

**PËR SEKTORIN E GAZIT NATYROR<sup>1</sup>**

(ndryshuar me ligjin nr. 81/2021, datë 24.6.2021, nr. 89/2018, datë 3.12.2018,  
nr. 64/2018, datë 24.9.2018)

Në mbështetje të neneve 78 e 83, pika 1, të Kushtetutës, me propozimin e Këshillit të Ministrave,

KUVENDI  
I REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

VENDOSI:

KREU I

DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1

**Qëllimi i ligjit**

Qëllimi i këtij ligji është garanti i furnizimit të qëndrueshmë dhe të sigurt me gaz natyror të klientëve, nëpërmjet krijimit të një tregu konkurruesh dhe të integruar me tregjet rasonale e europiane, për një shërbim me cilësi të lartë, kostë arsyeshme, si dhe duke respektuar kërkjesat për mbrojtjen e mjedisit.

Neni 2

**Objekti i ligjit**

Ky ligj përcakton rregullat për organizimin e funksionimin e tregut të gazit natyror, aksesin në treg, kriteret dhe procedurat që zbatohen për dhënien e miratimit për transmetimin, shpërndarjen, furnizimin dhe depozitim i gazit natyror, si dhe funksionimin e sistemeve.

Neni 3

**Fusha e zbatimit**

1. Ky ligj zbatohet për veprimtaritë në fushën e transmetimit, shpërndarjes, tregimit, depozitimit, furnizimit, si dhe për ndërtimin e operimin e infrastrukturës së gazit natyror, papërfshirë veprimtarinë e kërkimit dhe prodhimit të gazit natyror.

2. Rregullat e përcaktuara në këtë ligj për gazin natyror, përfshirë GNL-në, do të zbatohen në mënyrë jodiskriminuese edhe për biogazin dhe gazin nga biomasa ose llojet e tjera të gazit, në masën në të cilën këto lloje gazrash është teknikisht e mundur dhe e sigurt të injektohen dhe të transportohen me anë të sistemit të gazit natyror.

<sup>1</sup>Ky ligj është përafshir plotësisht me direktivën 2009/73/KE të Parlamentit European dhe të Këshillit, datë 13 korrik 2009, "Mbi rregullat e përbashkëta për tregun e brendshëm të gazit natyror, e cila shfugzon direktivën 2003/55/KE", Numri CELEX 32009L0073, Fletorja Zyrtare e Bashkimit European, Seria L nr. 211, datë 14.8.2009, fq. 94–136".

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

## Përkufizime

Në këtë ligj termat e mëposhtëm kanë këto kuptime:

1. “Akses i palës së tretë” është e drejta e të gjithë përdoruesve të sistemit për përdorimin e sistemit të transmetimit, shpërndarjes dhe depozitimit tëgazit natyror, bazuar në kushte të përcaktuara e të publikuara, në përputhje me parimet e transparencës e të mosdiskriminimit, kundrejt tarifave të miratuara nga ERE.
2. “Akses në hapësirat e depozitimit” është e drejta e një prodhuesi, furnizuesi, transportuesi, klienti të përdorë hapësirat e depozitimit në territorin e Republikës së Shqipërisë.
3. “Akses në sistemin e transmetimit/shpërndarjes” është e drejta e një prodhuesi, furnizuesi ose klienti të lidhet në sistemin e transmetimit/shpërndarjes.
4. “Certifikim” është procedura, e cila përcakton përputhshmërinë me kushtet që sigurojnë pavarsinë dhe ndarjen e Operatorit të Sistemit të Transmetimit, si një parakusht për licencimin, në përputhje me parashikimet e këtij ligji.
5. “Depozitim” është injektimi i gazit natyror në hapësirat depozituese, depozitimi dhe marrja e tij nga këto hapësira.
6. “Derivativ i gazit natyror” është një instrument financiar që mund të përdoret nga pjesëmarrësit e tregut të gazit natyror si mjet sigurie ndaj luhatjeve të mundshme të çmimit të gazit në treg.
7. “Detyrim i shërbimit publik” është detyrimi që vendoset ndaj një të licencuari për kryerjen e një shërbimi publik, që lidhet me sigurinë dhe cilësinë e furnizimit, çmimet e rregulluara në sektorin e gazit natyror, eficencën e energjisë, mbrojtjen e mjedisit, përbushja e të cilit nuk cenon konkurrencën, përveç kur është e domosdoshme për të siguruar shërbimin publik në fjalë.
8. “Enti Rregulator i Energjisë” ose “ERE” është institucioni rregulator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, i cili funksionon në përputhje me këtë ligj dhe ligjin për sektorin e energjisë elektrike.
9. “ENTSO-G” është Rrjeti European i Sistemit të Operatorëve të Transmetimit të Gazit.
10. “Forcë madhore” është një akt ose ngjarje natyrore apo shoqërore, si tërmetet, rruftet, ciklonet, përmbytjet, shpërthimet vulkanike, zjarret ose luftrat, konfliktet e armatosura, kryengritjet, veprime terroriste ose ushtarake, të cilat pengojnë të licencuarin të përbushë detyrimet e tij sipas licencës, si dhe akte apo ngjarje të tjera që janë përtej kontrollit të arsyeshëm dhe që nuk kanë ardhur përfshirë tij të licencuarit dhe i licencuari nuk ka pasur mundësi të shmangë një akt ose ngjarje të tillë nëpërmjet ushtrimit të vullnetit, përpjekjeve, aftësive dhe kujdesit të tij të arsyeshëm.
11. “Furnizim” është shitja dhe rishitja e gazit natyror, përfshirë GNL-në, te klientët.
12. “Furnizues i mundësisë së fundit” është një furnizues i caktuar në përputhje me dispozitat e këtij ligji, i cili ofron për një periudhë të kufizuar kohe shërbimin e furnizimit në kushte të rregulluara ndaj klientëve, të cilët nuk kanë mundur të kontrakojnë vetë një furnizues ose kanë humbur furnizuesin e tyre.
13. “Gaz natyror” është gazi metan, përfshirë gazin shoqëruesh, si dhe të gjitha hidrokarburet që janë në gjendje të gaztë, në kushte atmosferike normale, i cili, përfshin edhe GNL-në, biogazin ose lloje të tjera gazi, që transmetohen dhe shpérndahen në sistemin e tubacioneve.
  - 13/1. “Gaz Natyror i Lëngëzuar” (GNL) është gazi metan CH<sub>4</sub>, i cili kthehet në lëng në presionin 1 atm dhe temperaturë minus 161 gradë celsius.
  - 13/2. “Gaz Natyror i Komprimuar” (GNK) është gazi metan CH<sub>4</sub>, i cili komprimohet në presionin 200 atm.”.
14. “Hapësirë” është sasia ose volumi i gazit që i lejohet përdoruesit të depozitojë në impiantin e depozitës.
15. “Hapësirë depozitim” është hapësira e përdorur për depozitim e gazit natyror, që zotërohet dhe/ose operohet nga një shoqëri e gazit natyror, përfshirë pjesën e impianteve të GNL-së, të përdorura për depozitim, duke përashtuar ato impiante GNL-je që përdoren për veprimitarinë e prodhimit dhe hapësirat e rezervuara ekskluzivisht për Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST) në kryerjen e funksioneve të tij.
16. “Hidrokarbur” është nafta bruto dhe/ose gazi natyror.
17. “Impiant GNL-je” është terminali që përdoret për lëngëzimin e gazit natyror ose importin, eksportin, shkarkimin apo rigazifikimin e GNL-së, përfshirë shërbimet ndihmëse dhe depozitat e përkohshme, të nevojshme për procesin e rigazifikimit dhe lëvrimin e mëtejshëm në sistemin e transmetimit, pa përfshirë pjesët e terminaleve të GNL-së, që përdoren për depozitim.
  - 17/1. “Impiant me përmasa të vogla” është njësia lëvizëse që përdoret për prodhimin/depozitim, transportimin dhe/ose shpërndarjen e sasive të vogla të GNL-së dhe/ose GNK-së.
  - 18. “Infrastrukturë e re” është infrastruktura që nuk ka përfunduar deri më 1 gusht 2008.
  - 19. “Inspektorat përgjegjës” është inspektorati shtetëror përgjegjës për inspektimin në sektorin e gazit natyror, në varësi të ministrit përgjegjës për hidrokarburet.
  - 20. “Injektueshmëri” është raporti në sasinë e gazit që lejohet të injektohet në depozitë nga ana epërdoruesit të impiantit të depozitës.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

21. "Instalim matës" është çdo matës dhe pajisje e instalim i lidhur me të, përfshirë tubin lidhës, filtrin, valvulën, pajisjen që rregullon presionin, vulën, kutinë, montimin, pajisjet telemetrike, kompjuterin e gazkromatografit dhe të fluksit.
22. "Ishull gazi" është një sistem i gazit natyror, i izoluar, i cili nuk ka lidhje interkoneksioni me sistemet fqinje.
23. "Kapacitete depozituese" është çdo kombinim i hapësirës, injektimit dhe furnizimit.
24. "Kapacitet i disponueshëm" është kapaciteti, i cili mund t'u sigurohet përdoruesve të sistemit ose rrjetit nga operatori i sistemit.
25. "Kapacitet i garantuar" është kapaciteti i rrjetit të transmetimit ose i sasisë së GNL-së të depozituar në impiant, e kontraktuar për të garantuar furnizim të pandërprerë, respektivisht nga OST-ja ose nga operatori i depozitës së GNL-së.
26. "Kapacitet i impiantit të gazit natyror të lëngëzuar (GNL)" është kapaciteti i terminalit të GNL-së, në të cilin bëhen lëngëzimi i gazit natyror, importimi, shkarkimi, shërbime ndihmëse, depozitimi i përkohshëm dhe rigazifikimi i GNL-së.
27. "Kapacitet" është sasia maksimale e rrjedhës së gazit, e shprehur në metër kub për njësi normale ose në njësi energjie për çdo njësi kohe, që i është dhënë çdo përdoruesi të rrjetit, sipas kontratës së transportit të lidhur me OST-në apo kontratat e tjera të lidhura me Operatorin e Sistemit të Depozitimitapo GNL-së.
28. "Kapacitet i kontraktuar" është kapaciteti i depozitës ose kapaciteti që OST-ja apo operatorii sistemit të GNL-së ka përcaktuar për çdo përdorues të rrjetit, nëpërmjet kontratës së transportit të lidhur me OST-në apo çolloj kontrate tjetër të lidhur respektivisht me Operatorin e Sistemit të Depozitimit apo të GNL-së.
29. "Kapacitet i kufizuar" është situata, në të cilën një linjëinterkoneksioni nuk mund të sigurojë transmetimin e të gjithë rrjedhës fizike të gazit natyror, që rezulton nga kërkesa e pjesëmarrësve të tregut, për shkak të mungesës apo reduktimit të kapaciteteve të linjave të interkoneksionit dhe/ose të sistemit kombëtar të transmetimit.
30. "Kapacitete të ndërpritshme" është kapaciteti, i cili mund të ndërpritet nga OST-ja apo Operatori i Sistemit të Depozitimit ose i sistemit të GNL-së, sipas kushteve për të cilat është rënë dakord në kontratën e transportit të lidhur me OST-në apo respektivisht me Operatorin e Sistemit të Depozitimit ose të GNL-së.
31. "Klient" është një subjekt që blen me shumicë ose klienti fundor i gazit natyror, si dhe çdo subjekt tjetër i gazit natyror që blen gaz natyror.
32. "Klient me shumicë" është personi fizik ose juridik, i ndryshëm nga OST-ja ose OSSH-ja, i cili blen gaz natyror, me qëllim rishitjen brenda ose jashtë sistemit ku është i lidhur.
33. "Klient fundor" është klienti që e blen gazin natyror për përdorim vetjak.
34. "Klient në nevojë" është një klient familjar, i cili, për shkak të gjendjes sociale, gjëzon disa tëdrejta të veçanta, lidhur me furnizimin me gaz, të siguruara në raste përashtimore, sipas përcaktimeve të këtij ligji.
35. "Klient familjar" është klienti, që blen gaz për konsum familjar dhe jo për veprimtari tregtare ose profesionale.
36. "Klient jofamiljar" janë personat fizikë ose juridikë që blejnë gaz natyror, i cili nuk shkon për përdorim familjar, prodhuesit dhe klientët e shumicës.
37. "Klient i vogël jofamiljar" është shoqëria, e cila ka të punësuar 6 deri në 20 punonjës, ka xhiro ekonomike vjetore, e cila nuk kalon shumën 150 milionë lekë dhe që blen gaz për përdorim vetjak dhe jo për qëllim rishitjeje.
38. "Klient i mbrojtur" janë klientët familjarë e klientët e vegjël jofamiljarë të lidhur me rrjetin eshpërndarjes së gazit, shërbimet kryesore sociale të lidhura me rrjetin e shpërndarjes e të transmetimit, si dhe ngrohja me gaz në bllok e godinave, për aq kohë sa furnizojnë klientët e sipërpërmendur, që mjafton të provojë se këto impiante nuk mund të operojnë me lëndë të tjera djegëse dhe se janë të lidhura me një rrjet gazi transmetimi apo shpërndarjeje.
- 38/1. "Klient i mbrojtur në kuadrin e solidaritetit" është klienti familjar i cili është i lidhur me një rrjet shpërndarjeje të gazit dhe gjithashu përfshin një ose të dyja rastet e mëposhtme:**
- a) instalimi i ngrohjes qendrore nëse është një "klient i mbrojtur" në vend dhe vetëm në atë masë që u shërben klientëve familjarë ose shërbimeve themelore sociale, përvèç arsimit dhe shërbimeve të administratës publike;
- b) një shërbim thelbësor shoqëror nëse është një "klient i mbrojtur" në vend, përvèç arsimit dhe shërbimeve të administratës publike."
39. "Kodi i matjes" është têrësia e normave minimale të detyrueshme për matjen dhe regjistrimin e gazit natyror.
40. "Kodet e rrjetit" janë Kodi i Transmetimit dhe Kodi i Shpërndarjes
41. "Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes" është têrësia e rregullave teknike, nëpërmjet të cilave rregullohet funksionimi i rrjetit të shpërndarjes, si dhe vendosen kushtet e shërbimit që ofrohet nga operatorët e sistemit të shpërndarjes për përdoruesit e këtij sistemi.
42. "Kodi i Rrjetit të Transmetimit" është têrësia e rregullave teknike, nëpërmjet të cilave rregullohet operimi i sistemit të transmetimit, si dhe përcaktohen kushtet e shërbimit që ofrohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit për përdoruesit e sistemit të transmetimit, në përpunje me rregullat e ENTSO-G-së.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

