



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 190 (XXXIV) — Nr. 1045

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 28 octombrie 2022

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE	
Decizia nr. 278 din 17 mai 2022 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă	2–3
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
1.375/3.945/2.015. — Ordin al ministrului economiei, al ministrului finanțelor și al ministrului muncii și solidarității sociale privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Cugir — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Economiei	4–5
1.378/3.944/2.013 — Ordin al ministrului economiei, al ministrului finanțelor și al ministrului muncii și solidarității sociale privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Plopeni — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Economiei	6–7
2.160/3.937/2.020. — Ordin al viceprim-ministrului, ministrul transporturilor și infrastructurii, al ministrului finanțelor și al ministrului muncii și solidarității sociale pentru aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 al Societății „Grup Exploatare și Întreținere Palat C.F.R.” — S.A.	8–10
ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI	
35. — Circulară privind lansarea în circuitul numismatic a unor monede din aur și argint cu tema <i>100 de ani de la încoronarea de la Alba Iulia a Regelui Ferdinand I și a Reginei Maria</i>	11
ACTE ALE CONSILIULUI CONCURENȚEI	
1.235. — Ordin pentru punerea în aplicare a Regulamentului privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar	12–15
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
131. — Ordin privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale	16–32

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 278

din 17 mai 2022

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă

Valer Dorneanu	— președinte
Cristian Deliorga	— judecător
Marian Enache	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Elena-Simina Tănăsescu	— judecător
Varga Attila	— judecător
Andreea Costin	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Liviu Drăgănescu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 503 alin. (1) pct. 4 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Sofia Moldovan în Dosarul nr. 1.368/102/2018 al Tribunalului Mureș — Secția civilă și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 2D/2019.

2. La apelul nominal se constată lipsa părților. Procedura de înștiințare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care solicită respingerea, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate, arătând că dispozițiile legale criticate nu contravin Legii fundamentale.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 15 noiembrie 2018, pronunțată în Dosarul nr. 1.368/102/2018, **Tribunalul Mureș — Secția civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 503 alin. (1) pct. 4 din Codul de procedură civilă**, excepție ridicată de Sofia Moldovan într-o cauză având ca obiect soluționarea unei contestații în anulare.

5. În motivarea excepției de neconstituționalitate se susține, în esență, că, în cauză, apelul a fost soluționat, însă nu sub toate aspectele. Având în vedere că apelul este o cale de atac devolutivă, instanța trebuia să se pronunțe asupra tuturor criticilor, nu numai asupra unora dintre ele. Or, în opinia autoarei, pronunțarea doar asupra unora dintre criticile din apel echivalează cu lipsa cercetării întregului apel. Autoarea mai apreciază că formularea dispozițiilor legale criticate este restrictivă și ambiguă, lipsind, în realitate, de substanță cazul de contestație în anulare vizat, respectiv atunci când „*instanța de recurs nu s-a pronunțat asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză*”.

6. Având în vedere că actul de justiție trebuie să fie unul efectiv, se susține că soluționarea în parte a unei căi ordinare de atac, apel sau recurs, echivalează cu lipsa pronunțării asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză, circumscriindu-se astfel ipotezei vizate de legiuitor în privința contestației în anulare.

7. **Tribunalul Mureș — Secția civilă** apreciază că dispozițiile legale criticate nu aduc atingere art. 21 din Constituție.

8. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

9. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului, Guvernul și Avocatul Poporului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

10. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

11. **Obiectul excepției de neconstituționalitate**, potrivit încheierii de sesizare, îl constituie dispozițiile art. 503 alin. (1) pct. 4 din Codul de procedură civilă. În realitate, având în vedere structura normativă a alin. (1) al art. 503, care nu conține puncte, precum și critica de neconstituționalitate, Curtea va reține ca obiect al excepției dispozițiile art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă, care au următorul cuprins: „(2) *Hotărârile instanțelor de recurs mai pot fi atacate cu contestație în anulare atunci când: [...] 4. instanța de recurs nu s-a pronunțat asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză.*”

12. În opinia autoarei excepției de neconstituționalitate, dispozițiile legale criticate încalcă prevederile constituționale ale art. 21 alin. (2) privind accesul liber la justiție.

13. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că dispozițiile art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă reglementează motivul de contestație în anulare reprezentat de omisiunea instanței de a se pronunța asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză. Potrivit art. 503 alin. (3) din Codul de procedură civilă, în vigoare la data sesizării Curții Constituționale, dispozițiile legale criticate se aplică în mod corespunzător și hotărârilor instanțelor de apel care, potrivit legii, nu pot fi atacate cu recurs.

14. Referitor la critica potrivit căreia prevederile legale criticate sunt restrictive și ambigue, iar în acest fel lipsesc de substanță motivul de contestație în anulare reglementat, Curtea observă că art. 503 alin. (2) pct. 4 trebuie corelat cu art. 491 din Codul de procedură civilă, care reglementează recursul incident și recursul provocat, care pot fi exercitate în cazurile prevăzute de art. 472 și 473 din același cod referitoare la apelul incident și cel provocat, recurentul având obligația de a fundamenta recursul pe motivele de casare prevăzute de art. 488 alin. (1) din Codul de procedură civilă.

15. Așadar, motivul contestației în anulare reglementat de dispozițiile legale criticate devine incident în situația în care instanța omite să soluționeze un întreg recurs — principal, incident sau provocat — sau omite să se pronunțe asupra unuia dintre apelurile declarate în cauză, conform alin. (3) al art. 503 din Codul de procedură civilă.

16. În continuare, Curtea observă că autoarea excepției de neconstituționalitate este nemulțumită, în realitate, de excluderea de la aplicarea prevederilor art. 503 alin. (2) pct. 3 din Codul de procedură civilă a hotărârilor instanțelor de apel care, potrivit legii, nu pot fi atacate cu recurs, situație în care apreciază că soluționarea în parte a apelului echivalează cu lipsa pronunțării asupra întregii căi de atac, circumscriindu-se astfel motivului contestației în anulare cuprins în dispoziția legală criticată.

17. Însă omisiunea instanței de a cerceta vreunul dintre motivele de casare este prevăzută distinct ca motiv de contestație în anulare la art. 503 alin. (2) pct. 3 din Codul de procedură civilă, potrivit căruia contestația în anulare poate fi exercitată atunci când „*instanța de recurs, respingând recursul sau admitându-l în parte, a omis să cerceteze vreunul dintre motivele de casare invocate de recurent în termen*”. Acest motiv de contestație în anulare, spre deosebire de cel prevăzut la pct. 4, privea exclusiv hotărârile instanțelor de recurs, nu și pe cele ale instanțelor de apel, care nu sunt supuse recursului, așa cum reglementa expres alin. (3) al art. 503 din Codul de procedură civilă la data sesizării instanței constituționale.

18. O asemenea diferențiere a fost analizată în jurisprudența Curții, care a reținut, în esență, că apelul este o cale de atac ordinară și devolutivă — prin care se rejudecă în fond cauza —, spre deosebire de recurs, care are caracter nedevolutiv în configurația actualului Cod de procedură civilă. Totodată, apelul poate fi formulat pentru orice motiv de fapt și de drept. Fiind o cale de atac ordinară, legea nu stabilește în mod expres motivele pentru exercitarea apelului și, prin urmare, acesta poate fi formulat pentru orice motiv de netemeinicie sau de nelegalitate a hotărârii atacate, precum și pentru oricare dintre motivele pe care legea le prevede pentru exercitarea căilor extraordinare de atac. Ca atare, lipsa posibilității de a exercita contestația în anulare pentru omisiunea instanței de apel de a cerceta „un motiv de casare” este o consecință firească a caracterului ordinar și devolutiv al apelului, fără a aduce atingere principiului egalității în fața legii și accesului liber la justiție (a se vedea Decizia nr. 483 din 23 iunie 2015, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 633 din 20 august 2015, paragraful 16).

19. Totodată, Curtea constată că, ulterior sesizării sale, prevederile art. 503 alin. (3) din Codul de procedură civilă au fost modificate și completate prin Legea nr. 310/2018 pentru modificarea și completarea Legii nr. 134/2010 privind Codul de

procedură civilă, precum și pentru modificarea și completarea altor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.074 din 18 decembrie 2018, astfel că, în prezent, enumerarea de la art. 503 alin. (3) din Codul de procedură civilă include și pct. 3 al art. 503 alin. (2) din Codul de procedură civilă, soluție legislativă care se situează în marja de apreciere de care legiuitorul primar se bucură în reglementarea contestației în anulare, cale extraordinară de atac, în particular a hotărârilor împotriva cărora poate fi exercitată, precum și a motivelor pentru care poate fi formulată (a se vedea, în acest sens, Decizia nr. 185 din 16 martie 2021, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 561 din 31 mai 2021).

20. În continuare, Curtea reține că art. 503 alin. (2) din Codul de procedură civilă enumeră ipotezele în care poate fi promovată calea de atac extraordinară a contestației în anulare, iar omisiunea instanței de a cerceta vreunul dintre motivele de casare invocate și omisiunea instanței de a se pronunța asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză reprezintă motive ale contestației în anulare reglementate distinct.

21. Faptul că art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă vizează doar omisiunea instanței de recurs de a se pronunța asupra unuia dintre recursurile declarate în cauză, respectiv, prin aplicarea alin. (3), omisiunea instanței de apel de a se pronunța asupra unuia dintre apelurile declarate în cauză nu este de natură a încălca accesul liber la justiție, legiuitorul putând reglementa, în privința condițiilor de exercitare a căilor de atac, termenele de declarare a acestora, forma în care trebuie să fie făcută declarația, conținutul său, instanța la care se depune, competența și modul de judecare, soluțiile ce pot fi adoptate și altele asemenea, fără ca prin aceasta să se aducă atingere dreptului în substanța sa ori principiilor și textelor constituționale de referință.

22. Curtea a reținut în jurisprudența sa că dacă legiuitorul este suveran în a reglementa diferit, în situații diferite, accesul la o cale ordinară de atac, fără ca prin aceasta să fie afectat accesul liber la justiție, *a fortiori* o atare concluzie se impune atunci când în discuție este accesul la o cale extraordinară de atac, care, prin definiție, are caracter de excepție și deci poate fi valorificată numai în cazurile expres și limitativ prevăzute de lege, în caz contrar existând riscul producerii unor perturbări majore ale stabilității și securității raporturilor juridice (a se vedea, în acest sens, Decizia nr. 925 din 7 iulie 2011, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 675 din 22 septembrie 2011).

23. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Sofia Moldovan în Dosarul nr. 1.368/102/2018 al Tribunalului Mureș — Secția civilă și constată că dispozițiile art. 503 alin. (2) pct. 4 din Codul de procedură civilă sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Tribunalului Mureș — Secția civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 17 mai 2022.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

pentru prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**,

în temeiul art. 426 alin. (4) din Codul de procedură civilă coroborat cu art. 14 din Legea nr. 47/1992 privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, semnează

MARIAN ENACHE

Magistrat-asistent,
Andreea Costin

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL
ECONOMIEI
Nr. 1.375
din 13 octombrie 2022

MINISTERUL
FINANȚELOR
Nr. 3.945
din 26 octombrie 2022

MINISTERUL MUNCII
ȘI SOLIDARITĂȚII
SOCIALE
Nr. 2.015
din 19 octombrie 2022

ORDIN

privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Cugir — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Economiei

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (2) lit. a), d) și f) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 10 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.326/2021 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, cu modificările ulterioare, ale art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 18 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 23/2022 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Solidarității Sociale,

ministrul economiei, ministrul finanțelor și ministrul muncii și solidarității sociale emit următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Cugir — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul economiei,
Mihai-Ion Macaveiu,
secretar de stat

Ministrul finanțelor,
Adrian Căciu

p. Ministrul muncii
și solidarității sociale,
**Mădălin-Cristian
Vasilcoiu,**
secretar de stat

ANEXĂ*)

MINISTERUL ECONOMIEI

Societatea Uzina Mecanică Cugir — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A.

