

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației

Având în vedere prevederile art. 99 lit. b) și c), precum și art. 124 alin (1) lit. e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Pentru luna ianuarie 2015, furnizorii de gaze naturale și producătorii de energie termică prevăzuți la art. 15 alin. (1) din metodologie transmit informațiile prevăzute la art. 15 alin. (2) din metodologie în termen de 3 zile lucrătoare de la data publicării pe site-ul propriu de către Direcția Operator Piață Gaze Naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și cantitățile prevăzute la art. 7 alin. (1) din metodologie.

(2) Pentru luna ianuarie 2015, cantitățile prevăzute la art. 8 și 11 din metodologie se determină de către Direcția Operator Piață Gaze Naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și se afișează pe site-ul propriu, împreună cu situația centralizată a informațiilor prevăzute la art. 15 din metodologie, în termen de 3 zile lucrătoare de la primirea cantității prevăzute la art. 7 alin. (1) din metodologie.

Art. 3. — Producătorii de gaze naturale, operatorii economici afiliați producătorilor, furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului clienților casnici și

producătorilor de energie termică pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației sau furnizorii mandatați de către aceștia, producătorii de energie termică, operatorii de înmagazinare și Direcția Operator Piață Gaze Naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 4. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici din sectorul gazelor naturale și de către producătorii de energie termică atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 24/2013 pentru aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 240 din 25 aprilie 2013, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

0014508923122014

București, 19 decembrie 2014.

Nr. 161.

METODOLOGIE

de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care producătorii au obligația de a le pune cu prioritate la dispoziția furnizorilor sau producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la aceștia, după caz, pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, precum și a cantităților necesare îndeplinirii obligației de constituire a stocului minim aferent acestora.

(2) Producătorii de gaze naturale au obligația de a disponibiliza pe piață cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare pentru acoperirea consumului clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, și totodată pentru îndeplinirea obligației de constituire a stocului minim aferent acestora, fără a condiționa contractarea gazelor naturale din producția internă de contractare de gaze naturale din import.

Art. 2. — (1) În sensul prezentei metodologii, cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție reprezintă gazele naturale din producția internă curentă, cu excepția cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, și a cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către producătorii de gaze naturale.

(2) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului ordin au următoarele semnificații:

a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) DOPGN — Direcția Operator Piață Gaze Naturale, organizată în cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș;

c) CPET — clienți casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

d) NC — clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.

Art. 3 — (1) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care producătorii au obligația de a le pune la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică în scopul asigurării necesarului de consum curent și a constituirii stocului minim pentru CPET și monitorizează respectarea obligației producătorilor de a pune la dispoziția acestora cantitățile respective, precum și a obligației furnizorilor și a producătorilor de energie termică care beneficiază de aceste cantități de a respecta destinația acestora.

(2) Cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care producătorii au obligația de a le pune la dispoziția furnizorilor sau producătorilor de energie termică care

optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, după caz, în scopul asigurării necesarului de consum curent și a constituirii stocului minim pentru CPET se exprimă în MWh și se stabilesc distinct pentru perioada 1 aprilie — 30 septembrie din anul în curs, precum și pentru perioada 1 octombrie din anul în curs — 31 martie din anul următor.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în anul 2015 se vor stabili distinct pentru perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015 cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care producătorii au obligația de a le pune la dispoziția furnizorilor sau producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, după caz, în scopul asigurării necesarului de consum pentru CPET în această perioadă.

Art. 4. — (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 3 alin. (2) producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului CPET și producătorii de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 martie, următoarele categorii de informații:

- a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele:
 - (i) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor produce în perioada 1 aprilie anul în curs — 31 martie din anul următor;
 - (ii) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor reinjecta în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, în perioada 1 aprilie anul în curs — 31 martie din anul următor;
 - (iii) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale care vor fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, în perioada 1 aprilie anul în curs — 31 martie din anul următor;

b) furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului CPET transmit necesarul de consum lunar estimat al CPET, defalcat pentru piața reglementată și cea concurențială, în perioada 1 aprilie anul în curs — 31 martie anul următor;

c) producătorii de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători transmit necesarul de consum lunar estimat pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, în perioada 1 aprilie anul în curs — 31 martie anul următor.

