



**О П Е Р А Т О Р
Р И Н К У**

/ Е Н Е Р Г І Я Р І В Н О В А Г И /

Аналіз роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку за лютий 2022

*Департамент спостереження за ринком
відділ спостереження
10.03.2022*

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РДН ТА ВДР



Основні показники РДН та ВДР за лютий 2022 року

Ринок «на добу наперед»

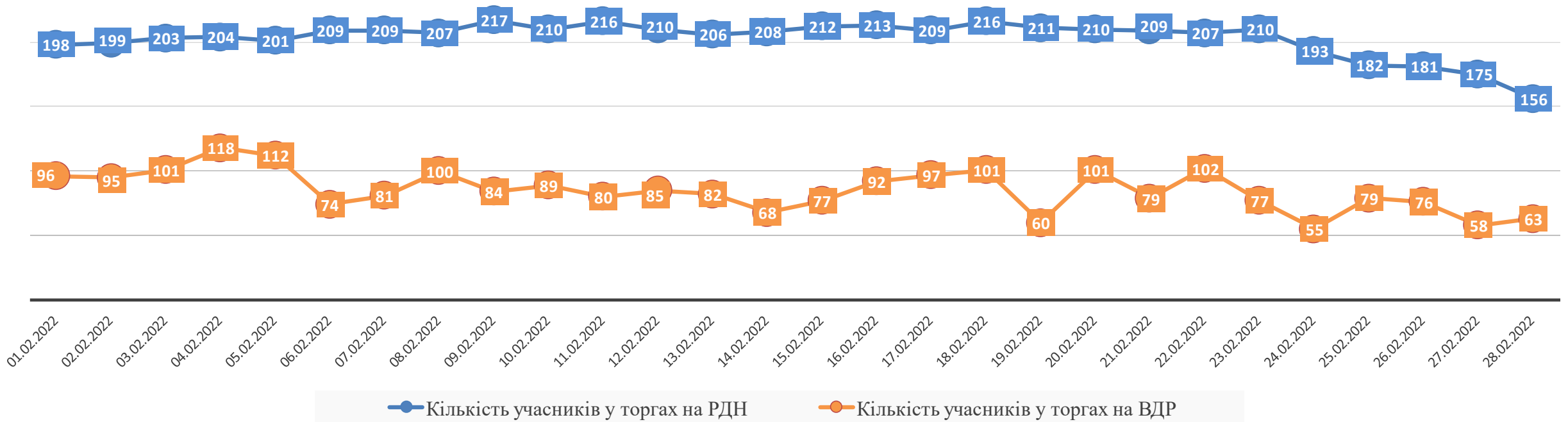
Показник	лютий 2022	січень 2022	Зміна,%	лютий 2021	Зміна,%
Індекс база (ОЕС), грн/МВт.год	1 973,54	2 606,25	↓ - 24,28%	1 611,59	↑ + 22,46%
Індекс пік (ОЕС), грн/МВт.год	2 532,77	3 415,59	↓ - 25,85%	1 793,30	↑ + 41,23%
Індекс позапік (ОЕС), грн/МВт.год	1 414,31	1 796,90	↓ - 21,29%	1 429,87	↓ - 1,09%
Індекс база (БуОс), грн/МВт.год	2 523,55	2 499,84	↑ + 0,95%	1 671,22	↑ + 51,00%
Індекс пік (БуОс), грн/МВт.год	2 960,58	2 927,23	↑ + 1,14%	2 023,81	↑ + 46,29%
Індекс позапік (БуОс), грн/МВт.год	2 086,51	2 072,44	↑ + 0,68%	1 318,64	↑ + 58,23%
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт.год	2 182,82	2 818,80	↓ - 22,56%	1 637,98	↑ + 33,26%
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт.год	2 127,23	2 855,07	↓ - 25,49%	1 632,56	↑ + 30,30%
Середньозважена ціна на РДН (БуОс), грн/МВт.год	2 572,28	2 561,40	↑ + 0,42%	1 688,13	↑ + 52,37%
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт.год	3 553 640,5	5 025 363,0	↓ - 29,29%	2 917 917,6	↑ + 21,79%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт.год	3 109 733,6	4 404 796,7	↓ - 29,40%	2 633 215,7	↑ + 18,10%
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс), МВт.год	443 906,9	620 566,3	↓ - 28,47%	284 701,9	↑ + 55,92%
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт.год	126 915,7	162 108,5	↓ - 21,71%	104 211,3	↑ + 21,79%

Внутрішньодобовий ринок

Показник	лютий 2022	січень 2022	Зміна,%	лютий 2021	Зміна,%
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт.год	2 206,63	2 577,42	↓ - 14,39%	1 756,54	↑ + 25,62%
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт.год	2 206,12	2 577,67	↓ - 14,41%	1 756,16	↑ + 25,62%
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс), грн/МВт.год	2 493,03	2 548,93	↓ - 2,19%	1 821,70	↑ + 36,85%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт.год	1 251 768,8	484 605,1	↑ + 158,31%	434 808,4	↑ + 187,89%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт.год	1 249 567,2	480 375,1	↑ + 160,12%	432 266,7	↑ + 189,07%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс), МВт.год	2 201,6	4 230,0	↓ - 47,95%	2 541,7	↓ - 13,38%
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт.год	44 706,0	15 632,4	↑ + 185,98%	15 528,9	↑ + 187,89%

Інформація щодо учасників РДН/ВДР

Кількість учасників РДН/ВДР, які подавали заявки у торгах на РДН та ВДР протягом лютого 2022 року



У лютому 2022 року було зареєстровано 6 нових учасників РДН/ВДР. Станом на 28.02.2022 діяли 554 договори про участь у РДН та ВДР. Серед учасників РДН/ВДР - 36 виробників електричної енергії, 31 оператор системи розподілу, 451 електропостачальник, 29 трейдерів, 5 споживачів, Оператор системи передачі та Гарантований покупець.

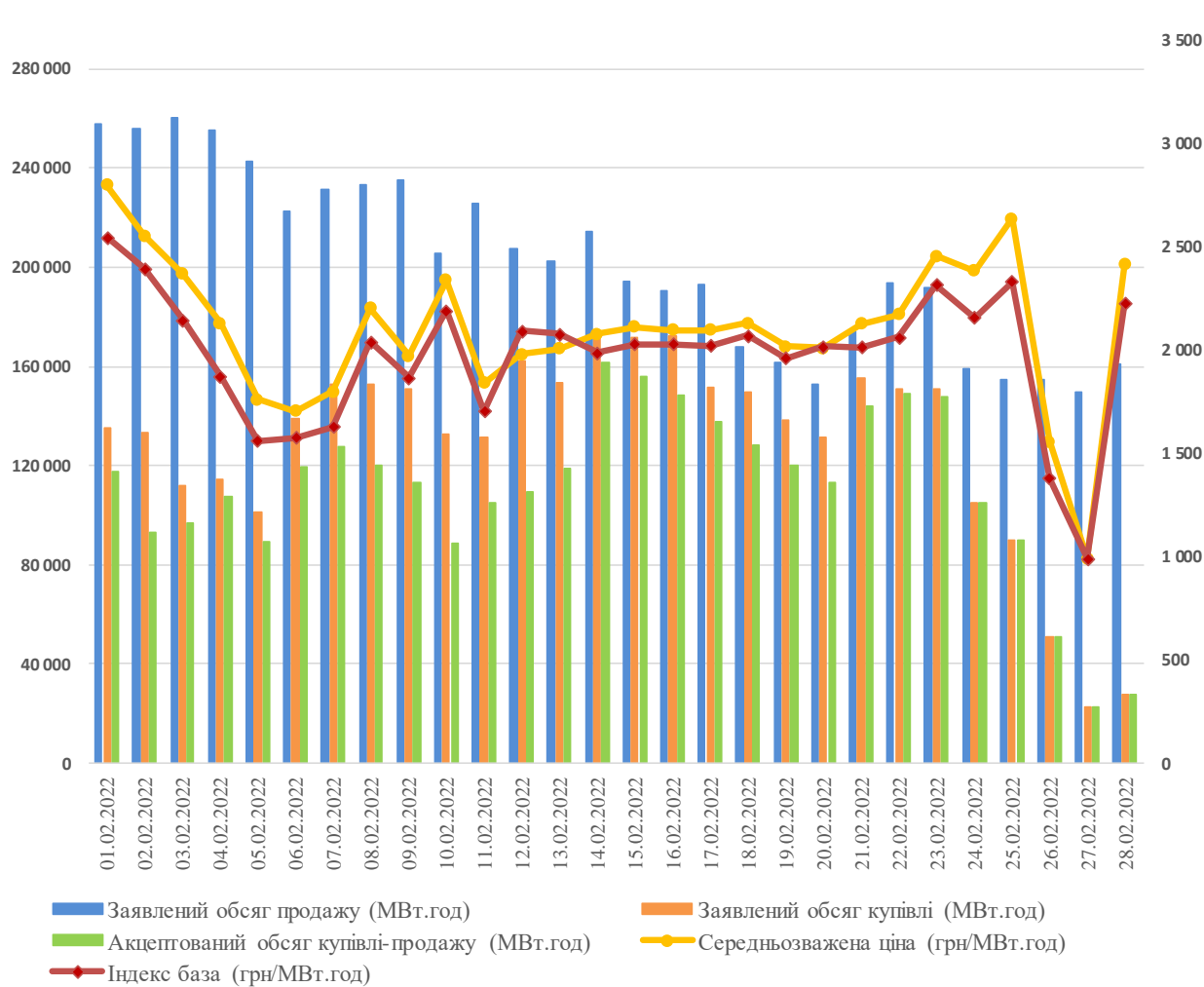
Призупинено у лютому 2022 року участь у РДН та ВДР 41 учасника РДН/ВДР, з яких 27 – відповідно до звернень компаній, 2 – у зв’язку з повторним протягом року порушенням положень Правил РДН/ВДР (їх участь поновлено у зв’язку з усуненням порушення), 11 – у зв’язку з несплатою за послуги оператора ринку (участь 2 з них поновлено у зв’язку з усуненням порушення), 1 – у зв’язку з несплатою штрафних санкцій.

Припинено у лютому 2022 року участь у РДН/ВДР 12 учасників, з яких 8 – на підставі відповідних заяв учасників РДН/ВДР, 3 – у зв’язку з припиненням дії договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі, 1 – у зв’язку з тим, що протягом 6 місяців не було усунуто порушення, що призвело до призупинення участі у РДН/ВДР (несплата за послуги оператора ринку).

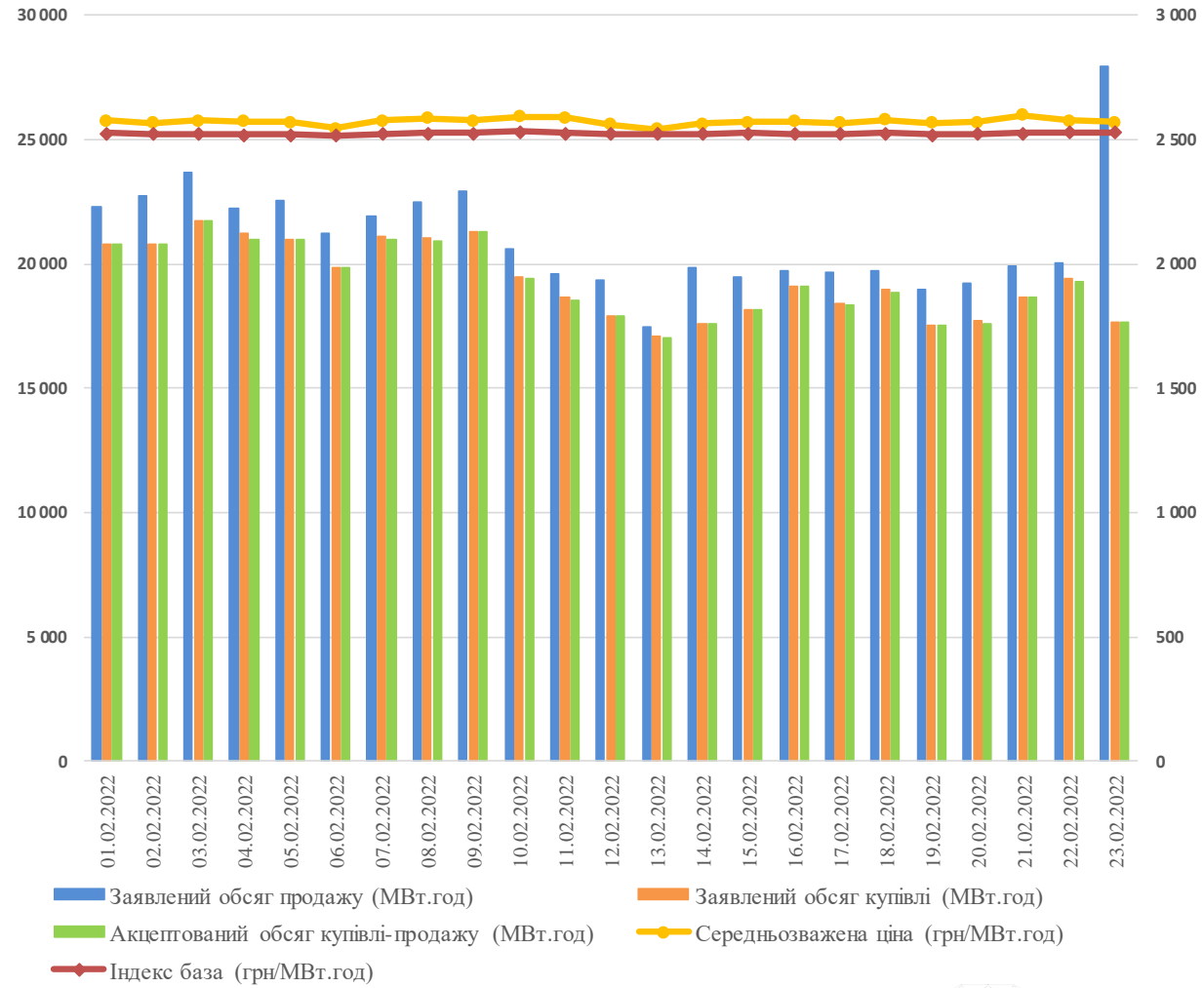
Заявки.

Узагальнені заявки на продаж та купівлю на РДН

Торгова зона «ОЕС України»



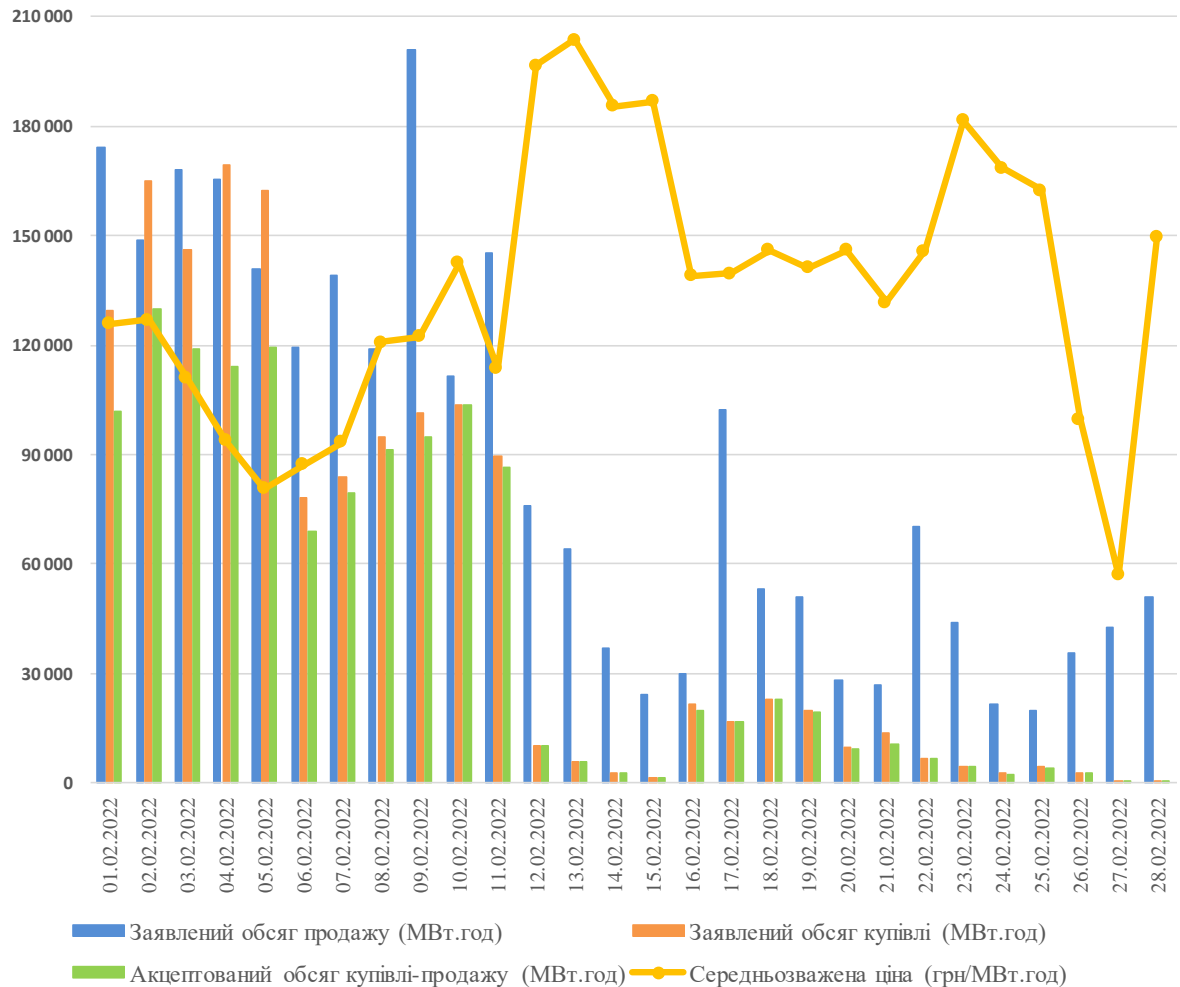
Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



