



Asociația Energia Inteligentă

**CRIZA
GAZELOR IN
IARNA
2021/2022
REZUMAT**

Prof.dr.ing.Dumitru Chisăliță
Georgian Albu
Rareș Hurghiș

13 Septembrie 2021

Despre Asociația Energia Inteligentă

Asociația Energia Inteligentă (AEI) reunește profesioniști din domeniul gazelor naturale, hidrogenului, energiei electrice și eficienței energetice.

Membrii săi militează pentru un preț corect al gazelor și pentru creșterea transparenței în piața de energie din România.

AEI este o organizație non-profit al cărei scop principal este acela de a contribui la o mai bună informare a consumatorilor casnici și non-casnici de gaze și energie pentru ca aceștia să poată fi mai bine pregătiți pentru negocierea contractelor de achiziție și pentru a putea înțelege corect facturile pe care le plătesc.

AEI este și va rămâne un partener de dialog pentru toți participanții la piață, fie că sunt furnizori, producători, operatori, proiectanți, constructori, instituții, reglementatori, ministere, politicieni, angajați din sistem sau reprezentanți ai mass-media.

Despre autori



Dumitru Chisăliță este fondator și președinte al Asociației Energia Inteligentă, cu o experiență profesională de peste 26 ani în sectorul energiei, al gazelor naturale și eficienței energetice, timp în care a ocupat poziții de conducere, atât în structurile guvernamentale de profil, cât și la nivelul unor operatori importanți din sectorul energetic.

Actualmente, este profesor la Universitatea Transilvania Brașov și oferă consultanță de specialitate în domeniu, fiind implicat în multiple proiecte cu valențe strategice și umanitare.



Georgian Albu este membru al Asociației Energia Inteligentă, specialist în politici publice și strategie în sectorul gazelor naturale, cu o experiență acumulată de 8 ani în sectorul public și privat.

Este licențiat în Comunicare și Relații Publice, absolvent al cursurilor masterale de tip MBA în cadrul Academiei de Studii Economice, specializarea Antreprenariat și Administrarea Afacerilor în domeniul Energiei, studii completate cu certificări conexe sectorului gazelor naturale obținute de la Școala de Reglementări din Florența.



Rareș Hurghiș Rareș Hurghiș este membru al FEL România, specialist în domeniul energiei cu o experiență de 8 ani în arile de furnizare și distribuție, atât pe segmentul gazelor naturale cât și cel al energiei electrice.

REZUMAT

Agenda publică este acoperită de panica facturilor mari la gaze naturale. Există însă vești și mai îngrijorătoare pentru perioada următoare și care fac referire la asigurarea efectivă a gazelor naturale în sezonul rece.

Deficitul între cerere și ofertă a determinat ca necesarul de importuri ale gazelor să ajungă la un nivel de 29%.

Depozitele de înmagazinare ale gazelor naturale cu 30 de zile înainte de închiderea ciclului de injecție (31 august 2021) se găseau la un nivel de 58% (respectiv 1,8 mld mc, ritmul zilnic de injecție este de 10 – 12 mil mc zi, asta înseamnă că se va ajunge la cca. 2,1 mld mc (respectiv 65%) (anul trecut în această perioadă în depozitele de gaze erau pline în proporție de 90%).

