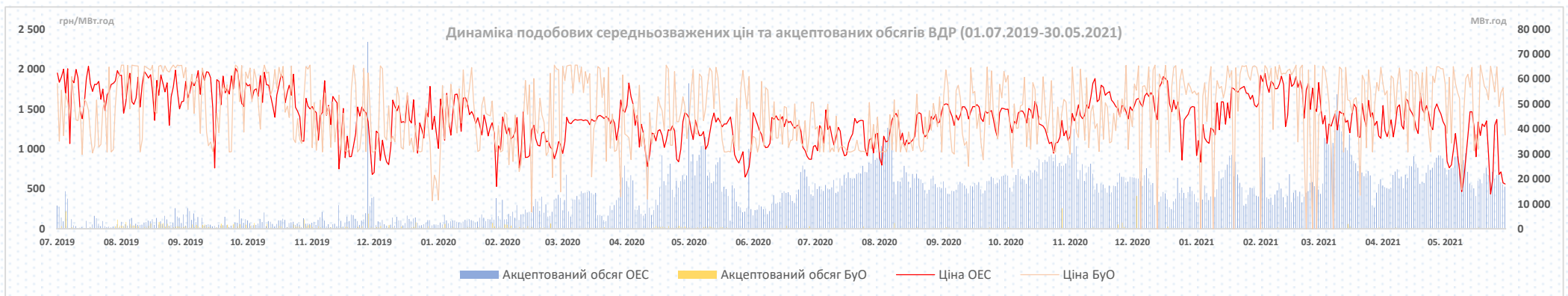
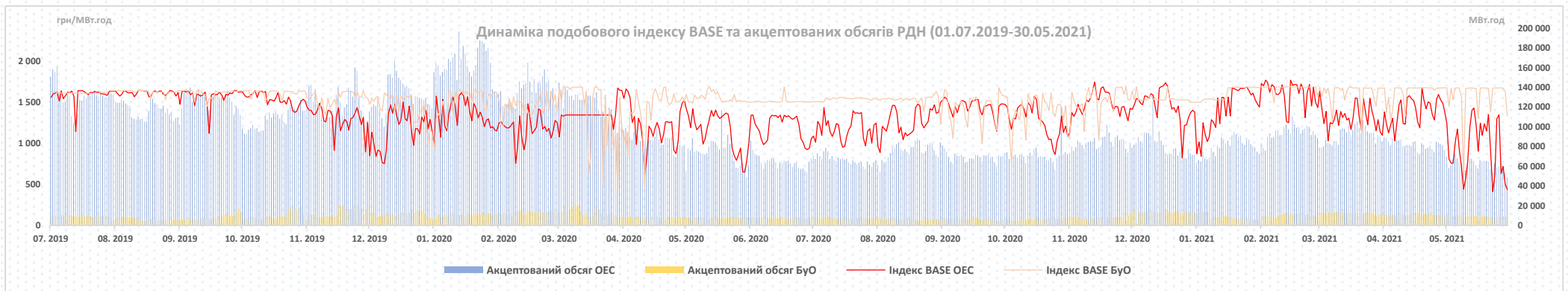


**РДН**

**ВДР**

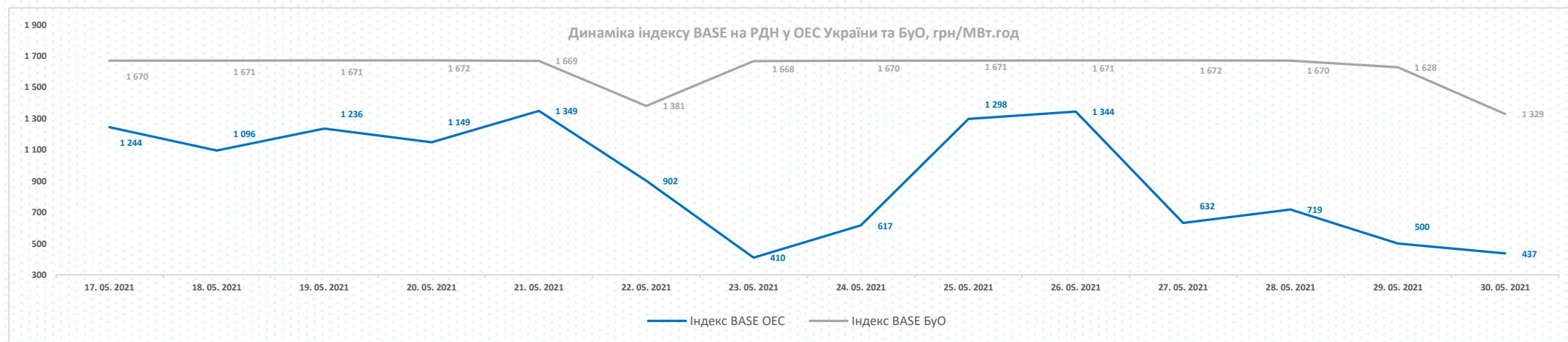
З 01.07.2019 ціни на РДН в торговій зоні Об'єднаної енергетичної системи України (ОЕС) демонструють велику волатильність, при цьому обсяги торгів демонструють суттєве зменшення з весни 2020 року. Ціни на РДН в торговій зоні «Бурштинського енергоострова» (БуО) демонструють відносну стабільність, а обсяги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