43. "Kontratë furnizimi afatgjatë" është kontrata e furnizimit me gaz natyror me kohëzgjatje më të madhe se 10 vjet.

44. "Kontratë furnizimi me gaz" është një kontratë për furnizim me gaz natyror, por që nuk përfshin derivativët e gazit natyror.

45. "Kontratë "merr ose paguaj"" është kontratë blerjeje ose shitjeje gazi, sipas së cilës blerësi e paguan sasinë e kontraktuar të gazit, pavarësisht nëse kjo sasi është konsumuar ose jo nga ana e tij.

46. "Kontratë transporti" është kontrata e lidhur ndërmjet OST-së me përdoruesin e rrjetit, me objekt transmetimin e gazit natyror.

47. "Kontroll" janë të drejtat, kontratat ose çdo mënyrë tjeter, që, veç e veç apo në mënyrë të kombinuar, duke u bazuar në një rrethanë apo në një ligj, i japid një subjekti mundësinë e ushtrimit të një ndikimi përcaktues mbi një shoqëri të caktuar në veçanti nëpërmjet:

a) pronësisë ose së drejtës për të përdorur të gjitha ose pjesë të aseteve të kësaj shoqërie;

b) të drejtave apo kontratave, të cilat japid një ndikim vendimtar në përbërjen, votimin apo vendimmarjen e organeve të kësaj shoqërie.

48. "Korridor tregtimi" është një nyje ku gërshtohen shumë hyrje dhe dalje, në të cilat mund të vijë dhe të dalë gazi nga drejtime të ndryshme me qëllim tregtimi.

49. "Lëngëzim i gazit natyror" është procesi i ftohjes së gazit natyror në kushte normale, deri në temperaturën - 163°C, derisa ai të shndërrrohet në gaz natyror të lëngëzuar (GNL).

50. "Licencë" është një e drejtë që i jepet një personi për ushtrimin e një veprimtarie në sektorin e gazit natyror, në përputhje me parashikimet e këtij ligji.

51. "Linepack" është një sasi gazi natyror, e ruajtur në gjendje të ngjeshur në sistemet etransmetimit dhe të shpërndarjes së gazit natyror, pa përfshirë instalimet e rezervuara për OST-të, në ushtrim të veprimtarisë së tyre.

52. "Linjë direkte" është një tubacion i gazit natyror, mbështetës i sistemit të ndërlidhur, që lidh një burim të gazit me një klient.

53. "Linjë interkoneksioni" është një linjë transmetimi, e cila lidh sistemet e transmetimit të gazit ndërmjet dy shteteve.

54. "Matës inteligjent" është një pajisje elektronike që regjistron në kohë reale të dhënat e konsumit të gazit natyror dhe komunikon këtë informacion, të paktën çdo ditë, tek operatori i sistemit, për qëllime të monitorimit e të faturimit.

55. "Metodologji e tarifave" është akti që përcakton kushtet dhe mënyrën e llogaritjes së tarifavetë veprimtarive të rregulluara të gazit natyror.

56. "Ministër" është ministri përgjegjës për sektorin e energjisë.

57. "Ministria" është ministria përgjegjëse për sektorin e energjisë.

58. "Modeli i tregut të gazit natyror" është një dokument i përgatitur dhe i miratuar në përputhje me dispozitat e këtij ligji, i cili përcakton marrëdhëniet ndërmjet pjesëmarrësve të ndryshëm të tregut të gazit natyror.

59. "Operim" është vëni në veprim dhe shfrytëzim, në kuptimin tregtar, të infrastrukturës së sistemit të gazit natyror, në përputhje me kushtet e përcaktuara në licencën përkatëse, të lëshuar nga ERE.

60. "Operim i tregut" është veprimtaria që kryen operatori i tregut, lidhur me menaxhimin e tregut të gazit natyror dhe përgatitjen e raporteve financiare për pjesëmarrësit e tregut, pa përfshirë blerjen apo shitjen e gazit natyror, në përputhje me parashikimet e rregullave të tregut.

61. "Operator" është personi që përdor apo kontrollon funksionet teknike të instalimeve të gazit, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

62. "Operator i rrjetit" është Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe/ose Operatori i Sistemit të Shpërndarjes.

63. "Operator i Sistemit të Depozitimit" është subjekti, i cili kryen veprimtarinë e depozitimit dhe është përgjegjës për operimin e hapësirave të depozitimit.

64. "Operator i sistemit të GNL-së" është subjekti, i cili kryen veprimtarinë e lëngëzimit të gazit natyror ose importin, eksportin, shkarkimin e rigazifikimin e GNL-së dhe është përgjegjës për operimin e impiantit të GNL-së.

65. "Operator i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH)" është personi juridik, i cili kryen funksionin e shpërndarjes dhe është përgjegjës për operimin, mirëmbajtjen dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të shpërndarjes në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërlidhjen me sisteme të tjera, si edhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të përbushur kërkесat e arsyeshme për shpërndarjen e gazit;

66. "Operator i Sistemit të Transmetimit (OST)" është personi juridik, që kryen veprimtarinë e transmetimit dhe është përgjegjës për operimin, sigurimin e mirëmbajtjes dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të transmetimit në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërlidhjen e tij me sistemet e tjera, si dhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të përbushur kërkесat e arsyeshme për transportin e gazit.

67. "Operatori i tregut" është struktura përgjegjëse e licencuar për operimin, organizimin dhe menaxhimin e tregut të gazit natyror.

68. "Pagesa e licencës" është pagesa e përcaktuara nga ERE për dhënien e licencave për ushtrimin e një veprimtarie në sektorin e gazit natyror.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

69. "Pagesa rregullatore" është pagesa vjetore që shoqëritë e licencuara në sektorin e gazit natyror paguajnë në ERE për të mbuluar kostot e veprimtarisë rregullatore të tij, në bazë të një metodologjje të miratuar nga ERE.

70. "Palë e Komunitetit të Energjisë" është çdo palë kontraktore e Traktatit të Komunitetit të Energjisë.

71. "Person" është çdo person fizik ose juridik.

72. "Periudha e balancimit" është koha, brenda së cilës marrja e një sasie gazi natyror, e shprehur kjo në njësi energjie, duhet të balancohet nga çdo përdorues i rrjetit nëpërmjet injektit të së njëjtës sasi gazi në rrjetin e transmetimit në depozitë apo impiantet e GNL-së, sipas kushteve të kontratës së transportit të lidhur me Operatorin e Sistemit të Transmetimit, kontratave të lidhura për depozitim apo operatorin e sistemit të GNL-së, kodin e rrjetit dhe/ose rregullat e tjera në fuqi.

73. "Përdorim" është vënia në funksionim dhe mirëmbajtja në aspektin teknologjik të infrastrukturës së sistemit të gazit natyror (tubacione gazsjellësish, impiante GNL-je apo hapësira depozitimi të gazit natyror).

74. "Përdorues i sistemit" është personi që furnizon ose furnizohet nga sistemi, si edhe vetë një operator i sistemit, i cili, sipas nevojave, i kryen vetë funksionet respektive.

75. "Përgjegjesi e balancimit në tregun e gazit natyror" është detyrimi i pjesëmarrësve të tregut për të balancuar sasinë e gazit natyror që hyn në sistem dhe që del nga sistemi në periudhën që llogaritet dhe që përgjigjet financiarisht për çdo shmangje.

76. "Përpunim i gazit natyror" është procesi industrial kompleks, i realizuar për pastrimin e gazitnatyror, në gjendje natyrale, nëpërmjet ndarjes së papastërtive, si edhe veçimit të komponentëve gazorë dhe të lëngët me përbajtje jometanore, për të prodhuar gazin natyror të thatë, të transportueshëm në sistemin gazsjellës.

77. "Pikë virtuale e tregtimit" është vendi i tregtimit të gazit pas hyrjes së tij në sistemin e transmetimit, por përpara daljes së tij nga sistemi i transmetimit, duke përfshirë në të sistemin e depozitimit të gazit.

78. "Pjesëmarrës" janë subjektet që operojnë në sektorin e gazit natyror.

79. "Planifikim afatgjatë" është planifikimi i furnizimit dhe i kapacitetit transmetues e shpërndarës të shoqërive të gazit natyror mbi baza afatgjata për përbushjen e kërkesës për gaz natyror të sistemit, diversifikimin e burimeve dhe garantimin e furnizimeve të klientëve.

80. "Prodhues" është personi, i cili ushtron veprimtarinë për prodhimin e gazit natyror.

81. "Rigazifikim" është procesi i ngrohjes së GNL-së deri në kthimin e tij në gjendje të gaztë.

82. "Rregulla të praktikës dhe të procedurave" janë rregullat e miratuara nga Bordi i Komisionerëve të ERE-s, ku përcaktohen procedurat dhe afatet që zbaton ERE.

83. "Rregulla teknike dhe të sigurisë" janë rregullat teknike dhe kriteret e sigurisë, ku përcaktohen kërkesat minimale të projektimit teknik, ndërtimit dhe operimit të sistemeve të transmetimit e të shpërndarjes së gazit natyror, të instalimeve të GNL-së, hapësirave të depozitimit, të linjave direkte, si dhe të çdo impianti, pajisjeje ose instalimi tjetër që përfshihet në sektorin e gazit natyror.

