



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE  
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



**2018**

***Dezvoltarea unui sistem entry/exit pe piața de gaze naturale din  
România și implementarea codurilor de rețea europene***

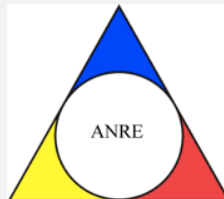
***PREZENTAREA CONCEPTULUI***

***București, 22 martie 2018***

## Grupul de lucru. Obiectiv. Plan indicativ

2

✓ *Înființat în octombrie 2017, cu participarea:*



### OBIECTIV:

*Verificarea conformității cadrului actual de reglementare a pieței gazelor naturale din România cu prevederile legislației europene aplicabile și formularea unor concepte/recomandări specifice de modificare a legislației secundare naționale sau a altor norme aplicabile.*

## *Grupul de lucru. Obiectiv. Plan indicativ*

3

- ✓ *Au fost inventariate aspectele problematice*
- ✓ *Au fost analizate potențiale soluții*
- ✓ *Au avut loc schimburi de opinii în cadrul grupului de lucru inclusiv în cadrul a două workshop-uri (noiembrie și decembrie 2017)*



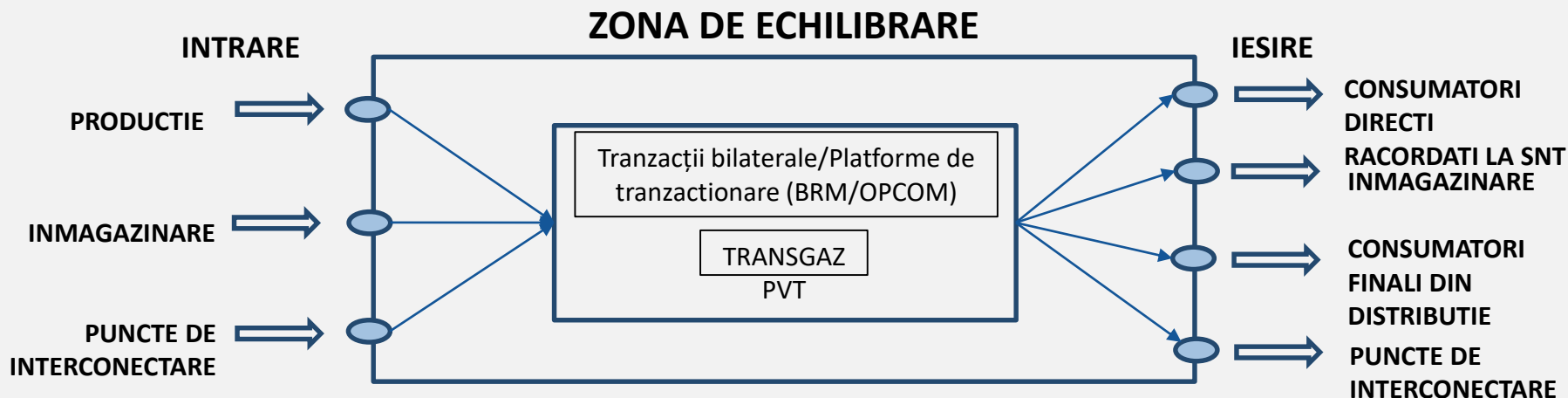
***Primul livrabil: DOCUMENTUL DE CONCEPT***



- ✓ *Describe principiile care stau la baza sistemului entry/exit propus*
- ✓ *Prezintă detalii cu privire la modul de relaționare dintre OTS și ceilalți participanți la piață (UR-i, operatori de sisteme adiacente, etc)*

## PRINCIPIILE SISTEMULUI DE PIATA ENTRY – EXIT PROPOS

4



- ✓ *Zona de echilibrare cuprinde SNT și sistemele de distribuție.*
- ✓ *Rezervarea de capacitate se face în mod independent pt punctele de intrare/ieșire*
- ✓ *PVT nerestricționat:*
  - ✧ *Permite transferurile de titlu indiferent de localizarea gazelor în SNT.*
  - ✧ *Permite accesul inclusiv a participanților la piață care nu rezervă capacitate.*
  - ✧ *Accesul se acordă în baza unor contracte de echilibrare*

## PRINCIPIILE SISTEMULUI DE PIATA ENTRY – EXIT PROPOS

5

- ✓ *Cel puțin o platformă de tranzacționare va fi conectată la PVT*
- ✓ *A fost avută în vedere simplificarea pe cât posibil a proceselor derulate*
- ✓ *A fost avută în vedere o îmbunătățire a modului de relaționare între OTS și participanții la piață.*

### AVANTAJE

- ❖ *Crează premisele pentru creșterea lichidității pieței în special în ceea ce privește tranzacțiile pe termen scurt.*
- ❖ *Oferă mecanismele necesare echilibrării e către UR a portofoliilor proprii*
- ❖ *Facilitează schimburile comerciale între zonele de echilibrare adiacente în condițiile în care proiectele implementate de OTS vor duce la creșterea gradului de interconectivitate fizică.*

## **PUNCTUL VIRTUAL DE TRANZACȚIONARE**

## Definitii. Scopul Punctului Virtual de Tranzactionare PVT

7

- ✧ *Punct virtual unic al SNT situat în interiorul acestuia și în care sunt permise transferurile de titlu între participanții la piața gazelor naturale*
- ✧ *Toate tranzacțiile efectuate cu cantități de gaze naturale în interiorul SNT trebuie notificate operatorului PVT*

*Tranzacțiile din PVT se pot încheia:*

**Cine va notifica la PVT:**

*Pe platformele de tranzacționare*

*Prin înțelegeri bilaterale*

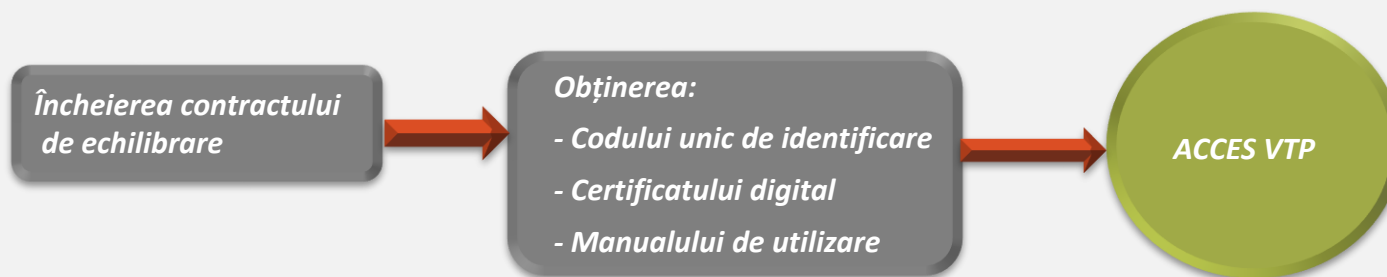
**1. Platforma de tranzacționare pentru:**

*Produse pe termen scurt, mediu si lung  
Situatiile în care operatorul platformei de tranzacționare este mandatat de părți*

**2. Participanții la piață în cazul tranzacțiilor bilaterale**

## Condiții de acces la PVT. Validarea notificărilor

8



### Procesul de validare a notificărilor:

1. Pentru notificările venite de la platformele de tranzacționare - ✓ (nu necesită altă validare)

2. Pentru notificările venite din partea părților care tranzacționează:

❖ Se verifică dacă cele două notificări sunt egale:

- Dacă da: notificarea se consideră validată ✓
- Dacă nu: notificarea va fi respinsă ✗

Validări secundare:

- ✓ Identitatea părților
- ✓ Existența contractului de echilibrare

**OTS va informa ambele parti ale tranzactiilor cu privire la rezultatul validarii, si va inregistra cantitatile in portofoliul acestora.**

Ajustarea platformei conform  
modificarilor din codul rețelei

Acces nediscriminatoriu

Online 24/7 , 365 zile pe an

Conectarea cu platformele de  
tranzacționare

Confidențialitate

GMOIS

Rezervare capacitate (PPC)

Transferuri capacitate UR (PSC)

