



TRANSPARENȚA ȘI MANAGEMENTUL INFORMAȚIILOR

TRANSPARENȚA INFORMAȚIILOR

Transparența informațiilor reprezintă una din condițiile cheie în funcționarea piețelor de energie electrică, fiind promovată atât de Comisia Europeană, cât și de toate organismele și organizațiile entităților implicate în piața de energie electrică, precum și de participanții la piață, ca fiind unul din aspectele esențiale în funcționarea unei piețe de energie electrică (indiferent de nivelul de aplicare: național, regional sau european) în condiții de eficiență și nediscriminare. Accesul la mai multe informații permite participanților să înțeleagă și să-și îmbunătățească capacitatea de previziune a evoluției pieței și a dezvoltării viitoare, reducând astfel incertitudinea în participarea la piață.

O transparență sporită stimulează participarea la piață, concurența și creșterea lichidității pe piață, facilitează monitorizarea dezvoltării pieței și asigură condiții egale pentru toți participanții.

Problema transparenței este însă o problemă sensibilă având în vedere aspectele contradictorii care susțin publicarea sau nepublicarea diferitelor informații. În acest sens se au în vedere, printre altele: necesitatea publicării informațiilor având relevanță asupra formării prețurilor față de informații sensibile comercial, valoarea adusă pe piață de informațiile difuzate față de costurile implicate pentru culegerea, gestionarea și publicarea acestora, stabilirea informațiilor având relevanță asupra pieței față de informații redundante sau care nu adaugă valoare în contextul pieței.

Informațiile analizate și prevăzute în cadrul chestionarului reprezintă informații caracterizate de o evoluție continuă care necesită actualizare periodică în funcție de perioada acoperită și nu se referă la mecanisme sau proceduri.

Conform unei clasificări general agreată de organismele și organizațiile europene de profil, aceste informații au fost împărțite în 5 grupe, astfel:

- Informații referitoare la consum
- Informații referitoare la transport și acces la interconexiuni
- Informații referitoare la producție
- Informații referitoare la echilibrare
- Alte informații privind piața angro

SCOPUL CHESTIONARULUI

Pornind de la gradul de transparență a informațiilor necesar prevăzut în cadrul *Ghidului pentru bune practici pentru managementul informațiilor și transparență* (GGP-IMT) emis de ERGEG (Organizația reglementatorilor europeni pentru energie electrică și gaz) și supus dezbaterii publice, precum și de la prevederile reglementărilor europene referitoare la transparența informațiilor (Ghidul

Managementului Congestiilor reprezentat de Anexa 1 la Reglementarea europeană 1228/2003), în cadrul Grupului de produs pentru dezvoltarea pieței pentru ziua următoare au fost discutate informațiile cu relevanță asupra formării prețurilor pe piața angro de energie electrică necesar a fi publicate pentru asigurarea unui cadru de piață transparent, nediscriminatoriu și eficient.

Scopul discuțiilor și al chestionarului pregătit urmărește să stabilească poziția tuturor participanților la piață asupra informațiilor considerate a fi relevante pentru piață și publicabile fără a aduce prejudicii activităților comerciale ale participanților.

PRECIZĂRI

În aprecierea informațiilor pentru completarea chestionarului trebuie avute în vedere câteva aspecte:

- Lipsa accesului la informații poate conduce la decizii ineficiente cu efecte negative asupra prețurilor, tranzacțiilor, deciziilor de investiții și concurenței.
- Pentru accesul ușor și simultan la informații al participanților, acestea vor fi publicate pe paginile Web ale entităților responsabile cu publicarea lor.
- Având în vedere importanța informației de piață pentru operarea unei piețe angro eficiente și competitive, se consideră că aceasta trebuie pusă la dispoziția participanților la piață, cu excepția cazurilor când există un motiv întemeiat pentru ca acestea să nu fie publicate (de ex. informații sensibile din punct de vedere comercial sau legate de siguranța funcționării sistemului), sau în cazul în care se dovedește că gestionarea și furnizarea informației costă cu mult mai mult decât beneficiul oferit.
- Trebuie avute în vedere și două aspecte negative:
 - Riscul excesului de informații care nu adaugă valoare pieței
 - Lipsa capacității de a furniza unele date de calitate (în cazul prognozelor)
- Stabilirea gradului de detaliere a informației se va face ținând seama de utilitatea informației în forma prezentată, de gradul de abatere rezonabil în cadrul prognozelor astfel încât informația să poată fi utilizată în mod eficient.
- Datele prezentate trebuie să asigure confidențialitatea informațiilor sensibile comercial atunci când este necesar, fiind publicată în formă agregată astfel încât să nu poată fi identificată informația individuală.