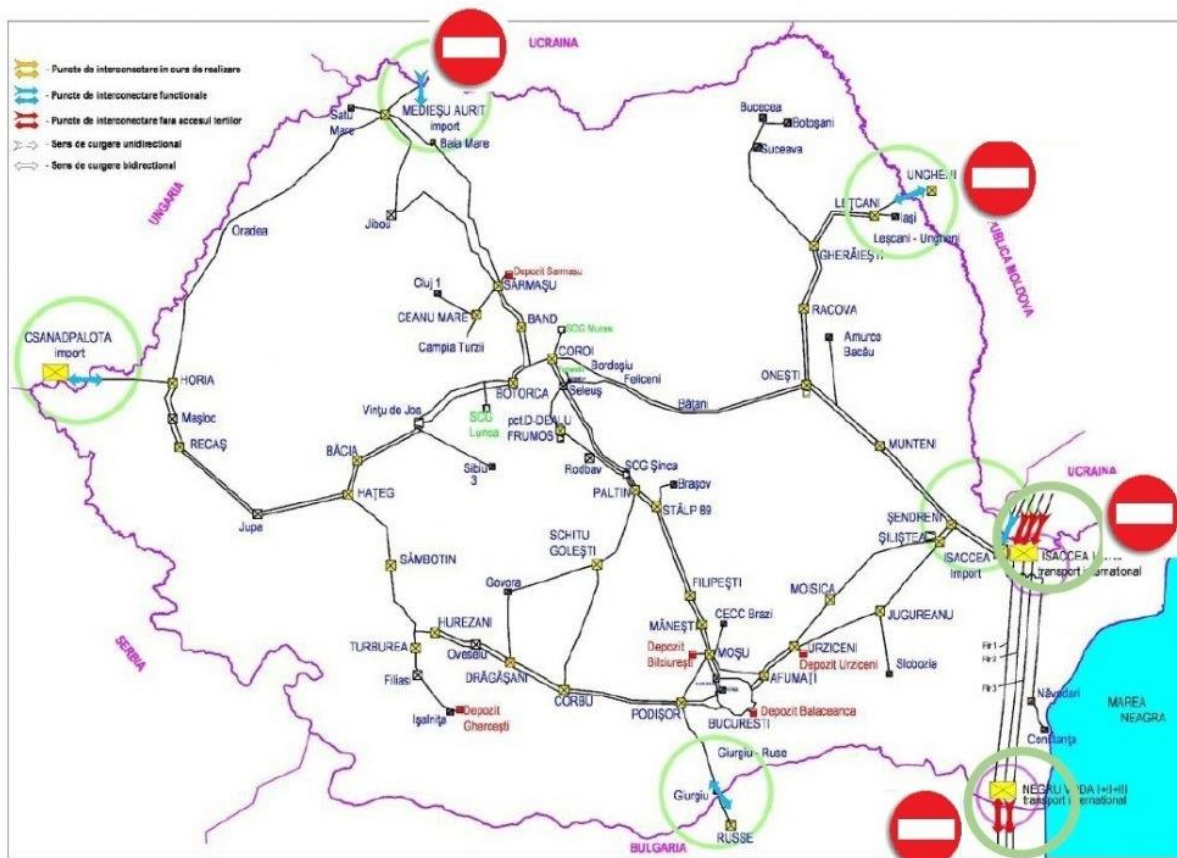
În data de 12.09.2021, depozitele de înmagazinare din România prezintă un grad de încărcare de 66.98%, în timp ce pe plan european situația este doar cu puțin mai bună, respectiv 70.75% grad de încărcare.

Situația prezentă a pieței de gaze din România, probabil va pune o presiune puternică pe gazele din depozitele de înmagazinare, tendințele vor fi ca la începutul perioadei reci să se extragă cantități importante de gaze din acestea, ceea ce va duce la scăderea rapidă a capacității de extracție zilnică din depozite pe fondul reducerii volumului de gaze din depozite, fapt care va crea deficiențe mari pe piață în special în cele mai reci luni ale anului (ianuarie/februarie).

Conform datelor prezentate pe site ul TRANSGAZ, la vârf de consum în România se consumă în iernile blânde peste 710 GWh/zi (67 mil mc/zi), mergând până la 797 GWh/zi (76 mil mc/zi) în ierni cu temperaturi foarte scăzute și perioade friguroase foarte lungi.

Maxim zilnic de consum și 14 zile consum maxim				
An	Consum maxim 1 zi (GWh)	Data	Consum maxim 14 zile (GWh)	Perioada
2008	797,7	5 ianuarie	10.859,8	2-15 ianuarie
2009	745,5	22 decembrie	9.708,5	11 -24 decembrie
2010	710,4	31 decembrie	9.480,6	22 ian.-4 februarie
2011	732,7	1 februarie	9.858,7	24 ian. -6 februarie
2012	773,2	1 februarie	10.278,3	30 ian.-11 februarie
2013	721,0	10 ianuarie	9.209,1	7-20 ianuarie
2014	734,9	31 ianuarie	9.677,7	25 ian.-7 februarie
2015	647,5	9 ianuarie	8.393,3	1-14 ianuarie
2016	728,5	22 ianuarie	8.874,6	15-28 ianuarie
2017	751,1	9 ianuarie	10.145,2	7-20 ianuarie
2018	718,2	01 martie	9.061,0	20 februarie – 5 martie
2019	709,9	08 ianuarie	9.344,90	4-17 ianuarie

În urma studiului realizat de Asociația Energia Inteligentă, în luna februarie 2022, nevoia de import poate atinge un nivel maxim de cca. 38 mil mc/zi, în condițiile unei ierni grele similare celei din anul 2012.