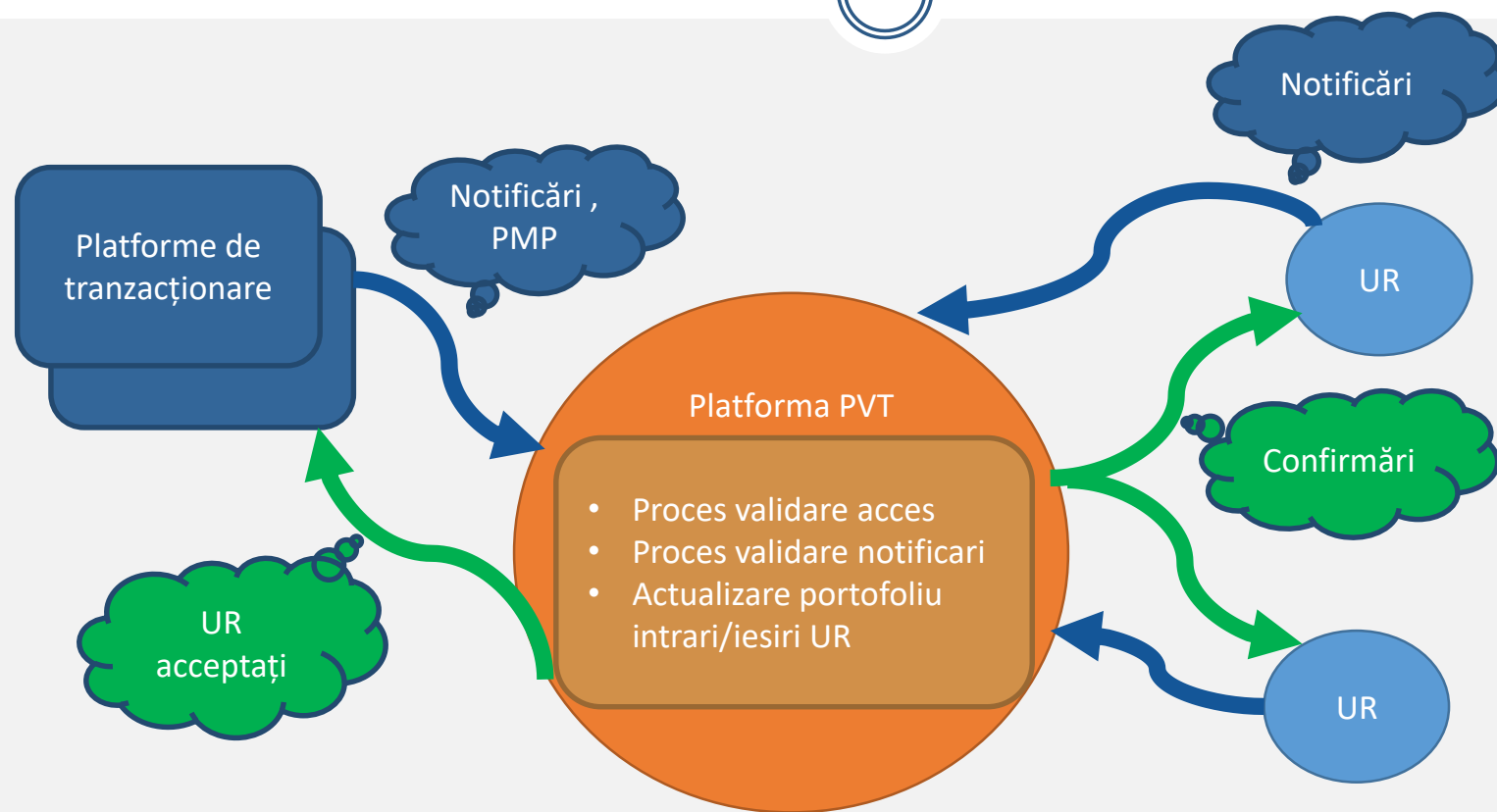
(RE)Nominalizari, Corelare, Alocare

Operare PVT

Masurători, Calcul PCS, Calcul Energie

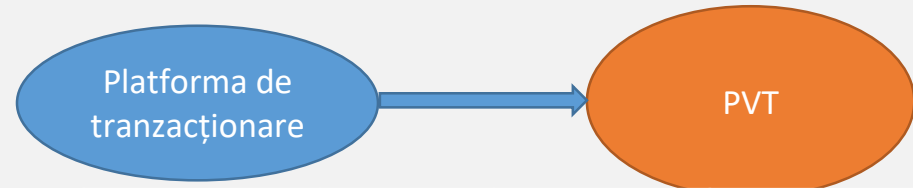
Calcul dezechilibre

Schimb de informații



Modelul informațiilor primite de la operatorul platformei de tranzacționare

11



Model 1 : Produse pe termen scurt , Platforma de tranzacționare notifica poziția netă rezultată

1

| Parți | Vinde | Cumpără | Ziua gazieră |
|-------|-------|---------|--------------|
| UR1   | 50    |         | 01.10.2017   |
| UR2   |       | 50      | 01.10.2017   |

Model 2 : Platforma de tranzacționare notifica in numele UR

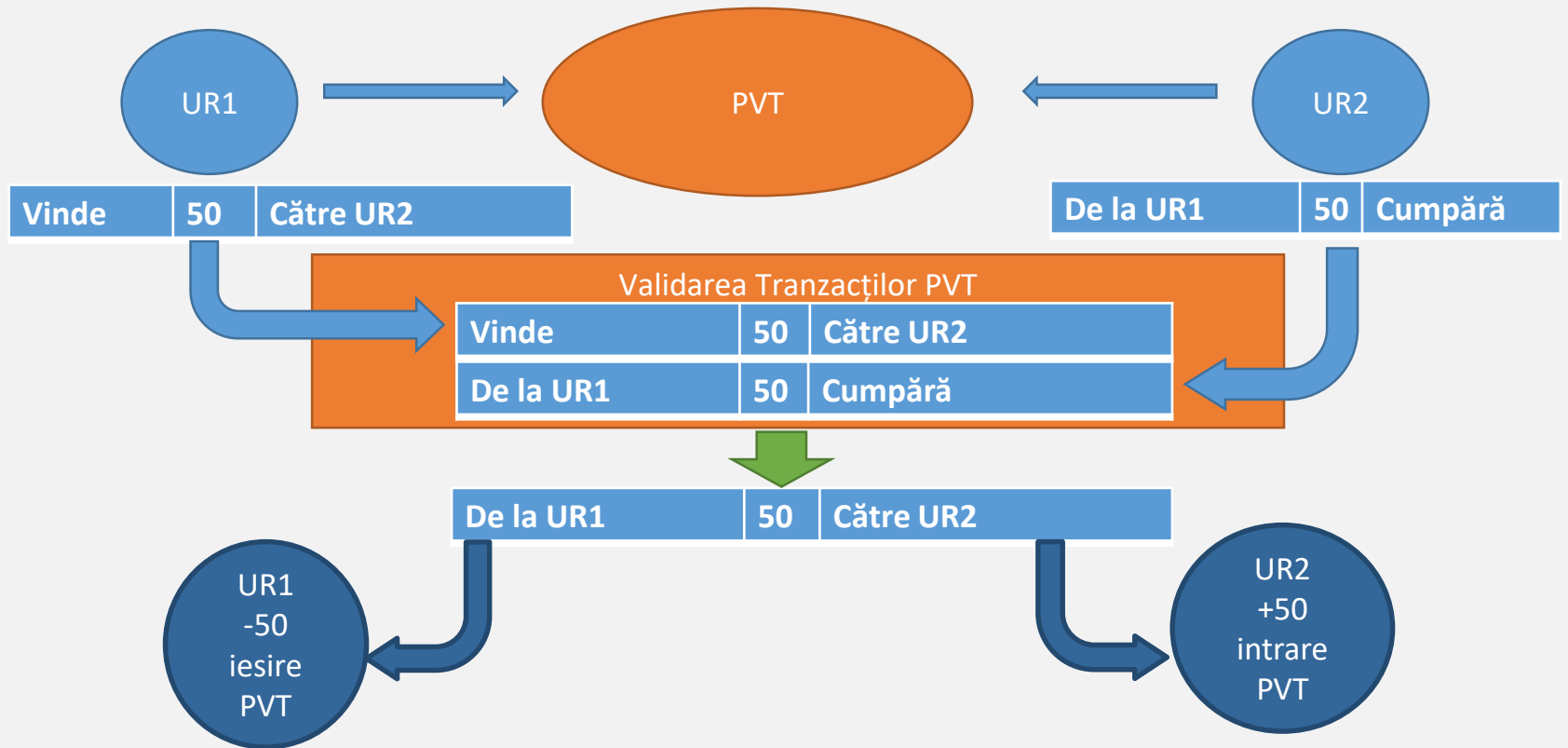
2

| De la | Cantitate | către | 01.10.2017 |
|-------|-----------|-------|------------|
| UR1   | 50        | Ur2   | 01.10.2017 |



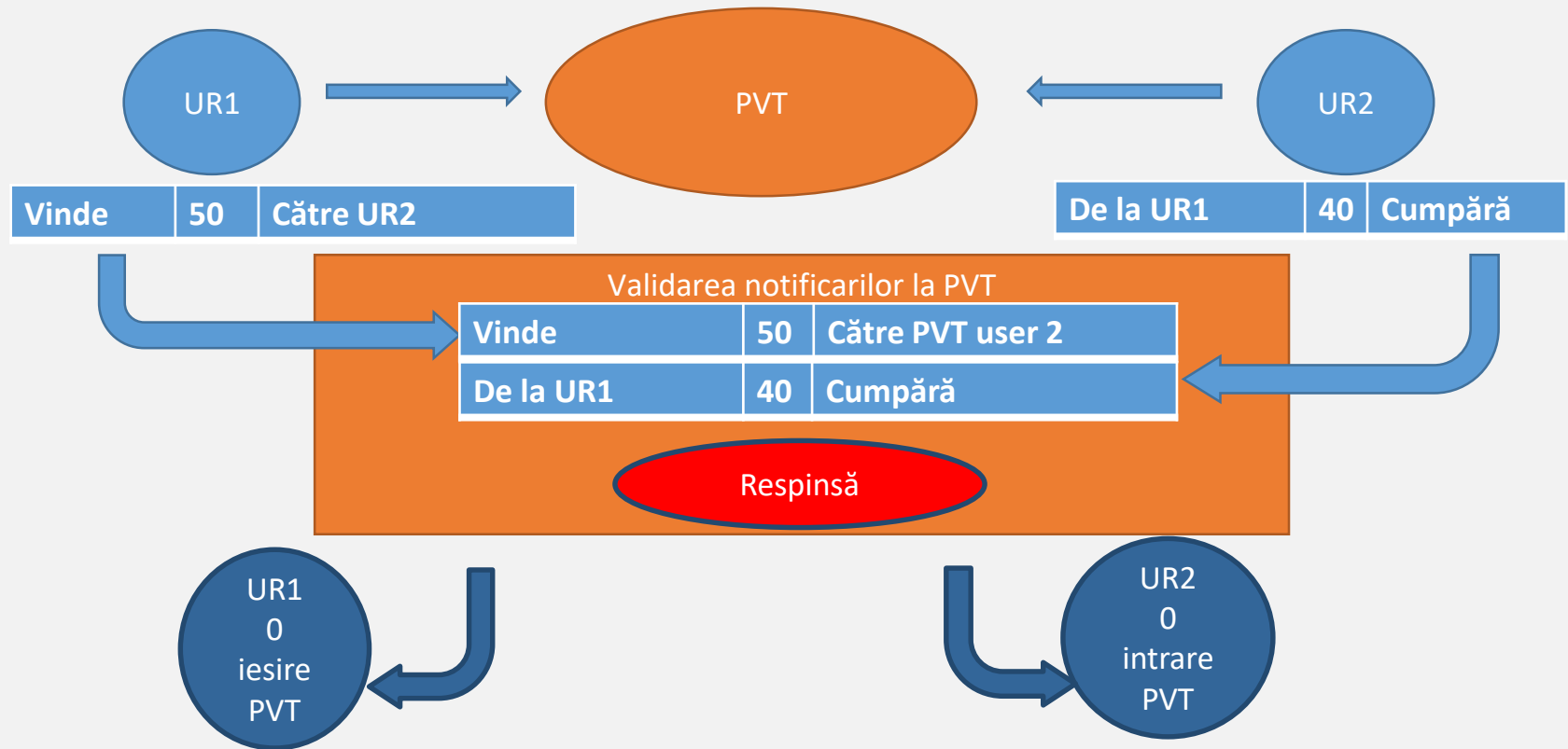
## Modelul de transmitere a notificărilor PVT pentru tranzacțiile încheiate bilateral si procesul de validare