Prin prisma celor prezentate vă rugăm să completați chestionarul atașat, specificând pentru fiecare categorie de informații dacă sunteți de acord cu publicarea acesteia, să argumentați în cazul în care nu sunteți de acord ca informația să fie publică și să completați cu comentarii sau observații oriunde considerați necesar.



**CHESTIONAR
PRIVIND ASIGURAREA TRANSPARENTEI INFORMATIILOR RELEVANTE
PENTRU PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA**

Grup tinta: Participantii la PZU, organizatii ale participantilor la PZU

Chestionar pregatit de:	Grupul de produs pentru dezvoltarea Pietei pentru Ziua Urmatoare
Data:	
Scop:	Obtinerea opiniei tuturor participantilor la PZU asupra informatiilor relevante pentru formarea pretului si privind necesitatea si posibilitatea publicarii acestora pentru asigurarea accesului nediscriminatoriu la informatii pentru toti participantii la piata
Continut:	Chestionarul cuprinde o scurta introducere privind importanta asigurarii transparente informatiilor pentru participantii la piata si informatiile considerate relevante pentru formarea preturilor care ar trebui publicate: prezentarea informatiilor, aspecte privind gestionarea si publicarea acestora, responsabilitati

Inainte de a raspunde la chestionar, va rugam sa completati urmatoarele date:

Compania:	
Persoana de contact (pentru informatii suplimentare privind completarea chestionarului)	
Date de contact ale persoanei mentionate	
Activitatea de baza a companiei in care lucrati (Producere / Furnizare):	

Pentru detalii suplimentare si lamuriri privind completarea chestionarului, va rugam sa va adresati persoanelor de contact din cadrul grupului pentru dezvoltarea PZU.

Maria DUMITRESCU	Tel.: 021 3071 449	e-mail: gp-pzu@opcom.ro
Georgeta ION	Tel.: 021 3071 407	e-mail: gp-pzu@opcom.ro
Roxana PALADE	Tel.: 021 3071 452	e-mail: gp-pzu@opcom.ro

CHESTIONAR

INFORMATII DESPRE CONSUM/SARCINA

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
1.1	Prognoza zilnica a consumului in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 nu mai tarziu de ora 10:00.	Valori orare	OTS ¹	OTS
Raspuns:					
1.2	Prognoza de consum pentru urmatoarele 7 zile publicata zilnic.	In fiecare zi pentru urmatoarele 7 zile.	Valori medii orare per zi separat pentru orele de varf si rest ore, insemnand 2 valori pe zi.	OTS	OTS
Raspuns:					
1.3	Prognoza anuala a consumului intern pentru anul urmator, defalcata lunar.	Cel mai tarziu cu o luna inainte de inceputul anului pentru care se stabileste prognoza.	Valori medii orare per luna separat pentru orele de varf si rest ore (24 de valori).	OTS	OTS
Obs.: Daca este posibil se va completa prognoza pe un an pe principiul alunecarii (12 luni in permanenta) intr-o faza ulterioara.					
Raspuns:					
1.4	Cantitatea orara agregata din consumul prognozat (pentru consum si acoperirea pierderilor) acoperita de contractele reglementate pentru anul care urmeaza.	Cel mai tarziu cu o luna inainte de inceputul anului si dupa incheierea contractelor reglementate.	Valori orare	ANRE	ANRE
Raspuns:					
1.5	Prognoza lunara a consumului intern defalcat pe saptamani.	Inainte de inceputul lunii pentru care se stabileste prognoza.	Valori medii orare per saptamana separat pentru orele de varf si rest ore.	OTS	OTS