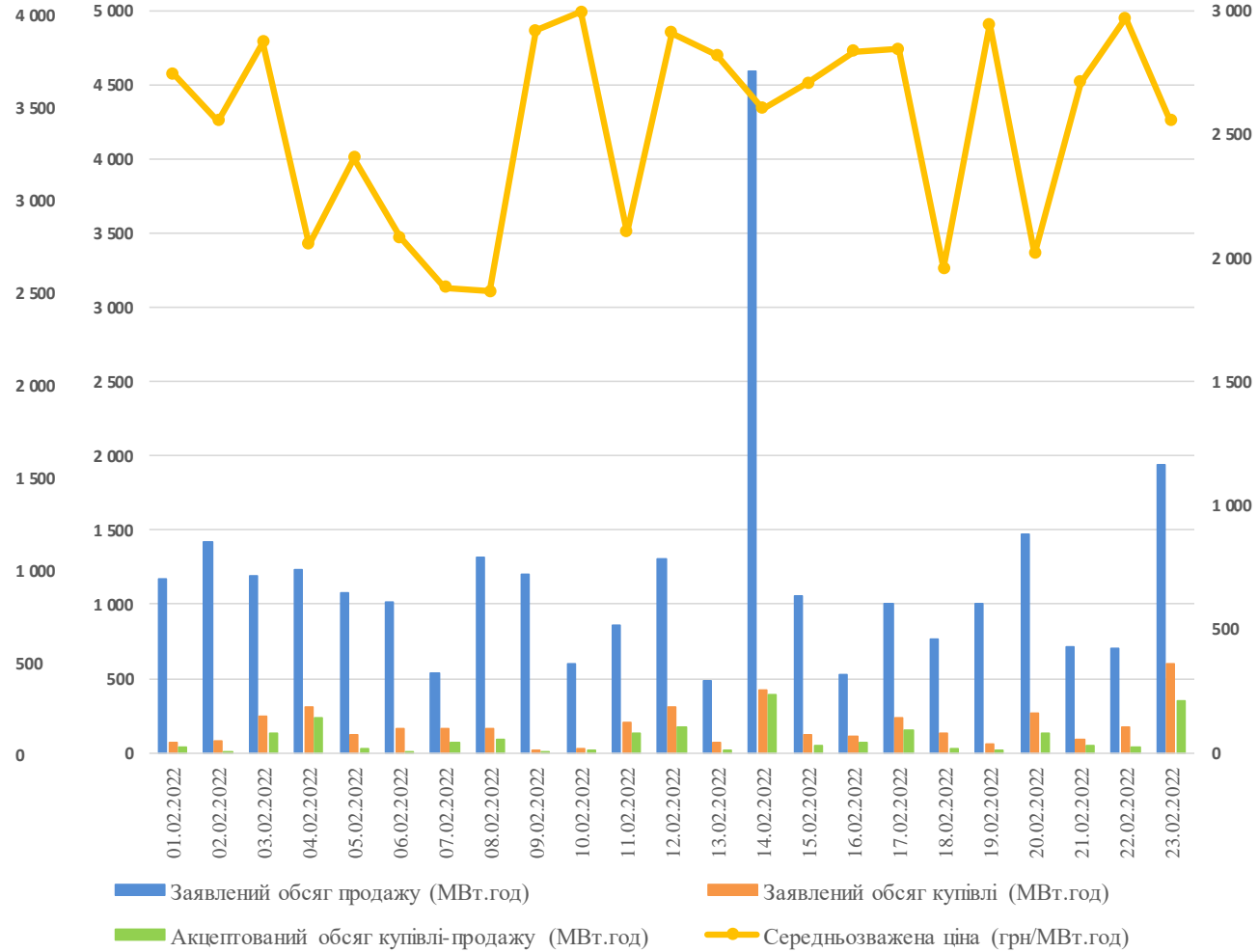
Заявки.

Узагальнені заявки на продаж та купівлю на ВДР

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



Заявки.

Попит та пропозиція на РДН та ВДР в Бурштинському острові Структура попиту-пропозиції в БуОс на РДН

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
01.02.2022	-33,6	53,6	55,9	56,8	56,5	58	72,1	72,3	81,3	33,8	44,5	43,7	79,1	80	88,8	103	83,7	89	67,8	66,6	62,4	53,9	53,7	61,4
02.02.2022	69,9	66,2	61,2	66,1	65,5	70,4	93,9	116,8	126,3	76,1	80,4	83,1	115	118,2	104,6	102,6	91,7	84,9	64,2	54	61,8	65	58,6	48,3
03.02.2022	119,3	141,1	130,7	86,8	85,3	80,6	102,9	107,9	104	38,3	41,9	59,3	90,1	87,4	86,8	87,6	77,3	67,8	64,9	60,7	67,4	61,8	54,4	48,3
04.02.2022	-204,9	-14,7	21,5	52,6	50,6	73,1	67,3	69,6	86,1	33,9	42,6	60,4	74	62,6	54,2	42,5	42,1	61,5	41,9	54,2	70,4	50,3	56,5	54,7
05.02.2022	64,2	61,4	60,9	68,1	71,7	78,4	66,1	99,3	118,1	76,2	70,5	50,4	58,9	72,4	68,8	55,8	46	75,5	44	39,4	61,7	58,3	58,8	43,1
06.02.2022	61,2	42,6	41,5	54,7	56,3	50,9	54,1	68,4	88,8	97	103,7	98,1	103,1	100,6	75,7	59	23,3	45,9	13,1	21,9	25,8	34,4	43,7	31,5
07.02.2022	-77,7	-7,7	11,5	54,4	49,8	64,1	59,9	66,7	66,8	12,1	30,7	42,1	45,9	44,2	56,1	51,7	26,8	48,8	22	41,8	34,2	39,2	35	24,7
08.02.2022	-99,3	35,7	12,8	55,4	52,5	73,2	105,9	103	73,6	65,8	103	120,9	114,1	100,7	73,6	68	51,3	70,9	42,6	53,1	60,4	61,7	45,5	40,7
09.02.2022	49,2	48,7	51,8	54,6	48,9	67,3	104,9	107,4	73,9	46,4	37,5	80,2	85,7	63,3	63,8	73,5	75,4	96,8	74,7	72,1	66	52,2	62,7	62,3
10.02.2022	238,9	149,4	85,2	54,9	53,9	38,9	64,6	75,4	47,3	-16	-18,1	19,3	38,6	19,5	12,9	7,8	14	64,4	31,7	39,5	44,3	37,3	32	7,5
11.02.2022	-107,7	87,2	45,4	39,8	41,7	48,7	75,1	81,8	68	33,4	39,2	42	56,8	55	72,1	52,3	30,8	53	24,2	23,3	13,8	11,4	12,6	20,7
12.02.2022	15,8	35,2	41,6	44,1	47,2	56,8	72,7	59,7	58	65,5	66,9	100,5	101,6	135	141,9	114,7	76,3	70,4	42,7	8,3	16,3	20,2	25,3	14,8
13.02.2022	6,3	11,5	15,4	7,6	15,3	3,6	3,2	4,7	-23,1	-7,2	20,2	34,9	60,9	63,7	30,8	23,2	-8,1	8,9	4,9	11	6,8	14,2	20,6	20,1
14.02.2022	70,5	63,7	55,9	59	61,7	61,4	88,1	89,8	110,8	122,3	137,4	170,4	197,2	170,8	147,2	133,3	83,2	82,8	72,9	71,2	48,8	67,6	58,6	64,5
15.02.2022	50,5	45,6	43,5	53,2	58,9	60,4	-8,9	84,1	79,8	59,6	63,9	83,3	72,6	66,1	48	39,8	51,2	58,6	50,6	42,9	47,4	55,8	53,8	49,5
16.02.2022	16,8	19,9	18,5	19,5	18,7	48,7	70,6	54,2	17,7	8,5	-15,2	-0,3	15	5,8	28	32,1	31,4	48,7	47,6	22,3	13,7	14,7	12,4	27,1
17.02.2022	27,6	51,5	43,6	43,2	41,3	62,4	77,6	78,5	62,2	43,9	71	-55,6	67,2	72,4	95,9	90,4	68,8	57,6	47	44,4	36,9	40,2	49,6	48,3
18.02.2022	-71	-25,4	14,4	46,7	46,4	45,7	50,6	53,4	42,9	133,3	95,3	52,4	78,2	69,9	52,4	11,7	-42,3	8,5	25,3	12,5	15,5	8,2	-0,1	-0,9
19.02.2022	47,7	38,5	38,3	44,4	51,3	51,4	151,6	155,3	98,1	77,4	71,8	49,3	64,3	67,5	78,3	82,7	73,8	46,9	53,7	0,4	25,1	17,5	32,1	24,2
20.02.2022	-94,9	32,5	64,8	72,8	73,9	65,4	51	65,9	88,1	164,4	162,6	134,5	109,1	84,5	55,6	-27,1	-5,3	73	37,9	37,7	25,3	41,3	93,2	41,9
21.02.2022	81,5	85,4	81,5	88,1	67,5	106,6	74,5	52,7	15,2	9,1	16,9	30,4	44,6	34,3	30,1	36,6	48,7	67,2	51,1	56,5	47,2	52,5	66,2	53,3
22.02.2022	34,1	7,6	7,6	14,3	9,8	24,3	27,4	-127,4	72,2	111,5	106,5	98,4	78,6	60,4	31,1	9,5	-12,3	13,9	9,2	18,5	5,5	5,6	-0,9	-0,9
23.02.2022	195,8	213,2	228,1	305,9	513,6	687,3	715,2	480,6	423,7	408,8	421,9	426,9	435,2	434,1	433,5	431,6	419,6	406,6	376,8	386,7	406,8	439,7	480,1	607,3

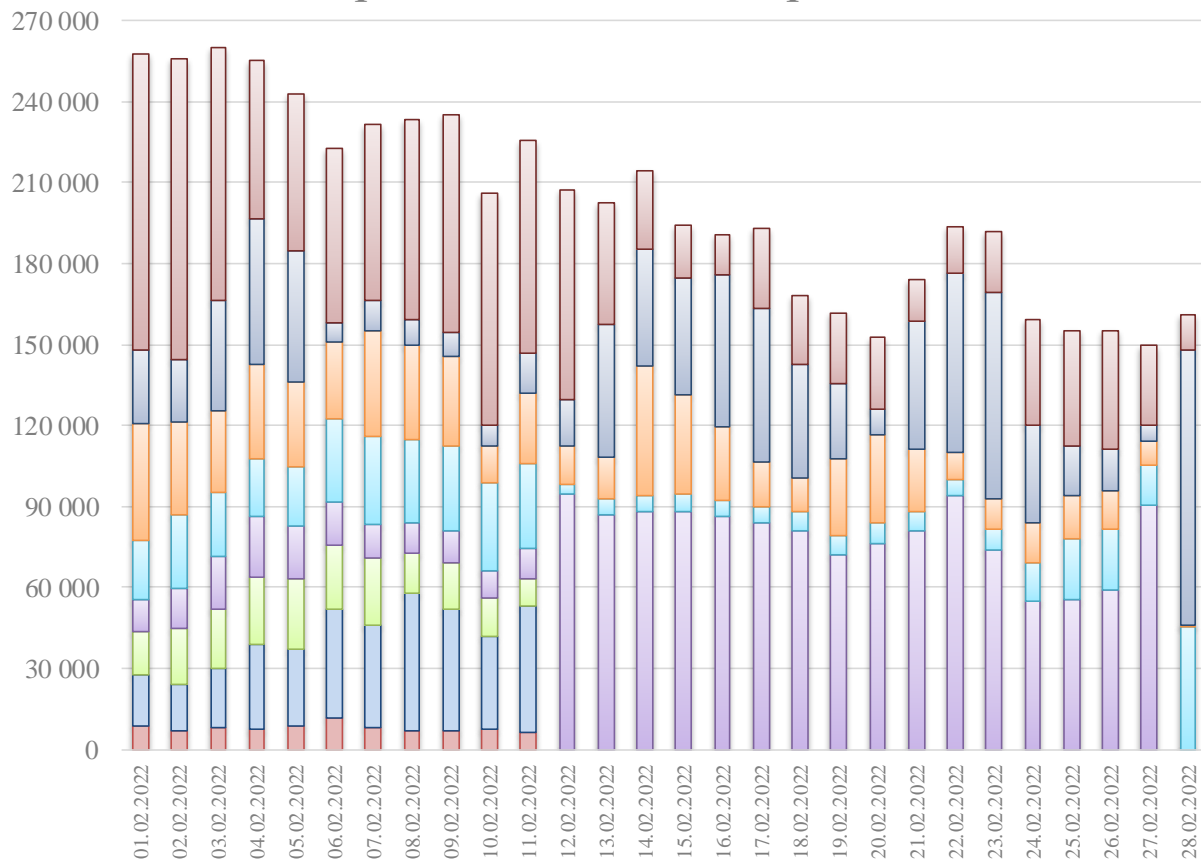
Структура попиту-пропозиції в БуОс на ВДР

Дата	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
01.02.2022	-19,1	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0	72,2	81,3	34,2	44,4	49,6	88,4	88,3	92,3	100,5	79,7	86,7	66,4	67,2	64,7	54,5	50,1	2,4
02.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	117,2	126,8	76,6	70,9	71,1	101,5	106,6	101,8	98,3	89,5	85	61,5	56	63,3	62,8	56,7	0
03.02.2022	0	0	0	0	0	0	0,6	108,3	104,3	38,2	27,6	34,8	65,9	47	47,3	57,2	56,5	54,7	58,5	54,8	63,5	62,8	60	12,9
04.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	77,7	94,1	42,2	56,4	46,8	51,6	47	46,3	46,2	50,7	68,9	48,7	61,1	75,8	55,5	60,9	0
05.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	98,4	118,2	75,8	77,6	54,1	46,5	45,8	48,1	38,2	41,6	74,3	41,2	37,1	58,8	54,6	54,4	0
06.02.2022	1,3	1,5	0,9	0,8	0,7	0,7	0,8	69,5	89,8	97,9	74	64	71,1	78,5	66,5	52,4	19,2	43,5	10,6	19,2	23,1	32,1	41,4	0
07.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	52,9	52,6	-1,6	13,9	22,1	16,1	10,5	13,2	17,6	9,7	38,9	12,6	32,7	25	29,3	22,2	0
08.02.2022	-0,3	1,9	1,4	0,8	0	0	0	99	69,4	62,8	87,2	91,4	116,2	109	78,6	63,9	47,3	69,2	40,4	50,7	59,4	60,8	43,8	0,5
09.02.2022	0,1	2,2	2,7	4	6	6,5	4,5	110,7	79,4	46,4	41,6	75,8	87,3	73,7	66,9	74,7	72,2	94,8	74,4	74,2	69,5	55,4	64,3	4,5
10.02.2022	0	0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	76,3	48,1	-11,2	4,3	39,5	60,7	33,1	20,4	17,7	18,7	66,3	29,6	41,5	47,2	40,4	35,2	2,9
11.02.2022	0	0	0,1	0,1	0	-0,3	0	81,7	67,7	33,7	19,6	23,6	32,9	54	54,2	51,6	34,1	64,8	33,8	32,3	26,3	21,4	19,4	0
12.02.2022	3,3	1,7	1	0,8	0,5	0	0	61,9	61,2	70,6	74,8	98,5	83,8	107	111,6	88,7	53,7	50,8	16,3	16,9	25,9	30	35,1	0
13.02.2022	0	0	0,3	1,8	3,2	3,5	3,5	8,2	-18,1	-4,2	39,8	56,9	85,3	92,8	59,4	44,6	3	4,4	-1,3	5,1	2	11	19,1	-0,7
14.02.2022	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	198	256	288,2	357,2	454,5	530,8	447,1	381,5	336,4	183,5	171,6	133,9	129,6	73,1	123,2	98,9	0,6
15.02.2022	0	0	0	0	0	0	-4,6	85,1	78,5	57,7	52,8	65,9	88,1	48,3	37,7	39,6	50,4	56,9	45,9	62,3	43,3	51,7	74,3	4,7
16.02.2022	0,7	1,1	1,2	0,9	0,6	0,2	0	57	21,4	13,6	9,9	26,1	37,3	24,3	31,1	18,8	18	44,7	45,5	20,2	17	17,8	11,7	0
17.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	72,5	56,2	37,4	55,9	-70,5	63,4	67,7	86,7	74,8	62	55,4	43,2	39,9	31,8	34,5	43,1	8,5
18.02.2022	-53,6	-11,4	3,2	3,5	3,7	3,9	3,4	57	46,8	121,5	108,3	53,4	82,5	76,7	53,5	24,5	-32,3	10,4	26,4	17	20	10,7	2,8	8,7
19.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	155	97,6	77,2	72,7	49,1	64,1	67,3	78,1	82,5	74,6	46,7	45,5	-8,6	16,1	9,3	24,4	-5,4
20.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	76,7	99,2	174,5	150,9	129,7	82	71,5	57,9	-12,6	7,7	81,6	42,1	47,6	37,2	51,2	104,9	1,1
21.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	52,5	14,9	10,6	24,5	42,1	51,4	37,8	35,8	37,1	42,8	59,6	41,4	42,7	34,3	41,4	55,5	0
22.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	42,2	-104,8	72	122,5	104,7	93,4	73,5	55,1	34,9	16,2	-16,3	3,8	2,3	19,5	6,8	2,3	-2,1
23.02.2022	0	0	0	0	0	0	0	168,3	107,4	97,1	113,8	114,7	122,7	113,1	113,7	112,3	102,1	85,1	52	63,8	-7	-25,1	14,6	0

Заявки.