12



## Modelul de transmitere a notificărilor PVT pentru tranzacțiile încheiate bilateral si procesul de validare

13

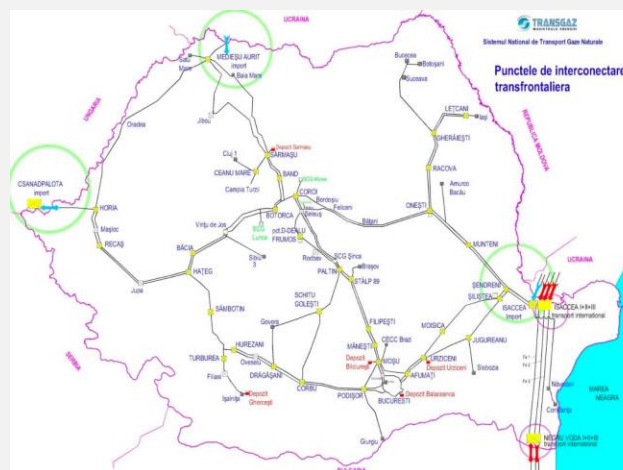


# Simplificarea sistemului – Virtualizarea punctelor de intrare/ieșire

14

## Puncte fizice de intrare

- Din perimetre de producție – **137**
- Din depozite de înmagazinare – **7**
- Din PI transfrontalieră - **4**



## Puncte virtuale de intrare

- Din perimetre de producție – **6**
- Din depozite de înmagazinare – **2**
- Din PI transfrontalieră - **3**

## Puncte fizice de ieșire

- Către sisteme de distribuție – **870**
- Către consumatori direcți – **232**
- Către depozite de înmagazinare- **7**

Toate operațiunile comerciale se vor derula în punctele virtuale

## Puncte virtuale de ieșire

- Către sisteme de distribuție – **37**
- Către depozite de înmagazinare - **2**

## **Rezervarea de capacitate. Cadrul contractual**

### TIPURI DE CONTRACTE:

#### 1. Contracte pentru servicii de capacitate:

DE INTRARE – pt introducerea gazelor în SNT în vederea:

- (i) Tranzacționării cu notificare în PVT
- (ii) Transportului înspre punctele de ieșire

DE IEȘIRE – pentru preluarea gazelor din SNT în vederea:

- (i) Aprovizionării clienților finali
- (ii) Înmagazinării
- (iii) Transportului înspre sisteme adiacente

**NOTĂ:** pentru produsele zilnice și intra-zilnice, se propune încheierea prealabilă a unor contracte cadru (termeni și condiții generale), în scopul simplificării procedurilor birocratice la achiziționarea acestor tipuri de produse.



**Abordarea ar putea fi preluată pentru toate tipurile de produse?!**

### 2. Contracte de echilibrare

*Stabilesc regulile aplicabile UR și OTS în legătură cu obligația principală a UR de a-și echilibra zilnic portofoliul.*

*Conține elemente referitoare la: accesul la PVT, determinarea dezechilibrelor, decontarea financiară a acestora, garanții financiare, neutralitate, etc.*

### Elemente de noutate în ceea ce privește rezervarea de capacitate:

- *Introducerea produselor intrazilnice*
- *Alinierea perioadelor de rezervare a diferitelor tipuri de produse la calendarul de licitație ENTSG*
- *Alocarea capacităților se va face după principiul “Primul venit primul servit” pe puncte interne și pe bază de licitație (CAM NC) pentru PI transfrontaliere cu statele membre UE*

*Detalii cu privire la rezervarea de capacitate vor fi prezentate în cele ce urmează pe tipuri de puncte.*

### *Considerații privind transferurile de capacitate*

- *Virtualizarea punctelor de iesire din SNT catre sistemele de distributie va simplifica substantial procedurile de rezervare de capacitate si utilizare a capacitatii rezervate pe acest tip de puncte.*
- *Regimul diferit de rezervare de capacitate in functie de tipul de puncte de intrare/iesite in/din SNT, precum si virtualizare punctelor va conduce la eliminarea transferurilor de capacitate la nivel de UR.*
- *Facilitatile create de OTS si puse la dispozitia UR:*
  - ✓ *de a rezerva capacitate pe puncte virtuale de ieșire din SNT catre sistemele de distributie, suplimentar fata de rezervările de capacitate pe puncte virtuale existente in prezent*
  - ✓ *posibilitatea de a tranzactiona capacitatile rezervate pe piata secundara de capacitate.*
- *Aplicațiile IT necesare funcționării pieței secundare de capacitate vor fi găzduite de platforma informațională a OTS. OTS va dezvolta un modul distinct în platforma GMOIS (Gas Market Operation Information System), dedicat pieței secundare de capacitate*

### ***Modalități de tranzacționare pe piața secundară de capacitate***

➤ ***Transferul dreptului de utilizare a capacității:***

- ✓ *Nu este necesar acordul OTS*
- ✓ *Obligația de plată a capacității rămâne la UR-inițial*
- ✓ *UR-beneficiar își asumă toate celelalte drepturi și obligații*

➤ ***Transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de capacitate:***

- ✓ *Este necesar acordul OTS*
- ✓ *UR-beneficiar își asuma toate drepturile și obligațiile, inclusiv obligația de plată a capacității*
- ✓ *UR-inițial și UR-beneficiar perfectează acest tip de transfer în platforma secundară de capacitate, ulterior perfectării tranzacției bilaterale de vânzare-cumpărare de capacitate, desfășurată în afara platformei informaționale a OTS*
- ✓ *OTS modifică contractele de capacitate*

**DESCRIEREA MECANISMULUI PROPUȘ PENTRU  
PUNCTELE DE INTRARE ÎN SNT DIN  
PERIMETRELE DE PRODUCȚIE**

## PUNCTELE DE INTRARE ÎN SNT DIN PERIMETRELE DE PRODUCȚIE

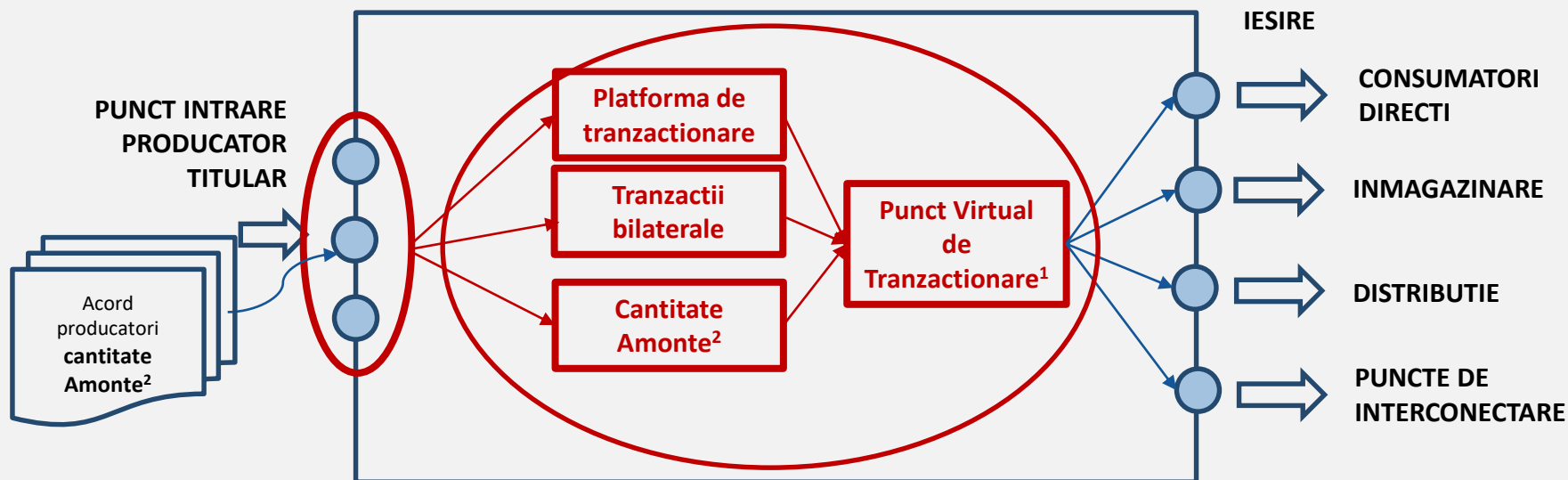
### REZERVAREA DE CAPACITATE, NOTIFICAREA ÎN PVT

21

Capacitatea se rezervă doar de către producătorul titular sau de o entitate desemnată de acesta

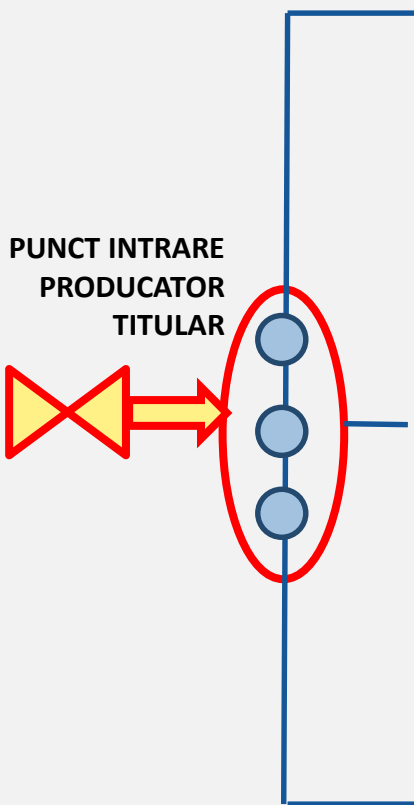
Producătorul sau entitatea desemnată de acesta va încheia obligatoriu și un contract de echilibrare cu OTS

Producătorul/entitatea desemnată notifică toate tranzacțiile în PVT, inclusiv cantitățile de gaze convenite în baza acordului între producătorul titular al punctului virtual de intrare și producătorul terț



NOTA:

1. În situația în care producătorul este UR și pe punctul de ieșire, gazele transportate nu sunt notificate în PVT.
2. Producătorul titular al punctului de intrare în SNT va preda în PVT producătorului terț (din amonte) cantitățile acestuia.



- În situația în care amonte de un punct de intrare există mai mulți producători, cei care nu sunt direct conectați la SNT pot injecta gaze în sistem în baza unui acord cu producătorul titular al punctului virtual de intrare. Cantitățile de gaze se vor preda la PVT.
- Sub aspect fizic, punctele de intrare sunt operate în baza unui **acord de interconectare** încheiat între transportator și producătorul titular.
- Acordurile de interconectare vor conține prevederi referitoare la:
  - Măsurarea cantităților de gaze naturale;
  - Controlul fluxului de gaze naturale (Producătorul controlează fluxurile de gaze injectate în SNT, astfel încât diferența dintre fluxul fizic și nominalizări să fie cât mai aproape de 0).
  - Parametrii tehnici din toate punctele fizice;
  - Stabilirea limitei contului de echilibrare operațională (OBA). Limita OBA se va stabili astfel încât să acopere doar posibilitățile tehnice de control al fluxului și de clasă de precizie a sistemelor de măsurare de la interfața producătorului cu SNT;
  - Calitatea gazelor naturale;
  - Schimbul de informații;
  - Proceduri pentru situații de urgență.

