

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate din România

Având în vedere prevederile art. 177 alin. (3¹⁵)—(3¹⁷) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 10 alin. (1) lit. a) și q) 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — (1) În perioada 1 iunie 2020—31 decembrie 2022 producătorii de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh au obligația să oferteze vânzarea unor cantități de gaze naturale, cu livrare în perioada 1 iulie 2020—31 decembrie 2022, în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe piețele centralizate din România, în cotă procentuală anuală de 30%, stabilită conform prevederilor prezentului ordin.

(2) Perioadele pentru care se stabilesc cantitățile de gaze naturale în conformitate cu prevederile alin. (1) sunt următoarele:

- 1 iunie 2020—31 decembrie 2020;
- 1 ianuarie 2021—31 decembrie 2021;
- 1 ianuarie 2022—31 decembrie 2022.

(3) Cantitățile de gaze naturale aferente obligației de ofertare se stabilesc prin aplicarea cotei procentuale anuale precizate la alin. (1) la volumul producției de gaze naturale realizat de fiecare titular al obligației în anul calendaristic 2019, din care se scad următoarele cantități:

a) consumul tehnologic avizat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) pentru anul 2019, calculat lunar pe baza Metodologiei de certificare a consumurilor tehnologice aferente operațiunilor petroliere în domeniul extracției și înmagazinării petrolului, aprobată prin ordin al președintelui ANRM;

b) 3% reprezentând declinul mediu anual al rezervelor de gaze naturale stabilit în baza prognozelor de producție pentru anul 2020 transmise de către producătorii de gaze naturale, precum și a datelor colectate și prelucrate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) conform metodologiilor de monitorizare.

(4) Volumul producției căruia îi este aplicată cota procentuală anuală se stabilește de către ANRE conform următoarei formule de calcul:

$$P_R^i = P_{2019}^i(1 - 0,03) - CT_{2019}^i,$$

unde:

P_R^i — reprezintă volumul producției asupra căruia este aplicată cota procentuală anuală în cazul producătorului i

P_{2019}^i — reprezintă volumul producției anului 2019 realizate de producătorul i ;

CT_{2019}^i — reprezintă consumul tehnologic al producătorului i avizat de ANRM pentru anul 2019.

(5) Volumul producției căruia îi este aplicată cota procentuală anuală pentru fiecare dintre perioadele precizate la alin. (2) se stabilește de către ANRE conform următoarelor formule de calcul:

a) pentru perioada 1 iunie 2020—31 decembrie 2020:

$$P_1^i = P_R^i, \text{ (MWh),}$$

unde:

P_1^i — reprezintă volumul producției la care se va aplica obligația procentuală de ofertare anuală pentru perioada 1 iunie 2020—31 decembrie 2020, în cazul producătorului i ;

b) pentru perioada 1 ianuarie 2021—31 decembrie 2021:

$$(2) P_2^i = P_1^i(1 - 0,03), \text{ (MWh),}$$

unde:

P_2^i — reprezintă volumul producției la care se va aplica obligația procentuală de ofertare anuală pentru perioada 1 ianuarie 2021—31 decembrie 2021, în cazul producătorului i ;

c) pentru perioada 1 ianuarie 2022—31 decembrie 2022:

$$(3) P_3^i = P_2^i(1 - 0,03), \text{ (MWh),}$$

unde:

P_3^i — reprezintă volumul producției la care se va aplica obligația procentuală de ofertare anuală pentru perioada 1 ianuarie 2022—31 decembrie 2022, în cazul producătorului i .

(6) Titularii obligației de ofertare, precum și cantitățile de gaze naturale care rezultă din aplicarea prevederilor prezentului ordin sunt prevăzute în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Produsele standardizate care fac obiectul obligației de ofertare sunt următoarele:

- luna;
- trimestrul;
- sezonul rece (corespondent semestrului I gazier);
- sezonul cald (corespondent semestrului II gazier);
- anul calendaristic.

(2) Ponderea cantitativă repartizată în vederea ofertării pe fiecare din produsele definite la alin. (1) este următoarea:

a) în perioada 1 iulie 2020—31 decembrie 2021:

— pentru produsele lunare, coeficientul corespunzător produsului lunar aferent perioadei de ofertare este $Clu = 30\%$;

— pentru produsele trimestriale, coeficientul corespunzător produsului trimestrial aferent perioadei de ofertare este $Ctrim = 20\%$;

— pentru produsele sezoniere, coeficientul corespunzător produsului sezonier aferent perioadei de ofertare este $Csez = 20\%$;

— pentru produsele anuale, coeficientul corespunzător produsului anual aferent perioadei de ofertare este $Can = 30\%$;

b) în perioada 1 ianuarie 2022—31 decembrie 2022:

— $Clu = 30\%$;

— $Ctrim = 20\%$;

— $Csez = 20\%$;

— $Can = 0\%$.

(3) Realizarea obligației, raportat la luna L ca fiind prima lună de livrare a produsului, se face prin ofertarea produselor standardizate, astfel:

a) fiecare produs lunar începând cu $L-2$;

b) fiecare produs trimestrial începând cu $L-4$;

c) fiecare produs sezonier și anual începând cu $L-7$.

Art. 3. — Determinarea cantităților de gaze naturale aferente fiecărui tip de produs standardizat lunar, trimestrial, sezonier și anual care se ofertează se face conform următoarelor formule de calcul:

a) pentru produse standardizate lunare:

$$OB_{lun\grave{a},j}^i = P_j^i \times 30\% \times Clu, [MWh],$$

unde:

$OB_{lun\grave{a},j}^i$ — reprezintă cantitatea de gaze naturale aferentă produselor lunare standardizate pe care producătorul i are obligația de a o oferta în perioada j , prevăzută la art. 1 alin. (2) și calculată în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) și (3);

P_j^i — reprezintă volumul producției la care se va aplica obligația procentuală de ofertare anuală pentru perioadele j precizate la art. 1 alin. (2) și calculat în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) pentru producătorul i ;

