

ОБГРУНТУВАННЯ

(на виконання пункту 4¹ постанови Кабінету Міністрів України
від 11 жовтня 2016 р. № 710 «Про ефективне використання бюджетних коштів»)

1. **Предмет закупівлі:** код ДК 021:2015 “Єдиний закупівельний словник” - 09310000-5 - електрична енергія (електрична енергія)

2. **Вид процедури:** відкриті торги.

3. **Номер оголошення закупівлі:** UA-2021-09-28-005272-с

4. **Обґрунтування технічних та якісних характеристик :**

Технічні та якісні характеристики предмету закупівлі:

Визначено відповідно до технічної специфікації до предмета закупівлі (Додаток 1).

5. **Обґрунтування розміру бюджетного призначення:**

Розмір бюджетного призначення сформований з урахуванням додаткової потреби в закупівлі електричної енергії та бюджетних призначень на 2021 рік, та складає **814 050,00 грн. (вісімсот чотирнадцять тисяч п’ятдесят гривень 00 копійки) з ПДВ.**

6. **Обґрунтування очікуваної вартості предмету закупівлі:**

Очікувана вартість обрахована шляхом моніторингу сайту Прозорро на підставі цінових пропозицій учасників процедур відповідного предмету закупівлі та аналізу інформації з офіційного сайту ДП «Оператор ринку» (<https://www.oree.com.ua>) про рівень середньозважених цін на Електричну енергію на ринку «на добу наперед» (РДН) у торговій зоні ОЕС (об’єднаної енергетичної системи) України, які склалися за вересень 2021 року .

ТЕХНІЧНА СПЕЦИФІКАЦІЯ

Найменування товару	Кількість, кВт./год.
Електрична енергія (з урахуванням затвердженого у встановленому законодавством порядку тарифу на послуги з передачі електричної енергії)	250 000

Умови постачання електричної енергії замовнику відповідатимуть наступним нормативно-правовим актам:

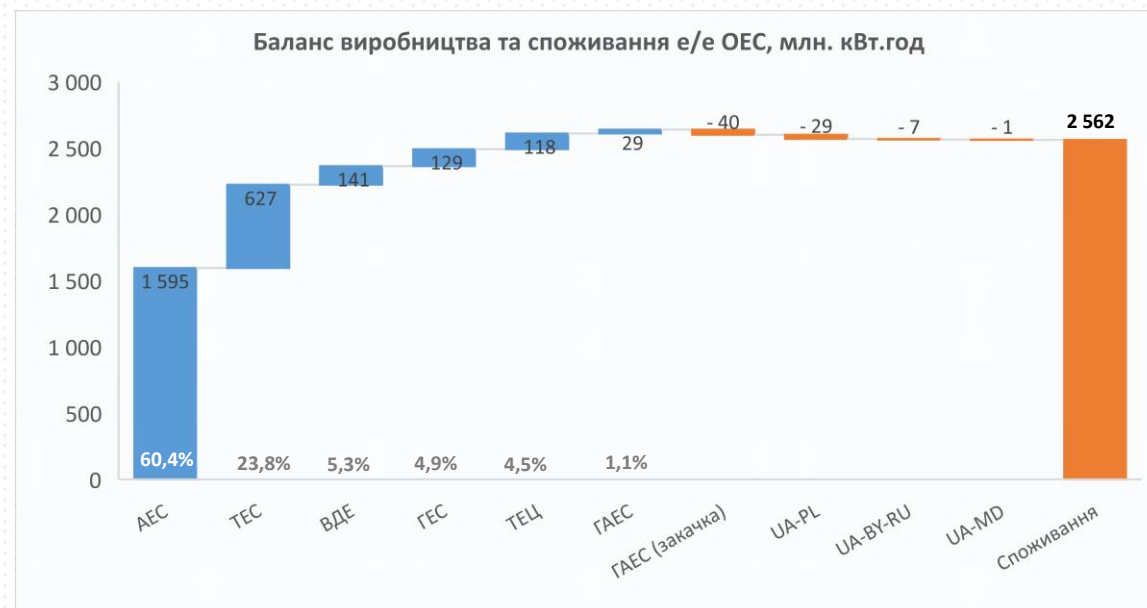
- Закон України «Про ринок електричної енергії»;
- Правила роздрібного ринку електричної енергії (затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 312).
- інші нормативно-правові акти, прийняті на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії».

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення». Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії споживачу постачальник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії споживачем. Постачальник зобов'язується дотримуватись якості надання послуг електропостачальника та згідно вимог постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання». В тому числі постачальник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються споживачу за договором про постачання електричної енергії споживачу, що передбачає вчасне та повне інформування споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Споживачем, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

Баланс виробництва електроенергії ОЕС*

20.09.2021-26.09.2021

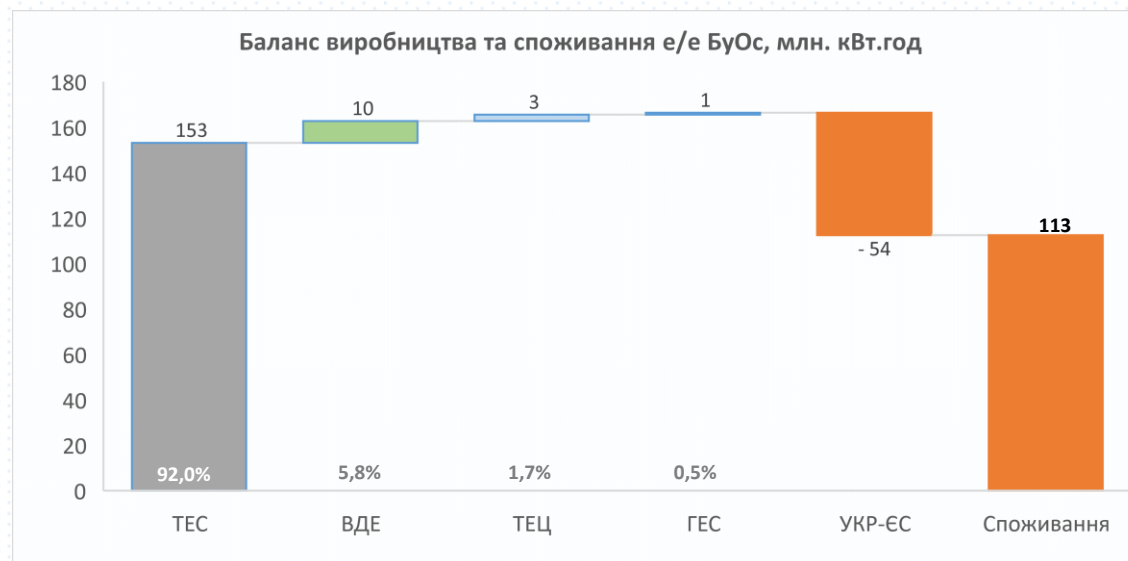
Баланс виробництва та споживання е/е ОЕС		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)		
Генерація					
АЕС	млн кВт.год	1 595	1 521	▲	4,8%
ТЕС	млн кВт.год	627	492	▲	27,6%
ВДЕ	млн кВт.год	141	185	▼	-23,7%
ГЕС	млн кВт.год	129	119	▲	8,5%
ТЕЦ	млн кВт.год	118	104	▲	13,5%
ГАЕС	млн кВт.год	29	31	▼	-6,4%
Сальдо перетоки					
UA-PL	млн кВт.год	-29	-12	▲	136,2%
UA-BY-RU	млн кВт.год	-7	-8	▼	-13,4%
UA-MD	млн кВт.год	-1	0	▼	-230,3%
ГАЕС (насосний режим)	млн кВт.год	40	31	▲	29,9%
Споживання	млн кВт.год	2 562	2 401	▲	6,7%



- Середньодобове споживання ОЕС за минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) склало 366 млн. кВт.год, що на +23,1 млн. кВт.год (+6,7%) більше за відповідний показник попереднього тижня. Збільшення споживання обумовлено зменшенням температури навколишнього середовища.
- Зміна структури генерації за тиждень: зменшення виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок несприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ та розвантажень, що застосовувались ОСП для збалансування енергосистеми. Збільшення споживання на фоні зменшення відпуску з ВДЕ призвело до збільшення виробітку електроенергії ТЕС, ГЕС, ТЕЦ, а також були довантажені енергоблоки на АЕС та 23 вересня підключений до мережі корпус енергоблоку № 2 на РАЕС (знаходився у холодному резерві). З 21 вересня спостерігалось збільшення експорту до Польщі.

