
Propunerea pentru regulile de alocare a drepturilor fizice de transport pentru granițele zonelor de ofertare Bulgaria și România în conformitate cu articolul 36 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung

11 Octombrie 2017



Toate OTS-urile de la granițele zonelor de ofertare Bulgaria și România, având în vedere următoarele,

Preambul

- (1) Prezentul document reprezintă o propunere comună elaborată de către Operatorii de Transport și de Sistem de la granițele zonelor de ofertare Bulgaria și România (numite în continuare „**OTS-uri implicate**”) privind regulile de alocare a drepturilor fizice de transport (numit în continuare „**Propunerea**”) în conformitate cu articolul 36 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei de stabilire a unor orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung (numită în continuare „**Regulament FCA**”).
- (2) Articolul 31 din Regulamentul FCA stipulează că capacitatea interzonală pe termen lung se alocă participanților pe piață sub forma drepturilor fizice de transport pe baza principiului UIOSI sau sub forma DFT – opțiuni ori DFT – obligațiuni. Prezenta Propunere se aplică doar drepturilor fizice de transport dobândite în cadrul alocării capacităților pe piața pe termen lung. Propunerea stabilește regulile de alocare a drepturilor fizice de transport pentru granițele zonelor de ofertare ale OTS-urilor implicate.
- (3) În conformitate cu articolul 36(2) din Regulamentul FCA, prezenta Propunere face obiectul consultării. Articolul 6 din Regulamentul FCA prevede ca propunerile prezentate la nivel bilateral sau multilateral să consulte cel puțin statele membre în cauză și consultarea să se deruleze pe o perioadă de cel puțin o lună. În mod corespunzător, prezenta Propunere a fost supusă consultării începând cu 27 iunie 2017 și până pe 18 august 2017.
- (4) Prezenta Propunere este înaintată spre aprobare către toate Autoritățile Naționale de Reglementare (denumite în continuare „**ANR**”) de la granițele zonelor de ofertare ale OTS-urilor implicate.
- (5) OTS-urile de la granițele zonelor de ofertare ale OTS-urilor implicate consideră că Regulamentul FCA permite transmiterea prezentei Propuneri la nivelul graniței zonei de ofertare, întrucât propunerile pentru regulile de alocare pentru Schimbul Programat de energie electrică între zonele de ofertare nu se regăsește la articolul 4 din Regulamentul FCA. Acestea au în vedere că articolul 36(3) din Regulamentul FCA impune tuturor OTS-urilor să armonizeze în mod progresiv regulile de alocare la toate granițele zonelor de ofertare unde se aplică drepturile fizice de transport. OTS-urile își asumă astfel să examineze în mod progresiv potențialul și nevoia de armonizare a acestor reguli, luând în considerare natura tehnică a acestora.
- (6) Prezenta Propunere contribuie în general la îndeplinirea obiectivelor articolului 3 din Regulamentul FCA. În mod particular, prezenta Propunere îndeplinește obiectivul de promovare a comerțului interzonal eficace pe termen lung, cu oportunități de hedging interzonal pe termen lung adresate participanților la piață, prin promovarea unui cadru transparent pentru regulile de alocare a drepturilor fizice de transport.
- (7) Prezenta propunere contribuie la furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală pe termen lung, prin detalierea procesului de alocare a drepturilor fizice de transport deja alocate în cadrul licitațiilor pe termen lung (sau procesul de transfer al aceluși drept în conformitate cu articolul 44 din Regulamentul FCA).
- (8) În plus, prezenta Propunere asigură tratamentul echitabil și nediscriminatoriu față de toate părțile implicate, întrucât aceasta stabilește reguli ce vor fi aplicate de către toate părțile. Înaintea aprobării, regulile detaliate în prezenta Propunere fac obiectul consultării publice, în conformitate cu articolul 6 din Regulamentul FCA.
- (9) Cu privire la obiectivul transparenței și fiabilității informațiilor în cadrul alocării capacităților pe piața pe termen lung, prezenta Propunere include prevederi cu privire la schimbul de informații necesar între titularul drepturilor de transport și platforma de alocare, cu scopul de a derula alocarea.



- (10) În concluzie, prezenta Propunere contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului FCA în beneficiul tuturor participanților la piață și a consumatorilor finali de energie electrică.