Clu — reprezintă coeficientul aferent produsului lunar corespunzător perioadei de ofertare;

b) pentru produse standardizate trimestriale:

$$OB_{trim,j}^i = P_j^i \times 30\% \times Ctrim [MWh],$$

unde:

$OB_{trim,j}^i$ — reprezintă cantitatea de gaze naturale aferentă produselor trimestriale pe care producătorul i are obligația de a o oferta în perioada prevăzută la art. 1 alin. (2) și calculată în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2);

$Ctrim$ — reprezintă coeficientul aferent produsului trimestrial corespunzător perioadei de ofertare;

c) pentru produse standardizate sezoniere:

$$OB_{sez,j}^i = P_j^i \times 30\% \times Csez, [MWh],$$

unde:

$OB_{sez,j}^i$ — reprezintă cantitatea de gaze naturale aferentă produselor sezoniere pe care producătorul i are obligația de a o oferta în perioada prevăzută la art. 1 alin. (2) și calculată în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2);

$Csez$ — reprezintă coeficientul aferent produsului sezonier corespunzător perioadei de ofertare

d) pentru produse standardizate anuale:

$$OB_{an,j}^i = P_j^i \times 30\% \times Can, [MWh],$$

unde:

$OB_{an,j}^i$ — reprezintă cantitatea de gaze naturale aferentă produselor anuale pe care producătorul i are obligația de a o oferta în perioada prevăzută la art. 1 alin. (2) și calculată în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2);

Can — reprezintă coeficientul aferent produsului anual corespunzător perioadei de ofertare.

Art. 4. — (1) Procesul de ofertare a cantităților de gaze naturale care fac obiectul prezentului ordin se va desfășura pe platformele electronice administrate de operatorii piețelor centralizate prin licitație de tip „dublu competitiv” conform procedurii asociate acestui mecanism, elaborată de operatorul de administrare a piețelor centralizate.

(2) Operatorii prevăzuți la alin. (1) au obligația asigurării cadrului procedural legal și a suportului logistic necesare desfășurării sesiunilor de licitații în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare.

(3) În vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare instituite prin prezentul ordin, operatorii piețelor centralizate de gaze naturale au obligația de a transmite la ANRE, până la cel târziu la data de 10 a lunii „L” pentru luna „L-1”, datele prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin, în format electronic.

(4) Înscrierea, accesul, participarea, suspendarea sau revocarea dreptului de participare la sesiunile de licitație este permisă în condițiile și cu respectarea regulamentelor de organizare și administrare, precum și a procedurilor specifice, elaborate și publicate de operatorii piețelor centralizate.

Art. 5. — Condițiile minime obligatorii de ofertare și tranzacționare a cantităților de gaze naturale care fac obiectul prezentului ordin sunt:

a) mecanismul de corelare și tranzacționare a ordinelor de vânzare/cumpărare este cel descris în procedurile de tranzacționare a licitației de tip dublu competitiv, elaborate și publicate de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale;

b) de la momentul întâlnirii cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unui interval de timp $\Delta t = 2$ minute, pentru a permite celorlalți participanți să transmită oferte îmbunătățite;

c) contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale care se încheie ca urmare a unei tranzacții are la bază contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale standard elaborat de ANRE, prevăzut în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin, și conține în mod obligatoriu cantitatea și prețul rezultate în urma tranzacției, conform raportului de tranzacționare generat de platforma electronică pe care a avut loc tranzacția;

d) ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale care intră sub incidența prezentului ordin se lansează la tranzacționare cu specificațiile „Total” și „Parțial”;

e) ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate (MWh/zi) — preț (lei/MWh), cu maximum două zecimale; cantitatea minimă este de 1 MWh/zi;

f) procesul de ofertare a cantităților de gaze naturale care fac obiectul prezentului ordin se va desfășura prin plasarea unui număr minim de 3 (trei) ordine de vânzare, în fiecare lună de ofertare, pentru fiecare produs în parte;

g) titularului obligației de ofertare nu îi este permis să mențină active simultan ordine de sens contrar;

h) titularul obligației de ofertare trebuie să mențină o ofertă de vânzare activă, în mod neîntrerupt, cel puțin 50% din timpul alocat sesiunii de tranzacționare;

i) prețul maxim de pornire al ofertelor de produse standardizate care va fi introdus în platforma de tranzacționare la lansarea ordinelor de vânzare de către titularii obligației de ofertare este cel stabilit de ANRE și afișat pe pagina de internet, în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de licitație, determinat astfel:

(i) în perioada 1 iunie 2020—31 decembrie 2020, prețul maxim de pornire va fi determinat în baza următoarei formule:

$$P_{\max} = 0,95 (Pr_{CEGH} \times 0,2 + PMP_n \times 0,8), [\text{lei/MWh}],$$

unde:

P_{\max} — reprezintă prețul maxim de pornire al ofertelor de vânzare introduse în platforma electronică;

Pr_{CEGH} — reprezintă 95% din ultimul preț de decontare (settlement price) publicat de Central European Gas Hub AG (CEGH) pentru piața din Austria pentru produsul respectiv oferat, la încheierea ultimei zile lucrătoare a lunii anterioare sesiunii de licitație, și este exprimat în lei/MWh la cursul de schimb lei/euro al BNR publicat în ultima zi lucrătoare înainte de ziua sesiunii de licitație;

PMP_n — reprezintă prețul mediu ponderat al produselor similare, înregistrat la nivel național în ultima zi lucrătoare a lunii anterioare sesiunilor de licitație; prețurile produselor similare sunt cele înregistrate după data de 1 iunie 2020 și publicate pe paginile de internet ale operatorilor de administrare a piețelor centralizate.

În cazul în care nu există referințe pentru calculul PMP_n , prețul de pornire se calculează după următoarea formulă:

$$P_{\max} = 0,95\% \times Pr_{CEGH}, [\text{lei/MWh}]$$

(ii) în perioada 1 ianuarie 2021—31 decembrie 2022, prețul maxim de pornire va fi determinat cu ajutorul formulei:

$$P_{\max} = 0,95 \times PMP_{n(L-6)} [\text{lei/MWh}],$$

unde:

P_{\max} — reprezintă prețul maxim de pornire al ofertelor de vânzare introduse în platforma electronică;

$PMP_{n(L-6)}$ — reprezintă prețul mediu ponderat al produselor similare înregistrat la nivel național în ultimele 6 luni anterioare sesiunii de licitație; prețurile produselor similare sunt cele publicate pe paginile de internet ale operatorilor de administrare a piețelor centralizate.