*За даними сайту ОСП.

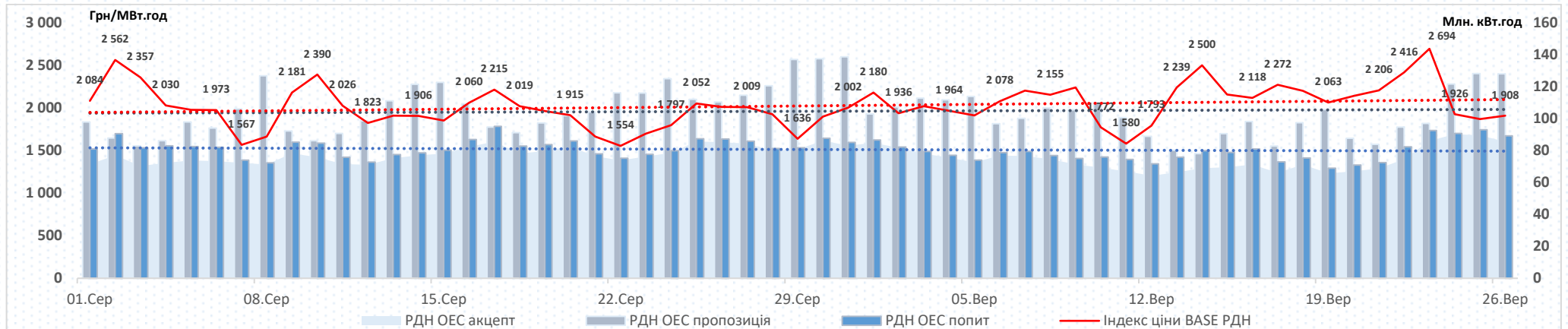
Баланс виробництва та споживання е/е БуОс					
		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)		
Генерація					
ТЕС	млн кВт.год	153	117	▲	30,9%
ВДЕ	млн кВт.год	10	10	▼	-5,2%
ТЕЦ	млн кВт.год	3	4	▼	-31,4%
ГЕС	млн кВт.год	1	1	▲	0,0%
Сальдо перетоки					
UA-EU	млн кВт.год	-54	-24	▲	120,3%
Споживання	млн кВт.год	113	108	▲	4,5%



- Середньодобове споживання БуОс за минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) склало 16,07 млн. кВт.год, що на +0,6 млн. кВт.год (+4,5%) більше за відповідний показник попереднього тижня.
- Зміна структури генерації за тиждень: спостерігалось зменшення генерації електроенергії з альтернативних джерел енергії внаслідок несприятливих погодних умов для виробництва з ВДЕ. Збільшення споживання та збільшення експорту, зокрема до Словаччини, призвело до збільшення виробництва електричної енергії на ТЕС на +30,9%.

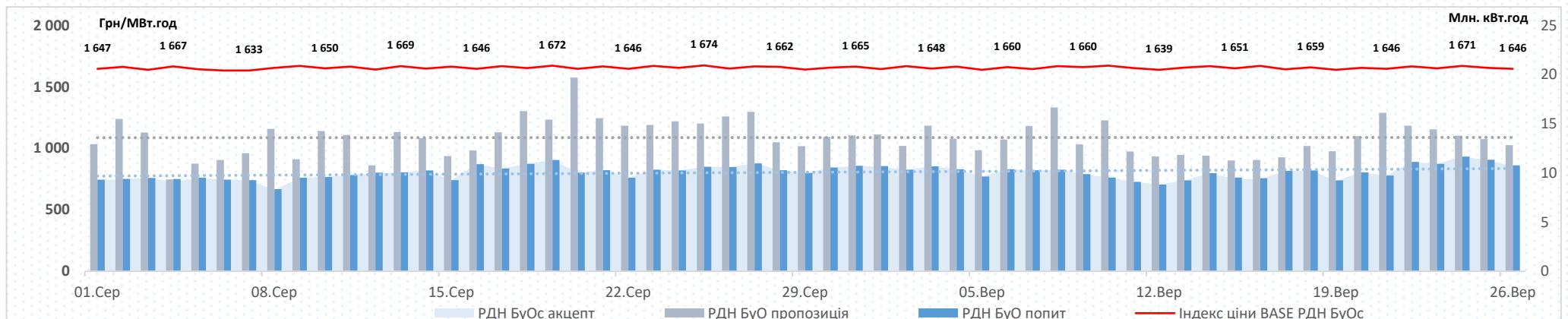
Пропозиція на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +17,1%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 105,8 млн. кВт.год.

Попит на РДН ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +11,0%, середньодобовий попит минулого тижня складав 84,4 млн. кВт.год.



Пропозиція на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +19,8%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 14,2 млн. кВт.год.

Попит на РДН БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +11,3%, середньодобовий попит минулого тижня складав 10,8 млн. кВт.год.



ОЕС		Поточні дані				Історичне порівняння		
		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)	01.09-26.09 (2021)		20.09-26.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	2 165,32	2 221,38	▼ -2,5%	2 097,80	▲ 3,2%	1 398,98	▲ 54,8%
PEAK	грн/МВт.год	2 472,40	2 353,69	▲ 5,0%	2 233,66	▲ 10,7%	1 564,65	▲ 58,0%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 858,23	2 089,07	▼ -11,0%	1 961,95	▼ -5,3%	1 233,30	▲ 50,7%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	740,9	632,55	▲ 17,1%			1 177,71	▼ -37,1%
Заявка на купівлю	ГВт.год	590,9	532,41	▲ 11,0%			483,78	▲ 22,1%
Акцептований	ГВт.год	561,4	478,95	▲ 17,2%			481,06	▲ 16,7%
Неакцептований	ГВт.год	29,5	53,5	▼ -44,9%			2,7	▲ 984,5%
Бурштинський Острів		Поточні дані				Історичне порівняння		
		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)	01.09-26.09 (2021)		20.09-26.09 (2020)		
Ціни (без ПДВ):								
BASE	грн/МВт.год	1 655,82	1 655,15	▲ 0,0%	1 655,34	▲ 0,0%	1 383,27	▲ 19,7%
PEAK	грн/МВт.год	2 004,17	2 002,77	▲ 0,1%	2 003,34	▲ 0,0%	1 531,10	▲ 30,9%
OFFPEAK	грн/МВт.год	1 307,47	1 307,52	▼ 0,0%	1 307,33	▲ 0,0%	1 235,44	▲ 5,8%
Обсяги:								
Заявка на продаж	ГВт.год	99,1	82,7	▲ 19,8%			82,6	▲ 20,0%
Заявка на купівлю	ГВт.год	75,6	67,9	▲ 11,3%			48,1	▲ 57,3%
Акцептований	ГВт.год	75,5	67,6	▲ 11,7%			39,3	▲ 92,1%
Неакцептований	ГВт.год	0,1	0,3				8,8	▼ -98,8%

Індекс BASE на РДН в ОЕС минулого тижня (20.09.2021-26.09.2021) становив 2 165,32 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) склало **-56,06** грн/МВт.год (**-2,5%**). Ринок РДН характеризувався збільшенням пропозиції на **+17,1%**, зростанням попиту на **+11,0%**, зменшенням неакцептованого обсягу на **-44,9%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (20.09.2021-26.09.2021) та становив 1 655,82 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) становило **+0,67** грн/МВт.год (**+0,04%**).

ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 20 вересня відносно попереднього робочого дня (17.09) зменшився на **-133,27** грн/МВт.год або на **-5,9%**, що обумовлено збільшенням обсягів пропозиції на **+5,8%** та зменшенням попиту на **-2,9%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 20 вересня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+12,0** грн/МВт.год або на **+0,7%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 21 вересня відносно попереднього робочого дня (20.09) збільшився на **+67,08** грн/МВт.год або на **+3,1%**, що обумовлено збільшенням попиту на **+2,2%** та зменшенням дешевої пропозиції, загальне зменшення пропозиції становило **-4,2%**.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 21 вересня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-8,67** грн/МВт.год або на **-0,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 22 вересня відносно попереднього робочого дня (21.09) збільшився на **+209,89** грн/МВт.год або на **+9,5%**, що обумовлено збільшенням попиту на **+13,7%** (основний приріст попиту припав на денну зону та становив у певні години більше 1 100 МВт).

Індекс BASE на РДН в БуОс на 22 вересня відносно попереднього вихідного дня збільшився на **+20,67** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 23 вересня відносно попереднього робочого дня (22.09) збільшився на **+277,95** грн/МВт.год або на **+11,5%**, що обумовлено подальшим збільшенням попиту на **+12,5%** (приріст попиту склав до +732 МВт на годину) та збільшенням дефіциту пропозиції. Дефіцит пропозиції спостерігався у 11 годинах доби.

Індекс BASE на РДН в БуОс на 23 вересня 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.

ПТ

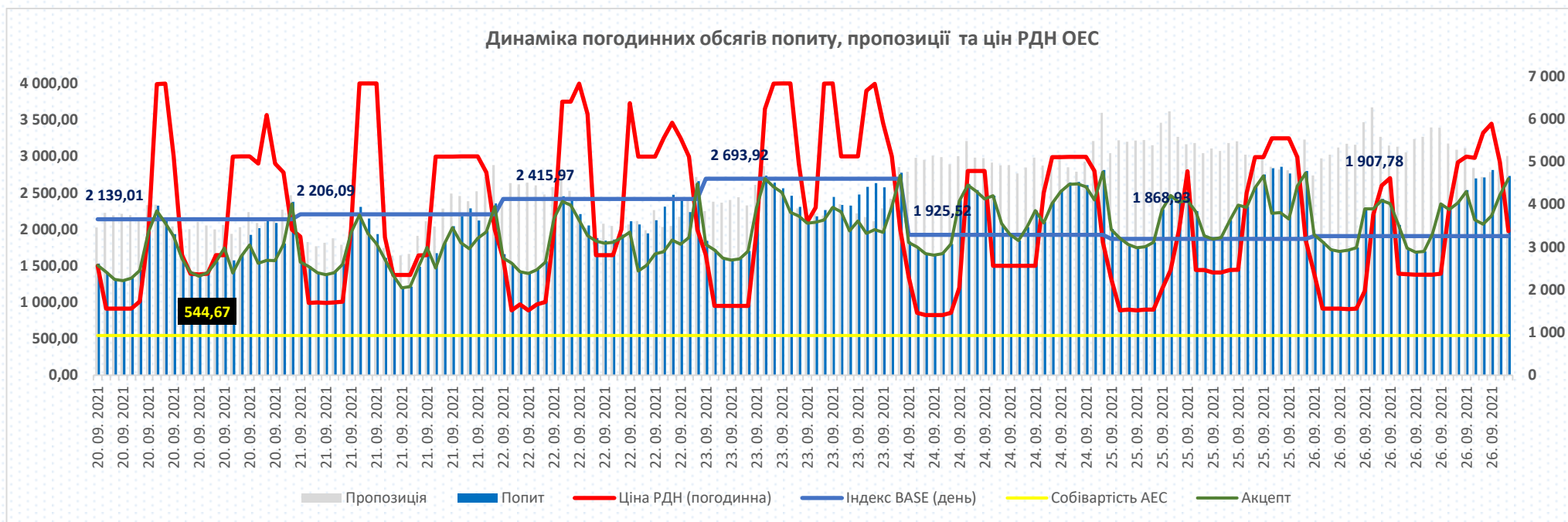
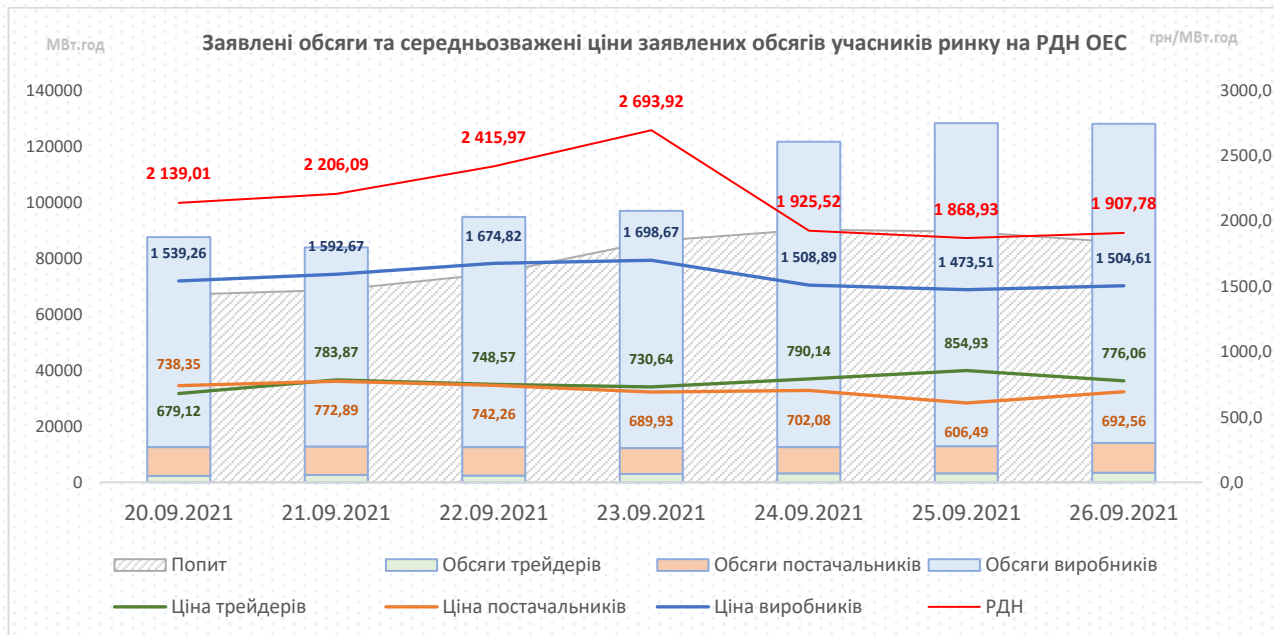
Індекс BASE на РДН в ОЕС на 24 вересня відносно попереднього робочого дня (23.09) зменшився на **-768,4** грн/МВт.год або на **-28,5%**, що обумовлено суттєвим збільшенням обсягів пропозиції на **+25,5%** та зменшенням попиту на **-2,0%**, таке збільшення пропозиції на фоні зменшення попиту призвело до відсутності дефіциту у всіх годинах доби.