Sediul/Adresa: Str. 21 Decembrie 1989 nr. 1, Cugir, județul Alba

Cod unic de înregistrare: RO1769224, J01/40/1999

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI RECTIFICAT pe anul 2022

— mii lei —

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an 2022
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	151.786
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	135.134
	a)	subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
	b)	transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	16.652
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	6	149.936
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	7	146.436
	A.	cheltuieli cu bunuri și servicii	8	66.207
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe și varsăminte asimilate	9	1.813
	C.	cheltuieli cu personalul, din care:	10	71.391
	C0	Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	11	53.498
	C1	ch. cu salariile	12	43.927

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

0	1	2	3	4
		C2 bonusuri	13	9.571
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	14.006
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	0
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	16	395
		C5 cheltuieli cu contributiile datorate de angajator	17	3.492
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	7.025
	2	Cheltuieli financiare	19	3.500
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd. 20=Rd.1-Rd.6)	20	1.850
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	378
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC ALTOR ACTIVITĂȚI	24	
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL/PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd. 26=Rd.20-Rd.21-Rd.22+Rd.23-Rd.24-Rd.25), din care:	26	1.472
	1	Rezerve legale	27	93
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	0
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	1.379
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31	0
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29, 30, 31 (Rd. 32= Rd.26-(Rd.27 la Rd. 31)>= 0)	32	
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome ori dividende convenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	0
	a)	- dividende convenite bugetului de stat	35	
	b)	- dividende convenite bugetului local	36	
	c)	- dividende convenite altor acționari	37	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 – Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38	0
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	25.708
	1	Alocații de la buget	47	0
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	25.708
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	984
	2	Nr.mediu de salariați total	51	984
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială	52	5.956
	4	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala, recalculat conform Legii anuale a bugetului de stat	53	5.595
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	188
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf.Legii anuale a bugetului de stat (mii lei/persoană)	55	169
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.57=(Rd.6/Rd.1)x1000)	57	988
	9	Plăți restante	58	0
	10	Creanțe restante	59	12.500

*) Rd.52 = Rd.151 din Anexa de fundamentare nr.2

**) Rd.53 = Rd.152 din Anexa de fundamentare nr.2

MINISTERUL
ECONOMIEI
Nr. 1.378
din 13 octombrie 2022

MINISTERUL
FINANTELOR
Nr. 3.944
din 26 octombrie 2022

MINISTERUL MUNCII
ȘI SOLIDARITĂȚII
SOCIALE
Nr. 2.013
din 19 octombrie 2022

O R D I N

privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Plopeni — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Economiei

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (2) lit. f) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 10 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.326/2021 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, cu modificările ulterioare, ale art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 18 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 23/2022 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Solidarității Sociale,

ministrul economiei, ministrul finanțelor și ministrul muncii și solidarității sociale emit următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 pentru Societatea Uzina Mecanică Plopeni — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul economiei,
Mihai-Ion Macaveiu,
secretar de stat

Ministrul finanțelor,
Adrian Căciu

p. Ministrul muncii
și solidarității sociale,
**Mădălin-Cristian
Vasilcoiu,**
secretar de stat

ANEXĂ*

MINISTERUL ECONOMIEI

Uzina Mecanică Plopeni — S.A. — filiala Companiei Naționale ROMARM — S.A.

Adresa: Str. Republicii nr. 1, orașul Plopeni, județul Prahova

Cod unic de înregistrare: RO13741804

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI RECTIFICAT pe anul 2022

- mii lei -

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an 2022
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	47.868
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	47.861
	a)	subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
	b)	transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	7
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.6=Rd.7+Rd.19)	6	56.347
	1	Cheltuieli de exploatare (Rd.7=Rd.8+Rd.9+Rd.10+Rd.18), din care:	7	55.957
	A.	cheltuieli cu bunuri și servicii	8	30.450
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe și varsaminte asimilate	9	930
	C.	cheltuieli cu personalul (Rd.10=Rd.11+Rd.14+Rd.16+Rd.17), din care:	10	16.769
	C0	Cheltuieli de natură salarială(Rd.11=Rd.12+Rd.13)	11	10.538
	C1	ch. cu salariile	12	10.163
	C2	bonusuri	13	375

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

0	1	2	3	4
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	4.796
		cheltuieli cu plăți compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	15	0
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete	16	248
		C5 cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	17	1.187
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	7.808
	2	Cheltuieli financiare	19	390
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)(Rd.20=Rd.1-Rd.6)	20	-8.479
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	0
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMĂNAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMĂNAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITĂȚI	24	
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL /PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd.26=Rd.20-RD.21-RD.22+Rd.23-Rd.24-RD.25), din care:	26	-8.479
	1	Rezerve legale	27	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29,30,31 (Rd.32=Rd.26-(Rd.27 la Rd.31))>=0	32	
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome ori dividende convenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	0
	a)	- dividende convenite bugetului de stat	35	0
	b)	- dividende convenite bugetului local	36	
	c)	- dividende convenite altor acționari	37	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38	0
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestațiile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama și publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	10.419
	1	Alocații de la buget	47	0
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	10.419
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozată la finele anului	50	350
	2	Nr.mediu de salariați total	51	323
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *)	52	3.695
	4	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala, recalculat conform Legii anuale a bugetului de stat **)	53	3.253
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	202
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf.Legii anuale a bugetului de stat (mii lei/persoană)	55	182
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.57=Rd.6/Rd.1)x1000	57	1.177
	9	Plăți restante	58	34.216
	10	Creanțe restante	59	38

*) Rd.52 = Rd.151 din Anexa de fundamentare nr.2

**) Rd.53 = Rd.152 din Anexa de fundamentare nr.2

MINISTERUL
TRANSPORTURILOR
ȘI INFRASTRUCTURII
Nr. 2.160
din 13 octombrie 2022

MINISTERUL
FINANTELOR
Nr. 3.937
din 25 octombrie 2022

MINISTERUL MUNCII
ȘI SOLIDARITĂȚII
SOCIALE
Nr. 2.020
din 19 octombrie 2022

O R D I N
pentru aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat
pe anul 2022 al Societății „Grup Exploatare și Întreținere
Palat C.F.R.” — S.A.

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (2) lit. a), c), d) și alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 9 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 370/2021 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii, cu modificările și completările ulterioare, al art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor, cu modificările și completările ulterioare, și al art. 18 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 23/2022 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Solidarității Sociale,

viceprim-ministrul, ministrul transporturilor și infrastructurii, ministrul finanțelor și ministrul muncii și solidarității sociale emit prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2022 al Societății „Grup Exploatare și Întreținere Palat C.F.R.” — S.A., prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 3. — Societatea „Grup Exploatare și Întreținere Palat C.F.R.” — S.A. va duce la îndeplinire prezentul ordin.

Viceprim-ministru,
ministrul transporturilor
și infrastructurii,
Sorin Mihai Grindeanu

Ministrul finanțelor,
Adrian Căciu

p. Ministrul muncii
și solidarității sociale,
**Mădălin-Cristian
Vasilcoiu,**
secretar de stat

MINISTERUL TRANSPORTURILOR ȘI INFRASTRUCTURII
Societatea „Grup Exploatare și Întreținere Palat C.F.R.” — S.A.
Sediul/Adresa: bd. Dinicu Golescu nr. 38
Cod unic de înregistrare 14893410

**BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI RECTIFICAT
pe anul 2022**

- mii lei -

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an curent 2022
0	1	2	3	4
I		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5)	1	17.646,54
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	17.343,54
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	303,00
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.6=Rd.7+Rd.19)	6	14.145,68
	1	Cheltuieli de exploatare,(Rd. 7= Rd.8+Rd.9+Rd.10+Rd.18) din care:	7	14.145,68
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	8	5.989,75
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	836,50
		C. cheltuieli cu personalul, (Rd.10=Rd.11+Rd.14+Rd.16+Rd.17) din care:	10	4.316,26
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.11=Rd.12+Rd.13)	11	3.802,89
		C1 ch. cu salariile	12	3.302,64
		C2 bonusuri	13	500,25
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	16	426,62
		C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	17	86,75
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	3.003,16
	2	Cheltuieli financiare	19	
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.20=Rd.1-Rd.6)	20	3.500,86
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	600,03
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITĂȚI	24	
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL/PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd. 26=Rd.20-Rd.21-Rd.22+Rd.23-Rd.24-Rd.25), din care:	26	2.900,83
	1	Rezerve legale	27	152,55
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29, 30, 31 (Rd. 32= Rd.26-(Rd.27 la Rd. 31)>= 0)	32	2.748,28
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	130,00

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an curent 2022
0	1	2	3	4
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende cuvenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:		
	a)	- dividende cuvenite bugetului de stat	34	1.439,14
	b)	- dividende cuvenite bugetului local	35	1.439,14
	c)	- dividende cuvenite altor acționari	36	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	37	
			38	1.309,14
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	3.716,64
	1	Alocații de la buget	47	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	3.700,00
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	46,00
	2	Nr.mediu de salariați total	51	45,00
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *)	52	6.615,19
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat **)	53	5.831,82
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	385,41
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	55	385,41
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd. 57= (Rd.6/Rd.1)x1000)	57	801,61
	9	Plăți restante	58	
	10	Creanțe restante	59	2.618,64

*) Rd.52 = Rd.151 din Anexa de fundamentare nr.2

***) Rd.53 = Rd.152 din Anexa de fundamentare nr.2

ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

C I R C U L A R Ă**privind lansarea în circuitul numismatic a unor monede
din aur și argint cu tema 100 de ani de la încoronarea
de la Alba Iulia a Regelui Ferdinand I și a Reginei Maria**

Art. 1. — În conformitate cu prevederile Legii nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României, începând cu data de 31 octombrie 2022, Banca Națională a României va lansa în circuitul numismatic o monedă din aur și o monedă din argint cu tema *100 de ani de la încoronarea de la Alba Iulia a Regelui Ferdinand I și a Reginei Maria*.

Art. 2. — Caracteristicile monedelor sunt următoarele:

Metal	Aur	Argint
Valoare nominală	500 lei	10 lei
Titlu	999‰	999‰
Formă	rotundă	rotundă
Diametru	35 mm	37 mm
Greutate	31,103 g	31,103 g
Grosime la chenar	—	—
Cant	neted	zimțat
Calitate	proof	proof

Aversul monedei din aur redă reprezentarea după o imagine de epocă a Catedralei Încoronării de la Alba Iulia, inscripția în arc de cerc „ROMANIA”, stema României, valoarea nominală „500 LEI” și anul de emisiune „2022”.

Aversul monedei din argint redă reprezentarea după o imagine de epocă a Catedralei Încoronării de la Alba Iulia, inscripția în arc de cerc „ROMANIA”, stema României, valoarea nominală „10 LEI” și anul de emisiune „2022”.

Reversul comun al monedelor din aur și argint prezintă portretele și semnăturile Regelui Ferdinand I și Reginei Maria, inscripția circulară „INCORONAREA DE LA ALBA IULIA” și inscripția latentă „100 ANI”.

Art. 3. — Monedele din aur și argint, ambalate în capsule de metacrilat transparent, vor fi însoțite de broșuri de prezentare, precum și de certificate de autenticitate, redactate în limbile română, engleză și franceză. Pe certificatele de autenticitate se găsesc semnăturile guvernatorului Băncii Naționale a României și casierului central.

Art. 4. — Monedele din aur și argint cu tema *100 de ani de la încoronarea de la Alba Iulia a Regelui Ferdinand I și a Reginei Maria* au putere circulatorie pe teritoriul României.

Art. 5. — Lansarea în circuitul numismatic a acestor monede se realizează prin sucursalele regionale București, Cluj, Constanța, Dolj, Iași și Timiș ale Băncii Naționale a României.

Președintele Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 20 octombrie 2022.

Nr. 35.

ACTE ALE CONSILIULUI CONCURENȚEI

CONSILIUL CONCURENȚEI

ORDIN

pentru punerea în aplicare a Regulamentului privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar

Având în vedere Hotărârea nr. 2 din 30.09.2022 a Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar de aprobare a Regulamentului privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar,

în temeiul art. 26 alin. (1) din Legea concurenței nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu art. 67 alin. (2) din Legea nr. 202/2016 privind integrarea sistemului feroviar din România în spațiul feroviar unic european, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Consiliului Concurenței emite următorul ordin:

Art. 1. — Se pune în aplicare Regulamentul privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Ordinul președintelui Consiliului Concurenței nr. 466/2018 pentru punerea în aplicare a Regulamentului privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de

către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 467 din 6 iunie 2018, se abrogă.

Art. 3. — Compartimentele de specialitate din cadrul Consiliului Concurenței vor urmări punerea în aplicare a prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Consiliului Concurenței,
Bogdan Marius Chirțoiu

București, 12 octombrie 2022.
Nr. 1.235.

ANEXĂ

REGULAMENT

privind constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art. 1. — (1) Prezentul regulament stabilește regimul de constatare a contravențiilor și aplicare a sancțiunilor prevăzute de Legea nr. 202/2016 privind integrarea sistemului feroviar din România în spațiul feroviar unic european, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *Lege*.

(2) Contravențiile prevăzute de art. 61 alin. (1), (2) și alin. (3) lit. a) din Lege se constată și se sancționează de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar care aplică, după caz, și prevederile art. 62, respectiv art. 62¹ din Lege.

Art. 2. — (1) Constatarea contravențiilor prevăzute de art. 61 alin. (1), (2) și alin. (3) lit. a) din Lege și aplicarea sancțiunilor se fac de către Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar, prin decizie.

(2) Constatarea contravențiilor prevăzute la art. 61 alin. (3) lit. b) din Lege și aplicarea sancțiunilor se fac prin proces-verbal, potrivit modelului prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul regulament, de către inspectorii de concurență abilitați cu puteri de inspecție prin ordin al președintelui Consiliului Concurenței.

Art. 3. — (1) În cazul faptelor susceptibile a constitui contravenții, prevăzute la art. 61 alin. (1), (2) și alin. (3) lit. a) din Lege, structura organizatorică constituită conform art. 55 alin. (16) din Lege care asigură aparatul tehnic necesar desfășurării activității Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar, structură denumită în continuare *structură*

organizatorică, va întocmi și va înainta Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar o notă care va cuprinde datele de identificare ale contravenientului, prezentarea situației de fapt și de drept constatate, propunerea de sancționare, precum și punctul de vedere al făptuitorului cu privire la fapta sa.

(2) Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar va analiza cazul, iar în situația constatării săvârșirii uneia dintre faptele prevăzute la art. 61 alin. (1), (2) și alin. (3) lit. a) din Lege, se va pronunța prin decizie și va stabili cuantumul amenzii aplicate. Prin aceeași decizie, Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar poate decide aplicarea prevederilor art. 62 din Lege.