84. "Rregulla të tregut" janë rregullat që përcaktojnë mënyrën e operimit dhe menaxhimit të tregut, regjistrimin e pjesëmarrësve, përgjegjësinë e balancimit prej pjesëmarrësve të tregut të gazit natyror, rregullat për balancimin e sistemit të gazit natyror, rregullat përllogaritjen e disbalancës përfshirë përgjegjësë të balancimit, rregullat përgjegjësitë financiare të palëve përgjegjësë të balancimit në rast të disbalancimit, si dhe çështje të tjera lidhur me funksionimin e tregut.

85. "Rrjedha virtuale" është rrjedhje e gazit të blerë, në të cilën gazi nuk lëviz realisht në drejtimin nga vendi i blerjes për te klienti, por sasia e gazit të blerë është zëvendësuar nga gazi që rrjedh në drejtimin nga vendi i klientit për te vendi i blerjes.

86. "Rrjet" është një sistem i ndërlidhur tubacionesh.

87. "Rrjet tubacioni në sektorin e kërkim-prodhimit" është çdo tubacion ose rrjet tubacionesh, që operojnë dhe/ose janë ndërtuar si pjesë e një projekti përfshirë linepack-un, instalimet e tij, që sigurojnë shërbimet ndihmëse, si dhe ato që janë të nevojshme përfshirë përpunimi, terminali ose terminal fundor detar.

88. "Sekretariati i Komunitetit të Energjisë" është institucioni i Komunitetit të Energjisë që funksionon në bazë të Traktatit të Komunitetit të Energjisë.

89. "Siguri" është siguria e furnizimit me gaz natyror dhe siguria teknike.

90. "Sistem" është çdo rrjet transmetimi, shpërndarjeje, impianti GNL-je ose hapësire depozitimi, zotëruar ose operuar nga një shoqëri e gazit natyror, përfshirë linepack-un, instalimet e tij, që sigurojnë shërbimet ndihmëse, si dhe ato që janë të nevojshme përfshirë përpunimi, shpërndarjen dhe impiantet e GNL-së.

91. "Sisteme të ndërlidhura" janë një numër sistemesh të lidhura me njëra-tjetrën.

92. "Shërbime ndihmëse" janë të gjitha shërbimet e nevojshme përfshirë aksesin dhe operimin e rrjeteve të transmetimit dhe/ose shpërndarjes, instalimet e GNL-së dhe/ose hapësirat e depozitimit, përfshirë balancimin dhe kombinimin e ngarkesës, përfjashtuar instalimet e rezervuara ekskluzivisht përfshirë operatorët e sistemeve të transmetimit.

93. "Shërbim publik" është shërbimi që sigurohet nga një i licencuar që operon në sektorin e gazit natyror, që lidhet me sigurinë dhe cilësinë e furnizimit, çmimet e rregulluara në sektorin egazit natyror, eficencën e gazit natyror, energjinë nga burimet e rinovueshme, mbrojtjen e mjedisit, përbushja e të cilët nuk cenon konkurrencën, përvëç kur është domosdoshme përfshirë përgjegjësë së sistemeve të transmetimit.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

94. "Shërbime të qëndrueshme" janë shërbimet e ofruara nga OST-ja, operatori i depozitimit oseai i sistemit të GNL-së në lidhje me "kapacitetet e garantuara".

95. "Shoqëri furnizimi" është personi që kryen veprimtarinë e furnizimit me gaz natyror.

96. "Shoqëri e gazit natyror" është personi që kryen të paktën njëren prej veprimtarive, si: prodhimin, transmetimin, shpërndarjen, furnizimin, blerjen ose depozitimin e gazit natyror, përfshirë GNL-në, dhe që është përgjegjës për detyrat tregtare e teknike dhe/ose mirëmbajtjen, që lidhen me këto funksione, pa përfshirë klientët fundorë.

97. "Shoqëri e integruar e gazit natyror" është një shoqëri, vertikalishët ose horizontalishët e integruar.

98. "Shoqëri e integruar horizontalishët" është një shoqëri e gazit natyror, që kryen të paktën njëren prej veprimtarive, si të prodhimit, transmetimit, shpërndarjes, depozitimit ose furnizimit të gazit natyror dhe të një veprimtarie tjetër, jashtë sektorit të gazit natyror.

99. "Shoqëri të lidhura" janë shoqëritë e lidhura dhe/ose të bashkuara, sipas parashikimeve të legjislacionit për mbrojtjen e konkurrencës.

100. "Shoqëri e integruar vertikalishët" është një shoqëri ose grup shoqërisht të licencuara në sektorin e gazit natyror, ku i njëjtë person ose persona ushtrojnë kontroll mbi këto shoqëri në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë dhe ku shoqëria ose grapi i shoqërive kryejnë të paktën njëren prej veprimtarive të transmetimit, shpërndarjes, operimit të impiantit të GNL-së ose depozitimit dhe të paktën njëren prej veprimtarive të prodhimit apo furnizimit të gazit natyror.

101. "Shpërndarje" është transporti i gazit natyror nëpërmjet rrjeteve të tubacioneve, përlëvrimi e tij te klientët, pa përfshirë furnizimin.

102. "Tarifë" është çmimi i shërbimit të ofruar nga subjektet që kryejnë veprimtari të rregulluaranë transmetimin dhe shpërndarjen e gazit natyror, si edhe për aksesin në hapësirat e depozitimit dhe impiantet e GNL-së, i vendosur në bazë të metodologjisë së llogaritjes së tarifave.

103. "Të dhëna të matjes" janë të dhënat e mbledhura dhe të transferuara nga një instalim matës, duke përfshirë leximin e matësit (kontatorit), numrin e identifikimit të instalimit matës, periudhën përkatëse balancuese, konsumin e energjisë, vëllimin dhe cilësinë e gazit natyror të konsumuar.

104. "Transmetim" është transporti i gazit natyror, nëpërmjet një rrjeti tubacionesh të presionittë lartë, i ndryshëm nga rrjeti i tubacionit në sektorin e kërkim-prodhimit, si edhe i ndryshëm nganjë pjesë e tubacioneve të presionit të lartë, të përdorura paraprakisht për shpërndarjen e gazit, ku synohet lëvrimi e tij te klientët, pa përfshirë furnizimin.

105. "Tregtar i gazit" është një shoqëri që kryen veprimtari të tregtisë së gazit, si një veprimtari tregu, e pajisur me licencë për ta ushtruar këtë veprimtari.

106. "Tregtia e gazit" është shitblerja e gazit natyror, duke përjashtuar shitjen e tij te klienti fundor.

107. "Tregtim" është blerja ose shitja me shumicë e gazit natyror.

108. "Treg i çastit" është tregu financiar, në të cilin tregtohen instrumente financiare dheprodukte primare përdorëzim të menjëhershëm.

109. "Tregu primar" është tregu i shitblerjes së kapaciteteve drejtpërdrejt nga OST-ja ose Operatori i Sistemit të Depozitimit të GNL-së.

110. "Treg sekondar" është tregu ku tregtohen kapacitetet, përveç kapaciteteve të tregtueshmenë tregun primar.

111. "Vende të treta" është çdo vend, i cili nuk është palë e Komunitetit të Energjisë ose anëtare e Hapësirës Ekonomike Europiane.

112. "Veprim balancues" është një veprim i ndërmarrë nga Operatori i Sistemit të Transmetimit për të ndryshuar rrjetin e gazit natyror, me përjashtim të atyre veprimeve që lidhen me sasinë e pallogaritut të gazit, e cila është marrë nga sistemi, si dhe gazin e përdorur nga Operatori i Sistemit të Transmetimit përfunksionimin e sistemit.

113. "Veprimtari" është veprimtaria prodhuase ose përdorimi i instalimeve dhe impianteve të tyre, si edhe shërbimet e lidhura me to.

114. "Veprimtari studimore-projektuese" është veprimtaria që lidhet me studimin, projektimin, mbikëqyrjen, monitorimin, kolaudimin, konsulencën dhe drejtimin teknik në kërkim-zbulim, prodhim, përpunim, transportim, depozitim, tregtim dhe përdorim të hidrokarbureve.

115. "Programi i përputhshmërisë" është program i hartuar nga operatorët e sistemit dhe i miratuar nga ERE, në të cilin përcaktohen masat e nevojshme që do të ndërmarrë operatori përgjithësisht garantimin e sjelljes jodiskriminuese, si dhe metodat që do të zbatohen përgjithësisht.

116. "Zyrtari i përputhshmërisë" është një person fizik ose juridik, i pavarur, i përcaktuar nga operatori i sistemit, me miratimin paraprak të ERE-s, i ngarkuar me monitorimin dhe raportimin mbi zbatimin e programit të përputhshmërisë.

KREU II  
POLITIKAT E SEKTORIT TË GAZIT NATYROR

Neni 5

**Politikat e sektorit të gazit natyror**

1. Këshilli i Ministrave është përgjegjës për politikat e përgjithshme të zhvillimit të sektorit të gazit natyror në Republikën e Shqipërisë, si dhe për përcaktimin e stimujve që aplikohen ndaj operatorëve të sektorit të gazit natyror, në përputhje me politikat e zhvillimit ekonomik dhe sektorët tjerë të vendit.

2. Ministria përgjegjëse për energjinë:

- a) është institucioni përgjegjës për hartimin e politikave të zhvillimit të sektorit të gazit natyror;
- b) harton dhe përditëson Strategjinë Kombëtare të Energjisë, e cila miratohet nga Këshilli i Ministrave;
- c) grumbullon dhe përpunon të dhënat dhe informacionet mbi bilancin e energjisë në nivel kombëtar, përfshirë edhe sektorin e gazit.

3. Në kryerjen e përgjegjësive, sipas këtij ligji, ministria këshillohet me autoritetet e tjera shtetërore të sektorit të energjisë, ERE-n, pjesëmarrësit në sektorin e gazit natyror, si dhe me grupet e interesit.

4. Ministria zhvillon politika dhe programe për:

- a) zbatimin e objektivave dhe të politikave energetike në sektorin e gazit natyror;
- b) nxitjen e investimeve në sektorin e gazit natyror, përfshirë edhe lehtësitet e mundshmefiske;
- c) marrjen e masave të mbrojtjes së mjedisit në sektorin e gazit natyror;
- c) garantimin e zhvillimit të sigurt dhe të qëndrueshëm të rrjeteve e të instalimeve të tjera të infrastrukturës së gazit natyror;

d) harmonizimin me standartet dhe rregulloret e Bashkimit Europian në këtë sektor dhe sigurimin e ndërveprimit të sistemeve të gazit natyror të Republikës së Shqipërisë me sistemet rajonale dhe ato europiane;

dh) zhvillimin e programeve për mbrojtjen e klientëve në nevojë, në bashkëpunim me autoritetet dhe institucionet e tjera shtetërore;

e) sigurimin e një zhvillimi të qëndrueshëm e të sigurt të sektorit të gazit natyror.

5. Ministri, në përputhje me kushtet dhe procedurat e përcaktuara me vendim të Këshillit të Ministrave, jep certifikatat profesionale për specialistët që kryejnë veprimtari studimore-projektuese dhe zbatuese në fushat e përcaktuara me këtë ligj, si dhe në fushat e kërkimit, të prodhimit, të përpunimit, të transportimit, të depozitimit e të tregimit të hidrokarbureve në tërsësi. *Për të ushtruar veprimtarinë studimore projektuese, personat fizikë ose juridikë, duhet të pajisen me licencë në kategorinë IV.4.B, sipas ligjit nr. 10-081, datë 23.2.2009, “Për licencat, autorizimet dhe lejet në Republikën e Shqipërisë”.* “Për të ushtruar veprimtarinë studimore-projectuese, personat fizikë ose juridikë duhet të kenë të regjistruar në regjistrin tregtar, si objekt veprimtarie, kryerjen e kësaj veprimtarie dhe duhet të kenë të punësuar specialistë të pajisur me certifikatë profesionale.”.