Art. 6. — (1) În vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare gaze naturale, operatorii piețelor centralizate au obligația de a transmite la ANRE, până cel târziu la data de 10 a lunii „L” pentru luna „L-1”, datele prevăzute în anexa nr. 2, în format electronic și letric.

(2) Pentru verificarea corectitudinii datelor raportate în conformitate cu dispozițiile alin. (1), ANRE poate solicita informații suplimentare și/sau documente justificative, care vor fi furnizate la termenele indicate de autoritate.

(3) Tranzacțiile realizate în baza obligației de ofertare instituite prin prezentul ordin sunt luate în considerare la îndeplinirea obligației de tranzacționare, stabilită în conformitate cu prevederile art. 177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Încheierea contractelor de vânzare-cumpărare după tranzacționare este obligatorie pentru părți.

Art. 7. — Operatorii piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul prezentului ordin, realizate pe platformele electronice pe care le administrează. Aceștia vor publica informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.

Art. 8. — Prezentul ordin se completează cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordinului președintelui ANRE nr. 221/2018 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România.

Art. 9. — Titularii obligației de ofertare, operatorii licențiați ai piețelor centralizate de gaze naturale și participanții la piața de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 10. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici prevăzuți la art. 1 este sancționată în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 11. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iunie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

**Titularii obligației de ofertare gaze naturale
și cantitățile obligatoriu a fi ofertate pe piețele centralizate**

1. OMV PETROM — S.A.

Luna	(MWh)
1	4.057.714
2	3.623.866
3	3.953.903
4	3.736.753
5	3.819.638
6	3.836.213
7	3.870.708
8	3.876.532
9	3.738.620
10	3.751.305
11	3.865.152
12	3.982.325
Total producție	46.112.730
CT 2019	4.918.447
Depletare 3% pentru 2020	1.383.382
Pi (2020) conform art. 1 alin. (4) la ordin	39.810.901
30% din Pi-2020 conform art. 1 alin. (1) la ordin	11.943.270
Obligație conform art. 1 alin. (1) la ordin pentru 2020	11.943.270
Obligație lunară 2020 conform art. 3 lit. a) la ordin	3.582.981
Pentru o lună	298.582
Obligație trim. 2020 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.388.654
Pentru 1 trimestru	597.164
Obligație sezon 2020 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.388.654
Pentru 1 sezon	1.194.327
Obligație anuală 2020 conform art. 3 lit. d) la ordin	3.582.981
Depletare 3% pentru 2021	1.194.327
Pi-2021 conform art. 1 alin. (1) la ordin	38.616.574
30% din Pi-2021 conform art. 1 alin. (1) la ordin	11.584.972
Obligație lunară 2021 conform art. 3 lit. a) la ordin	3.475.492
Pentru 1 lună	289.624
Obligație trim. 2021 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.316.994
Pentru 1 trimestru	579.249
Obligație sezon 2021 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.316.994
Pentru 1 sezon	1.158.497
Obligație anuală 2021 conform art. 3 lit. d) la ordin	3.475.492
Depletare 3% pentru 2022	1.158.497
Pi-2022 conform art. 1 alin. (1) la ordin	37.458.077
30% din Pi-2022 conform art. 1 alin. (1) la ordin	11.237.423
Obligație lunară 2022 conform art. 3 lit. a) la ordin	3.371.227
Pentru 1 lună	280.936
Obligație trim. 2022 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.247.485
Pentru 1 trimestru	561.871
Obligație sezon 2022 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.247.485
Pentru 1 sezon	1.123.742
Obligație anuală 2022 conform art. 3 lit. d) la ordin	0

Luna de ofertare	Tip produs standardizat	Cantitatea lunară destinată ofertării (MWh)
iunie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	238.865
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
iulie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	119.433
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
august 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	119.433
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
septembrie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	238.865
	Sezonier	298.582
	Anual	511.854
octombrie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	119.433
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
noiembrie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	119.433
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
decembrie 2020	Lunar	298.582
	Trimestrial	238.865
	Sezonier	149.291
	Anual	511.854
ianuarie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
februarie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
martie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	289.624
	Sezonier	330.999
aprilie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
mai 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
iunie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	289.624
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499

Luna de ofertare	Tip produs standardizat	Cantitatea lunară destinată ofertării (MWh)
iulie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499
august 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499
septembrie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	289.624
	Sezonier	330.999
	Anual	496.499
octombrie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499
noiembrie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	144.812
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499
decembrie 2021	Lunar	289.624
	Trimestrial	289.624
	Sezonier	165.500
	Anual	496.499
ianuarie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
	Sezonier	749.162
februarie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
	Sezonier	749.162
martie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	408.634
	Sezonier	749.162
aprilie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
mai 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
iunie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	408.634
iulie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
august 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
septembrie 2022	Lunar	321.069
	Trimestrial	204.317
octombrie 2022	Lunar	321.069
noiembrie 2022	Lunar	160.535
decembrie 2022		0
Total		27.512.876