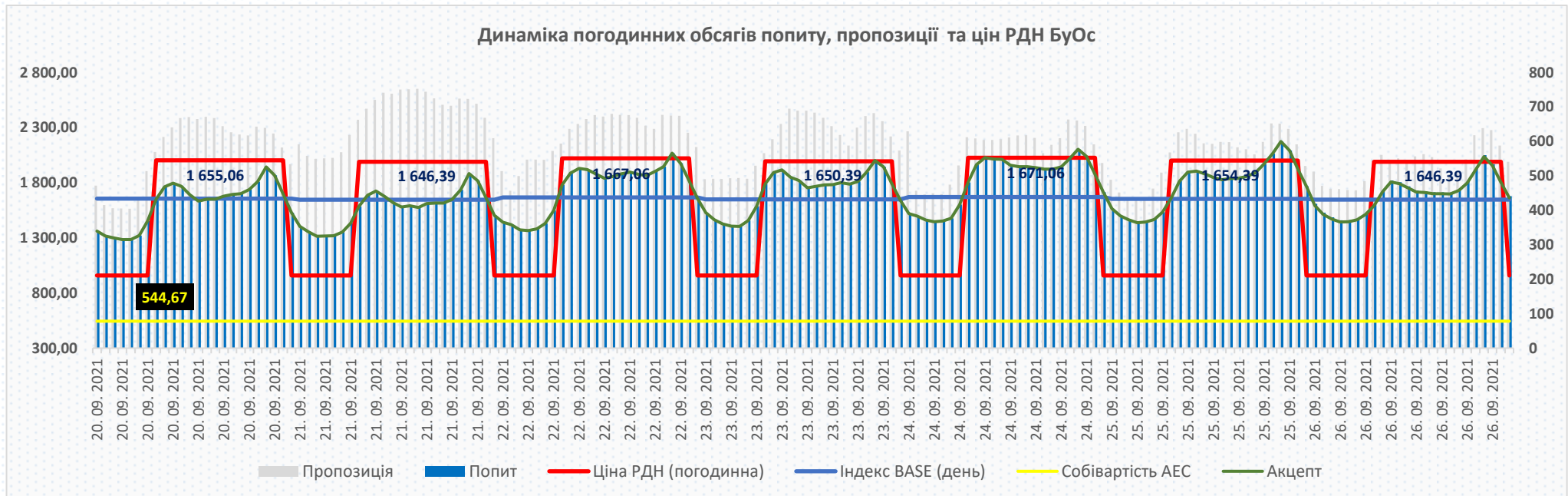
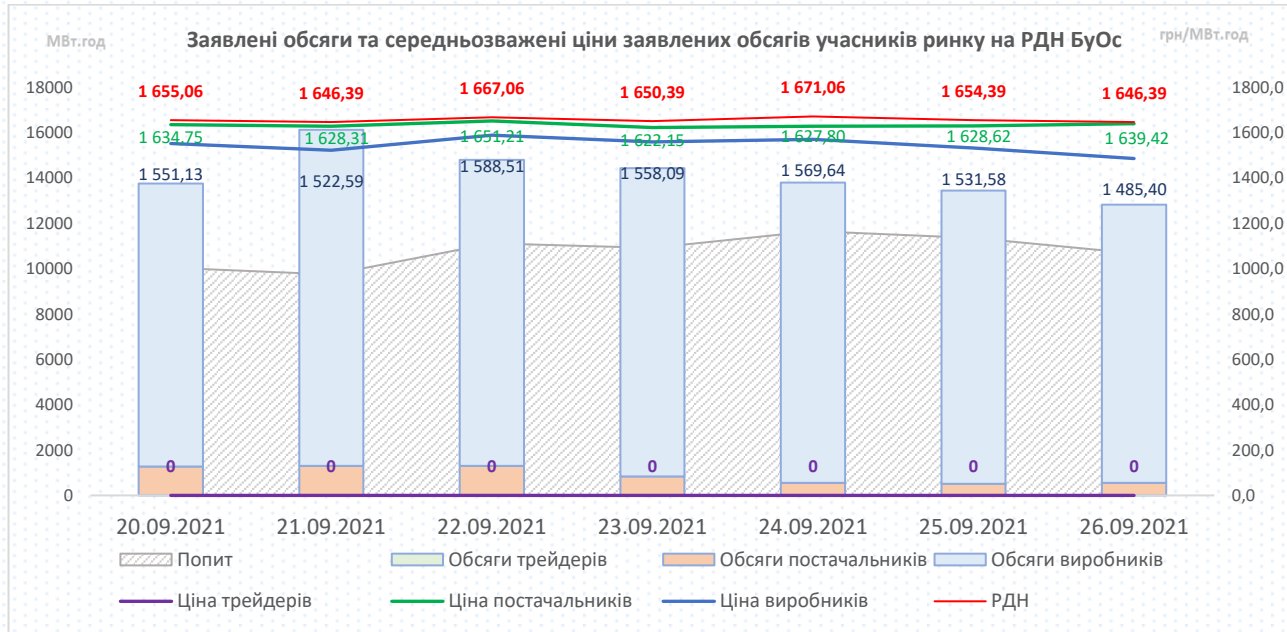
Індекс BASE на РДН в БуОс на 24 вересня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+20,67** грн/МВт.год або на **+1,3%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 25-26 вересня відносно попередніх вихідних днів (18.09-19.09) був меншим на **-155,67 - -331,3** грн/МВт.год або на **-7,5% - 15,1%** внаслідок збільшення пропозиції на +26,4% з дешевими цінами на продаж.

Зміна індексу BASE на РДН в БуОс на 25-26 вересня відносно попередніх вихідних днів (18.09-19.09) була у діапазоні **-4,67 - +8,0** грн/МВт.год або на **-0,3% - +0,5%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між вихідними днями та не є істотним коливанням.





За минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) індекс BASE на європейських ринках продемонстрував тенденцію до зменшення, найбільше зменшення спостерігалось у Польщі до **-8,5%**. Ціни у ОЕС та БуОс залишаються нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-50,7%**, індекси цін базового навантаження БуОс менше до **-62,3%**.