Art. 4. — (1) În situația aplicării art. 62 din Lege, structura organizatorică va întocmi și va înainta Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar o notă cuprinzând prezentarea situației de fapt și de drept, propunerea de aplicare a amenzilor cominatorii și punctul de vedere al făptuitorului cu privire la fapta sa.

(2) Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar va analiza cazul prezentat în conformitate cu prevederile alin. (1) din prezentul regulament, iar în situația constatării incidenței art. 62 din Lege, se va pronunța prin decizie și va stabili cuantumul amenzilor cominatorii și data de la care acestea încep să curgă.

(3) La încetarea faptei care a condus la aplicarea amenzilor cominatorii sau în cazul în care fapta nu încetează, dar se

apreciază că nu mai este necesară menținerea acestei măsuri, structura organizatorică va întocmi și va înainta Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar o notă cuprinzând prezentarea situației de fapt și propunerea de încetare a aplicării amenzilor cominatorii.

(4) Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar va analiza cazul prezentat în conformitate cu prevederile alin. (3) din prezentul regulament și va emite o decizie prin care va constata încetarea aplicării amenzilor cominatorii și care va conține numărul de zile pentru care s-au aplicat amenzile cominatorii, cuantumul pe zi de întârziere, precum și cuantumul total al acestora.

Art. 5. — (1) Deciziile prin care se constată și se sancționează o contravenție conform prezentului regulament trebuie să cuprindă următoarele elemente: datele de identificare ale contravenientului, descrierea faptei contravenționale, indicarea dispoziției legale încălcate, criteriile de individualizare a sancțiunii, punctul de vedere al făptuitorului cu privire la fapta sa, amenda aplicată, amenzi cominatorii, dacă este cazul, și data de la care acestea încep să curgă, termenul și modalitatea de plată, termenul de contestare și instanța competentă să soluționeze contestația.

(2) Deciziile se semnează de membrii Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar și ulterior sunt comunicate părților implicate, cu respectarea termenelor legale. Exemplarul care se comunică părților este semnat doar de președintele Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar.

Art. 6. — Comunicarea deciziilor emise de Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar prin care se constată și se sancționează o contravenție se face prin intermediul serviciilor de trimiteri poștale, prin fax sau prin e-mail, cu confirmare de primire, și, dacă acest lucru nu este posibil, prin afișarea deciziei într-o formă confidențializată la sediul/domiciliul contravenientului. În situația în care comunicarea deciziei se realizează prin afișare, se întocmește proces-verbal de afișare semnat de cel puțin un martor, potrivit modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul regulament.

Art. 7. — Deciziile emise de Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar se publică pe pagina web proprie. La publicare se va ține seama de interesele legitime ale părților în cauză. Deciziile vor fi confidențializate într-o formă care asigură protejarea secretelor de afaceri ale părților.

CAPITOLUL II

Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute de Lege de către inspectorii de concurență

Art. 8. — (1) Constatarea contravenției și aplicarea sancțiunii prevăzute la art. 61 alin. (3) lit. b) din Lege se fac prin proces-verbal întocmit de către personalul din cadrul structurii organizatorice, abilitat cu puteri de inspecție, prin ordin al președintelui Consiliului Concurenței.

(2) Procesul-verbal va fi redactat cu respectarea dispozițiilor Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare. Contravenției prevăzute la art. 61 alin. (3) lit. b) din Lege îi sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția art. 5, 8, 28, 29, 32 și 34.

(3) Procesul-verbal se semnează pe fiecare pagină de inspectorii de concurență și de reprezentantul legal al contravenientului și se înregistrează atât la sediul contravenientului, cât și în Registrul special de procese-verbale al Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar. În momentul încheierii procesului-verbal, inspectorii de concurență sunt obligați să aducă la cunoștința

contravenientului dreptul de a face obiecții cu privire la conținutul actului de constatare. Eventualele obiecții vor fi consemnate la rubrica „Alte mențiuni”, sub sancțiunea nulității procesului-verbal.

(4) În cazul în care contravenientul nu este de față, refuză sau nu poate să semneze, inspectorii de concurență vor face mențiune despre aceste împrejurări, care trebuie să fie confirmate de un martor. În lipsa unui martor, inspectorii de concurență vor preciza motivele care au condus la încheierea procesului-verbal în acest mod.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), procesul-verbal va cuprinde și datele personale din actul de identitate al martorului și semnătura acestuia. Nu poate avea calitate de martor un alt inspector de concurență.

(6) Un exemplar al procesului-verbal se înmânează contravenientului, iar dacă acesta nu este prezent sau, deși este prezent, refuză ori nu poate să primească procesul-verbal, acesta i se va comunica în termen de cel mult două luni de la data încheierii acestuia.

(7) Comunicarea se face prin intermediul serviciilor de trimiteri poștale, cu confirmare de primire, respectiv prin e-mail, iar în cazul în care acest lucru nu este posibil, prin afișare la sediul/domiciliul contravenientului, în termen de cel mult două luni de la data aplicării sancțiunii. Operațiunea de afișare se consemnează într-un proces-verbal de afișare semnat de cel puțin un martor, potrivit modelului prevăzut la anexa nr. 2.

CAPITOLUL III

Modalitatea de plată a amenzilor și urmărirea executării

Art. 9. — (1) Procesele-verbale de constatare a contravențiilor și de aplicare a sancțiunilor întocmite de inspectorii de concurență cu puteri de inspecție, prin care se constată și se aplică sancțiuni pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 61 alin. (3) lit. b) din Lege, neatacate în termenele prevăzute de Lege constituie titlu executoriu, fără vreo altă formalitate.

(2) Deciziile Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar prin care se constată contravenții și se aplică sancțiuni potrivit art. 61 alin. (1), (2) și alin. (3) lit. a) din Lege pot fi atacate în contencios administrativ la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile de la comunicare.

Art. 10. — (1) Suma reprezentând cuantumul amenzii aplicate cu titlu de sancțiune pentru contravenția constatată prin decizie a Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar se achită de contravenient prin numerar, ordin de plată sau prin mijloace de plată online, în conturile dedicate, la unitățile Trezoreriei Statului, către bugetul de stat, în termen de 30 de zile de la comunicarea deciziei.

(2) Suma reprezentând cuantumul amenzii aplicate cu titlu de sancțiune pentru contravenția constatată prin proces-verbal se achită de contravenient prin numerar sau ordin de plată, către bugetul de stat, în termen de 15 zile de la comunicarea procesului-verbal.

(3) O copie a documentului care face dovada achitării amenzii se transmite Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar în termen de 15 zile de la comunicarea procesului-verbal sau în termen de 30 de zile de la comunicarea deciziei, pentru a fi atașată dosarului cauzei. Pentru a verifica efectuarea plății, înscrisurile doveditoare trebuie să conțină: denumirea plătitorului, codul unic de identificare (CUI), numărul și data documentului de plată, contul în care a fost virată amenda, suma plătită, titlul de creanță în baza căruia a fost efectuată plata, respectiv numărul și data procesului-verbal/deciziei.

Art. 11. — (1) În caz de neprezentare a documentului prin care se face dovada achitării amenzii în termenele prevăzute la art. 10, structura organizatorică va transmite de îndată, spre

executare, copia procesului-verbal sau a deciziei, după caz, organelor de specialitate ale Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în raza teritorială unde are sediul/domiciliul fiscal contravenientul.

(2) În acele situații în care contravenientul a formulat acțiune în anulare împotriva deciziei prin care a fost aplicată sancțiunea amenzii contravenționale, structura organizatorică va transmite, spre informare, la finalizarea procedurii judiciare, organelor de specialitate ale Agenției Naționale de Administrare Fiscală copia hotărârii judecătorești definitive în cazul respingerii acțiunii contravenientului sau al reducerii cuantumului amenzii aplicate.

CAPITOLUL IV Căile de atac

Art. 12. — (1) Deciziile Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar prin care se constată contravenții și se aplică sancțiuni potrivit prevederilor Legii pot fi atacate în contencios administrativ la Curtea de Apel București, în termen de 30 de zile de la comunicare.

(2) Instanța poate dispune, la cerere, suspendarea executării deciziei atacate, cu condiția plății unei cauțiuni stabilite conform

prevederilor Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, cu privire la creanțele bugetare.

(3) Cererile de suspendare a executării actelor prin care se constată contravenții și se aplică sancțiuni potrivit Legii se soluționează de Curtea de Apel București, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 13. — Procesele-verbale prin care se constată contravenții și se aplică sancțiuni, potrivit Legii, pot fi contestate la Judecătoria Sectorului 1 București, în termen de 15 zile de la comunicare.

CAPITOLUL V Dispoziții finale

Art. 14. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul regulament.

Art. 15. — Prezentul regulament este pus în aplicare prin ordin al președintelui Consiliului Concurenței și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

*ANEXA Nr. 1
la regulament*

Model de proces-verbal de constatare și de sancționare a contravențiilor

Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar

PROCES-VERBAL Nr. de constatare și de sancționare a contravențiilor

Încheiat în ziua de luna anul, localitatea

Subsemnații,, având funcția de inspecți de concurență în cadrul Consiliului Concurenței, în calitate de agenți constatați, în temeiul Legii nr. 202/2016 privind integrarea sistemului feroviar din România în spațiul feroviar unic european, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare *Legea nr. 202/2016*), în urma inspecției inopinate efectuate în baza în ziua de/perioada luna anul, ora, (numărul ordinului de inspecție)

la din, str. nr., cu număr de înmatriculare în registrul comerțului și cod unic de înregistrare, am constatat următoarele:

Faptele de mai sus constituie contravenție potrivit prevederilor art. din *Legea nr. 202/2016*. De săvârșirea acestor fapte se face vinovat(ă), reprezentat(ă) prin, având calitatea de, domiciliat(ă) în, str. nr., bl., sc., ap., județul/sectorul, și legitimat(ă) cu B.I.(C.I.)/pașaport/alt document seria nr., eliberat(ă) de la data de, CNP

Față de contravențiile constatate, în temeiul Legii nr. 202/2016 și al Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin *Legea nr. 180/2002*, cu modificările și completările ulterioare, se aplică următoarele sancțiuni:

Contravenientul se amendează cu, conform art. din

Amenda se va achita în contul de amenzi deschis la trezoreria în a cărei rază teritorială se află sediul social al

Dovada plății se va prezenta la Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar în termen de 15 zile de la comunicarea/înmânarea prezentului proces-verbal. În cazul în care plata se face prin ordin de plată, acesta va fi certificat de trezoreria de care aparține plătitorul.

Alte mențiuni: Contravenientului i s-a adus la cunoștință că are dreptul de a face obiecții cu privire la conținutul procesului-verbal.

Contravenientul a formulat următoarele obiecții:

.....

Împotriva prezentului proces-verbal de constatare și sancționare a contravenției se poate face plângere la Judecătoria Sectorului 1 București, în termen de 15 zile de la data înmânării sau, după caz, a comunicării procesului-verbal.

În termen de 15 zile de la data înmânării sau a comunicării procesului-verbal, contravenientul poate achita voluntar amenda. Dacă în acest termen contravenientul nu face dovada plății voluntare a amenzii aplicate, procesul-verbal constituie titlu executoriu, fără vreo altă formalitate. O copie de pe prezentul proces-verbal de constatare și sancționare contravențională s-a înmănat astăzi reprezentantului contravenientului,/se va comunica contravenientului.

Mențiuni privind împrejurările în care s-a semnat procesul-verbal:

.....

.....

Martor,

Subsemnatul,, domiciliat în, str. nr., bl., sc., ap., județul/sectorul, legitimat cu B.I. (C.I.) seria nr., eliberat(ă) de, CNP, confirm, ca martor, faptul că reprezentantul contravenientului nu s-a aflat de față la semnarea prezentului proces-verbal/a refuzat/nu a putut să semneze prezentul proces-verbal. Menționez că nu am calitatea de agent constator.

Semnătură

Mențiuni privind lipsa semnăturii martorului

.....

.....

Inspectori de concurență,

.....
(numele, prenumele și semnătura)

Contravenient,

.....
(numele, prenumele și semnătura)

ANEXA Nr. 2
la regulament

**Model de proces-verbal de afișare a deciziilor Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar/
proces-verbal de constatare și sancționare a contravențiilor**

Consiliul Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar

PROCES-VERBAL DE AFIȘARE

Nr. din data

Subsemnații,, inspectori de concurență în cadrul Consiliului Concurenței, în calitate de agenți constatori, în baza art. 27 din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, constatând că reprezentantul întreprinderii, cu nr. de înregistrare în registrul comerțului J CUI/și cod fiscal, având sediul în, domnul/doamna, în calitate de administrator/director/membru al directoratului/persoană împuternicită, având CNP, identificat(ă) cu B.I./C.I./pașaport seria nr., eliberat(ă) de la data de¹⁾, nu este prezent(ă) pentru a semna/este prezent(ă), dar refuză să semneze comunicarea Deciziei Consiliului Național de Supraveghere din Domeniul Feroviar nr. din/Procesului-verbal de constatare și sancționare a contravențiilor, am procedat la afișarea acesteia/acestui la intrarea în sediul principal/secundar al contravenientului din²⁾.