ÎNAINTEAZĂ URMĂTOAREA PROPUNERE TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE DE LA GRANIȚELE ZONELOR DE OFERTARE BULGARIA ȘI ROMÂNIA:

TITLUL 1

Dispoziții generale

Articolul 1

Subiect și domeniu de aplicare

1. Prezentul document descrie prevederile care guvernează Regulile de Alocare la granițele zonelor de ofertare dintre OTS-urile implicate.
2. În conformitate cu Regulamentul FCA și alocarea armonizată aplicabilă a drepturilor de transport pe termen lung, elaborată în conformitate cu articolul 51 din Regulamentul FCA, prezenta Propunere se aplică titularilor de drepturi fizice de transport, contrapartidele acestora, unde este cazul, și părților eligibile care acționează în numele acestora.

Articolul 2

Definiții și interpretări

1. Termenii cu majuscule utilizați în prezenta Propunere pentru regulile de alocare au semnificația oferită acestora la articolul 2 din Regulamentul (CE) 714/2009, articolul 2 din Regulamentul (CE) 2013/543, articolul 2 din Regulamentul (CE) 2015/1222, articolul 2 din Directiva 2009/72/CE, Regulamentul (UE) 2016/1719 și în normele de alocare armonizate aplicabile privind drepturile de transport pe termen lung.
2. În plus, se aplică următoarele definiții:
 - (a) TRANSELECTRICA reprezintă CNTEE TRANSELECTRICA SA, OTS-ul din România;
 - (b) ESO reprezintă ELEKTROENERGIEN SYSTEMEN OPERATOR EAD, OTS-ul din Bulgaria;
 - (c) CAI reprezintă Identificarea Acordului de Capacitate;
 - (d) CCT reprezintă Tipul Contractului de Capacitate;
 - (e) EIC reprezintă Codul de Identificare a Energiei;
 - (f) DFT reprezintă Drepturile Fizice de Transport;
 - (g) BT reprezintă Tipul de Activitate;
 - (h) RD reprezintă Documentul cu privire la Drepturi;
 - (i) COT reprezintă Momentul Limită de Timp;
 - (j) ACK reprezintă Documentul de confirmare a primirii;
 - (k) CNF reprezintă Raportul de Confirmare;



Propunerea pentru regulile de alocare a drepturilor fizice de transport pentru granițele zonelor de ofertare Bulgaria - România în conformitate cu articolul 36 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung

- (l) ANO reprezintă Raportul de Anomalie;
- (m) ESS reprezintă Standardul de Programare ETSO;

Articolul 3 **Intrarea în vigoare și aplicarea**

Prezentele reguli de alocare intră în vigoare în conformitate cu regimurile naționale de reglementare aplicabile. Regulile descrise în prezenta Propunere se aplică cât mai curând posibil după aprobarea din partea ANR-urilor în cauză, în conformitate cu articolul 4 din Regulamentul FCA. Data intrării în vigoare va fi publicată pentru granițele zonelor de ofertare ale OTS-urilor relevante, pe website-ul acestora.



TITLUL 2

Reguli de alocare

Articolul 4

Dreptul unui titular de drepturi fizice de transport să aloce un schimb programat

OTS-urile relevante stabilesc următoarele condiții prealabile pentru utilizarea DFT-urilor și pentru utilizarea rețelelor electrice de transport ale acestora:

ESO	Titularii de DFT trebuie să dețină un contract de echilibrare valabil și în vigoare cu ESO sau o apartenență la un grup responsabil cu echilibrarea din Bulgaria și să respecte Regulile de Piață din Bulgaria. Acestui participant la piață i s-a alocat funcția de titular de capacitate sau are o contraparte transfrontalieră pe partea TRANSELECTRICA căreia i s-a alocat funcția de titular de capacitate.
TRANSELECTRICA	Titularii de DFT trebuie să dețină un contract de echilibrare valabil și în vigoare cu TRANSELECTRICA sau o apartenență la un grup responsabil cu echilibrarea din România. Acestui participant la piață i s-a alocat funcția de titular de capacitate sau are o contraparte transfrontalieră pe partea ESO căreia i s-a alocat funcția de titular de capacitate.