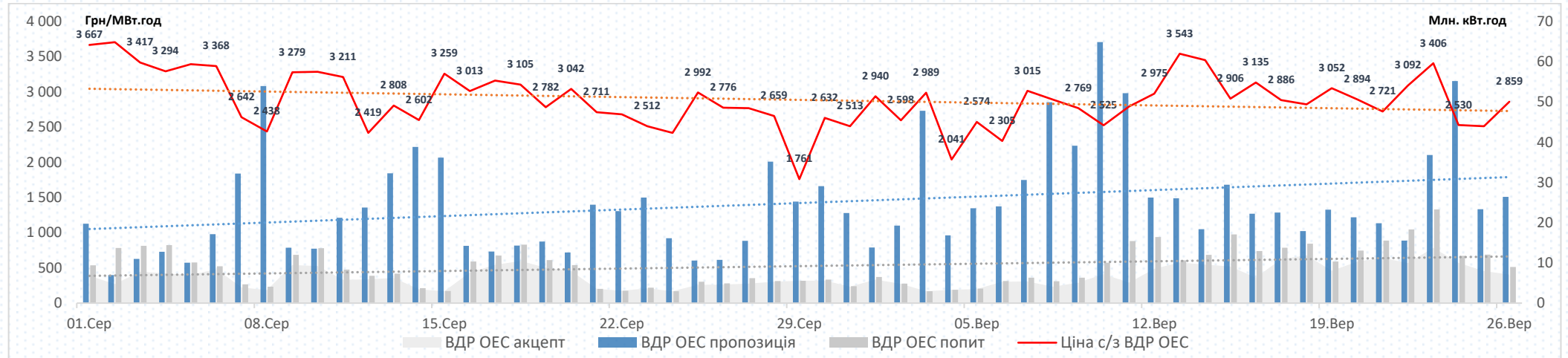
ОЕС	РДН	Порівняння з іншими країнами (20.09.2021-26.09.2021)									
		ОЕС	PL	RO	HU	SK	ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	69,3	99,7	139,2	140,6	135,4	▼ -30,5%	▼ -50,2%	▼ -50,7%	▼ -48,8%	
PEAK	€/МВт.год	79,1	107,3	153,5	152,6	147,1	▼ -26,2%	▼ -48,4%	▼ -48,2%	▼ -46,2%	
OFFPEAK	€/МВт.год	59,5	86,9	125,0	128,5	123,7	▼ -31,6%	▼ -52,4%	▼ -53,7%	▼ -51,9%	

Бурштинський Острів	РДН	Порівняння з іншими країнами (13.09.2021-19.09.2021)									
		Бу Острів	PL	RO	HU	SK	БуО/PL	БуО/RO	БуО/HU	БуО/SK	
Ціни (без ПДВ):											
BASE	€/МВт.год	53,0	99,7	139,2	140,6	135,4	▼ -46,8%	▼ -61,9%	▼ -62,3%	▼ -60,8%	
PEAK	€/МВт.год	64,2	107,3	153,5	152,6	147,1	▼ -40,2%	▼ -58,2%	▼ -58,0%	▼ -56,4%	
OFFPEAK	€/МВт.год	41,9	86,9	125,0	128,5	123,7	▼ -51,8%	▼ -66,5%	▼ -67,4%	▼ -66,2%	

Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня										
Ціни (без ПДВ):		PL	RO	HU	SK					
BASE	€/МВт.год	99,7	139,2	140,6	135,4	▼ -8,5%	▼ -3,4%	▼ -2,8%	▼ -4,8%	
PEAK	€/МВт.год	107,3	153,5	152,6	147,1	▼ -7,9%	▼ -0,6%	▼ -1,2%	▼ -2,1%	
OFFPEAK	€/МВт.год	86,9	125,0	128,5	123,7	▼ -10,0%	▼ -6,7%	▼ -4,6%	▼ -7,8%	

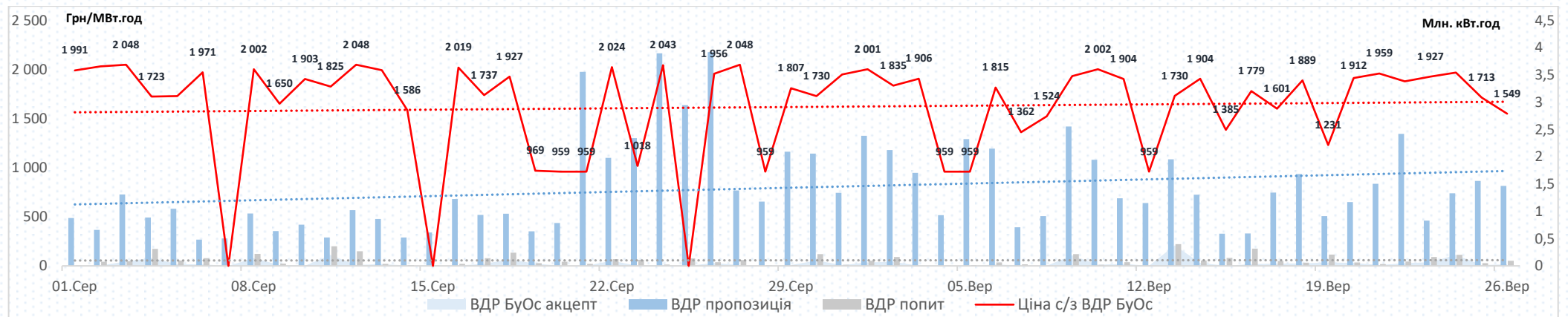
Пропозиція на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +24,3%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 28,4 млн. кВт.год.

Попит на ВДР ОЕС демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на купівлю збільшилися на +12,4%, середньодобовий попит минулого тижня складав 14,7 млн. кВт.год.



Пропозиція на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зростання: заявлені обсяги на продаж збільшилися на +22,7%, середньодобова пропозиція минулого тижня складала 1,5 млн. кВт.год.

Попит на ВДР БуОс демонструє тенденцію до зниження: заявлені обсяги на купівлю зменшилися на -47,7%, середньодобовий попит минулого тижня складав 0,1 млн. кВт.год.



Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) зменшилася та становила 2 896,31 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) становило **-208,53** грн/МВт.год (**-6,7%**):

1. Динаміка цін на ВДР ОЕС повторює динаміку цін на РДН. Індекс BASE на РДН ОЕС зменшився на **-2,5%** відносно попереднього тижня.
2. Збільшення обсягів пропозиції на **+38,8** млн кВт.год (**+24,3%**).
3. Збільшення обсягів попиту на **+11,4** млн кВт.год (**+12,4%**).