## PUNCTELE DE INTRARE ÎN SNT DIN PERIMETRELE DE PRODUCȚIE (RE)NOMINALIZARE, ALOCARE

23

### **(Re)nominalizare**

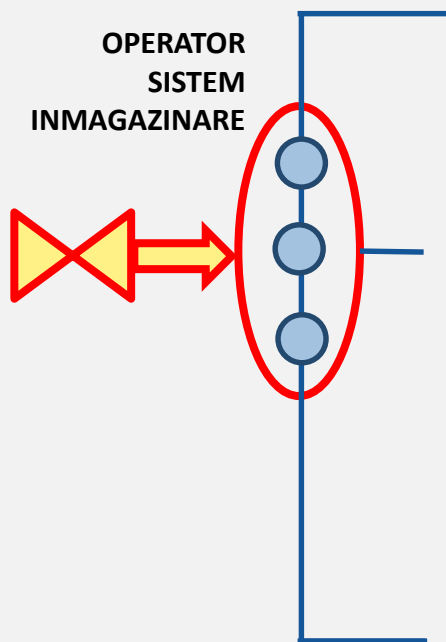
- Producătorul/entitatea desemnată transmite (re)nominalizări privind cantitatea de gaze programată să fie injectată în SNT
- Renominalizările vor fi efectuate pentru tot intervalul orar rămas până la sfârșitul zilei gaziere și vor fi luate în considerare la 2 ore după finalizarea ciclului orar de renominalizare. Exemplu: o renominalizare primită în intervalul 20:00 - 20:59 din ziua gazieră D va avea efect începând cu ora 23:00 și se referă doar la orele rămase din ziua gazieră D (23:00-06:00).

### **Alocare**

- OTS verifică dacă diferența dintre suma cantităților măsurate și nominalizarea aferentă punctului virtual respectiv adăugată la valoarea curentă a contului OBA, nu depășește limita OBA convenită prin acordul de interconectare.
  - Dacă limita OBA nu este depășită, OTS va face alocarea la nivelul cantității nominalizate.
  - Dacă limita OBA este depășită, procedura pe bază de OBA se suspendă, iar OTS va aloca la nivelul cantității măsurate;

**DESCRIEREA MECANISMULUI PROPUȘ PENTRU  
PUNCTELE DE INTERCONECTARE CU DEPOZITELE  
DE INMAGAZINARE SUBTERANĂ**

➤ **Capacitate se rezervă de către UR** prin încheierea cu OTS a unui contract de rezervare capacitate intrare în/ieșire din SNT la interfața cu depozitul de înmagazinare. De asemenea UR va încheia obligatoriu și un contract de echilibrare cu OTS.



- Punctele fizice de intrare/ieșire din/în depozitele de înmagazinare subterană sunt operate în baza unui **acord de interconectare** încheiat între operatorul sistemului de transport (OST) și operatorul sistemului de înmagazinare (OSÎ);
- Acordurile de interconectare vor conține prevederi referitoare la:
  - Reguli comerciale (fluxul de informații privind perechile clienți ai OSÎ- clienți ai OST, (re)nominalizările, corelarea/confirmarea acestora, alocarea cantităților pe UR);
  - **Controlul fluxului de gaze naturale - Operatorul sistemului de înmagazinare controlează fluxurile de gaze predate/preluate în/din SNT, astfel încât diferența dintre fluxul fizic și suma nominalizărilor confirmate pentru ziua gazieră în curs să fie cât mai aproape de 0;**
  - Măsurarea cantităților de gaze naturale;
  - **Stabilirea limitei contului de echilibrare operațională (OBA). Limita OBA se va stabili astfel încât să acopere doar posibilitățile tehnice de control al fluxului și de clasă de precizie a sistemelor de măsurare de la interfața OSÎ cu SNT;**
  - Schimbul de informații;
  - Proceduri pentru situații de urgență;
  - Detalii cu privire la parametri tehnici din toate punctele fizice

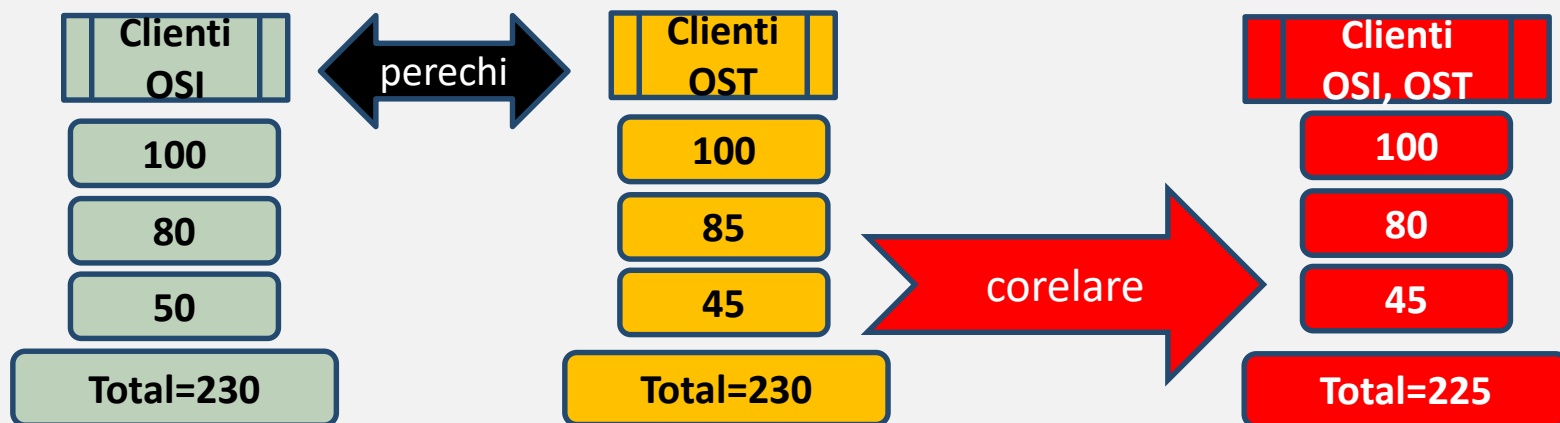
## PUNCTELE DE INTERCONECTARE CU DEPOZITELE DE INMAGAZINARE SUBTERANĂ (RE)NOMINALIZARE, CORELARE, ALOCARE

26

- clienții OST vor transmite (re)nominalizările, încadrate în capacitatea rezervată, indicând partenerul pereche care este client OSÎ;
- OSÎ va transmite OST nominalizările clienților săi, defalcate pe fiecare pereche de client OSÎ-client OST.

Intr-un interval de 30 de minute:

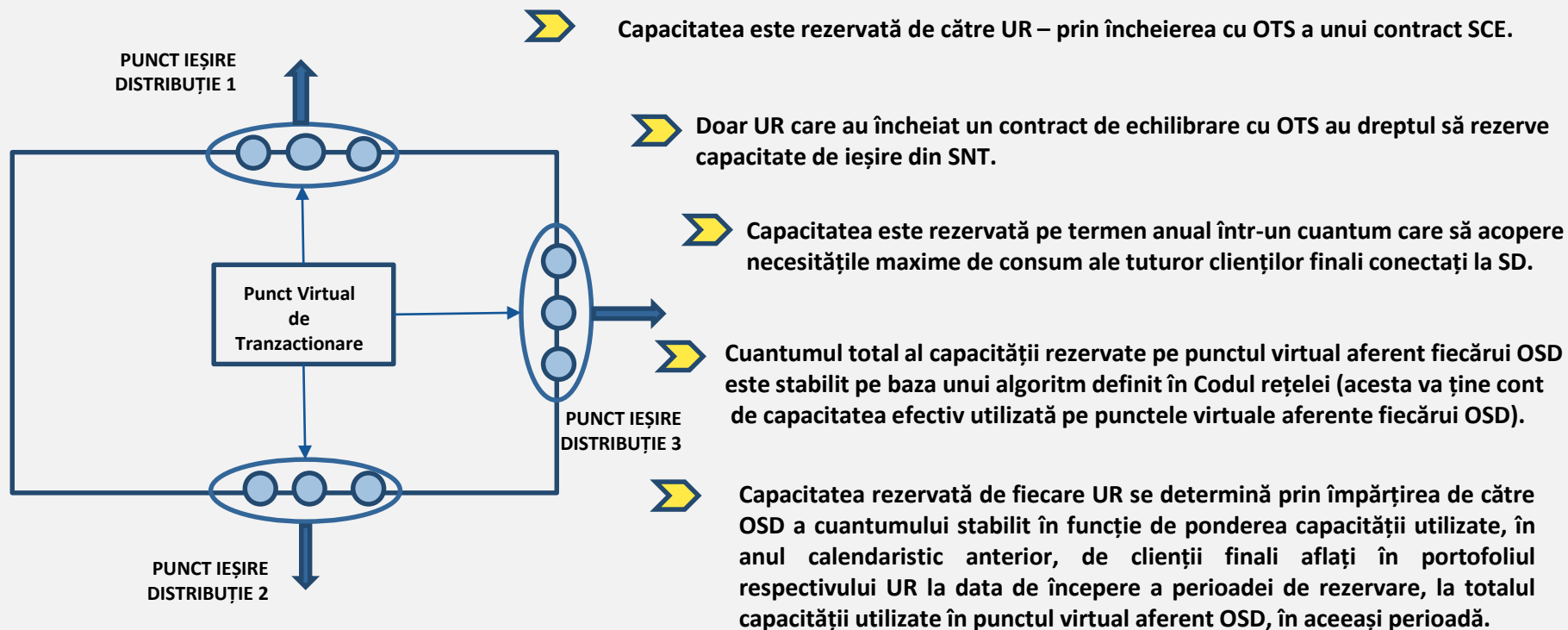
- pe baza informațiilor primite OST face corelarea, aplicând principiul “valoarea cea mai mică dintre”;
- OST comunică OSÎ rezultatul corelării pentru fiecare pereche de client OSÎ-client OST; atât OST cât și OSÎ comunică propriilor clienți rezultatul corelării;
- suma (re)nominalizărilor confirmate reprezintă cantitatea programată pentru predare/preluare la interfața dintre cele 2 sisteme

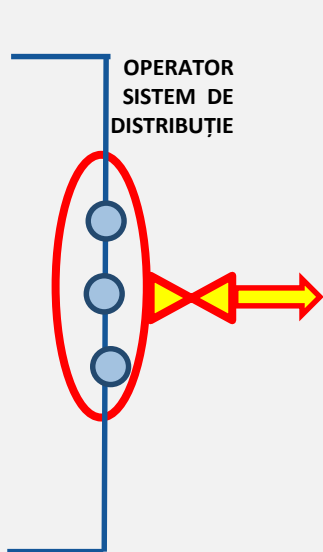


Se aplică principiul **ALOCARE=NOMINALIZARE**

- OTS verifică dacă diferența dintre suma cantităților măsurate și (re)nominalizarea aferentă punctului virtual respectiv adăugată la valoarea curentă a contului OBA, nu depășește limita OBA convenită prin acordul de interconectare
  - Dacă limita OBA nu este depășită, OTS va face alocarea pe UR la nivelul cantităților (re)nominalizate;
  - Dacă limita OBA este depășită - diferența dintre cantitatea măsurată și cea (re)nominalizată va fi alocată unui UR responsabil cu echilibrarea, desemnat de OSÎ
  - Dacă limita OBA este depășită din motive tehnice (exemplu: presiuni mai mari în SNT decât cele convenite între OST și OSÎ)- diferența dintre cantitatea măsurată și cea (re)nominalizată va reprezenta o ajustare a stocurilor OST din depozit.