Articolul 5

Cerințe tehnice minime pentru alocare

OTS-urile implicate stabilesc următoarele cerințe tehnice minime pentru accesarea sistemului de programare local al acestora pentru alocarea DFT-urilor:

ESO	Sistemul de programare ESO este o aplicație web, iar cerințele tehnice minime aferente sunt publicate pe website-ul ESO (www.eso.bg).
TRANSELECTRICA	Sistemul de programare TRANSELECTRICA este o aplicație web, iar cerințele tehnice minime aferente sunt publicate pe website-ul TRANSELECTRICA (www.transelectrica.ro).

Articolul 6

Descrierea procesului de alocare

- Schimbul / Schimburile Programate vor fi transmise către OTS-uri în conformitate cu regulile pieței locale din cadrul standardelor ESS definite la articolul 8 din prezenta Propunere;
- O alocare se acceptă în următoarele condiții:
 - Participantul la piață expeditor deține contracte valabile pentru accesul, transportul și echilibrarea cu OTS-ul receptor;
 - Expeditorul este o parte responsabilă cu echilibrarea sau un membru dintr-un grup responsabil cu echilibrarea din zona OTS-ului receptor.

Orice eroare cu privire la aceste condiții duce către un ACK negativ.



3. O CAI sau un CCT al unei alocări este valabil dacă
 - (a) combinația dintre CCT și CAI există în RD;
 - (b) cel puțin un InParty sau OutParty din cadrul alocării este „RightsHolder” (titularul drepturilor) transmis în RD.Orice eroare cu privire la aceste condiții duce către un mesaj ANO sau ACK, în funcție de regulile pieței locale.
4. Regulile de bază pentru alocare și procesul de corelare a Schimbului Programat:
 - (a) direcția alocărilor și direcția dreptului relevant de capacitate trebuie să coincidă;
 - (b) totalul volumului din cadrul seriei de timp alocate utilizând aceeași CAI trebuie să nu depășească volumul dreptului respectiv de capacitate.
5. Atunci când un OTS primește un document cu un Schimb Programat, acesta îl verifică imediat în mod oficial. În cazul în care rezultatul verificării formale este în regulă, traderul primește un ACK w pozitiv. În cazul erorilor formale, OTS-ul nu acceptă documentul.
6. Alocarea fără funcția RD depinde de regulile pieței locale.
7. În cazul în care validarea cu RD nu poate fi efectuată în timpul verificării formale ca urmare a indisponibilității RD, participantul la piață va fi informat prin intermediul unui ACK suplimentar. În cazul în care RD este disponibil OTS-ului la momentul recepționării alocării, traderul va fi informat de către OTS cu privire la orice drepturi de capacitate depășite prin intermediul unui ANO. În cazul în care RD este recepționat mai târziu sau o alocare din partea unui alt participant la piață duce către un excedent de drepturi de capacitate, traderul va fi informat prin intermediul unui ANO după ce indicația a fost depistată.
8. În cazul respingerii alocării vor fi transmise codurile și descrierile motivelor în cadrul ACK.
9. Pe lângă excedentul de drepturi de capacitate, ANO poate conține neconcordanțele depistate, în funcție de etapa procesului. Un ANO va conține întotdeauna valorile originale ale expeditorului și, dacă sunt disponibile, valorile originale ale partenerului;
10. TRANSELECTRICA și ESO vor desfășura serviciile de transport în conformitate cu rezultatele licitațiilor respective și respectând cerințele legale cu privire la accesul la rețea în fiecare zonă de control, precum și regulile pieței aplicabile ale TRANSELECTRICA și ESO.
11. TRANSELECTRICA și ESO își asumă să asigure faptul că capacitatea alocată este fezabilă din punct de vedere operațional pentru participantul la piață doar la nivel de graniță și / sau în condiții de rețea neplanificate.
12. Capacitatea alocată poate fi utilizată de către participantul la piață în cazul în care participantul la piață îndeplinește condițiile prealabile pentru utilizarea rețelei de transport transfrontalier la granița România-Bulgaria.
13. Datele transmise cu privire la program din cadrul Schimbului Programat de energie electrică transfrontalieră conține datele care determină în mod inechivoc capacitatea alocată (CAI și CCT).
14. Dacă poarta de alocare se anulează ca urmare a defecțiunilor tehnice, capacitatea neutilizată este pusă la dispoziție pe piață pentru ziua următoare. Titularul DFT-urilor va primi o restituire pentru capacitatea nealocată prin intermediul principiului „utilizează sau vinde”.