**Neni 6**

**Siguria e furnizimit me gaz natyror**

1. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton planin e emergjencës, në të cilin përcaktohen standartet minimale të sigurisë së furnizimit me gaz natyror, si dhe rregullat për të garantuar furnizim të sigurt dhe të efektshëm. Plani i emergjencës, ndër të tjera, përmban:

- a) instrumentet dhe masat që garantojnë në mënyrë të saktë e të qartë furnizimin e klientëve të mbrojtur, në rastet:
  - i) e një ndërprerjeje të pjesës së furnizimit;
  - ii) e kushteve atmosferike ekstremish të ftohta në periudhën e ngarkesës maksimale;
  - iii) kur ka kërkesë shumë të lartë për gaz gjatë periudhës më të ftohtë të dimrit;
- b) programin për reduktimin ose ndërprerjen e furnizimit me gaz natyror të kategorive të vëçanta të klientëve në rast krize;
- c) rolin dhe përgjegjësitë e shoqërive të gazit natyror e të klientëve jo-familjarë, duke mbajtur parasysh shkallën, në të cilën ata mund të janë dëmtuar nga një krizë e mundshme në sektorin e gazit natyror;
- d) kërkesat për impiantet e depozitimit, me qëllim realizimin e standardeve të sigurisë së furnizimit, si dhe kontributin e mundshëm të depozitës, kur kjo e fundit është në Shqipëri apo në ndonjë vend anëtar të Komunitetit të Energjisë;
- d) masa dhe veprime të tjera, të cilat ndërmerrin në mënyrë që të heqin ose të pakësojnë pasojat e ndërprerjes

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

së furnizimit me gaz natyror, në varësi të shkallës së krizës.

2. Pjesëmarrësit në tregun e gazit natyror planifikojnë dhe marrin masat për një furnizim tësigurt me gaz natyror, në përputhje me standartet, ashtu siç parashikohet në pikën 1, të këtij neni, si dhe janë përgjegjës për furnizimin me gaz natyror, brenda qëllimit të veprimtarisë.

3. ERE është autoriteti përgjegjës për monitorimin e sigurisë së furnizimit.

4. Plani i emergjencës nuk duhet të jetë diskriminues apo të parashikojë detyrime të paarsyeshme ndaj pjesëmarrësve ekzistues apo të rinj të tregut.

5. Plani i emergjencës i vihet në dispozicion Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

6. Kur vendi ka një nivel të përshtatshëm të interkoneksionit, ministria ose shoqëria përgjegjëse e gazit natyror mund të marrë masat e duhura në mënyrë që të arrihen standartet e sigurisë së furnizimit, duke përdorur impiantet e depozitimtë vendlora në territorin e palës tjetër kontraktuese. Për këtë qëllim, mund të bashkëpunohet me autoritetet dhe/o se shoqëritë e gazit natyror të një vendi të BE-së ose të një pale tjetër të Komunitetit të Energjisë, përfshirë këtu lidhjen e marrëveshjeve dy-palëshe. Aplikimi i këtyre masave nuk duhet të pengojë funksionimin normal të tregut vendas.

## Neni 6

### Siguria e furnizimit me gaz natyror

1. Ministria përgjegjëse për energjinë, pasi konsultohet me shoqëritë e gazit natyror, organizatat përkatëse që përfaqësojnë interesat e klientëve të gazit, familjarë dhe industrialë, përfshirë prodhuesit e energjisë elektrike, operatorët e sistemit të transmetimit të energjisë elektrike, në rastet e deklarimit të një gjendjeje krize në furnizimin me gaz natyror sipas përcaktiveve të nenit 6/1 të ligjit, harton:

a) një plan veprimi parandalues, që përmban masat e nevojshme për të eliminuar ose zbutur rreziqet e identifikuara, duke përfshirë efektet nga zbatimi i eficencës së energjisë dhe masat e nxitjes së kërkesës në vlerësimet e rrezikut të zakonshëm dhe kombëtar dhe në përputhje me përcaktimet e pikave 3 dhe 4 të këtij neni;

b) një plan emergjencë që përmban masat që duhen marrë për të eliminuar ose zbutur ndikimin e një ndërprerjeje të furnizimit me gaz në përputhje me përcaktimet e pikave 3 dhe 5 të këtij neni.

2. Masat për të garantuar sigurinë e furnizimit me gaz që përmban një plan veprimi parandalues dhe një plan emergjencë duhet të përcaktohen qartë, në mënyrë transparente, proporcionale, jodiskriminuese, të verifikueshme, të mos shtrembojnë padrejtësisht konkurrencën ose funksionimin efektiv të tregut të rendshëm të gazit dhe të mos tresskojnë sigurinë e furnizimit me gaz të vendeve që janë palë e Komunitetit të Energjisë ose të shteteve të tjera anëtare të Bashkimit European.

3. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton:

a) planin e emergjencës të hartuar sipas pikës 1 të këtij neni, në të cilin përcaktohen standartet minimale të sigurisë së furnizimit me gaz natyror, si dhe rregullat për të garantuar furnizim të sigurt dhe të efektshëm;

b) planin e veprimit parandalues, të hartuar sipas pikës 1 të këtij neni, në të cilin përcaktohen masat e nevojshme për të eliminuar ose zbutur rreziqet e identifikuara në sigurinë e furnizimit me gaz natyror, por edhe standartet minimale të sigurisë së furnizimit me gaz natyror, si dhe rregullat për të garantuar furnizim të sigurt dhe të efektshëm.

4. Plani i veprimit parandalues përmban:

a) një përshkrim të efekteve të masave të përfshira në plan për funksionimin e tregut të rendshëm të energjisë, përfshirë detyrimet e përmendura në shkronjën “c” të kësaj pike;

b) detyrimet e ndërmarrjeve të gazit natyror dhe organeve të tjera përkatëse, që mund të ndikojnë në sigurinë e furnizimit me gaz;

c) informacion mbi të gjitha detyrimet e shërbimit publik në lidhje me sigurinë e furnizimit me gaz;

ç) masat, vëllimet dhe kapacitetet e nevojshme për të përbushur standardin e infrastrukturës dhe standardin e furnizimit me gaz;

d) masa të tjera parandaluese të programuara për të adresuar rreziqet e identifikuara në vlerësimin e rrezikut, siç janë ato që lidhen me nevojën:

i. për të forcuar ndërlidhjet midis vendeve palë të Komunitetit të Energjisë;

ii. për të përmirësuar më tej efikasitetin e energjisë dhe për të zvogëluar kërkesën për gaz;

iii. për të diversifikuar rrugët e gazit, burimet e furnizimit me gaz dhe përdorimin rajonal të kapaciteteve ekzistuese të depozitimtës dhe të GNL-së, si dhe për të ruajtur sa më shumë furnizim me gaz sa të jetë e mundur për të gjithë klientët.

5. Plani i emergjencës përmban:

a) instrumentet dhe masat që garantojnë në mënyrë të saktë e të qartë furnizimin e klientëve të mbrojtur në rastet:

i. e një ndërprerjeje të pjesshme të furnizimit;

ii. e kushteve atmosferike ekstremisht të ftohta në periudhën e ngarkesës maksimale;

iii. kur ka kërkesë shumë të lartë për gaz gjatë periudhës më të ftohtë të dimrit.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

b) programin për reduktimin ose ndërprerjen e furnizimit me gaz natyror të kategorive të veçanta të klientëve në rast krize;

c) rolin dhe përgjegjësitë e shoqërive të gazit natyror ose të klientëve jofamiljarë, duke mbajtur parasysh shkallën në të cilën ata mund të janë dëmtuar nga një krizë e mundshme në sektorin e gazit natyror;

ç) kërkesat për impiantet e depozitimit, me qëllim realizimin e standardeve të sigurisë së furnizimit, si dhe kontributin e mundshëm të depozitës, kur kjo e fundit është në Shqipëri apo në ndonjë vend anëtar të Komunitetit të Energjisë;

d) masa dhe veprime të tjera, të cilat ndërmerrën në mënyrë që të heqin ose të pakësojnë pasojat e ndërprerjes së furnizimit me gaz natyror, në varësi të shkallës së krizës.

6. Pjesëmarrësit në tregun e gazit natyror planifikojnë dhe marrin masat për një furnizim të sigurt me gaz natyror, në përputhje me standardet, ashtu siç parashikohet në pikën 3 të këtij neni, si dhe janë përgjegjës përfshirë komuniteti të Energjisë.

7. ERE është autoriteti përgjegjës përfshirë komuniteti të Energjisë.

8. Plani i veprimit parandalues dhe plani i emergjencës i vihen në dispozicion Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

9. Kur vendi ka një nivel të përshtatshëm të interkonjekzionit, ministria ose shoqëria përgjegjëse e gazit natyror mund të marrë masat e duhura në mënyrë që të arrihen standardet e sigurisë së furnizimit, duke përdorur impiantet e depozitimit të vendosura në territorin e palës tjetër kontraktuese. Për këtë qëllim mund të bashkëpunohet me autoritetet dhe/ose shoqëritë e gazit natyror të një vendi të BE-së ose të një pale tjetër të Komunitetit të Energjisë, përfshirë këtu lidhjen e marrëveshjeve dypalëshe. Aplikimi i këtyre masave nuk duhet të pengojë funksionimin normal të tregut vendas.

10. Plani i veprimit parandalues dhe plani i emergjencave përditësohen çdo katër vjet ose më shpesh në rastet kur siguria e furnizimit me gaz vendoset në rrezik ose me kërkesë të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.”.

## Neni 6/1

### Deklarimi i një gjendjeje krize në furnizimin me gaz natyror

1. Tri nivelet e gjendjes së krizës janë si më poshtë:

a) niveli i paralajmërimit të hershëm (paralajmërimi i hershëm), kur ka informacion konkret, serioz dhe të besueshëm se mund të ndodhë një ngjarje që ka të ngjarë të rezultojë në përkeqësim të konsiderueshëm të situatës së furnizimit me gaz dhe ka të ngjarë të çojë në alarm ose të shkaktojë nivelin e emergjencës. Niveli i paralajmërimit të hershëm mund të aktivizohet nga një mekanizëm i paralajmërimit të hershëm;

b) niveli i alarmit (alarmi), nëse ndodh një ndërprerje e furnizimit me gaz ose një kërkesë jashtëzakonisht e lartë për gaz, që përkeqëson seriozisht situatën e furnizimit me gaz, por tregu është ende në gjendje të menaxhojë atë ndërprerje ose kërkesë pa pasur nevojë të përdorë masa jo të bazuara në treg;

c) niveli i emergjencës (emergjencia), kur ka kërkesa jashtëzakonisht të larta për gaz, ndërprerje të konsiderueshme të furnizimit me gaz ose përkeqësim tjetër të rëndësishëm të situatës së furnizimit me gaz dhe të gjitha masat përkatëse të bazuara në treg janë zbatuar, por furnizimi me gaz nuk është i mjaftueshëm për të plotësuar kërkesën e mbetur, kështu që duhet të futen masat shtesë jo të bazuara në treg me qëllim, në veçanti, për të mbrojtur furnizimet e gazit për klientët e mbrojtur në përputhje me standardet e furnizimit me gaz.

2. Ministria, pas marjes së miratimit me vendim nga Këshilli i Ministrave, deklaron një nga nivelet e krizave të përmendura në pikën 1 të këtij neni, informon Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë, si dhe autoritetet kompetente të vendeve palë të Komunitetit të Energjisë ose të shteteve anëtare të Bashkimit European, me të cilat është e lidhur drejtpërdrejt dhe u transmeton atyre të gjitha informacionet e domosdoshme, në veçanti, për veprimet që synon të ndërmarrë.

3. Nëse ministria ka deklaruar një “emergjencë” dhe ka treguar se veprimi ndërkufitar është i nevojshëm, çdo rritje në standardin e furnizimit me gaz ose detyrime shtesë të imponuar për ndërmarrjet e gazit natyror reduktohet përkohësisht në nivelin e përcaktuar në planin e emergjencës.

Detyrimet e përmendura në paragrafin e parë të kësaj pike pushojnë së zbatuari menjëherë pasi ministria pas njoftimit dhe marjes edhe të miratimit nga Këshilli i Ministrave deklaron përfundimin e gjendjes së “emergjencës”, ose kur Sekretariati i Komunitetit të Energjisë ka dalë në konkluzionin se deklarimi i gjendjes së “emergjencës” nuk ekziston ose nuk është më e justifikuar.