Interconectările prin care se importă gaze în prezent în România

Capacitățile rezervate în punctele de import începând cu data de 1 ianuarie 2022

Un nivel al importului maxim de gaze de 38 mil mc/zi, este un nivel care nu poate fi asigurat prin cele 3 puncte prin care gazele din import intră în prezent în România, care însumate au o capacitate tehnică de doar 40,89 mil mc/zi, iar capacitate rezervată de doar 6,09 mil mc/zi, aproape integrală pe interconectarea România – Ungaria : Csanadpalota.

File Edit View History Bookmarks Tools Help

(4) WhatsApp Post Attendee - Zoom Creșterea prețurilor la energie n x 1,5 milioane de consumatori de x Analiză a politicii

https://www.transgaz.ro/capacitatea-tehnica-rezervata-si-disponibila-pe-24-luni

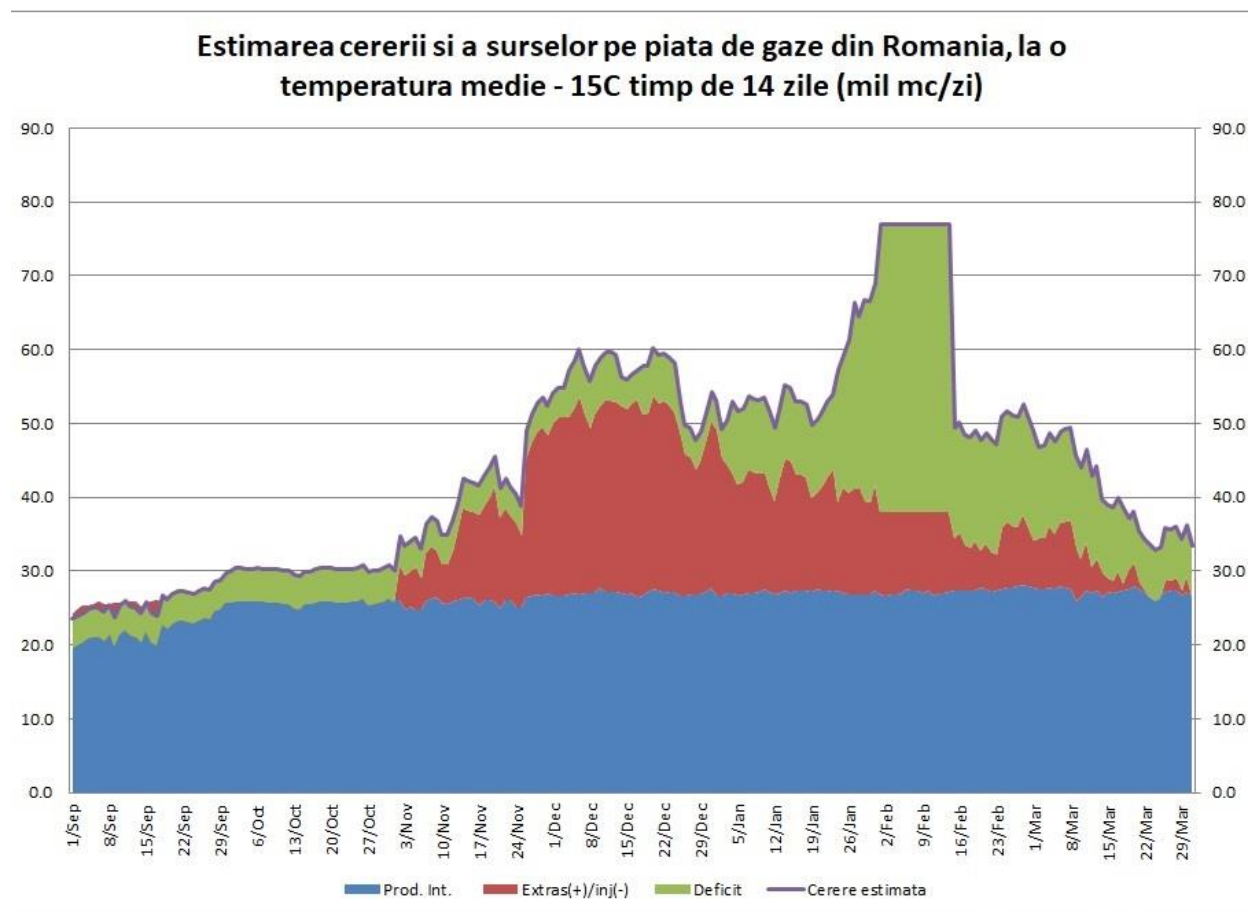
Direcție: toate Tip Capacitate: rezervata Tip Serviciu: Tehnic Unități de măsură: GWh (0 GWh)