(2) Până la data de 15 februarie, producătorii de energie termică vor transmite propriilor furnizori necesarul lunar de consum de gaze naturale, cu precizarea distinctă a cantităților de gaze naturale estimate a fi utilizate la producerea de energie termică destinată consumului populației, pentru perioada 1 aprilie din anul în curs — 31 martie din anul următor.

(3) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 3 alin. (3) producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului CPET și producătorii de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători au obligația de a transmite ANRE, în termen de 3 zile lucrătoare de la publicarea prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, următoarele categorii de informații:

- a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele:
- (i) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor produce în perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015;
 - (ii) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor reinjecta în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, în perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015;
 - (iii) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale care vor fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, în perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015;

b) furnizorii de gaze naturale care asigură în mod direct acoperirea consumului CPET transmit următoarele:

- (i) necesarul de consum lunar estimat al CPET pentru perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015, defalcat pe piață reglementată — clienți casnici și piață concurențială — clienți casnici eligibili și/sau producători de energie termică, pentru cantitatea utilizată la producerea de energie termică destinată consumului populației;
- (ii) cantitățile de gaze naturale din producția internă aferente stocului minim constituit pentru CPET estimate a fi în depozitele de înmagazinare subterană la data de 31 decembrie 2014, defalcate pe segment reglementat și pe concurențial;

c) producătorii de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători transmit necesarul de consum lunar estimat pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, în perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015.

(4) În termen de 2 zile lucrătoare de la publicarea ordinului în Monitorul Oficial al României, Partea I, producătorii de energie termică vor transmite propriilor furnizori necesarul lunar de consum de gaze naturale, cu precizarea distinctă a cantităților de gaze naturale estimate a fi utilizate la producerea de energie termică destinată consumului populației, pentru perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015.

Art. 5. — (1) Pentru perioada 1 octombrie anul în curs — 31 martie din anul următor, până la data de 15 ale lunii anterioare lunii de livrare, operatorii de înmagazinare vor transmite lunar ANRE și DOPGN următoarele:

a) programele de extracție din depozitele de înmagazinare stabilite în conformitate cu prevederile art. 18;

b) capacitățile tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare rămase disponibile pentru respectiva lună de livrare;

c) nivelul stocului minim rămas în depozitele de înmagazinare subterană după scăderea cantităților de gaze naturale aferente programului de extracție transmis ANRE și DOPGN.

(2) DOPGN publică lunar, până la data de 17 ale lunii anterioare lunii de livrare, pe pagina de web următoarele informații primite de la operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

a) capacitatea de extracție totală alocată pentru cantitățile de gaze naturale din stocul minim, defalcată pentru cele două categorii, respectiv pentru CPET și NC, pentru respectiva lună de livrare;

b) capacitatea de extracție totală alocată pentru cantitățile de gaze naturale înmagazinate suplimentar obligației de stoc minim, pentru respectiva lună de livrare;

c) capacitatea tehnică de extracție rămasă disponibilă pentru respectiva lună de livrare.

Art. 6. — Pentru determinarea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 3 se iau în considerare următoarele elemente:

a) cantitățile de gaze naturale produse în anul anterior celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 3;

b) cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă pe care producătorii estimează că le vor produce în perioada 1 ianuarie — 31 martie 2015, în perioada 1 aprilie — 30 septembrie din anul în curs și în perioada 1 octombrie din anul în curs—31 martie din anul următor;

c) cantitățile de gaze naturale pe care producătorii estimează că le vor reinjecta în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, în perioada 1 ianuarie—31 martie 2015, în perioada 1 aprilie—30 septembrie din anul în curs și în perioada 1 octombrie din anul în curs—31 martie din anul următor;

d) cantitățile de gaze naturale estimate de producători a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către producătorii de gaze naturale, în perioada 1 ianuarie—31 martie 2015, în perioada 1 aprilie—30 septembrie din anul în curs și în perioada 1 octombrie din anul în curs—31 martie din anul următor;

e) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel național de către CPET, aferent anului anterior celui pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 3;

f) necesarul de consum lunar estimat al CPET, în perioada 1 ianuarie—31 martie 2015, în perioada 1 aprilie—30 septembrie din anul în curs și în perioada 1 octombrie din anul în curs—31 martie din anul următor;

g) procentul lunar de gaze naturale din producție internă de 98% pentru CPET sau procentul lunar de gaze naturale din producție internă luat în considerare în evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achiziție pentru clienții casnici;

h) nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, la încheierea fazei de injecție a ciclului de înmagazinare, pentru CPET, în procent de 100% producție internă.

Art. 7. — (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la primirea informațiilor transmise în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (3) și (4), ANRE stabilește cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația de a o pune cu prioritate la dispoziția furnizorilor și producătorii de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, pentru acoperirea necesarului de consum al CPET, în perioada 1 ianuarie—31 martie 2015.

(2) Până în data de 10 martie, ANRE stabilește anual cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, pentru acoperirea necesarului de consum al CPET pentru perioada 1 aprilie—30 septembrie din anul în curs și pentru perioada 1 octombrie din anul în curs — 31 martie din anul următor.

(3) Cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, pentru acoperirea necesarului de consum al CPET pentru perioada 1 aprilie—30 septembrie din anul în curs se stabilește astfel încât să se asigure cantitățile de gaze naturale necesare acoperirii consumului lunar curent din producția internă aferent CPET, precum și înmagazinării în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent acestora, integral din producție internă.

(4) În perioada 1 octombrie anul în curs — 31 martie din anul următor, ANRE poate modifica lunar cantitatea totală de gaze

naturale aferentă lunii următoare rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători pentru acoperirea necesarului de consum al CPET aferent, atunci când:

a) din analiza necesarului total de consum estimat al CPET din producție internă pentru luna următoare de livrare, a programelor de extracție din depozitele de înmagazinare stabilite în conformitate cu prevederile art. 18 și a capacităților tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare rămase disponibile pentru luna respectivă de livrare rezultă că diferența nu poate fi acoperită de cantitatea lunară de gaze naturale prevăzută la art. 3;

b) apar modificări mai mari de 1% ale necesarului de consum estimat al CPET pentru perioada 1 octombrie din anul în curs — 31 martie din anul următor;

c) se constată că informațiile prevăzute la art. 6 alin. (1) au fost supra/subdimensionate cu mai mult de 5%.

(5) Cantitățile prevăzute la alin. (1) și (2) se comunică DOPGN prin adresă semnată de președintele ANRE și se afișează pe site-ul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș în termen de o zi lucrătoare de la primirea acestora.

Art. 8. — Cantitățile lunare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție pe care fiecare producător are obligația de a le pune la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, pentru acoperirea necesarului de consum curent al CPET și a constituirii stocului minim aferent acestora, se determină de către DOPGN și se afișează în condițiile art. 16.

Art. 9. — Pentru determinarea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 8, DOPGN utilizează următoarele informații transmise lunar de producători pentru fundamentarea structurii lunare de amestec stabilită de ANRE:

a) cantitățile de gaze naturale din producția internă lunară curentă;

b) cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii;

c) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către producătorii de gaze naturale.

Art. 10. — DOPGN determină cantitățile de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să le pună la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători, pentru acoperirea necesarului de consum curent al CPET și a constituirii stocului minim aferent acestora, având în vedere ponderea fiecărui producător în producția totală de gaze naturale, conform formulei următoare:

$$Q_{F_{cpet}}(i...n) = \frac{Q_{CPET}}{Q_{PT}} * Q_p(i...n),$$

unde:

$Q_{P_{cpet}}(i...n)$ — cantitatea lunară de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să o disponibilizeze cu prioritate pentru CPET;

$Q_p(i...n)$ — cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă curentă a fiecărui producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii;

Q_{PT} — cantitatea lunară totală de gaze naturale produsă de toți producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii;

Q_{CPET} — cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor în scopul asigurării necesarului de consum pentru CPET, pentru luna respectivă.

