

DEZVOLTAREA REȚELEI DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN VEDEREA ASIGURĂRII PRESTĂRII SERVICIULUI PUBLIC

- I. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE NU ESTE CONCESIONAT**
- II. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ESTE CONCESIONAT PARȚIAL**
- III. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ESTE CONCESIONAT INTEGRAL**
- IV. FINANȚAREA LUCRĂRILOR**
- V. SISTEME INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE**
- VI. PRELUAREA/PREDAREA OBIECTIVELOR DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE**

I. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE NU ESTE CONCESIONAT

1. Prevederi legale

Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, (Lege) cu modificările și completările ulterioare.

Hotărârea de Guvern nr. 209/2019 (HG nr. 209/2019) *privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini.*

Cadrul general privind organizarea licitațiilor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, se realizează conform HG nr. 209/2019.

Conform art. 104 alin. (1), (1¹) și (1²) din **Lege**, concesiunea se face prin licitație publică deschisă de către **autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz.**

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale în condițiile **Legii**, **concesiunea fiind exclusivă.**

Calitatea de autoritate concedentă este deținută de **autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora**, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

Prin excepție, calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnați prin Hotărârea Guvernului nr. 1.649/2004 privind unele măsuri pentru derularea și finalizarea privatizării Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S.A. Târgu Mureș (actual **Delgaz Grid S.A.**) și a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S.A. București (actual **Distrigaz Sud Rețele S.R.L.**) este deținută în continuare de către **Ministerul Energiei.**

2. Etapele concesiunii

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin **procedura licitației publice deschise** organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant.

În cazul contractelor de concesiune care cuprind mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor face o **asociere**, împuternicind un **reprezentant**, urmând ca **licitația să fie organizată de către împuternicit în calitate de concedent.**

În vederea atribuirii contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se vor parcurge următoarele etape:

1) inițierea procedurii de concesiune – conform art. 3 din Capitolul II la HG 209/2019:

- a) aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate **prin hotărâre emisă de consiliul local al unității administrativ-teritoriale** aparținătoare, sau **hotărâre emisă de entitatea împuternicită în cazul asocierii** mai multor unități administrativ-teritoriale;
- b) elaborarea studiului de fezabilitate, parte integrantă din documentația de atribuire, de către un operator economic autorizat de ANRE - **tip autorizație PDSB sau PT**, în funcție de regimul de presiune, a sistemului de distribuție a gazelor naturale;
- i. pentru stabilirea soluției tehnice de alimentare cu gaze naturale, la întocmirea studiului de fezabilitate este obligatoriu a se obține **avizul tehnic de principiu de către persoana sau UAT interesată**, de la operatorul conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale sau de la operatorul sistemului de transport/de distribuție al/a gazelor naturale;
 - ii. lista operatorilor autorizați de ANRE pentru proiectarea obiectivelor din sectorul gazelor naturale, conform prevederilor legale, se regăsește pe site-ul ANRE <https://portal.anre.ro/PublicLists/AtestatGN>;
- c) întocmirea dosarului preliminar – conform art. 4 din Capitolul III la HG 209/2019.
- 2) elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare – conform art. 5 din Capitolul III la HG 209/2019 - studiul **include datele tehnice și valoarea investiției** aferentă obiectivelor prevăzute în studiul de fezabilitate care stă la baza concesiunii, precum și nivelul minim al redevenței (nu poate fi mai mic de 1%);
- i. Dacă este cazul, parcurgerea etapelor privind **finanțarea obiectivului**, prevăzute în **Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018**, cu modificările și completările ulterioare;
 - ii. **Devizul de lucrări și memoriul tehnic** prevăzute la art. 3 alin. (2) lit. a) din OUG nr. 114/2018 **se extrag din studiul de fezabilitate**.
- 3) aprobarea concesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale – conform art. 6 din Capitolul III la HG 209/2019, **prin hotărâre emisă de consiliul local al unității administrativ-teritoriale** aparținătoare, sau **hotărâre emisă de entitatea împuternicită în cazul asocierii** mai multor unități administrativ-teritoriale;
- 4) întocmirea documentației de atribuire - documentația-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzută în anexa A la HG 209/2019 – conform art. 7 din Capitolul III la HG 209/2019;
- 5) organizarea și desfășurarea licitației publice deschise – conform Capitolului IV din HG 209/2019, concedentul pune la dispoziția solicitanților:
- a) documentația de atribuire;
 - b) caietul de sarcini al cărui conținut-cadru este prevăzut în anexa B din HG 209/2019;
 - c) contractul-cadru de concesiune prevăzut în anexa C din HG 209/2019.
- 6) încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale – conform Capitolului IV din HG 209/2019.

