

Lista informațiilor

ce urmează a fi prezentate ENTSO-E și termenii de publicare a acestora

1. Informații privind sarcina totală, după cum urmează:

1.1. Pentru zona sa de control, operatorul sistemului de transport (în continuare – *OST*) calculează și transmite ENTSO-E următoarele date privind fiecare zonă de licitare:

- a) sarcina totală per perioadă de piață;
- b) o prognoză pentru ziua următoare privind sarcina totală per perioadă de piață;
- c) o prognoză pentru săptămâna următoare, privind sarcina totală pentru fiecare zi a săptămânii următoare, care trebuie să includă, pentru fiecare zi, o valoare maximă și o valoare minimă a sarcinii;
- d) o prognoză pentru luna următoare, privind sarcina totală pentru fiecare săptămână a lunii următoare, care trebuie să includă, pentru o săptămână dată, o valoare maximă și o valoare minimă a sarcinii;
- e) o prognoză pentru anul următor, privind sarcina totală pentru fiecare săptămână a anului următor, care trebuie să includă, pentru o săptămână dată, o valoare maximă și o valoare minimă a sarcinii.

1.2. Informațiile menționate la:

- a) subpct. 1.1, litera a) se publică cel târziu la o oră după perioada de operare;
- b) subpct. 1.1, litera b) se publică cu cel puțin două ore înainte de închiderea tranzacționării pe piața pentru ziua următoare din zona de licitare și se actualizează atunci când au loc schimbări semnificative;
- c) subpct. 1.1, litera c) se publică în fiecare zi de vineri, cu cel puțin două ore înainte de închiderea tranzacționării pe piața pentru ziua următoare din zona de licitare, și se actualizează atunci când au loc schimbări semnificative;
- d) subpct. 1.1, litera d) se publică cu cel puțin cu o săptămână înainte de luna livrării și se actualizează atunci când au loc schimbări semnificative;
- e) subpct. 1.1, litera e) se publică cel târziu în a 15-a zi calendaristică din luna dinaintea anului la care se referă datele.

1.3. Unitățile generatoare, amplasate în zona de control a OST îi furnizează acestuia toate informațiile relevante necesare pentru calcularea datelor menționate la subpct. 1.1, litera a). Proprietarii unităților generatoare sunt considerați proprietari primari ai informațiilor relevante pe care le furnizează.

1.4. Operatorii sistemelor de distribuție (în continuare – *OSD*) situați în interiorul zonei de control al OST furnizează acestuia toate informațiile relevante necesare pentru calcularea datelor menționate la subpct. 1.1, literele b) - e).

1.5. OSD sunt considerați proprietarii primari ai informațiilor relevante pe care le furnizează.

2. Informații privind indisponibilitatea unităților de consum, după cum urmează:

2.1. Pentru zona sa de control, OST prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) indisponibilitatea planificată a 100 MW sau mai mult a unei unități de consum, inclusiv modificările în ceea ce privește indisponibilitatea planificată a sarcinii unităților de consum în valoare de 100 MW sau mai mult, cu durata de cel puțin o perioadă de piață, precizând următoarele:

- zona de licitare;
- capacitatea disponibilă pe perioada evenimentului și per perioadă de piață;
- motivul indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) la care este preconizată începerea și, respectiv, finalizarea modificării disponibilității;

b) modificările disponibilității reale a unei unități de consum, cu o putere nominală de 100 MW sau mai mult, precizând:

- zona de licitare;
- capacitatea disponibilă per perioadă de piață în timpul evenimentului;
- motivul indisponibilității;
- data estimată de începere și data estimată de finalizare (zi, oră) a modificării disponibilității.

2.2. Informațiile prevăzute la subpct. 2.1, litera a) se publică în formă agregată per zonă de licitare, indicând suma capacității de consum indisponibile per perioadă de piață, pentru o perioadă de timp dată, cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de o oră de la luarea deciziei privind indisponibilitatea planificată.

2.3. Informațiile prevăzute la subpct. 2.1, litera b) se publică în formă agregată per zonă de licitare, indicând suma capacității de consum indisponibile per perioadă de piață, pentru o perioadă de timp dată, cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de o oră de la modificarea disponibilității reale.

2.4. Unitățile de consum situate în zona de control a OST calculează și transmit acestuia datele prevăzute la subpct. 2.1.