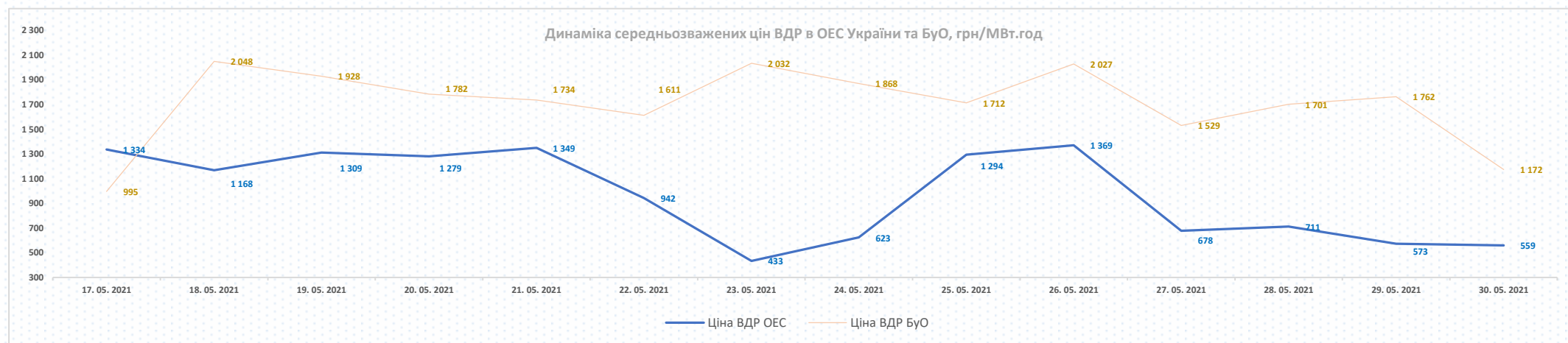
За минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) рівень індексу BASE на РДН ОЕС України продемонстрував суттєву волатильність та значне падіння відносно попереднього тижня (-26%), характеризувався рівнем нижче 700 грн/МВт.год майже протягом усього тижня внаслідок суттєвої пропозиції з дешевими цінами.

Індекс BASE на РДН БуО не зазнав суттєвих змін у робочі дні та продемонстрував несуттєве коливання на вихідні дні, що є звичайним перепадом між робочими та вихідними днями.



За минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) середньозважені ціни на ВДР ОЕС України продемонстрували суттєві коливання внаслідок дешевої пропозиції від продавців електричної енергії та коливання ціни відповідає коливанню цін на РДН.

Динаміка цін на ВДР БуО змінювалась у широкому діапазоні, що пояснюється невеликим обсягом торгів на ВДР.



Індекс BASE на РДН в ОЕС продемонстрував стрімке падіння та характеризувався низьким рівнем протягом майже всього тижня (24.05.2021-30.05.2021). Індекс за минулий тиждень становив 792,46 грн/МВт.год (без ПДВ), зменшення відносно попереднього тижня (17.05.2021-23.05.2021) склало **-262,58** грн/МВт.год (**-26,0%**), основним драйвером коливань ціни за тиждень було збільшення дешевої пропозиції від продавців електричної енергії та суттєве падіння попиту (**-8,1%**).

#### ПН

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 24 травня відносно останнього робочого дня (21.05) зменшився на **-731,74** грн/МВт.год або на **-54,3%**, що обумовлено падінням попиту на **-4,2%** та збільшенням обсягів дешевої пропозиції від продавців електричної енергії.

Індекс BASE на РДН в БуО на 24 травня відносно останнього робочого дня збільшився на **+0,75** грн/МВт.год або на **+0,05%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### ВТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 25 травня відносно попереднього робочого дня (24.05) збільшився на **+680,75** грн/МВт.год або на **+110,4%**, що обумовлено зменшенням обсягів дешевої пропозиції від продавців електричної енергії та збільшення ними заявлених цін на продаж.

Індекс BASE на РДН в БуО на 25 травня відносно останнього робочого дня збільшився на **+1,0** грн/МВт.год або на **+0,1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### СР

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 26 травня відносно попереднього робочого дня (25.05) збільшився на **+46,78** грн/МВт.год або на **+3,6%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуО на 26 травня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+0,33** грн/МВт.год або на **+0,02%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### ЧТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 27 травня відносно попереднього робочого дня (26.05) зменшився на **-711,99** грн/МВт.год або на **-53,0%**, що обумовлено суттєвим збільшенням пропозиції від продавців електричної енергії (**+7,2%**) та збільшенням пропозиції з низькими заявленими цінами на продаж.