Art. 11. — Cantitatea din producția internă necesară fiecărui furnizor sau producător de energie termică care optează pentru achiziția de gaze naturale direct de la producători pentru acoperirea consumului lunar curent CPET se afișează de către DOPGN în condițiile prevăzute la art. 16.

Art. 12. — Pentru determinarea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 11, DOPGN utilizează următoarele informații:

a) necesarul de consum curent al CPET, transmis lunar de furnizori și de producătorii de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației direct de la producătorii de gaze naturale pentru fundamentarea structurii lunare de amestec stabilite de ANRE;

b) procentul aferent producției interne din structura amestecului de gaze naturale stabilit de ANRE pentru CPET.

Art. 13. — DOPGN determină cantitatea totală din producția internă necesară fiecărui furnizor sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației de gaze naturale direct de la producători pentru acoperirea necesarului de consum lunar curent al CPET, conform formulei următoare:

$$NQ_{F_{cpet}}(i...n) = P_{pcpet} * Q_{F_{cpet}}(i...n),$$

unde:

$NQ_{F_{cpet}}(i...n)$ — cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă necesară fiecărui furnizor sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației de gaze naturale direct de la producători pentru acoperirea consumului CPET;

P_{pcpet} — procentul aferent producției interne din structura amestecului de gaze naturale pentru CPET, stabilit de ANRE;

$Q_{F_{cpet}}(i...n)$ — cantitatea lunară de gaze naturale necesară fiecărui furnizor sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației de gaze naturale direct de la producători pentru acoperirea consumului CPET.

Art. 14. — Pentru perioada 1 octombrie anul în curs — 31 martie anul următor DOPGN determină cantitățile de gaze naturale din producție internă curentă pe care producătorii au obligația să le pună la dispoziția fiecărui furnizor sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară numai pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice

destinată consumului populației, direct de la producători în vederea asigurării necesarului de consum pentru CPET, proporțional cu necesarul acestora, conform formulei următoare:

$$Q_{curent_{Fcpet}(i..n)} = \frac{Q_{CPET}}{NQ_{total_{CPET}}} * NQ_{Fcpet}(i..n),$$

unde:

$Q_{curent_{Fcpet}(i..n)}$ — cantitatea lunară de gaze naturale din producția internă curentă pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția fiecărui furnizor sau producător de energie termică ce optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului de gaze naturale al populației direct de la producători pentru acoperirea consumului CPET;

Q_{CPET} — cantitatea totală lunară de gaze naturale rezultată din activitatea de producție pe care producătorii au obligația să o pună la dispoziția furnizorilor sau producătorilor de energie termică ce optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului de gaze naturale al populației direct de la producători în scopul asigurării necesarului de consum, pentru CPET, pentru luna respectivă;

$NQ_{total_{CPET}}$ — cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară furnizorilor sau producătorilor de energie termică ce optează pentru achiziția de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători pentru acoperirea consumului CPET;

$NQ_{Fcpet}(i..n)$ — cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă necesară fiecărui furnizor sau producător de energie termică ce optează pentru achiziția de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători pentru acoperirea consumului CPET.

Art. 15. — (1) În cazul în care un furnizor care asigură în mod direct acoperirea consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, sau un producător de energie termică ce optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători, după caz, mandatează un alt furnizor pentru achiziția cantităților de gaze naturale din producție internă necesare pentru acoperirea consumului CPET aferent lunii de livrare și/sau pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora, după caz, acesta va transmite DOPGN opțiunea respectivă, până în data de 20 ale lunii anterioare lunii de livrare.

(2) Opțiunea prevăzută la alin. (1) trebuie să cuprindă următoarele informații:

- denumirea furnizorului mandatat;
- cantitatea de gaze naturale din producția internă pentru care acesta va avea mandat să o achiziționeze;
- destinația gazelor naturale, respectiv pentru acoperirea consumului CPET aferent lunii de livrare și/sau pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora, după caz;

d) acceptul furnizorului mandatat pentru achiziția cantităților de gaze naturale din producție internă necesare pentru acoperirea consumului CPET aferent lunii de livrare și/sau pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora.