2. S.N.G.N. ROMGAZ — S.A.

Luna	(MWh)
1	5.271.658
2	4.770.226
3	4.983.349
4	4.617.476
5	4.552.866
6	4.176.151
7	4.308.072
8	4.316.476
9	4.511.526
10	4.300.681
11	4.640.457
12	5.010.879
Total producție	55.459.817
CT 2019	4.918.447
Depletare 3% pentru 2020	1.663.795
Pi-2020 conform art. 1 alin. (4) la ordin	48.877.575
30% din Pi-2020 conform art. 1 alin. (1) la ordin	14.663.273
Obligație conform art. 1 alin. (1) la ordin pt. 6 luni din 2020	14.663.273
Obligație lunară 2020 conform art. 3 lit. a) la ordin	4.398.982
Pentru 1 lună	366.582
Obligație trim. 2020 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.932.655
Pentru 1 trimestru	733.164
Obligație sezon 2020 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.932.655
Pentru 1 sezon	1.466.327
Obligație anuală 2020 conform art. 3 lit. d) la ordin	4.398.982
Depletare 3% pentru 2021	1.466.327
Pi-2021 conform art. 1 alin. (1) la ordin	47.411.248
30% din Pi-2021 conform art. 1 alin. (1) la ordin	14.223.374
Obligație lunară 2021 conform art. 3 lit. a) la ordin	4.267.012
Pentru 1 lună	355.584
Obligație trim. 2021 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.844.675
Pentru 1 trimestru	711.169
Obligație sezon 2021 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.844.675
Pentru 1 sezon	1.422.337
Obligație anuală 2021 conform art. 3 lit. d) la ordin	4.267.012
Depletare 3% pentru 2022	1.422.337
Pi-2022 conform art. 1 alin. (1) la ordin	45.988.910
30% din Pi-2022 conform art. 1 alin. (1) la ordin	13.796.673
Obligație lunară 2022 conform art. 3 lit. a) la ordin	4.139.002
Pentru 1 lună	344.917
Obligație trim. 2022 conform art. 3 lit. b) la ordin	2.759.335
Pentru 1 trimestru	689.834
Obligație sezon 2022 conform art. 3 lit. c) la ordin	2.759.335
Pentru 1 sezon	1.379.667
Obligație anuală 2022 conform art. 3 lit. d) la ordin	0

Luna de ofertare	Tip produs standardizat	Cantitatea lunară destinată ofertării (MWh)
iunie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	293.265
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
iulie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	146.633
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
august 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	146.633
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
septembrie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	293.265
	Sezonier	366.582
	Anual	628.426
octombrie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	146.633
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
noiembrie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	146.633
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
decembrie 2020	Lunar	366.582
	Trimestrial	293.265
	Sezonier	183.291
	Anual	628.426
ianuarie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
februarie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
martie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	355.584
	Sezonier	406.382
aprilie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
mai 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
iunie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	355.584
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573

Luna de ofertare	Tip produs standardizat	Cantitatea lunară destinată ofertării (MWh)
iulie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573
august 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573
septembrie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	355.584
	Sezonier	406.382
	Anual	609.573
octombrie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573
noiembrie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	177.792
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573
decembrie 2021	Lunar	355.584
	Trimestrial	355.584
	Sezonier	203.191
	Anual	609.573
ianuarie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
	Sezonier	919.778
februarie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
	Sezonier	919.778
martie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	501.697
	Sezonier	919.778
aprilie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
mai 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
iunie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	501.697
iulie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
august 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
septembrie 2022	Lunar	394.191
	Trimestrial	250.849
octombrie 2022	Lunar	197.095
noiembrie 2022	Lunar	197.095
decembrie 2022		0
Total		33.581.659

**RAPORT LUNAR
OBLIGAȚIE DE OFERTARE**
Perioada de livrare

Data sesiune licitație	Denumire produs standard ofertat	Denumire titular obligație de ofertare	Cantitate ofertată — MWh —	Preț ofertat — lei/MWh —	Cantitate tranzacționată — MWh —	Preț tranzacționat — lei/MWh —
TOTAL/ PRODUS						

NOTĂ:

Cantitatea ofertată corespunde ordinelor tranzacționate și celor active în piață la sfârșitul sesiunii de licitații.

CONTRACT
de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. din

CAPITOLUL I
Părțile contractante

S.C. — S.A./S.R.L.,
persoană juridică română, cu sediul în,
înregistrată la registrul comerțului cu nr.,
având cod unic de înregistrare,
cod IBAN nr., deschis la,
reprezentată legal de,
în calitate de,
și de,
în calitate de,
titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr.,
denumită în cele ce urmează *Vânzătorul*,

și
S.C. — S.A./S.R.L.,
persoană juridică română, cu sediul în,
sector, telefon, fax,
înregistrată la registrul comerțului cu nr.,
cod unic de înregistrare RO,
cont nr.,
deschis la, sucursala,
reprezentată legal de,
în calitate de,
și de,
în calitate de,
* titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr.

din, denumită în cele ce urmează „*Cumpărătorul*”,
Vânzătorul și Cumpărătorul, denumiți în continuare în mod individual *partea* și în mod colectiv *părțile*, au convenit încheierea prezentului contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale (*Contractul*), cu respectarea următorilor termeni și condiții:

Art. 1. — Termenii utilizați au sensul definit în anexa nr. 1 la prezentul contract.

CAPITOLUL II
Obiectul contractului

Art. 2. — (1) Obiectul contractului îl reprezintă vânzarea de către Vânzător și cumpărarea de către Cumpărător a unor cantități ferme de gaze naturale din producția internă, exprimate în unități de energie (*Cantitatea contractată*). Transferul dreptului de proprietate se face în punctul virtual de tranzacționare (*PVT*), pe baza raportului de tranzacționare pus la dispoziția părților de către operatorul pieței centralizate de gaze naturale. Cantitățile de gaze naturale urmează a fi livrate de către Vânzător și preluate de către Cumpărător în profil zilnic constant, cu rotunjirea cantității din ultima zi de livrare, în scopul obținerii cantității contractate.

(2) Cantitatea contractată de gaze naturale (*Cantitatea contractată*) care face obiectul prezentului contract este fermă, atât la nivelul cantității totale, exprimată în MWh, cât și la nivelul cantităților lunare (*CCL*) (MWh) și a cantităților zilnice (MWh/zi), prevăzute în anexa nr. 2 la prezentul contract, Vânzătorul având obligația de a o livra, iar Cumpărătorul de a o prelua, la prețul prevăzut la art. 7, în condițiile prezentului contract.

(3) Cantitatea contractată lunar (*CCL*) se determină ca sumă a cantităților zilnice (*CCZ*) contractate în luna contractuală respectivă.

