

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ОБСЯГІВ ТА ВАРТОСТІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ДЛЯ НАДАННЯ ПОСЛУГ З АГРЕГАЦІЇ

Розрахунок розміру платежів здійснюється для учасників Агрегованої групи та загального стану Агрегованої групи фіксується файлом розрахунку.

1.1. Агрегатор врегулює загальний небаланс Агрегованої групи згідно договору про врегулювання небалансів з ОСП в повному обсязі. Загальний небаланс Агрегованої групи за Розрахунковий період t , ($E_{NB_BG(t)}$, МВт*год), визначається за формулою:

$$E_{NB_BG(t)} = \sum_y (E_{NB(y)(t)}), (y \in BG)$$

де, $E_{NB(y)(t)}$ - обсяг небалансу Учасника а Агрегованої групи y за Розрахунковий період t , МВт*год:

$$E_{NB(y)(t)} = E_{(y)(t)} + E_{ппб(y)(t)} - E_{Г(y)(t)}$$

де, $E_{(y)(t)}$ - кількість електричної енергії, фактично відпущеної/відібраної Учасником Агрегованої групи y (відпуск приймається позитивною величиною, відбір - негативною), зафіксована його пристроями комерційного обліку електричної енергії та погоджена Адміністратором комерційного обліку, за розрахунковий період t , МВт*год;

$E_{ппб(y)(t)}$ - кількість купленої/проданої балансуєчої електричної на балансуєчому ринку в ролі постачальника послуг з балансування Учасником агрегованої групи y (купівля приймається позитивною величиною, продаж - негативною), за розрахунковий період t , МВт*год;

$E_{Г(y)(t)}$ - обсяг електричної енергії відповідно до графіку Учасника агрегованої групи y , за Розрахунковий період t , МВт*год;

БГ - множина всіх учасників Агрегованої групи y (Агрегатор також враховується як окремий учасник агрегованої групи).

1.2. Відповідальний небаланс Учасника агрегованої групи y для розрахункового періоду t ($E_{ВНБ(y)(t)}$, МВт*год) визначається за формулою:

якщо ($E_{NB(y)(t)} > 0$ ТА $E_{NB_BG(t)} > 0$) АБО ($E_{РНБ(y)(t)} < 0$ ТА $E_{РНБ_BG(t)} < 0$),

$$\text{ТО } E_{ВНБ(y)(t)} = E_{NB(y)(t)} \times K_{БГ(t)}$$

в іншому випадку $E_{ВНБ(y)(t)} = 0$

де, $K_{БГ(t)}$ - коефіцієнт відповідальності агрегованої групи для розрахункового періоду t , який визначається за формулою:

якщо $E_{NB_BG(t)} > 0$

$$\text{ТО } K_{БГ(t)} = E_{NB_BG(t)} / \sum_y (E_{NB(y)(t)}) (y \in BG > 0)$$

якщо $E_{NB_BG(t)} < 0$

$$\text{ТО } K_{БГ(t)} = E_{NB_BG(t)} / \sum_y (E_{NB(y)(t)}) (y \in BG < 0)$$

в іншому випадку $K_{БГ(t)} = 0$

БГ>0 - множина учасників агрегованої групи y , для яких задовольняється умова $E_{NB(y)(t)} > 0$

БГ<0 - множина учасників агрегованої групи y , для яких задовольняється умова $E_{NB(y)(t)} < 0$

Коефіцієнт відповідальності агрегованої групи для кожного розрахункового періоду t розраховується Агрегатором та надається Учаснику агрегованої групи щомісяця.