(3) În cazul în care DOPGN constată că necesarul total de consum lunar curent al CPET însumat cu cantitățile totale estimate a fi injectate pentru aceștia sunt mai mari decât cantitățile puse la dispoziție de către producători, se vor asigura prioritar cantitățile pentru consumul curent, iar cantitățile solicitate pentru injecție vor fi ajustate *pro rata* în vederea încadrării în cantitățile solicitate pentru injecție stabilite de ANRE.

Art. 16. — Până la data de 23 ale lunii anterioare lunii de livrare, ora 9,00, DOPGN afișează pe site-ul SNTGN Transgaz — S.A. cantitățile determinate în conformitate cu art. 10, 13 și 14 și situația centralizată a informațiilor transmise în conformitate cu art. 15.

Art. 17. — (1) Producătorii sau operatorii economici afiliați acestora au obligația să pună la dispoziția furnizorilor care asigură consumul CPET, furnizorilor mandatați de către aceștia sau la dispoziția producătorilor de energie termică ce optează pentru achiziția de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la aceștia cantitățile din producția internă determinate în conformitate cu prevederile art. 10. În termen de 4 zile de la afișarea de către DOPGN a cantităților determinate în conformitate cu art. 10 și 13 vor fi încheiate contracte distincte de vânzare-cumpărare a gazelor naturale exclusiv din producția internă pentru acoperirea necesarului de consum al CPET pentru luna de livrare și pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora, după caz. În cazul în care există contracte de vânzare-cumpărare încheiate pe termen lung, acestea se vor modifica/completa corespunzător prin acte adiționale în care vor fi specificate distinct cantitățile de gaze naturale destinate CPET și prețurile aferente acestora.

(2) În cazul în care un furnizor care asigură consumul clienților finali din piața reglementată mandatează un alt furnizor pentru achiziția gazelor naturale din producție internă necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, ANRE recunoaște în costurile de achiziție realizate de către furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată prețurile de achiziție, după cum urmează:

a) pentru gazele naturale din producție internă curentă utilizate pentru acoperirea consumului pe piața reglementată în luna curentă, ANRE recunoaște prețurile de achiziție la nivelul celor stabilite prin hotărârea Guvernului în vigoare;

b) pentru gazele naturale din producție internă din depozitele de înmagazinare subterană aferente stocului minim pentru segmentul reglementat, ANRE recunoaște prețurile de achiziție, la nivelul prețului de achiziție stabilit prin hotărârea Guvernului în vigoare, din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{int} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{ROK_{fr}}{2}) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{int} — prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru CPET conform prevederilor hotărârii Guvernului în vigoare, exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimat în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimat în lei/MWh;

ROR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimat în lei/MWh.

(3) Furnizorii care asigură consumul CPET, furnizorii mandatați de către aceștia și producătorii de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători au obligația să transmită producătorilor/operatorilor economici afiliați acestora, până la ora 11,00 a fiecărei zile din perioada de încheiere a contractelor prevăzută la alin. (1), solicitări privind cantitățile necesare a fi achiziționate pentru CPET aferente consumului curent și pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora, după caz, în vederea încheierii contractelor aferente.

(4) Până la ora 14,00 a aceleiași zile, producătorii/operatorii economici afiliați acestora au obligația de a răspunde solicitărilor venite din partea furnizorilor care asigură consumul CPET, din partea furnizorilor mandatați de către aceștia și din partea producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători.

(5) Până la ora 15,00 a aceleiași zile, atât furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată sau furnizorii mandatați de către aceștia, cât și producătorii sau operatorii economici afiliați acestora au obligația de a transmite la DOPGN cantitățile contractate pentru CPET. În cazul în care un furnizor mandatat achiziționează gaze naturale pentru unul sau mai mulți furnizori care asigură consumul CPET, acesta are obligația să transmită cantitățile contractate pentru fiecare furnizor beneficiar.

(6) DOPGN actualizează și publică pe site-ul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, până la ora 9,00 din ziua următoare, situația cantităților necontractate ale fiecărui producător, furnizor care asigură consumul CPET și producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători.