(4) În cazul modificării reglementărilor în vigoare, prevederile prezentului contract se modifică în mod corespunzător.

CAPITOLUL III
Obligația de preluare

Art. 3. — (1) Cumpărătorul are obligația de a prelua sau de a plăti, în cazul în care CCZ a fost pusă la dispoziția Cumpărătorului și nu a fost preluată de acesta în conformitate cu termenii și condițiile prezentului contract, o cantitate de gaze naturale de 100% din CCZ.

* Se completează unde este cazul.

(2) Obligația Cumpărătorului de preluare a gazelor naturale stabilită la alin. (1) se reduce în mod corespunzător dacă livrarea gazelor naturale de către Vânzător către Cumpărător a fost întreruptă sau limitată din cauza existenței unui caz de forță majoră sau a oricărei alte situații prevăzute de lege.

(3) În cazul în care Cumpărătorul, pentru alte motive decât cele prevăzute la alin. (2), nu preia 100% din CCZ, va plăti Vânzătorului o sumă compensatorie egală cu valoarea gazelor naturale contractate și nepreluate în luna contractuală respectivă, calculată ca produs între prețul prevăzut la art. 7 din contract și cantitatea de gaze naturale nepreluată.

(4) Obligația de preluare a Cumpărătorului este identică cu suma cantităților zilnice de gaze naturale tranzacționate de părți în PVT și confirmate zilnic în platforma GMOIS a S.N.T.G.N. Transgaz — S.A., cantitatea alocată zilnic fiind identică cu cea nominalizată zilnic în conformitate cu prevederile art. 9.

CAPITOLUL IV Obligația de livrare

Art. 4. — (1) Vânzătorul are obligația de a livra Cumpărătorului întreaga cantitate de gaze naturale contractată, în conformitate cu termenii și condițiile prezentului contract.

(2) În cazul în care Vânzătorul, pentru alte motive decât cele prevăzute la art. 3 alin. (2), nu livrează 100% din CCZ, atunci acesta va plăti Cumpărătorului o sumă compensatorie egală cu valoarea gazelor naturale contractate și nelivrate în luna contractuală respectivă, calculată ca produs între prețul prevăzut la art. 7 din prezentul contract și cantitatea nelivrată.

(3) Obligația de livrare a Vânzătorului se va realiza în PVT și este identică cu suma cantităților zilnice de gaze naturale tranzacționate de părți în PVT și confirmate zilnic în platforma GMOIS; cantitatea alocată zilnic este identică cu cea nominalizată zilnic, în conformitate cu prevederile art. 9.

CAPITOLUL V Durata contractului

Art. 5. — (1) Prezentul contract produce efecte de la data semnării lui de către ambele părți.

(2) Părțile convin că perioada de livrare a cantității de gaze naturale contractată prin prezentul contract începe la data de, ora 7 a.m., și se încheie la data de, ora 7 a.m.

CAPITOLUL VI Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale

Art. 6. — (1) Transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale contractate se face în PVT, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale (*Codul Rețelei*), aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Cheltuielile ocazionate de transferul dreptului de proprietate asupra gazelor naturale în PVT sunt suportate conform prevederilor legislației în vigoare, după cum urmează:

a) Vânzătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la impozite, taxe sau tarife înainte de sau în momentul livrării gazelor naturale în PVT către Cumpărător. Părțile au obligația de a respecta procedurile și termenele de introducere a datelor în platforma GMOIS a operatorului de transport și sistem (*OTS*), conform prevederilor Codului Rețelei;

b) Cumpărătorul consimte să suporte plata tuturor costurilor, fără a se limita la: impozite, taxe sau tarife după preluarea gazelor naturale de către Cumpărător în PVT, inclusiv pentru accizele aferente gazelor naturale cumpărate.

(3) Pentru fiecare zi „n” de livrare, părțile au obligația de a notifica în platforma GMOIS a OTS transferul dreptului de proprietate în PVT pentru cantitatea zilnică de gaze naturale programată a fi predată/prelucată, în conformitate cu prevederile art. 10.

(4) Cantitatea zilnică de gaze naturale efectiv preluată de Cumpărător în ziua „n” va fi cantitatea confirmată în platforma GMOIS a OTS ca fiind transferată între părți în PVT în ziua respectivă, în baza prezentului contract și în conformitate cu prevederile Codului Rețelei.

CAPITOLUL VII Prețul contractului. Condiții de facturare și modalități de plată

Art. 7. — (1) Prețul gazelor naturale care fac obiectul prezentului contract rezultat în urma sesiunii de tranzacționare conform Raportului de tranzacționare nr. /..... este de lei/MWh. Prețul este ferm pentru părți și nu poate fi modificat pe parcursul derulării prezentului contract.

(2) Prețul prevăzut la alin. (1) reprezintă contravaloarea gazelor naturale considerate ca marfă, la care sunt adăugate taxele aplicabile până la punctul de livrare, precum și tariful de rezervare de capacitate de intrare SNT și nu cuprinde TVA și accize.

(3) Obligația de declarare și plată a accizei, dacă aceasta trebuie plătită către bugetul consolidat al statului, pentru gazele naturale achiziționate în baza prezentului contract aparține cumpărătorului și se stabilește în conformitate cu prevederile legislației fiscale în vigoare.

(4) Cumpărătorul va pune la dispoziția Vânzătorului „Notificarea privind utilizarea produselor în regim de sculare de la plata accizelor” potrivit art. 399 din Codul fiscal sau va completa lunar „Declarația pe propria răspundere”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 la prezentul contract.

Valoarea accizelor, calculată în funcție de datele comunicate de Cumpărător prin „Declarația pe propria răspundere” și de reglementările în vigoare la data emiterii facturii de plată finală lunare va fi adăugată la aceasta.