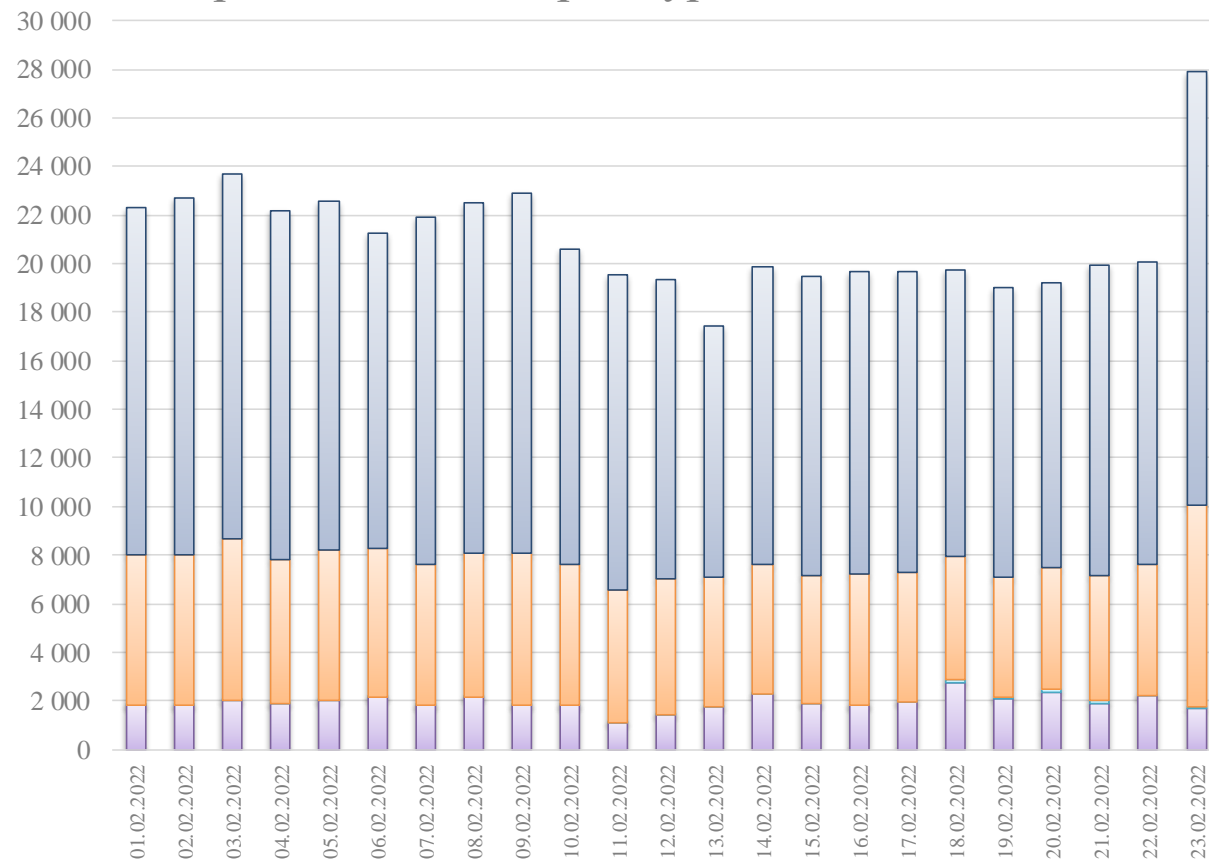
Обсяги заявок на продаж на РДН, з градацією за ціною у лютому 2022, МВт.год

Торгова зона «ОЕС України»



- Обсяг за ціною <= 50 грн/МВт.год
- Обсяг за ціною >50 та <=544,67
- Обсяг за ціною >544,67 та <=959,12
- Обсяг за ціною >959,12 та <=1200
- Обсяг за ціною >1200 та <=1600
- Обсяг за ціною >1600 та <=2000
- Обсяг за ціною >2000 та <=3000
- Обсяг за ціною >3000 та <=4000

Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



- Обсяг за ціною <= 50 грн/МВт.год
- Обсяг за ціною >50 та <=544,67
- Обсяг за ціною >544,67 та <=959,12
- Обсяг за ціною >959,12 та <=1200
- Обсяг за ціною >1200 та <=1600
- Обсяг за ціною >1600 та <=2000
- Обсяг за ціною >2000 та <=3000

* - Усі ціни наведені в грн/МВт.год (без ПДВ)

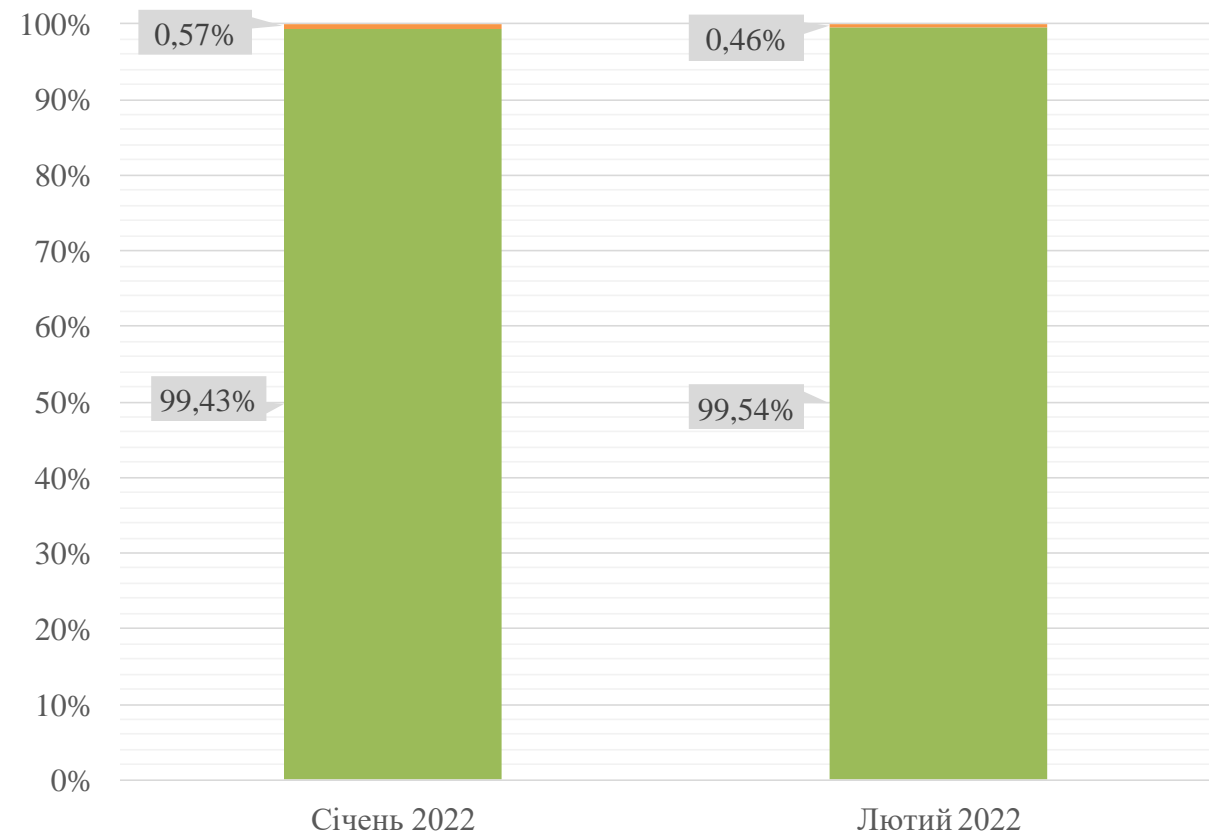
Заявки.

Порівняння структури заявок на продаж на РДН

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



■ Виробники електроенергії ■ Постачальники ■ Трейдери ■ Оператори мереж

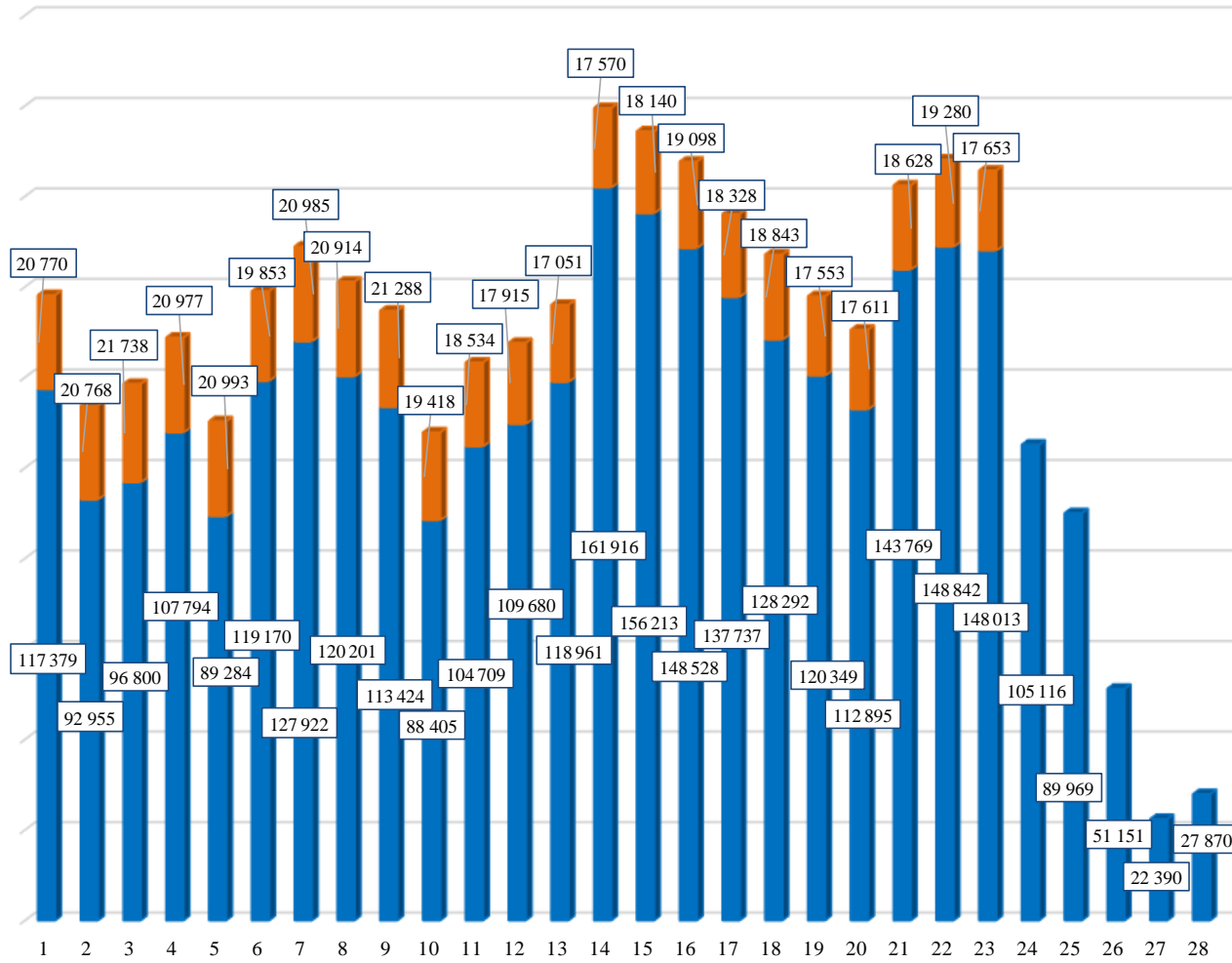
■ Виробники електроенергії ■ Постачальники ■ Трейдери

*Заявлені обсяги продажу електричної енергії Гарантованим покупцем враховані у заявлених обсягах продажу виробниками.

**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

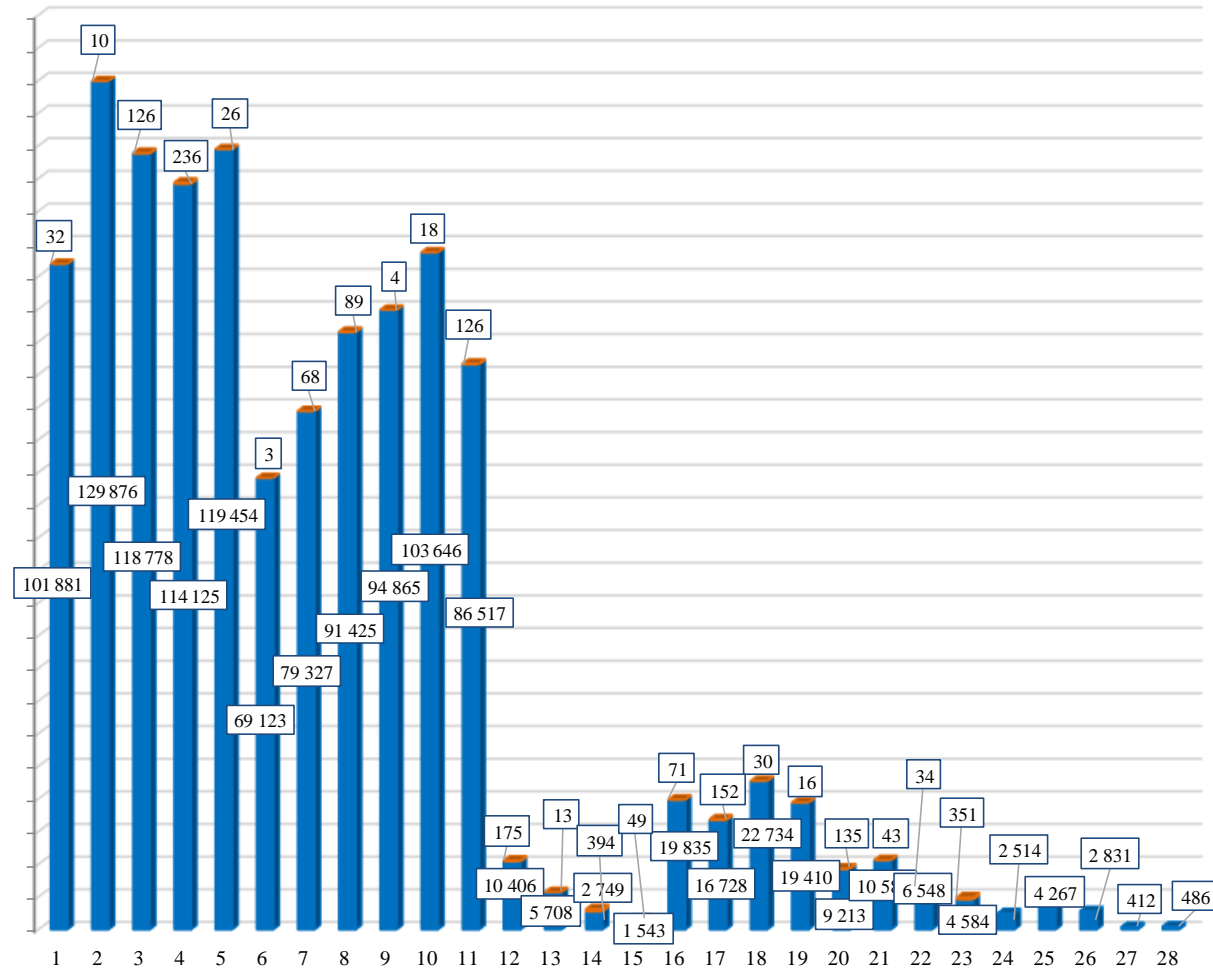
Обсяги торгів у лютому 2022

Ринок «на добу наперед»



■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

Внутрішньодобовий ринок

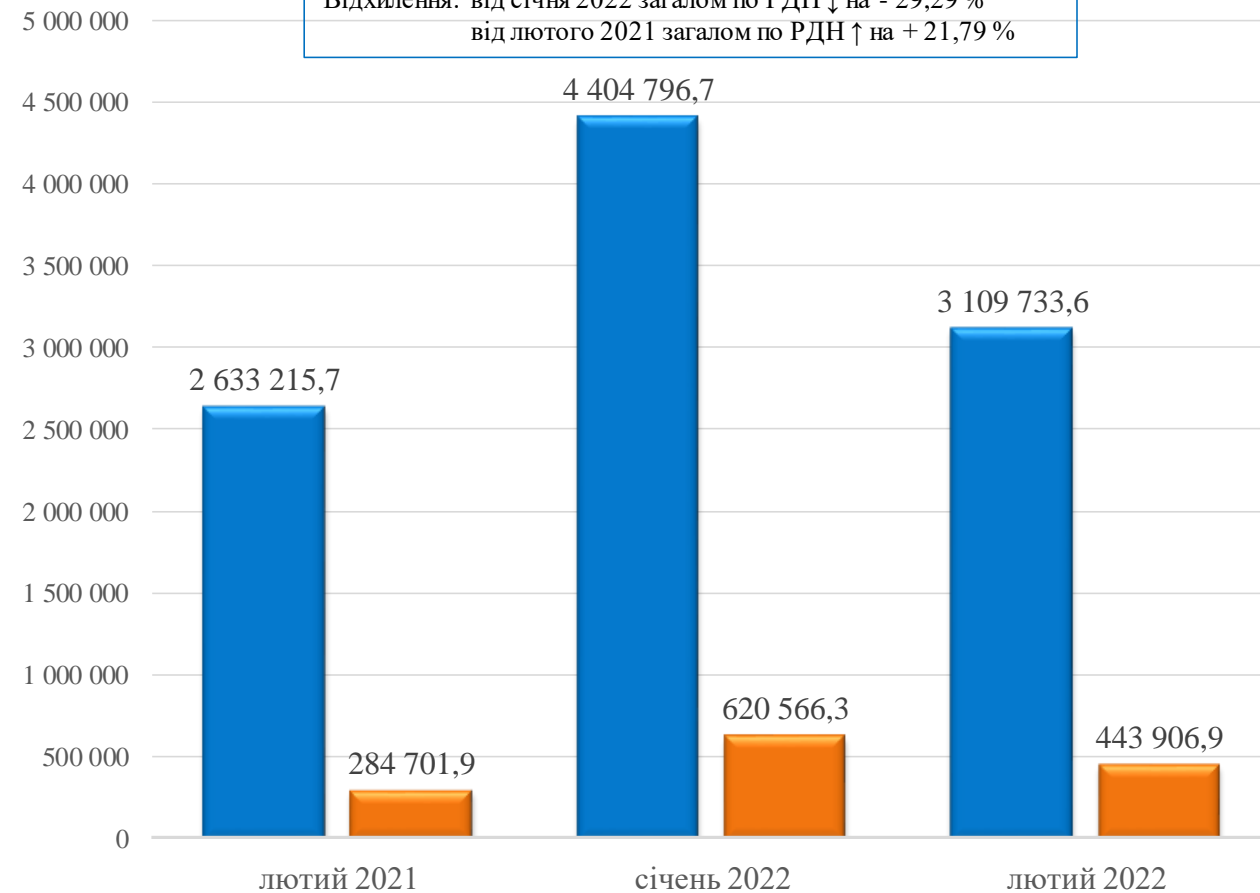


■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

Порівняння обсягів купівлі-продажу електроенергії за лютий, січень 2022 та лютий 2021

Ринок «на добу наперед»