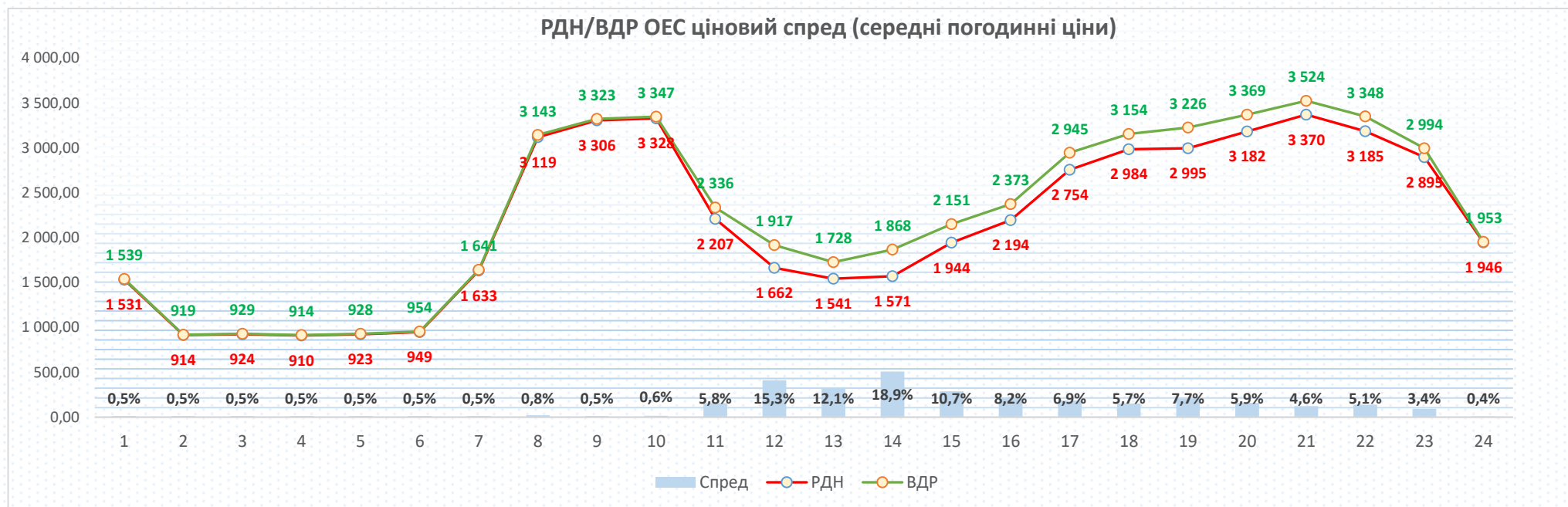
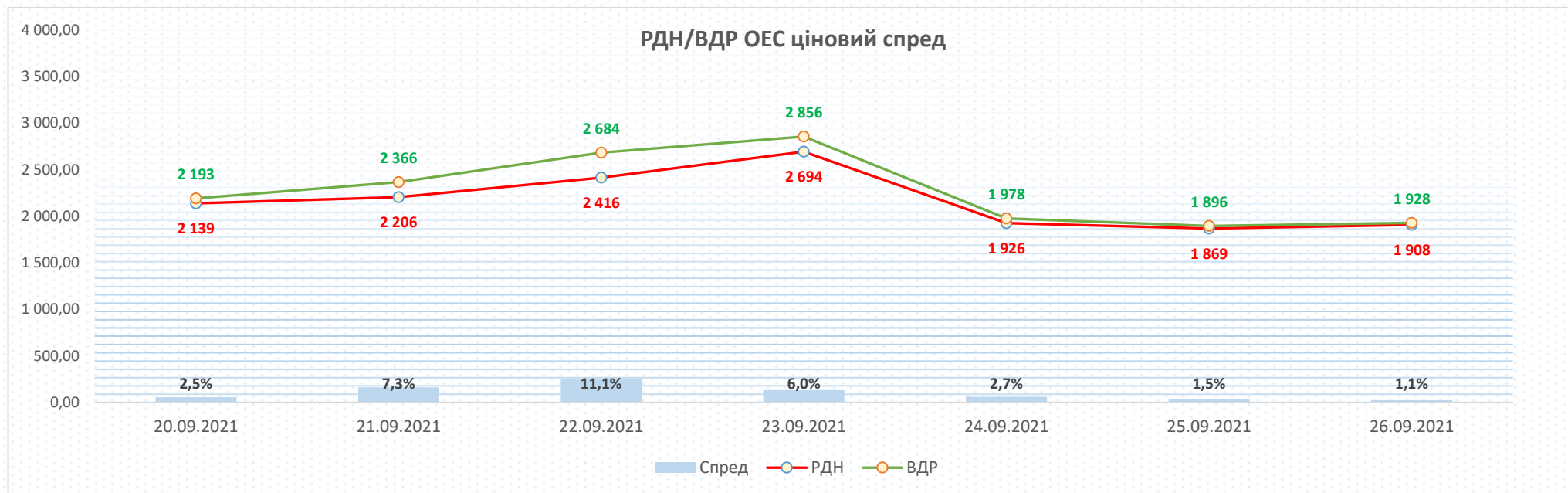
Середньозважена ціна на ВДР БуОс за минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) збільшилася та становила 1 905,38 грн/МВт.год (без ПДВ). Збільшення відносно попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) становило **+201,92** грн/МВт.год (**+11,9%**):

1. Збільшення обсягів попиту на **+1,9** млн кВт.год (**+22,7%**)
2. Зменшення обсягів попиту на **-0,6** млн кВт.год (**-47,7%**).

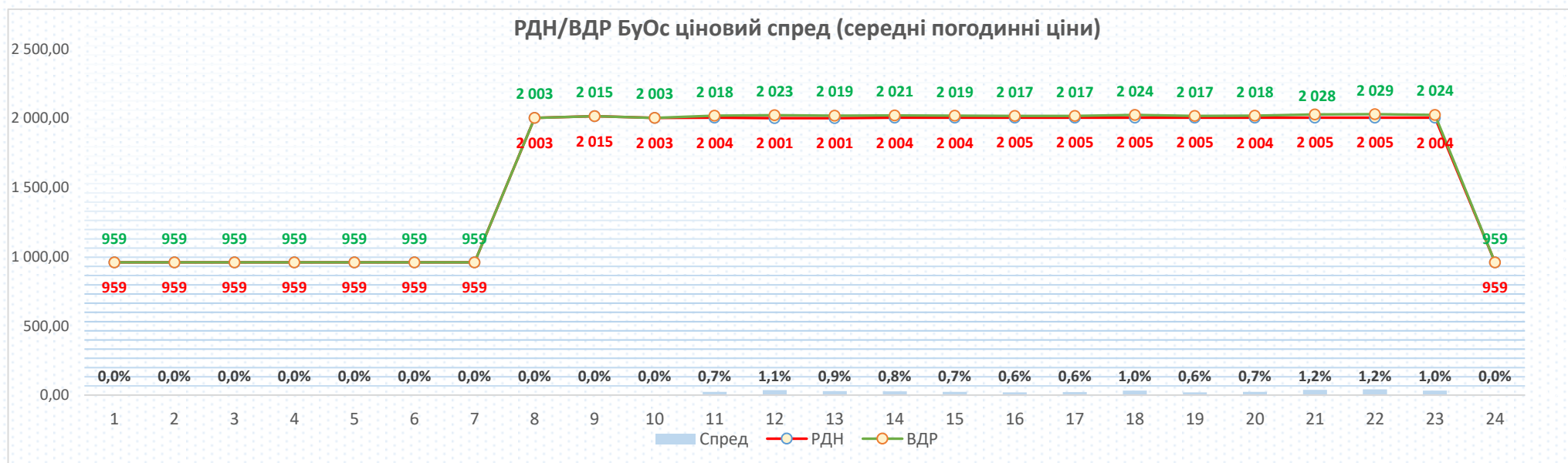
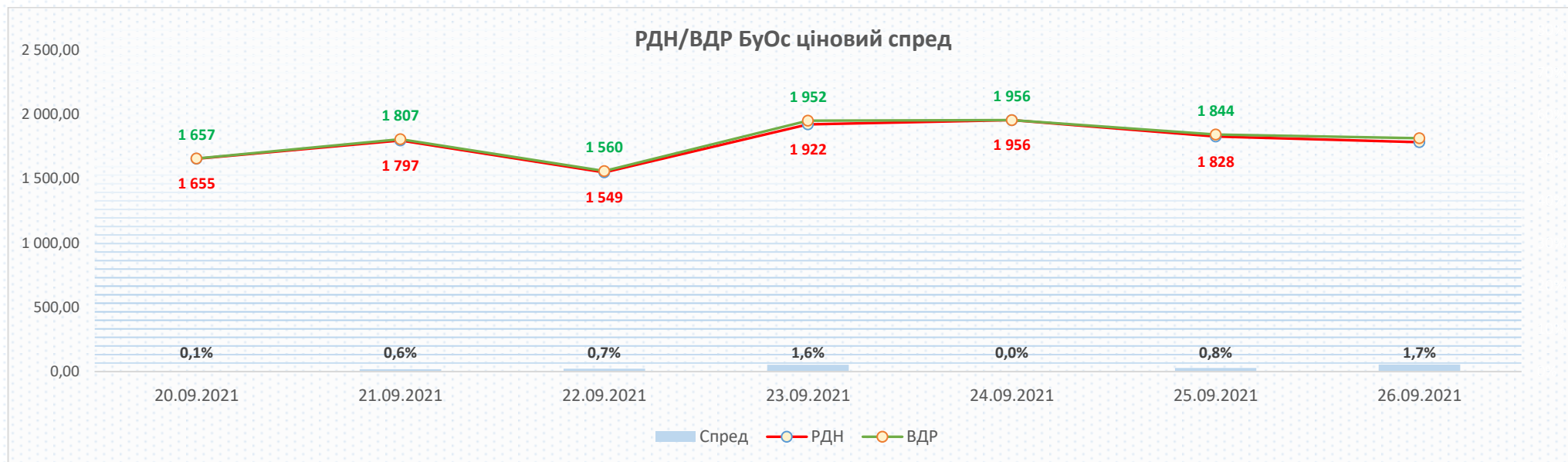
ОЕС	Поточні дані				Історичне порівняння	
		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)	01.09-26.09 (2021)	20.09-26.09 (2020)	
Ціни (без ПДВ):						
Середньозважена	грн/МВт.год	2 896,31	3 104,84	▼ -6,7%	2 912,53	▼ -0,6%
Обсяги:						
Заявка на продаж	ГВт.год	198,5	159,7	▲ 24,3%		597,5
Заявка на купівлю	ГВт.год	102,9	91,6	▲ 12,4%		176,3
Акцептований	ГВт.год	70,3	66,0	▲ 6,5%		126,7