¹ OTS – Operatorul de transport si sistem

Raspuns:					
1.6	Rezerva orara prognozata de OTS pentru ziua urmatoare, adica diferenta intre capacitatea disponibila notificata si suma intre prognoza de consum si soldul export/import la nivel de sistem, publicata zilnic.	In ziua D-1 cu cel putin o ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Valori orare	OTS	OTS
Raspuns:					
1.7	Consumul intern realizat in SEN (sistemul electroenergetic national) in timp real.	In timp real.		OTS	OTS
Raspuns:					
1.8	Consumul intern realizat in SEN.	In ziua D+1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Valori orare	OTS	OTS
Raspuns:					

INFORMATII DESPRE TRANSPORT SI ACCESUL LA INTERCONEXIUNI

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
2.1	Planul de dezvoltare a retelei electrice de transport (RET) si constructia planificata de noi linii de interconexiune (in fiecare an pentru urmatoorii 3 ani).	Anual pentru urmatoorii 3 ani.		TEL	TEL
Raspuns:					

2.2	Programul anual de retrageri din exploatare ale elementelor de retea care creaza congestii in RET sau reduceri ale capacitatilor pe interconexiuni (in fiecare an pentru anul urmator).	In fiecare an pentru anul urmator cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		OTS	OTS
Raspuns:					
2.3	Programul lunar de retrageri din exploatare ale elementelor de retea care creaza congestii in RET sau reduceri ale capacitatilor pe interconexiuni (in fiecare luna pentru luna urmatoare). Cererile aprobate de retragere din exploatare ale echipamentelor ce afecteaza principalele axe de transport si interconexiunile cu tarile vecine.	In fiecare luna pentru luna urmatoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		OTS	OTS
Raspuns:					
2.4	Prognoza anuala a capacitatii disponibile a liniilor de interconexiune luand in considerare retragerile din exploatare a acestora, defalcat pe luni.	In fiecare an in ultima luna pentru anul urmator cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		OTS	OTS
Raspuns:					
2.5	Prognoza lunara a capacitatii disponibile a liniilor de interconexiune luand in considerare retragerile din exploatare a acestora.	In fiecare luna pentru luna urmatoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		OTS	OTS
Raspuns:					
2.6	Prognoza saptamanala a capacitatii disponibile a liniilor de interconexiune luand in considerare eventuale modificari in programul de mentenanta a acestora.	In fiecare saptamana pentru saptamana urmatoare cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Raspuns:					
2.7	Valorile capacitatilor liniilor de interconexiune disponibile in ziua D-1 pentru ziua D.	Ziua D-1 pentru ziua D nu mai tarziu de ora 09:00.	Pe intervale orare.	OTS	OTS

Obs.: In perspectiva integrarii regionale si implementarii alocarii zilnice/licitatiilor implicite pe interconexiuni prin cuplarea pietelor.					
Raspuns:					
2.8	Transmiterea informatiilor privind indisponibilitatile aparute in ziua D care au afectat principalele axe de transport si capacitatile pe interconexiunile cu tarile vecine. Detalii privind avariile importante in SEN si in tarile vecine care afecteaza SEN.	Imediat dupa eveniment sau cat mai aproape de timpul real sub forma unor mesaje scurte de informare.		OTS	OTS
Raspuns:					
2.9	Capacitatile de interconexiune solicitate de participantii la piata, capacitatile disponibile oferite de catre OTS si capacitatile alocate de OTS prin licitatiile explicite, precum si preturile de alocare.	Dupa fiecare sesiune de alocare.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Raspuns:					
2.10	O descriere a motivelor si efectelor fiecarei actiuni ale OTS cu impact asupra tranzactiilor transfrontaliere, inclusiv reducerea drepturilor de capacitate pe interconexiuni acordate anterior.			OTS	OTS
Raspuns:					
2.11	Volumul orar al exporturilor si importurilor si soldul orar notificat pe liniile de interconexiune, publicat dupa aprobarea notificarilor fizice.	In ziua D-1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Raspuns:					
2.12	Media orara a soldului importurilor/exporturilor (fluxuri fizice) de energie realizate pe fiecare linie de interconexiune in timp real.	In timp real.		OTS	OTS
Raspuns:					