Articolul 7 Programarea alocărilor

Procesul	Începutul procesului (CET)	Sfârșitul procesului (CET)
Alocare pe termen lung	Z-2 12:00	Z-1 08:00
Cicluri de corecție pentru alocările pe termen lung	Z-1 08:00	Z-1 08:30
Ciclul de corelare pe termen lung la COT	Z-1 08:30	Z-1 08:45

1. În timpul ciclului de corecție, participanții la piață pot transmite alocări corectate. În această etapă a procesului pot fi realocate doar serii de timp neconcordante. Seriile de timp deja corelate nu pot fi modificate.
2. Ciclul de corecție se sfârșește cu COT pe termen lung. În timpul ciclului de corecție se va porni un nou proces de corelare între OTS-uri, o dată la fiecare 10 minute până la COT. Drept rezultat al fiecărui proces de corelare, traderii vor fi informați cu privire la confirmarea și erorile Schimbului / Schimburilor Programate, prin intermediul unui raport CNF sau ANO. Un CNF prin care se confirmă alocările tuturor traderilor se transmite o singură dată. Transmiterea nu se repetă după procesele de corelare ulterioare în timpul ciclului de corecție. În funcție de regulile pieței locale, rezultatul procesului de corecție reprezintă un raport CNF intermediar sau final, transmis către participantul la piață.
3. În cazul în care alocările nu se corelează la COT, acestea se modifică de către OTS-uri cu respectarea regulii valorii mai mici, după cum urmează:
 - în cazul în care valorile seriei de timp diferă însă direcția este aceeași, valorile seriei de timp ale alocării se modifică cu valorile mai mici;
 - în cazul în care partenerul transfrontalier exclusiv lipsește sau direcțiile nu coincid, seriile de timp ale alocării se modifică cu valorile nule.
4. Platforma de Alocare relevantă publică pe website-ul acesteia informațiile cu privire la termenul limită pentru alocarea pe termen lung. În cazul oricărei discrepanțe între termenul limită publicat de către Platforma de Alocare relevantă și prezenta Propunere pentru regulile de alocare valabilă și juridic obligatorie, aceasta din urmă prevalează iar Platforma de Alocare relevantă nu este răspunzătoare pentru nicio daună survenită ca urmare a unei astfel de discrepanțe.

Articolul 8 Formatul notificării și al comunicării

1. OTS-urile relevante stabilesc următoarele standarde de comunicare ce vor fi aplicate:
 - (a) ETSO ESS 2.3 / 3.3;
 - (b) ETSO ECAN 4.0;
 - (c) **Error! Reference source not found.**Lista Generală a Codurilor pentru Schimbul de Date;
 - (d) **Error! Reference source not found.**ENTSO-E (EAD) 5.0;



- (e) Manualul de Referință ENTSO-E 5.0.
2. Regulile generale pentru formatul alocărilor sunt definite prin regulile pieței locale, însă conținutul elementelor utilizate și utilizarea anumitor elemente de alocare la granițele zonelor de ofertare între OTS-urile implicate pot diferi:
- (a) InParty / OutParty: Pe lângă propriul EIC, în cadrul unei relații sources-ink se utilizează și EIC al traderului partener;
 - (b) BT: Utilizarea „A03” este obligatorie;
 - (c) CAI: furnizată de către oficiul de alocare relevant în cadrul Documentului cu privire la Drepturi;
 - (d) CCT: în conformitate cu regulile de alocare, în funcție de tipul licitației;
 - (e) Regulile pieței locale pot solicita rezoluții de 15 Minute pentru alocări. În acest caz, participanții la piață au obligația de a transmite 4 valori egale pentru fiecare sfert din cadrul unei ore iar OTS-urile au obligația de a verifica existența a 4 valori egale pentru fiecare sfert din cadrul aceleiași ore. Încălcarea acestei condiții duce către respingerea alocării.



TITLUL 3

Diverse

Articolul 9

Modificarea regulilor de alocare

Orice modificare a regulilor cu privire la alocarea DFT-urilor ale OTS-ului ESO la granița zonei de ofertare cu OTS-ul Transelectrica, sau a regulilor cu privire la alocarea DFT-urilor ale OTS-ului Transelectrica la granița zonei de ofertare cu OTS-ul din Bulgaria atrage după sine modificarea prezentei propuneri pentru regulile de alocare.