4. Kur ministria pas njoftimit dhe marjes së miratimit edhe nga Këshilli i Ministrave shpall një “emergjencë”, ajo ndjek veprimet e paracaktuara në planin e emergjencës dhe menjëherë informon Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë dhe autoritetet kompetente të shteteve anëtare me të cilat është e lidhur drejtpërdrejt, veçanërisht në lidhje me veprimet që ajo synon të ndërmarrë. Në rrethana të jashtëzakonshme e të justifikuara, ministria mund të ndërmarrë veprime që devijojnë nga plani i emergjencës të miratuar nga Këshilli i Ministrave.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Ministria informon menjëherë Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë dhe autoritetet kompetente të shteteve anëtare të Bashkimit European me të cilat është e lidhur drejtëpërdrejt, për veprime të tilla dhe e justifikon atë devijim.

5. Nëse ministria pas njoftimit dhe marrjes edhe të miratimit nga Këshilli i Ministrave deklaron përfundimin e një prej niveleve të krizave të përmendura në pikën 1 të këtij nenit, ajo informon Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë dhe autoritetet kompetente të shteteve anëtare të Bashkimit European me të cilat është e lidhur drejtëpërdrejt.

Neni 7

### Autoriteti përgjegjës për mbikëqyrjen e sigurisë së furnizimit

1. Ministria është autoriteti përgjegjës për mbikëqyrjen e sigurisë së furnizimit me gaz natyror dhe konkretisht për:

- a) zbatimin e duhur të standardeve minimale të sigurisë së furnizimit, siç përcaktohet në nenin 6 të këtij ligji;
- b) balancimin e kërkesës e të ofertës në tregun e gazit natyror të Shqipërisë;
- c) kontratat afatgjata të furnizimit me gaz, të importuar nga vendet e treta;
- ç) aftësinë paguese të mjaftueshme të furnizimit me gaz;
- d) nivelin e gazit të përdorshëm dhe të kapacitetit të tërheqjes nga depozitat e gazit;
- dh) nivelin e interkoneksioneve të sistemit të gazit natyror të Shqipërisë me sistemet fqinje të palëve të saj të Komunitetit të Energjisë;
- e) nivelin e kërkesës në të ardhmen dhe nivelin e furnizimit të disponueshëm për situatën e parashikuar të furnizimit me gaz, në funksion të kërkesës, pavarësisë së ofertës dhe burimeve të furnizimit në dispozicion;
- ë) kapacitetet shtesë të planifikuara ose në proces planifikimi;
- f) cilësinë dhe nivelin e mirëmbajtjes së rrjeteve;
- g) masat për të mbuluar kërkesën maksimale dhe mungesat e një ose më shumë furnizuesve.

2. Deri më 31 korrik të çdo viti, ministria, në bashkëpunim me ERE-n, përgatit dhe publikon një raport për rezultatet e monitorimit, në lidhje me çështjet e përcaktuara në pikën 1, të këtij nenit, si dhe masat e marra ose të parashikuara për trajtimin e tyre.

3. Raporti i përmendor në pikën 2, të këtij nenit, përfshin çështjet e mëposhtme:

- a) gjendja e konkurencës në tregun e gazit natyror dhe ndikimi që krijon zbatimi i masave të marra në zbatim të nenit 6, të këtij ligji, për të gjithë pjesëmarrësit në tregun e gazit natyror;
- b) nivelet e kapacitetit të depozitimit;
- c) shtrirjen e kontratave afatgjata të furnizimit me gaz, të lidhura nga kompanitë e themeluara e të regjistruara në Shqipëri dhe, në veçanti, afatin e mbetur nga momenti i lidhjes së kontratave, bazuar në informacionin e siguruar nga kompanitë e përfshira, duke përjashtuar informacionin konfidencial, shkallën e likuiditetit të tregut të gazit;
- ç) kuadrin ligjor për të nxitur investime të reja në kërkimin, prodhimin, depozitimin, GNL-në dhe transportin e gazit, duke marrë parasysh nenin 78 të këtij ligji.

4. Raporti i përgatitur dhe i publikuar nga ministria i njoftohet Këshillit të Ministrave, si dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

Neni 8

### Masat mbrojtëse për sigurinë e furnizimit

1. Në rast të një krize të menjëhershme në tregun e energjisë ose kur siguria fizike e personave, pajisjeve e instalimeve apo e integritetit të sistemit kërcënosh, ministria, në bashkëpunim me autoritetet përkatëse, merr masat mbrojtëse të përkohshme, të nevojshme. Këto masa duhet të jenë të kufizuara qartë dhe të jenë të aplikueshme për një periudhë të caktuar kohore, të nevojshme për të trajtuar situatën emergjente dhe për të zbutur pasojat që mund të vijnë prej saj.

2. Masat e marra në rastet e parashikuara në pikën 1, të këtij nenit, aplikohen dhe koordinohen me planin e emergjencës, siç parashikohet në nenin 6, të këtij ligji, në mënyrë që të sjellin efekte negative sa më të vogla të mundshme për funksionimin e tregut të brendshëm dhe merren vetëm kur janë të nevojshme për shëmangjen e vështirësive të menjëhershme, që mund të jenë krijuar. Këto masa duhet të aplikohen në mënyrë të barabartë, transparente dhe jodiskriminuese.

3. Ministri njofton menjëherë Këshillin e Ministrave dhe, kur e sheh të nevojshme, edhe vendete tjera të Komunitetit të Energjisë, me të cilat ka marrëdhëniet bashkëpunimi në sektorin e gazit natyror për masat mbrojtëse të marra sipas pikës 1 të këtij nenit.

4. Ministri, pa vonesë, njofton Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë në lidhje me masat mbrojtëse të marra në përputhje me pikën 1 të këtij nenit.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

5. Në rastet kur kriza në sektorin e gazit natyror nuk mund të menaxhohet në mënyrë të përshtatshme nëpërmjet masave kombëtare, ministri njofton kryetarin e grupit koordinues të sigurisë së furnizimit të Komunitetit të Energjisë, i cili mbledh menjëherë grupin *ad hoc* të koordinimit të sigurisë së furnizimit për shqyrtimin e situatës dhe, kur gjyket e arsyeshme, mund të ndihmojë Shqipërinë dhe/ose palët e tjera të Komunitetit të Energjisë, të përfshira në koordinimin e masave të marra në nivel kombëtar, për të përballuar situatën e krizës në sektorin e gazit natyror.

#### Neni 9

##### **Bashkëpunimi rajonal**

~~Për të garantuar një furnizim të sigurt në tregun e brendshëm të gazit natyror, autoritetet përgjegjëse vendase bashkëpunojnë me autoritetet përgjegjëse të vendeve fqinje, anëtarë të BE-së, si dhe të palëve të tjera të Komunitetit të Energjisë për të nxitur bashkëpunimin rajonal dhedysh.~~

#### Neni 9

##### **Bashkëpunimi rajonal dhe solidariteti**

1. Për të garantuar një furnizim të sigurt në tregun e brendshëm të gazit natyror, ministria dhe autoritetet përgjegjëse vendase gjatë procesit të hartimit të vlerësimeve të rezikut dhe planit të veprimit parandalues dhe planit të emergjencës bashkëpunojnë me autoritetet përgjegjëse të vendeve fqinje, anëtarë të BE-së, si dhe të palëve të tjera të Komunitetit të Energjisë për të nxitur bashkëpunimin rajonal dhe dyshë. Ky bashkëpunim mund të përfshijë, veçanërisht, identifikimin e bashkëveprimin e korrelacionit të rezizjeve dhe konsultimeve për të siguruar koherencën ndërkufitarë të planeve të veprimit parandalues dhe planeve emergjente.

2. Nëse gjatë procesit të hartimit të vlerësimeve të rezikut, të planit të veprimit parandalues dhe planit të emergjencës, për të garantuar një furnizim të sigurt në tregun e brendshëm të gazit natyror, kërkohet zbatimi i masës së solidaritetit me një vend që është palë e Komunitetit të Energjisë ose është shtet anëtar i Bashkimit European, me të cilin është vendosur lidhja direkte me rrjetin e gazit natyror, ministria ose Operatori i Sistemit të Transmetimit apo Operatori i Sistemit të Shpërndarjes do të marrë masat e nevojshme për të siguruar që furnizimi me gaz në të gjithë territorin e vendit për klientët, me përjashtim të “klientëve të mbrojtur në kuadër të solidaritetit”, të zgjedhur ose të mos vazhdojë në masën e duhur për sa kohë që furnizimi me gaz për “klientët e mbrojtur në kuadër të solidaritetit” nuk është i kënaqshëm.

Ministria dhe autoritetet e tjera përgjegjëse në zbatim të planit të veprimit parandalues dhe planit te emergjencës do të sigurojnë që vëllimi përkatës i gazit të shpërndahet në mënyrë efektive për klientët e mbrojtur në kuadër të solidaritetit në të gjithë territorin e vendit.

3. Në funksion të garantimit të një furnizimi të sigurt me gaz natyror, përfshirë edhe bashkëpunimin dhe solidaritetin rajonal, Shqipëria si palë e Komunitetit të Energjisë do të bashkërendojë veprimit taritë me vendet e tjera palë të Komunitetit të Energjisë, si dhe do të informojë Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë për planin e veprimit parandalues dhe planin e emergjencës, si dhe për masën e solidaritetit, nëse një hap i tillë do të ndërmerret.

#### Neni 10

##### **Rregullat teknike dhe të sigurisë në sektorin e gazit natyror**

1. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton rregullat teknike dhe kriteret e sigurisë, ku përcaktohen kërkesat minimale të projektimit teknik, ndërtimit dhe operimit të sistemeve të transmetimit e të shpërndarjes së gazit natyror, të instalimeve të GNL-së, hapësirave të depozitimit, të linjave direkte, si edhe çdo impianti ose instalimi tjetër që përfshihet në sektorin e gazit për operimin e sigurt të sistemeve.

Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton rregullat teknike për kryerjen e operacioneve të depozitimit të gazit natyror në vendburimet hidrokarbure ose në hapësirat e tjera nëntokësore.’

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

2. Deri në miratimin nga Këshilli i Ministrave të rregullave, sipas pikës 1, të këtij neni, ministri përcakton rregullat teknike, që do të zbatohen gjatë periudhës së ndërmjetme, të cilat duhet të jenë në përputhje me normativat e vendeve të Europës.

3. Kontrolli i zbatimit dhe mbikëqyrja e rregullave teknike, të parashikuara në pikën 1, të këtij neni, kryhen nga inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit natyror, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

4. Subjektet, që ushtrojnë veprimitari, sipas dispozitave të këtij ligji, janë përgjegjëse për kryerjen e veprimitarive përkatëse, në përputhje me rregullat teknike, standardet, si edhe kushtet për mbrojtjen e mjedisit, të përcaktuara në këtë ligi, si edhe në aktet e tjera ligue dhe nënligjore përkatëse.

Neni 11

### **Ndërtimi dhe përdorimi i tubacioneve dhe i infrastrukturës së gazit natyror**

1. Ndërtimi dhe përdorimi i tubacioneve për transmetimin e shpërndarjen e gazit natyror, instalimeve të GNL-së, depozitave të gazit natyror, linjave direkte, lidhjes së sistemit shqiptar të gazit natyror me sistemet fqinje, si edhe çdo impianti, pajisjeje ose instalimi tjetër që përfshihet në sektorin e gazit natyror, bëhen me miratim nga Këshilli i Ministrave.

2. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton kushtet e procedurat për dhënien e miratimit për ndërtimin dhe përdorimin e tubacioneve e të infrastrukturës së gazit natyror mbi baza transparente e jodiskriminuese. Marrëveshja e lidhur mes ministrisë dhe investitorit duhet të përfshijë të paktën kushtet si më poshtë:

- a) funksionimin e sigurt të sistemit të gazit;
- b) kushtet për përcaktimin e vendndodhjes dhe përdorimit të tokës;
- c) eficencën e energjisë;
- ç) kushtet për përdorimin e burimeve parësore të energjisë;
- d) mbrojtjen në punë dhe sigurinë e njerëzve e të pasurisë;
- dh) mbrojtjen e mjedisit;
- e) aftësinë financiare të aplikantit për të përballuar ndërtimin e objektit të gazit natyror, e vërtetuar nga dokumente bankare ose dokumente të ngjashme që vërtetojnë aftësinë financiare të aplikantit;
- ë) kontributin e kapaciteteve për transport ose depozitim të gazit natyror për të rritur sigurinë e furnizimit;
- f) kushtet e përgjithshme të marrëveshjes që arrihet ndërmjet ministrisë përgjegjëse dhe investitorit, që do të ndërtojë dhe do të përdorë infrastrukturën e gazit;
- g) kushtet mbi llojin e dokumentacionit që provon marrëdhënien e pronësisë mbi pasurinë e paluajtshme, ku është planifikuar ndërtimi i objektit të gazit natyror;
- gj) listën e dokumenteve të kërkua të marrjen e miratimit;
- h) tarifat e aplikueshme për dhënien e miratimit për ndërtimin dhe përdorimin e tubacioneve dhe infrastrukturës së gazit natyror;
- i) kushtet për refuzimin e miratimit.

3. Miratimi jepet për një afat deri në 30 vjet, me të drejtë përsëritjeje. Në rastet kur miratimi nuk përsëritet pas përfundimit të afatit të tij, infrastruktura do të çmontohet në përputhje me standardet mjedisore, të parashikuara nga ligji ose të drejtat e pronësisë mbi infrastrukturën do t'i transferohen shtetit apo një investitori tjetër, sipas kriterieve dhe kushteve të parashikuara në marrëveshjen e përcaktuar në pikën 2, shkronja "F", të këtij neni. Vendimi i refuzimit për përsëritjen e miratimit duhet të arsyetohet. Në rast të transferimit të të drejtave të pronësisë ndaj shtetit, marrëveshja ndërmjet palëve të përfshira duhet të përcaktojë afatet dhe kushtet për një transferim të tillë.

4. Këshilli i Ministrave, përveç rasteve të refuzimit, të përcaktuara në pikën 2, shkronja "i", të këtij neni, me qëllim shfrytëzimin efikas të infrastrukturës së gazit, ka të drejtë të refuzojë dhënien emiratimit për ndërtimin dhe përdorimin e sistemit të tubacionit të shpërndarjes në një zonë të caktuar, në rast se për të njëjtën zonë është paraqitur më parë një propozim për investim ose nëse kapaciteti i infrastrukturës ekzistuese të gazit në atë zonë mbulon kapacitetin e kërkuar.

5. Refuzimi për dhënien e një miratimi, si dhe për përsëritjen e miratimit, mund të ankimoret nga kërkuesi në përputhje me legjislacionin në fuqi.

6. Miratimi i dhënë, sipas pikës 1, të këtij neni, nuk përjashton marrjen e autorizimeve lejeve, deklaratave, licencave apo autorizimeve të tjera, të cilat mund të kërkohen sipas legjislacionit për planifikimin dhe zhvillimin e territorit për ndërtimin e infrastrukturës së gazit, të përcaktuar nëpikën 1, të këtij neni, si dhe mbrojtjen e mjedisit e respektimin e rregullave teknike e të sigurisë, në përputhje me legjislacionin në fuqi.

7. Modifikimi i miratimit të dhënë bëhet me kërkësë të mbajtësit të miratimit, sipas procedurës së përcaktuar në pikën 1 të këtij neni. Modifikimet e miratimit nuk duhet të ndryshojnë objektin për të cilin është dhënë ky miratim.

8. Miratimi i dhënë sipas këtij neni nuk transferohet.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

### Të drejtat e pronësisë

1. Për sigurinë e shërbimit të veprimtarive të tubacioneve të transmetimit dhe shpërndarjes së gazit natyror, impianteve të GNL-së, impianteve të depozitimit nëntokësor, linjave direkte, ndërlidhësve të sistemit të gazit natyror shqiptar me sistemet fqinje, si dhe të çdo impianti apo instalimi që ka të bëjë me sektorin e gazit natyror, subjekti që pajiset me miratim, sipas nenit 11, të këtij ligji, mund të ushtrojë një ose disa prej të drejtave të mëposhtme mbi pronën:

- a) të drejtën e përdorimit;
- b) të drejtën e servitutit;
- c) të drejtën e shpronësimit;
- ç) të drejtën për vendosjen e instalimeve e sistemeve të gazit.

2. Kur ushtrohen të drejtat, sipas pikës 1, të këtij neni, dëmet e shkaktuara nga:

- a) vendosa e shenjave, matjeve apo testeve;
- b) instalimi i pajisjeve, aksesi apo kryerja e punës në to;
- c) pengimi ose kufizimi i përdorimit të pronës;

i rimbursohen pronarit ose përdoruesit të pronës nga subjekti, në përputhje me Kodin Civil dhe legjislacionin për shpronësimet e marrjen në përdorim të përkohshëm të pasurisë, pronë private, për interes publik.

3. Në zonat natyrore të mbrojtura, të drejtat e parashikuara në pikën 1, të këtij neni, jepen me miratimin paraprak të autoritetit përgjegjës për mbrojtjen e mjedisit, në përputhje me legjislacionin në fuqi për zonat e mbrojtura dhe mbrojtjen e mjedisit.

Në zonat që janë në administrim të njësive të qeverisjes vendore nevojitet miratimi paraprak injësisë përkatëse vendore.

4. Në rast të përfundimit të të drejtave të përcaktuara në pikën 1, të këtij neni, subjekti merr masa për rehabilitimin e plotë të pronës së përdorur.

5. Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Operatori i Sistemit të Shpërndarjes administrojnë rrjetet e marrin masa që gjatë ndërtimit dhe operimit të tyre të respektojnë të gjitha kërkesat e kushtet teknike të sigurisë, duke përfshirë edhe respektimin e distancave të sigurisë së rrjeteve në raport me objektet e tjera që u përkasin palëve të treta.

6. Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Operatori i Sistemit të Shpërndarjes apo përdoruesite impianteve të GNL-së, impianteve të depozitimit, linjave direkte, ndërlidhësve të sistemit të gazit natyror shqiptar me sistemet fqinje, si dhe të çdo impianti apo instalimi që ka të bëjë me sektorin e gazit natyror, nuk kanë asnje detyrim ndaj pretendimeve të personave fizikë ose juridikë, për dëme të shkaktuara, si rezultat i distancës së rrjeteve të transmetimit apo shpërndarjes në raport me çdo objekt apo strukturë, në pronësi apo posedim të tyre, në rast se objekti ose struktura apo pjesë tjetjë/saj janë ndërtuar apo vendosur në këto distanca pas ndërtimit të rrjetit të shpërndarjes apo transmetimit.

7. Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, si dhe operuesite impianteve të GNL-së, impianteve të depozitimit, linjave direkte, ndërlidhësve të sistemit të gazit natyror shqiptar me sistemet fqinje janë të përjashtuar nga aplikimi i çdo takse apo tarife të vendosur prej organeve të qeverisjes vendore mbi asetet, rrjetet dhe instalimet përkatëse që ipërkasin këtyre operatorëve.

### KREU III RREGULLIMI I SEKTORIT TË GAZIT NATYROR

#### SEKSIONI I ENTI RREGULATOR I ENERGJISË

#### Autoriteti rregulator

1. ERE është autoriteti rregulator i veprimtarive në sektorin e gazit natyror, me përjashtim të veprimtarisë së kërkimit dhe të prodhimit të gazit.

2. ERE ushtron kompetencat në mënyrë të pavarur dhe transparente, në përputhje me këtë ligj dhe ligjin për sektorin e energjisë elektrike.

3. Krijimi dhe funksionimi i ERE-s rregullohen në bazë të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike".

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

### Pagesat rregullatore

ERE përcakton dhe miraton pagesat e aplikimit për licencë dhe pagesat rregullatore për të licencuarit në sektorin e gazit natyror, në përputhje me metodologjinë e miratuar prej saj.

### Objektivat kryesorë të ERE-s

1. Objektivat e ERE-s në kryerjen e funksioneve rregullatore, të përcaktuara në këtë ligj, janë:

- a) promovimi i krijimit të një tregu të brendshëm konkurruesh, të sigurt dhe miqësor, ndaj mjedisit për të gjithë klientët dhe furnizuesit, duke siguruar kushtet e duhura për funksionimin e sigurt e të qëndrueshëm të rrjeteve të gazit natyror, në bashkëpunim të ngushtë me Komunitetin e Energjisë dhe autoritetet rregullatore të vendeve të tjera;
- b) angazhimi në zhvillimin dhe funksionimin e një tregu rajonal konkurruesh në Komunitetin e Energjisë;
- c) eliminimi i kufizimeve në tregtimin e gazit natyror me vendet anëtare të Komunitetit të Energjisë, duke përfshirë zhvillimin e kapaciteteve ndërkufitar të transmetimit;
- ç) angazhimi në zhvillimin e një sistemi të sigurt, të qëndrueshëm, jodiskriminues dhe në mbrojtje të klientit, në përputhje me objektivat e zhvillimit të sektorit të gazit natyror, efiçencës së energjisë, si dhe integrimi në shkallë të gjerë të prodhimit të energjisë nga burimet e energjisë së rinovueshme;
- d) sigurimi i mbështetjes për zbatimin e stimujve të duhur për operatorët e përdoruesit e sistemit për të rritur efikasitetin në punën e sistemit dhe për të nxitur integrimin e tregut, si në planin afatshkurtër dhe atë afatgjatë;
- dh) sigurimi i përfitimit të klientëve prej funksionimit të tregut të brendshëm, duke promovuar konkurrencën dhe mbrojtjen e klientëve;
- e) garantimi i standardeve në përbushjen e detyrimit të shërbimit publik për gaz natyror, mbrojtja e klientëve në nevojë dhe sigurimi i përputhshmërisë gjatë procesit të shkëmbimit të të dhënavë, lidhur me ndryshimin e furnizuesit.

2. Në përbushjen e objektivave të parashikuar në pikën 1, të këtij nenit, ERE bashkëpunon me institucionet shtetërore dhe me institucione të tjera të pavarura.

### Përgjegjësitë e ERE-s

Në ushtrimin e veprimtarisë së saj, ERE ka këto përgjegjësi:

1. Harton, miraton dhe publikon metodologjitet për:

- a) caktimin e tarifave të lidhjes dhe tarifat, termat dhe kushtet për aksesin në rrjetet e gazit natyror, tarifave për aksesin në impiantet e GNL-së, duke bërë të mundur realizimin e investimevetë nevojshme në rrjete, të cilat do të lejojnë efiçencën e rrjeteve të GNL-së;

b) caktimin e çmimeve të furnizimit me gaz natyror të klientëve familjarë, klientëve të vegjël jofamiljarë si dhe caktimin e tarifave për furnizimin e mundësisë së fundit;

c) caktimin e tarifave për aksesin në infrastrukturën ndërkufitarë, duke marrë në konsideratë procedurat për shpërndarjen e kapacitetit dhe menaxhimin e kapacitetit të kufizuar.

2. Vendos tarifa sipas metodologjive të përmendura në pikën 1, të këtij neni, në përputhje me kushtet e përcaktuara nga ERE, si dhe monitoron zbatimin e tarifave dhe çmimeve.

3. Monitoron ndarjen e detyrimeve të operatorëve të sistemit të transmetimit dhe të shpërndarjes, në përputhje me dispozitat e këtij ligji.