La **întocmirea documentației tehnice** (proiectului tehnic) este necesar a se obține **avizul tehnic de racordare (ATR)** eliberat de:

- i. Transgaz – în cazul în care sistemul de distribuție se racordează la SNT, conform prevederilor **Regulamentului nr. 172/2020**;
- ii. Producătorul de gaze naturale – în cazul în care sistemul de distribuție se racordează la conductele din amonte aferente producției, conform **Regulamentului nr. 60/2016**, cu modificările ulterioare;
- iii. Distribuitorului de gaze naturale – în cazul în care sistemul de distribuție se racordează la un sistem de distribuție a gazelor naturale, conform **Regulamentului nr. 18/2021**.

Documentația tehnică va trebui să fie corelată cu cerințele cuprinse în studiul de fezabilitate care a fost inclus în documentația de atribuire a contractului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale.

Pentru execuția obiectivelor se va obține și **autorizația de construire**, în conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991.

Execuția obiectivelor va fi demarată doar după obținerea autorizației de înființare de la ANRE și autorizației de construire de la administrația publică locală sau județeană, după caz.

Execuția lucrărilor, pe categorii de lucrări, vor fi urmărite, recepționate și puse în funcțiune de:

- i. un operator licențiat al sistemului de distribuție a gaze naturale, pentru obiectivele din sistemul de distribuție;
- ii. Transgaz S.A., pentru racord și SRMP, aferente transportului de gaze naturale;
- iii. un operator licențiat a conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale, pentru racordurile la aceste conducte

Finanțarea lucrărilor se realizează conform capitolului IV.

Se va avea în vedere și posibilitatea de asigurare a cofinanțării lucrărilor cu înscrierea în cadrul contractului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale.

II. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ESTE CONCESIONAT PARȚIAL

Pentru unitățile administrativ-teritoriale în care serviciul public de distribuție **ESTE CONCESIONAT PARȚIAL**, doar pentru o parte din localitățile aparținătoare unității administrativ - teritoriale:

Conform art. 104 alin. (6) din *Lege*:

- a) **concesionarul este obligat să dezvolte sistemul** de distribuție a gazelor naturale **în toate localitățile aparținătoare unei unități administrativ-teritoriale** din cadrul căreia pentru cel puțin o localitate a concesionat serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- b) **contractul de concesiune** a prestării serviciului public de distribuție a gazelor naturale **încheiat cu concesionarul** din zona respectivă **se modifică în mod corespunzător prin act adițional**, la inițiativa concesionarului, **în termen de 60 de zile** calendaristice de la data intrării în vigoare a Legii 290/2020 (19 decembrie 2020) care a modificat *Legea*,
- c) **costul investițiilor** realizate reprezintă cheltuieli justificate, iar **recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție** aprobate de către ANRE.

Finanțarea lucrărilor se realizează conform capitolului IV.

III. SERVICIUL PUBLIC DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ESTE CONCESIONAT INTEGRAL

Pentru unitățile administrativ-teritoriale în care serviciul public de distribuție a gazelor naturale **ESTE CONCESIONAT**, pentru toate localitățile aparținătoare unității administrativ – teritoriale, concesionarul, titular al licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale are anumite obligații conform *Legii*.

Conform art. 138 alin. (1) lit. d¹) și art. 148 alin. (3) din *Lege*, **operatorul de distribuție are obligația:**

1. să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție, **în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire**, conform reglementărilor ANRE;
2. **să asigure finanțarea și realizarea** lucrărilor de proiectare și execuție a instalației de extindere și branșare a clientului final noncasnic a cărei lungime va fi până la 2.500 metri, aflată pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care are concesiunea serviciul public de distribuție, **în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire**, a cărei **contravaloare va fi recunoscută în tarif** de către ANRE.

Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari.

Recuperarea costurilor privind racordarea clienților casnici, inclusiv proiectarea, **se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție** conform reglementărilor ANRE.

Conform art. 130 alin. (1) lit. e) și e¹) din *Lege*, **operatorul de transport are obligația:**

1. **să racordeze toți solicitanții** la sistemul de transport **în termen de 180 de zile de la data obținerii autorizației de construire**;
2. să extindă, până în decembrie 2021, rețeaua de conducte, până la intrarea în localitățile atestate ca stațiuni turistice de interes național, respectiv local, când aceste localități se află la o distanță de maximum 25 km de punctele de racordare ale operatorului de transport.

Recuperarea costurilor privind racordarea se realizează prin tarifele de transport conform reglementărilor ANRE.

Finanțarea lucrărilor se realizează conform capitolului IV.

IV. FINANȚAREA LUCRĂRILOR

Finanțarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/ conductelor sistemelor de gaze naturale
Conform art. 151 alin. (1), (1¹), (2), (3) și (4) din *Lege*:

1. **În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale**, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală și de urbanism, **operatorul de distribuție este obligat** să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuție și finanțarea pentru extinderea sistemelor de distribuție/înființarea de sisteme **în zona concesionată**.
2. Operatorii de distribuție/Transgaz **sunt obligați să finanțeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor** necesare racordării consumatorilor aflați în perimetrul unității administrativ-teritoriale pentru care a fost concesionat serviciul public de distribuție. Termenul de extindere și/sau racordare a consumatorilor nu poate depăși termenul de **90 de zile de la data obținerii autorizației de construire**.
3. Pentru realizarea lucrărilor de extindere a sistemelor de distribuție gaze naturale și/sau racordare a consumatorilor, operatorii de distribuție gaze naturale licențiați trebuie să asigure participarea oricărei societăți autorizate în regim concurențial, transparent și nediscriminatoriu.
4. Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităților și de extindere/înființare a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, autoritățile administrației publice locale și ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor Transgaz, precum și ale operatorilor de distribuție, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemelor pe termen mediu și lung.
5. **Transgaz** are obligația de a realiza și de a pune în funcțiune obiectivul/conducta necesar/necesară racordării sistemului de distribuție **în termen de 180 de zile de la data semnării contractului** pentru realizarea obiectivului/conductei.

V. SISTEME INTELIGENTE DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE

1. Prevederi legale aplicabile

Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, (Lege) cu modificările și completările ulterioare.

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ nr. 128 din 31 iulie 2020 privind unele măsuri pentru aprobarea Programului național de racordare a populației și clienților noncasnici la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale

2. Aspecte privind procesul de realizare de sisteme inteligente de distribuție a gazelor naturale:

Pentru alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor casnici și a noncasnici, **UAT-urile, UAT-urile în parteneriat și asociațiile de dezvoltare intercomunitară (ADI)** pot accesa fonduri nerambursabile pentru realizarea unui sistem comun de operare a rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale (soluția tehnică și proiectele sunt elaborate în mod unitar) prin care se realizează:

- a) **înființarea rețelelor de distribuție inteligentă;**
- b) **extinderea rețelelor de distribuție inteligentă a gazelor naturale;**
- c) **transformarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale existente în sisteme inteligente de distribuție a gazelor naturale,**

Sursele de finanțare sunt constituite din fondurile externe nerambursabile în cadrul axei prioritare 8 „Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale” din cadrul POIM, din cofinanțarea aferentă bugetului de stat potrivit legislației europene aplicabile, precum și din bugetul de stat pentru diferența dintre valoarea întregului program național și valoarea apelului supracontractat finanțat din POIM.

Sursele de finanțare pentru proiectele care nu pot fi incluse la finanțare prin mecanisme specifice prevăzute de legislația europeană aplicabilă pentru perioada 2021-2027 rămân cheltuieli definitive ale bugetului de stat pentru dezvoltarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.