(7) Procedura se reia până la contractarea tuturor cantităților $Q_{CPET}(i...n)$ și $NQ_{CPET}(i...n)$, în limita perioadei de încheiere a contractelor prevăzută la alin. (1).

(8) Cu o zi înainte de începerea lunii de livrare, DOPGN transmite ANRE, în format Excel, situația centralizată a cantităților contractate de furnizorii care asigură consumul CPET, de furnizorii mandatați de aceștia de la producătorii sau operatorii economici afiliați acestora și de producătorii de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători. Situația va prezenta distinct cantitățile contractate în vederea constituirii stocului minim de gaze naturale aferent CPET pe fiecare furnizor care asigură consumul CPET, cu specificarea furnizorului mandatat, după caz.

Art. 18. — (1) La stabilirea programelor de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, capacitățile de extracție vor fi alocate de către operatorii de înmagazinare, având în vedere următoarea ordine de prioritate:

a) operatorului SNT — pentru cantitățile de gaze naturale necesare asigurării permanente a echilibrului fizic al SNT;

b) producătorilor — pentru cantitățile de gaze naturale necesare desfășurării proceselor tehnologice, dacă acestea nu pot fi asigurate din producția curentă;

c) furnizorilor și producătorilor de energie termică care și-au îndeplinit obligația de constituire a stocului minim stabilită prin ordin al președintelui ANRE și furnizorilor mandatați pentru constituirea stocului minim al altor furnizori, după cum urmează:

(i) capacitate de extracție pentru cantitățile din stocul minim constituit pentru segmentul reglementat și pentru CPET din segmentul concurențial/achiziționate din înmagazinare de la alți furnizori pentru îndeplinirea stocului minim pentru segmentul reglementat și pentru CPET din segmentul concurențial, la nivelul solicitărilor de extracție;

(ii) capacitate de extracție pentru cantitățile din stocul minim constituit pentru NC din segmentul concurențial, la nivelul solicitărilor de extracție;

(iii) în cazul în care solicitările de extracție ale furnizorilor și producătorilor de energie termică depășesc capacitățile tehnice de extracție, acestea se alocă proporțional, în funcție de ponderea stocului minim rămas în depozitele de înmagazinare subterană aferent fiecărui furnizor și producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători în totalul obligației de stoc minim și, în cadrul stocului minim constituit de fiecare furnizor/furnizor mandatat în parte, în funcție de structura aferentă celor două categorii, respectiv CPET și NC;

d) furnizorilor care au constituit stocuri mai mari decât obligația de stoc minim, pentru cantitățile de gaze naturale ce depășesc nivelul obligației de stoc minim aferentă fiecărui furnizor în parte, clienților eligibili și altor solicitanți, la nivelul solicitărilor acestora — în cazul în care există suficientă capacitate de extracție disponibilă după alocarea aferentă primelor niveluri de prioritate, respectiv proporțional cu ponderea stocului rămas în depozitele de înmagazinare subterană aferent fiecărui furnizor — în cazul în care capacitatea de extracție rămasă este insuficientă.

(2) În cazul în care, după alocarea capacităților de extracție conform prevederilor alin. (1), rămâne capacitate de extracție disponibilă, iar solicitările ulterioare depășesc nivelul acesteia, capacitatea rămasă disponibilă se va alocă cu prioritate către operatorul SNT și, ulterior, către CPET.

(3) Având în vedere liberalizarea completă a pieței de gaze naturale pentru clienții noncasnici de la data de 1 ianuarie 2015, cantitățile de gaze naturale din producție internă injectate în perioada aprilie — noiembrie 2014 în depozitele de înmagazinare subterană pentru constituirea stocului minim aferent clienților noncasnici reglementați sunt exceptate de la obligația respectării destinației acestora.