Procedura afișării s-a desfășurat în prezența martorului³⁾, domnul/doamna, având CNP....., identificat(ă) cu B.I./C.I./pașaport seria nr., eliberat(ă) de, la data de

Inspectori de concurență,

.....
(numele, prenumele și semnătura)

Martor,

.....
(numele, prenumele și semnătura)

1) În cazul în care inspectorii de concurență nu au obținut datele de identificare ale reprezentantului, acestea nu vor fi menționate.

2) Adresa detaliată.

3) Procesul-verbal de afișare trebuie semnat de cel puțin un martor, în caz contrar fiind obligatoriu a se comunica prin poștă, cu confirmare de primire.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale

Având în vedere prevederile:

— art. 134 alin. (2) și art. 145 alin. (4) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 8 lit. g) și art. 10 alin. (1) lit. q¹) 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, 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. — Se aprobă Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 162/2015 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 919 din 11 decembrie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.

Art. 4. — Până la data de 1 aprilie 2023, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale au obligația de a efectua configurările necesare sistemelor informatice și ale bazelor proprii de date în vederea implementării prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2023, cu excepția prevederilor art. 4 care intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 19 octombrie 2022.
Nr. 131.

ANEXĂ

STANDARD DE PERFORMANȚĂ pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scopul și domeniul de aplicare

Art. 1. — Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale stabilește cerințele minime de calitate privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, precum și modalitatea de urmărire și evaluare a performanței operatorilor sistemelor de distribuție a gazelor naturale care prestează acest serviciu.

Art. 2. — (1) Prezentul standard se aplică în relațiile dintre operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale care prestează serviciul de distribuție și:

a) utilizatorii sistemului de distribuție a gazelor naturale;
b) persoanele fizice sau juridice care se adresează operatorului sistemului de distribuție a gazelor naturale în vederea accesului/racordării la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

c) persoanele fizice sau juridice care solicită informații operatorului sistemului de distribuție a gazelor naturale sau care îi adresează acestuia o solicitare/sesizare/reclamație referitoare la serviciul de distribuție a gazelor naturale;

d) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Prezentul standard stabilește:

a) nivelul indicatorilor generali de performanță pentru următoarele activități:

- (i) înregistrarea și soluționarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind serviciul de distribuție a gazelor naturale;
- (ii) accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale și/sau contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale prin încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale;
- (iii) respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale;
- (iv) racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;

- (v) refacerea terenurilor și/sau bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale;
 - (vi) întreruperea/limitarea/reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale;
 - b) compensațiile pe care operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale au obligația să le plătească în cazul nerespectării obligațiilor ce le revin;
 - c) indicatorii specifici de performanță ai activităților desfășurate de către operatorii de distribuție a gazelor naturale;
 - d) modalitatea de raportare de către operatorii sistemelor de distribuție a informațiilor privind calitatea și performanța activității desfășurate de către aceștia;
 - e) modalitatea de evaluare a activității desfășurate de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale.
- Art. 3. — Prevederile prezentului standard nu se aplică:
- a) în situații de urgență, declarate conform prevederilor legale;
 - b) în caz de forță majoră, declarată conform prevederilor legale;
 - c) la apariția unor restricții tehnice parțiale sau totale ale sistemului aflat în amonte.

SECȚIUNEA a 2-a

Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) Abrevierile utilizate în prezentul standard au următoarele semnificații:

- a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) *DTAC* — documentația tehnică pentru autorizarea executării lucrărilor de construire;
- c) *IP* — indicatorul de performanță;
- d) *OE* — operator economic autorizat de ANRE pentru proiectarea și/sau execuția sistemelor de distribuție a gazelor naturale;
- e) *OSD* — operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale sau operatorul sistemului de distribuție închis, după caz;
- f) *PM* — postul de măsurare a gazelor naturale;
- g) *POSF* — platforma online destinată schimbării de către clientul final a furnizorului de gaze naturale;
- h) *PR* — postul de reglare a presiunii gazelor naturale;
- i) *PRM* — postul de reglare-măsurare a gazelor naturale;
- j) *SD* — sistemul de distribuție a gazelor naturale sau sistemul de distribuție închis, după caz;
- k) *SM* — stația de măsurare a gazelor naturale;
- l) *SR* — stația de reglare a presiunii gazelor naturale;
- m) *SRM* — stația de reglare-măsurare a gazelor naturale.

(2) Termenii utilizați în prezentul standard se definesc după cum urmează:

- a) *utilizatorul SD* — orice persoană fizică sau juridică deservită de SD și/sau ale cărei obiective sunt racordate la acesta și care are calitatea, în acest caz, de client final sau care a încheiat cu OSD un contract de distribuție a gazelor naturale, în mod direct și/sau prin intermediul unui furnizor de gaze naturale;
- b) *an gazier* — perioada definită în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (2) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- c) *forță majoră* — orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, conform prevederilor art. 1.351 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, care exonerează de orice răspundere părțile contractuale;

d) *indicatorul de performanță* — parametrul care exprimă gradul de realizare a obiectivelor stabilite privind asigurarea calității activității de distribuție a gazelor naturale;

e) *întrerupere neplanificată* — întreruperea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale fără înștiințarea în prealabil a utilizatorului SD;

f) *întrerupere planificată* — întreruperea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale cu înștiințarea prealabilă a utilizatorului SD;

g) *Regulament POSF* — Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2022, cu modificările și completările ulterioare;

h) *solicitant* — orice persoană fizică sau juridică care depune/transmite o cerere scrisă la OSD;

i) *solicitare* — orice cerere scrisă depusă/transmisă la OSD, alta decât pentru prestarea unei activități conexe celei de operare a SD.

(3) Abrevierile și termenii prevăzuți la alin. (1) și (2) se completează cu termenii definiți în legislația aplicabilă în sectorul gazelor naturale.

CAPITOLUL II

Indicatori de performanță

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

Art. 5. — Pentru activitățile prevăzute la art. 2 alin. (2) lit. a) se stabilesc următorii indicatori generali de performanță:

- a) *IP0* — înregistrarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind serviciul de distribuție a gazelor naturale;
- b) *IP1* — accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale și/sau contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale prin încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, precum și respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale;
- c) *IP2* — întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final;
- d) *IP3* — racordarea la SD;
- e) *IP4* — refacerea terenurilor și/sau a bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD;
- f) *IP5* — notificarea limitărilor și/sau întreruperilor neplanificate și reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale;
- g) *IP6* — notificarea limitărilor și/sau întreruperilor planificate și reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale;
- h) *IP7* — rezolvarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard;
- i) *IP8* — Tel Verde;
- j) *IP9* — realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu prevederile prezentului standard.

SECȚIUNEA a 2-a

IP0 — Înregistrarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind serviciul de distribuție a gazelor naturale

Art. 6. — (1) Pentru primirea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor, OSD are obligația să înființeze și să mențină:

- a) un birou specializat de informare și relații cu publicul, prevăzut cu registratură la nivelul fiecărei unități organizatorice aparținând OSD;
- b) un serviciu permanent de voce și date, respectiv telefon, fax, poștă electronică;

c) o secțiune pe pagina proprie de internet pentru preluarea online a acestora.

(2) OSD are obligația să publice pe pagina proprie de internet numărul de telefon, numărul de fax, adresa de e-mail și adresa de corespondență, pentru preluarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor.

(3) În momentul primirii, OSD are obligația să înregistreze, cu număr unic, fiecare solicitare/sesizare/reclamație.

(4) Solicitățile/Sesizările/Reclamațiile primite de către OSD după încheierea programului de lucru cu publicul se înregistrează în următoarea zi lucrătoare.

(5) OSD are obligația să transmită solicitantului sau utilizatorului SD numărul de înregistrare prevăzut la alin. (3), astfel:

a) pe loc, pentru cele depuse la biroul specializat;

b) în termen de maximum 2 zile lucrătoare, pentru cele primite prin una dintre următoarele modalități de comunicare:

(i) poștă electronică sau SMS;

(ii) fax;

(iii) poștă.

(6) În cazul în care solicitantul sau utilizatorul SD specifică o anumită modalitate de comunicare, OSD are obligația să transmită numărul de înregistrare pe calea specificată.

(7) Solicitățile/Sesizările/Reclamațiile anonime sau cele în care nu sunt trecute datele de identificare ale solicitantului sau ale utilizatorului SD se clasează fără ca OSD să emită răspuns.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (5) se calculează cu formula:

$$IP_0^1 = \frac{N_{T2}}{N_{inreg} - N_{Clasate} - N_{T0}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{T0} — numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite, al căror număr de înregistrare a fost transmis conform prevederilor alin. (5) lit. a);

— N_{T2} — numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite, al căror număr de înregistrare a fost transmis într-un interval de timp mai mic sau egal cu cel prevăzut la alin. (5) lit. b);

— N_{inreg} — numărul total al solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite și înregistrate conform prevederilor alin. (3);

— $N_{Clasate}$ — numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite, înregistrate și clasate.

(9) Indicatorul IP_0^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_0^1 \geq 90\%$.

(10) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (5) lit. b), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 10 lei, începând cu prima zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (5) lit. b), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 1 leu pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 3-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației/solicitării prevăzute la alin. (3).

SECȚIUNEA a 3-a

IP1 — Accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale și/sau contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale prin încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, precum și respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale

Art. 7. — Indicatorul general de performanță se referă la următoarele:

a) accesul la SD și/sau contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale prin încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale;

b) asigurarea presiunii gazelor naturale;

c) asigurarea calității gazelor naturale;

d) măsurarea gazelor naturale/citirea indexului echipamentului de măsurare;

e) relația dintre utilizatorul SD și OSD.

Art. 8. — (1) La cererea scrisă a oricărei persoane fizice sau juridice, care solicită accesul la SD, OSD are obligația să transmită acesteia unul dintre următoarele documente:

a) contractul de distribuție a gazelor naturale, în vederea semnării;

sau

b) refuzul de acces la SD.

(2) Termenul pentru transmiterea documentului prevăzut la alin. (1) este de maximum 10 zile de la data înregistrării cererii și/sau a documentației complete, după caz, prevăzută în regulamentul privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(3) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_1^1 = \frac{N_{CTR10}}{N_{TCTCRSD}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{CTR10} — numărul contractelor de distribuție a gazelor naturale/refuzurilor de acces transmise într-un interval de timp mai mic sau egal cu 10 zile de la data înregistrării cererii și/sau a documentației complete, prevăzută de legislația aplicabilă în sectorul gazelor naturale;

— $N_{TCTCRSD}$ — numărul total de solicitări primite de OSD în vederea contractării serviciului de distribuție a gazelor naturale.

(4) Indicatorul IP_1^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^1 \geq 90\%$.

(5) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (2), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 11-a zi de la data înregistrării cererii și/sau a documentației complete.

Art. 9. — (1) OSD are obligația să asigure utilizatorului SD/clientului final livrarea cantităților de gaze naturale, în punctele de predare-preluare comercială, la presiunea prevăzută în contractul de distribuție a gazelor naturale sau în avizul tehnic de racordare aferent locului de consum.

(2) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile scrise ale oricărui utilizator SD/client final, cu privire la nerespectarea valorii presiunii gazelor naturale, în termen de maximum 15 zile de la data înregistrării acestora.

(3) OSD are obligația să verifice la fața locului presiunea gazelor naturale la ieșirea din SRM/SM/PRM/PR/PM, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(4) OSD are obligația să notifice utilizatorul SD/clientul final, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației, cu privire la data, ora și locul unde urmează să se efectueze verificarea prevăzută la alin. (3).

(5) Utilizatorul SD/Clientul final poate participa la verificarea prevăzută la alin. (3). În situația în care utilizatorul SD/clientul final nu dă curs notificării, OSD efectuează verificarea în lipsa acestuia.

(6) Rezultatele verificării prevăzute la alin. (3) se înscriu în documentele specifice întocmite de către OSD, după care acestea sunt transmise utilizatorului SD/clientului final, pe

canalele de comunicare prevăzute la art. 24 alin. (3). În situația în care utilizatorul SD/clientul final sau reprezentantul acestuia, a fost prezent la verificare, contrasemnează aceste documente.

(7) Atunci când valoarea măsurată a presiunii de livrare a gazelor naturale nu se înscrie în limitele precizate în contractul de distribuție a gazelor naturale sau în avizul tehnic de racordare la SD aferent locului de consum, OSD procedează la restabilirea valorii acesteia.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (2) se calculează cu formula:

$$IP_1^2 = \frac{N_{P15}}{N_{PTR} - N_{Pclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{P15} — numărul sesizărilor/reclamațiilor referitoare la nerespectarea valorii presiunii gazelor naturale la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 15 zile de la data înregistrării acestora;

— N_{PTR} — numărul total de sesizări/reclamații referitoare la nerespectarea valorii presiunii gazelor naturale primite;

— $N_{Pclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor referitoare la nerespectarea valorii presiunii gazelor naturale clasate.

(9) Indicatorul IP_1^2 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^2 \geq 95\%$.

(10) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (2), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(11) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (3), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (3), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 6-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(12) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (4), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (4), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 4-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

Art. 10. — (1) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile scrise ale utilizatorului SD/clientului final, cu privire la calitatea gazelor naturale, în termen de maximum 15 zile de la data înregistrării acestora.

(2) Răspunsul OSD la sesizările/reclamațiile cu privire la calitatea gazelor naturale se elaborează pe baza datelor primite de la operatorul sistemului din amonte, pentru zona respectivă de calitate, aferente perioadei de facturare.