Articolul 10

Limba

Limba de referință pentru prezenta Propunere este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS-urile au nevoie să traducă prezenta Propunere în limba / limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS, conform articolului 4(13) din Regulamentul FCA, și orice versiune în altă limbă, OTS-urile relevante furnizează ANR-urilor relevante, în conformitate cu legislația națională, o traducere actualizată a Propunerii pentru regulile de alocare.

**Proposal for nomination rules for Physical Transmission
Rights for the bidding zone border(s) Bulgaria and Romania in
accordance with Article 36 of Commission Regulation (EU)
2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on
Forward Capacity Allocation**

11 October 2017



All TSOs of the bidding zone border(s) Bulgaria and Romania taking into account the following,

Whereas

- (1) This document is the common proposal developed by the Transmission System Operators of the bidding zone border(s) Bulgaria and Romania (hereafter referred to as “**related TSOs**”) for Nomination rules for Physical Transmission Rights (hereafter referred to as the “**Proposal**”) in accordance with Article 36 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a guideline on Forward Capacity Allocation (hereafter referred to as the “**FCA Regulation**”).
- (2) Article 31 of the FCA Regulation foresees that long-term cross-zonal capacity shall be allocated to market participants in the form of Physical Transmission Rights pursuant to the UIOSI principle or in the form of FTRs — options or FTRs — obligations. This Proposal only applies to the Physical Transmission Rights acquired in forward capacity allocation. It lays down the rules for nomination of Physical Transmission Rights for the bidding zone border(s) of related TSOs.
- (3) In accordance with Article 36(2) of the FCA Regulation, this Proposal is subject to consultation. Article 6 of the FCA Regulation requires that proposals submitted at bilateral or at multilateral level shall consult at least the Member States concerned and that the consultation shall last for a period not less than one month. Accordingly, this Proposal was consulted from 27 June 2017 until 18 August 2017.
- (4) This Proposal is submitted for the approval of all National Regulatory Authorities (hereafter referred to as the “**NRAs**”) of the bidding zone border(s) of related TSOs .
- (5) TSOs on the bidding zone border(s) of related TSOs consider that the FCA Regulation allows the submission of this Proposal on bidding zone border level, since proposals for nomination rules for electricity Scheduled Exchange between bidding zones are not listed in Article 4 of the FCA Regulation. They acknowledge that Article 36(3) of the FCA Regulation requires all TSOs to progressively harmonise the nomination rules on all bidding zone borders on which Physical Transmission Rights are applied. The TSOs therefore undertake to progressively examine the potential and the need for harmonisation of these rules, taking into account their technical nature.
- (6) This Proposal generally contributes to the achievement of the objectives of Article 3 of the FCA Regulation. In particular, this Proposal serves the objective of promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term hedging opportunities for market participants by promoting a transparent framework for the nomination rules for Physical Transmission Rights.
- (7) This Proposal contributes to the provision of non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity by detailing the process of nominating the Physical Transmission Rights already allocated in the long-term auctions (or the process of transferring that right in accordance with Article 44 of the FCA Regulation).
- (8) Furthermore, this Proposal ensures fair and non-discriminatory treatment of all affected parties, as it sets rules to be applied by all parties. Before being approved, the rules detailed in this Proposal are subject to public consultation in accordance with Article 6 of the FCA Regulation.
- (9) Regarding the objective of transparency and reliability of information on forward capacity allocation, this Proposal includes provisions on the necessary exchange of information between the holder of the transmission rights and the nomination platform for executing the nomination.
- (10) In conclusion, this Proposal contributes to the general objectives of the FCA Regulation to the benefit of all market participants and electricity end consumers.

SUBMIT THE FOLLOWING PROPOSAL TO ALL REGULATORY AUTHORITIES OF THE BIDDING ZONE BORDER(S) BULGARIA AND ROMANIA:



TITLE 1

General provisions

Article 1

Subject matter and scope

1. This document describes the provisions governing Nomination Rules on bidding zone border(s) between related TSOs.
2. In accordance with the FCA Regulation and the applicable harmonised allocation for long-term transmission rights developed as per Article 51 of the FCA Regulation, this Proposal shall bind the holders of Physical Transmission Rights, their counterparties where applicable, and eligible parties acting on their behalf.