2.5. Unitățile de consum sunt considerate proprietarii primari ai datelor pe care le furnizează.

3. Informații privind marja de prognoză pentru anul următor, după cum urmează:

3.1. Pentru zona sa de control, OST calculează și transmite către ENTSO-E, pentru fiecare zonă de licitare, marja de prognoză pentru anul următor, evaluată la perioada de piață locală.

3.2. Informațiile se publică cu o săptămână înainte de alocarea anuală a capacității, dar nu mai târziu de cea de a 15-a zi calendaristică a lunii dinaintea anului la care se referă datele.

3.3. Unitățile generatoare și OSD situați în zona de control a OST îi furnizează acestuia informația relevantă necesară pentru calcularea datelor menționate la subpct. 3.1.

3.4. Proprietarii unităților generatoare și OSD sunt considerați proprietarii primari ai informațiilor pe care le furnizează.

4. Informații privind infrastructura de transport, după cum urmează:

4.1. OST identifică și furnizează ENTSO-E informații referitoare la modificările viitoare ale elementelor rețelei electrice și la proiectele de interconexiune care includ lucrările de extindere sau de demontare din cadrul rețelei de transport în următorii trei ani. Aceste informații trebuie prezentate doar pentru măsurile care se preconizează că vor avea un impact de cel puțin 100 MW asupra capacității intrazonale dintre zonele de licitare sau asupra profilurilor pentru cel puțin o perioadă de piață. Informațiile respective includ:

- a) identificarea activelor în cauză;
- b) amplasarea acestora;
- c) tipul activului;
- d) impactul asupra capacității de interconexiune pentru fiecare direcție între zonele de licitare;
- e) data de finalizare estimată.

4.2. Informațiile se publică cu o săptămână înainte de alocarea anuală a capacității, dar nu mai târziu de cea de a 15-a zi calendaristică a lunii dinaintea anului la care se referă alocarea. Informațiile se actualizează cu modificările relevante înainte de sfârșitul lunii martie, al lunii iunie și al lunii septembrie din anul la care se referă alocarea.

5. Informații privind indisponibilitatea infrastructurii de transport, după cum urmează:

5.1. Pentru zona sa de control, OST determină și furnizează ENTSO-E:

a) indisponibilitatea planificată, inclusiv modificările indisponibilității planificate a interconexiunilor și ale rețelei de transport care reduc capacitățile intrazonale între zone de licitare cu 100 MW sau mai mult în decursul a cel puțin o perioadă de piață, precizând:

- identificarea activelor în cauză;
- amplasarea acestora;
- tipul activului;
- impactul estimat asupra capacității intrazonale pentru fiecare direcție între zone de licitare;
- motivele indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității;

b) modificările disponibilității reale a interconexiunilor și ale rețelei de transport care reduc capacitățile intrazonale între zone de licitare cu 100 MW sau mai mult în decursul a cel puțin o perioadă de piață, precizând:

- identificarea activelor în cauză;
- amplasarea acestora;
- tipul activului;
- impactul estimat asupra capacității intrazonale per direcție între zone de licitare;
- motivele indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității;

c) modificările disponibilității reale a infrastructurii de rețea off-shore care reduc livrarea de energie electrică din surse eoliene cu 100 MW sau mai mult în decursul a cel puțin o perioadă de piață, precizând:

- identificarea activelor în cauză;
- amplasarea acestora;
- tipul activului;

- capacitatea instalată de producere a energiei electrice din surse eoliene (MW), conectată la activul în cauză;
- energia eoliană injectată (MW) în momentul modificării disponibilității;
- motivele indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității.

5.2. Informațiile prevăzute la subpct. 5.1, litera a) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră de la luarea deciziei privind indisponibilitatea planificată.

5.3. Informațiile prevăzute la subpct. 5.1, litera b) și litera c) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră de la modificarea disponibilității reale.

5.4. Pentru informațiile prevăzute la subpct. 5.1, litera a) și litera b), OST poate decide să nu identifice activul în cauză și să nu precizeze amplasarea acestuia dacă datele respective sunt considerate a fi informații sensibile din punct de vedere al protecției infrastructurilor critice. Acest fapt nu aduce atingere celorlalte obligații care le revin conform subpct. 5.1 din prezenta Anexă.

6. Informații privind estimarea și oferirea capacităților intrazonale, după cum urmează:

6.1. Pentru zona sa de control, OST calculează și prezintă ENTSO-E cu suficient timp înaintea procedurii de alocare următoarele informații:

a) capacitatea prognozată și oferită (MW) pentru fiecare direcție între zone de licitare, în cazul alocării de capacitate pe baza capacității nete de transfer coordonate; sau

b) parametrii relevanți bazați pe flux, în cazul alocării de capacitate pe baza fluxurilor de energie.

