



DECIZIA nr. 545/15.03.2023

privind nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie 2023

Având în vedere prevederile:

- art. 140 alin. (2) lit. a), ale art. 143 alin. (1) lit. q) și alin. (2¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- art 11 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 după cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) 2022/1032 al parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a de modificare a Regulamentelor (UE) 2017/1938 și (CE) nr. 715/2009,
- art. 4, 5 și 6 din Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2023 (Metodologia),

ținând cont de:

- nivelul estimat la data de 01 aprilie 2023 al stocului de gaze naturale destinat echilibrării sistemului național de transport comunicat prin adresa SNTGN TRANSGAZ SA nr. 16748/03.03.2023;
- capacitatea de înmagazinare a depozitelor subterane de înmagazinare, capacitatea disponibilă oferită pentru următorul ciclu de înmagazinare, cantitățile de gaze naturale existente în depozite la data de 28 februarie 2023 și cantitățile de gaze naturale estimate a fi în depozite la data de 1 aprilie 2023 comunicate de către cei doi operatori de înmagazinare prin adresa SNGN ROMGAZ SA nr. 2951/01.03.2023, respectiv prin adresa SC DEPOMUREȘ SA nr. 127/01.03.2023;

- cantitățile de gaze naturale estimate a fi furnizate clienților casnici (CC), clienților noncasnici (NC) și producătorilor de energie termică (PET) transmise de către furnizori în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) lit. a) din Metodologie;

- cantitățile de gaze naturale estimate a fi utilizate pentru producerea de energie termică destinată consumului populației transmise, în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) lit. b) din Metodologie, de către 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, care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, denumiți în continuare PET client direct,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. 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 următoarea:

DECIZIE

Art. 1. Se stabilește nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale care are în portofoliu clienți finali, respectiv fiecare PET client direct, are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie 2023, inclusiv, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. Stocul minim de gaze naturale este egal cu maximum dintre cantitatea de gaze naturale egală cu 30% din cantitățile de gaze naturale estimate a fi furnizate/consumate în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 transmisă de către titularii licențelor de furnizare/PET client direct și cantitatea de gaze naturale reprezentând 90 % din capacitatea de înmagazinare a sistemului de înmagazinare a gazelor naturale la nivel național.

Art. 3. La stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit s-au luat în considerare inclusiv cantitățile estimate de gaze naturale ale furnizorilor/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare.

Art. 4. (1) Traectoria de constituire a stocului minim, cu obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie 2023, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%, a fost stabilită în conformitate cu prevederile

Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2022/2301 al Comisiei din 23 noiembrie 2022 de stabilire a traiectoriei de constituire de stocuri cu obiective intermediare pentru 2023 pentru fiecare stat membru care dispune de instalații de înmagazinare subterană a gazelor pe teritoriul său și direct interconectate la zona sa de piață:

1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie
40%	41%	67%	88%	100%

(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime s-au stabilit în limita unei marje de cinci puncte procentuale.

Art. 5. În situația PET care nu au calitatea de utilizatori ai rețelei în sensul Codului rețelei pentru sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare și care au comunicat către ANRE, respectiv către S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A, cantitățile de gaze naturale estimate a fi consumate în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, obligația de a rezerva capacitate de înmagazinare și de a constitui stocul minim obligatoriu revine furnizorului/furnizorilor actuali.

Art. 6. În situația schimbării furnizorului în perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024, cantitățile de gaze naturale înmagazinate în vederea constituirii stocului minim pentru PET împreună cu toate contractele reglementate aferente se transferă, pe bază de contract, noului furnizor.

Art. 7. Furnizorii/PET client direct raportează Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nivelul stocului constituit la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 4 alin. (1).

Art. 8. Prezenta decizie se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și produce efecte de la data publicării.

Art. 9. Prin derogare de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pe durata de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se asigură accesul la capacitatea de înmagazinare cu prioritate titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale, respectiv PET client direct, în limita cantităților prevăzute în prezenta decizie.