Індекс BASE на РДН в БуО на 27 травня відносно попереднього робочого дня збільшився на **+0,67** грн/МВт.год або на **+0,04%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

Індекс BASE на РДН в БуО продемонстрував стабільний рівень протягом тижня (24.05.2021-30.05.2021) та становив 1 615,72 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня (17.05.2021-24.05.2021) склало **-12,9** грн/МВт.год (**-0,03%**) та характеризувалося зменшенням обсягів пропозиції (**-5,7%**) та зменшенням обсягів попиту (**-3,7%**).

#### ПТ

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 28 травня відносно попереднього робочого дня (27.08) збільшився на **+86,46** грн/МВт.год або на **+13,7%**, що обумовлено зменшенням пропозиції від продавців електричної енергії (**-18,7%**) та зменшенням пропозиції з низькими заявленими цінами на продаж.

Індекс BASE на РДН в БуО на 28 травня відносно попереднього робочого дня зменшився на **-2,0** грн/МВт.год або на **-0,1%**, що є звичайним перепадом для різниці цін між робочими днями та не є істотним коливанням.

#### СБ-НД

Індекс BASE на РДН в ОЕС на 29-30 травня продемонстрував провали аналогічні попереднім вихідним (22.05.2021-23.05.2021) та був на рівні 430-500 грн/МВт.год. Таке падіння обумовлене збільшенням дешевої пропозиції від продавців електричної енергії на фоні падіння попиту відносно попередніх вихідних на **-9,0%**.

Індекс BASE на РДН в БуО на 29-30 травня відповідав рівню попередніх вихідних (22.05.2021-23.05.2021) 1300-1650 грн/МВт.год та не продемонстрував істотного відхилення.

| ОЕС                        |             | Поточні дані       |                    |                    |          | Історичне порівняння |          |          |
|----------------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------|----------------------|----------|----------|
|                            |             | 24.05-30.05 (2021) | 17.05-23.05 (2021) | 01.05-30.05 (2021) |          | 24.05-30.05 (2020)   |          |          |
| Ціни (без ПДВ):            |             |                    |                    |                    |          |                      |          |          |
| BASE                       | грн/МВт.год | 792,46             | 1 055,04           | ▼ -26,0%           | 911,09   | ▼ -13,0%             | 788,82   | ▲ 0,5%   |
| PEAK                       | грн/МВт.год | 860,84             | 1 240,14           | ▼ -26,4%           | 1 001,54 | ▼ -14,0%             | 839,23   | ▲ 2,6%   |
| OFFPEAK                    | грн/МВт.год | 724,08             | 869,94             | ▼ -25,5%           | 881,39   | ▼ -17,8%             | 738,42   | ▼ -1,9%  |
| Обсяги:                    |             |                    |                    |                    |          |                      |          |          |
| Заявка на продаж           | ГВт.год     | 1 101,23           | 1 071,77           | ▼ -0,1%            |          |                      | 1 274,41 | ▼ -13,6% |
| Заявка на купівлю          | ГВт.год     | 404,80             | 438,99             | ▼ -8,1%            |          |                      | 412,52   | ▼ -1,9%  |
| Акцептований               | ГВт.год     | 403,61             | 436,00             | ▼ -7,5%            |          |                      | 411,45   | ▼ -1,9%  |
| Неакцептований             | ГВт.год     | 1,19               | 2,99               | ▼ -71,4%           |          |                      | 1,07     | ▲ 11,8%  |
| <b>Бурштинський Острів</b> |             |                    |                    |                    |          |                      |          |          |
|                            |             | Поточні дані       |                    |                    |          | Історичне порівняння |          |          |
|                            |             | 24.05-30.05 (2021) | 17.05-23.05 (2021) | 01.05-30.05 (2021) |          | 24.05-30.05 (2020)   |          |          |
| Ціни (без ПДВ):            |             |                    |                    |                    |          |                      |          |          |
| BASE                       | грн/МВт.год | 1 615,72           | 1 628,65           | ▼ -0,03%           | 1 532,84 | ▲ 5,4%               | 1 520,48 | ▲ 6,3%   |
| PEAK                       | грн/МВт.год | 1 917,09           | 1 954,77           | ▼ -0,4%            | 1 862,50 | ▲ 2,9%               | 1 797,83 | ▲ 6,6%   |
| OFFPEAK                    | грн/МВт.год | 1 314,35           | 1 302,53           | ▲ 0,48%            | 1 305,38 | ▲ 0,69%              | 1 243,12 | ▲ 5,7%   |
| Обсяги:                    |             |                    |                    |                    |          |                      |          |          |
| Заявка на продаж           | ГВт.год     | 95,40              | 92,85              | ▼ -5,7%            |          |                      | 79,28    | ▲ 20,3%  |
| Заявка на купівлю          | ГВт.год     | 61,20              | 61,01              | ▼ -3,7%            |          |                      | 60,28    | ▲ 1,5%   |
| Акцептований               | ГВт.год     | 61,16              | 60,39              | ▼ -3,3%            |          |                      | 54,23    | ▲ 12,8%  |
| Неакцептований             | ГВт.год     | 0,04               | 0,62               | ▼ -84,9%           |          |                      | 6,04     | ▼ -99,4% |

За минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) індекс BASE на європейських ринках коливався у межах **-2,3%** - **+2,2%**. При цьому, ціни у ОЕС та БуО залишаються суттєво нижчими за відповідні показники сусідніх країн: індекси цін базового навантаження ОЕС менше до **-65%**, індекси цін базового навантаження БуО менше до **-29%**.

|                 |           | Динаміка цін інших країн відносно попереднього тижня |         |      |         |      |         |      |         |
|-----------------|-----------|--|---------|------|---------|------|---------|------|---------|
|                 |           | PL   |         | RO   |         | HU   |         | SK   |         |
| Ціни (без ПДВ): |           |  |         |      |         |      |         |      |         |
| BASE            | €/МВт.год | 67,8   | ▼ -0,4% | 61,3 | ▲ 2,2%  | 62,1 | ▼ -2,3% | 62,1 | ▼ -1,3% |
| PEAK            | €/МВт.год | 69,9   | ▲ 0,5%  | 61,1 | ▼ -2,1% | 62,2 | ▼ -6,4% | 62,2 | ▼ -6,4% |
| OFFPEAK         | €/МВт.год | 64,2   | ▼ -1,5% | 61,4 | ▲ 7,0%  | 62,1 | ▲ 2,1%  | 62,1 | ▲ 4,4%  |

| ОЕС             | РДН       | Порівняння з іншими країнами (24.05.2021-30.05.2021) |        |          |        |          |      |          |      |          |
|-----------------|-----------|--|--------|----------|--------|----------|------|----------|------|----------|
|                 |           | ОЕС  | PL     | RO       | HU     | SK       |      |          |      |          |
| Ціни (без ПДВ): |           |  | ОЕС/PL | ОЕС/RO   | ОЕС/HU | ОЕС/SK   |      |          |      |          |
| BASE            | €/МВт.год | 23,6   | 67,8   | ▼ -65,2% | 61,3   | ▼ -61,5% | 62,1 | ▼ -62,0% | 62,1 | ▼ -62,0% |
| PEAK            | €/МВт.год | 25,6   | 69,9   | ▼ -63,3% | 61,1   | ▼ -58,0% | 62,2 | ▼ -58,8% | 62,2 | ▼ -58,8% |
| OFFPEAK         | €/МВт.год | 21,6   | 64,2   | ▼ -66,4% | 61,4   | ▼ -64,9% | 62,1 | ▼ -65,3% | 62,1 | ▼ -65,3% |

| Бурштинський Острів | РДН       | Порівняння з іншими країнами (24.05.2021-30.05.2021) |        |          |        |          |      |          |      |          |
|---------------------|-----------|--|--------|----------|--------|----------|------|----------|------|----------|
|                     |           | Бу Острів  | PL     | RO       | HU     | SK       |      |          |      |          |
| Ціни (без ПДВ):     |           |  | БуО/PL | БуО/RO   | БуО/HU | БуО/SK   |      |          |      |          |
| BASE                | €/МВт.год | 48,1   | 67,8   | ▼ -29,0% | 61,3   | ▼ -21,5% | 62,1 | ▼ -22,6% | 62,1 | ▼ -22,5% |
| PEAK                | €/МВт.год | 57,1   | 69,9   | ▼ -18,3% | 61,1   | ▼ -6,6%  | 62,2 | ▼ -8,2%  | 62,2 | ▼ -8,2%  |
| OFFPEAK             | €/МВт.год | 39,1   | 64,2   | ▼ -39,1% | 61,4   | ▼ -36,3% | 62,1 | ▼ -37,0% | 62,1 | ▼ -36,9% |

Середньозважена ціна на ВДР ОЕС за минулий тиждень зменшилась та становила 840,91 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня становило **-286,05** грн/МВт.год **(-25,4%)**:

1. Середньозважена ціна ВДР ОЕС демонструє повну залежність від цін РДН ОЕС та повторює її динаміку.
2. Зменшення обсягів пропозиції на **-134,9** млн кВт.год **(-18,7%)**.
3. Збільшення обсягів попиту на **+7,1** млн кВт.год **(+4,2%)**.