Бурштинський Острів	Поточні дані				Історичне порівняння	
		20.09-26.09 (2021)	13.09-19.09 (2021)	01.09-26.09 (2021)	20.09-26.09 (2020)	
Ціни (без ПДВ):						
Середньозважена	грн/МВт.год	1 905,38	1 703,45	▲ 11,9%	1 819,43	▲ 4,7%
Обсяги:						
Заявка на продаж	ГВт.год	10,3	8,4	▲ 22,7%		9,4
Заявка на купівлю	ГВт.год	0,7	1,3	▼ -47,7%		3,9
Акцептований	ГВт.год	0,4	0,6	▼ -28,0%		1,2

Ціни (без ПДВ):	20.09-26.09 (2021)		Порівняння з іншими країнами						
	ОЕС	БуО	SK	БуО/SK	CZ	БуО/CZ			
Середньозважена	€/МВт.год	92,67	61,07	151,43	▼ -38,8%	▼ -59,7%	138,71	▼ -33,2%	▼ -56,0%



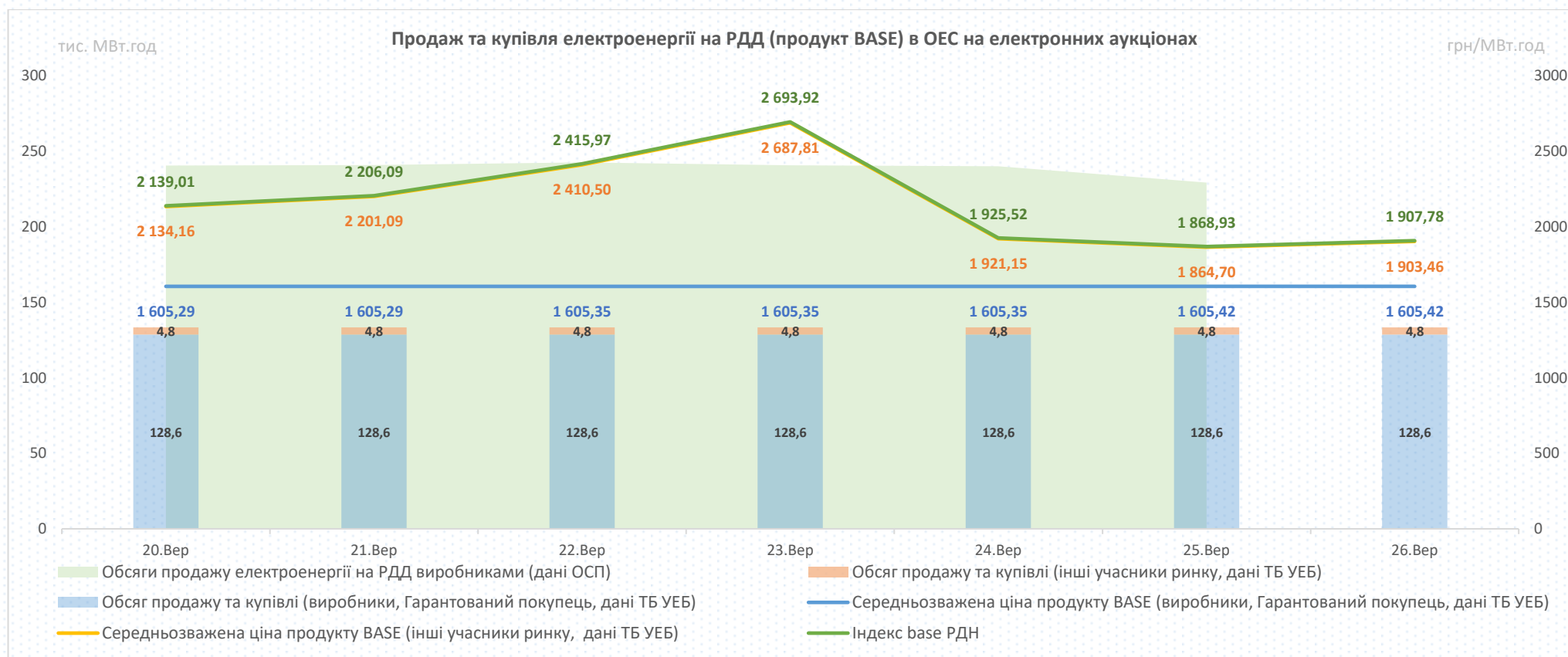
Спред розрахований по середніх цінах відповідних днів та годин, у разі відсутності торгів у певних годинах на ВДР у розрахунку не враховувались відповідні дані РДН



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 (20.09.2021-26.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися на **+0,65** млн. кВт.год (**+0,07%**) відносно попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) та становили 933,58 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, за минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) зменшилася на **-1,76** грн/МВт.год (**-0,1%**) і становила 1 625,23 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, неістотно збільшилася на **+0,27** грн/МВт.год (**+0,02%**) і становила 1 605,35 грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку (комерційна секція) продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилася на **-55,94** грн/МВт.год (**-2,5%**) і становила 2 160,41 грн/МВт.год (без ПДВ) внаслідок здійснення продажу електроенергії на електронних аукціонах з коефіцієнтами (дисконт/премія від/до ціни РДН).