1.3. Скомпенсований небаланс Учасника агрегованої групи y для Розрахункового періоду t ($E_{СНБ(y)(t)}$, МВт*год) визначається за формулою:

$$E_{СНБ(y)(t)} = E_{NB(y)(t)} - E_{ВНБ(y)(t)}$$

1.4. Ціна електроенергії для врегулювання небалансу Учасника агрегованої групи y для розрахункового періоду t ($\Pi_{NB(y)(t)}$, грн/МВт*год) визначається за формулою:

якщо $E_{NB(y)(t)} > 0$, то

$$\Pi_{NB(y)(t)} = \Pi_{(y)(t)} \times K_{В(y)}$$

якщо $E_{NB(y)(t)} < 0$, то

$$\Pi_{NB(y)(t)} = \Pi_{(y)(t)} \times K_{В(y)}$$

в іншому випадку $\Pi_{NB(y)(t)} = 0$

де, $\Pi_{(y)(t)}$ - ціна електричної енергії, що склалася на ринку на добу наперед у відповідну годину, грн/МВт*год;

$K_{B(y)}$ – коефіцієнт дисконту на закупівлю / продаж електричної енергії для врегулювання небалансів Учасника агрегованої групи y , в.о.

1.5. Вартість компенсованого небалансу Учасника агрегованої y за розрахунковий період t ($B_{CHB(y)(t)}$) визначається за формулою:

$$B_{CHB(y)(t)} = C_{HB(y)(t)} \times |E_{CHB(y)(t)}|$$

1.6. Вартість відповідального небалансу Учасника агрегованої групи y за розрахунковий період t ($B_{VHB(y)(t)}$) визначається за формулою:

$$B_{VHB(y)(t)} = C_{HB(y)(t)} \times |E_{VHB(y)(t)}|$$

1.7. Обсяг та вартість електричної енергії, яку Агрегатор купує в Учасника агрегованої групи y для врегулювання позитивного відповідального небалансу, за звітний період m (місяць) ($E_{VHB(+)(y)(m)}$, МВт*год) та ($B_{VHB(+)(y)(m)}$, грн) визначається за формулою:

$$E_{VHB(+)(y)(m)} = \text{Sum}_t(E_{VHB(y)(t)}), B_{VHB(+)(y)(m)} = \text{Sum}_t(B_{VHB(y)(t)}), (t \in m, E_{VHB(y)(t)} > 0)$$

1.8. Обсяг та вартість електричної енергії, яку Агрегатор купує в Учасника агрегованої групи y для врегулювання позитивного компенсованого небалансу, за звітний період m (місяць) ($E_{CHB(+)(y)(m)}$, МВт*год) та ($B_{CHB(+)(y)(m)}$, грн) визначається за формулою:

$$E_{CHB(+)(y)(m)} = \text{Sum}_t(E_{CHB(y)(t)}), B_{CHB(+)(y)(m)} = \text{Sum}_t(B_{CHB(y)(t)}), (t \in m, E_{CHB(y)(t)} > 0)$$

1.9. Обсяг та вартість електричної енергії, яку Агрегатор купує в Учасника агрегованої групи y для врегулювання негативного відповідального небалансу, за звітний період m (місяць) ($E_{VHB(-)(y)(m)}$, МВт*год) та ($B_{VHB(-)(y)(m)}$, грн) визначається за формулою:

$$E_{VHB(-)(y)(m)} = \text{Sum}_t(|E_{VHB(y)(t)}|), B_{VHB(-)(y)(m)} = \text{Sum}_t(B_{VHB(y)(t)}), (t \in m, E_{VHB(y)(t)} < 0)$$

1.10. Обсяг та вартість електричної енергії, яку Агрегатор продає учаснику агрегованої групи y для врегулювання позитивного компенсованого небалансу, за звітний період m (місяць) ($E_{CHB(-)(y)(m)}$, МВт*год) та ($B_{CHB(-)(y)(m)}$, грн) визначається за формулою:

$$E_{CHB(-)(y)(m)} = \text{Sum}_t(|E_{CHB(y)(t)}|), B_{CHB(-)(y)(m)} = \text{Sum}_t(B_{CHB(y)(t)}), (t \in m, E_{CHB(y)(t)} < 0)$$

АГРЕГАТОР:
ТОВ "НЕСС СМАРТ ПАУЕР"
Директор

УЧАСНИК АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ:
ТОВ "_____"
Директор

_____ **Сергій КРАВЧУК**

_____ (_____)