Art. 19. — (1) În termen de 12 zile de la încheierea lunii de livrare, pe baza informațiilor transmise de către producătorii de gaze naturale, operatorii economici afiliați acestora, furnizorii care asigură consumul clienților CPET și furnizorii mandatați de către aceștia, în conformitate cu prevederile Ordinului privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători de energie

termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, aprobat de președintele ANRE, DOPGN desfășoară următoarele activități:

a) analizează situația livrărilor, a consumurilor efective, a injecției și/sau a extracției gazelor naturale din producție internă aferente CPET în/din depozitele de înmagazinare subterană;

b) calculează cantitățile de gaze naturale din producție internă consumate efectiv de către CPET;

c) întocmește un raport privind cantitățile de gaze naturale din producția internă injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană de fiecare furnizor care asigură consumul CPET, furnizor mandatat de acesta sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători, cu specificarea acestuia;

d) recalculează și realocă proporțional, în limita cantității totale din producție internă prevăzută la art. 7, cantitățile de gaze naturale din producție internă pe care fiecare producător sau operatorii afiliați acestuia au obligația să le pună la dispoziția furnizorilor și producătorilor de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători, în scopul asigurării necesarului de consum CPET;

e) calculează nivelul stocului minim de gaze naturale din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană de la sfârșitul lunii de livrare aferent CPET pe fiecare furnizor care asigură consumul CPET, furnizor mandatat de acesta sau producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători.

(2) DOPGN afișează informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b), c) și d) pe site-ul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș în termenul prevăzut la alin. (1).

(3) În termen de 3 zile lucrătoare de la afișare, producătorii de gaze naturale sau operatorii economici afiliați acestora au obligația de a modifica/completa contractele de vânzare-cumpărare a gazelor naturale exclusiv din producția internă cu

furnizorii și producătorii de energie termică, după caz, pentru acoperirea necesarului de consum al CPET și pentru constituirea stocului minim de gaze naturale aferent acestora, în vederea încadrării cantităților în limita cantităților determinate de DOPGN după încheierea lunii de livrare, și de a transmite DOPGN situația detaliată a cantităților efectiv achiziționate/comercializate cu specificarea fiecărui producător/beneficiar. În cadrul situației transmise, fiecare producător de gaze naturale sau operator economic afiliat acestuia, furnizor și producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători vor prezenta distinct cantitățile contractate în vederea constituirii stocului minim de gaze naturale aferent CPET.

(4) În termen de 15 zile de la încheierea lunii de livrare, DOPGN transmite ANRE situația finală a cantităților de gaze naturale contractate de fiecare furnizor care asigură consumul CPET sau furnizor mandatat de acesta și de fiecare producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesare pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației de gaze naturale direct de la producători, cu precizarea prețurilor și a cantităților defalcate pe fiecare producător sau operator economic afiliat acestuia, și afișează pe site-ul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș informațiile prevăzute la alin. (1) lit. e).

Art. 20. — În termen de 15 zile de la încheierea lunii de livrare, fiecare producător sau operator economic afiliat acestuia, fiecare furnizor care asigură consumul CPET ori furnizor mandatat de către acesta și fiecare producător de energie termică care optează pentru achiziția cantității de gaze naturale necesară pentru producerea energiei termice în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației direct de la producători au obligația de a transmite la ANRE, pe fax și prin e-mail, în format Excel, o situație a cantităților efectiv vândute și achiziționate în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, cu specificarea prețurilor și a cantităților defalcate pentru piața reglementată și pentru piața concurențială, după caz.

RECTIFICĂRI

În cuprinsul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 74/2014 cu privire la rectificarea bugetului de stat pe anul 2014 și unele măsuri bugetare, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 888 din 5 decembrie 2014, se face următoarea rectificare:

— la art. 2 alin. (3), în loc de: „... și la cheltuieli cu sume de ...” se va citi: „... și se majorează la cheltuieli cu suma de ...”.

0014908923122014

★

În cuprinsul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 83/2014 privind salarizarea personalului plătit din fonduri publice în anul 2015, precum și alte măsuri în domeniul cheltuielilor publice, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 925 din 18 decembrie 2014, se face următoarea rectificare:

— la art. 39, în loc de: „Prevederile art. 18 și art. 19 lit. b) și c) ale ...” se va citi: „Prevederile art. 19 lit. b) și c) ale ...”.