Sunt eligibile următoarele cheltuieli:

- a) cheltuieli pentru racordarea la SNT;
-
- e) cheltuieli pentru echipamente, utilaje și dotări independente necesare realizării sistemelor inteligente de distribuție inteligentă a gazelor naturale;
- f) cheltuieli pentru investiția de bază pentru realizarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv stații de reglare-măsurare/posturi de reglare-măsurare a gazelor naturale (SRM/PRM), de relocare utilități și/sau de refacere a drumurilor și căilor de acces de pe traseul sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale;
- g) cheltuieli pentru achiziția componentelor sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale, precum: contoare inteligente, rețea de internet, dotări independente, echipamente IT, centru de comandă, inclusiv în cazul realizării de construcții speciale și altele asemenea;
- h) cheltuieli pentru realizarea construcțiilor speciale necesare realizării sistemelor inteligente de distribuție a gazelor naturale;

i) cheltuieli pentru îmbunătățirea sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale pentru distribuția gazelor naturale în amestec cu hidrogen pentru a asigura conformitatea cerințelor de mediu;

j) cheltuieli pentru racordarea clienților casnici dacă racordurile sunt amplasate pe teren proprietate publică a UAT.

Cheltuielile cu instalația de utilizare a gazelor naturale, sunt în sarcina exclusivă a consumatorilor casnici/noncasnici care se racordează.

Cererea se depune la Autoritatea de management pentru POIM conform prevederilor din Ghidul solicitantului.

Prin sistem inteligent de distribuție a gazelor naturale, se înțelege acel sistem de distribuție a gazelor naturale care asigură cel puțin una dintre următoarele funcționalități:

a) include aparate de măsurare a presiunii și debitelor cu citire de la distanță, automatizări pentru inspecția interioară a conductelor odorizării, protecției catodice, filtrării, uscării, încălzirii gazelor naturale, reacțiilor anticipative, trasabilității sistemului colectare și procesare automată și de transmisie a datelor de la distanță;

b) tehnologii IT care permit colectare și transmitere a informațiilor;

c) utilizarea tehnologiilor care asigură fiabilitate sporită și capacități tehnice pentru optimizarea consumului de gaze naturale.

Contractul de concesiune trebuie să se afle în perioada de valabilitate la momentul încheierii contractului de finanțare.

Beneficiarul finanțării trebuie să aibă **dreptul de concesiune/dreptul de suprafață/dreptul de administrare/dreptul de folosință ori acorduri sau avize asupra terenului** unde se realizează investiția, pe durata de viață a sistemului începând cu data previzionată pentru efectuarea plății finale în cadrul proiectului. În situația în care dreptul de proprietate nu este obligatoriu, se obține acordul proprietarilor asupra terenurilor private, unde accesul se face conform prevederilor Legii nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare.

Sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale realizat prin finanțarea din fondurile externe nerambursabile, precum și cofinanțarea aferentă bugetului de stat potrivit legislației europene aplicabile **este proprietatea publică** a UAT-urilor.

În vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale, beneficiarul proiectului are **obligatia obținerii în prealabil a autorizației de înființare** a sistemului de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu prevederile art. 118 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

În termen de maximum 2 ani de la terminarea lucrărilor, beneficiarul finanțării, prin operatorul serviciului de utilitate publică a gazelor naturale, **are obligația de a asigura operarea sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale, inclusiv racordarea consumatorilor** la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale.

Operarea sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale se realizează în condițiile **obținerii licenței de operare a sistemului de distribuție** a gazelor naturale, în conformitate cu prevederile art. 118 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, prin una dintre următoarele modalități:

a) **înființarea serviciului public propriu** de operare a rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale de către UAT sau asociațiile de dezvoltare intercomunitară, cu condiția obținerii licenței de operare prevăzute la art. 118 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) **delegarea serviciului public de operare a rețelelor inteligente de distribuție de gaze naturale unui operator licențiat** în distribuția de gaze naturale, selectat prin procedura de selecție și încheierea unui contract de concesiune în condițiile legii;

c) **extinderea contractului de concesiune existent** în cadrul UAT, în condițiile art. 104 alin. (6) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. În cazul în care concesionarul utilizează bunuri proprietate a terților, la solicitarea acestora le va prelua în proprietate cu o justă despăgubire.