Середньозважена ціна на ВДР БуО за минулий тиждень зменшилась та становила 1 451,88 грн/МВт.год (без ПДВ). Зменшення відносно попереднього тижня становило **-73,09** грн/МВт.год **(-4,8%)**. Зміна основних показників ВДР БуО за тиждень:

1. Зменшення обсягів пропозиції на **-1,8** млн кВт.год **(-18,7%)**.
2. Зменшення обсягів попиту на **-1,34** млн кВт.год **(-75,3%)**.

| ОЕС               |             | Поточні дані       |                    |          |                    | Історичне порівняння |                    |
|-------------------|-------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------|----------------------|--------------------|
|                   |             | 24.05-30.05 (2021) | 17.05-23.05 (2021) |          | 01.05-30.05 (2021) |                      | 24.05-30.05 (2020) |
| Ціни (без ПДВ):   |             |                    |                    |          |                    |                      |                    |
| Середньозважена   | грн/МВт.год | 840,91             | 1 126,96           | ▼ -25,4% | 970,02             | ▼ -13,3%             | 798,80 ▲ 5,3%      |
| Обсяги:           |             |                    |                    |          |                    |                      |                    |
| Заявка на продаж  | ГВт.год     | 588                | 723                | ▼ -18,7% |                    |                      | 621 ▼ -5,3%        |
| Заявка на купівлю | ГВт.год     | 175                | 168                | ▲ 4,2%   |                    |                      | 145 ▲ 20,2%        |
| Акцептований      | ГВт.год     | 139                | 144                | ▼ -3,1%  |                    |                      | 82 ▲ 69,6%         |

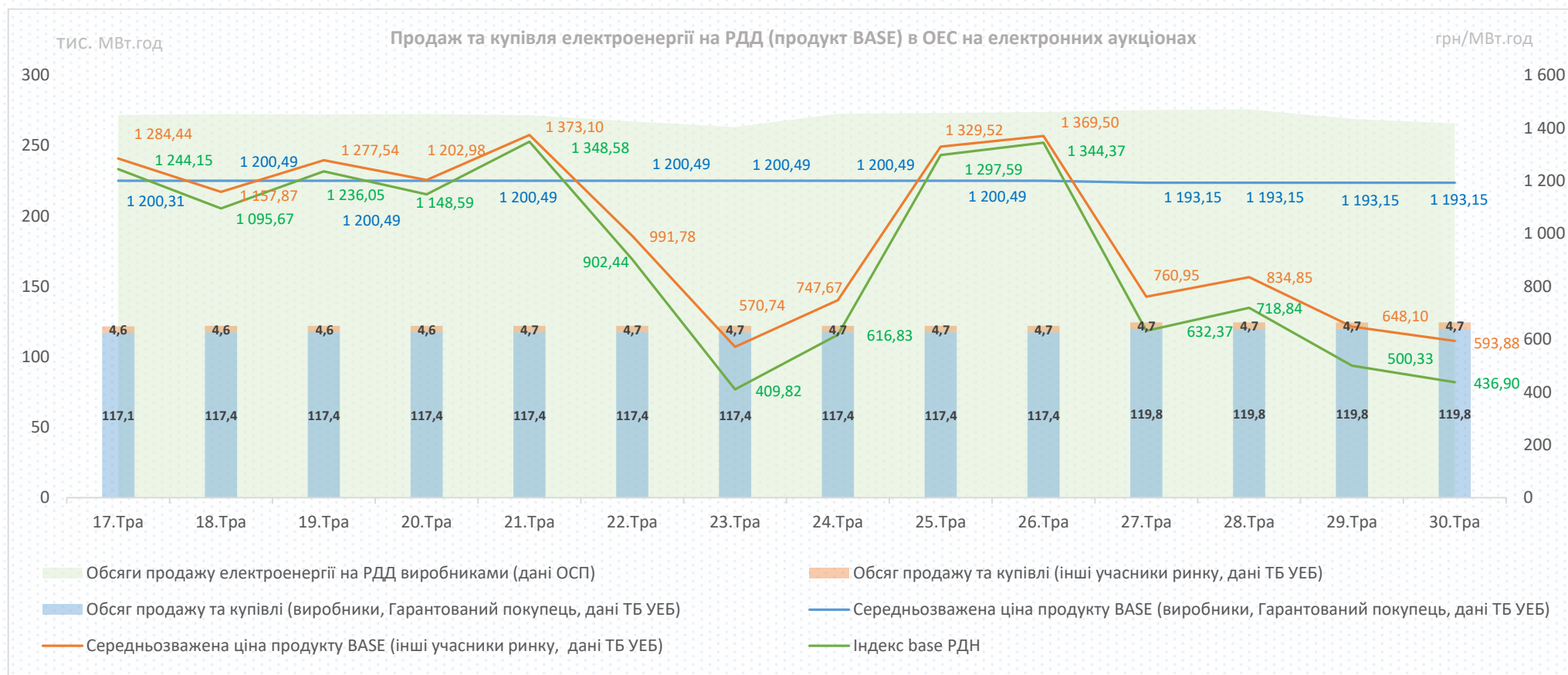
| Бурштинський Острів |             | Поточні дані       |                    |          |                    | Історичне порівняння |                    |
|---------------------|-------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------|----------------------|--------------------|
|                     |             | 24.05-30.05 (2021) | 17.05-23.05 (2021) |          | 01.05-30.05 (2021) |                      | 24.05-30.05 (2020) |
| Ціни (без ПДВ):     |             |                    |                    |          |                    |                      |                    |
| Середньозважена     | грн/МВт.год | 1 451,88           | 1 524,97           | ▼ -4,8%  | 1 468,17           | ▼ -1,1%              | 1 508,27 ▼ -3,7%   |
| Обсяги:             |             |                    |                    |          |                    |                      |                    |
| Заявка на продаж    | ГВт.год     | 8                  | 9                  | ▼ -18,7% |                    |                      | 1 508 ▼ -3,7%      |
| Заявка на купівлю   | ГВт.год     | 0,4                | 1,8                | ▼ -75,3% |                    |                      | 8 ▼ -8,3%          |
| Акцептований        | ГВт.год     | 0,3                | 1,4                | ▼ -79,4% |                    |                      | 5 ▼ -91,1%         |