6.2. OST este proprietarul primar al informațiilor pe care le calculează și le prezintă conform pct. 7.1 din prezentul punct.

6.3. Informațiile prevăzute la subpct. 6.1, litera a) se publică conform termenelor stabilite în Tabelul 1, prezentat mai jos.

Tabelul 1. Publicarea informațiilor menționate la subpunctul 8.1, litera a)

Perioada de alocare a capacității	Capacitatea intrazonală prognozată care trebuie publicată	Capacitatea oferită care trebuie publicată
Anuală	Cu o săptămână înainte de procedura de alocare anuală, dar nu mai târziu de 15 decembrie, pentru toate lunile anului următor	Cu o săptămână înainte de procedura de alocare anuală, dar nu mai târziu de 15 decembrie
Lunară	Cu două zile lucrătoare înainte de procedura de alocare lunară pentru toate zilele lunii următoare	Cu două zile lucrătoare înainte de procedura de alocare lunară
Săptămânală	În fiecare vineri, pentru toate zilele săptămânii următoare	Cu o zi înainte de procedura de alocare săptămânală
Pentru ziua următoare		Cu o oră înainte de închiderea tranzacționării pe piața pentru ziua următoare, pentru fiecare perioadă de piață
Pe parcursul zilei		Cu o oră înainte de prima alocare pe parcursul zilei și apoi în timp real, pentru fiecare perioadă de piață

6.4. În ceea ce privește interconexiunile de curent continuu, OST furnizează ENTSO-E, în cel mult o oră de când le-a aflat, informații actualizate privind orice restricție plasată asupra utilizării capacității transfrontaliere disponibile, inclusiv prin aplicarea de restricții de creștere a cantităților de energie electrică generate sau de limite de transfer pe parcursul zilei.

6.5. Operatorii interconexiunilor de curent continuu sunt considerați proprietarii primari ai informații actualizate pe care le furnizează.

6.6. OST prezintă un raport anual către ENTSO-E, în care indică:

- a) principalele elemente critice de rețea care limitează capacitatea oferită;
- b) zona (zonele) de control de care aparțin elementele critice de rețea;
- c) măsura în care eliberarea elementelor critice de rețea ar crește capacitatea oferită;
- d) toate măsurile posibile care ar putea fi implementate pentru a spori capacitatea oferită, împreună cu o estimare a costurilor aferente.

6.7. La întocmirea raportului, OST poate decide să nu identifice activul în cauză și să nu precizeze amplasarea acestuia dacă datele respective sunt considerate a fi informații sensibile din punct de vedere al protecției infrastructurilor critice.

6.8. OST este proprietarul primar al raportului pe care îl prezintă.

7. Informații privind utilizarea capacităților intrazonale, după cum urmează:

7.1. Pentru zona sa de control, OST calculează și prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) în cazul unor alocări explicite, pentru fiecare perioadă de piață și per direcție între zone de licitare:

- capacitatea (MW) solicitată de piață;
- capacitatea (MW) alocată pieței;
- prețul capacității (monedă/MW);
- veniturile obținute din licitație (în moneda respectivă) per frontieră între zone de licitare.

b) capacitatea totală notificată, pentru fiecare perioadă de piață și pentru fiecare direcție între zone de licitare;

c) înaintea fiecărei alocări de capacitate, capacitatea totală deja alocată prin intermediul procedurilor de alocare anterioare, pentru o perioadă de piață și pentru fiecare direcție;

d) pentru fiecare perioadă de piață, prețurile pentru ziua următoare în fiecare zonă de licitare (monedă/MWh);

e) în cazul unor alocări implicite, pentru fiecare perioadă de piață, pozițiile nete ale fiecărei zone de licitare (MW) și veniturile din gestionarea congestiei (în moneda respectivă) pentru fiecare frontieră între două zone de licitare;

f) schimburile comerciale programate pentru ziua următoare, într-o formă agregată, între zone de licitare pentru fiecare direcție și pentru o perioadă de piață;

g) fluxurile fizice între zone de licitare pentru o perioadă de piață;

h) capacitățile intrazonale alocate între zone de licitare din țările care sunt parte a Comunității Energetice și țările terțe per direcție, per produs alocat și per perioadă.