Afiseaza

Export date in format Excel. Exporta Exporta tot tabelul

Cod PR	Denumire PR	Data actu	Ian-2022	Feb-2022	Mar-2022	
[No Fil]	[No Filter]	[No Fil]	[No Filter]	[No Filter]	[No Filter]	[No
PM-PP0	PERIMETRE DE P	2021-09-	19,891,373.84486'	19,891,373.84486'	19,891,373.84486'	19,8
PM0250	MURES P12 DEPC	2021-09-	167.615588	167.615588	167.615588	
PM0266	CSANADPALOTA	2021-09-	5,747,716.538883	5,747,716.538883	5,747,716.538883	4,9
PM0278	ISACCEA I	2021-09-	10,581.148938	10,581.148938	10,581.148938	
PM0279	ISACCEA II	2021-09-	0.000000	0.000000	0.000000	
PM0280	ISACCEA III	2021-09-	0.000000	0.000000	0.000000	
PM0291	NEGRU VODA I	2021-09-	172,069.565188	172,069.565188	172,069.565188	1
PM0298	RUȘE-GIURGIU	2021-09-	177,360.266047	177,360.266047	177,360.266047	1
PM0303	UNGHENI	2021-09-	21,009.233035	21,009.233035	21,009.233035	
SM-CF0	CLIENTI FINALI R.	2021-09-	10,203,804.69598'	10,203,804.69598'	10,203,804.69598'	10,2
SM-SD0	SISTEME DE DIS1	2021-09-	13,645,433.97907	13,645,433.97907	13,645,433.97907	13,6
SM1155I	CORUNCA INMAC	2021-09-	108.754802	108.754802	108.754802	
SM1157I	UNGHENI	2021-09-	0.000000	0.000000	0.000000	

Capacitati rezervate pe punctele de import gaze naturale în iarna 2022



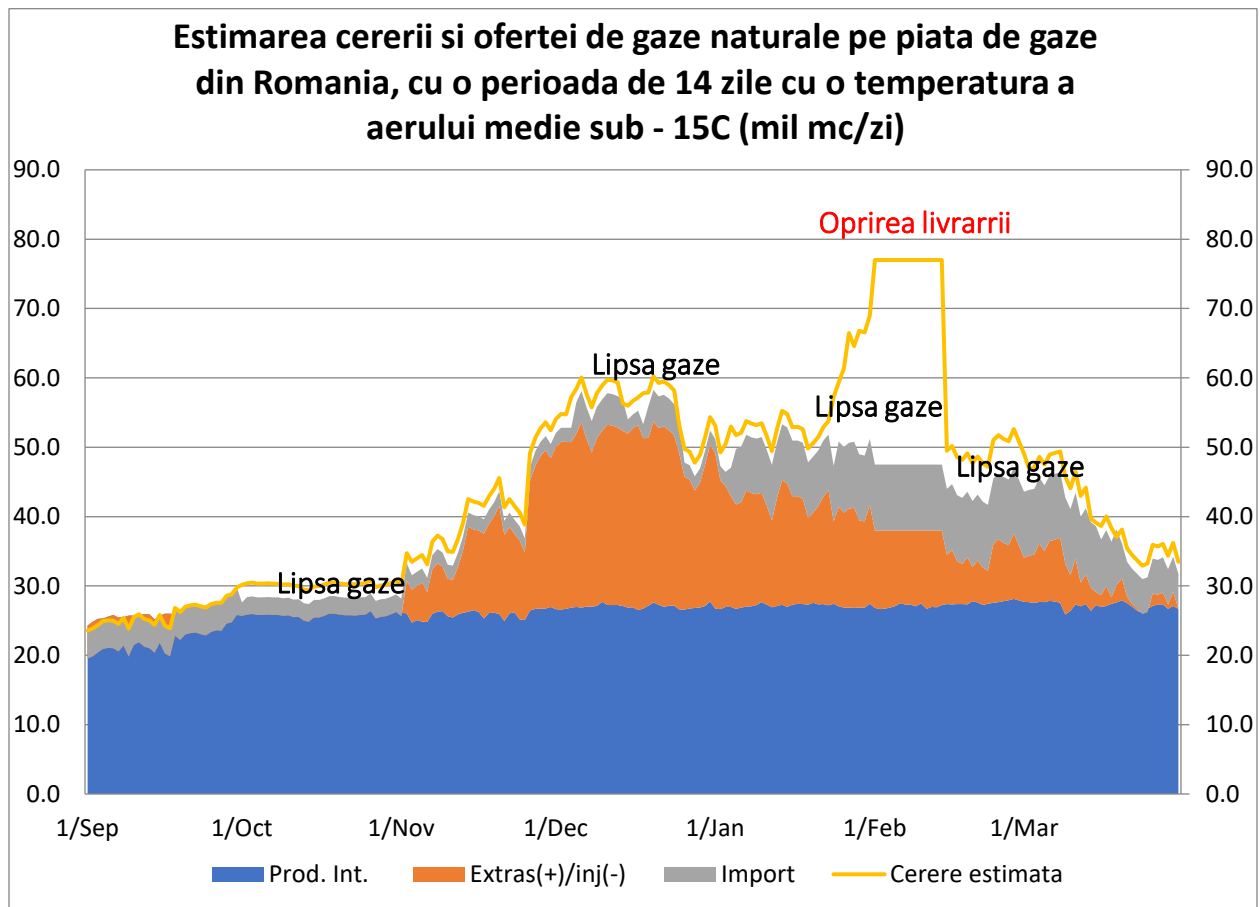
Scenariul Optimist al Importului la nivelul Capacităților Tehnice Maxime