(3) OSD poate clasa sesizările/reclamațiile cu privire strict la valoarea puterii calorifice superioare a gazelor naturale utilizată la facturare, primite după 60 de zile de la data emiterii facturii de gaze naturale.

(4) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_1^3 = \frac{N_{C15}}{N_{TCAL} - N_{TCalClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{C15} — numărul reclamațiilor/sesizărilor referitoare la calitatea gazelor naturale la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 15 zile de la data înregistrării acestora;

— N_{TCAL} — numărul total al reclamațiilor/sesizărilor referitoare la calitatea gazelor naturale primite;

— $N_{TCalClasat}$ — numărul total al reclamațiilor/sesizărilor referitoare la calitatea gazelor naturale clasate.

(5) Indicatorul IP_1^3 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^3 \geq 95\%$.

(6) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

Art. 11. — (1) OSD are obligația să efectueze măsurarea cantităților de gaze naturale/citirea indexului echipamentului de măsurare cu periodicitatea prevăzută în reglementările în vigoare.

(2) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile oricărui utilizator SD/client final, cu privire la măsurarea cantităților de gaze naturale, în termen de maximum 15 zile de la înregistrarea acestora.

(3) În situația în care sesizarea/reclamația se referă la funcționarea sistemului/mijlocului de măsurare a gazelor naturale, OSD are obligația să verifice la locul de consum funcționarea acestuia, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației; la fața locului se verifică, după caz, cel puțin următoarele: etanșeitatea îmbinărilor, existența și integritatea sigiliilor OSD, funcționarea sistemului/mijlocului de măsurare la debitul minim și la debitul maxim al aparatelor consumatoare de combustibili gazoși.

(4) OSD are obligația să notifice utilizatorul SD/clientul final, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației, cu privire la data și ora când urmează să se efectueze verificarea prevăzută la alin. (2).

(5) Utilizatorul SD/Clientul final poate participa la verificarea prevăzută la alin. (3); în cazul în care clientul final nu dă curs notificării prevăzute la alin. (4), OSD efectuează verificarea în lipsa acestuia.

(6) Rezultatele verificării prevăzute la alin. (3) se înscriu în documentele specifice întocmite de către OSD, după care acestea sunt transmise utilizatorului SD/clientului final, pe canalele de comunicare prevăzute la art. 24 alin. (3). În situația în care clientul final a fost prezent la verificare, contrasemnează aceste documente.

(7) În situația în care în urma verificării prevăzute la alin. (3) clientul final dorește verificarea metrologică a sistemului/mijlocului de măsurare, acesta depune o cerere la OSD, iar verificarea metrologică se realizează conform legislației metrologice în vigoare.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_1^4 = \frac{N_{\text{citat la termen}}}{N_{TCF}} \times 100, (\%),$$

unde:

$N_{\text{citat la termen}}$ — numărul echipamentelor de măsurare citite la termenul precizat în reglementările în vigoare;

N_{TCF} — numărul total al echipamentelor de măsurare montate la clientul final.

(9) Indicatorul IP_1^4 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^4 \geq 95\%$.

(10) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (2) se calculează cu formula:

$$IP_1^5 = \frac{N_{M15}}{N_{TM} - N_{MClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

N_{M15} — numărul sesizărilor/reclamațiilor cu privire la măsurarea cantităților de gaze naturale la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic de 15 zile de la data înregistrării acestora;

N_{TM} — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor cu privire la măsurarea cantităților de gaze naturale primite;

$N_{MClasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor cu privire la măsurarea cantităților de gaze naturale clasate.

(11) Indicatorul IP_1^5 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^5 \geq 95\%$.

(12) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească clientului final o sumă fixă în valoare de 100 de lei pentru fiecare echipament de măsurare necitit în intervalul menționat la alin. (1), cu excepția cazului în care se dovedește că citirea nu a putut fi efectuată din culpa clientului final.

(13) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (2), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(14) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (3), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (3), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 6-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(15) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (4), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (4), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 4-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

(16) Utilizatorul SD/Clientul final are dreptul să conteste integral sau parțial suma facturată de către OSD, în scris, cu precizarea clară a sumelor contestate și a motivelor contestării; OSD are obligația să analizeze sumele contestate și să transmită utilizatorului SD/clientului final, în scris, un răspuns conținând rezultatele analizei, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii contestației.

(17) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (16) se calculează cu formula:

$$IP_1^6 = \frac{N_{SF10}}{N_{TF} - N_{Fclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

N_{SF10} — numărul sesizărilor/reclamațiilor cu privire la sumele facturate, la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic de 10 zile lucrătoare de la data înregistrării acestora;

N_{TF} — numărul total al facturilor emise;

$N_{Fclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor cu privire la sumele facturate clasate.

(18) Indicatorul IP_1^6 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^6 \geq 95\%$.

(19) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (16), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 200 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (16), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 15 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 11-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

Art. 12. — (1) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data schimbării efective a furnizorului de către clientul final, OSD are obligația să înregistreze în POSF indexul citit de acesta sau furnizat de sistemul de măsurare inteligent, în situația în care clientul final nu înregistrează un index autocitit la data schimbării efective a furnizorului.

(2) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_1^7 = \frac{N_{Tinreg5}}{N_{Ninreg}} \times 100, (\%),$$

unde:

$N_{Tinreg5}$ — numărul total al înregistrărilor de index realizate de OSD în POSF într-un interval de timp mai mic sau egal cu 5 zile lucrătoare de la data schimbării efective a furnizorului;

N_{Ninreg} — numărul total al notificărilor de schimbare a furnizorului primite și înregistrate.

(3) Indicatorul IP_1^7 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_1^7 \geq 90\%$.

(4) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 100 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 2-a zi lucrătoare de la data înregistrării notificării.

SECȚIUNEA a 4-a

IP2 — Întreruperea/Limitarea parametrilor tehnici/ Reluarea alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final

Art. 13. — (1) OSD are obligația să asigure continuitatea în alimentarea cu gaze naturale a utilizatorului SD/clientului final.

(2) Prevederile alin. (1) nu se aplică în situația în care OSD dovedește, cu documente justificative, că neîndeplinirea obligației este rezultatul solicitărilor/acțiunilor unor terți în baza unor prevederi legale, indiferent dacă aceștia au sau nu relații contractuale cu OSD, respectiv al solicitării furnizorului în conformitate cu prevederile art. 51 din Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 29/2016, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Pentru neîndeplinirea obligației prevăzute la alin. (1), OSD are obligația să plătească utilizatorului SD/clientului final o compensație în valoare de 200 de lei.

(4) În situația în care solicitarea de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici în alimentarea cu gaze naturale, respectiv de reluare a alimentării cu gaze naturale aparține clientului final, OSD are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitățile specifice la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării, cu condiția înregistrării plății, sau în termenul solicitat de clientul final, dacă acesta din urmă este mai mare.

(5) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) se calculează cu formula:

$$IP_2^1 = \frac{N_{TILRC24}}{N_{TILRC}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{TILRC24}$ — numărul de întreruperi/limitări ale parametrilor tehnici/reluări ale alimentării cu gaze naturale, realizate de OSD într-un interval de timp mai mic de 24 de ore de la solicitarea clientului final sau în termenul solicitat de clientul final, luând în considerare perioada cu zile libere declarate conform legislației naționale;

— N_{TILRC} — numărul total de solicitări de întreruperi/limitări ale parametrilor tehnici/reluări ale alimentării cu gaze naturale solicitate de clientul final.

(6) Indicatorul IP_2^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_2^1 \geq 95\%$.

(7) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (4), OSD are obligația să plătească clientului final următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 100 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (4), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu următoarea zi de la data la care trebuia să realizeze activitățile de întrerupere/limitare, respectiv de reluare a alimentării cu gaze naturale.

(8) În situația în care solicitarea de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici în alimentarea cu gaze naturale, respectiv reluare a alimentării cu gaze naturale aparține furnizorului/operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție gaze naturale, după caz, OSD are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitățile specifice la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării sau în termenul solicitat de furnizor/operatorul conductelor de alimentare din amonte/operatorul de transport și de sistem/operatorul de distribuție gaze naturale, după caz, dacă acesta din urmă este mai mare.

(9) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (8) se calculează cu formula:

$$IP_2^2 = \frac{N_{TILRF24}}{N_{TILRF}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{TILRF24}$ — numărul de întreruperi/limitări ale parametrilor tehnici/reluări ale alimentării cu gaze naturale, realizate de OSD într-un interval de timp mai mic de 24 de ore de la solicitarea furnizorului/operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție gaze naturale, după caz;

— N_{TILRF} — numărul total de solicitări de întreruperi/limitări ale parametrilor tehnici/reluări ale alimentării cu gaze naturale solicitate de furnizor/operatorul conductelor de alimentare din amonte/operatorul de transport și de sistem/operatorul de distribuție gaze naturale, după caz.

(10) Indicatorul IP_2^2 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_2^2 \geq 95\%$.

(11) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (8), OSD are obligația să plătească furnizorului/operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție gaze naturale, după caz, următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 200 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (8), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 10 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu următoarea zi de la data la care trebuia să realizeze activitățile de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale.

SECȚIUNEA a 5-a

IP3 — Racordarea la SD

Art. 14. — (1) Cererea de racordare la SD se evaluează de către OSD în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia, în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (1) din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 7/2022, denumit în continuare *Regulament*. Dacă se constată că cererea este incompletă, OSD notifică solicitantul, în termenul precizat la art. 19 alin. (2) din Regulament, despre necesitatea completării acesteia.

(2) Indicatorul specific de performanță aferent obligației de notificare privind completarea documentației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_3^1 = \frac{N_{NotDocIN}}{N_{TDocIN}} \times 100, (\%),$$

unde:

$N_{NotDocIN}$ — numărul notificărilor privind completarea documentației transmise într-un interval mai mic sau egal cu 5 zile lucrătoare;

N_{TDocIN} — numărul total al cererilor de racordare la SD incomplete depuse de solicitant.

(3) Indicatorul IP_3^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^1 \geq 95\%$.

(4) În cazul depunerii cererii de racordare la SD complete, OSD are obligația de a emite:

a) aviz tehnic de racordare, în termen de maximum 30 de zile de la primirea cererii;

b) aviz tehnic de principiu, în termen de 30 de zile de la primirea cererii;

c) notificarea privind separarea dintr-o instalație comună existentă, în termen de maximum 15 zile de la primirea cererii.

(5) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile scrise ale oricărui solicitant, cu privire la racordarea la SD, în termen de maximum 20 de zile de la data înregistrării acestora.

(6) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) lit. a) se calculează cu formula:

$$IP_3^2 = \frac{N_{ATR}}{N_{Tracord} \cdot N_{Clasat} \cdot N_{ATP} \cdot N_{TistlCom}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{ATR} — numărul avizelor tehnice de racordare emise într-un interval de timp mai mic decât cel prevăzut la alin. (4) lit. a);

— N_{ATP} — numărul avizelor tehnice de principiu emise;

— $N_{Tracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD;

— N_{Clasat} — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate;

— $N_{TlIstCom}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD pentru care au fost transmise notificări privind separarea dintr-o instalație comună de utilizare a gazelor naturale.

(7) Indicatorul IP_3^2 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^2 \geq 95\%$.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) lit. b) se calculează cu formula:

$$IP_3^3 = \frac{N_{ATP}}{N_{Tracord} - N_{Clasat} - N_{ATR} - N_{TlIstCom}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{ATR} — numărul avizelor tehnice de racordare emise;

— N_{ATP} — numărul avizelor tehnice de principiu emise într-un interval de timp mai mic decât cel prevăzut la alin. (4) lit. b);

— $N_{Tracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD;

— N_{Clasat} — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate;

— $N_{TlIstCom}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD pentru care au fost transmise notificări privind separarea dintr-o instalație de utilizare comună.

(9) Indicatorul IP_3^3 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^3 \geq 95\%$.

(10) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) lit. c) se calculează cu formula:

$$IP_3^4 = \frac{N_{TlIstCom}}{N_{Tracord} - N_{Clasat} - N_{ATR} - N_{ATP}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{ATR} — numărul avizelor tehnice de racordare emise;

— N_{ATP} — numărul avizelor tehnice de principiu emise;

— $N_{Tracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD;

— N_{Clasat} — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate;

— $N_{TlIstCom}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD pentru care au fost transmise notificări privind separarea dintr-o instalație de utilizare comună într-un interval mai mic decât cel prevăzut la alin. (4) lit. c).

(11) Indicatorul IP_3^4 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^4 \geq 95\%$.

(12) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (5) se calculează cu formula:

$$IP_3^5 = \frac{N_{RR20}}{N_{TSracord} - N_{Rclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{RR20} — numărul sesizărilor/reclamațiilor privind racordarea la SD la care OSD a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 20 de zile de la data înregistrării acestora;

— $N_{TSracord}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor primite, cu privire la racordarea la SD;

— $N_{Rclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor clasate, cu privire la racordarea la SD.

(13) Indicatorul IP_3^5 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^5 \geq 95\%$.

(14) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 6-a zi de la data când trebuia să trimită notificarea privind necesitatea completării cererii de racordare.

(15) Pentru nerespectarea termenelor prevăzute la alin. (4), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (4), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi sau cu a 31-a zi, după caz, de la data primirii cererii de racordare la SD în cazul documentației complete sau de la data completării acesteia.