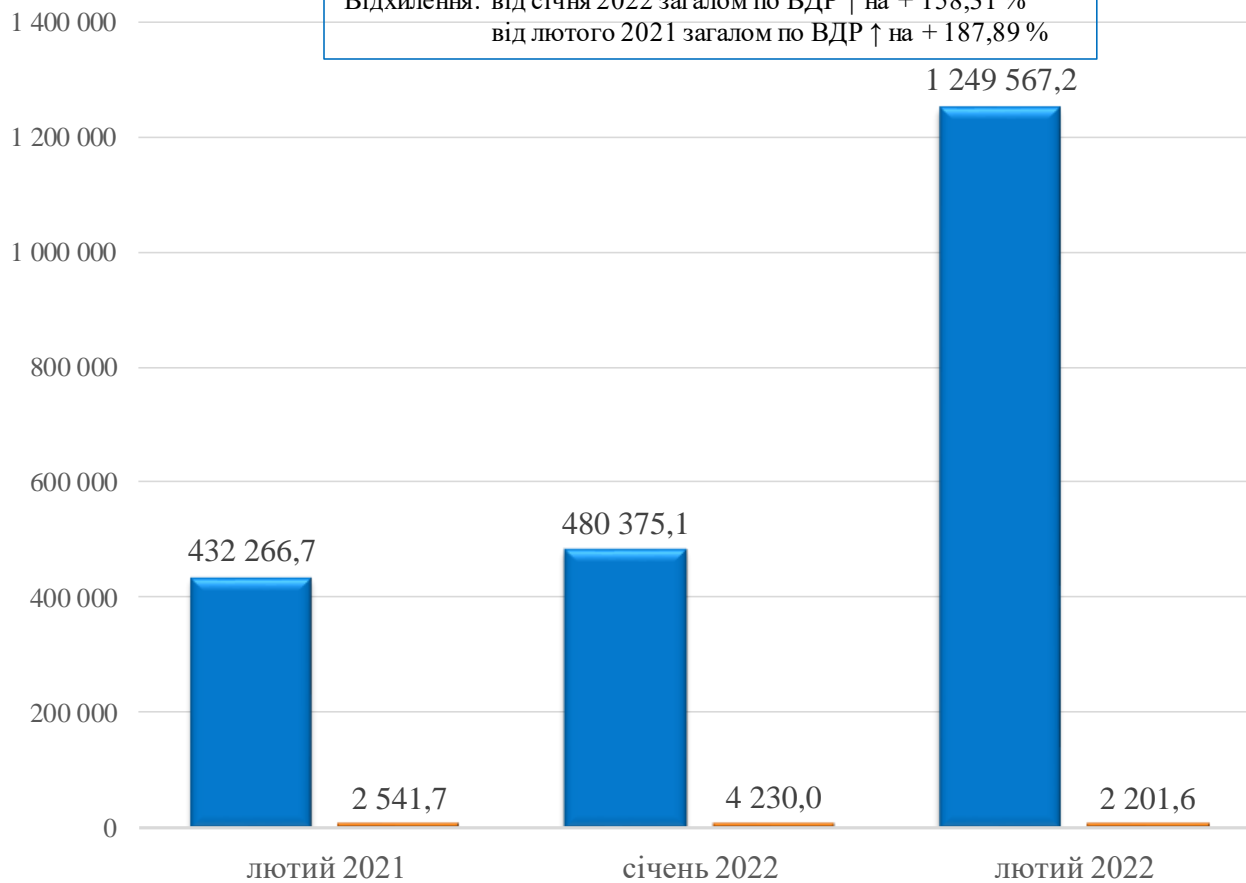
Відхилення: від січня 2022 загалом по РДН ↓ на - 29,29 %
від лютого 2021 загалом по РДН ↑ на + 21,79 %



■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

Внутрішньодобовий ринок

Відхилення: від січня 2022 загалом по ВДР ↑ на + 158,31 %
від лютого 2021 загалом по ВДР ↑ на + 187,89 %

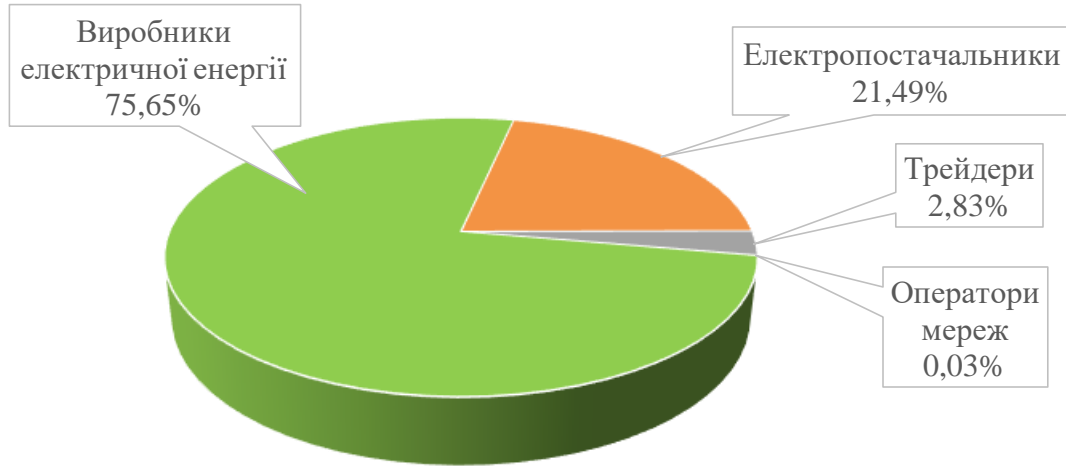


■ Обсяг купівлі-продажу ОЕС, МВт.год ■ Обсяг купівлі-продажу БуОс, МВт.год

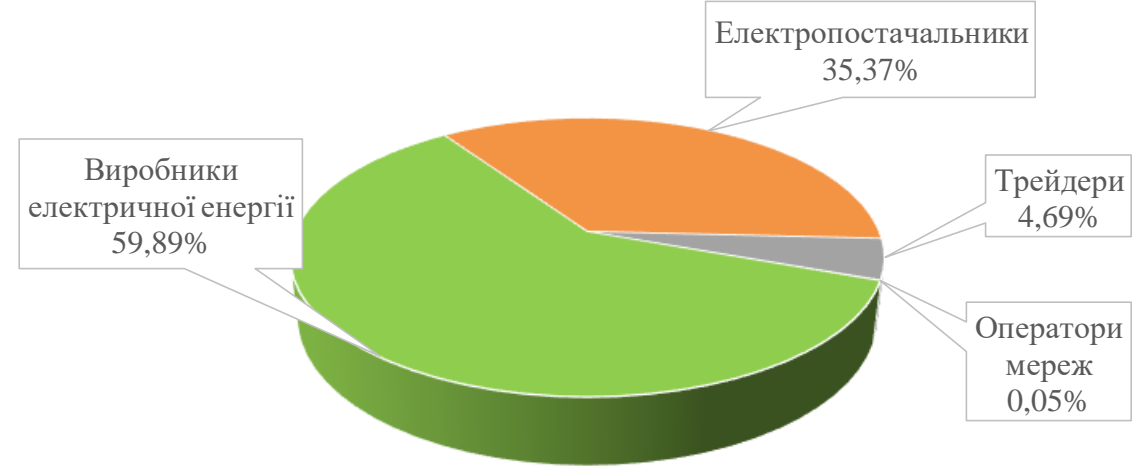
Структура обсягів продажу на РДН за лютий 2022 року за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»

Заявлені обсяги

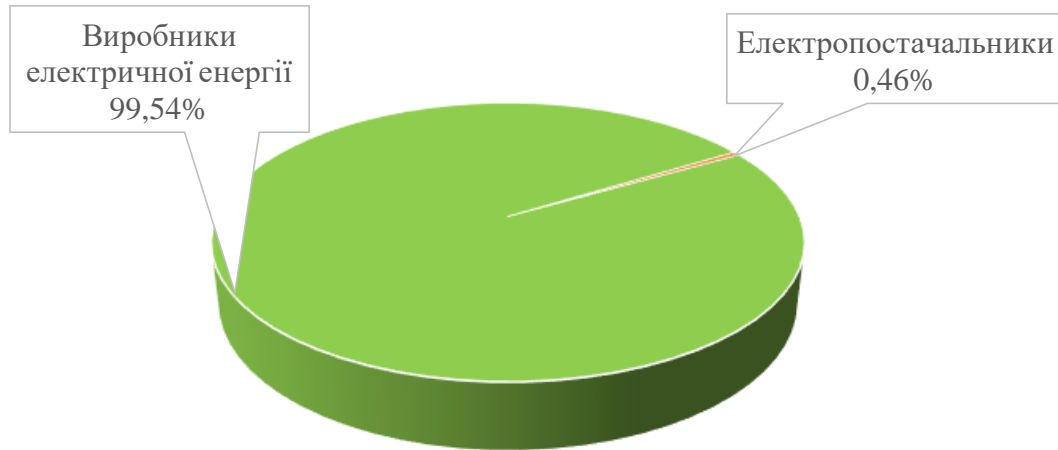


Акцептовані обсяги

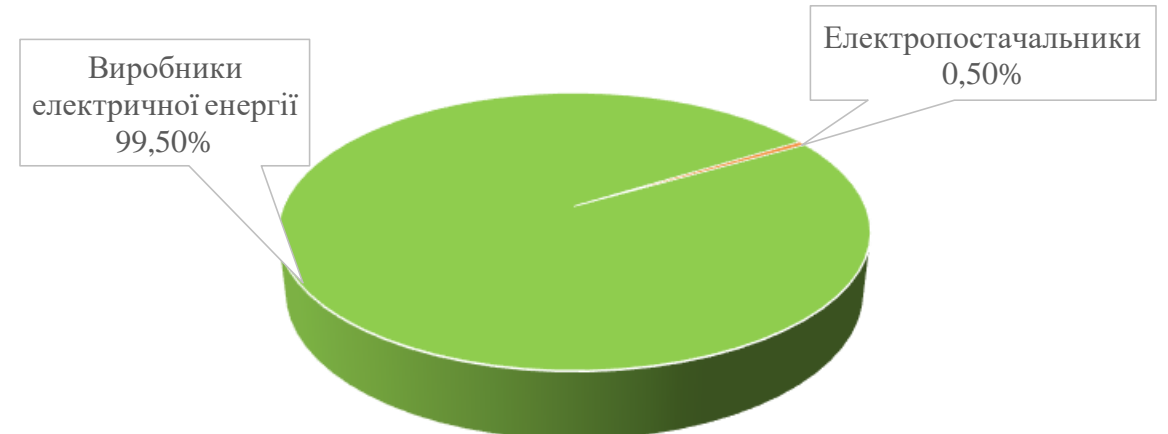


Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

Заявлені обсяги



Акцептовані обсяги



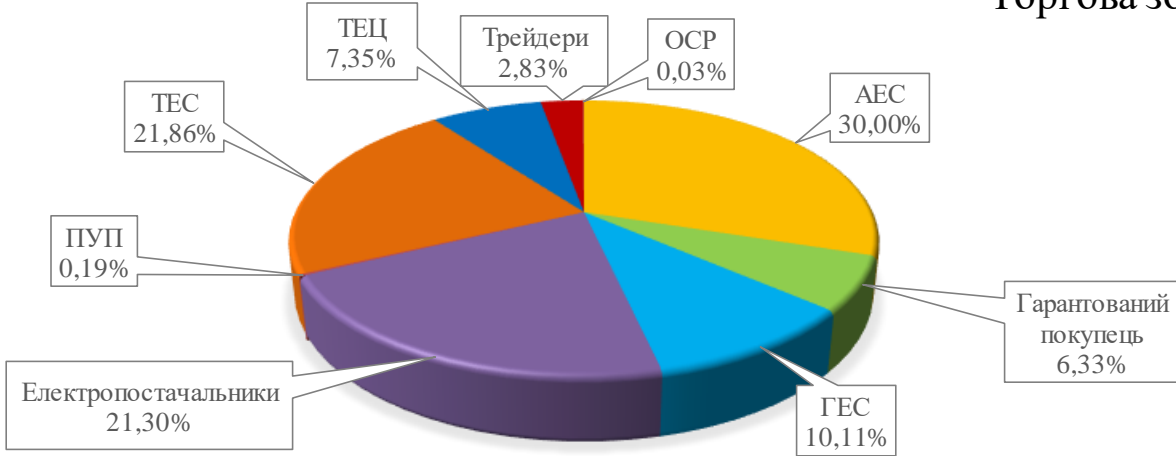
*Обсяги продажу електричної енергії Гарантованим покупцем враховані у обсягах продажу виробниками

**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%..

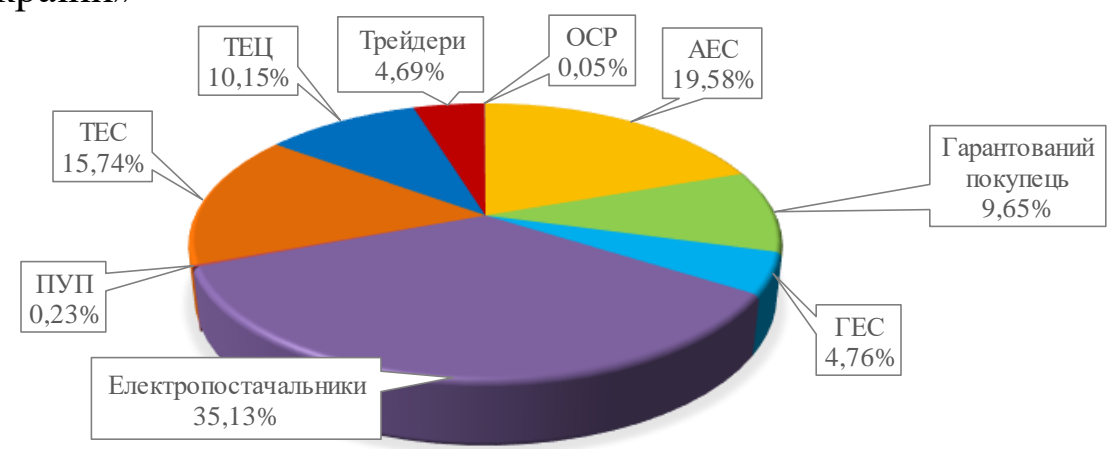
Структура обсягів продажу на РДН за видами діяльності та категоріями виробників у лютому 2022, %

Торгова зона «ОЕС України»

ЗАЯВЛЕНІ ОБСЯГИ

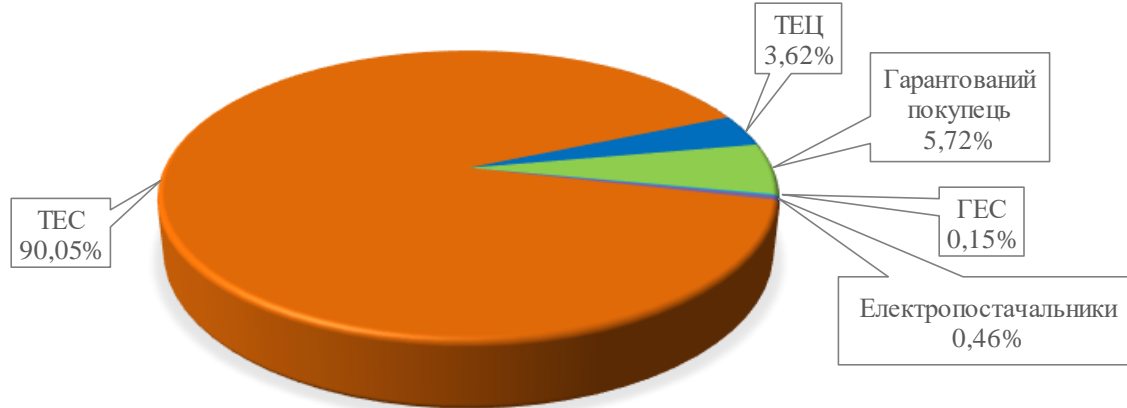


АКЦЕПТОВАНІ ОБСЯГИ

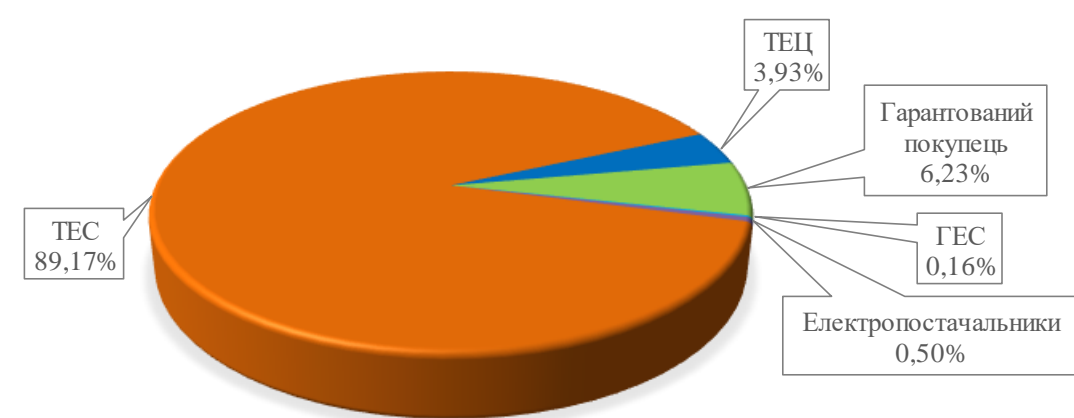


Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

ЗАЯВЛЕНІ ОБСЯГИ



АКЦЕПТОВАНІ ОБСЯГИ

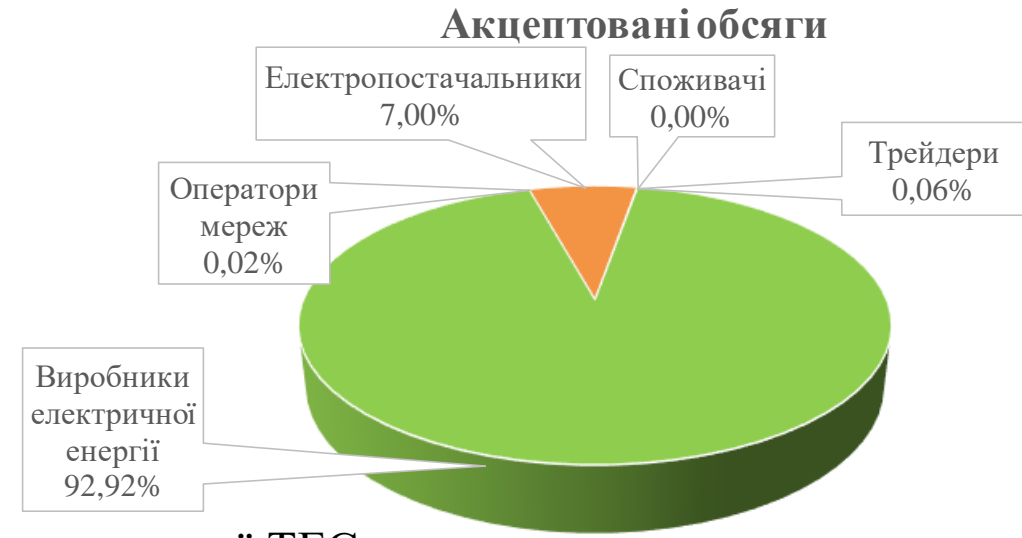
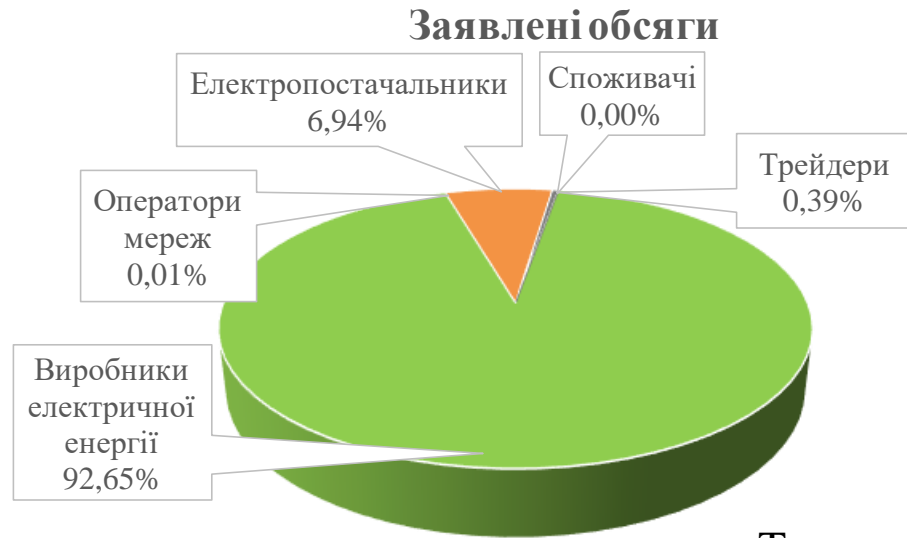


Структура обсягів за категоріями виробників електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР АТ «Оператор ринку» невідомо.

