

Definiții

În contextul obligațiilor stabilite prin prezenta Hotărâre, se utilizează noțiunile definite după cum urmează:

„rezerve de echilibrare” - toate resursele, achiziționate ex ante sau în timp real ori în conformitate cu obligațiile legale, care sunt disponibile operatorului sistemului de transport (în continuare – OST) în scopuri de echilibrare;

„perioadă de echilibrare” - perioada de timp pentru care este stabilit prețul rezervelor de echilibrare;

„zonă de licitare” - cea mai mare zonă geografică în care participanții la piață pot face schimb de energie fără alocarea de capacități;

„alocare de capacitate” - atribuirea de capacitate interzonală;

„unitate de consum” - o resursă care primește energie electrică pentru uz propriu, cu excepția OST și a operatorilor sistemelor de distribuție (în continuare - OSD);

„zonă de control” - o parte coerentă a sistemului interconectat, exploatată de un singur operator de sistem, și care include sarcini fizice conectate și/sau unități generatoare, dacă există;

„capacitatea netă de transport coordonată” - metodă de calculare a capacității pe baza principiului evaluării și definirii ex ante a unui schimb maxim de energie între zone de licitare adiacente;

„element critic de rețea” - un element de rețea, fie în cadrul unei zone de licitare, fie între zone de licitare, luat în considerare în cadrul procesului de calculare a capacității, care limitează cantitatea de energie electrică ce poate fi schimbată;

„echilibrare între zone de control” - un sistem de echilibrare în cadrul căruia un OST poate primi oferte de activare provenite din zone ale altor OST. Aceasta nu include redispecerizarea sau livrarea de energie electrică de urgență;

„capacitate intrazonală” - capacitatea sistemului interconectat de a permite transferul de energie între zone de licitare;

„monedă” - Euro, dacă cel puțin o parte din zona (zonele) de licitare în cauză face parte dintr-o țară în care Euro este un mijloc legal de plată. În orice alt caz aceasta constituie moneda națională locală;

„schimbul în contrapartidă” - un schimb între zone, inițiat de operatorii de sistem între două zone de licitare pentru a soluționa cazurile de congestie fizică;

„alocare explicită” - alocarea numai de capacitate interzonală, fără transfer de energie;

„parametri bazați pe flux” - marjele disponibile pe elementele de rețea critice, cărora le sunt asociați factori de distribuție pentru transferul de energie;

„unitate generatoare” - un singur generator de energie electrică care aparține unei unități de producere;

„alocare implicită” - metodă de gestionare a congestiei conform căreia energia este obținută în același timp cu capacitatea intrazonală;

„perioadă de piață” - perioada pentru care este stabilit prețul pieței sau cea mai scurtă perioadă posibilă comună pentru două zone de licitare, dacă perioadele lor de piață sunt diferite;

„capacitate oferită” - capacitatea intrazonală oferită pe piață de către OST;

„planificat” - un eveniment cunoscut ex ante de către proprietarul primar al datelor;

„factor de distribuție pentru transferul de energie” - o reprezentare a fluxului fizic la un element de rețea critic determinat de modificarea poziției nete a unei zone de licitare;

„proprietarul primar al datelor” - entitatea care generează datele;

„unitate de producere” - instalație pentru producerea energiei electrice alcătuită dintr-o singură unitate generatoare sau dintr-un grup de unități generatoare;

„profil” - limită geografică între o zonă de licitare și mai multe zone de licitare învecinate;

„redispecerizare” - o măsură activată de unul sau mai mulți operatori de sistem prin modificarea tiparului de generare și/sau de sarcină pentru a schimba fluxurile fizice din sistemul de transport și a soluționa o congestie fizică;

„sarcina totală” (inclusiv pierderile, fără puterea utilizată pentru stocarea energiei) - o sarcină egală cu producerea, la care se adaugă importurile și din care se scad exporturile și puterea utilizată pentru stocarea energiei;

„sarcină verticală” - cantitatea totală de energie care iese din rețeaua de transport pentru a fi livrată în rețelele de distribuție, inclusiv energia livrată consumatorilor finali direct conectați la rețeaua de transport sau către partea consumatoare a producătorilor;

„marja de prognoză pentru anul următor” - diferența dintre prognoza anuală privind capacitatea de generare disponibilă și prognoza anuală privind sarcina totală maximă, ținând cont de prognoza capacității de generare totale, de prognoza disponibilității generării și de prognoza rezervelor contractate pentru servicii de sistem;

„informații sensibile privind protecția infrastructurilor critice” - informații cu privire la o infrastructură critică care, în cazul divulgării, ar putea fi utilizate în scopul planificării și al realizării unor acțiuni care să determine perturbarea sau distrugerea instalațiilor unor infrastructuri critice.

„infrastructură critică” - un element, un sistem sau o componentă a acestuia, aflat pe teritoriul Republicii Moldova, care este esențial pentru menținerea funcțiilor societale vitale, a sănătății, siguranței, securității, bunăstării sociale sau economice a persoanelor, și a căror perturbare sau distrugere ar avea un impact semnificativ la nivel național ca urmare a incapacității de a menține respectivele funcții.