Art. 8. — (1) Pentru plata de către Cumpărător a contravalorii gazelor naturale predate/preluate în fiecare lună contractuală de livrare, Vânzătorul va emite două facturi fiscale, respectiv:

a) o factură fiscală pentru plata în avans a 50% din valoarea CCL, ce va fi emisă cu minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înainte primei zi de livrare, cu data scadentă de plată la 5 (cinci) zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare;

b) o factură fiscală pentru diferența de 50% din valoarea CCL, ce va fi emisă până pe data de 5 (cinci) a lunii de livrare, cu data scadentă de plată la 5 zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(2) Pentru regularizarea eventualelor diferențe, Vânzătorul va emite o factură finală de regularizare, în termen de 25 (douăzeci și cinci) de zile calendaristice după sfârșitul lunii de livrare, cu data scadentă de plată de 5 (cinci) zile

calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(3) În cazul în care Cumpărătorul nu a efectuat plata avansului în conformitate cu prevederile alin. (1), Vânzătorul este exonerat de obligația livrării CCL. Nelivrarea gazelor naturale nu dă naștere vreunei obligații și/sau răspunderi contractuale din partea Vânzătorului.

(4) Ca modalitate alternativă de plată la prevederile alin. (1) și (2), Cumpărătorul poate opta pentru efectuarea plății după încheierea lunii de livrare, pe baza unei notificări transmise Vânzătorului, în următoarele condiții cumulative:

a) până la data de 25 (douăzeci și cinci) a lunii următoare celei de livrare, Vânzătorul va emite o factură fiscală pentru CCL, iar Cumpărătorul va efectua plata în termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare;

b) Cumpărătorul este obligat să prezinte Vânzătorului o scrisoare de garanție bancară, care va fi emisă de către o bancă sau instituție financiară agreată de ambele părți;

c) valoarea scrisorii de garanție bancară va reprezenta contravaloarea gazelor naturale contractate pentru o perioadă de 1 (una) lună — pentru contractele cu perioada de livrare de o lună, respectiv contravaloarea gazelor naturale contractate pentru o perioadă de 65 (șaizeci și cinci) de zile — pentru contractele cu perioadă de livrare mai mare de o lună, la care se adăugă TVA sau alte taxe, accize și impozite similare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare. În cazul neexecutării plății la data scadentă, vânzătorul execută garanția; cumpărătorul are termen 2 (două) zile lucrătoare pentru reconstituirea garanției, în caz contrar Vânzătorul fiind în drept să sisteze livrările;

d) termenul de prezentare a scrisorilor de garanție bancară, în original sau prin SWIFT, este de minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de livrare stabilită conform prevederilor prezentului contract;

e) termenul de valabilitate al scrisorii de garanție bancară este până în data de 5 (cinci) a lunii care urmează ultimei date scadente aferente ultimei facturii pentru cantitatea de gaze naturale livrată Cumpărătorului în ultima lună contractuală;

f) nedepunerea garanției de plată implică nelivrarea gazelor naturale contractate. Nelivrarea gazelor naturale în condițiile formulate în prezentul alineat nu dă naștere vreunei obligații și/sau răspunderi contractuale din partea Vânzătorului;

g) toate comisioanele bancare referitoare la scrisoarea de garanție bancară sunt suportate de către Cumpărător.

(5) Facturile emise de Vânzător conform prevederilor prezentului contract se vor transmite Cumpărătorului prin fax sau prin mijloace electronice având încorporată semnătura electronică certificată, la data emiterii, și în original, prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

(6) Plata facturilor se va efectua de către Cumpărător prin virament bancar sau prin orice alt tip de instrument de plată legal convenit de către părți.

(7) Plata se consideră efectuată la data la care contul bancar al Vânzătorului este creditat cu suma reprezentând valoarea facturată. Plata se va face în contul Vânzătorului înscris pe factură.

(8) Cumpărătorul va menționa pe ordinul de plată, în mod explicit, factura care se achită și va transmite imediat Vânzătorului o copie a acestuia, prin fax, conform prevederilor art. 17.

(9) Neefectuarea plății facturilor la termenul scadent dă dreptul Vânzătorului:

a) să perceapă o cotă a dobânzilor de întârziere egală cu nivelul dobânzilor pentru neplata la termen a obligațiilor de plată la bugetul de stat consolidat, calculată pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare datei scadente și până la achitarea integrală a debitului, inclusiv ziua plății;

b) să limiteze/să întrerupă livrarea gazelor naturale, în termen de 24 (douăzeci și patru) de ore de la transmiterea în acest sens a unei notificări către Cumpărător, OD și OTS.

(10) Cumpărătorul va înștiința în scris Vânzătorul, cu minimum 5 (cinci) zile înainte de începerea efectivă a Contractului, modalitatea de plată pentru care a optat.

(11) Toate celelalte facturi emise conform prevederilor contractuale, spre exemplu, dar fără a se limita la acestea, pentru: dezechilibre, dobânzi de întârziere, sume compensatorii pentru nepreluarea CCL, daune-interese etc. vor avea data scadentă în termen de 15 (cincisprezece) zile de la data emiterii. În cazul în care data scadentă este o zi nelucrătoare, suma facturată va fi achitată în următoarea zi lucrătoare.

(12) Părțile pot stabili, de comun acord, executarea contractului fără prezentarea de garanții reciproce.

CAPITOLUL VIII

Procedura de nominalizare. Dezechilibre

Art. 9. — Nominalizarea zilnică reprezintă cantitatea contractată zilnică (CCZ), exprimată în MWh/zi.

Art. 10. — (1) Dacă părțile, de comun acord, nu stabilesc altfel, orice dezechilibru zilnic/lunar generat Vânzătorului/Cumpărătorului este asumat de către Cumpărător, respectiv Vânzător și intră în responsabilitatea Cumpărătorului/Vânzătorului.

(2) Contravaloarea dezechilibrelor generate de către Cumpărător/Vânzător se datorează celeilalte părți și se calculează în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

CAPITOLUL IX

Taxe și impozite

Art. 11. — (1) Vânzătorul plătește toate taxele și impozitele aferente gazelor naturale livrate în baza prezentului contract, înainte de transferul proprietății acestora către Cumpărător în PVT.

(2) Cumpărătorul plătește toate taxele și impozitele aferente gazelor naturale livrate în baza prezentului contract, după transferul proprietății asupra acestora de la Vânzător în PVT.

