	60,17	59,03	▲ 1,9%			53,93	▲ 11,6%
Неакцептований	ГВт.год	0,39	0,00				7,3	▼ -94,7%

За минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) у межах **+7,1%** - **+20,7%**. При цьому, ціни у ОЕС та БуОС залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-49,1%**, індекси цін базового навантаження БуОС менше до **-42,8%**.

		Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня							
		PL		RO		HU		SK	
Ціни (без ПДВ):									
BASE	€/МВт.год	83,4	▲ 7,1%	88,9	▲ 20,7%	89,1	▲ 16,8%	85,5	▲ 12,4%
PEAK	€/МВт.год	87,5	▲ 7,2%	91,1	▲ 22,1%	91,4	▲ 20,8%	88,2	▲ 16,8%
OFFPEAK	€/МВт.год	76,1	▲ 6,9%	86,7	▲ 19,3%	86,7	▲ 12,9%	82,9	▲ 8,0%

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами (21.06.2021-27.06.2021)						
		ОЕС	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			ОЕС/PL	ОЕС/RO		ОЕС/HU		ОЕС/SK		
BASE	€/МВт.год	45,3	83,4	▼ -45,7%	88,9	▼ -49,1%	89,1	▼ -49,1%	85,5	▼ -47,0%
PEAK	€/МВт.год	49,9	87,5	▼ -43,0%	91,1	▼ -45,2%	91,4	▼ -45,4%	88,2	▼ -43,4%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,7	76,1	▼ -46,6%	86,7	▼ -53,1%	86,7	▼ -53,1%	82,9	▼ -50,9%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами (21.06.2021-27.06.2021)						
		Бу Острів	PL	RO		HU		SK		
Ціни (без ПДВ):			БуО/PL	БуО/RO		БуО/HU		БуО/SK		
BASE	€/МВт.год	51,0	83,4	▼ -38,9%	88,9	▼ -42,7%	89,1	▼ -42,8%	85,5	▼ -40,4%
PEAK	€/МВт.год	61,7	87,5	▼ -29,6%	91,1	▼ -32,3%	91,4	▼ -32,5%	88,2	▼ -30,0%
OFFPEAK	€/МВт.год	40,2	76,1	▼ -47,2%	86,7	▼ -53,6%	86,7	▼ -53,6%	82,9	▼ -51,5%

Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) збільшилась та становила 1 549,41 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) становив **+86,56** грн/МВт.год (**+5,92%**) та характеризувався зменшенням дешевої пропозиції протягом тижня та зменшенням обсягів попиту у останній день тижня на **-89%** після внесення змін до ціноутворення на ВДР:

1. Зменшення обсягів попиту на **-60,9** млн кВт.год (**-30,8%**).
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-135,2** млн кВт.год (**-32,3%**).

Середньозважена ціна на ВДР БуОС за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) збільшилась та становила 1 965,5 грн/МВт.год (без ПДВ). Приріст відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) становив **+195,71** грн/МВт.год (**+11,1%**):

1. Збільшення обсягів пропозиції на **+1,95** млн кВт.год (**+27,6%**).
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,1** млн кВт.год (**-8,2%**).

ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння			
		21.06-27.06 (2021)	14.06-20.06 (2021)		01.06-27.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 549,41	1 462,85	▲ 5,9%	1 343,16	▲ 15,4%	1 107,50	▲ 39,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	283	418	▼ -32,3%			769	▼ -63,2%
Заявка на купівлю	ГВт.год	137	198	▼ -30,8%			161	▼ -15,0%
Акцептований	ГВт.год	87	130	▼ -32,7%			132	▼ -33,9%