VI. PRELUAREA/PREDAREA OBIECTIVELOR DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- A. Extinderea sistemelor de gaze naturale în vederea racordării se realiza conform Legii nr. 123/2012 anterior intrării în vigoare a Legii 155/2020, prin cofinanțare din fonduri ale operatorului, ale solicitantului și din bugetul local sau de stat, pe principii de eficiență economică.**

ANRE a aprobat prin Ordinul ANRE nr. 37/2019 *Procedura privind preluarea în folosință a obiectivelor/conductelor necesare racordării din sectorul gazelor naturale finanțate în cotă-parte sau în totalitate de unitatea administrativ-teritorială și/sau de solicitanți și recuperarea de către aceștia a sumei investite*.

După apariția Legii 155/2020, extinderile sunt finanțate de operatorul de transport și de sistem, respectiv de operatorii de distribuție a gazelor naturale.

În aceste condiții, Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 37/2019 a fost abrogată.

Pentru lucrările începute anterior Legii 155/2020, se procedează astfel:

Lucrările de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor cofinanțate din fonduri ale operatorilor, fonduri proprii ale solicitantului, fonduri din bugetele locale și/sau din bugetul de stat, în condițiile legii, pentru care au fost încheiate contracte de cofinanțare conform cadrului de reglementare în vigoare la data încheierii acestora, se realizează conform clauzelor din contractele de cofinanțare încheiate între părți.

Recalcularea cotei de eficiență a lucrărilor de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor necesare racordării, prevăzută în contractele de cofinanțare, se realizează la expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a obiectivelor/conductelor, în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE (prin decizia ANRE nr. 2288/2020).

- B. În conformitate cu prevederile art. 108, lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale, așa cum a fost modificată și completată prin Legea nr. 155/2020, referitoare la utilizarea de către concesionar a bunurilor necesare realizării serviciului de transport sau de distribuție, aflate în proprietatea terților, operatorul are dreptul de a prelua aceste bunuri în proprietatea sa, cu acordul proprietarului și contra unei juste despăgubiri, în limita cotei de eficiență a acestora.**

ANRE a aprobat prin **Ordinul nr. 204/2020** *Procedura privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale*.

Procedura are scopul de a stabili condițiile de eficiență în care pot fi preluate în proprietate de către operatorul de transport și de sistem sau de către operatorul de distribuție a bunurilor din sectorul gazelor naturale prin care se asigură livrarea de gaze naturale către clienți, aflate în proprietatea unor terți.

Procesul de preluare/predare a obiectivelor se desfășoară după cum urmează:

- Proprietarul bunurilor, sau operatorul sistemului de transport sau de distribuție face o ofertă și o înaintează celeilalte părți.
- Pentru ca bunurile să poată fi preluate de către operator, acestea trebuie să reprezinte cea mai avantajoasă soluție tehnico-economică prin care se asigură livrarea de gaze naturale către cel puțin doi clienți, în condiții de siguranță, conform normelor tehnice în vigoare. Dacă bunurile nu respectă condițiile de siguranță, ele pot fi preluate după aducerea acestora la starea tehnică prevăzută de normele tehnice în vigoare, caz în care la stabilirea valorii de preluare se iau în considerare și costurile aferente lucrărilor necesare în acest scop.
- Valoarea de preluare a obiectivului nu poate depăși cota-parte eficientă (I ef) din valoarea totală a bunurilor din cadrul ofertei, care se calculează de către operator în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat prin Decizia ANRE nr. 2288/2020.
- În situația în care operatorul nu poate achita în totalitate contravaloarea bunurilor, părțile pot conveni plata eșalonată a acesteia, pe o perioadă stabilită de comun acord. În acest caz, recunoașterea valorii mijloacelor fixe în baza reglementată a activelor se face în conformitate cu prevederile metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile, în vigoare.
- Bunurile preluate de către operator pe parcursul unui an sunt incluse în planul de investiții aferent anului respectiv, odată cu actualizarea acestuia, la termenele prevăzute de reglementările în vigoare, respectiv procedura de fundamentare și aprobare a planurilor de investiții în domeniul gazelor naturale.
- Valoarea bunurilor preluate în proprietate de operator este recunoscută de ANRE în baza reglementată a activelor luată în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, conform prevederilor metodologiilor de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile, în vigoare.