| 17.05-30.05 (2021) |           |       |       | Порівняння з іншими країнами |          |          |        |          |          |
|--------------------|-----------|-------|-------|------------------------------|----------|----------|--------|----------|----------|
|                    |           | ОЕС   | БуО   | SK                           |          | CZ       |        |          |          |
|                    |           |       |       | ОЕС/SK                       | БуО/SK   | ОЕС/CZ   | БуО/CZ |          |          |
| Ціни (без ПДВ):    |           |       |       |                              |          |          |        |          |          |
| Середньозважена    | €/МВт.год | 25,04 | 43,27 | 60,56                        | ▼ -58,6% | ▼ -28,5% | 63,74  | ▼ -60,7% | ▼ -32,1% |

За минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшились на **+10,15** млн. кВт.год (**+1,2%**): обсяг проданої та купленої електроенергії виробниками та Гарантованим покупцем збільшився на **+9,86** млн. кВт.год (**+1,2%**), іншими учасниками ринку – збільшився на **+0,29** млн. кВт.год (**+0,9%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, зменшилась на **-12,57** грн/МВт.год (**-1,0%**) і становила **1 184,89** грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою виробники та Гарантований покупець продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилась на **-4,21** грн/МВт.год (**-0,4%**) і становила **1 196,26** грн/МВт.год (без ПДВ). Середньозважена ціна, за якою інші учасники ринку продали та купили електроенергію (продукт BASE) минулого тижня, зменшилась на **-223,90** грн/МВт.год (**-19,96%**) і становила **897,78** грн/МВт.год (без ПДВ).

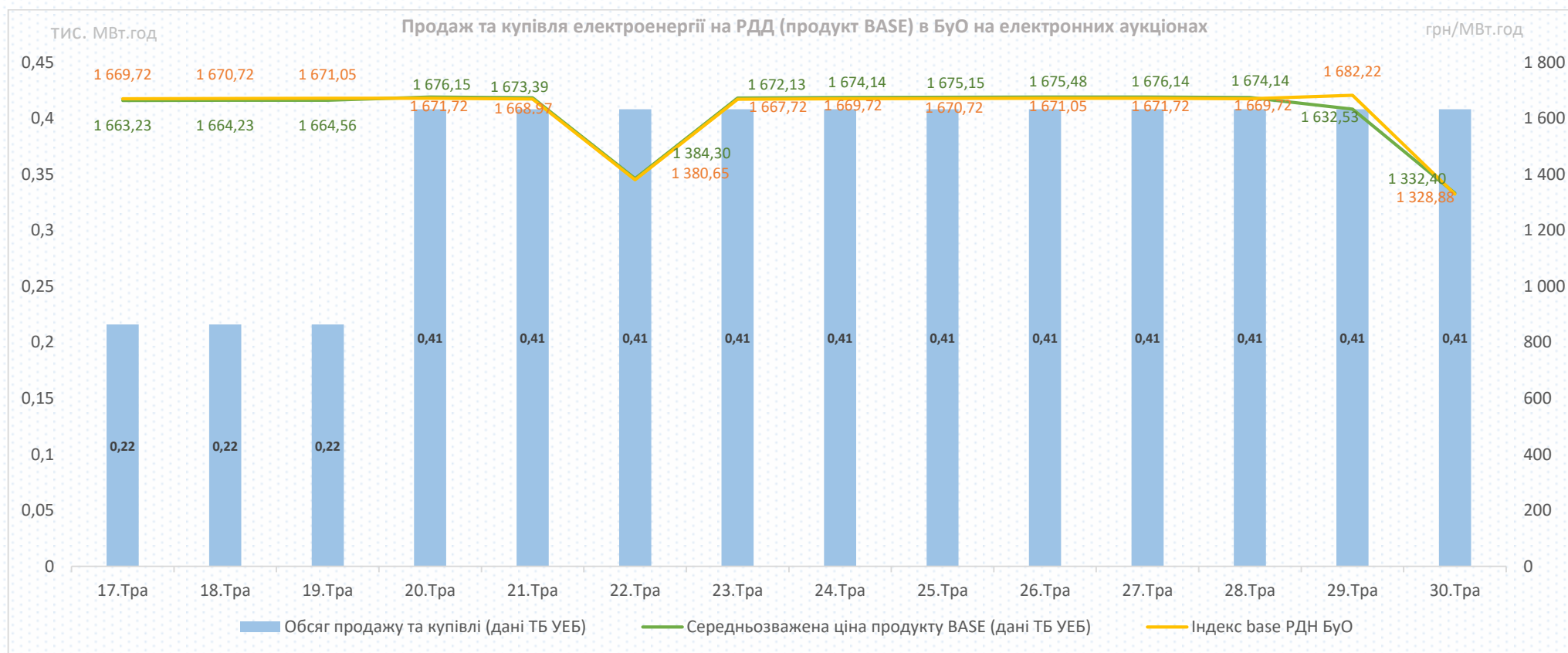
Основним драйвером коливань ціни на РДД за тиждень було те, що виробники та Гарантований покупець продавали електроенергію на електронних аукціонах за фіксованою ціною, яка склалась за результатами електронного аукціону, а інші учасники ринку використовують такий інструмент як торгівля коефіцієнтами.



За минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) обсяги електроенергії (продукт BASE), що були продані та куплені на РДД на електронних аукціонах, збільшилися на **+0,58** млн. кВт.год (**+25,3%**).

Середньозважена ціна електроенергії (продукт BASE), що продається та купується на РДД на електронних аукціонах, збільшилась на **+0,74** грн/МВт.год (**+0,05%**) і становила **1 617** 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).





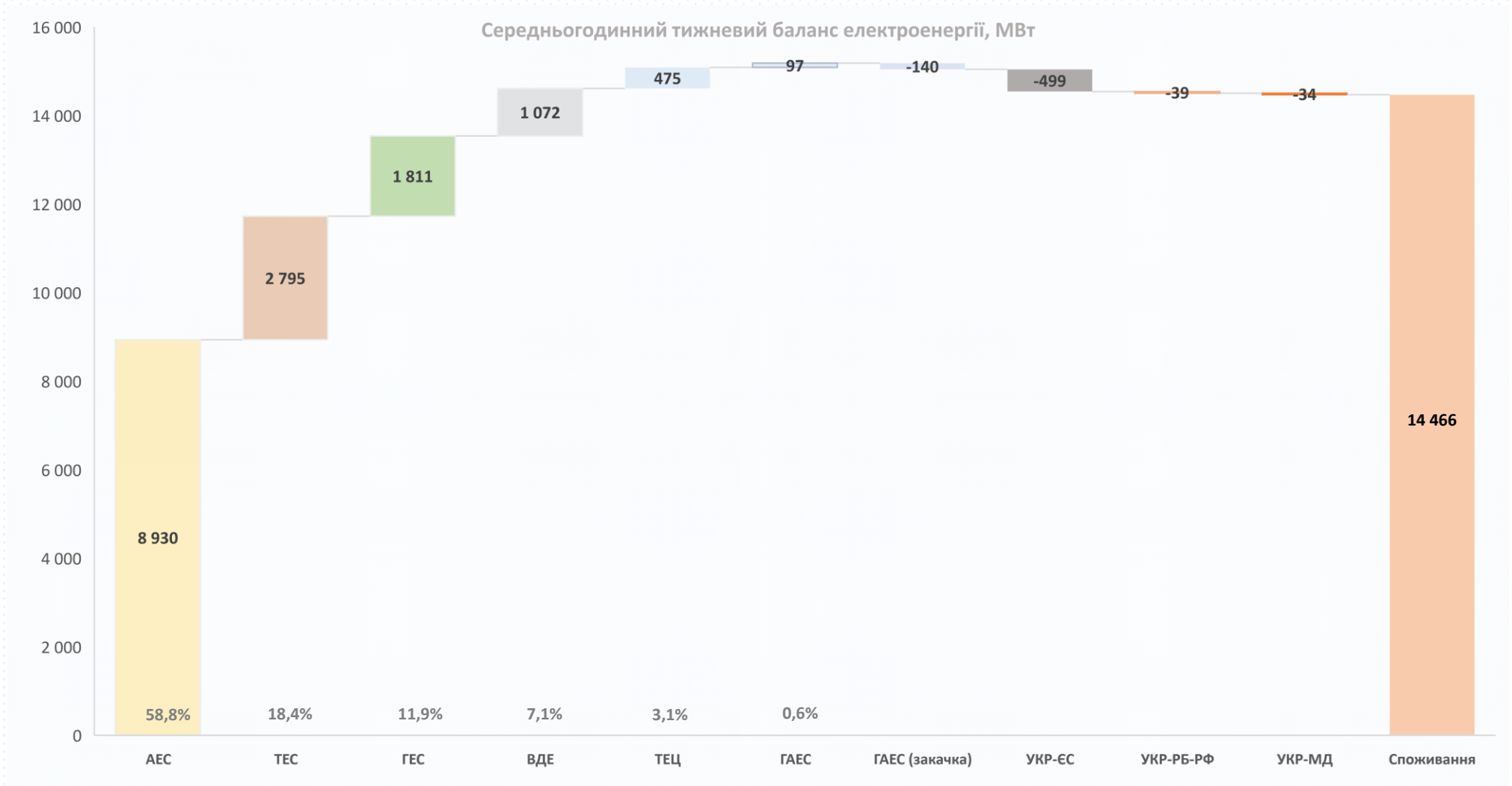
Середньогодинне споживання за минулий тиждень (24.05.2021-30.05.2021) зменшилось на **-22 МВт (-0,1%)** відносно попереднього тижня (17.05.2021-23.05.2021), при цьому приріст відносно аналогічного періоду минулого року склав **+156 МВт (+1,1%)**.