În situația în care se întrunesc condițiile unor temperaturi scăzute pentru o perioadă mai mare de 14 zile, la nivelul capacității tehnice maxime, în speranța că pot fi identificate sursele de gaze necesare (gazelle nefiind contractate, se vor achiziționa în funcție de disponibilitățile existente și la prețuri SPOT foarte mari) asigurarea cu gaze a tuturor consumatorilor ar fi la limită, probabil cu importante dezechilibre orare sau chiar cu probleme în alimentarea cu gaze a anumitor zone din țară.

Punct de import gaze	Capacitate tehnică (mil mc/zi)*	Capacitate rezervată incepand cu 1 ianuarie 2022 (mil mc/zi)*
Csanadpalota	7,2	5,74
Giurgiu	2,5	0,17
Negru Vodă	14,43	0,17

Isaccea 1	17,76	0,01
Total	40,89	6,09

*Sursa <https://www.transgaz.ro/capacitatea-tehnica-rezervata-%C5%9Fi-disponibila-pe-24-luni>



Scenariul Pesimist al Importului la nivelul Capacităților Rezervate

Începând cu septembrie 2021, gazele naturale din Federația Rusă vor ajunge în Ungaria via Bulgaria și Serbia, odată cu finalizarea conductei de transport gaze BalkanStream care leagă Bulgaria de Ungaria, prin Serbia. Astfel, în România nu mai intră gaze rusești pe la Negru Vodă.

Iarna 2021/2022 poate să aducă în condițiile unor temperaturi scăzute pentru o perioadă mai mare de 14 zile, la nivelul capacității rezervate în prezent, necesitatea raționalizării gazelor naturale pentru toți consumatorii care nu sunt protejați sau în scenariul pesimist chiar și pentru o parte din aceștia (școli, grădinițe), adică la vârf de consum, cca 40% (procent volumic) din consumatorii români de gaze vor rămâne în plină iarnă fără gaze, în acest scenariu.

O ipoteză care se poate lua în considerare este că odată cu finalizarea BalkanStream, România să aibă access la gazele rusești doar via Ungaria, care pe lângă faptul că prezintă o capacitate redusă, mult sub necesarul de import al României, va aduce gaze cu prețuri foarte mari.

Statistic, iarna 2011/2012 care a adus cele mai mari prețuri la gaze în Europa a fost și o iarnă extrem de friguroasă.

Să se repete la 10 ani istoria, odată cu cele mai mari prețuri la gaze, să avem din nou o iarnă extrem de friguroasă?

Cert este că iarna viitoare, nu prețurile mari la gaze vor fi cele mai mari probleme ale României, ci lipsa efectivă a gazelor.

Disclaimer

Prezentul material a fost realizat exclusiv cu titlu de recomandări generale în probleme de interes asociate sectorului energetic și reprezintă **opinia personală a autorilor din cadrul Asociației Energia Inteligentă.**

Menționăm că analiza de față ar putea cuprinde erori materiale pe care ne angajăm să le corectăm cu celeritate pe măsura identificării și/sau semnalării acestora din partea cititorilor interesați.