**DESCRIEREA MECANISMULUI PROPUȘ PENTRU  
PUNCTELE DE IEȘIRE DIN SNT SPRE SISTEMELE  
DE DISTRIBUȚIE**





OSD informează OTS cu privire la fiecare schimbare de furnizor (UR) de către clienții finali conectați la SD, transmițând, în timp util, capacitatea recalculată pentru fiecare din UR implicați și informațiile care au stat la baza acestui calcul conform principiului capacitatea urmează clientul final.

În situația în care un sistem de distribuție este conectat la alt sistem de distribuție racordat la SNT capacitatea punctului virtual aferent SD racordat la SNT include și capacitatea aferentă SD din aval.

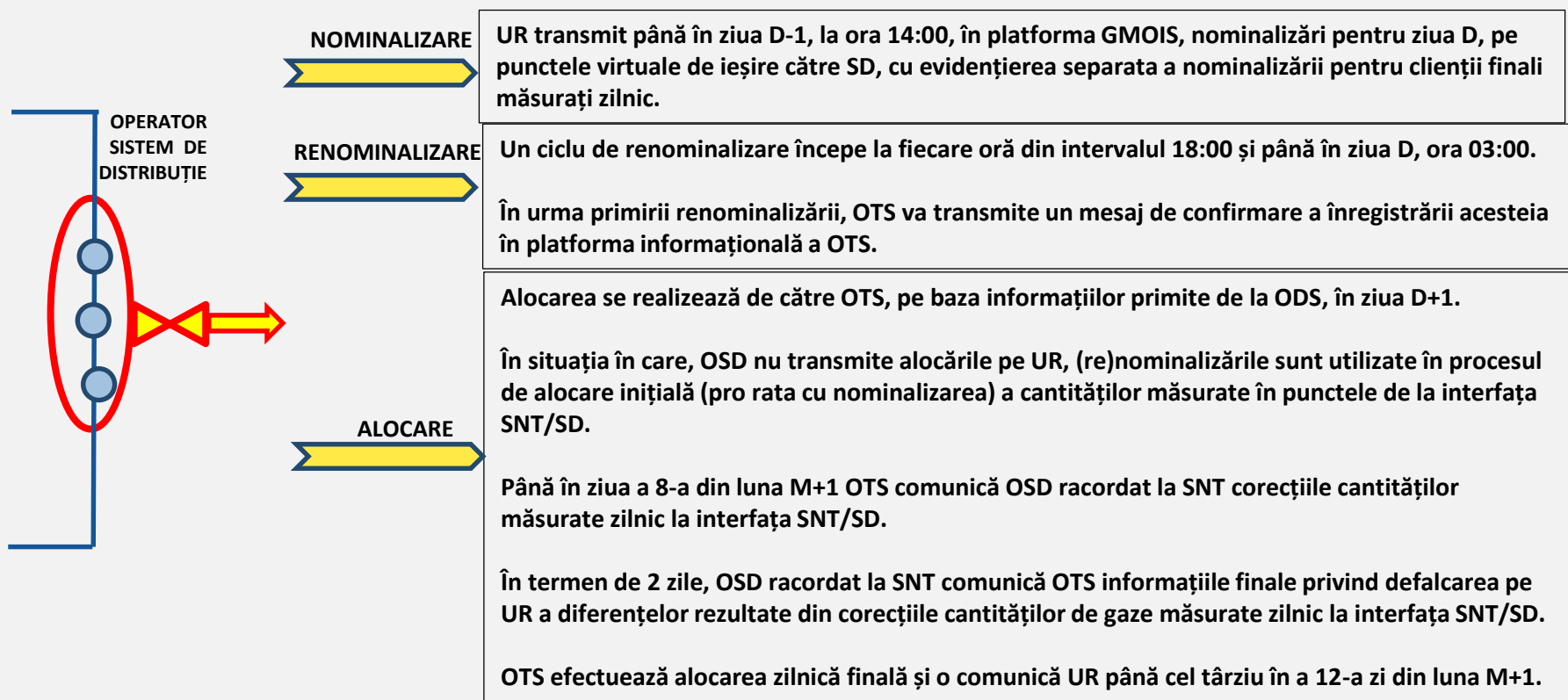
Punctele fizice de ieșire din SNT sunt operate în baza unui acord de interconectare încheiat între OTS și OSD.

Acordurile de interconectare vor conține prevederi referitoare la:

- Măsurarea cantităților de gaze naturale;
- Calitatea gazelor naturale;
- Schimbul de informații;
- Proceduri pentru situații de urgență.