Art. 10. Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, PET client direct și operatorii de înmagazinare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc îndeplinirea acestora.

Art. 11. Prezenta decizie se comunică operatorilor de înmagazinare și S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru CHIRIȚĂ

Tabel 1

	MWh
Total sistem de înmagazinare	33.863.550,10
Obligație depozitare 90% din total Sİ	30.477.195,09
Stoc echilibrare OTS la data de 1 apr.	597.115,14
Obligația stoc Fur +PET	29.880.079,95
Stoc estimat Fur+PET la 1 apr	9.265.387,32
Rest de înmag Fur+Pet de la 1 apr	20.614.692,63

Tabel 2

Nr. crt	Titular licență de furnizare / PET client direct	30% din cantitatea necesară a fi furnizată în per. 01.11.23 - 31.03.24	Total obligație stoc minim de realizat până la data de 1 noiembrie 2023 (MWh)				Total cantități estimate de adăugat la stocul existent cu începere de la data de 01.04.2023 (MWh)			
			Total stoc minim, (max 30%vs 90%) din care ptr:	CC	NC	PET	Stoc gaze naturale estimat la 1 apr 2023	Total cantități din care ptr:	CC	NC
1	S.C. ENGIE ROMANIA S.A.	5.534.914,80	9.902.327,89	8.345.992,89	1.555.092,49	1.242,51	4.257.741,22	4.757.434,90	886.443,51	708,26
2	S.C. E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.	4.306.831,19	7.705.205,26	6.182.963,42	1.505.947,62	16.294,22	1.383.515,42	5.072.775,57	1.235.545,77	13.368,49
3	S.C. ENEL ENERGIE MUNTENIA S.A.	345.059,99	617.335,09	377.280,67	240.054,42	-	280.690,44	205.738,38	130.906,27	-
4	S.C. ENEL ENERGIE S.A.	355.291,79	635.640,46	376.964,88	258.675,58	-	243.380,62	232.628,65	159.631,19	-
5	S.C. PREMIER ENERGY S.R.L.	674.565,21	1.206.841,68	674.565,21	531.228,05	54.106,19	414.457,18	342.409,80	414.449,83	35.524,88
6	S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A.	133.418,43	238.694,39	82.329,77	156.364,62	-	40.810,07	68.253,68	129.630,64	-
7	S.C. NOVA POWER & GAS S.R.L.	132.484,80	237.024,05	109.796,23	127.227,82	-	51.087,41	86.131,10	99.805,54	-
8	S.C. DISTRIGAZ VEST S.A.	73.650,00	131.764,71	118.346,72	13.418,00	-	21.036,47	99.452,46	11.275,79	-
9	S.C. GAZ EST S.A.	98.646,00	176.484,20	122.801,49	53.135,26	547,45	71.763,78	104.720,42	31.528,87	324,84
10	S.C. DESIGN PROJECT S.R.L.	14.250,00	25.494,19	22.810,59	2.683,60	-	413,74	22.440,40	2.640,05	-
11	S.C. CEZ VÂNZARE S.A.	69.693,30	124.685,91	71.209,30	53.476,61	-	48.313,27	43.617,13	32.755,51	-
12	S.C. CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMANIA S.R.L.	42.912,72	76.773,70	71.005,21	5.768,49	-	30.061,50	43.202,41	3.509,78	-
13	S.C. CORDUN GAZ S.A.	12.810,00	22.917,94	19.214,57	3.703,37	-	3.247,87	16.491,53	3.178,54	-
14	S.C. ENERGY GAS PROVIDER S.R.L.	16.110,00	28.821,85	27.104,35	1.717,50	-	10.192,52	17.519,21	1.110,13	-
15	S.C. MIHOC OIL S.R.L.	15.960,30	28.554,03	27.104,89	1.449,14	-	5.813,07	21.586,84	1.154,12	-
16	S.C. GAZAIR S.R.L.	21.857,71	39.104,88	33.717,28	5.387,59	-	19.787,18	16.656,24	2.661,46	-
17	S.C. MEGACONSTRUCT S.A.	19.275,00	34.484,25	34.484,25	-	-	24.583,14	9.901,11	-	-
18	S.C. EURO SEVEN INDUSTRY S.R.L.	12.811,50	22.920,62	20.932,07	1.988,55	-	3.881,58	17.587,25	1.651,79	-
19	S.C. PRISMA SERV COMPANY S.R.L.	8.709,30	15.581,51	10.040,42	5.541,10	-	3.392,68	7.854,24	4.334,59	-
20	S.C. M.M. DATA S.R.L.	5.276,10	9.439,29	8.360,48	1.078,81	-	2.310,06	6.314,44	814,79	-
21	S.C. GAZ NORD EST S.A.	7.890,00	14.115,73	10.344,74	3.770,99	-	4.447,72	7.085,22	2.582,79	-
22	S.C. INSTANT CONSTRUCT COMPANY S.A.	6.831,00	12.221,11	11.110,10	-	1.111,01	6.314,38	5.369,75	-	536,98
23	S.C. TINMAR ENERGY S.A.	13.210,30	23.634,11	3.142,43	20.491,68	-	23.634,11	-	-	-
24	S.C. PREMIER ENERGY TRADING S.R.L.	65.992,51	118.064,96	633,70	117.431,25	-	-	633,70	117.431,25	-
25	S.C. MVM FUTURE ENERGY TECHNOLOGY SRL	3.949,20	7.065,37	1.735,09	5.330,28	-	3.830,56	794,39	2.440,42	-
26	SC.RENOVATIO TRADING SRL	7.575,15	13.552,44	1.140,53	12.411,91	-	6.040,62	632,17	6.879,65	-