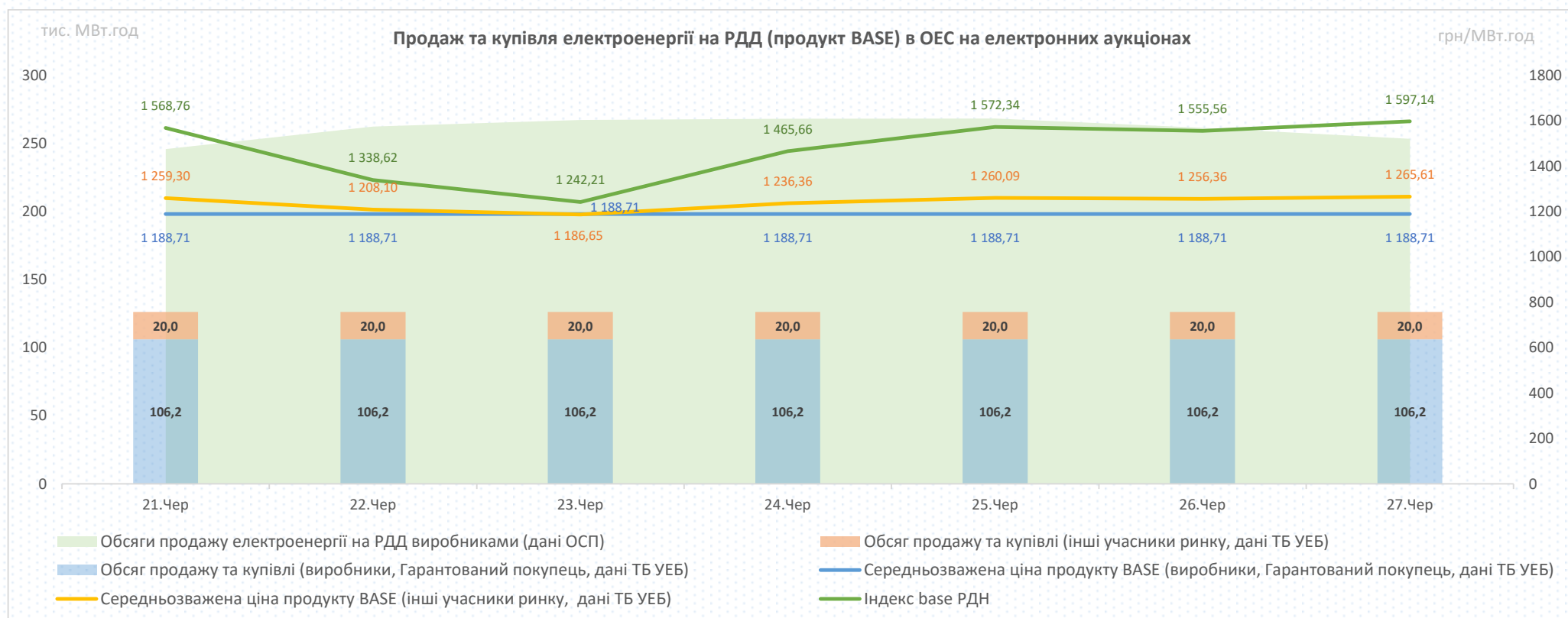
Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння			
		21.06-27.06 (2021)	14.06-20.06 (2021)		01.06-27.06 (2021)		14.06-20.06 (2020)	
Ціни (без ПДВ):								
Середньозважена	грн/МВт.год	1 965,50	1 769,79	▲ 11,1%	1 802,58	▲ 9,0%	1 293,60	▲ 51,9%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	9	7	▲ 27,6%			1 294	▲ 51,9%
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,9	0,9	▼ -8,2%			3	▲ 171,8%
Акцептований	ГВт.год	0,4	0,4	▲ 4,4%			5	▼ -81,3%

Ціни (без ПДВ):	21.06-27.06 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK		CZ				
			ОЕС/SK	БуО/SK	ОЕС/CZ	БуО/CZ			
Середньозважена	€/МВт.год	47,54	60,08	99,16	▼ -52,1%	▼ -39,4%	92,32	▼ -48,5%	▼ -34,9%

За минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+8,06** млн. кВт.год (**+0,9%**) відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) та становили 883,34 млн. кВт.год за рахунок збільшення обсягу проданої електроенергії виробниками (аукціони на виконання ст.66 Закону України «Про ринок електричної енергії») на **+13,1** млн. кВт.год (**+1,8%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) збільшилась на **+3,54** грн/МВт.год (**+0,3%**) і становила 1 196,67 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилась на **-0,14** грн/МВт.год (**-0,01%**) і становила 1 188,71 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, збільшилась на **+25,26** грн/МВт.год (**+2,1%**) і становила 1 238,92 грн/МВт.год (без ПДВ).