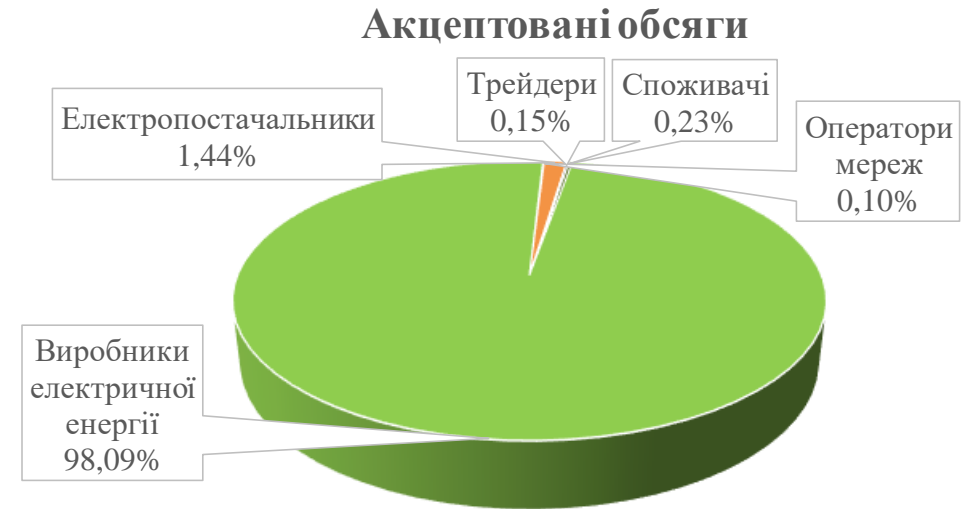
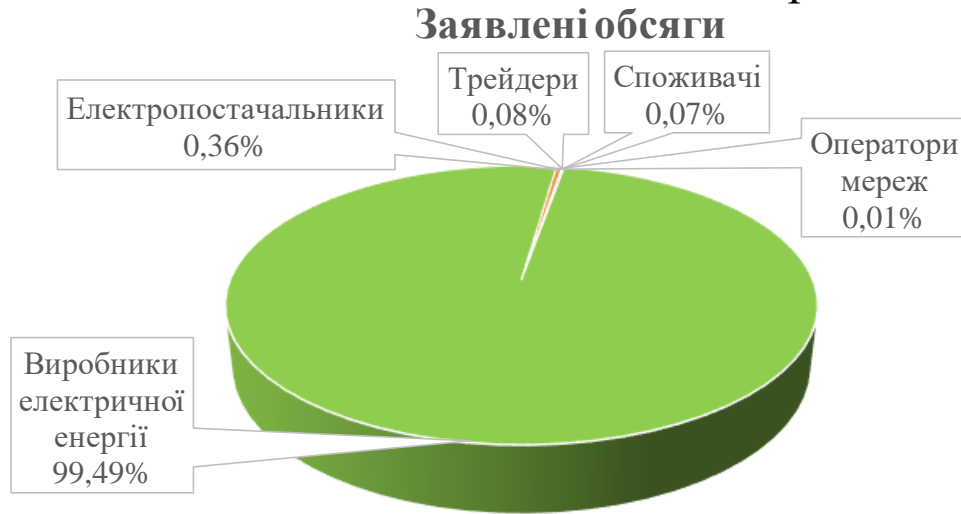
*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів продажу на ВДР за лютий 2022 року за видами діяльності, %

Торгова зона «ОЕС України»



Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

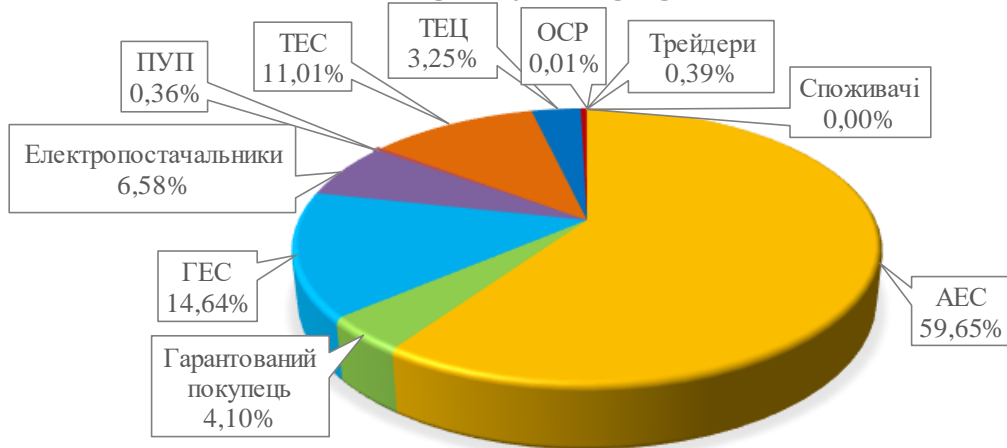


Структура обсягів продажу на ВДР за видами діяльності та категоріями виробників

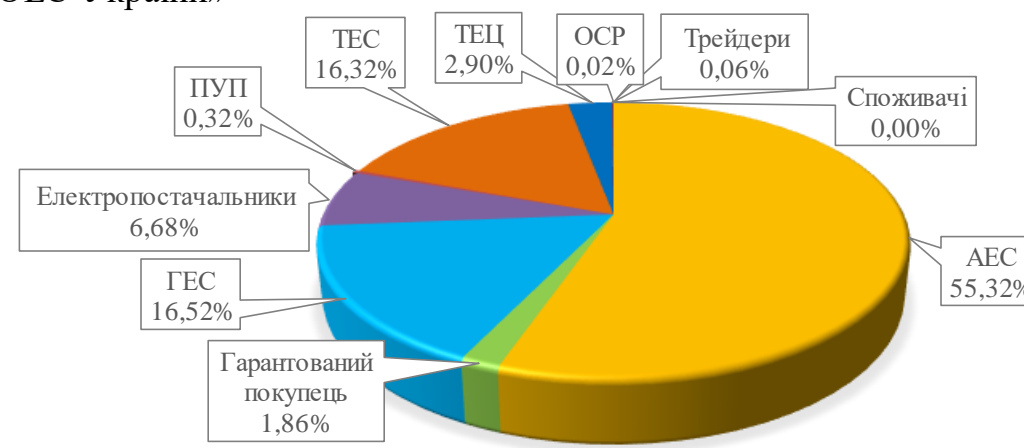
у лютому 2022, %

Торгова зона «ОЕС України»

ЗАЯВЛЕНІ ОБСЯГИ

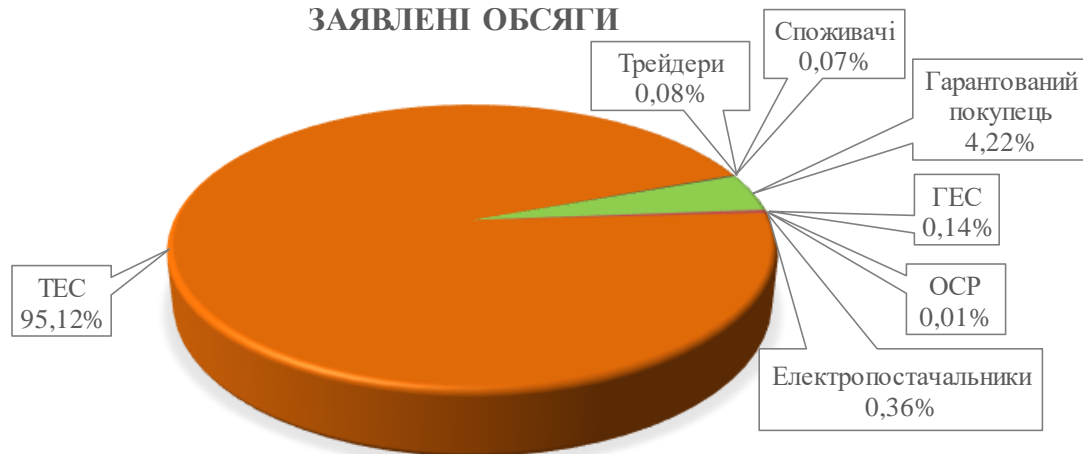


АКЦЕПТОВАНІ ОБСЯГИ

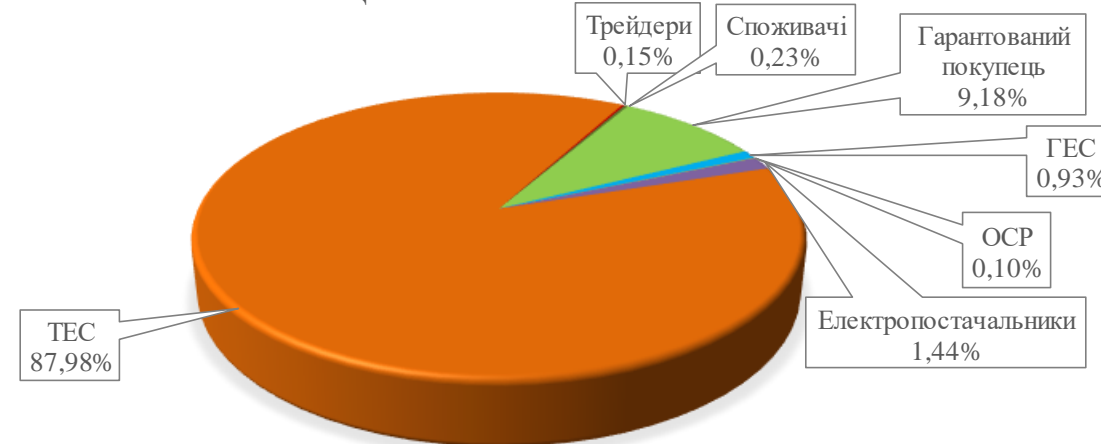


Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

ЗАЯВЛЕНІ ОБСЯГИ



АКЦЕПТОВАНІ ОБСЯГИ

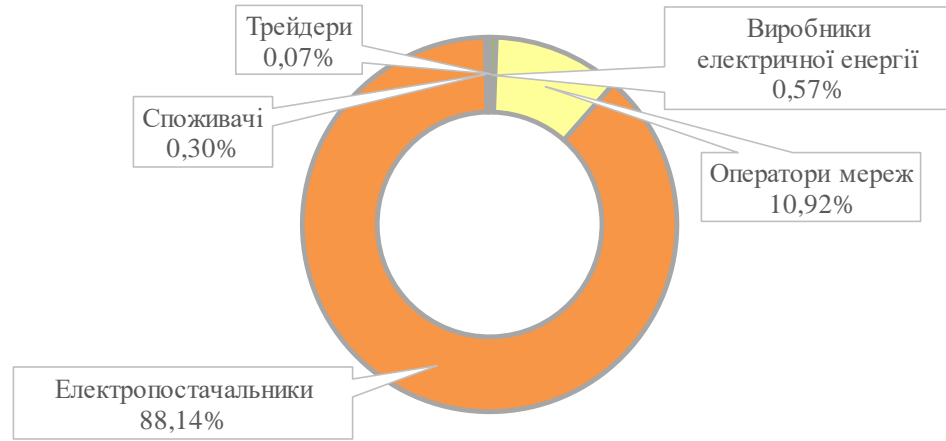


Структура обсягів за категоріями виробників електроенергії показана орієнтовно, оскільки учасниками ринку є суб'єкти господарювання, а не окремі генеруючі установки, і при купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР фіксація точок відпуску/відбору відповідного обсягу електроенергії не відбувається. За таких умов, походження електроенергії, що продається на РДН та ВДР АТ «Оператор ринку» невідомо.

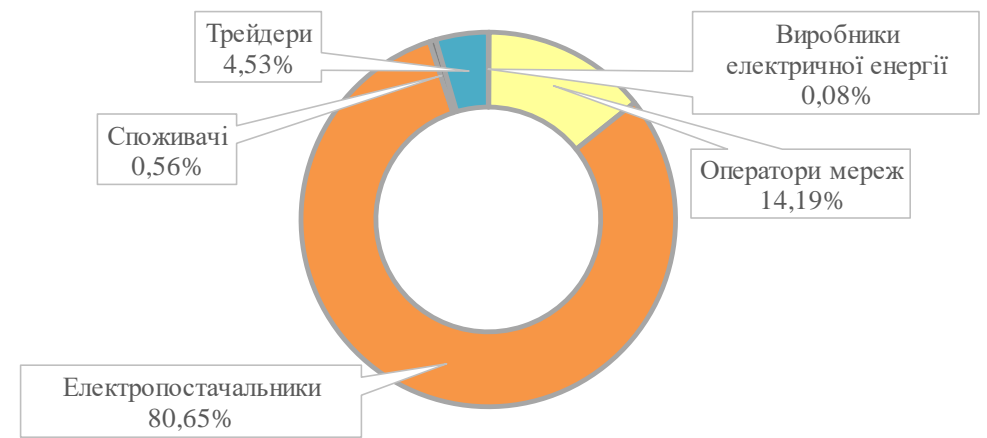
*За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів купівлі на РДН та ВДР у лютому 2022 за видами діяльності, %

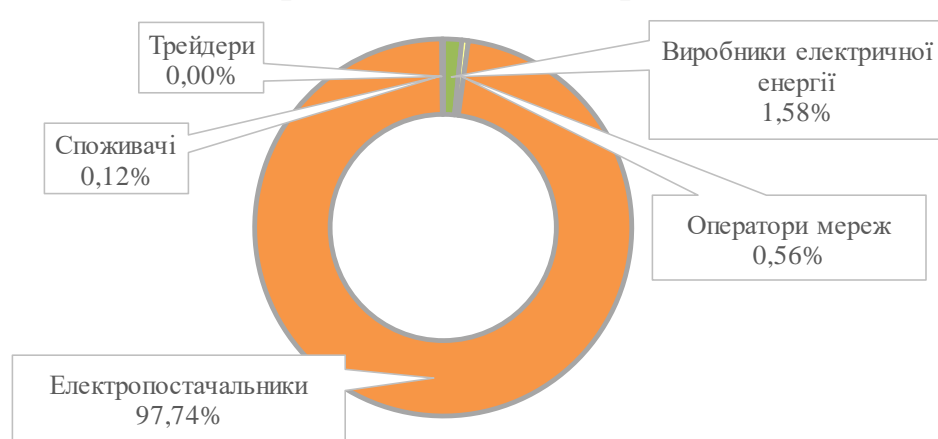
РДН торгова зона «ОЕС України»



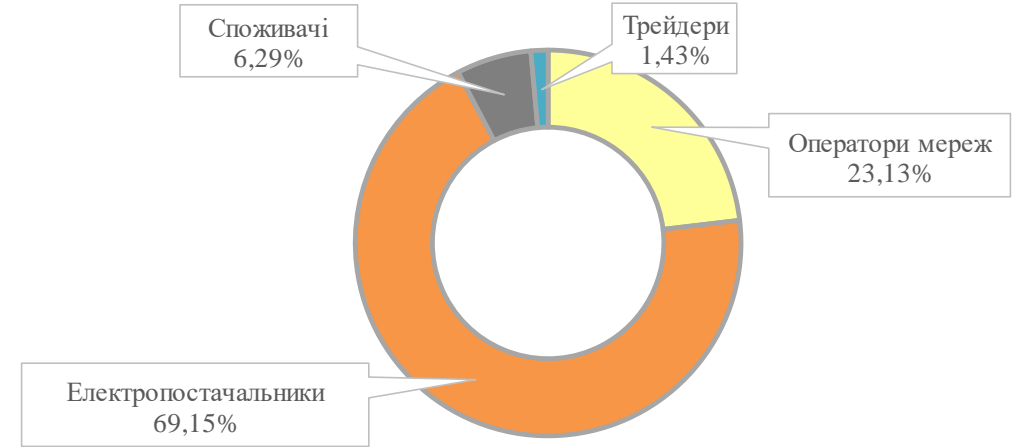
РДН торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



ВДР торгова зона «ОЕС України»



ВДР торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»

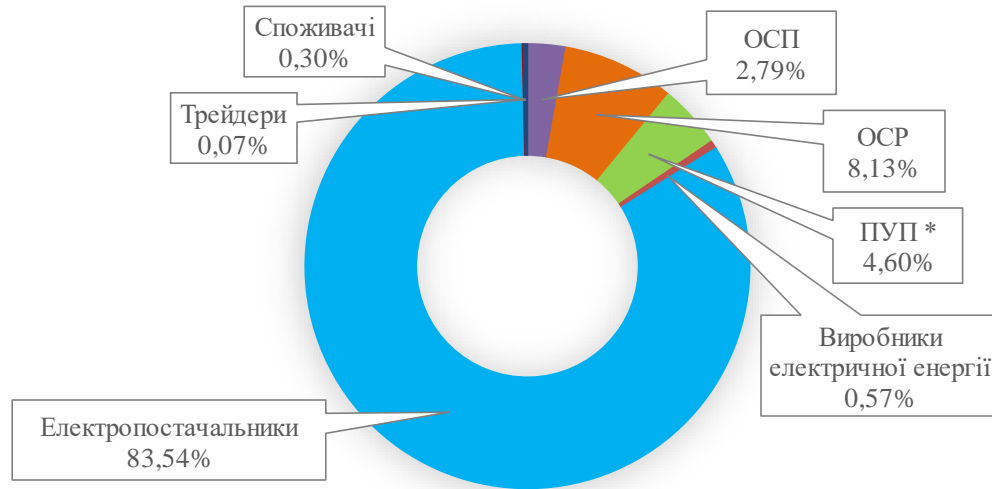


* Обсяги купівлі електричної енергії Гарантованим покупцем враховані у обсягах купівлі електропостачальниками.