(16) Prevederile alin. (14) și (15) nu se aplică în situația în care OSD dovedește cu documente justificative că neîndeplinirea obligațiilor sale este cauzată de transmiterea cu întârziere de către solicitant a documentelor necesare.

(17) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (5), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 10 lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (5), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 2 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 21-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

Art. 15. — (1) OSD selectează OE pentru realizarea instalației de racordare, în termen de 60 de zile de la semnarea contractului de racordare cu solicitantul.

(2) Indicatorul specific de performanță aferent prevederilor alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_3^6 = \frac{N_{Tidesemn60}}{N_{Tiracord} - N_{TirOE\ selectat\ CF} - N_{TirClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{Tidesemn60}$ — numărul total de desemnări OE pentru realizarea de instalații de racordare, efectuate de OSD într-un interval mai mic sau egal cu 60 de zile de la semnarea contractului de racordare cu solicitantul;

— $N_{Tiracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD;

— $N_{TirOE\ selectat\ CF}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD pentru care solicitantul a selectat un OE;

— $N_{TirClasat}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate.

(3) Indicatorul IP_3^6 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^6 \geq 95\%$.

(4) Pentru realizarea unei instalații de racordare, OSD are obligația să pună în funcțiune instalația de racordare la SD în maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire sau a ultimului document administrativ emis de către organismele abilitate/autoritățile competente care permite începerea lucrărilor.

(5) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile scrise ale oricărui solicitant cu privire la proiectarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare, în maximum 20 de zile de la data înregistrării acestora.

(6) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) se calculează cu formula:

$$IP_3^7 = \frac{N_{Tir90}}{N_{Tiracord} - N_{TirClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{Tir90} — numărul total al punerilor în funcțiune realizate de OSD într-un interval mai mic sau egal cu 90 de zile de la obținerea acordului administratorului drumului, respectiv a autorizației de construire, după caz;

— $N_{Tiracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD;

— $N_{TirClasat}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate.

(7) Indicatorul IP_3^7 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^7 \geq 95\%$.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (5) se calculează cu formula:

$$IP_3^8 = \frac{NR_{20RPIF}}{N_{TRPIF} - NR_{PIFclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— NR_{20RPIF} — numărul sesizărilor/reclamațiilor cu privire la recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a instalației de racordare, la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 20 de zile de la data înregistrării acestora;

— N_{TRPIF} — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor primite cu privire la recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a instalației de racordare;

— $NR_{PIFclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor clasate cu privire la recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a instalației de racordare.

(9) Indicatorul IP_3^8 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^8 \geq 95\%$.

(10) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 500 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 20 de lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 61-a zi de la data încheierii contractului de racordare.

(11) Prevederile alin. (10) nu se aplică în situația în care OSD dovedește cu documente justificative și notifică solicitantul cu privire la motivul întârzierii, și anume că neîndeplinirea obligațiilor sale este cauzată de:

a) transmiterea cu întârziere, de către solicitant, a documentelor prevăzute prin reglementările în vigoare;

b) cererea solicitantului de amânare a depunerii documentației pentru obținerea autorizației de construire sau de punere în funcțiune a racordului și/sau a SRM/SR/SM/PRM/PR/PM;

c) neemiterea sau emiterea cu întârziere, de către autoritățile publice locale și/sau alți emitenți stabiliți prin certificatul de urbanism sau prin alte acte cu caracter normativ în vigoare, a autorizațiilor, a acordurilor și/sau a avizelor;

d) restricțiile de lucru impuse prin acte ale autorităților publice locale/centrale și/sau celor impuse prin alte acte normative în vigoare;

e) întârzierile cauzate de contestațiile din procesul de desemnare a OE.

(12) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (5) și la art. 16 alin. (5), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 100 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenelor prevăzute la alin. (5) și la art. 16 alin. (5), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 5 lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 21-a zi de la data înregistrării sesizării/reclamației.

Art. 16. — (1) Pentru realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării, OSD are obligația să desemneze un OE în termen de 60 de zile de la data încheierii contractului de racordare.

(2) Indicatorul specific de performanță aferent prevederilor alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_3^9 = \frac{N_{TCdesemn60}}{N_{TOCracord} - N_{TO OE selectat CF} - N_{TOCClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{TCdesemn60}$ — numărul total de desemnări OE pentru realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării, efectuate de OSD într-un interval mai mic sau egal cu 60 de zile de la semnarea contractului cu solicitantul;

— $N_{TOCracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD cu privire la realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării;

— $N_{TO OE selectat CF}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD cu privire la realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării finanțat/finanțate de solicitant și realizat/realizate prin intermediul unui OE selectat de solicitant;

— $N_{TOCClasat}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate cu privire la solicitările de realizare a unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării.

(3) Indicatorul IP_3^9 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^9 \geq 95\%$.

(4) Pentru realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării, OSD are obligația să pună în funcțiune obiectivul/conducta în termen de 180 de zile de la data obținerii autorizației de construire sau a ultimului document administrativ emis de către organismele abilitate/autoritățile competente care permit începerea lucrărilor, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2) din Regulament.

(5) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile scrise ale oricărui solicitant cu privire la proiectarea, execuția, recepția și punerea în funcțiune a obiectivului/conductei necesar/necesare racordării, în maximum 20 de zile de la data înregistrării acestora.

(6) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (4) se calculează cu formula:

$$IP_3^{10} = \frac{N_{TPIF180}}{N_{TOCracord} - N_{TOCClasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{TPIF180}$ — numărul total al punerilor în funcțiune a obiectivelor/conductelor, realizate de OSD într-un interval mai mic sau egal cu 180 de zile, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2) din Regulament;

— $N_{TOCracord}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD cu privire la realizarea unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării;

— $N_{TOCClasat}$ — numărul total al cererilor de racordare la SD clasate cu privire la solicitările de realizare a unui/unei obiectiv/conducte necesar/necesare racordării.

(7) Indicatorul IP_3^{10} se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^{10} \geq 95\%$.

(8) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (5) se calculează cu formula:

$$IP_3^{11} = \frac{NR_{20CPIF}}{N_{TCPIF} - N_{CPIFclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— NR_{20CPIF} — numărul sesizărilor/reclamațiilor cu privire la proiectarea, execuția, recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a obiectivului/conductei necesar/necesare racordării, la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 20 de zile de la data înregistrării acestora;

— N_{TCPIF} — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor primite cu privire la proiectarea, execuția, recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a obiectivului/conductei necesar/necesare racordării;

— $N_{CPIFclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor clasate cu privire la proiectarea, execuția, recepția tehnică și/sau punerea în funcțiune a obiectivului/conductei necesar/necesare racordării.

(9) Indicatorul IP_3^{11} se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_3^{11} \geq 95\%$.

(10) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 500 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 20 de lei pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 61-a zi de la data semnării contractului de racordare.

(11) Prevederile alin. (10) nu se aplică în situația în care OSD dovedește cu documente justificative și notifică solicitantul cu privire la motivul întârzierii, și anume că neîndeplinirea obligațiilor sale este cauzată de:

a) transmiterea cu întârziere de către solicitant a documentelor prevăzute prin reglementările în vigoare;

b) cererea solicitantului de amânare a depunerii documentației pentru obținerea autorizației de construire sau de punere în funcțiune a racordului și/sau a SRM/SR/SM/PRM/PR/PM;

c) neemiterea sau emiterea cu întârziere de către autoritățile publice locale și/sau alți emitenți stabiliți prin certificatul de urbanism sau prin alte acte cu caracter normativ în vigoare a autorizațiilor, acordurilor și/sau avizelor;

d) restricțiile de lucru impuse prin acte ale autorităților publice locale/centrale și/sau celor impuse prin alte acte normative în vigoare;

e) întârzierile cauzate de contestațiile din procesul de desemnare a OE.

SECȚIUNEA a 6-a

IP4 — Refacerea terenurilor și/sau a bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD

Art. 17. — (1) În situația în care, în exercitarea dreptului de uz și de servitute pentru executarea lucrărilor necesare în vederea dezvoltării, reabilitării, modernizării, exploatării și întreținerii sistemelor de distribuție a gazelor naturale sau a unei părți componente a acestora, sunt afectate terenuri și/sau bunuri proprietate publică sau proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, OSD are obligația de a readuce la starea inițială terenurile și/sau bunurile afectate.

(2) OSD are obligația de a răspunde la sesizările/reclamațiile oricărui solicitant sau utilizator SD, cu privire la refacerea terenurilor și/sau bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data înregistrării acestora.

(3) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (2) se calculează cu formula:

$$IP_4^1 = \frac{N_{L20}}{N_{TRL} - N_{Lclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— N_{L20} — numărul sesizărilor/reclamațiilor la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 20 de zile lucrătoare de la data înregistrării acestora;

— N_{TRL} — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor primite cu privire la refacerea terenurilor și/sau bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD;

— $N_{Lclasat}$ — numărul total al sesizărilor/reclamațiilor clasate cu privire la refacerea terenurilor și/sau bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD.

(4) Indicatorul IP_4^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_4^1 \geq 90\%$.

(5) Pentru nerespectarea termenului prevăzut la alin. (2), OSD are obligația să plătească solicitantului sau utilizatorului SD următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 20 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 2 lei pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 16-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

SECȚIUNEA a 7-a

IP5 — Notificarea limitărilor și/sau întreruperilor neplanificate și reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale

Art. 18. — (1) Atunci când prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale este limitată și/sau întreruptă neplanificat, OSD are obligația de a notifica utilizatorul SD/clientul final, în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai mult de 12 ore de la momentul limitării/întreruperii, cu privire la motivul limitării/întreruperii, data și ora preconizată pentru reluarea prestării serviciului.

(2) În situația în care prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale este limitată și/sau întreruptă neplanificat, OSD are obligația să reia alimentarea cu gaze naturale cu respectarea prevederilor art. 321 alin. (1) din Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2018.

(3) În situația în care nu este posibilă reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale la data și ora comunicate inițial, OSD are obligația să notifice utilizatorul SD/clientul final, la expirarea fiecărei perioade consecutive de 12 ore de la informarea inițială, asupra evoluției situației, inclusiv asupra oricărei modificări a datei și a orei preconizate pentru reluarea prestării serviciului.

(4) În cazul în care limitarea și/sau întreruperea neplanificată a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale afectează un număr mai mic de 100 de utilizatori SD, obligațiile prevăzute la alin. (1) și (3) se consideră îndeplinite prin lipirea de afișe la limita de proprietate a acestora.

(5) Pentru situațiile în care limitarea și/sau întreruperea neplanificată a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale afectează un număr mai mare de 100 de utilizatori SD, OSD are obligația să efectueze notificările prevăzute la alin. (1) și (3), prin anunțuri publice realizate prin intermediul mass-mediei.

(6) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_5^1 = \frac{NU_{12}}{NU_{afecțați}} \times 100, (\%),$$

unde:

— NU_{12} — numărul utilizatorilor SD/clientilor finali afectați, notificați într-un interval de timp mai mic de 12 ore;

— $NU_{afecțați}$ — numărul total al utilizatorilor SD/clientilor finali afectați.

(7) Indicatorul IP_5^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_5^1 \geq 95\%$.

(8) Pentru nerespectarea obligației în termenele prevăzute la alin. (1) și/sau alin. (3), OSD are obligația să plătească utilizatorilor SD/clientilor finali următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 100 de lei, după împlinirea scadenței termenelor prevăzute la alin. (1), respectiv alin. (3), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 2 lei pentru fiecare oră de întârziere, începând cu a 13-a oră de la momentul limitării/întreruperii neplanificate prevăzute la alin. (1) și/sau de la expirarea perioadelor consecutive, prevăzute la alin. (3).

(9) Pentru nerespectarea obligației în termenul prevăzut la alin. (2), OSD are obligația să plătească clienților finali o compensație în valoare de 100 de lei, după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2).

SECȚIUNEA a 8-a

IP6 — Notificarea limitărilor și/sau întreruperilor planificate și reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale

Art. 19. — (1) OSD are dreptul să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale pentru timpul necesar executării lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, reparație, modernizare și exploatare.

(2) OSD publică pe pagina proprie de internet, folosind modelul prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul standard:

a) limitările și/sau întreruperile planificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute la alin. (1), până cel târziu la data de 1 iulie a anului gazier curent, pentru anul gazier următor;

b) modificarea limitărilor și/sau întreruperilor planificate prevăzute la lit. a), precum și justificarea acesteia, cu cel puțin 30 de zile anterior modificării.

(3) În cazul în care prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale este limitată și/sau întreruptă planificat, OSD are obligația de a notifica utilizatorii SD/clientii finali afectați, furnizorii acestora, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de data începerii lucrărilor, cu privire la motivul, data și ora limitării/întreruperii, precum și data și ora reluării prestării serviciului.

(4) OSD are obligația să reia prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale la termenul specificat în notificarea prevăzută la alin. (3).

(5) OSD își îndeplinește obligația prevăzută la alin. (3) prin una dintre următoarele variante:

- a) afișează anunțul la limita de proprietate a clienților finali;
- b) transmite utilizatorilor SD/clientilor finali afectați și furnizorilor acestora anunțul prin poșta electronică sau SMS;
- c) transmite anunțul public prin intermediul mass-mediei.