Article 2

Definitions and interpretation

1. Capitalised terms used in this nomination rules Proposal shall have the meaning given to them in Article 2 of Regulation (EC) 714/2009, Article 2 of Regulation (EC) 2013/543, Article 2 of Regulation (EC) 2015/1222, Article 2 of Directive 2009/72/EC, Regulation (EU) 2016/1719 and in the applicable harmonised allocation rules for long-term transmission rights.
2. In addition, the following definitions shall apply:
 - (a) TRANSELECTRICA means CNTEE TRANSELECTRICA SA, the Romanian TSO;
 - (b) ESO means ELEKTROENERGIEN SISTEMEN OPERATOR EAD, the Bulgarian TSO;
 - (c) CAI means Capacity Agreement Identification;
 - (d) CCT means Capacity Contract Type;
 - (e) EIC means Energy Identification Code;
 - (f) PTR means Physical Transmission Rights;
 - (g) BT means Business Type;
 - (h) RD means Rights Document;
 - (i) COT means Cut-off-time;
 - (j) ACK means Acknowledgement document;
 - (k) CNF means Confirmation Report;
 - (l) ANO means Anomaly Report;
 - (m) ESS means ETSO Scheduling System;



Article 3
Effective date and application

This nomination rules shall enter into force in accordance with the applicable national regulatory regimes. The rules described in this Proposal shall apply on the earliest possible date following the approval of the respective NRAs in Accordance with Article 4 of the FCA Regulation. This date will be published for the bidding zone border(s) of the relevant TSOs on their website.



TITLE 2 Nomination rules

Article 4 Entitlement of a physical transmission rights holder to nominate Scheduled Exchange

Relevant TSOs set the following prerequisites for using PTRs and for using their transmission networks:

ESO	PTRs holders must have a valid and effective balancing contract with ESO or membership of a Bulgarian balance responsible group and to comply with Bulgarian Market Rules. This market participant is allocated capacity holder or has cross-border counter party on TRANSELECTRICA side who is allocated capacity holder.
TRANSELECTRICA	PTRs holders must have a valid and effective balancing contract with TRANSELECTRICA or membership of a Romanian balance responsible party. This market participant is allocated capacity holder or has cross-border counter party on ESO side who is allocated capacity holder.

Article 5 Minimum technical requirements to nominate

Related TSOs set the following minimum technical requirements to access their local scheduling system to nominate PTRs:

ESO	ESO scheduling system is a web-based application, to which the minimum technical requirements are published on ESO website (www.eso.bg).
TRANSELECTRICA	TRANSELECTRICA scheduling system is a web-based application, to which the minimum technical requirements are published on TRANSELECTRICA website (www.transelectrica.ro).

Article 6 Description of the nomination process

1. Scheduled Exchange(s) will be sent to the TSOs in accordance with local market rules in ESS standards defined in Article 8 of this Proposal;
2. A nomination will be accepted under following conditions:
 - (a) The sender market participant has valid contracts for access, transmission and balancing with the receiver TSO;
 - (b) The sender is a balance responsible party or a member of balance responsible group in the area of the receiver TSO.

Any error regarding these conditions leads to a negative ACK.

3. A CAI and CCT of a nomination is valid if



- (a) the combination of CCT and CAI exists in the RD;
- (b) at least one of InParty or OutParty of the nomination is the “RightsHolder” transmitted in the RD.

Any error regarding these conditions results in an ANO or ACK message, depending on local market rules.