4. Monitoron zbatimin e detyrimit për garantimin e aksesit në sistemet e transmetimit dhe të shpërndarjes, përfshirë:

a) monitorimin dhe mbikëqyrjen e zbatimit të rregullave për alokimin e kapaciteteve të interkoneksionit;

b) monitorimin mbi zbatimin e detyrimit mbi publikimin e informacionit të mjaftueshëm nga OST-ja dhe OSSH-ja për interkoneksionet, përdorimin e rrjetit dhe alokimin e kapacitetit për palët e interesuara, përfshirë tarifat, duke pasur parasysh informacionin tregtar konfidential;

c) monitorimin e çdo mekanizmi për kapacitetet e kufizuara, brenda sistemit kombëtar të gazit natyror;

ç) monitorimin dhe mbikëqyrjen e zbatimit të rregullave për përjashtimet nga detyrimi i ofrimit të aksesit të palëve të treta, sipas angazhimeve “merr ose paguaj” dhe marrëveshjeve të tjera ndërmjet shoqërive të sistemit të gazit natyror dhe përdoruesve të sistemit.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

5. Monitoron zbatimin e rregullave të menaxhimit të kapacitetit të kufizuar në rrjetet e transmetimit të gazit, përfshirë këtu edhe linjat e interkoneksionit, si dhe në raste të caktuara, kur është në interesin publik, merr vendim mbi mënyrën e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar. Për këtë qëllim, operatorët e sistemit të transmetimit ose operatorët e tregut duhet të paraqesin rregullat e tyre të menaxhimit të mbingarkesës, duke përfshirë shpërndarjen e kapaciteteve, për autoritetet kombëtare rregullatore.

6. Monitoron dhe shqyrton kushtet e aksesit në lidhje me depozitën, *linepack*-undhe shërbimet e tjera ndihmëse, siç parashikohet në nenin 63, të këtij ligji, si dhe monitoron zbatimin e duhur të kritereve që përcaktojnë nëse një impiant depozitimi përputhet me kriteret e pikës 5 ose 7, të nenit 63, të këtij ligji.

7. Mbikëqyr zbatimin e detyrimeve për shërbime publike, në përputhje me kërkesat e parashikuara në këtë ligj dhe me aktet e tjera ligjore e nënligjore në fuqi.

8. Mbikëqyr zbatimin me efektivitet nga shoqëritë e gazit natyror të masave mbrojtëse ndaj klientëve fundorë.

9. Siguron që klientët të mund të zgjedhin furnizuesit e rind, sipas kritereve e kushteve të parashikuara në këtë ligj dhe legjislacionin në fuqi.

10. Miraton kushtet e përgjithshme të furnizimit, duke përfshirë këtu edhe hartimin në mënyrë transparente të të drejtave dhe detyrimeve kontraktuale të përgjithshme.

11. Kryen dhënien, ndryshimin, transferimin dhe heqjen e licencave për shoqëritë e gazit natyror, sipas parashikimit të nenit 22 të këtij ligji.

12. Miraton planet e investimeve të të licencuarve në sektorin e gazit natyror, si dhe kryen mbikëqyrjen e tyre.

13. Përcakton kërkesat minimale për mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit, përfshirë kapacitetin e interkoneksionit.

14. Miraton rregulloren për të siguruar ndarjen efektive të llogarive, me qëllim eliminimin e ndërsubvencionimeve ndërmjet veprimtarive në sektor, përfshirë rregullat për mbajtjen e auditimeve llogarive të shoqërive të gazit natyror.

15. Ruan konfidentialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar të shoqërive të gazit natyror dhe të pjesëtarëve të tjerë të këtij sektori.

16. Përcakton procedurat për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve ndërmjet shoqërive të gazit natyror dhe ndërmjet tyre dhe klientëve fundorë.

17. Përcakton përjashtimet për infrastrukturën e re, sipas kushteve të parashikuara në nenin 81 të këtij ligji.

18. Vendos standarde dhe kërkesat minimale për cilësinë e shërbimit dhe furnizimit, veçanërisht për kohën që u duhet operatorëve të transmetimit e të shpërndarjes për të bërrë lidhjet e riparimet, si dhe mbikëqyr zbatueshmërinë e tyre.

19. Monitoron shoqëritë e gazit natyror për përbushjen e detyrimit të transparencës, si dhe mbikëqyr çmimet me shumicë të aplikueshme nga shoqëritë e gazit natyror.

20. Monitoron nivelin dhe efektivitetin e hapjes së tregut dhe konkurrencës në shitjet meshumicë e pakicë, përfshirë shkëmbimet e gazit natyror, çmimet për klientë familjarë, sistemet e parapagimit, rregullat e shkëputjes, pagesat për kryerjen e shërbimeve të mirëmbajtjes dhe ankesat nga klientët familjarë, si dhe çdo shtrembërim apo kufizim të konkurrencës, përfshirë çdo informacion të rëndësishëm, dhe dërgimin e rastevë përkatëse tek Autoritetit i Konkurrencës.

21. Përcakton mekanizma dhe masa për të shmangur çdo abuzim me pozitën dominuese në treg, e cila krijon pasoja negative për interesat e ligjshëm të klientëve.

22. Monitoron shfaqjen e praktikave kufizuese kontraktuale, përfshirë klauzolat e ekskluzivitetit, të cilat mund të parandalojnë klientët e mëdhenj të kontrakojnë në të njëjtën kohë më shumë se një furnizues ose të kufizojnë zgjedhjen e tyre për ta bërrë këtë dhe informon Autoritetin e Konkurrencës për praktika të tilla.

23. Respekton lirinë kontraktuale për sa i përket ndërprerjes së kontratave të furnizimit, si dhe kontratave afatgjata, që ato të janë në përputhje me detyrimet e legjislacionit në fuqi.

24. Miraton kërkesat e monitorimit e të raportimit të informacionit, për shoqëritë e gazit natyror, për të siguruar një administrim efektiv dhe eficient të këtij ligji.

25. Bashkëpunon me autoritetet rregullatore të vendeve të tjera fqinje, si dhe me Bordin Rregulator të Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë për harmonizimin e kuadrit rregulator për zhvillimin e tregut rajonal të gazit natyror, përfshirë edhe shkëmbimet ndërkufitare të gazit natyror dhe rregullat për menaxhimin e kapaciteteve të interkoneksionit.

26. Garanton përbushjen e detyrimit nga shoqëritë e gazit natyror, lidhur me aksesin e klientëve fundorë në të dhënat e matjes e konsumit, të cilat duhet t'u vihen në dispozicion në një format standard e të kuptueshëm.

27. Miraton metodologjinë për llogaritjen e çmimit për shërbimet ndihmëse dhe balancimin, me propozimin e operatorit përgjegjës.

28. Të gjitha vendimet e ERE-s publikohen në Fletoren Zyrtare, përvçe vendimeve me karakter individual.

### Të drejtat e ERE-s

1. ERE ka të drejtat e mëposhtme:

a) të kërkojë çdo informacion të nevojshëm për zbatimin e plotë të kompetencave të saj, në përputhje me këtë ligji, legjislacionin në fuqi, i zbatueshëm nga çdo autoritet, organ shtetëror, shoqëri ose person, i cili zoteron një informacion të tillë;

b) të kryejë konsultime publike, në përputhje me nenet 18 dhe 19, të këtij ligji, për mbledhjen e informacionit për harmonizimin e praktikave rregullatore, arsyetimin e vendimeve të marra ose vlerësimin e propozimeve ligjore dhe/ose zgjidhjeve me karakter rregullator;

c) të mbledhët dhënë lidhje me funksionimin e tregut të gazit natyror dhe të vendosë masat e nevojshme dhe në proporcione të drejtë për nxitjen e konkurrencës efektive dhe për të siguruar funksionimin e duhur të tregut të gazit natyror;

ç) të marrë vendime, të cilat janë të detyrueshme për zbatim nga të gjithë të licencuarit që veprojnë në sektorin e gazit natyror;

d) të vendosë masa administrative efektive, proporcionale dhe parandaluese ndaj të licencuarve;

dh) të kërkojë nga OST-ja dhe OSSH-ja, si dhe nga operatorët e depozitës dhe sistemit të GNL-së, nëse është e nevojshme, për të ndryshuar kriteret dhe kushtet, përfshirë tarifat e aplikuara nga këta operatorë, për të siguruar që ato të janë proporcionale dhe të zbatohen në mënyrë jodiskriminuese;

e) të miratojë tarifa të përkohshme transmetimi ose shpërndarjeje, në rastet kur operatorët e transmetimit ose shpërndarjes krijojnë vonesa në ndryshimin e tarifave. Në këtë rast, kur tarifat e miratuara rezultojnë të ndryshme nga ato të përkohshme, ERE vendos masat e përshtatshme kompensuese;

ë) të zgjidhë mosmarrëveshjet sipas parashikimeve të nenit 98 të këtij ligji.

2. ERE ushtron të drejtat e përcaktuara në pikën 1, të këtij neni, pavarësisht se çështje të caktuara përfshihen edhe në fushën e përgjegjësisë së organeve të tjera.

3. Vendimet e ERE-s mund të ankimohen në Gjykatën Administrative, Tiranë, brenda 45 ditëvenga data e publikimit të vendimit në Fletoren Zyrtare.

4. Vendimet e ERE-s duhet të janë të arsyetuara. Këto vendime vihen në dispozicion të publikut, duke ruajtur konfidencialitetin rreth informacionit tregtar.

### Bashkëpunimi dhe konsultimi me publikun

1. ERE publikon projektat e iniciuara, me përjashtim të akteve individuale apo vendimeve për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve, në mënyrë që t'u sigurojë palëve të interesuara të drejtën për të paraqitur, brenda një afati kohor të arsyeshëm, komente, vërejtje apo propozime.

2. ERE miraton rregulloren për konsultimet publike, ku për aq sa është e mundur merr në konsideratë procedurat dhe afatet e legjislacionit në fuqi për njoftimin dhe konsultimin publik, ku, ndër të tjera, parashikohen kushtet dhe procedurat, paraqitura e kërkesës formale dhe shpallja publikee informacionit. ERE publikon rezultatet e konsultimeve publike, me përjashtim të çdo informacionikonfidencial me natyrë tregtare.

3. Duke ruajtur pavarësinë e saj dhe në funksion të parimit të rregullimit më të mirë, ERE konsultohet me OST-në dhe/ose shoqëritë e tjera të gazit natyror, si dhe bashkëpunon ngushtë me autoritetet e tjera përgjegjëse për çështje të caktuara.

### Bashkëpunimi me autoritetet e tjera

1. Në funksion të realizimit të përgjegjësive dhe kompetencave që përcaktohen në këtë ligj, ERE konsultohet dhe bashkëpunon me ministrinë përgjegjëse për energjinë.

2. ERE bashkëpunon me Autoritetin e Konkurrencës, përfshirë, por pa kufizuar edhe detyrimin për të informuar Autoritetin e Konkurrencës për çdo rast të shkeljes së ligjit që cenon hapjen e tregut të gazit natyror dhe të konkurrencës.

3. ERE bashkëpunon me autoritetet e tjera rregullatore në Shqipëri, përfshirë, por pa u kufizuar në informimin e tyre, në lidhje me shkeljet e ligjit, të cilat janë evidentuar gjatë monitorimit të efektivitetit, hapjes së tregut të gazit natyror dhe të konkurrencës në treg.

**Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.**

4. ERE konsultohet dhe bashkëpunon me autoritetet rregullatore të palëve të Komunitetit të Energjisë dhe u jep informacionin e nevojshëm për përbushjen e detyrave nga ana e tyre, si edhe gjëzon të drejtë të kërkojë një informacion të tillë nga palët anëtare. Në lidhje me informacionin e shkëmbyer, ERE do të sigurojë të njëjtin nivel konfidencialiteti sikundër është përcaktuar nga autoriteti që e ka lëshuar atë dokument.