Збільшення середньогодинних сальдо-перетоків з енергосистеми України відносно попереднього тижня становило **+40 МВт (+7,5%)**, що обумовлено, в першу чергу, зменшенням погодинного сальдо-перетоку в країні ЄС.

Інші суттєві зміни показників фізичного балансу електроенергії України:

1. Збільшення середньогодинної генерації АЕС на **+2 МВт (+0,02%)**.
2. Збільшення середньогодинної генерації ГЕС на **+92 МВт (+5,3%)** внаслідок весняного паводку та збільшення водності річок.
3. Збільшення середньогодинної генерації ТЕС на **+88 МВт (+3,3%)** внаслідок зміни структури балансу.
4. Зменшення середньогодинної генерації ВДЕ на **-88 МВт (-5,9%)** у зв'язку з погіршенням погодних умов для роботи ВДЕ на минулому тижні.
5. Зменшення середньогодинної генерації ТЕЦ на **-69 МВт (-12,7%)**.

| Баланс Україна        |     | Поточні дані       |        |                    |        |                    |   | Історичне порівняння |        |   |         |
|-----------------------|-----|--------------------|--------|--------------------|--------|--------------------|---|----------------------|--------|---|---------|
|                       |     | 24.05-30.05 (2021) |        | 17.05-23.05 (2021) |        | 01.05-30.05 (2021) |   | 24.05-30.05 (2020)   |        |   |         |
| Генерація             |     |                    |        |                    |        |                    |   |                      |        |   |         |
| АЕС                   | МВт | 8 930              | 8 928  | ▲                  | 0,02%  | 8 942              | ▼ | -0,1%                | 6 921  | ▲ | 29,0%   |
| ТЕС                   | МВт | 2 795              | 2 706  | ▲                  | 3,3%   | 2 715              | ▲ | 2,9%                 | 5 290  | ▼ | -47,2%  |
| ГЕС                   | МВт | 1 811              | 1 719  | ▲                  | 5,3%   | 1 486              | ▲ | 21,8%                | 563    | ▲ | 221,4%  |
| ВДЕ                   | МВт | 1 072              | 1 140  | ▼                  | -5,9%  | 1 087              | ▼ | -1,3%                | 798    | ▲ | 34,3%   |
| ТЕЦ                   | МВт | 475                | 544    | ▼                  | -12,7% | 557                | ▼ | -14,7%               | 1 014  | ▼ | -53,2%  |
| ГАЕС                  | МВт | 97                 | 82     | ▲                  | 18,0%  | 85                 | ▲ | 13,7%                | 136    | ▼ | -28,8%  |
| Сальдо перетоки       |     |                    |        |                    |        |                    |   |                      |        |   |         |
| УКР-ЄС                | МВт | -499               | -471   | ▲                  | 6,0%   | -540               | ▼ | -7,5%                | -144   | ▲ | 245,6%  |
| УКР-РБ-РФ             | МВт | -39                | -19    | ▲                  | 105,8% | -37                | ▲ | 5,5%                 | -73    | ▼ | -46,8%  |
| УКР-МД                | МВт | -34                | -42    | ▼                  | -19,0% | -33                | ▲ | 2,0%                 | 11     | ▼ | -420,2% |
| ГАЕС (насосний режим) | МВт | 140                | 100    | ▲                  | 40,8%  | 118                | ▲ | 19,0%                | 118    | ▲ | 19,0%   |
| Споживання            | МВт | 14 466             | 14 488 | ▼                  | -0,1%  | 14 142             | ▲ | 2,3%                 | 14 310 | ▲ | 1,1%    |



\*Потужність ГАЕС відображена середньою за всі години тижня.

\*\*За даними сайту ОСП.