7.2. Informațiile prevăzute la:

a) subpct. 7.1, litera a) și litera e) se publică cel târziu la o oră după fiecare alocare de capacitate;

b) subpct. 7.1, litera b) se publică cel târziu la o oră după fiecare rundă de notificare;

c) subpct. 7.1, litera c) se publică cel mai târziu atunci când trebuie publicate cifrele privind capacitatea oferită, conform Tabelului 1 din prezenta Anexă;

d) subpct. 7.1, litera d) se publică cel târziu la o oră după închiderea tranzacționării;

e) subpct. 7.1, litera f) se publică în fiecare zi, cel târziu la o oră după ultima oră limită și, dacă este cazul, se actualizează cel târziu la două ore după fiecare procedură de notificare pe parcursul zilei;

f) subpct. 7.1, litera g) se publică pentru fiecare perioadă de piață cât mai aproape posibil de timpul real, dar nu mai târziu de o oră după perioada de operare;

g) subpct. 7.1, litera h) se publică cel târziu la o oră de la alocare.

7.3. După caz, operatorul pieței energiei electrice prezintă OST toate informațiile relevante necesare pentru calcularea datelor menționate la subpct. 7.1.

7.4. Operatorul pieței energiei electrice este considerat proprietarul primar al informațiilor pe care le furnizează.

8. Informații privind măsurile de gestionare a congestiei, după cum urmează:

8.1. Pentru zona sa de control, OST prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) Informații privind redispecerizarea per perioadă de piață, precizând:

- acțiunea întreprinsă (respectiv creșterea sau scăderea producerii, creșterea sau scăderea sarcinii);
- identificarea, amplasarea și tipul elementelor de rețea vizate de acțiunea întreprinsă;
- motivul întreprinderii acțiunii;
- capacitatea afectată de acțiunea respectivă (MW);

b) Informații privind schimburile în contrapartidă per perioadă de piață, precizând:

- acțiunea întreprinsă (respectiv creșterea sau reducerea schimbului între zone);
- zonele de licitare în cauză;
- motivul care stă la baza acțiunii întreprinse;
- modificarea schimbului între zone (MW);

c) Costurile suportate într-o anumită lună în urma întreprinderii acțiunilor menționate la literele a) și b) din prezentul subpunct, precum și în urma altor acțiuni de remediere.

8.2. Informațiile menționate la:

(a) subpct. 8.1, litera a) și litera b) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră după perioada de operare, cu excepția cazului în care există motive ce vor fi publicate în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o zi după perioada de operare;

(b) subpct. 8.1, litera (c) se publică cel târziu în termen de o lună de la sfârșitul lunii la care se referă.

9. Informații privind prognoza producerii, după cum urmează:

9.1. Pentru zona sa de control, OST calculează și prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) valoarea sumară a capacităților de producere (MW) instalate pentru toate unitățile de producere existente cu o putere instalată mai mare sau egală cu 1 MW, pentru fiecare tip de producere;

b) informații privind unitățile de producere (existente sau planificate) cu o putere instalată mai mare sau egală cu 100 MW. Informațiile trebuie să cuprindă:

- Denumirea unității de producere;
- Puterea instalată (MW);
- Locul amplasării;
- nivelul de tensiune al rețelei la care este racordată;
- zona de licitare;
- tipul de producere;

c) o estimare a producerii programate totale (MW) per zonă de licitare, pentru fiecare perioadă de piață a zilei următoare;

d) o prognoză a producerii de energie eoliană și solară (MW) per zonă de licitare, pentru fiecare perioadă de piață a zilei următoare.

9.2. Informațiile prevăzute la:

a) subpct. 9.1, litera a) se publică anual, nu mai târziu de o săptămână înainte de sfârșitul anului;

b) subpct. 9.1, litera b) se publică anual pentru următorii trei ani, nu mai târziu de o săptămână înainte de începutul primului an la care se referă datele;

c) subpct. 9.1, litera c) se publică cel târziu la ora 18.00, ora Bruxelles-ului, în ziua precedentă livrării efective;

d) subpct. 9.1, litera d) se publică cel târziu la ora 18.00, ora Bruxelles-ului, în ziua precedentă livrării efective. Informațiile se actualizează regulat și se publică în decursul tranzacționării pe parcursul zilei, cel puțin o actualizare fiind publicată la ora 8.00, ora Bruxelles-ului, în ziua livrării efective. Informațiile se prezintă pentru toate zonele de licitare doar în cazul în care la nivel național se atestă un aport de peste 1 % de energie eoliană sau solară pe an sau pentru zone de licitare cu un aport de peste 5 % de energie eoliană sau solară pe an.