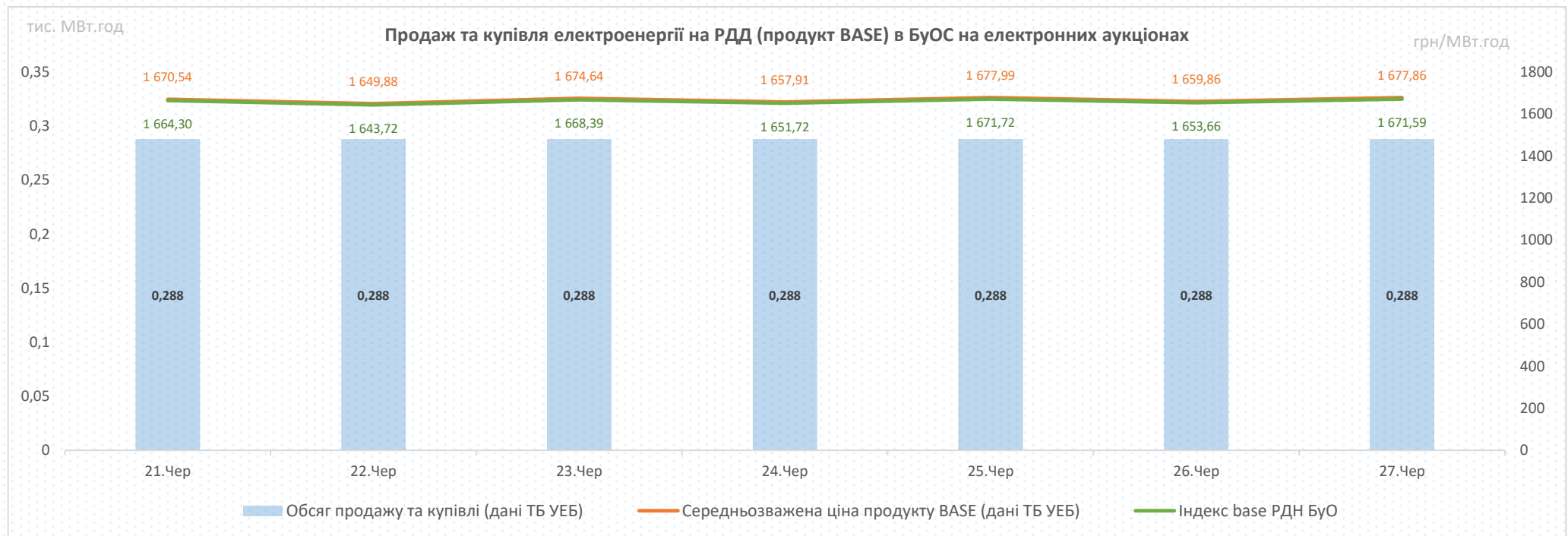
Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що виробники та Гарантований покупець продавали електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону, а інші учасники ринку продають електроенергію на електронних аукціонах частково з коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



За минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, не змінилися відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021) та становили 2,016 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, збільшилась на **+9,32 грн/МВт.год (+0,6%)** і становила 1 666,96 грн/МВт.год (без ПДВ).

Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах використовуючи такий інструмент як торгівля коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).



Середньогодинне споживання за минулий тиждень (21.06.2021-27.06.2021) збільшилось на **+635 МВт (+4,4%)** відносно попереднього тижня (14.06.2021-20.06.2021), приріст відносно аналогічного періоду минулого року склав **+758 МВт (+5,2%)**.

Середньогодинні сальдо-перетоки з енергосистеми України відносно попереднього тижня збільшились на **+61 МВт (+15,0%)**, що обумовлено збільшенням погодинного сальдо-перетоку по всім перетинам, зокрема в країни ЄС через відновлення доступу до пропускної спроможності з 20 червня на міждержавному перетині між Україною та Словаччиною.

Зміни показників фізичного балансу електроенергії України:

1. Збільшення середньогодинної генерації ТЕС на **+1 067 МВт (+36,7%)**.
2. Збільшення середньогодинної генерації ТЕЦ на **+60 МВт (+10,2%)**.
3. Зменшення середньогодинної генерації ГЕС на **-281 МВт (-16,1%)**.
4. Зменшення середньогодинної генерації ГАЕС на **-67 МВт (-39,2%)**.
5. Зменшення середньогодинної генерації ВДЕ на **-108 МВт (-7,5%)**.
6. Зменшення середньогодинної генерації АЕС на **-73 МВт (-0,9%)**.

Баланс Україна		Поточні дані				Історичне порівняння		
		21.06-27.06 (2021)	14.06-20.06 (2021)	01.06-27.06 (2021)	21.06-27.06 (2020)			
Генерація								
АЕС	МВт	8 252	8 325	▼ -0,9%	8 625	▼ -4,33%	7 009	▲ 17,7%
ТЕС	МВт	3 972	2 905	▲ 36,7%	3 111	▲ 27,7%	4 724	▼ -15,9%
ГЕС	МВт	1 465	1 746	▼ -16,1%	1 708	▼ -14,2%	939	▲ 56,0%
ВДЕ	МВт	1 332	1 440	▼ -7,5%	1 195	▲ 11,4%	930	▲ 43,2%
ТЕЦ	МВт	651	591	▲ 10,2%	566	▲ 15,0%	1 067	▼ -39,0%
ГАЕС	МВт	103	170	▼ -39,2%	120	▼ -13,5%	132	▼ -21,6%
Сальдо перетоки								
УКР-ЄС	МВт	-385	-341	▲ 12,8%	-436	▼ -11,7%	-115	▲ 234,1%
УКР-РБ-РФ	МВт	-48	-41	▲ 17,8%	-44	▲ 10,7%	-59	▼ -18,7%
УКР-МД	МВт	-31	-21	▲ 46,0%	-28	▲ 9,8%	1	▼ -4086,3%
ГАЕС (насосний режим)	МВт	121	218	▼ -44,7%	157	▼ -23,1%	157	▼ -23,1%
Споживання	МВт	15 190	14 554	▲ 4,4%	14 660	▲ 3,6%	14 432	▲ 5,2%



*Потужність ГАЕС відображена середньою за всі години тижня.

**За даними сайту ОСП.