27	S.C. C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	91.20	163.16	81.58	81.58	-	-	163.16	81.58	81.58	-	-
28	S.C. ELECTRIC PLANNERS S.R.L.	25.86	46.26	18.03	28.23	-	-	46.26	-	-	-	-
29	S.C. MET ROMANIA ENERGY S.A.	249.342.92	446.090.95	1.102.56	444.988.39	-	-	446.090.95	1.102.56	444.988.39	-	-
30	S.C. ENERGY DISTRIBUTION SERVICES S.R.L.	61.335.60	109.733.44	89.10	81.581.41	28.062.93	200.201.32	84.738.09	24.995.34	18.582.81	20.29	6.392.24
31	CET ARAD	111.902.70	200.201.32	-	-	-	-	14.258.81	185.942.51	-	-	185.942.51
32	COMPANIA MUNICIPALA TERMOENERGETICA BUC	134.366.88	240.391.22	-	-	240.391.22	-	10.365.66	230.025.55	-	-	230.025.55
33	S.C. BEPCO SRL	30.439.52	54.458.31	-	-	54.458.31	-	32.646.88	21.811.43	-	-	21.811.43
34	CET GRIVITA	24.619.80	44.046.45	-	-	44.046.45	-	-	44.046.45	-	-	44.046.45
35	S.C. ALPHA METAL S.A.	11.310.00	20.234.34	-	-	14.491.43	5.742.90	12.774.43	7.459.90	5.342.64	-	2.117.27
36	S.C. ENTREX SERVICES S.R.L.	861.00	1.540.39	217.37	1.323.01	-	-	1.540.39	-	-	-	-
37	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	698.455.22	1.249.582.49	2.192.80	1.156.549.54	90.840.15	56.035.69	736.624.16	512.958.33	474.767.95	900.15	37.290.22
38	S.C. OMY PETROM S.A.	1.059.035.40	1.894.684.23	-	1.838.648.53	-	-	1.144.849.24	749.834.99	727.658.46	-	22.176.53
39	COLTERM SA TIMISOARA	72.480.00	129.671.50	-	-	129.671.50	-	5.575.29	124.096.21	-	-	124.096.21
40	S.C. ELECTROCENTRALE BUCURESTI S.A.	1.195.001.79	2.137.937.08	-	-	2.137.937.08	-	225.987.84	1.911.949.24	-	-	1.911.949.24
41	S.C. ELECTROCENTRALE CONSTANTA SA	125.774.70	225.019.24	-	-	225.019.24	-	-	225.019.24	-	-	225.019.24
42	CET GOVORA SA	8.408.24	15.042.90	-	-	15.042.90	-	-	15.042.90	-	-	15.042.90
43	S.C. CET. HIDROCARBURI S.A. Arad	52.185.75	93.363.75	-	-	93.363.75	-	-	93.363.75	-	-	93.363.75
44	Sc MODERN CALOR S.A. Botosani	26.100.00	46.694.62	-	-	46.694.62	-	802.20	45.892.43	-	-	45.892.43
45	PRIMARIA MUNICIPIULUI IASI	23.647.22	42.306.44	-	-	42.306.44	-	-	42.306.44	-	-	42.306.44
46	S.C. TERMO PLOIESTI S.R.L.	272.503.78	487.527.25	-	-	487.527.25	-	-	487.527.25	-	-	487.527.25
47	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A.	57.900.00	103.586.92	-	-	103.586.92	-	-	103.586.92	-	-	103.586.92