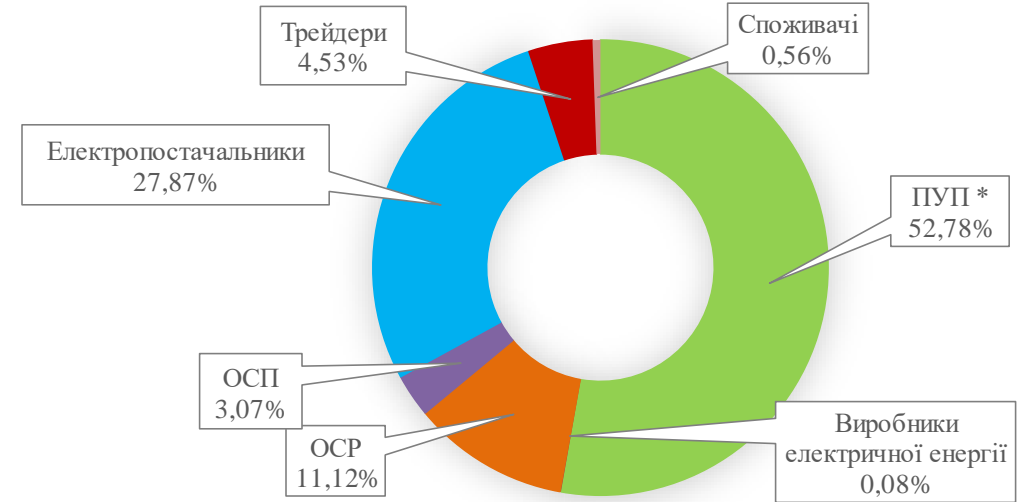
**За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Структура обсягів купівлі на РДН та ВДР у лютому 2022, %

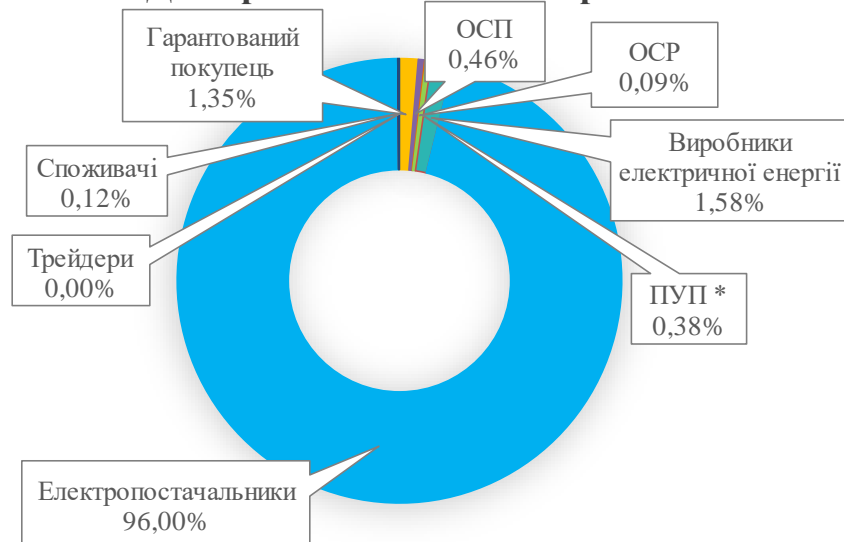
РДН торгова зона «ОЕС України»



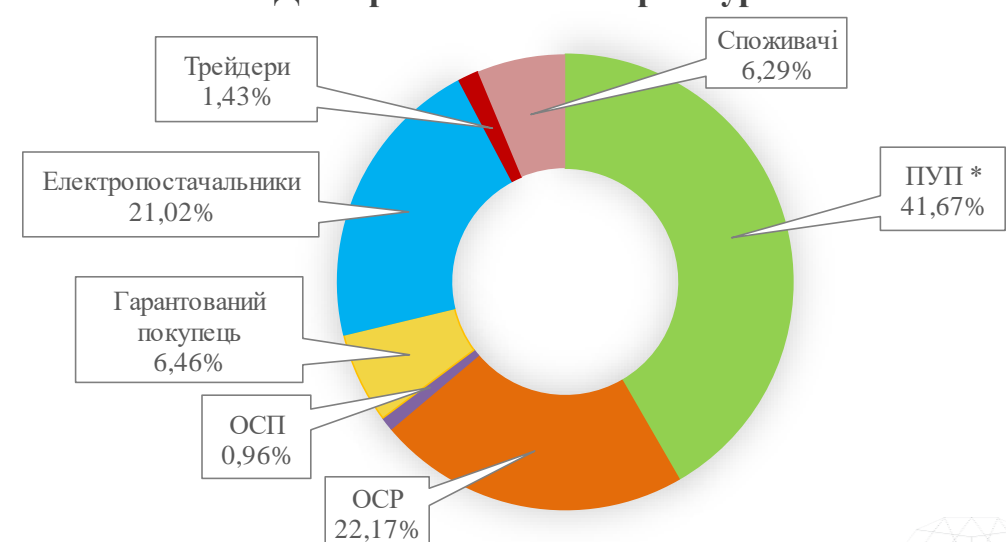
РДН торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



ВДР торгова зона «ОЕС України»



ВДР торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»



* Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника.

** За рахунок округлень до 2 знаків після коми сума відсотків може відрізнятись від 100%.

Вартісні показники за лютий 2022

Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН

1 370 221,49
тис.грн; 14,72%

Загалом по РДН
9 308 352,01
тис.грн (з ПДВ)

- Вартість РДН (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ)
- Вартість РДН (БуОс), тис. грн (з ПДВ)

7 938 130,52 тис.грн;
85,28%

Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР

6 586,38 тис.грн;
0,20%

Загалом по ВДР
3 314 627,3
тис.грн (з ПДВ)

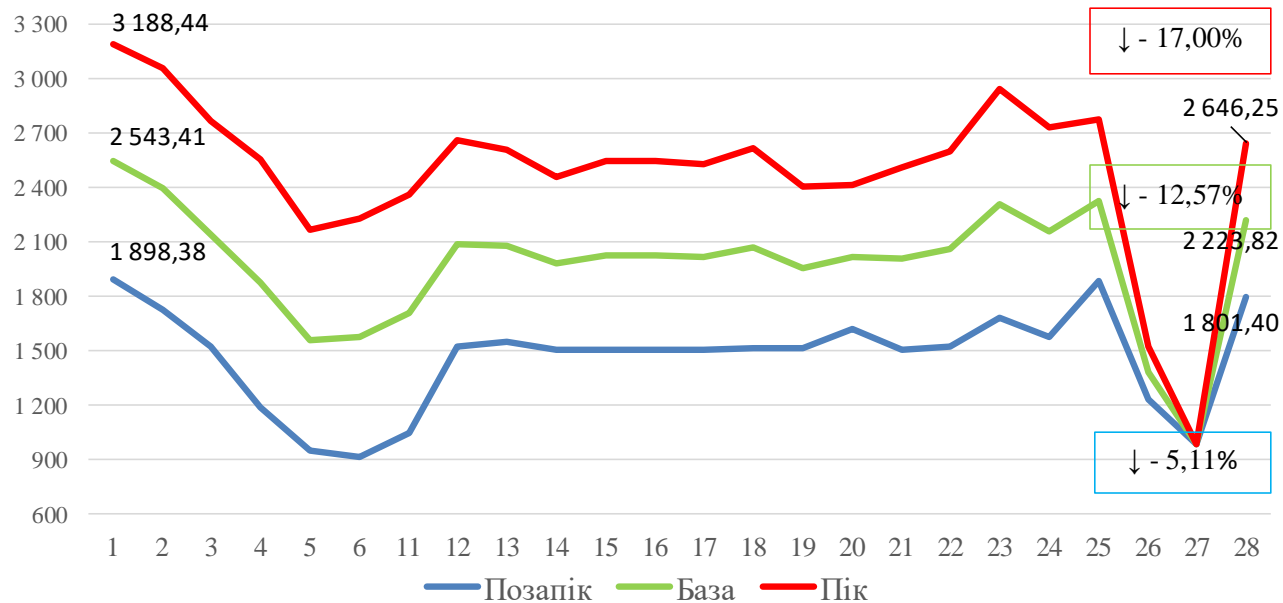
- Вартість ВДР (ОЕС України), тис. грн (з ПДВ)
- Вартість ВДР (БуОс), тис. грн (з ПДВ)

3 308 040,92 тис.грн;
99,80%

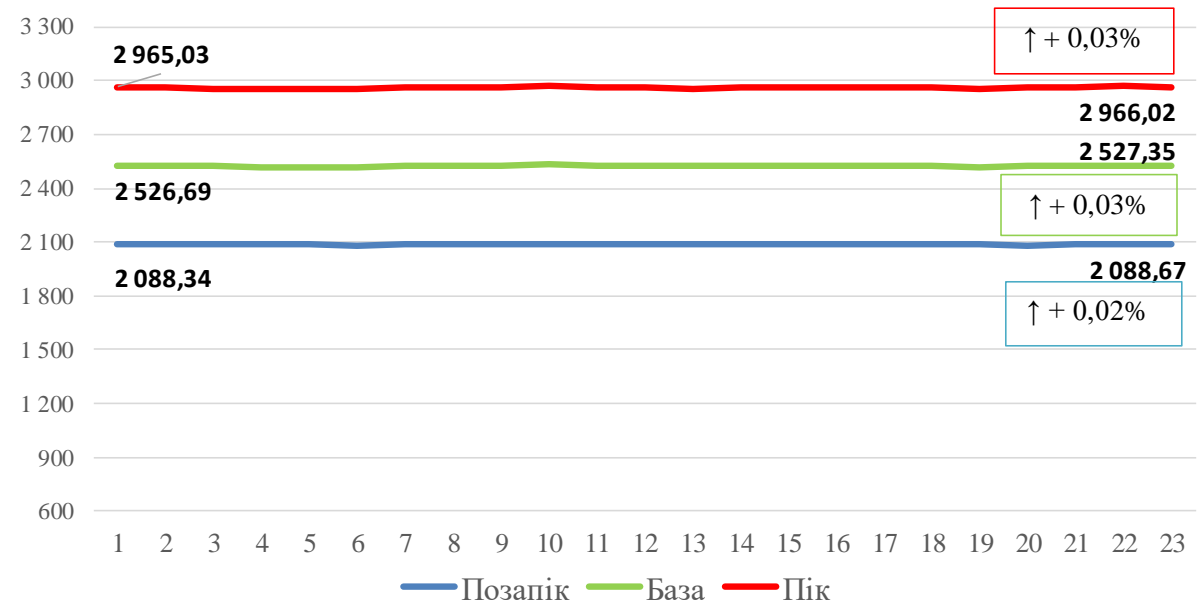
Цінові індекси на РДН у лютому 2022 року, грн/МВт.год

Індекси цін	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				
	1 декада лютого 2022	2 декада лютого 2022	Зміна,%	3 декада лютого 2022	Зміна,%	1 декада лютого 2022	2 декада лютого 2022	Зміна,%	3 декада лютого 2022	Зміна,%
База	1 980,96	1 998,50	↑ + 0,89%	1 933,07	↓ - 3,27%	2 523,16	2 522,89	↓ - 0,01%	2 527,02	↑ + 0,16%
Пік	2 702,89	2 516,25	↓ - 6,91%	2 340,78	↓ - 6,97%	2 959,88	2 959,65	↓ - 0,01%	2 966,03	↑ + 0,22%
Позапід	1 259,02	1 480,75	↑ +17,61%	1 525,36	↑ + 3,01%	2 086,44	2 086,13	↓ - 0,01%	2 088,01	↑ + 0,09%

Індекси цін в ОЕС України



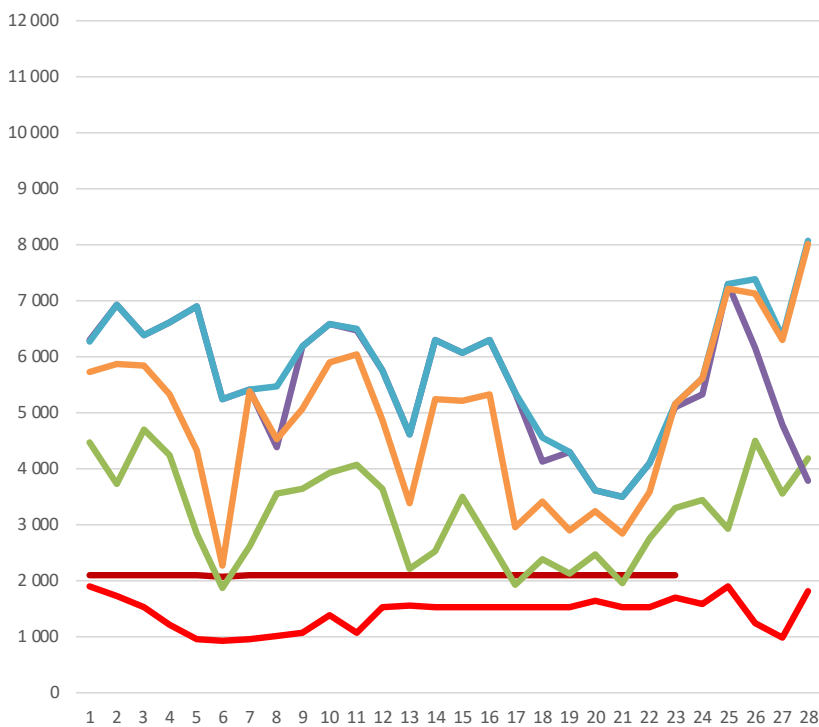
Індекси цін в Бурштинському острові



Цінові індекси РДН.

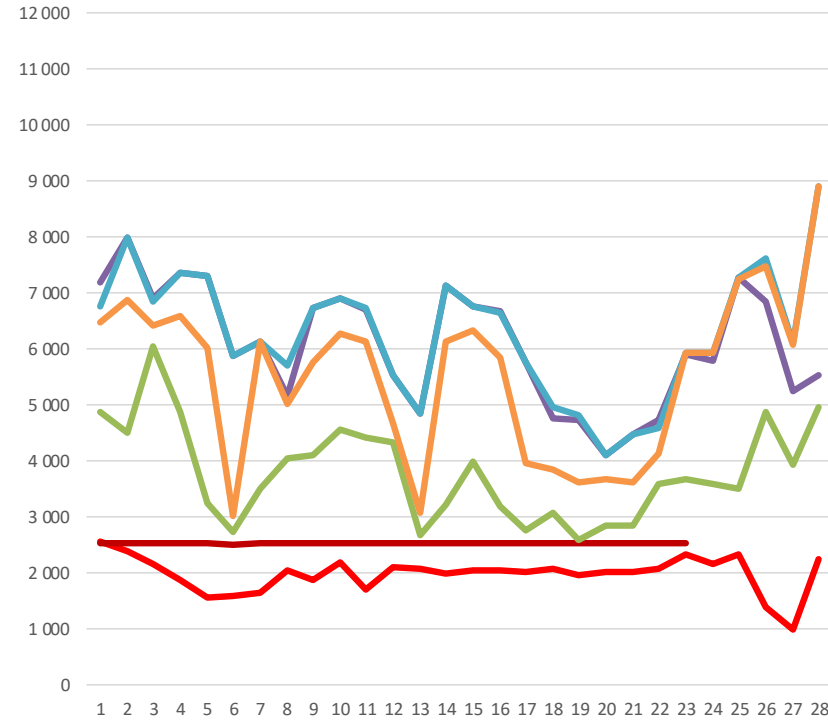
Порівняння з ціновими індексами країн Європи за лютий 2022, грн/МВт.год

Період «позапик»



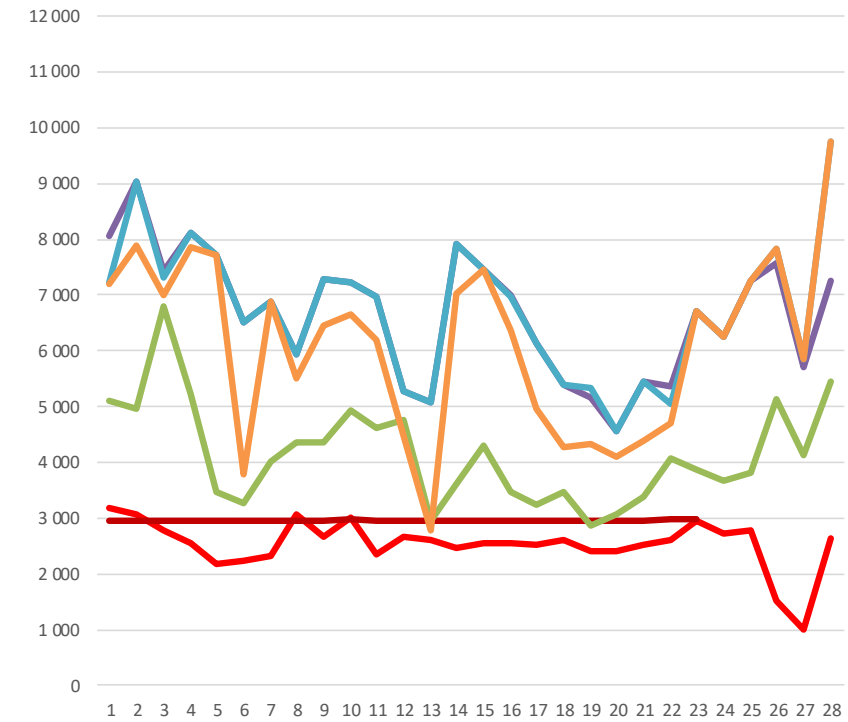
— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина

Період «база»



— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина

Період «пік»



— Україна ОЕС — Україна БуОс — Польща
— Румунія — Угорщина — Словаччина

Ціни. Порівняння з цінами країн Європи за лютий 2022

ОЕС		РДН		Порівняння з іншими країнами						
		ОЕС	PL	RO	HU	SK				
Ціни:				ОЕС/PL	ОЕС/RO	ОЕС/HU	ОЕС/SK			
BASE	грн./МВт.год	1 973,54	3 798,19	▼ -48,0%	6 079,71	▼ -67,5%	6 270,73	▼ -68,5%	5 536,42	▼ -64,4%
PEAK	грн./МВт.год	2 532,77	4 156,20	▼ -39,1%	6 667,55	▼ -62,0%	6 730,37	▼ -62,4%	6 127,42	▼ -58,7%
OFFPEAK	грн./МВт.год	1 414,31	3 193,70	▼ -55,7%	5 491,85	▼ -74,2%	5 811,10	▼ -75,7%	4 945,43	▼ -71,4%

Бурштинський Острів		РДН		Порівняння з іншими країнами						
		БуОс	PL	RO	HU	SK				
Ціни:				БуОс/PL	БуОс/RO	БуОс/HU	БуОс/SK			
BASE	грн./МВт.год	2 523,55	3 798,19	▼ -33,6%	6 079,71	▼ -58,5%	6 270,73	▼ -59,8%	5 536,42	▼ -54,4%
PEAK	грн./МВт.год	2 960,58	4 156,20	▼ -28,8%	6 667,55	▼ -55,6%	6 730,37	▼ -56,0%	6 127,42	▼ -51,7%
OFFPEAK	грн./МВт.год	2 086,51	3 193,70	▼ -34,7%	5 491,85	▼ -62,0%	5 811,10	▼ -64,1%	4 945,43	▼ -57,8%

У лютому 2022 середні ціни на ринку «на добу наперед» торгової зони «ОЕС України» (ОЕС) та торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС» (БуОс) залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: ОЕС менше на 48,0%-68,5%, БуОс менше на 33,6%-59,8%.