4. Basic rules for nomination and Scheduled Exchange matching process:
 - (a) the direction of nominations and the direction of the relevant capacity right must be the same;
 - (b) the total of the volume in the nominated time series using the same CAI must not exceed the volume of the respective capacity right.
5. When a document with a Schedules Exchange is received by a TSO it will be formally checked immediately. If the result of the formal check is OK, the trader gets an positive ACK w. In case of formal errors TSO doesn't accept the document.
6. Nomination without RD function depends on local market rules.
7. If a validation against the RD couldn't be executed during the formal check because of non-availability of the RD, the market participant will be informed by an additional ACK. If the RD is available to the TSO at the time of receiving the nomination, trader will be informed by the TSO about any exceeded capacity rights within an ANO. If the RD is received later on or a nomination from another market participant leads to an exceeding of capacity rights, the trader will be informed by an ANO after the indication was detected.
8. In case of nomination rejection reason codes and reason texts are given in the ACK.
9. Besides the exceeding of capacity rights the ANO can contain detected mismatches depending on the process step. An ANO will always contain the original values of the sender and, if available, the original values of the partner;
10. TRANSELECTRICA and ESO will carry out the transmission services according to the respective auction results in compliance with the legal requirements of grid access in each control area and applicable market rules of TRANSELECTRICA and ESO.
11. TRANSELECTRICA and ESO will commit themselves to ensure that the allocated capacity is operationally feasible for the market participant solely at the border and/or unplanned network conditions.
12. The allocated capacity may only be used by the market participant if the market participant fulfils the prerequisites for cross-border transmission network use on the Romanian-Bulgarian
13. The submitted schedule data of cross-border electricity Scheduled Exchange shall contain data which unambiguously determine the allocated capacity (CAI and CCT).
14. If the nomination gate is cancelled due to technical failures, the unused capacity is made available to the day-ahead market. The owner of the PTR will be refunded for the non-nominated capacity via the “UIOSI principle”



Article 7 Nomination timings

Process	Start of the process (CET)	End of the process (CET)
Long term nomination	D-2 12:00	D-1 08:00
Correction cycles of long term nominations	D-1 08:00	D-1 08:30
Long term matching cycle at COT	D-1 08:30	D-1 08:45

1. During the correction cycle market participants may send corrected nominations. Only mismatched time series can be re-nominated at this stage of the process. Already matched time series must not be changed.
2. The correction cycle ends with the long term COT. During correction cycle a new matching process between the TSOs will be started every 10 minutes until COT. As a result of every matching process traders will be informed about confirmation and errors of Scheduled Exchange(s) by a CNF or ANO reports. A CNF confirming all traders' nominations is sent only once. Sending will not be repeated after further matching processes during correction cycle. Depending on local market rules, the result of the matching process is an intermediate or a final CNF report sent to the market participant.
3. If the nominations do not match at COT, the nominations are modified by the TSOs respecting the lower value rule as follows:
 - when time-series values are different but the direction is the same, the nomination time-series values are modified to the lower values;
 - when there is missing exclusive cross-border partner or the directions are not the same, nomination time-series are modified to zero values.
4. Relevant Allocation Platform shall publish information on its website on the long term nomination deadline. In case of any discrepancy between the deadline published by the relevant Allocation Platform and this valid and legally binding nomination rules Proposal, the latter shall prevail and the relevant Allocation Platform shall not be held liable for any damaged due to such a discrepancy

Article 8 Format of nomination and communication

1. Relevant TSOs set the following communication standards to be applied:
 - (a) ETSO ESS 2.3 / 3.3;
 - (b) ETSO ECAN 4.0;
 - (c) **Error! Reference source not found.**General Code list For Data Interchange;
 - (d) **Error! Reference source not found.**Acknowledgement Document (EAD) 5.0;
 - (e) ENTSO-E Reference Manual 5.0.



2. General rules for the format of nominations are defined in the local market rules, but content of used elements and the use of some elements used for nomination on bidding zone border(s) between related TSOs may differ:
 - (a) InParty / OutParty: Beside the own EIC the EIC of the traders partner within a sources-ink relation shall be used;
 - (b) BT: Use of "A03" is mandatory;
 - (c) CAI: given by relevant allocation office in the Rights Document;
 - (d) CCT: in accordance with the allocation rules, depending on auction type;
 - (e) Local market rules can require resolutions of 15 Minutes for nominations. In this case, market participants have to send 4 equal values for each quarter within one hour and TSOs have to check the existence of 4 equal values for each quarter within the same hour. The violation of this condition results in the rejection of the nomination.

TITLE 3

Miscellaneous

Article 9

Amendment of the nomination rules

Any change of the rules related to nomination of PTRs of TSO ESO on the bidding zone border with TSO Transelectrica or of the rules related to nomination of PTRs of TSO Transelectrica on the bidding zone border with TSO Bulgaria shall lead to an amendment of the present nomination rules proposal.

Article 10

Language

The reference language for this Proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where TSOs need to translate this Proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by TSOs in accordance with Article 4(13) of the FCA Regulation and any version in another language the relevant TSOs shall, in accordance with national legislation, provide the relevant NRAs with an updated translation of the nomination rules Proposal.