## PUNCTELE DE IEȘIRE DIN SNT SPRE SISTEMELE DE DISTRIBUȚIE (RE)NOMINALIZARE, ALOCARE

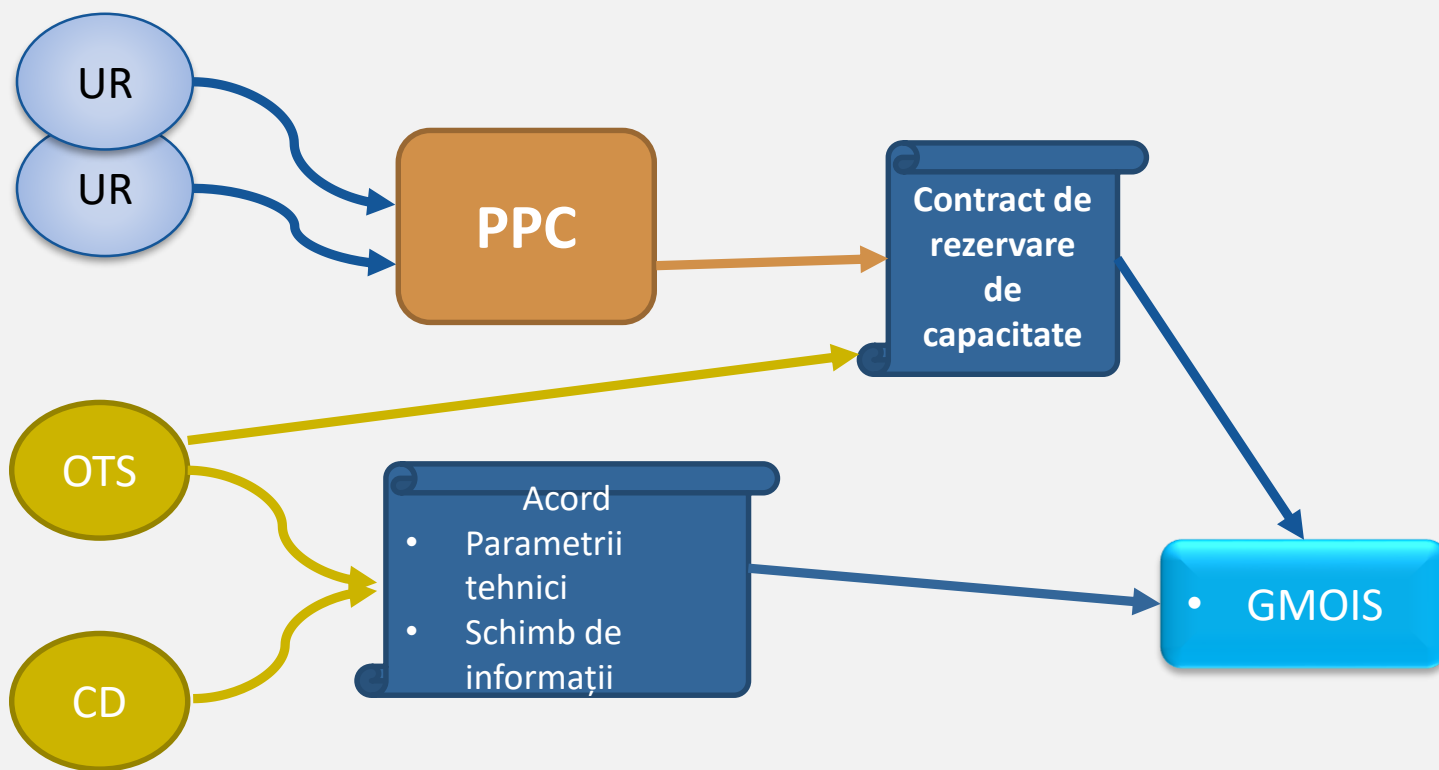
30



## PUNCTE DE IEȘIRE CĂTRE CONSUMATORII DIRECTI

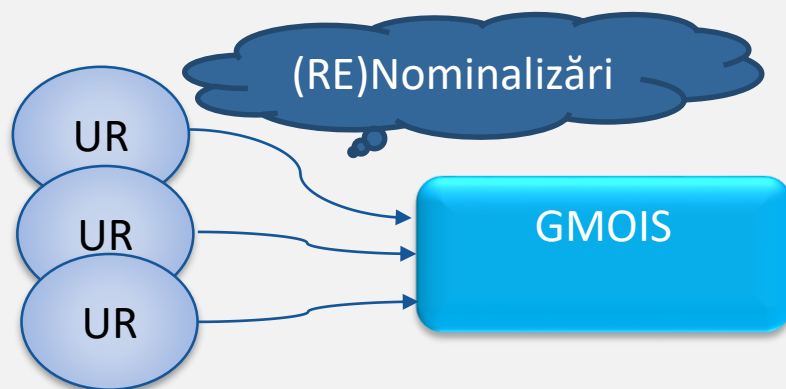
### Contract

31



## PUNCTE DE IEȘIRE CĂTRE CONSUMATORII DIRECTI (RE)NOMINALIZARE

32



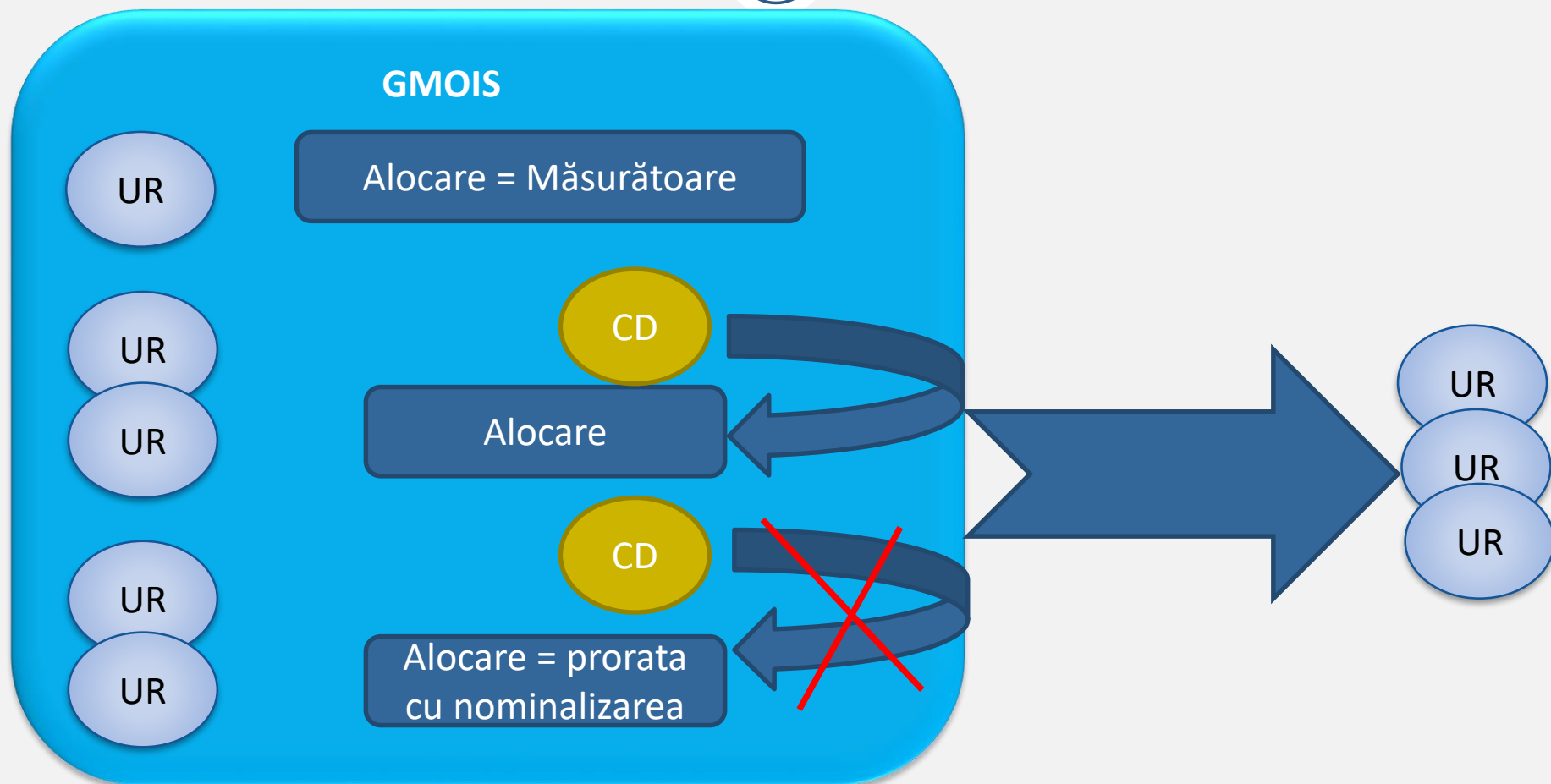
### (Re)Nominalizarea

UR transmit în platforma GMOIS (re)nominalizări pentru ziua D, pe punctele de ieșire către CD.

În situația în care UR nu transmit (re)nominalizări pentru ziua D, OTS consideră nominalizarea ca fiind 0 și va sista livrarea gazelor naturale pentru punctul de ieșire din SNT la interfața cu CD.

## PUNCTE DE IEȘIRE CĂTRE CONSUMATORII DIRECTI ALOCARE

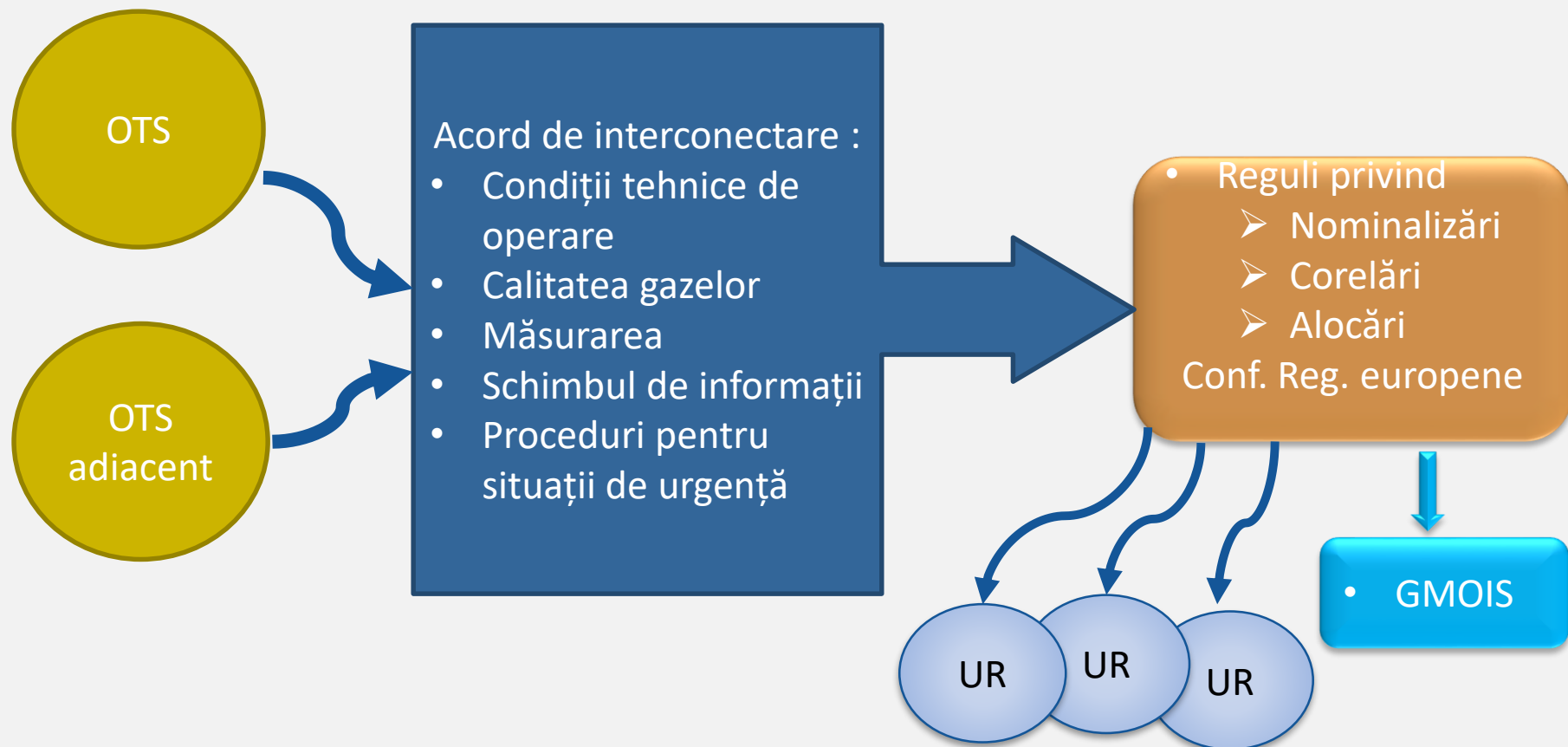
33





## PUNCTE DE INTERCONECTARE TRANSFRONTALIERĂ

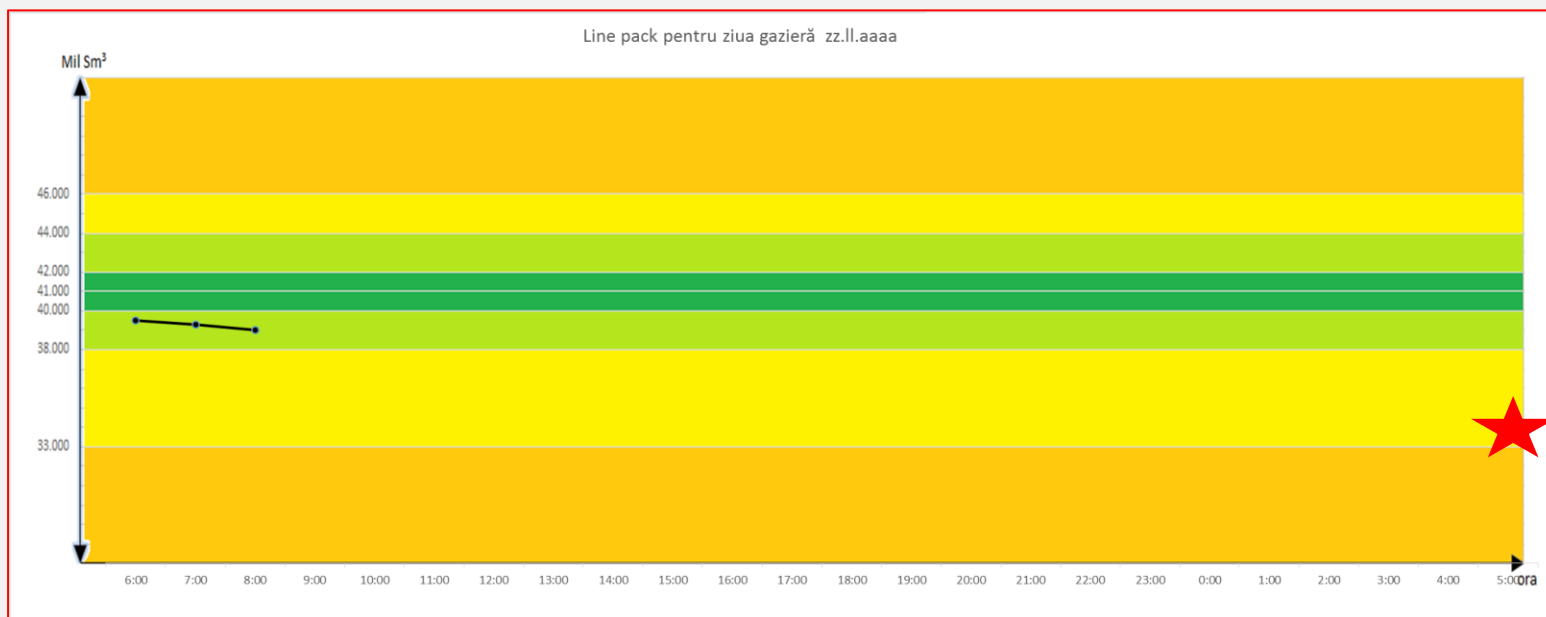
35



Există puncte de interconectare cu state non membre UE (ex. Ucraina) în care, momentan, nu au fost încheiate acorduri de interconectare. Acordurile de interconectare sunt în curs de negociere.