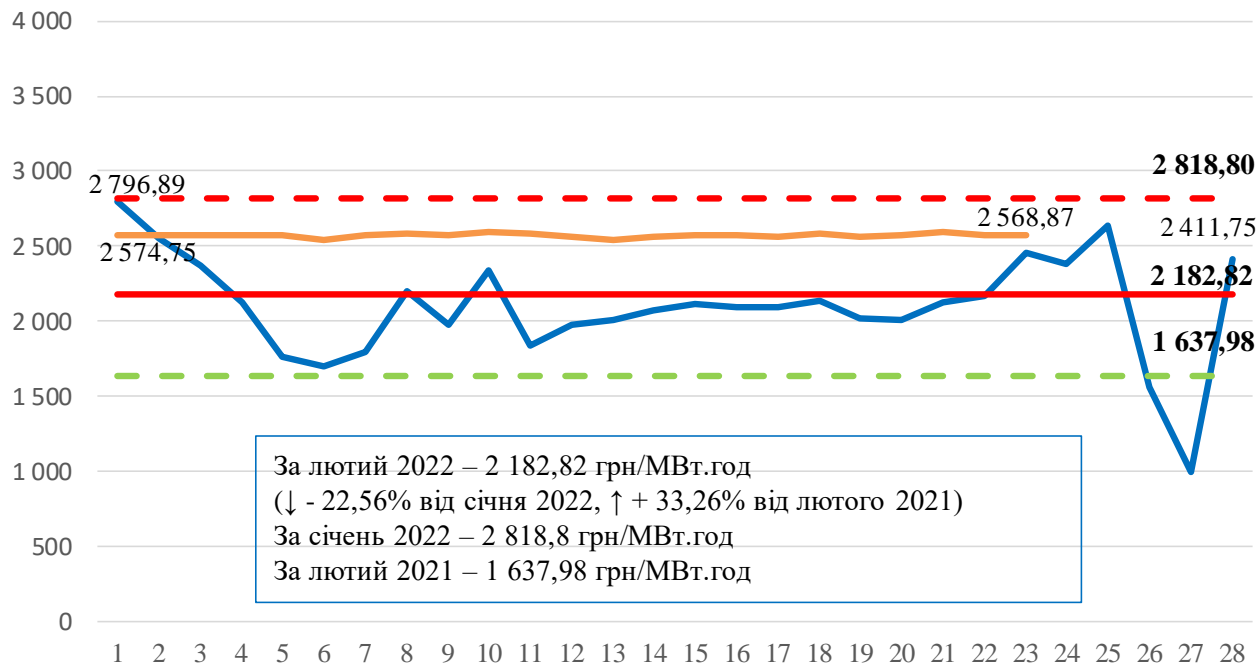
Ціна:		ВДР		Порівняння з іншими країнами					
		ОЕС	БуОс	SK	CZ				
Середньозважена	грн./МВт.год	2 206,12	2 493,03	ОЕС/SK	БуОс/SK	ОЕС/CZ	БуОс/CZ		
				▼ -55,4%	▼ -49,6%	5 162,01	▼ -57,3%	▼ -51,7%	

У лютому 2022 середньозважені ціни на внутрішньодобовому ринку залишаються нижчими за відповідні показники європейських країн: в ОЕС на 55,4%-57,3%, в БуОс на 49,6%-51,7%.

Ціни.

Середньозважені ціни купівлі-продажу

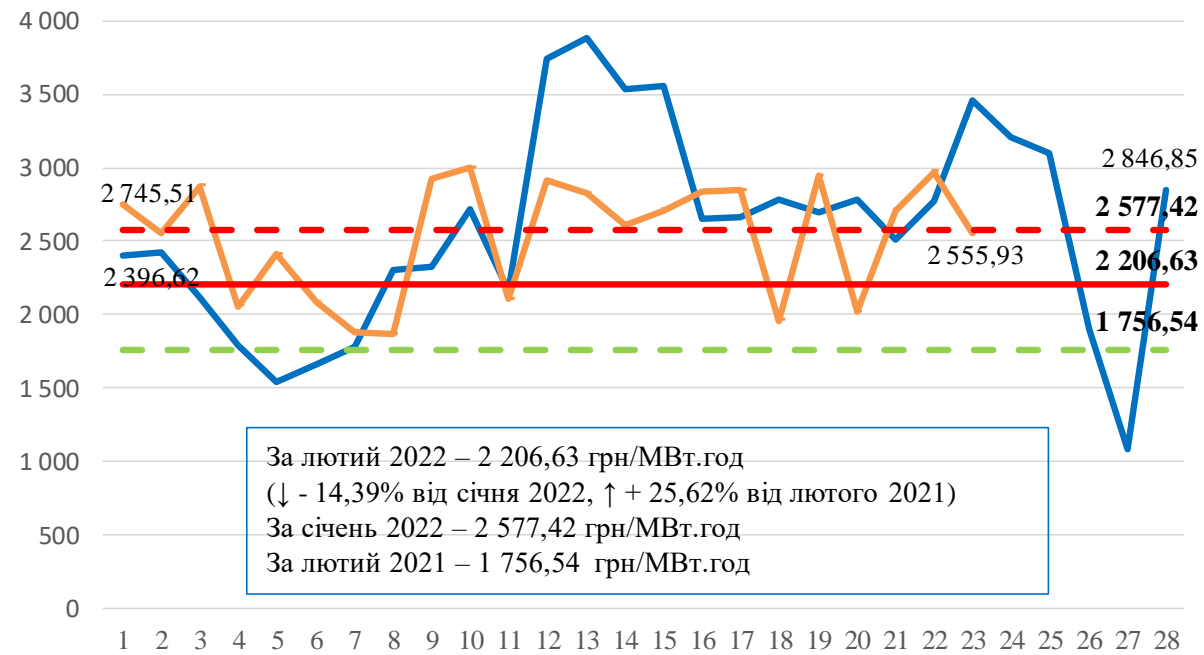
Ринок «на добу наперед»



За лютий 2022 – 2 182,82 грн/МВт.год
(↓ - 22,56% від січня 2022, ↑ + 33,26% від лютого 2021)
За січень 2022 – 2 818,8 грн/МВт.год
За лютий 2021 – 1 637,98 грн/МВт.год

- Середньозважена ціна ОЕС, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна БуОс, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна на РДН за лютий 2022, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на РДН за січень 2022, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на РДН за лютий 2021, грн/МВт.год

Внутрішньодобовий ринок



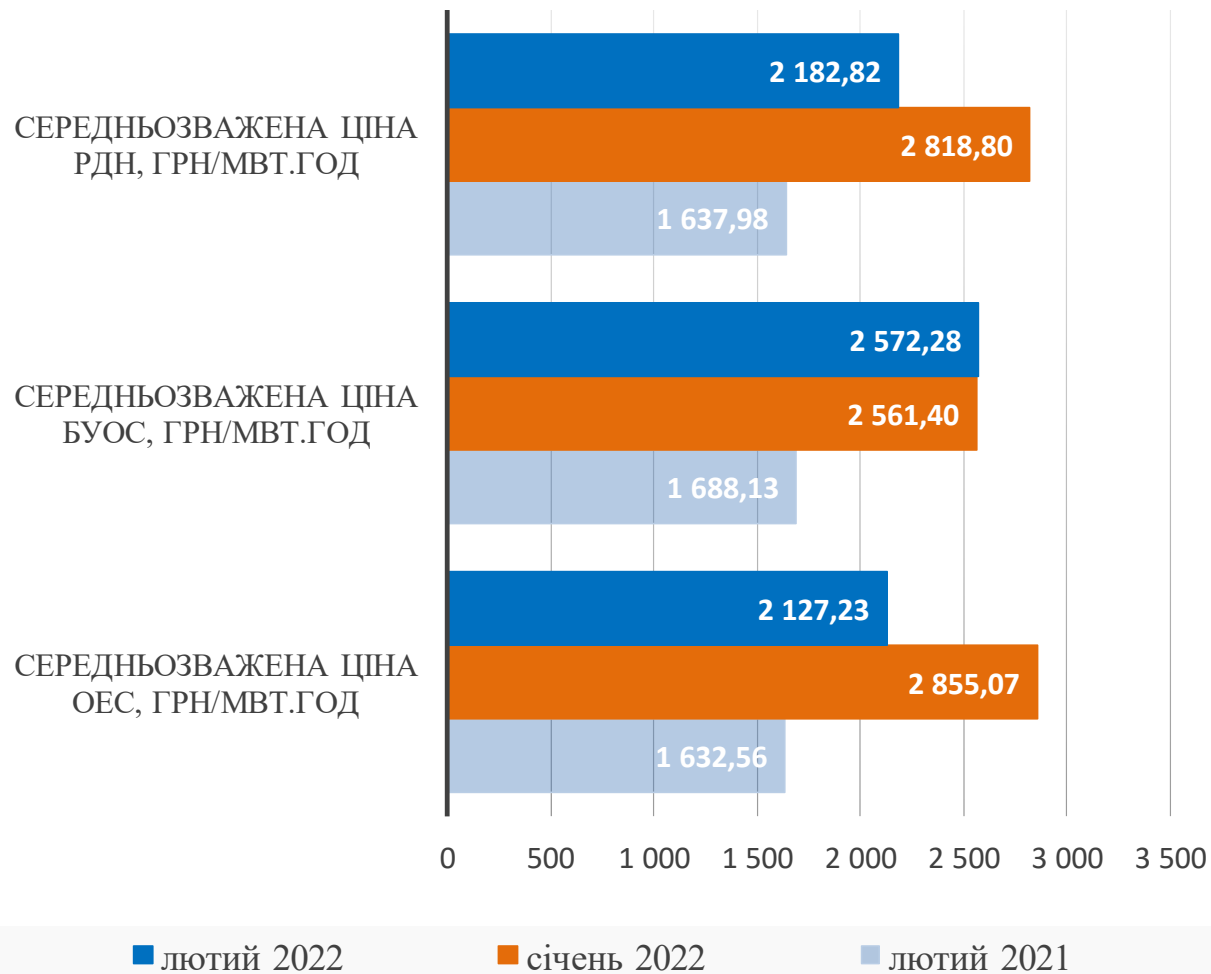
За лютий 2022 – 2 206,63 грн/МВт.год
(↓ - 14,39% від січня 2022, ↑ + 25,62% від лютого 2021)
За січень 2022 – 2 577,42 грн/МВт.год
За лютий 2021 – 1 756,54 грн/МВт.год

- Середньозважена ціна ОЕС, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна БуОс, грн/МВт.год
- Середньозважена ціна на ВДР за лютий 2022, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на ВДР за січень 2022, грн/МВт.год
- - Середньозважена ціна на ВДР за лютий 2021, грн/МВт.год

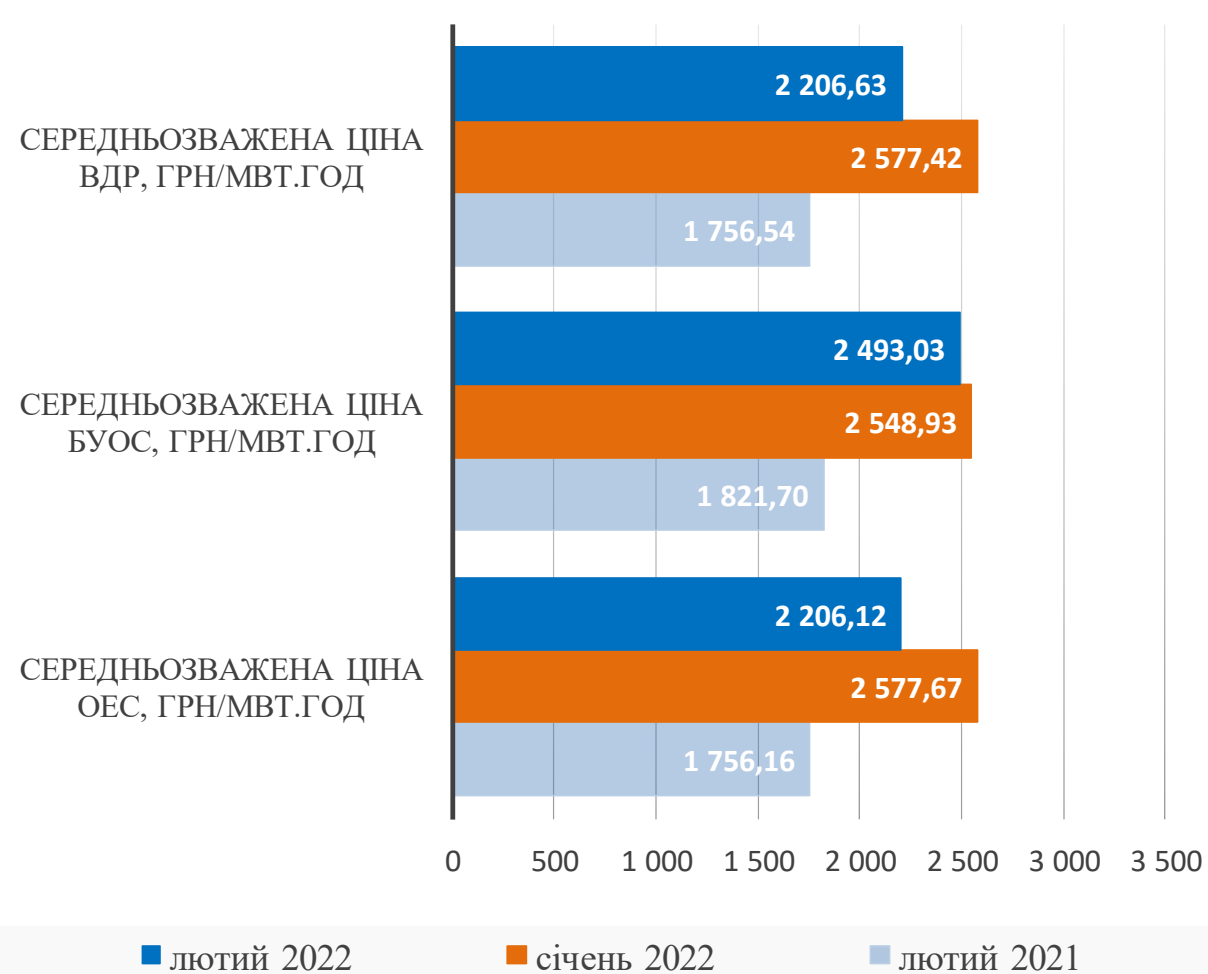
* - Усі ціни наведені без ПДВ

Порівняння середньозважених цін на РДН та ВДР за лютий, січень 2022 та лютий 2021

Ринок «на добу наперед»



Внутрішньодобовий ринок



* - Усі ціни наведені без ПДВ

Подекадний аналіз середньозважених цін на РДН та ВДР за лютий 2022

Середньозважені ціни* на РДН та ВДР					
Показник	1 декада лютого (01.02-10.02)	2 декада лютого (11.02-20.02)	Зміна,%	3 декада лютого (21.02-28.02)	Зміна,%
Середньозважена ціна РДН, грн/МВт·год	2 220,03	2 108,94	↓ - 5,00%	2 260,61	↑ + 7,19%
Середньозважена ціна РДН (ОЕС), грн/МВт·год	2 151,62	2 045,12	↓ - 4,95%	2 236,43	↑ + 9,35%
Середньозважена ціна РДН (БуОс), грн/МВт·год	2 573,55	2 567,99	↓ - 0,22 %	2 581,46	↑ + 0,52%
Середньозважена ціна ВДР, грн/МВт·год	2 118,33	2 574,99	↑ + 21,56%	2 762,15	↑ + 7,27%
Середньозважена ціна ВДР (ОЕС), грн/МВт·год	2 118,24	2 575,02	↑ + 21,56%	2 764,24	↑ + 7,35%
Середньозважена ціна ВДР (БуОс), грн/МВт·год	2 270,37	2 569,45	↑ + 13,17%	2 604,63	↑ + 1,37%

* - Усі ціни наведені без ПДВ

Ціни.