9.3. Unitățile de producere situate în zona de control a OST îi prezintă acestuia toate informațiile relevante necesare pentru calcularea datelor menționate la subpct. 9.1.

9.4. Proprietarii unităților de producere sunt considerați proprietarii primari ai informațiilor relevante pe care le furnizează.

10. Informații privind indisponibilitatea unităților generatoare și a unităților de producere, după cum urmează:

10.1. Pentru zona sa de control, OST furnizează ENTSO-E următoarele informații:

a) indisponibilitatea planificată a 100 MW sau mai mult dintr-o unitate generatoare, inclusiv modificările de 100 MW sau mai mult ale indisponibilității planificate a unității generatoare respective, preconizată să dureze cel puțin o perioadă de piață, până la maximum trei ani după aceea, precizând:

- denumirea unității de producere;
- denumirea unității generatoare;
- locul amplasării;
- zona de licitare;
- puterea instalată (MW);
- tipul de producere;
- capacitatea disponibilă în decursul evenimentului;
- motivul indisponibilității;

– data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității.

b) modificările în valoare de 100 MW sau mai mult ale disponibilității reale a unei unități generatoare, preconizate să dureze cel puțin o perioadă de piață, precizând:

- denumirea unității de producere;
- denumirea unității generatoare;
- locul amplasării;
- zona de licitare;
- puterea instalată (MW);
- tipul de producere;
- capacitatea disponibilă în decursul evenimentului;
- motivul indisponibilității; și
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității.

c) indisponibilitatea planificată a unei unități de producere de 200 MW sau mai mult, inclusiv modificările de 100 MW sau mai mult ale indisponibilității planificate a acelei unități de producere, nepublicată în conformitate cu litera a) din prezentul punct, preconizată să dureze cel puțin o perioadă de piață, până la maximum trei ani după aceea, precizând:

- denumirea unității de producere;
- locul amplasării;
- zona de licitare;
- puterea instalată (MW);
- tipul de producere;
- capacitatea disponibilă în decursul evenimentului;
- motivul indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității;

d) modificările în valoare de 100 MW sau mai mult ale disponibilității reale a unei unități de producere cu o putere instalată de 200 MW sau mai mult, care nu au fost publicate conform literei b) din prezentul subpunct, preconizate să dureze cel puțin o perioadă de piață, precizând:

- denumirea unității de producere;
- locul amplasării;
- zona de licitare;
- puterea instalată (MW);
- tipul de producere;
- capacitatea disponibilă în decursul evenimentului;
- motivul indisponibilității;
- data estimată (ziua, ora) de începere și de finalizare a modificării disponibilității;

10.2. Informațiile prevăzute la subpct. 10.1, litera a) și litera c) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră de la luarea deciziei privind indisponibilitatea planificată.

10.3. Informațiile prevăzute la subpct. 10.1, litera b) și litera d) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră de la modificarea disponibilității reale.

10.4. Unitățile generatoare situate în zona de control a OST prezintă acestuia datele prevăzute la subpct. 10.1.

10.5. Proprietarii unităților generatoare sunt considerați proprietarii primari ai datelor pe care le furnizează.

11. Informații privind producția efectivă, după cum urmează:

11.1. Pentru zona sa de control, OST calculează și prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) producția efectivă (MW) per perioadă de piață și per unitate generatoare cu o putere instalată de 100 MW sau mai mult;

b) producția agregată, per perioadă de piață și per tip de producere;

c) producția efectivă sau estimată de energie eoliană și solară (MW), în fiecare zonă de licitare, per perioadă de piață;

d) rata medie săptămânală agregată de umplere a tuturor rezervoarelor de apă și instalațiilor de acumulare a apei (MWh) per zonă de licitare, inclusiv cifra pentru aceeași săptămână a anului precedent.

11.2. Informațiile prevăzute la:

a) subpct. 11.1, litera a) se publică la cinci zile după perioada de operare;

b) subpct. 11.1, litera b) se publică cel târziu la o oră după perioada de operare;

c) subpct. 11.1, litera c) se publică cel târziu la o oră după perioada de operare și se actualizează pe baza valorilor măsurate de îndată ce acestea devin disponibile. Informațiile se furnizează pentru toate zonele de licitare doar în cazul în care la nivel național se atestă un aport de peste 1 % de energie eoliană sau solară pe an sau pentru zone de licitare cu un aport de peste 5 % de energie eoliană sau solară pe an;

d) subpct. 11.1, litera d) se publică în a treia zi lucrătoare care urmează săptămânii la care se referă informațiile. Informațiile se furnizează pentru toate zonele de licitare doar în cazul în care la nivel național se atestă un aport de peste 10 % de energie generată în acest mod pe an sau pentru zone de licitare cu un aport de peste 30 % de energie generată în acest mod pe an.