**Furnizarea de informații**

**1. cantitatea de gaz (linepack) din SNT la începutul fiecărei zile gaziere și cantitatea de gaz prognoată a fi în SNT la finalul zilei gaziere.** Atât cantitatea existentă cât și cea prognoată pentru finalul zilei se actualizează orar.



Publicare orară a linepack-ului în ziua D



Prognozare linepack la finalul zilei D – Proiect în derulare



**2. Acțiunile de echilibrare întreprinse de OTS . Acțiunile sunt publicate zilnic pe pagina web a OTS.** ✓

**3. Intrările și ieșirile fiecărui UR în/din zona de echilibrare.**

În cazul punctelor de interconectare transfrontalieră, al punctelor de intrare din perimetre de producție și al punctelor de la interfața dintre sistemul de transport și depozitele de înmagazinare subterană **intrările/ieșirile UR = (re)nominalizările confirmate** (principiul de alocare a cantităților este **Alocare = (Re)Nominalizare confirmată**)

➡ În momentul confirmării (re)nominalizărilor UR deține informația referitoare **la intrările/ieșirile lui prin aceste puncte, pentru ziua gazieră D** ✓

În cazul punctelor de ieșire către consumatori conectați la sistemul de transport respectiv la sistemele de distribuție se disting 2 situații:

a) Puncte de ieșire contorizate pe parcursul zilei. ✓

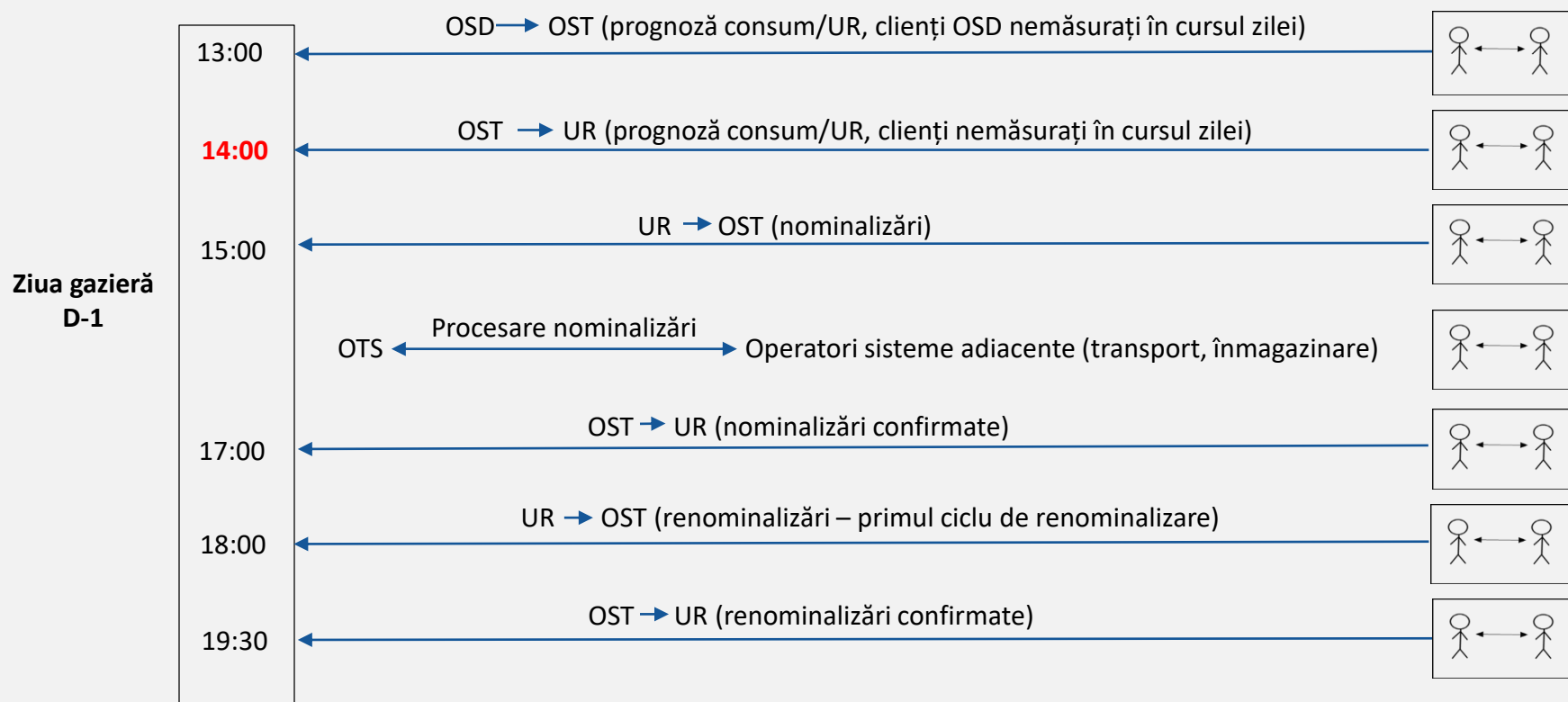
b) Puncte de ieșire care nu sunt contorizate pe parcursul zilei.

**Proгноze**



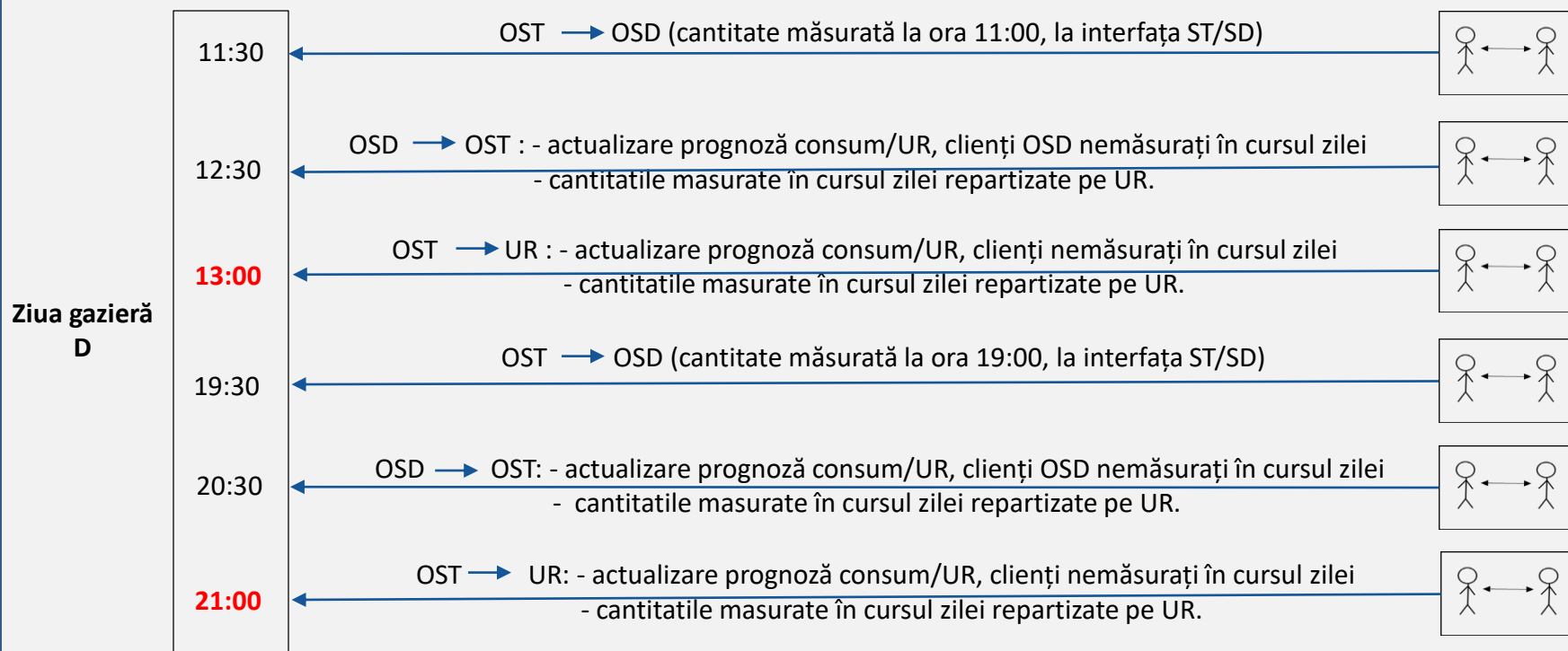
## Furnizarea de informații, schimb de date