2.13	Media orara a soldului importurilor/exporturilor (fluxuri fizice) de energie realizate pe fiecare linie de interconexiune.	In fiecare saptamana pentru saptamana anterioara.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Raspuns:					

INFORMATII DESPRE PRODUCTIE

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
3.1	Capacitatea totala instalata si capacitatea totala disponibila in grupurile generatoare agregat pe tipuri de combustibili utilizati, precum si informatii privind noile grupuri care se vor construi in urmatoorii 3 ani.	In fiecare an pentru anul urmator.		Producator	OTS sau alta institutie sau autoritate
Raspuns:					
3.2	Informatii ex-ante privind indisponibilitatile programate ale unitatilor de productie cu putere instalata mai mare sau egala cu 50/100 MW (datele de incepere si finalizare ale reparatiilor planificate, capacitatea indisponibila).	In fiecare an pentru anul urmator si actualizate imediat ce sunt disponibile noi informatii.		Producator	OTS
Obs.: Va rugam sa specificati care din valorile propuse (50 MW sau 100 MW) considerati ca trebuie sa constituie limita minima pentru puterea instalata a unei unitati de productie necesara pentru publicarea informatiilor. Raspuns:					
3.3	Informatii ex-ante privind reducerile programate de consum semnificative (mai mari de xxx MW ; datele de incepere si finalizare ale reducerilor prevazute, capacitate de consum redusa).	In fiecare an pentru anul urmator cu actualizare ori-de-cate-ori intervin modificari.		Furnizori	OTS
Obs.: Va rugam sa specificati care considerati ca este valoarea acestei reduceri semnificative a consumului (in MW) care ar avea influenta asupra aprecierii pietei. Raspuns:					

3.4	Informatii zilnice privind capacitatea disponibila a grupurilor generatoare agregat pe tipuri de combustibil pentru ziua urmatoare.	In ziua D-1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Pe intervale orare.	Producator	OTS
Raspuns:					
3.5	Informatii ex-ante agregate privind reduceri semnificative de consum in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 pentru ziua D cu minim 1 ora inainte de inchiderea portii pentru acceptarea ofertelor pe PZU.	Pe intervale orare.	Furnizori	OTS sau alta institutie sau autoritate
Raspuns:					
3.6	Valoarea agregata pe tipuri de combustibil privind productia programata a grupurilor in ziua D-1 pentru ziua D.	In ziua D-1 pentru ziua D dupa transmiterea notificarilor si cu o ora inainte de inchiderea portii pentru transmiterea ofertelor pe piata de echilibrare.		OTS	OTS (pe baza programelor raportate de producatori)
Raspuns:					
3.7	Informatii agregate privind rezerva de apa existenta in lacuri, precum si informatii privind nivelul si debitul Dunarii in punctele caracteristice.	In fiecare saptamana pentru saptamana anterioara.		Producator	Autoritate, Operator de piata, OTS sau producatorii hidro.
Raspuns:					
3.8	Prognoza zilnica a productiei pentru unitatile de productie necontrolabile (eoliana, etc.).	In ziua D-1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Obs.: Informatie utila in perspectiva cresterii capacitatii SRE (Surse regenerabile de energie).					
Raspuns:					
3.9	Productia zilnica realizata de unitatile de productie necontrolabile (eoliana, etc.).	In ziua D+1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS

Obs.: Informatie utila in perspectiva cresterii capacitatii SRE. Raspuns:					
3.10	Informatii ex-post privind indisponibilitatile accidentale ale grupurilor generatoare cu putere instalata mai mare sau egala cu 50/100 MW (momentul inceperii indisponibilitatii, momentul incheierii indisponibilitatii sau perioada estimata a indisponibilitatii in masura posibilului).	Dupa aparitia acestora cat mai aproape de timpul real.		Producator	OTS/Operatorul de piata
Obs.: Informatiile pot fi publicate sub forma unor mesaje scurte de informare. Raspuns:					
3.11	Informatii ex-post privind reducerea de consum semnificativa (momentul inceperii reducerii consumului, consumul redus si estimarea perioadei de reducere; imediat dupa aparitia acestora).	Dupa aparitia acestora cat mai aproape de timpul real.		Furnizori	OTS
Obs.: Informatiile pot fi publicate sub forma unor mesaje scurte de informare. Raspuns:					
3.12	Productia realizata pe fiecare unitate dispecerizabila (protocolul 3, protocolul 7 si protocolul 1 OTS).	In timp real.		OTS	OTS
Raspuns:					
3.13	Productia medie orara realizata agregat pe tipuri de combustibili.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Pe intervale orare.	OTS	OTS
Raspuns:					

INFORMATII DESPRE PIATA DE ECHILIBRARE

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
--	---------------------------------	---------------------	-------------------	---------------------	--------------------------

4.1	Volumul de energie selectata pentru crestere si descrestere pe piata de echilibrare pe tipuri de rezerva.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Volum orare pe tipuri de energie de echilibrare.	OTS	OTS
Raspuns:					
4.2	Preturile marginale (pentru RS) si medii (pentru RTR si RTL) pe interval de dispecerizare din ofertele de vanzare de energie de echilibrare pentru crestere si descrestere angajate (in functie de tipul rezervei).	Dupa sfarsitul intervalului de dispecerizare.	Pe fiecare interval de dispecerizare si pe tipuri de energie de echilibrare.	OTS	OTS
Raspuns:					
4.3	Preturile energiei de deficit/excedent pe intervale orare.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Per interval orar.	OTS	OTS
Raspuns:					
4.4	Preturile energiei de deficit/excedent pe intervale orare.	In fiecare luna pentru luna anterioara.	Per interval orar.	OTS / Operatorul de decontare	OTS / Operatorul de decontare
Raspuns:					
4.5	Energii de echilibrare acceptate/selectate pe tipuri de rezerva.	In fiecare luna pentru luna anterioara.	Per interval orar.	OTS	OTS
Raspuns:					
4.6	Cantitatile de rezerva de putere contractate pe tipuri de producatori (din piata pentru servicii tehnologice de sistem).	In fiecare luna pentru luna urmatoare.	Per interval orar.	OTS	OTS
Raspuns:					

4.7	PRE-urile pentru care au fost acceptate notificari in dezechilibru.	In ziua D+1 pentru ziua D.	Cantitate zilnica agregata	OTS	OTS
Obs.: Cu conditia armonizarii corespunzatoare a legislatiei in vigoare, in conditiile in care aceste cazuri nu sunt prevazute in Codul Comercial. Raspuns:					

INFORMATII DESPRE PIATA ANGRO

	Solicitare publicare informatii	Momentul publicarii	Grad de detaliere	Sursa informatiilor	Furnizorul informatiilor
5.1	Curbele agregate ale cererii si ofertei, preturile si volumele pentru fiecare produs tranzactionat pe PZU.	Zilnic (in ziua D-1) pentru ziua urmatoare (D) dupa transmiterea notificarilor fizice finale.	Pe intervale orare.	OPCOM	OPCOM
Raspuns:					
5.2	Preturile si volumele pentru fiecare produs standard tranzactionat pentru toate tipurile de piete (cu tranzactionare continua, la termen, etc.).	Pe intervale de tranzactionare corespunzatoare fiecarei piete, pe fiecare produs in perioada P-1 pentru perioada P.	Funcție de specificul pietei.	OPCOM	OPCOM
Raspuns:					