11.3. Unitățile generatoare și unitățile de producere situate în zona de control a OST prezintă acestuia informațiile relevante pentru calcularea datelor menționate la subpct. 11.1.

11.4. Proprietarii unităților generatoare și, respectiv, proprietarii unităților de producere sunt considerați proprietarii primari ai informațiilor relevante pe care le furnizează.

12. Informații privind echilibrarea, după cum urmează:

12.1. Pentru zona sa de control, OST sau, dacă este cazul, operatorul pieței energiei electrice de echilibrare, în cazul în care există asemenea piață, prezintă ENTSO-E următoarele informații:

a) regulile de echilibrare, inclusiv:

- procedurile pentru achiziționarea diferitelor tipuri de rezerve de echilibrare și a energiei de echilibrare;
- metodologia de remunerare atât pentru furnizarea de rezerve, cât și pentru energia activată în vederea echilibrării;
- metodologia de determinare al plăților pentru dezechilibre;
- dacă este cazul, descrierea modului în care se realizează echilibrarea transfrontalieră între două sau mai multe zone de control și condițiile de participare a producătorilor și a consumatorilor;

b) cantitatea rezervelor de echilibrare contractate de OST (în MW), precizând:

- sursa de rezervă (generare sau sarcină);
- tipul de rezervă (de exemplu, rezervă de reglaj primar, secundar sau terțiar);
- perioada de timp pentru care sunt contractate rezervele (de exemplu oră, zi, săptămână, lună, an etc.);

c) prețurile plătite de OST pentru fiecare tip de rezervă de echilibrare achiziționată și per perioadă de achiziție (monedă/MW/perioadă);

d) ofertele agregate acceptate per perioadă de echilibrare, separat pentru fiecare tip de rezervă de echilibrare;

e) cantitatea energiei de echilibrare activate (MW) per perioadă de echilibrare și per tip de rezervă;

f) prețurile plătite de OST pentru energia de echilibrare activată, per perioadă de echilibrare și per tip de rezervă; informațiile referitoare la prețuri trebuie prezentate separat pentru reglajul de creștere de putere și pentru reducere de putere;

g) prețurile aferente dezechilibrului per perioadă de echilibrare;

h) volumul total aferent dezechilibrului per perioadă de echilibrare;

i) bilanțul financiar lunar aferent zonei de control, precizând:

– cheltuielile suportate de OST pentru achiziționarea rezervelor și pentru activarea energiei de echilibrare;

– venitul net al OST după regularizarea conturilor de dezechilibru cu părțile responsabile de echilibrare;

j) dacă este cazul, informații cu privire la echilibrarea între zonele de control per perioadă de echilibrare, precizând:

– cantitatea ofertelor schimbate și ofertele per perioadă de achiziție;

– prețurile maxime și minime ale ofertelor schimbate și ofertele per perioadă de achiziție;

– cantitatea energiei de echilibrare activate în zonele de control în cauză.

12.2. Operatorii piețelor de echilibrare sunt considerați proprietarii primari ai informațiilor pe care le furnizează.

12.3. Informațiile prevăzute la:

a) subpct. 12.1, litera b) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar cel târziu cu două ore înainte de a avea loc următoarea procedură de achiziție;

b) subpct. 12.1, litera c) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră de la încheierea procedurii de achiziție;

c) subpct. 12.1, litera d) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră după perioada de operare;

d) subpct. 12.1, litera e) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de 30 de minute după perioada de operare. În cazul în care datele sunt preliminare, cifrele se actualizează atunci când datele devin disponibile;

e) subpct. 12.1, litera f) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de o oră după perioada de operare;

f) subpct. 12.1, litera g) se publică în cel mai scurt timp posibil;

g) subpct. 12.1, litera h) se publică în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai târziu de 30 de minute după perioada de operare. În cazul în care datele sunt preliminare, cifrele se actualizează atunci când datele devin disponibile;

h) subpct. 12.1, litera i) se publică cel târziu la trei luni după luna de operare. În cazul în care regularizarea este preliminară, cifrele se actualizează după regularizarea finală;

i) subpct. 12.1, litera j) se publică cel târziu la o oră după perioada de operare.