CAPITOLUL X

Drepturi și obligații

Art. 12. — (1) Vânzătorul are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea gazelor naturale vândute în baza prezentului contract;

b) să limiteze sau să întrerupă livrarea gazelor naturale către Cumpărător în cazul neachitării la data scadentă a facturilor emise conform prevederilor art. 8 alin. (9) lit. b);

c) să reia livrarea gazelor naturale contractate în termen de 24 (douăzeci și patru) de ore de la încetarea motivului de limitare/sistare a livrărilor;

d) să factureze Cumpărătorului toate costurile aferente cantității de gaze naturale livrate, inclusiv cele prevăzute la art. 8 alin. (11) — atunci când este cazul, în conformitate cu prevederile contractuale, și să încaseze contravaloarea acestora;

e) să factureze Cumpărătorului contravaloarea dezechilibrelor generate Vânzătorului în conformitate cu prevederile art. 9 (Procedura de nominalizare);

f) să factureze Cumpărătorului gazele naturale contractate și nepreluate, cu respectarea prevederilor art. 3 alin. (3);

g) să execute garanția bancară prezentată de Cumpărător în cazul în care acesta a optat pentru modalitatea de plată după luna de livrare prin constituirea de garanție bancară în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4).

(2) Vânzătorul are următoarele obligații:

a) să livreze Cumpărătorului cantitățile de gaze naturale conform prevederilor prezentului contract;

b) să factureze Cumpărătorului toate costurile aferente cantității de gaze naturale livrate, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

c) să mențină, pe toată perioada de livrare a gazelor naturale contractate, dreptul de acces în PVT, respectiv dreptul de a efectua tranzacții și transferuri de proprietate a gazelor naturale în PVT, conform prevederilor Codului Rețelei și ale reglementărilor aplicabile în vigoare;

d) să nominalizeze OTS cantitatea de gaze naturale contractată, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

e) să plătească Cumpărătorului, în caz de denunțare unilaterală de către Vânzător sau de reziliere din culpa Vânzătorului, contravaloarea gazelor naturale contractate și nelivrate;

f) să returneze Cumpărătorului scrisoarea de garanție bancară în termen de 1 (una) zi lucrătoare de la data achitării tuturor obligațiilor sale financiare asumate prin prezentul contract.

Art. 13. — (1) Cumpărătorul are următoarele drepturi:

a) să preia cantitățile de gaze naturale contractate, în conformitate cu prevederile prezentului contract;

b) să conteste plata facturilor care nu sunt conforme cu prevederile prezentului contract;

c) să factureze Vânzătorului contravaloarea dezechilibrelor generate Cumpărătorului;

d) să factureze Vânzătorului gazele naturale contractate și nelivrate, cu respectarea prevederilor art. 4 alin. (2).

(2) Cumpărătorul are următoarele obligații:

a) să preia cantitățile de gaze naturale contractate, în condițiile prezentului contract;

b) să achite integral și la termen contravaloarea gazelor naturale livrate, conform prevederilor prezentului contract;

c) să mențină, pe toată perioada de livrare a gazelor naturale contractate, dreptul de acces în PVT, respectiv dreptul de a efectua tranzacții și transferuri de proprietate a gazelor naturale în PVT, conform prevederilor Codului Rețelei;

d) să nominalizeze OTS cantitatea de gaze naturale contractată, conform prevederilor prezentului contract;

e) să plătească Vânzătorului, în caz de denunțare unilaterală de către Cumpărător sau de reziliere din vina Cumpărătorului, contravaloarea gazelor naturale contractate și nepreluate;

f) în cazul în care Cumpărătorul optează pentru plata după luna de livrare, să prezinte Vânzătorului scrisoarea de garanție bancară în conformitate cu termenii și condițiile stipulate la art. 8 alin. (4).

CAPITOLUL XI

Clauza de confidențialitate

Art. 14. — (1) Părțile se obligă să trateze toate informațiile, datele și documentele de care au luat cunoștință pe parcursul și/sau cu ocazia derulării prezentului contract ca informații confidențiale și își asumă responsabilitatea pentru păstrarea caracterului confidențial al acestora.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul prealabil scris al celeilalte părți contractante;

b) cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;

c) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unor obligații legale de informare;

d) cele dezvăluite către afiliați în scopul punerii în aplicare a prevederilor contractului, sub condiția ca afiliații să fie informați despre existența obligației de confidențialitate.

(3) În cazul în care oricare dintre părți încalcă obligația de confidențialitate cu privire la prezentul contract, prin dezvăluirea către terți neautorizați a unor informații care nu au caracter public, va fi obligată la plata de daune către partea prejudiciată.

CAPITOLUL XII

Răspunderea contractuală

Art. 15. — Fiecare parte va fi răspunzătoare pentru executarea și îndeplinirea obligațiilor sale contractuale. Părțile convin ca, în cazul neexecutării sau executării parțiale a obligațiilor de livrare, respectiv de preluare a cantităților de gaze naturale, nivelul daunelor să reprezinte valoarea calculată la prețul contractual al cantităților nelivrate din culpa Vânzătorului, respectiv nepreluate din culpa Cumpărătorului.

CAPITOLUL XIII

Încetarea contractului

Art. 16. — (1) Prezentul contract încetează:

a) de drept, la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;

b) prin acordul părților;

c) în situația în care una dintre părți nu mai deține autorizațiile/licențele necesare executării obligațiilor asumate prin prezentul contract;

d) în cazul în care evenimentele de forță majoră împiedică părțile să își îndeplinească obligațiile contractuale pentru o perioadă mai mare de 30 (treizeci) de zile;

e) prin reziliere de către oricare dintre părți, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale, fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu notificarea celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificarea de reziliere a contractului;

f) de drept, în caz de faliment, după caz, al părții/părților contractante.

(2) Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale deja scadente asumate de către părți și neexecutate încă.

(3) Oricare dintre părți are dreptul să denunțe unilateral prezentul contract, cu un preaviz de 30 (treizeci) de zile calendaristice, cu obligația de plată a cantității de gaze naturale nelivrate conform prevederilor art. 13 alin. (2) sau a cantității de gaze naturale nepreluate conform prevederilor art. 13 alin. (2).