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень у лютому 2022

Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на РДН (ОЕС України)



Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на ВДР (ОЕС України)



Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на РДН (Бурштинський острів)

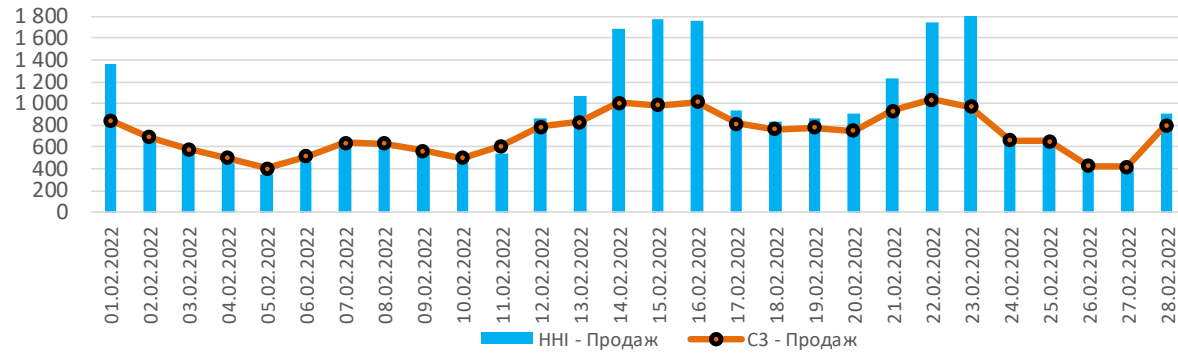


Відхилення середніх погодинних цін від цінових обмежень на ВДР (Бурштинський острів)

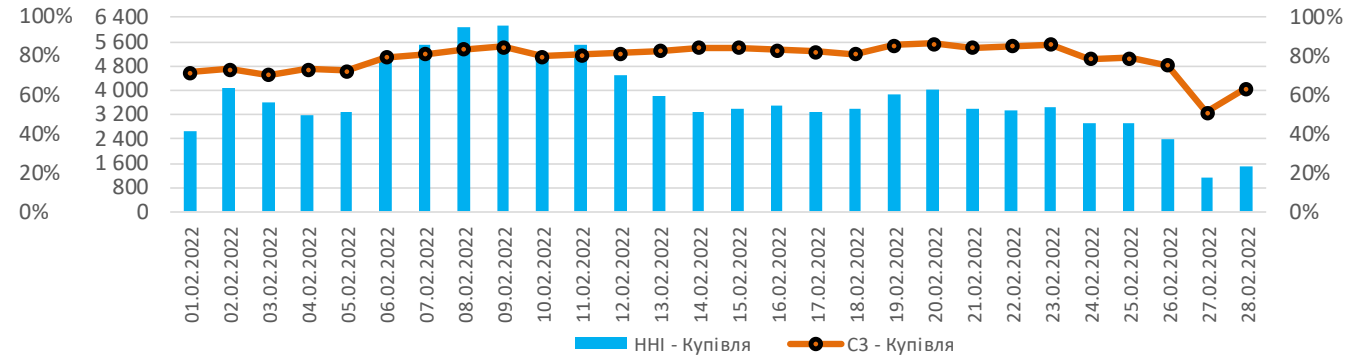


Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) та коефіцієнт ринкової концентрації (С3)

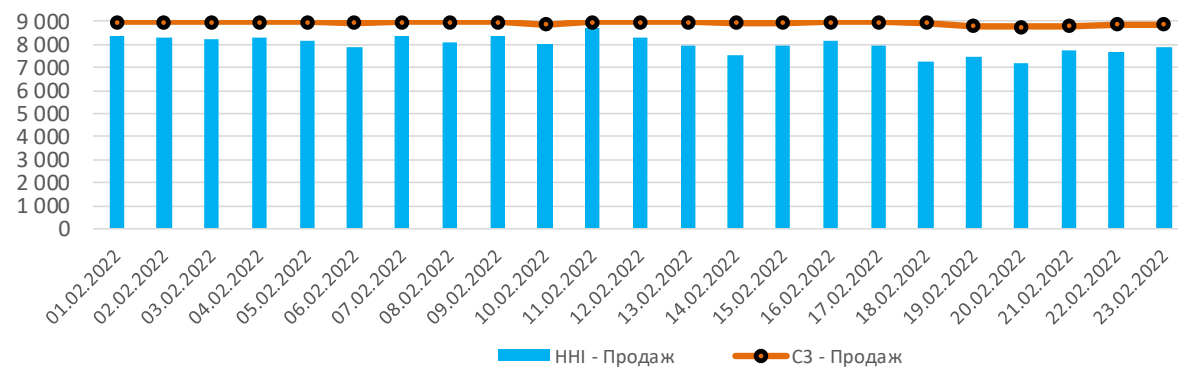
Індекси концентрації ринку (РДН ОЕС продаж)



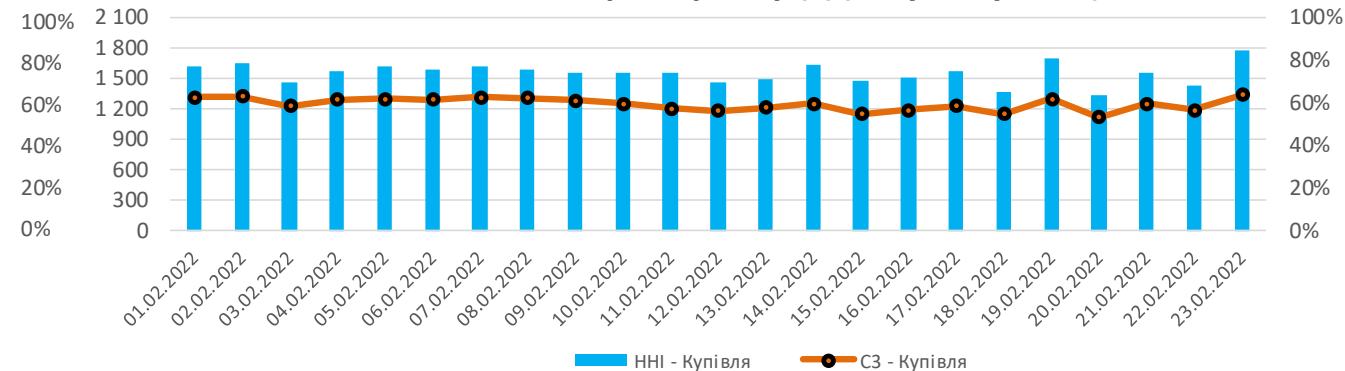
Індекси концентрації ринку (РДН ОЕС купівля)



Індекси концентрації ринку (РДН БуОс продаж)



Індекси концентрації ринку (РДН БуОс купівля)



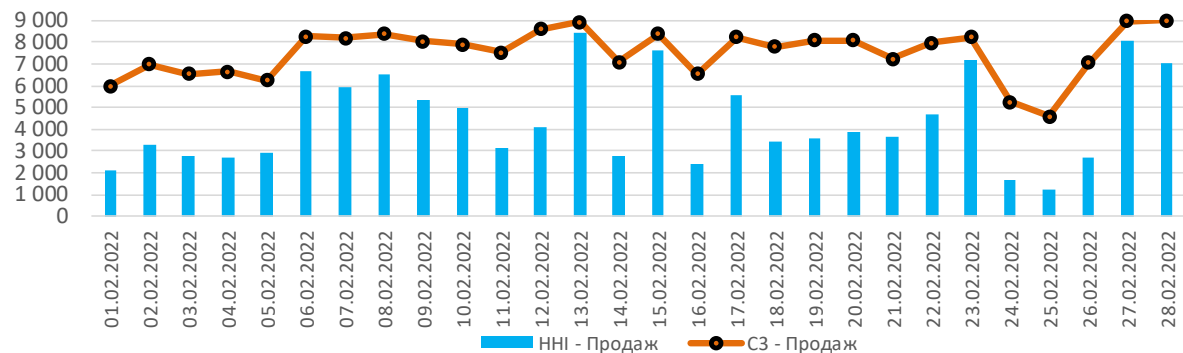
Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) являє собою суму квадратів часток ринку учасників, які здійснювали операції купівлі/продажу. При аналізі конкуренції реагує на питому вагу кожного учасника на ринку. Чим вище значення приймає індекс Херфіндаля-Хіршмана (вище концентрація), тим слабкіша конкуренція на ринку.

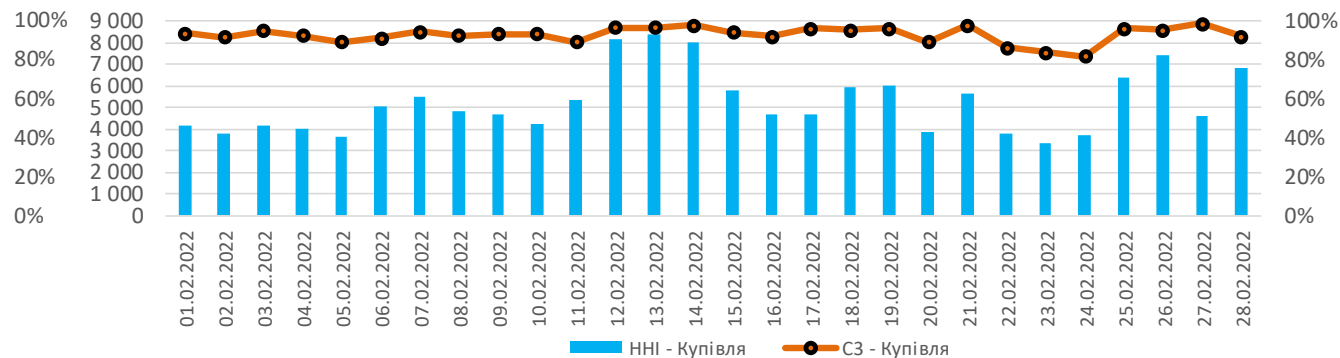
Коефіцієнт ринкової концентрації (С3) являє собою суму процентного співвідношення ринкової частки перших трьох учасників з найбільшими обсягами продажу/купівлі. Чим вище значення даного показника, тим вище ступінь концентрації на ринку, і тим слабкіша конкуренція.

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) та коефіцієнт ринкової концентрації (С3)

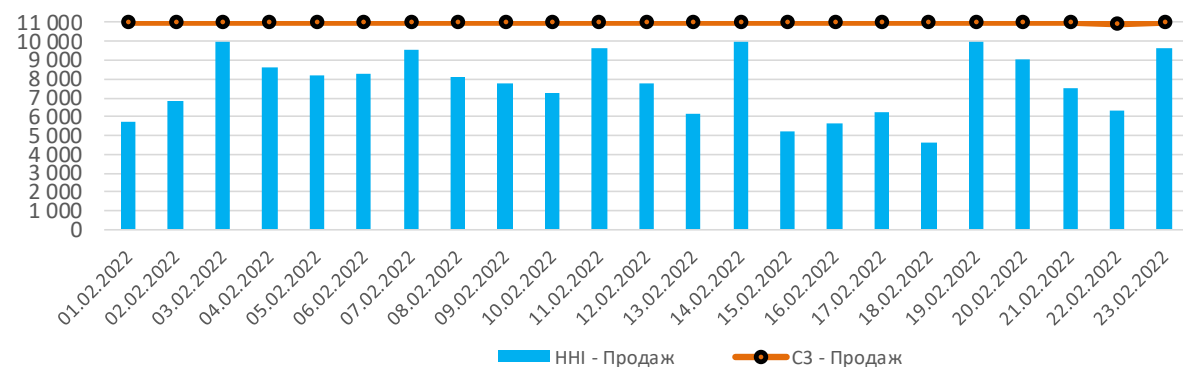
Індекси концентрації ринку (ВДР ОЕС продаж)



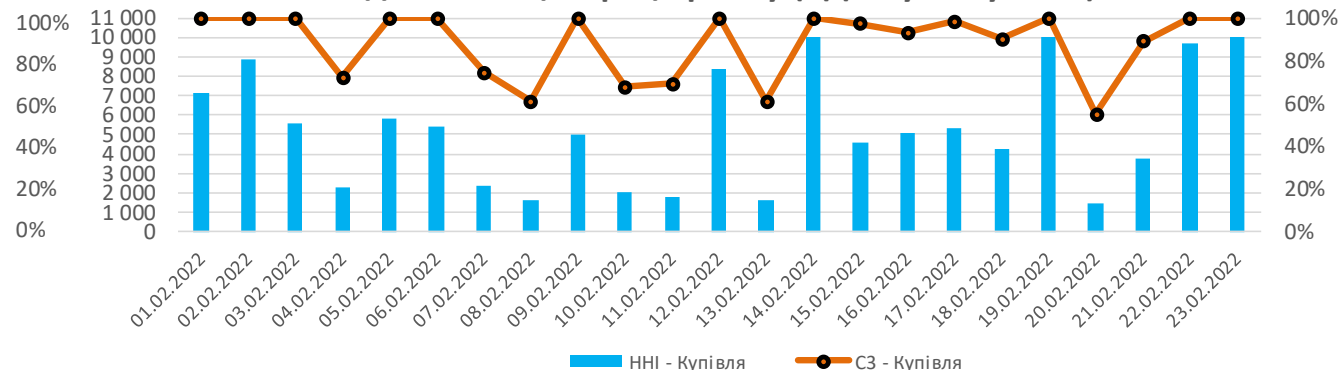
Індекси концентрації ринку (ВДР ОЕС купівля)



Індекси концентрації ринку (ВДР БуОс продаж)



Індекси концентрації ринку (ВДР БуОс купівля)



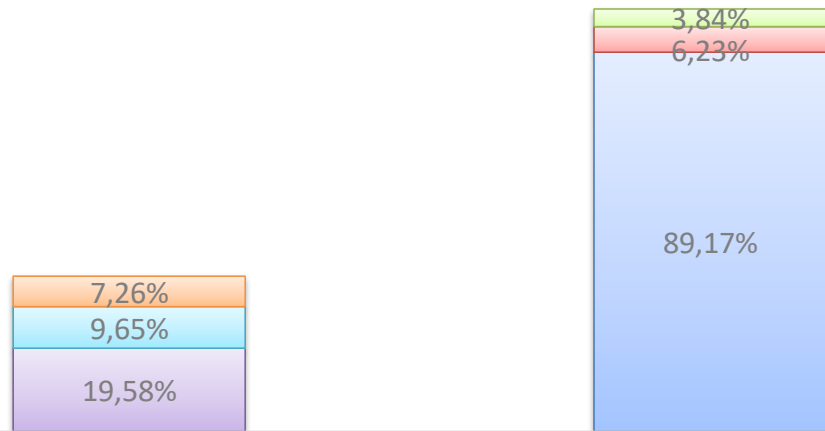
Показник	Концентрація		
	Низька	Середня	Висока
Індекс концентрації (С3)	менше 45%	45%-70%	70%-100%
Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ)	менше 1000	1000-1800	більше 1800

Індекс Херфіндаля-Хіршмана (ННІ) являє собою суму квадратів часток ринку учасників, які здійснювали операції купівлі/продажу. При аналізі конкуренції реагує на питому вагу кожного учасника на ринку. Чим вище значення приймає індекс Херфіндаля-Хіршмана (вище концентрація), тим слабкіша конкуренція на ринку.

Коефіцієнт ринкової концентрації (С3) являє собою суму процентного співвідношення ринкової частки перших трьох учасників з найбільшими обсягами продажу/купівлі. Чим вище значення даного показника, тим вище ступінь концентрації на ринку, і тим слабкіша конкуренція.

Питома вага в обсягах купівлі та продажу трьох найбільших учасників РДН та ВДР

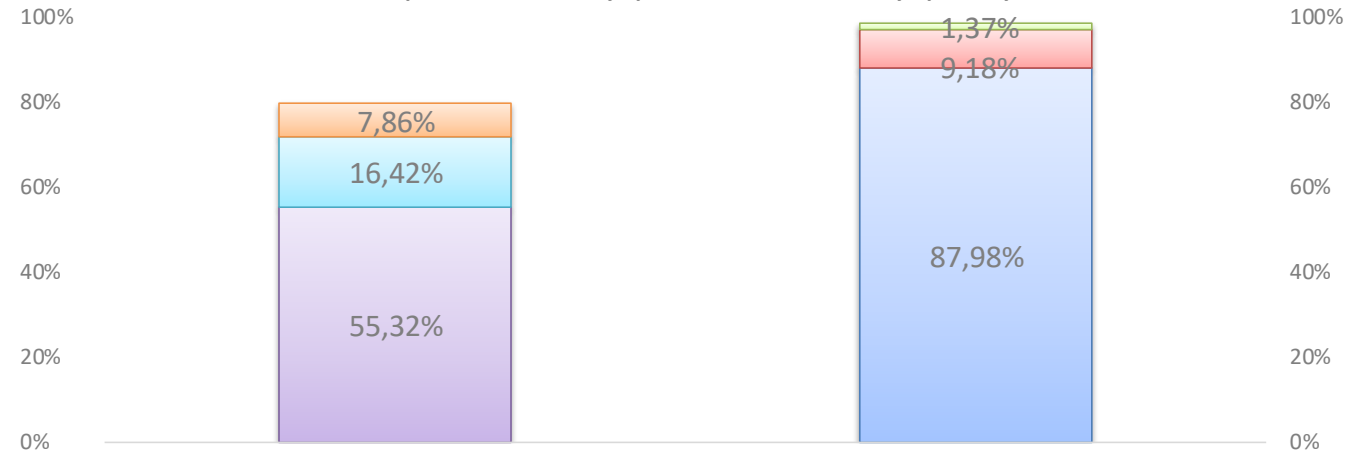
Продаж на ринку «на добу наперед»



В торговій зоні "ОЕС України"

В торговій зоні "Острів Бурштинської ТЕС"

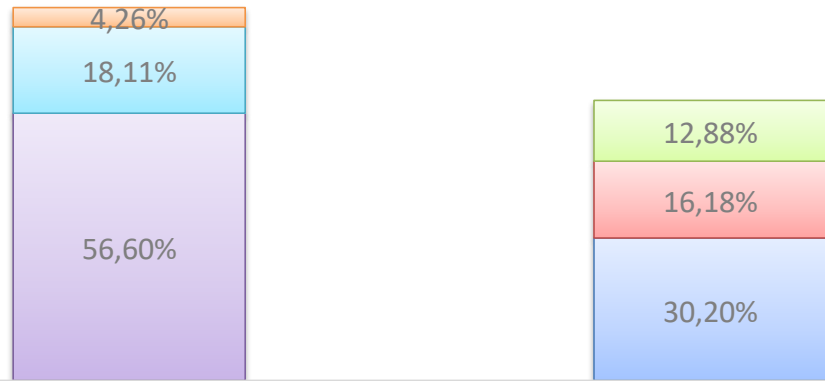
Продаж на внутрішньодобовому ринку



В торговій зоні "ОЕС України"

В торговій зоні "Острів Бурштинської ТЕС"

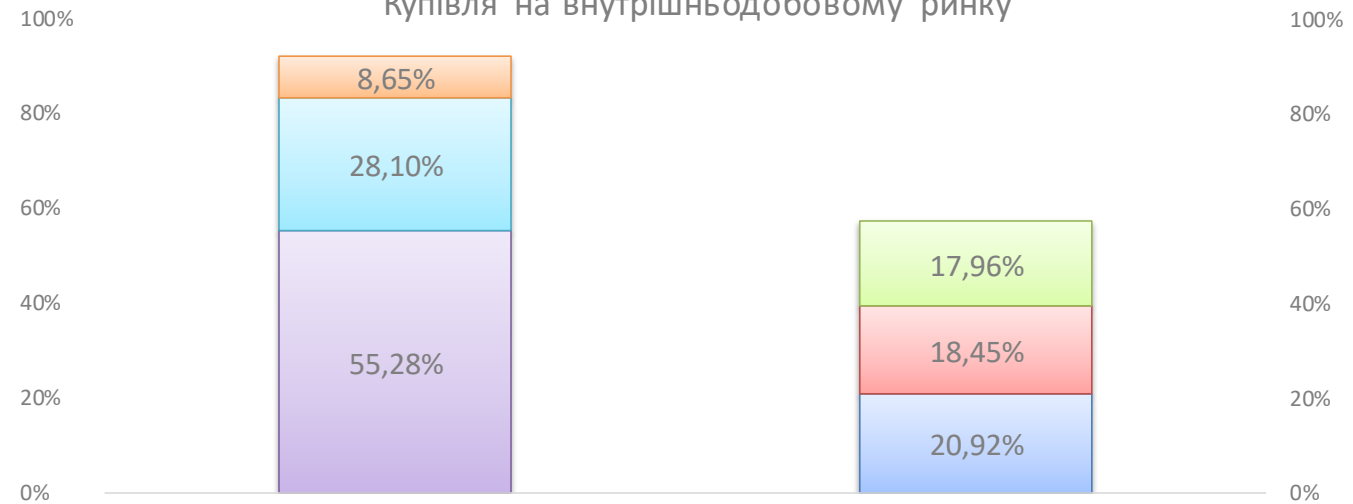
Купівля на ринку «на добу наперед»



В торговій зоні "ОЕС України"

В торговій зоні "Острів Бурштинської ТЕС"

Купівля на внутрішньодобовому ринку



В торговій зоні "ОЕС України"

В торговій зоні "Острів Бурштинської ТЕС"