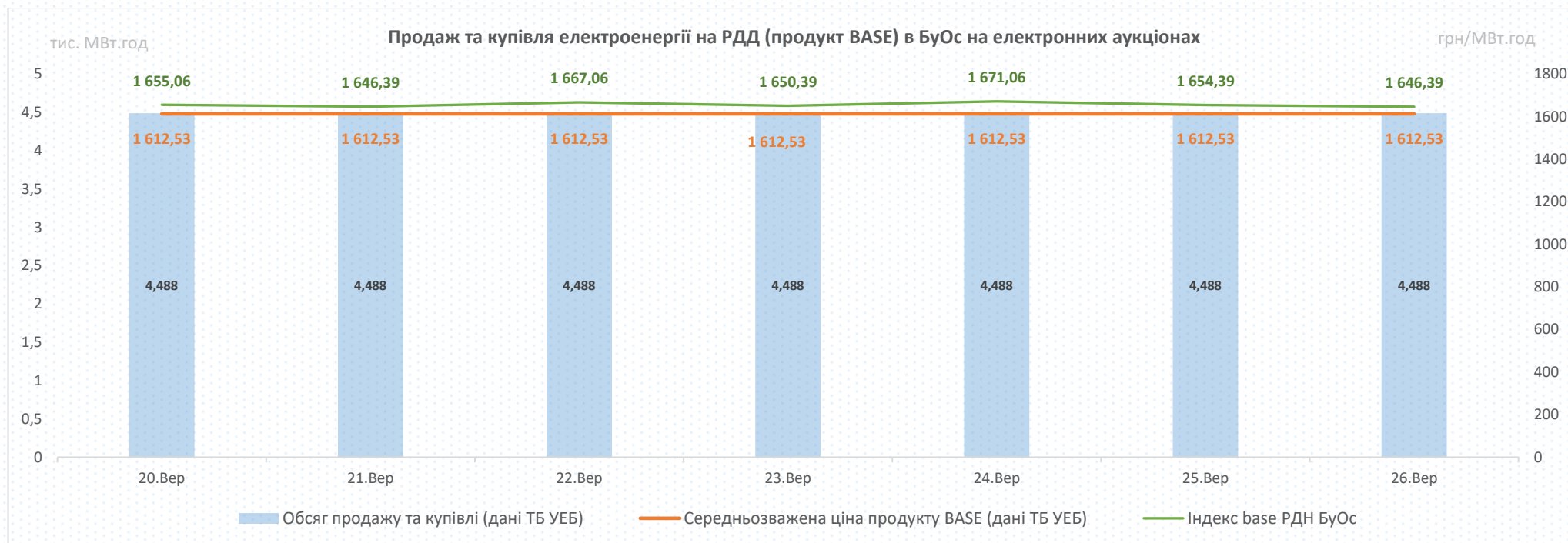


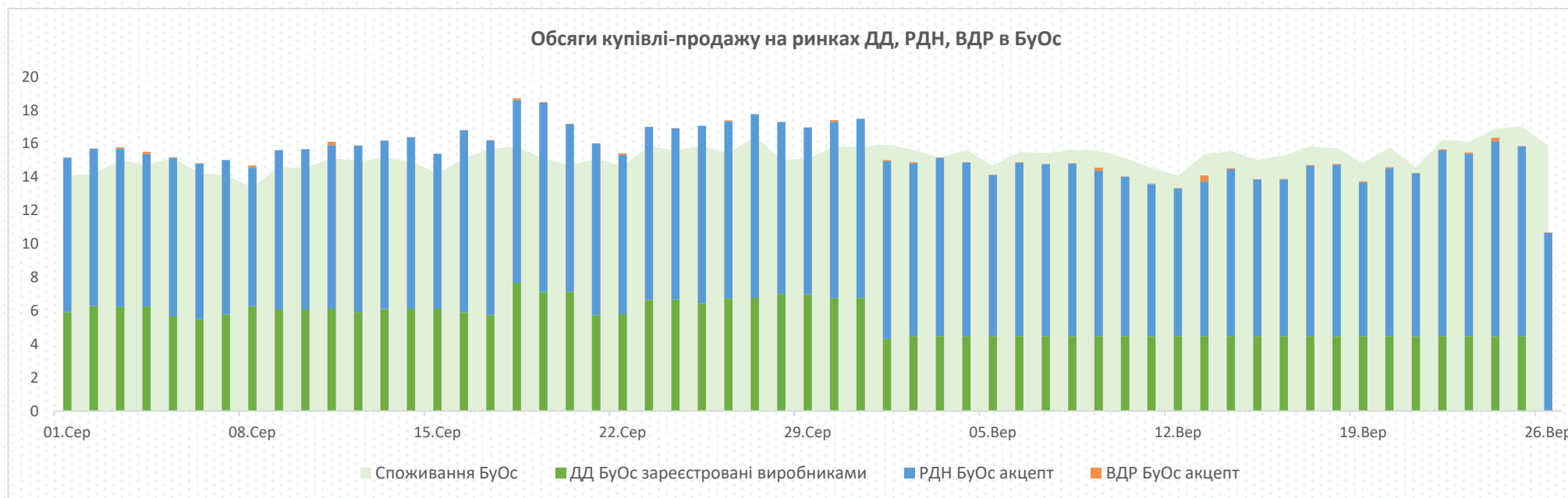
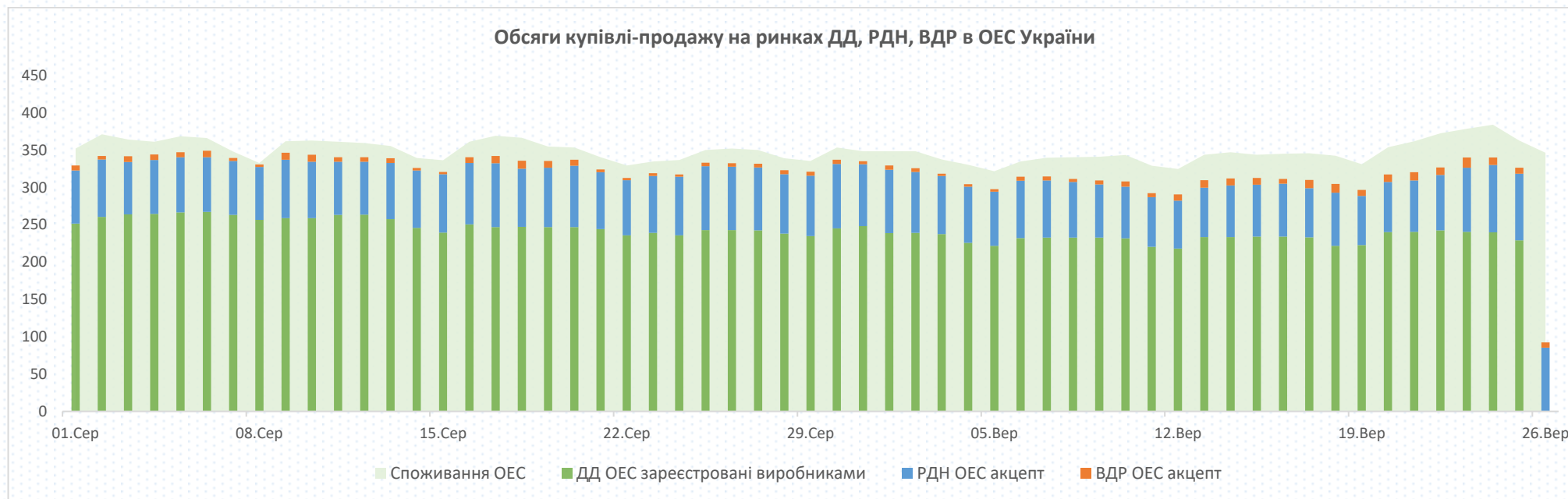
Обсяги продажу виробниками на РДД на 26.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані.

За минулий тиждень (20.09.2021-26.09.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, були на рівні попереднього тижня (13.09.2021-19.09.2021) та становили 31,42 млн. кВт.год.

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, становила 1 612,53 грн/МВт.год (без ПДВ).

Учасники ринку продавали та купували електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону.





Обсяги продажу виробниками на РДН ОЕС та БуОс на 26.09.2021 на сайті ОСП не опубліковані.