CAPITOLUL XIV

Notificări

Art. 17. — (1) Părțile convin ca, pe parcursul derulării prezentului contract, toate notificările și/sau comunicările între ele să se facă în scris și să fie transmise prin fax, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, prin curier sau prin mijloace electronice, la adresele indicate mai jos:

Pentru Vânzător:

S.C.
Sediul:
Tel.:
Fax:

Pentru Cumpărător:

S.C.
Sediul:
Tel.:
Fax:
E-mail

(2) În cazul în care notificarea se face prin intermediul poștei, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor.

(3) Notificările verbale nu se iau în considerare de către părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alin. (1) și (2).

(4) Schimbarea adresei de corespondență a oricăreia dintre părți va fi notificată potrivit prevederilor alin. (1), cu cel puțin 5 (cinci) zile înainte de a deveni efectivă.

CAPITOLUL XV

Modificarea de circumstanțe

Art. 18. — (1) „Modificare de circumstanțe legale” reprezintă cazul în care, pe parcursul derulării prezentului contract, intră în vigoare unul sau mai multe acte normative care, în raport cu obiectul de reglementare, justifică modificarea și/sau completarea de drept a contractului, în vederea asigurării conformării acestuia la dispozițiile normative intervenite.

(2) În cazul unei modificări de circumstanțe care afectează prevederile prezentului contract, părțile se obligă să semneze un act adițional care să reflecte respectiva modificare.

CAPITOLUL XVI

Forța majoră

Art. 19. — (1) Cazul de forță majoră reprezintă acel eveniment viitor, imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă în cazul neexecutării parțiale sau totale a obligațiilor asumate prin contract, dacă acesta este invocat în condițiile legii.

(2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 48 (patruzeci și opt) de ore de la apariția evenimentului, urmată de remiterea documentelor justificative în termen de 5 (cinci) zile

Prezentul contract a fost încheiat astăzi,, ca urmare a licitației din data de organizată pe platforma de tranzacționare electronică administrată de, în 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte.

VÂNZĂTOR

calendaristice de la aceeași dată. În același timp, partea în cauză este obligată să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor produse de un asemenea caz.

(3) Cazurile de forță majoră vor fi avizate de Camera de Comerț și Industrie a României.

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 (treizeci) de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

(5) Apariția unui caz de forță majoră nu exonerează părțile de obligațiile scadente până la data apariției cazului de forță majoră.

CAPITOLUL XVII

Legislația aplicabilă

Art. 20. — (1) Prezentul contract se supune legislației române în vigoare.

(2) Dispozițiile prezentului contract se completează cu prevederile Codului civil, precum și cu celelalte reglementări în vigoare.

(3) Părțile convin ca toate neînțelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea prezentului contract să fie rezolvate pe cale amiabilă.

(4) În caz contrar, orice litigiu decurgând din sau în legătură cu acest contract, inclusiv referitor la încheierea, executarea ori desființarea lui, se va soluționa de către instanțele competente.

CAPITOLUL XVIII

Cesiune

Art. 21. — (1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în niciun mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul contract, decât cu acordul scris al celeilalte părți, care nu poate fi refuzat nemotivat.

(2) Notificarea intenției de cesionare se transmite celeilalte părți cu minimum 5 (cinci) zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru cesionare.

(3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat, în termen de maximum 5 (cinci) zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.

CAPITOLUL XIX

Protecția datelor personale

Art. 22. — Fără a aduce atingere niciunei alte clauze din prezentul document, se vor aplica legile naționale privind protecția datelor și Regulamentul general privind protecția datelor (GDPR) UE 2016/679 (de la data aplicării sale, respectiv 25 mai 2018).

CAPITOLUL XX

Clauze finale

Art. 23. — În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare, părțile se obligă să comunice, în termen de maximum 5 (cinci) zile calendaristice de la această dată, modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.

Art. 24. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezentul contract.

CUMPĂRĂTOR

ANEXA Nr. 1
la contract

TERMINOLOGIE

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

Cantitate contractată (CC) — cantitatea de gaze naturale, exprimată în MWh, livrată de către Vanzător Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile contractului, pe durata perioadei de livrare

Cantitatea contractată zilnic (CCZ) — cantitatea de gaze naturale zilnică contractată de către părți în PVT, în conformitate cu prevederile contractului, pe durata perioadei de livrare

Perioada de livrare — perioada cuprinsă între data de începere a livrării, ora 7,00 a.m., ora României, și data de sfârșit al livrării, ora 7,00 a.m., ora României

Zi lucrătoare — orice zi, alta decât sâmbăta sau duminica sau orice sărbătoare legală, în care băncile sunt deschise pentru operațiuni în România

Zi nelucrătoare — orice zi de sâmbătă sau duminică sau orice sărbătoare legală și în care băncile sunt închise pentru efectuarea oricăror operațiuni în România

ANEXA Nr. 2
la contract

CANTITATEA de gaze naturale contractată

Lună/an livrare	Cantitate contractată lunar (CCL) MWh/lună	Cantitate contractată zilnic (CCZ) MWh/zi
Total		

ANEXA Nr. 3
la contract

DECLARAȚIE PE PROPRIA RĂSPUNDERE

Prin prezenta, declarăm că gazele naturale cumpărate în luna anul de la S.C., conform Contractului de vânzare-cumpărare nr. /....., au fost utilizate de către societatea noastră în următorul/următoarele scop/scopuri:

Gaze naturale preluate	Cantitate (GJ)
1. Utilizate drept combustibil pentru motor	
2. Utilizate drept combustibil pentru încălzire	
2.1. în scop comercial	
2.2. în scop necomercial	
3. Utilizate în alte scopuri (neaccizabile) ¹	
Total gaze naturale preluate	

¹ Mențiune:

Prezenta declarație constituie documentul în baza căruia S.C. urmează să calculeze accizele aferente pentru gazele naturale vândute societății noastre în luna anul

Semnătura reprezentantului legal

.....

Data