48	S.C. TERMOFICARE ORADEA SA	183.390.30	328.097.35	-	-	328.097.35	-	1.632.83	326.464.52	-	-	326.464.52
49	S.C. UTP GIURGIU S.A.	8.190.00	14.652.45	-	-	14.652.45	-	573.39	14.079.06	-	-	14.079.06
50	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Rădăuți	7.939.20	14.203.75	-	-	14.203.75	-	-	14.203.75	-	-	14.203.75
51	SERVICIUL PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ Făgăraș	1.788.00	3.198.85	-	-	3.198.85	-	-	3.198.85	-	-	3.198.85
52	SERVICIUL PUBLIC LOCAL DE TERMOFICARE Brasov	2.116.08	3.785.80	-	-	3.785.80	-	-	3.785.80	-	-	3.785.80
53	S.C. VEST-ENERGO S.A.	69.039.00	123.515.33	-	-	123.515.33	-	4.524.10	118.991.22	-	-	118.991.22
54	SERVICIUL PUBLIC LOCAL DE TERMOFICARE APĂ CANAL Gheorgheni	7.785.00	13.927.88	-	-	13.927.88	-	-	13.927.88	-	-	13.927.88
55	S.C. AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	14.953.06	26.752.02	-	-	26.752.02	-	379.26	26.372.76	-	-	26.372.76
56	S.C. EYE MALL S.R.L.	55.477.60	99.253.09	-	-	99.253.09	-	14.756.78	84.496.31	-	-	84.496.31
57	S.C. LORD ENERGY S.R.L.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	S.C. NEXT ENERGY DISTRIBUTION S.R.L.	2.339.85	4.186.15	-	-	4.186.15	-	-	4.186.15	-	-	-
59	SUSTAINABLE ENERGY SUPPLY NORTH	9.339.60	16.709.16	-	-	16.709.16	-	8.378.95	8.330.21	-	-	8.330.21
60	S.C. TERMO URBAN CRAIOVA S.R.L.	5.333.94	9.546.35	-	-	9.546.35	-	-	9.546.35	-	-	9.546.35
61	GOLDTERM MANGALIA S.A.	12.218.10	21.858.99	-	-	21.858.99	-	-	21.858.99	-	-	21.858.99
62	TERMOENERGY GRUP S.A. Bacau (-28000 MWh)	39.489.00	70.648.43	-	-	70.648.43	-	-	70.648.43	-	-	70.648.43
63	TERMOENERGY GRUP S.A. Bacau (-28000 MWh)	2.306.70	4.126.84	-	-	4.126.84	-	-	4.126.84	-	-	4.126.84
64	S.C. RAM TERMOVERDE S.R.L.	6.517.11	11.659.55	-	-	11.659.55	-	-	11.659.55	-	-	11.659.55
65	S.C. ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.	43.500.00	77.824.37	-	-	77.824.37	-	-	77.824.37	-	-	77.824.37
66	S.C. TERMOFICARE CONSTANTA S.R.L.	5.115.00	9.151.07	-	-	9.151.07	-	-	9.151.07	-	-	9.151.07
67	S.C. CALORGAL S.R.L.	5.219.52	9.338.06	-	-	9.338.06	-	-	9.338.06	-	-	9.338.06
68	S.A.	3.673.77	6.572.61	-	-	6.572.61	-	-	6.572.61	-	-	6.572.61
	TOTAL	16.701.496,72	29.880.079,95	16.615.774,95	8.467.967,28	4.796.337,72	9.265.387,32	20.614.692,63	11.177.281,87	5.072.983,36	4.364.427,39	4.364.427,39