39



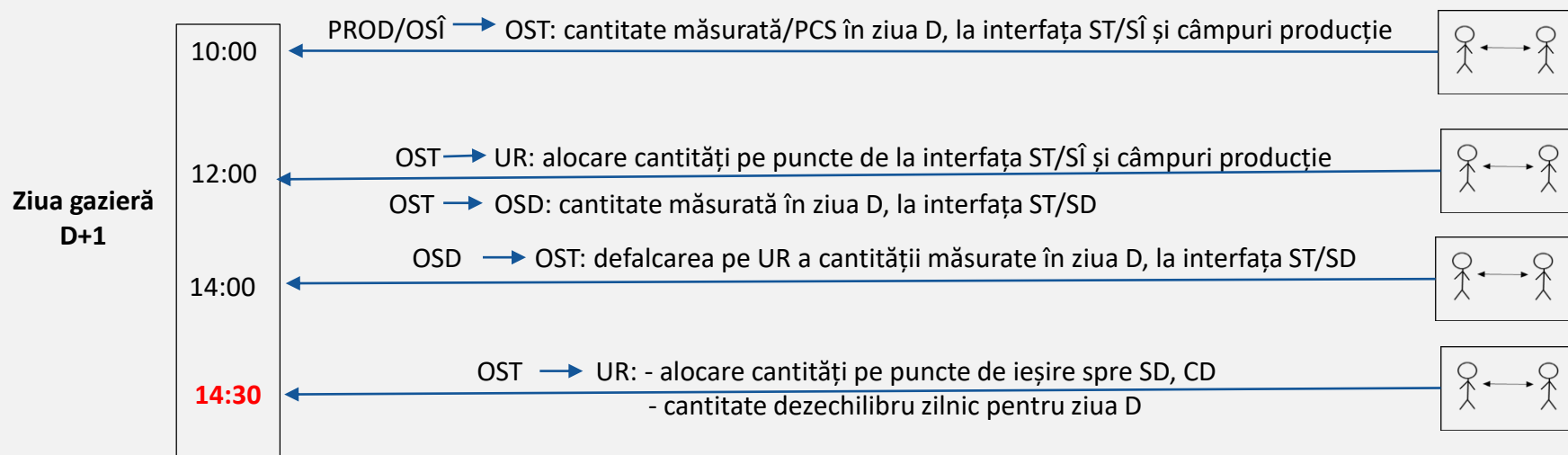
## Furnizarea de informații, schimb de date

40



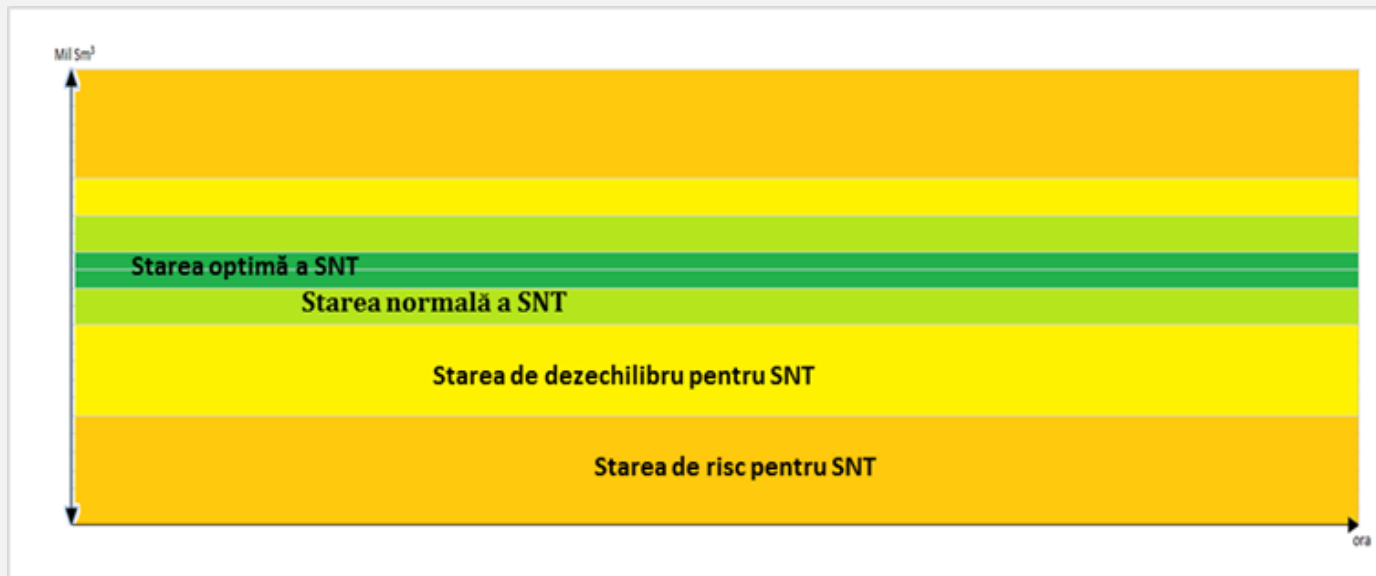
## Furnizarea de informații, schimb de date

41



**Echilibrare**

- UR are obligația de a-și echilibra intrările și ieșirile din sistem pe parcursul zilei gaziere D, pentru a reduce la minim necesitatea ca OTS să întreprindă acțiuni de echilibrare
- Limitele operaționale ale SNT sunt stabilite de OTS, în funcție de valoarea linepack-ului după cum urmează:

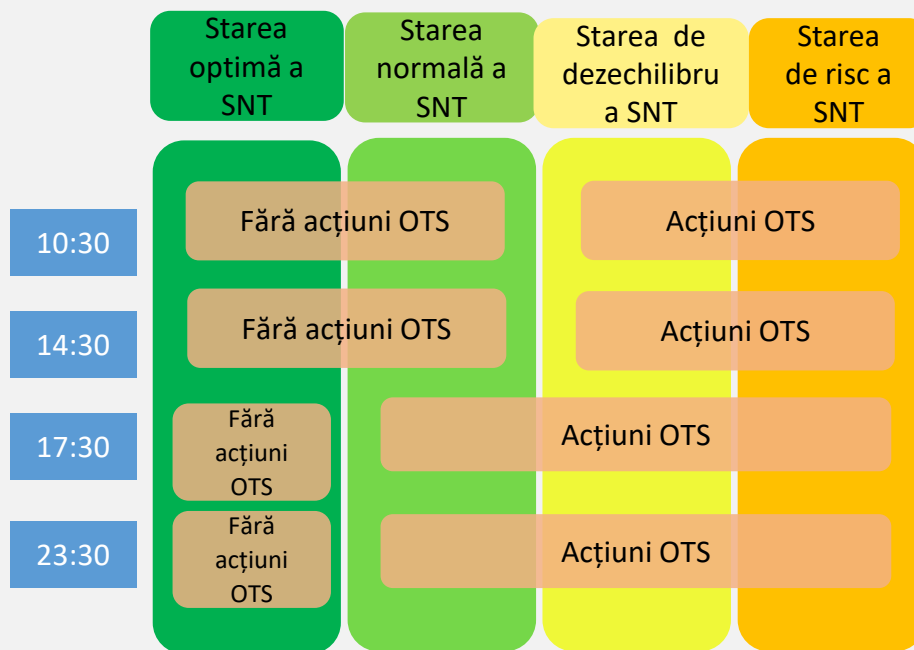


- Limitele linepack-ului care definesc stările de mai sus diferă în funcție de sezon (cald/rece).

## ECHILIBRAREA

44

- În funcție de poziția line pack-ului prognozat pentru finalul zilei D, OTS are la dispoziție 4 intervale orare în decursul zilei pentru a întreprinde acțiuni de echilibrare prin tranzacționare de produse standardizate pe termen scurt, puse la dispoziție de platformele de tranzacționare.



- În situația în care produsele standardizate pe termen scurt nu oferă OTS posibilitatea de a menține rețeaua în limitele sale operaționale, acesta va recurge la servicii de echilibrare achiziționate în mod transparent și nediscriminatoriu.

## CALCULUL DEZECHILIBRULUI ZILNIC AL UR. TARIFE DE DEZECHILIBRU

45

- Dezechilibrul zilnic se calculează după următoarea formulă:

$$\text{Cantitate de dezechilibru} = (\text{total alocări intrări} + \text{total cumpărări PVT}) - (\text{total alocări ieșiri} + \text{total vânzări PVT})$$

- OTS informează UR cu privire la dezechilibrul înregistrat în ziua D, în ziua D+1, ora 14:15.

- Tariful de dezechilibru zilnic de tip deficit se determină după cum urmează:

$$\text{Tarif de dezechilibru} = \text{Cantitatea negativă de dezechilibru zilnic} * \text{prețul marginal de cumpărare}$$

- În cazul dezechilibrelor de tip excedent se folosește următoarea formulă:

$$\text{Tarif de dezechilibru} = \text{Cantitatea pozitivă de dezechilibru zilnic} * \text{prețul marginal de vânzare}$$

## NEUTRALITATEA

46

- OTS nu trebuie să înregistreze câștiguri sau pierderi ca urmare a acțiunilor întreprinse pentru echilibrarea sistemului de transport.
- OTS va transfera utilizatorilor de rețea diferența dintre veniturile și costurile legate direct de acțiunile de echilibrare efectuate.
- Costurile direct legate de acțiunile de echilibrare a sistemului de transport sunt înregistrate lunar în contul de neutralitate și vor fi incluse în tariful de neutralitate.

### CONTUL DE NEUTRALITATE

| COSTURI                                                                                                                                                                                                                                                     | VENITURI                                                                                                                                                                                                                                                    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"><li>• Costuri înregistrate de OTS ca urmare a achitării de tarife de dezechilibru de tip excedent</li><li>• Costuri care provin din cumpărarea gazelor de către OST pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT</li></ul> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Venituri înregistrate de OTS ca urmare a perceperii de tarife de dezechilibru de tip deficit</li><li>• Venituri care provin din vânzarea gazelor de către OST pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT</li></ul> |

## CALCULUL TARIFULUI DE NEUTRALITATE

47

- Valoarea contului de neutralitate este repartizată către UR la sfârșitul fiecărei perioade de decontare în baza Ratei de Neutralitate determinate după următoarea formulă:

***Rata de neutralitate = Valoarea contului de neutralitate / Cantitatea alocată pe ieșire pentru toți UR (PVT, SNT)***

- Tarifele de neutralitate plătite de către sau către utilizatorii de rețea sunt proporționale cu cantitatea alocată pe ieșire în perioada de decontare de către utilizatorii de rețea și sunt determinate după următoarea formulă:

***Tarif de neutralitate = rata de neutralitate \* cantitatea de gaze alocată pe ieșire pentru UR (PVT, SNT)***

- Tariful de neutralitate este achitat de OTS către UR în cazul în care valoarea contului de neutralitate este pozitivă.
- Tariful de neutralitate este achitat de UR către OTS în cazul în care valoarea contului de neutralitate este negativă.
- Perioada de decontare este luna calendaristică pentru care se calculează tariful de neutralitate.



**Chestionar** - „Răspuns referitor la întâlnirea cu participanții din piața gazelor naturale privind Documentul de concept” + **comentarii**.

Observațiile și comentarii – **05.04.2018:**

- ANRE :
  - [drpptgn@anre.ro](mailto:drpptgn@anre.ro)
  
- SNTGN Transgaz SA :
  - [irina.dragoman@transgaz.ro](mailto:irina.dragoman@transgaz.ro)
  - [andra.vlahbei@transgaz.ro](mailto:andra.vlahbei@transgaz.ro)