(6) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (3) se calculează cu formula:

$$IP_6^1 = \frac{NU_2}{NU_{afectați}} \times 100, (\%),$$

unde:

— NU_2 — numărul utilizatorilor SD afectați, notificați într-un interval de timp mai mare sau egal cu 2 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor;

— $NU_{afectați}$ — numărul total al utilizatorilor SD afectați.

(7) Indicatorul IP_6^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_6^1 \geq 98\%$.

(8) Pentru nerespectarea obligațiilor în termenele prevăzute la alin. (3) și/sau alin. (4), OSD are obligația să plătească utilizatorilor SD/clientilor finali afectați o compensație în valoare de 100 de lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenelor prevăzute la alin. (3), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2).

(9) Compensațiile prevăzute la alin. (8) nu se plătesc în cazul în care OSD prezintă documente justificative din care rezultă că respectarea obligației prevăzute la alin. (4) nu a fost posibilă din cauza unor acțiuni sau restricții impuse de terți în baza unor prevederi legale.

SECȚIUNEA a 9-a

IP7 — Soluționarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard

Art. 20. — (1) OSD are obligația de a răspunde oricărei solicitări/sesizări/reclamații cu privire la prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în prezentul standard, în termen de maximum 30 de zile de la data înregistrării acestora.

(2) În categoria solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor prevăzute la alin. (1) sunt incluse și cazurile în care în cuprinsul aceleiași solicitări/sesizări/reclamații se face referire la două sau mai multe situații tratate distinct în prezentul standard.

(3) Prevederile alin. (2) nu aduc atingere obligațiilor OSD prevăzute la art. 9 alin. (1)—(4), art. 10 alin. (1), art. 11 alin. (2)—(4) și alin. (16), art. 13 alin. (4) și (8), art. 18 alin. (1)—(3) și (5), precum și la art. 19 alin. (3) și (4).

(4) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (1) se calculează cu formula:

$$IP_7^1 = \frac{N_{inreg30}}{N_{T\text{Sprimite}} - N_{Sclasat}} \times 100, (\%),$$

unde:

— $N_{inreg30}$ — numărul solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor la care s-a răspuns într-un interval de timp mai mic sau egal cu 30 de zile de la data înregistrării acestora;

— $N_{T\text{Sprimite}}$ — numărul total al solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite, altele decât cele tratate distinct în prezentul standard;

— $N_{Sclasat}$ — numărul total al solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor clasate, altele decât cele tratate distinct în prezentul standard.

(5) Indicatorul IP_7^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_7^1 \geq 80\%$.

(6) Pentru nerespectarea obligației în termenul prevăzut la alin. (1), OSD are obligația să plătească solicitantului următoarele compensații:

a) o sumă fixă în valoare de 10 lei, începând cu următoarea zi după împlinirea scadenței termenului prevăzut la alin. (1), în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2);

b) suplimentar, 1 leu pentru fiecare zi lucrătoare de întârziere, începând cu a 31-a zi lucrătoare de la data înregistrării sesizării/reclamației.

SECȚIUNEA a 10-a

IP8 — Tel Verde

Art. 21. — (1) OSD are obligația de a asigura funcționarea unui serviciu telefonic de urgență, netaxabil, accesibil 24 de ore din 24 și cu înregistrare vocală, denumit *Tel Verde*, pentru preluarea sesizărilor și a reclamațiilor referitoare la apariția unor defecțiuni sau la acțiunile unor terți, de natură a pune în pericol integritatea și funcționarea în condiții de siguranță a SD.

(2) OSD are obligația să păstreze, pentru fiecare an gazier, pe o perioadă de 3 ani calendaristici, următoarele informații:

a) numărul total de apeluri primite la Tel Verde;

b) numărul apelurilor cu privire la apariția unor defecțiuni de natură a pune în pericol integritatea și funcționarea în condiții de siguranță a SD, inclusiv cele referitoare la scăpările de gaze naturale;

c) numărul apelurilor cu privire la acțiunile unor terți de natură a pune în pericol integritatea și funcționarea în condiții de siguranță a SD;

d) numărul apelurilor cu timp de așteptare mai mic sau egal cu 60 de secunde.

(3) În cazul apelurilor cu privire la scăpări de gaze naturale, OSD are obligația de a preciza perioada estimată în care urmează să sosească echipa de intervenție la locul semnalat.

(4) OSD are obligația să asigure deplasarea echipei de intervenție, prevăzută la alin. (3), la locul semnalat, în cel mai scurt timp posibil de la momentul primirii apelului.

(5) În cazul în care scăpările de gaze naturale sunt localizate după sistemul/mijlocul de măsurare, dar înainte de robinetul de la ieșirea din SRM aparținând OSD, acesta are obligația de a-i comunica, în cel mai scurt timp posibil, utilizatorului SD/clientului final afectat apariția defecțiunii, măsurile luate, precum și durata estimată pentru remediere.

Art. 22. — (1) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la art. 21 alin. (2) lit. d) se calculează cu formula:

$$IP_8^1 = \frac{N_{Atimp\ 60}}{N_{Atotal}} \times 100, (\%),$$

unde:

$N_{Atimp\ 60}$ — numărul apelurilor cu timp de așteptare mai mic sau egal cu 60 de secunde;

N_{Atotal} — numărul total de apeluri de urgență primite la Tel Verde.

(2) Indicatorul IP_8^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_8^1 \geq 98\%$.

SECȚIUNEA a 11-a

IP9 — Realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale

Art. 23. — (1) Realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu prezentul standard se efectuează astfel:

a) automat, în situația în care OSD are informații despre contul solicitantului/utilizatorului SD/clientului final în care trebuie efectuată plata;

b) în urma obținerii datelor necesare de la categoriile de solicitanți prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și c), îndreptățiți pentru primirea unei compensații.

(2) OSD are obligația de a plăti compensațiile în sume fixe, respectiv sume suplimentare într-un termen de maximum 60 de zile de la data la care termenul aferent obligațiilor corespunzătoare a fost depășit; cuantumul sumelor suplimentare se determină la data efectivă a plății către solicitant/utilizator SD/client final.

(3) Modalitatea de plată a compensațiilor se stabilește de comun acord între solicitant/utilizator SD/clientul final și OSD.

(4) Pe instrumentele de plată prin care se plătesc compensațiile datorate se specifică expres „Contravaloare compensații conform indicatorului de performanță ...”.

(5) Plata de către OSD a compensațiilor nu îl exonerează pe acesta de la plata altor daune stabilite de instanța de judecată și/sau de alte reglementări aplicabile.

(6) În cazul în care OSD nu efectuează plata compensațiilor în termenul prevăzut la alin. (2), acesta are obligația să plătească solicitantului/utilizatorului SD/clientului final:

a) dublul compensațiilor datorate, începând cu a 61-a zi de la data la care obligațiile de plată a compensațiilor OSD devin scadente;

b) triplul compensațiilor datorate, începând cu a 121-a zi de la data la care obligațiile de plată a compensațiilor OSD devin scadente.

(7) Indicatorul specific de performanță aferent obligației prevăzute la alin. (2) se calculează cu formula:

$$IP_9^1 = \frac{N_{comp60} + N_{comp61} + N_{comp121}}{N_{Tcomp}} \times 100 (\%),$$

unde:

N_{comp60} — numărul compensațiilor care au fost plătite în termen de maximum 60 de zile de la data la care obligațiile OSD devin scadente;

N_{comp61} — numărul compensațiilor duble plătite de OSD;

$N_{comp121}$ — numărul compensațiilor triple plătite de OSD;

N_{Tcomp} — numărul total al compensațiilor care trebuie plătite.

(8) Indicatorul IP_9^1 se consideră performant dacă este îndeplinită condiția $IP_9^1 \geq 90\%$.

CAPITOLUL III Modalități de comunicare

Art. 24. — (1) La solicitările/sesizările/reclamațiile scrise ale oricărui solicitant/utilizator SD/client final, OSD are obligația de a analiza aspectele semnalate și de a răspunde, în scris, cu privire la rezultatul analizei efectuate și la măsurile dispuse.

(2) Obligația OSD de a răspunde la solicitări/sesizări/reclamații se consideră îndeplinită la data transmiterii răspunsului.

(3) OSD are obligația să transmită răspunsul prevăzut la alin. (1) prin una dintre următoarele modalități de comunicare:

a) prin poșta electronică;

b) prin fax;

c) prin poștă;

d) prin predare sub semnătură, în situația în care răspunsul este ridicat personal de către solicitant/utilizatorul SD/clientul final.

(4) În cazul în care solicitantul/utilizatorul SD/clientul final specifică o anumită modalitate de comunicare, OSD are obligația să transmită răspunsul prevăzut la alin. (1) pe calea specificată.

(5) Data la care OSD transmite răspunsul se consideră:

a) data predării, dacă răspunsul este ridicat personal, sub semnătură de primire;

b) data transmiterii prin poștă, cu confirmare de primire;

c) data generării raportului afirmativ de primire a acestuia, în cazul expedierii prin fax, sau data mesajului transmis prin poșta electronică.

Art. 25. — (1) Solicitantul/Utilizatorul SD/Clientul final are dreptul de a se adresa ANRE cu sesizări/reclamații în legătură cu nerespectarea de către OSD a obligațiilor care îi revin conform prevederilor prezentului standard.

(2) Sesizările/Reclamațiile menționate la alin. (1) se depun în termen de maximum 60 de zile de la data la care obligațiile OSD, prevăzute de prezentul standard, devin scadente în conformitate cu termenele de la fiecare indicator de performanță.

Art. 26. — (1) În vederea îmbunătățirii calității serviciului de distribuție a gazelor naturale, OSD are obligația să desfășoare activități de monitorizare anuală a gradului de satisfacție a solicitanților și a utilizatorilor SD, în conformitate cu familia de standarde ISO 9001, cel puțin cu privire la următoarele criterii:

a) calitatea serviciului de distribuție a gazelor naturale, respectiv încrederea utilizatorilor SD în capacitatea OSD de a opera SD în condiții de siguranță;

b) atitudinea și competența personalului OSD cu care solicitantul/utilizatorul SD/clientul final vine în contact;

c) accesibilitatea informațiilor privind serviciul prestat de OSD;

d) promptitudinea în soluționarea sesizărilor/reclamațiilor/solicitațiilor;

e) modul de soluționare a sesizărilor/reclamațiilor/solicitațiilor;
f) satisfacerea cerințelor solicitanților/utilizatorilor SD/clientilor finali.

(2) În urma desfășurării activităților prevăzute la alin. (1) OSD raportează anual la ANRE:

- numărul de respondenți;
- criteriile avute în vedere;
- interpretarea rezultatelor;
- planul de măsuri necesare pentru acțiunile corective.

Art. 27. — (1) OSD informează solicitantul/utilizatorul SD/clientul final cu privire la:

a) dreptul acestuia de a primi compensații pentru nerespectarea prevederilor din prezentul standard;

b) prezentarea generală a situațiilor în care OSD este obligat să acorde compensații, valorile compensațiilor, modul de solicitare/acordare, precum și termenul și modalitatea de plată ale acestora.

(2) Informarea prevăzută la alin. (1) se publică și pe pagina de internet a OSD, în termen de maximum 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului standard.

(3) În situația în care OSD nu respectă prevederile prezentului standard, solicitantul/utilizatorul SD/clientul final are dreptul să se adreseze ANRE în termenul prevăzut de legislația în vigoare.

CAPITOLUL IV

Evidențe și raportări

Art. 28. — (1) Pentru fiecare an gazier, OSD are obligația să țină evidența:

a) limitărilor și/sau întreruperilor planificate și întreruperilor neplanificate în prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul standard;

b) solicitațiilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul standard;

c) solicitațiilor, reclamațiilor și a sesizărilor primite, precum și a răspunsurilor transmise, defalcată pe fiecare indicator specific de performanță a serviciului de distribuție a gazelor naturale.

(2) OSD are obligația să publice pe pagina proprie de internet și să actualizeze trimestrial evidența prevăzută la alin. (1) lit. a), până la data de:

a) 3 februarie, pentru perioada 1 octombrie—31 decembrie a anului gazier curent;

b) 3 mai, pentru perioada 1 ianuarie—31 martie a anului gazier curent;

c) 3 august, pentru perioada 1 aprilie—30 iunie a anului gazier curent;

d) 3 noiembrie, pentru perioada 1 iulie—1 octombrie a anului gazier curent.

