Warszawa, dnia 8 sierpnia 2025 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
***dr inż. Rafał Gawin***

**DRR.WAR.770.16.9.2025.PRa**

**Informacja**
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 44/2025**

**w sprawie ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji dogrywkowej na rok dostaw 2029**

Działając na podstawie art. 39 ust. 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610, dalej: „Ustawa o rynku mocy”)

ogłaszam

ostateczne wyniki aukcji dogrywkowej na rok dostaw 2029 przeprowadzonej w dniu 17 lipca 2025 r. przez operatora, którym w myśl art. 2 ust. 1 pkt 27 Ustawy o rynku mocy są Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie – Jeziornie

a) Wykaz dostawców mocy, którzy wygrali aukcję dogrywkową na rok dostaw 2029:

| Lp. | Kod jednostki rynku mocy | Typ jednostki rynku mocy | Wielkość obowiązku mocowego, MW | Okres trwania obowiązku mocowego w latach | Nazwa dostawcy mocy | NIP |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | JRM/759 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 525,224 | 17 | CCGT Gdańsk sp. z o.o. | 5842739487 |
| 2. | JRM/2091 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 525,224 | 17 | CCGT Grudziądz sp. z o.o. | 5842739599 |
| 3. | JRM/1569 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 18,620 | 17 | Centrum Badawczo – Rozwojowe im. M. Faradaya sp. z o.o. | 5842739435 |
| 4. | JRM/1579 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 9,310 | 17 | Centrum Badawczo – Rozwojowe im. M. Faradaya sp. z o.o. | 5842739435 |
| 5. | JRM/1411 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 265,335 | 17 | CEZ SKAWINA II sp. z o.o. | 9442289835 |
| 6. | JRM/755 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 98,800 | 17 | CLEVEREN sp. z o.o. | 5252475886 |
| 7. | JRM/459 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 4,900 | 1 | ECO Kogeneracja sp. z o.o. | 7752644726 |
| 8. | JRM/460 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 4,700 | 1 | ECO Kogeneracja sp. z o.o. | 7752644726 |
| 9. | JRM/461 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 3,600 | 1 | ECO Kogeneracja sp. z o.o. | 7752644726 |
| 10. | JRM/676 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 4,800 | 1 | ECO Kogeneracja sp. z o.o. | 7752644726 |
| 11. | JRM/263 | modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza | 202,000 | 5 | Enea Elektrownia Połaniec S.A. | 8660001429 |
| 12. | JRM/267 | modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza | 202,000 | 5 | Enea Elektrownia Połaniec S.A. | 8660001429 |
| 13. | JRM/271 | modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza | 202,000 | 5 | Enea Elektrownia Połaniec S.A. | 8660001429 |
| 14. | JRM/277 | modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza | 200,000 | 5 | Enea Elektrownia Połaniec S.A. | 8660001429 |
| 15. | JRM/989 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 608,922 | 17 | ENEA ELKOGAZ sp. z o.o. | 5252905192 |
| 16. | JRM/1596 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 608,922 | 17 | ENEA ELKOGAZ sp. z o.o. | 5252905192 |
| 17. | JRM/1527 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 36,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 18. | JRM/1720 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 46,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 19. | JRM/1721 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 46,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 20. | JRM/1724 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 46,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |

| Lp. | Kod jednostki rynku mocy | Typ jednostki rynku mocy | Wielkość obowiązku mocowego, MW | Okres trwania obowiązku mocowego w latach | Nazwa dostawcy mocy | NIP |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 21. | JRM/1726 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 46,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 22. | JRM/1729 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 36,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 23. | JRM/2102 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 45,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 24. | JRM/2103 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 45,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 25. | JRM/2104 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 36,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 26. | JRM/2105 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 26,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 27. | JRM/2106 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 18,000 | 1 | ENEL X POLSKA sp. z o.o. | 5252701584 |
| 28. | JRM/2110 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 45,000 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 29. | JRM/2116 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 31,500 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 30. | JRM/2117 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 13,500 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 31. | JRM/2118 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 13,500 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 32. | JRM/2120 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 9,000 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 33. | JRM/2121 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 9,000 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 34. | JRM/2122 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 4,500 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 35. | JRM/2123 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 18,000 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |

| Lp. | Kod jednostki rynku mocy | Typ jednostki rynku mocy | Wielkość obowiązku mocowego, MW | Okres trwania obowiązku mocowego w latach | Nazwa dostawcy mocy | NIP |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 36. | JRM/2124 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 6,300 | 1 | Enspirion sp. z o.o. | 5833117846 |
| 37. | JRM/486 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 147,922 | 17 | Neo Hybrid Power sp. z o.o. | 5252769748 |
| 38. | JRM/1001 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 10,808 | 17 | ORLEN Termika S.A. | 5250000630 |
| 39. | JRM/1620 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 44,000 | 17 | PAK-PCE Biopaliwa i Wodór sp. z o.o. | 6653033976 |
| 40. | JRM/1469 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 31,579 | 17 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 41. | JRM/2090 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 45,386 | 17 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 42. | JRM/2095 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 2,000 | 1 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 43. | JRM/2096 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 2,000 | 1 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 44. | JRM/2097 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 2,000 | 1 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 45. | JRM/2098 | niepotwierdzona jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania | 2,000 | 1 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 46. | JRM/2108 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 20,482 | 17 | PGE POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA S.A. | 5260250541 |
| 47. | JRM/2086 | nowa jednostka rynku mocy wytwórcza | 40,964 | 17 | RESINVEST ENERGY Chorzów S.A. | 6270013435 |
| 48. | JRM/1832 | jednostka rynku mocy wytwórcza składająca się z jednostek fizycznych zagranicznych | 40,000 | 1 | Slovenské elektrárne, a.s. | SK2020261353 |
| 49. | JRM/2083 | jednostka rynku mocy wytwórcza składająca się z jednostek fizycznych zagranicznych | 19,000 | 1 | Slovenské elektrárne, a.s. | SK2020261353 |
| 50. | JRM/2084 | jednostka rynku mocy wytwórcza składająca się z jednostek fizycznych zagranicznych | 2,000 | 1 | Slovenské elektrárne, a.s. | SK2020261353 |
| 51. | JRM/2094 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 25,000 | 1 | TAURON CIEPŁO sp. z o.o. | 9542732017 |
| 52. | JRM/450 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 12,250 | 1 | TAURON Ekoenergia sp. z o.o. | 6112502075 |
| 53. | JRM/846 | istniejąca jednostka rynku mocy wytwórcza | 5,000 | 1 | TAURON Ekoenergia sp. z o.o. | 6112502075 |

b) Liczba ofert, które wygrały aukcję dogrywkową na rok dostaw 2029 wynosi 53, z tego:
   - 50 jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych polskich,
   - 3 jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych zagranicznych.

c) Aukcja dogrywkowa na rok dostaw 2029 zakończyła się 1. rundzie z ceną zamknięcia równą 534,09 zł/kW/rok dla jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych polskich.

d) Cena obowiązków mocowych dla jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych, znajdujących się w strefie, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 1) Ustawy o rynku mocy, obejmującej strefę profilu synchronicznego, wynosi 440,00 zł/kW/rok.

e) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych wynikająca z zawartych umów mocowych w wyniku aukcji dogrywkowej dla roku dostaw 2029 wynosi 4 513,048 MW, w tym 61,000 MW dotyczy umów mocowych, którymi objęte są jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych zagranicznych ze strefy profilu synchronicznego, o której mowa w art. 6 ust. 6 pkt 1) Ustawy o rynku mocy.

f) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2029 wynikająca z zawartych umów mocowych na 1 rok dostaw w aukcji dogrywkowej wyniosła 705,550 MW.

g) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2029 wynikająca z zawartych umów mocowych na 5 lat dostaw w aukcji dogrywkowej wyniosła 806,000 MW.

h) Sumaryczna wielkość obowiązków mocowych dla roku dostaw 2029 wynikająca z zawartych umów mocowych na 17 lat w aukcji dogrywkowej wyniosła 3001,498 MW.

***Rafał Gawin***

*/podpisano elektronicznie/*