Tabel 3- Lista PET care au transmis ANRE și SNTGN TRANSGAZ SA cantitățile de gaze naturale estimate pentru perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024

Nr.crt	PET	Stoc minim (MWh)	Furnizor actual
1	PRIMĂRIA MUNICIPIULUI IIAȘI	42.306,44	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
2	S.C. SERVICIUL COMUNALE S.A. Rădăuți	14.203,75	S.C. ENGIE ROMANIA S.A.
3	SERVICIUL PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ Făgăraș	3.198,85	S.C. ENGIE ROMANIA S.A.
4	SERVICIUL PUBLIC LOCAL DE TERMIFICARE Brașov	3.785,80	S.C. ENGIE ROMANIA S.A.
5	SERVICIUL PUBLIC LOCAL DE TERMIFICARE, APĂ CANAL Gheorgheni	13.927,88	S.C. OMV PETROM S.A.
6	S.C.TERMO.URBAN CRAIOVA S.R.L.	9.546,35	S.C. OMV PETROM S.A.
7	GOLDTERM MANGALIA S.A.	21.858,99	S.C. OMV PETROM S.A. + S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A.
8	THERMOENERGY GRUP S.A Bacau (-28000 MWh)	70.648,43	LORD ENERGY SRL
9	THERMOENERGY GRUP S.A Bacau (-28000 MWh)	4.126,84	S.C. OMV PETROM S.A.
10	S.C. RAM TERMOVERDE S.R.L.	11.659,55	S.C. OMV PETROM S.A.
11	S.C. ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.	77.824,37	S.C. PREMIER ENERGY S.R.L.
12	S.C. TERMIFICARE CONSTANTA S.R.L.	9.151,07	S.C. OMV PETROM S.A.
13	S.C. CALORGAL S.R.L.	9.338,06	S.C. OMV PETROM S.A.
14	S.C. VEOLIA ROMANIA SOLUȚII INTEGRATE S.A.	6.572,61	S.C. OMV PETROM S.A.
	Total (MWh)	298.148,99	

Tabel 4

Total cantități de adăugat la stocul existent cu începere de la data de 1 aprilie 2023 inclusiv cantitățile deținute PET care au transmis ANRE și SNTGN TRANSGAZ SA cantitățile de gaze naturale estimate pentru perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024

Nr.crt	Furnizor	Total cantități ptr stoc furnizor, din care ptr CC, NC, PET:	CC furnizor	NC	PET	Cantități ptr stoc PET conform tabel 3	Total cantități gaze naturale de adăugat la stocul existent
-	1	2=3+4+5	3	4	5	6	7=2+6
1	S.C. ENGIE ROMANIA S.A.	5.644.586,67	4.757.434,90	886.443,51	708,26	21.188,40	5.665.775,08
2	S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A.	197.984,31	68.253,68	129.630,64	-	10.929,49	208.813,81
3	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	512.958,33	900,15	474.767,95	37.290,22	42.306,44	555.264,77
4	S.C. PREMIER ENERGY S.R.L.	792.384,50	342.409,80	414.449,83	35.524,88	77.824,37	870.208,88
5	S.C. OMV PETROM S.A.	749.834,99	-	727.658,46	22.176,53	75.251,85	825.086,84
6	S.C. LORD ENERGY S.R.L.	0	0	0	0	70.648,43	70.648,43
	Total (MWh)					298.148,99	