Art. 29. — (1) OSD are obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 decembrie a fiecărui an, pentru anul gazier anterior, următoarele:

a) raportul privind indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, întocmit conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 la prezentul standard;

b) bilanțul compensațiilor plătite, întocmit conform modelului prevăzut în anexa nr. 4 la prezentul standard;

c) numărul total al cererilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale și durata medie de procesare a acestora; durata medie de procesare $T(m)$, exprimată în zile, se calculează cu formula:

$$T_m = \frac{\sum_{i=1}^n N_{Si} * t_i}{N_{St}}$$

unde:

N_{Si} — numărul cererilor procesate în intervalul de timp $t(i)$;

t_i — durata de procesare a cererii, exprimată în zile;

N_{St} — numărul total de cereri primite;

d) numărul total al solicitațiilor, reclamațiilor și al sesizărilor primite, defalcate pe fiecare indicator specific de performanță a serviciului de distribuție a gazelor naturale, și durata medie de procesare a acestora; durata medie de procesare $T(m)$, exprimată în zile, se calculează cu formula:

$$T_m = \frac{\sum_{i=1}^n N_{Ri} * t_i}{N_{Rt}}$$

unde:

— N_{Ri} — numărul solicitațiilor, reclamațiilor și al sesizărilor procesate în intervalul de timp t_i ;

— t_i — durata de procesare a solicitațiilor, reclamațiilor și a sesizărilor, exprimată în zile;

— N_{Rt} — numărul total al solicitațiilor, reclamațiilor și al sesizărilor primite;

e) numărul total al racordărilor puse în funcțiune în anul respectiv și durata medie de realizare a unui racord și/sau a unei/unui noi/nou stații de reglare-măsurare/stații de reglare/stații de măsurare/post de reglare-măsurare/post de reglare/post de măsurare sau pentru modificarea/reamplasarea unora existente, luând în considerare intervalul cuprins între data primirii cererii de racordare la SD în cazul documentației complete sau de la data completării acesteia și data punerii în funcțiune a acestora; durata medie T_{mr} , exprimată în zile, calculată cu formula:

$$T_{mr} = \frac{\sum_{i=1}^n T_i}{n}$$

unde:

— i — racordare pusă în funcțiune în anul respectiv;

— T_i — durata de realizare a unei racordări „i”, exprimată în zile;

— n — numărul total al racordărilor puse în funcțiune în anul respectiv;

f) numărul total al extinderilor, numărul total al redimensionărilor, precum și durata medie de realizare a extinderilor și redimensionărilor obiectivelor/conductelor de distribuție a gazelor naturale, necesare în vederea racordării la SD, luând în considerare intervalul cuprins de la data primirii cererii de racordare la SD în cazul documentației complete sau de la data completării acesteia și data punerii în funcțiune a acestora; durata medie T_{me} , exprimată în zile, calculată cu formula:

$$T_{me} = \frac{\sum_{x=1}^m T_x + \sum_{y=1}^r T_y}{m + r}$$

unde:

— x — extinderea pusă în funcțiune în anul respectiv;

— T_x — durata de realizare a unei extinderi „x”, exprimată în zile;

— m — numărul total al extinderilor puse în funcțiune în anul respectiv;

— y — redimensionarea pusă în funcțiune în anul respectiv;

— T_y — durata de realizare a unei redimensionări „y”, exprimată în zile;

— r — numărul total al redimensionărilor puse în funcțiune în anul respectiv;

g) informațiile prevăzute la art. 26 alin. (2);

h) evidența prevăzută la art. 28 alin. (1) lit. a), în format fișier EXCEL;

i) evidența prevăzută la art. 28 alin. (1) lit. b);

j) SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) — indicatorul frecvenței medii de întrerupere a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, care reprezintă numărul mediu de întreruperi planificate și neplanificate suportate de utilizatorii SD afectați, calculat cu formula:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^I N_i}{N_t},$$

unde:

— I — numărul total al întreruperilor planificate și neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, dintr-un an gazier;

— N_i — numărul utilizatorilor SD afectați de întreruperea i a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale;

— N_t — numărul total al utilizatorilor SD deserviți;

k) SAIDI (System Average Interruption Duration Index) — indicatorul de durată medie a întreruperilor planificate și neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, care reprezintă timpul mediu de întrerupere a unui utilizator SD la nivel de OSD, calculat ca medie ponderată, respectiv:

(i) Pentru situația în care reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale se realizează simultan pentru toți utilizatorii SD afectați, indicatorul SAIDI se calculează cu formula:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^I [N_i \times D_i]}{N_t},$$

unde:

— I — numărul total al întreruperilor planificate și neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, dintr-un an gazier;

— N_i — numărul utilizatorilor SD afectați de întreruperea „ i ”, care poate fi planificată sau neplanificată, a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, pe parcursul unui an gazier;

— D_i — durata întreruperii „ i ”, planificate sau neplanificate, din momentul sistării până în momentul relării prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, măsurată în ore;

— N_t — numărul total al utilizatorilor SD deserviți, pe parcursul unui an gazier;

(ii) pentru situația în care reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale se realizează treptat, în mai multe etape, pentru toți utilizatorii SD afectați, indicatorul SAIDI se calculează cu formula:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^{J_i} (N_{ij} \times D_{ij})}{N_t},$$

unde:

— I — numărul total al întreruperilor planificate și neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, dintr-un an gazier;

— J — numărul etapelor în care se reia serviciul de distribuție a gazelor naturale, în cadrul întreruperii „ i ”;

— N_{ij} — numărul utilizatorilor SD afectați, care au suferit o întrerupere planificată sau neplanificată a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, la etapa „ j ” a întreruperii „ i ”;

— D_{ij} — durata întreruperii planificate sau neplanificate a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale a utilizatorului SD afectat, din momentul sistării până în momentul relării prestării serviciului, la etapa „ j ” a întreruperii „ i ”, măsurată în ore;

— N_t — numărul total al utilizatorilor SD deserviți, pe parcursul unui an gazier;

l) AIT (Average Interruption Time) — durata medie de întrerupere, care reprezintă perioada medie de timp în care au avut loc întreruperile planificate și neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale la nivel de OSD, calculat cu formula:

$$AIT = \frac{\sum_{h=1}^H D_h + \sum_{k=1}^K D_k}{H + K},$$

unde:

— H — numărul total al întreruperilor planificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, dintr-un an gazier;

— D_h — durata întreruperii planificate „ h ” a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, măsurată în ore;

— K — numărul total al întreruperilor neplanificate ale prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, dintr-un an gazier;

— D_k — durata întreruperii neplanificate „ k ” a prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale, măsurată în ore.

(2) Documentele prevăzute la alin. (1) se transmit ANRE cu adresă de înaintare asumată de către reprezentantul legal al OSD sau de către persoana/persoanele împuternicite/împuternicite să reprezinte legal OSD; anexele nr. 1—4 se transmit ANRE și în format editabil, prin e-mail, la adresa smgn@anre.ro.

(3) OSD are obligația să publice pe pagina proprie de internet, până la data de 1 decembrie a fiecărui an, raportul prevăzut la alin. (1) lit. a).

Art. 30. — OSD are obligația să mențină pe pagina proprie de internet raportul prevăzut la art. 29 alin. (1) lit. a) pentru o perioadă de minimum 3 ani calendaristici.

Art. 31. — OSD are obligația să mențină datele care au stat la baza calculării indicatorilor specifici de performanță din prezentul standard pentru o perioadă de minimum 3 ani gazieri.

Art. 32. — Costurile generate de plata compensațiilor nu sunt considerate costuri justificate și nu sunt luate în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 33. — În cel mult 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului standard, OSD are obligația să publice conținutul acestuia, însoțit de ordinul de aprobare, pe pagina proprie de internet.

Art. 34. — Obligațiile de compensare născute înainte de intrarea în vigoare a prezentului standard se soluționează în conformitate cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 162/2015, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 35. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul standard.

ANEXA Nr. 1
la standard**Evidența limitărilor și/sau întreruperilor planificate și neplanificate**

— model —

Operator sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul și data de înregistrare la OSD a adresei de înaintare a raportului	
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	

Nr. crt.	Tip limitare/întrerupere		Denumire lucrare/ motiv limitare și/sau întrerupere	Locația limitării/întreruperii			Modul de informare privind limitarea/ întreruperea	Perioada planificată de execuție a lucrării*)	Data și ora limitării/întreruperii		Data și ora reluării prestării serviciului		Observații
	Neplanificată	Planificată		SIRUTA	Localitate	Județ			Străzi afectate	Limitare	Întrerupere	Data	

Reprezentant legal al OSD (numele și prenumele):
Semnătura

*) Se completează numai pentru limitările/întreruperile planificate.

ANEXA Nr. 2
la standard**Evidența solicitărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale**

— model —

Operator sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul și data de înregistrare la OSD a adresei de înaintare a raportului	
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	

Nr. crt.	Solicitant	SIRUTA	Localitate aparținătoare	Județ	Cerere racordare		Soluționare racordare		
					Număr	Data	Mod soluționare aviz tehnic/refuz	Număr	Data
1.									
2.									

Reprezentant legal al OSD (numele și prenumele):

Semnătura

.....

Raport privind indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale
— model —

Operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul și data de înregistrare la OSD a adresei de înaintare a raportului	
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	

Nr. crt.	Indicator general de performanță	Indicator specific de performanță	Condiția pentru performanța indicatorului %	Abreviere termen utilizat pentru calculul indicatorului de performanță	Valoare termen	Gradul de îndeplinire a condiției de performanță %
0	1	2	3	4	5	6
1.	IP0	IP_0^1	90%	N_{T2}		
				N_{inreg}		
				$N_{Clasate}$		
				N_{r0}		
2.	IP1	IP_1^1	90%	N_{CTR10}		
				$N_{TCTRS D}$		
		IP_1^2	95%	N_{P15}		
				N_{PTR}		
				$N_{Pclasat}$		
		IP_1^3	95%	N_{C15}		
				N_{TCAL}		
				$N_{TcalClasat}$		
		IP_1^4	95%	$N_{citit\ la\ termen}$		
				N_{TCF}		
		IP_1^5	95%	N_{M15}		
				N_{TM}		
				$N_{MClasat}$		
				N_{SF10}		
IP_1^6	95%	N_{TF}				
		$N_{Fclasat}$				
		$N_{Tinreg5}$				
IP_1^7	90%	N_{Ninreg}				
		N_{Ninreg}				
3.	IP2	IP_2^1	95%	N_{TILR24}		
				N_{TILRC}		
		IP_2^2	95%	$N_{TILRF24}$		
				N_{TILRF}		
4.	IP3	IP_3^1	95%	$N_{NotDocIN}$		
				N_{TDocIN}		
		IP_3^2	95%	N_{ATR}		
				N_{clasat}		
				$N_{Tracord}$		
				$N_{TlstlCom}$		
				N_{ATP}		
		IP_3^3	95%	N_{ATR}		
				N_{clasat}		
				$N_{Tracord}$		
$N_{TlstlCom}$						
				N_{ATP}		

0	1	2	3	4	5	6
		IP_3^4	95%	N_{ATR}		
				N_{clasat}		
				$N_{Tracord}$		
				$N_{TlstlCom}$		
				N_{ATP}		
		IP_3^5	95%	N_{RR20}		
				$N_{TSracord}$		
				$N_{Rclasat}$		
		IP_3^6	95%	$N_{Tidesemn60}$		
				$N_{Tiracord}$		
				$N_{TirOE\ selectat\ CF}$		
				$N_{TirClasat}$		
		IP_3^7	95%	N_{Tir90}		
				$N_{Tiracord}$		
				$N_{TirClasat}$		
		IP_3^8	95%	$N_{R20RPIF}$		
				N_{TRPIF}		
				$N_{RPIFclasat}$		
		IP_3^9	95%	$N_{TCdesemn60}$		
$N_{TOCracord}$						
$N_{TO\ OE\ selectat\ CF}$						
$N_{TOCClasat}$						
IP_3^{10}	95%	$N_{TPIF180}$				
		$N_{TOCracord}$				
		$N_{TOCClasat}$				
IP_3^{11}	95%	$N_{R20CPIF}$				
		N_{TCPIF}				
		$N_{CPIFclasat}$				
5.	IP4	IP_4^1	90%	N_{L20}		
				N_{TRL}		
				$N_{Lclasat}$		
6.	IP5	IP_5^1	95%	NU_{12}		
				$NU_{afectați}$		
7.	IP6	IP_6^1	98%	NU_2		
				$NU_{afectați}$		
8.	IP7	IP_7^1	80%	$N_{inreg30}$		
				$N_{TSprimate}$		
				$N_{Sclasat}$		
9.	IP8	IP_8^1	98%	$N_{Atimp\ 60}$		
				N_{Atotal}		
10.	IP9	IP_9^1	90%	N_{comp60}		
				N_{comp61}		
				$N_{comp121}$		
				N_{Tcomp}		

Reprezentant legal al OSD (numele și prenumele):

Semnătura

Bilanțul compensațiilor plătite

— model —

Operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale	
Numărul și data de înregistrare la OSD a adresei de înaintare a raportului	
Anul gazier pentru care se realizează raportarea	

Nr. crt.	Indicator general de performanță	Numărul solicitanților pentru care OSD are obligația de plată a compensațiilor	Nr. compensațiilor achitate	Cuantumul total al compensațiilor achitate (lei)
0	1	2	3	4
1.	IP0 — Înregistrarea sesizărilor/reclamațiilor/solicitărilor privind serviciul de distribuție a gazelor naturale			
2.	IP1 — Accesul la sistemul de distribuție și/sau contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prin încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, precum și respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale			
3.	IP2 — Întreruperea/Limitarea parametrilor tehnici/Reluarea alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final			
4.	IP3 — Racordarea la SD			
5.	IP4 — Refacerea terenurilor și/sau a bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele SD			
6.	IP5 — Notificarea limitărilor sau întreruperilor neplanificate și reluarea prestării serviciului de distribuție și de sistem al gazelor naturale			
7.	IP6 — Notificarea limitărilor sau întreruperilor planificate și reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale			
8.	IP7 — Soluționarea solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor privind prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard			
9.	IP8 — Tel Verde			
10.	IP9 — Realizarea obligației de plată a compensațiilor datorate în conformitate cu prevederile prezentului standard.			

Reprezentant legal al OSD (numele și prenumele):

Semnătura

.....

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
 C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
 Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
 Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro
 Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro/brp/>