5. ERE bashkëpunon në nivel ndërkombëtar, sipas përcaktimit të pikës 4, të këtij neni, me qëllim që:

a) të nxisë lidhjen e marrëveshjeve operative në mënyrë që të mundësojë një menaxhim optimal të rrjetit, të nxisë shkëmbimet e përbashkëta të gazit dhe alokimin e kapacitetit ndërkufitar, të mundësojë një nivel të përshtatshëm të kapaciteteve të interkoneksionit, duke përfshirë ndërlidhjet erekta, në rajon dhe jashtë tij, në mënyrë që të lejojë zhvillimin e konkurrencës efektive dhe përmirësimin e sigurisë së furnizimit, pa diskriminim ndërmjet shoqërive të furnizimit të palëve të ndryshme të Komunitetit të Energjisë;

b) të koordinojë zhvillimin e të gjitha kodeve të rrjetit të OST-së dhe pjesëmarrësve të tjera të tregut të gazit natyror;

c) të koordinojë zhvillimin e rregullave, në lidhje me menaxhimin e situatës së kapacitetit të kufizuar.

6. ERE ka të drejtë të hyjë në marrëveshje bashkëpunimi me çdo autoritet tjeter kompetent rregulator për të nxitur bashkëpunimin rregulator.

7. ERE siguron zbatimin e plotë të çdo marrëveshjeje rregulluese të miratuar në kuadrin e bashkëpunimit për projekte të mëdha ndërkufitare të përjashtuara, të lidhura sipas nenit 78 të këtij ligji. ERE nuk duhet që, gjatë ushtrimit të kompetencave të saj, sipas neneve 33 deri 49, të këtijligji, të veprojë në kundërshtim me marrëveshjet rregulluese të pranuara sipas procedurave të bashkëpunimit, të përcaktuara sipas pikës 6 të këtij neni.

8. ERE ka detyrimin të veprojë në përputhje dhe të zbatojë të gjitha vendimet e institucioneve kompetente të Komunitetit të Energjisë, të nxjerra në respektim të Traktatit të Komunitetit të Energjisë.

Neni 20

### **Rregullat e praktikës dhe procedurës së ERE-s**

ERE miraton rregullat e praktikës dhe të procedurës, që rregullojnë procedimet e saj përveprimtaritë në sektorin e gazit natyror, përfshirë trajtimin e informacionit konfidencial.

Neni 21

### **Raportimi**

1. ERE, brenda datës 31 mars të çdo viti, paraqet në Kuvend një raport vjetor mbi situatën e sektorit të gazit natyror dhe veprimtaritë e ERE-s për vitin paraardhës. Pas paraqitjes dhe miratimit në Kuvend, ky raport i dorëzohet Bordit Rregulator të Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe publikohet në faqen zyrtare të internetit të ERE-s.

2. Ky raport përfshin një vlerësim për nivelin e transparencës dhe të konkurrencës në treg si dhe një analizë të veprimtarive të ERE-s dhe përbushjen e detyrave të saj, duke justifikuar hapat e marrë dhe rezultatet e arritura në lidhje me secilën prej kompetencave dhe përgjegjësive në bazë të këtij ligji dhe legjislacionit në fuqi.

## **SEKSIONI II**

### **LICENCIMI NË SEKTORIN E GAZIT NATYROR**

Neni 22

#### **Licencat dhe procedura e licencimit**

1. Çdo person juridik, që kryen një veprimtar në sektorin e gazit natyror, sipas pikës 2, të këtij neni, duhet të pajiset me licencën përkatëse, të lëshuar nga ERE, në përputhje me përcaktimet e këtij ligji.

2. ERE lëshon licenca për veprimtaritë e mëposhtme:

- a) transmetim të gazit natyror;
- b) shpërndarje të gazit natyror;
- c) furnizim të gazit natyror;
- ç) tregtim të gazit natyror;
- d) operim në hapësirat e depozitimit të gazit natyror;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

- dh) operim në impiantet e GNL-së;
- e) funksionimin e operatorit të tregut të gazit natyror.
- ë) operimin në impiantet e GNL-së me përmasa të vogla;**
- f) operimin në impiantet e GNK-së me përmasa të vogla.**
3. Kryerja e veprimtarive të parashikuara në pikën 2, të këtij nenit, pa licencë të miratuar nga ERE, është e paligjshme.
4. Njësitë e qeverisjes vendore mund t'i ushtrojnë veprimtaritë e përmendura në pikën 2, të këtij nenit, kur ato kanë marrë licencë nga ERE, në përputhje me kërkesat e këtij ligji.
5. Për operimin e një linje direkte, nuk është e nevojshme marrja e licencës nga ERE.

Neni 23

### Kushtet e licencimit

1. ERE përcakton kushtet që duhet të përbushen për marrjen e një licence, duke marrë në konsideratë, ndër të tjera:
- a) afatin e vlefshmërisë së licencës, i cili, për veprimtaritë e transmetimit, të shpërndarjes, të depozitimit dhe të GNL-së, nuk mund të jetë më shumë se 30 vjet dhe për veprimtaritë e tjera nuk mund të jetë më shumë se 10 vjet, me të drejtë përsëritjeje;
  - b) vendndodhjet dhe zonat, në të cilat do të kryhen veprimtaritë e licencuara të gazit natyror;
  - c) sigurinë operative dhe qëndrueshmërinë e objekteve, pajisjeve apo rrjetit, në përputhje me rregullat teknike të përcaktuara në nenin 10 të këtij ligji;
  - ç) kërkesat për natyrën e burimeve parësore të energjisë;
  - d) kërkesat lidhur me sigurinë kombëtare, mbrojtjen e jetës, pasurisë, shëndetit të qytetarëve, si dhe rendin publik;
  - dh) kërkesat financiare;
  - e) mbrojtjen e mjedisit;
  - ë) nxitjen e eficencës së energjisë në sektorin e gazit natyror;
  - f) detyrimet e shërbimit publik, siç parashikohet në këtë ligj;
  - g) nxitjen e një tregu konkurrues të gazit natyror;
  - gj) nëse aplikuesi është i organizuar, në përputhje me parimin e ndarjes së veprimtarive dhe ndarjes strukturore, të përcaktuara në këtë ligj;
  - h) elemente të efikasitetit ekonomik të aktivitetit që do të kryhet, zhvillimin e rrjetit të gazit e të tregut në vend dhe ndërveprimin midis sistemeve përbërëse me ato të vendit e të rajonit.

2. ERE i jep licencë për transmetimin e gazit natyror vetëm një personi juridik, për një territor tëcaktuar. Përashtim bëhet vetëm për rastet kur në një territor të caktuar është e domosdoshme të shtrihen dhe të kryejnë veprimtari edhe infrastruktura të transmetimit të gazit me rëndësi strategjike dhe kombëtare, të përcaktuara nga Këshilli i Ministrave. Dhënia e licencës bëhet mbi bazën e kritereve të eficencës dhe balancës ekonomike për operatorin e sistemit dhe duke siguruar që veprimtaria e të licencuarit të kryhet në përputhje me të drejtat dhe përgjegjësitet e përcaktuara në seksionin I, të kreut IV, të këtij ligji.

3. ERE i jep licencë për shpërndarjen vetëm një personi, për një territor të caktuar shërbimi. Përashtim bëhet vetëm për rastet kur në këtë territor është e domosdoshme të shtrihen dhe të kryejnë veprimtari edhe infrastruktura të shpërndarjes me rëndësi strategjike dhe kombëtare, të përcaktuara nga Këshilli i Ministrave. Dhënia e licencës bëhet mbi bazën e kritereve të eficencës dhe balancës ekonomike për operatorin e sistemit dhe duke siguruar që veprimtaria e të licencuarit të kryhet në përputhje me të drejtat dhe përgjegjësitet e përcaktuara në seksionin II, të kreut IV, të këtij ligji.

4. Ministri, nëpërmjet një udhëzimi, cakton zonat e transmetimit e të shpërndarjes, bazuar në kriterë teknike e ekonomike, si dhe duke marrë opinionin e ERE-s.

5. Në përcaktimin e zonave të transmetimit e të shpërndarjes, ministri merr në konsideratë edhe elemente të efikasitetit ekonomik të aktivitetit që do të kryhet, zhvillimin e rrjetit të gazit dhe tregut në vend, si dhe ndërveprimin midis sistemeve përbërëse me ato të vendit e të rajonit.

Neni 24

### Procedurat e licencimit

1. ERE miraton rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin ose heqjen e licencave, pagesat e aplikimeve për licencë, si dhe informacionin që duhet paraqitur në kërkesën për aplikim për çdo licencë.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

2. ERE mund të japë licencë me kusht, kur gjykon se ndonjë nga kushtet e paplotësuara nuk është thelbësore dhe i licencuari merr përsipër ta përbushë atë brenda një periudhe të caktuar kohore, të përcaktuar në vendim, por jo më shumë se 12 muaj.

Neni 25

## **Publikimi për aplikimet për licencë**

1. ERE publikon, brenda 14 ditëve nga data e kryerjes së aplikimit përmarrjen e një licence, njoftimin për aplikimin e bërë, në përpunje me procedurën e përcaktuar në rregulloren për procedurat e licencimit.

2. Gjatë marrjes së vendimit, ERE duhet të marrë në shqyrtim dhe të vlerësojë vërejtjet ose kundërshtimet e arsyeshme e të bazuara, të paraqitura nga institucionet publike apo palët e tjera të interesuara, në lidhje me kërkesën për licencë, duke arsyetuar në vendim pranimin ose jo të tyre.

Neni 26

## **Refuzimi i një licence**

1. ERE refuzon dhënien e një licence nëse:

- a) aplikues nuk përbush ndonjë nga kushtet e përcaktuara në nenin 23 të këtij ligji;
  - b) aplikuesi është në proces falimentimi ose likuidimi, siç parashikohet në legjislacionin në fuqi;
  - c) aplikuesit i është revokuar ose hequr licenca dhe nuk ka përfunduar periudha, brenda së cilës është i ndaluar riaplikimi për licencë, siç është përcaktuar në vendimin përkatës të ERE-s për heqjene licencës.

2. Në vendimin e ERE-s arsyetohen shkaqet për refuzimin e licencës.

Neni 27

## **Heqja e licencës**

1. ERE heq një licencë kur i licencuari:

- a) nuk përbush me kushtet thelbësore të licencës së dhënë sipas këtij ligji;
  - b) shkel dispozitat ligjore për mbrojtjen e mjedisit gjatë kryerjes së veprimtarisë së tij;
  - c) rrezikon jetën, shëndetin dhe pasurinë e qytetarëve;
  - ç) nuk kryen pagesat e rregullimit, të vendosura nga ERE, siç përcaktohet nga nen 14 i këtij ligji;
  - d) bëhet financiarisht i paaftë ose kërkon shpalljen e falimentimit;
  - dh) paraqet vetë kërkesë për heqje licence;
  - e) ka pushuar së kryeri funksionet e caktuara sipas licencës.

2. Në rastet e heqjes së licencës, sipas shkronjave “a”, “b”, “c”, “ç” dhe “d”, të pikës 1, të këtij neni, ERE:

  - a) njofton me shkrim të licencuarin për fillimin e procedurave për heqjen e licencës. Në njoftim duhet të shprehen qartësisht arsyet për heqjen e licencës;
  - b) respektton të drejtën e të licencuarin për t'u përgjigjur me shkrim brenda 30 ditëve nga data e marrjes së njoftimit për fillimin e procedurave për heqjen e licencës;
  - c) kur është në interesin publik, mund t'i japë të licencuarit 30 ditë kohë, pas përgjigjes së tij meshkrim, që të veprojë në përputhje me kushtet e licencës dhe të shmangë shkakun për heqjen e saj.

3. Në rastet kur ERE merr vendim për heqjen e një licence të licencuarit që ushtron veprimtarinë transmetimit, shpërndarjes, operimit të GNL-së ose të operimit të sistemit të depozitimit, ndaj të cilit është vendosur detyrimi i shërbimit publik, në mënyrë që asetat, pronë e të licencuarit, të vazhdojnë të shfrytëzohen për sigurinë e furnizimit të gazit natyror ndaj klientëve, ERE, bazuar në rregulloren përkatëse të procedurave të heqjes së licencës, vendos një nga masat e përkohshme, të përcaktuara më poshtë:

  - a) merr vendim për të vendosur nën administrim të kufizuar, për një periudhë të caktuar kohore, shoqërinë së cilës i është hequr licenca, në mënyrë që të sigurohen ushtrimi i veprimtarisë dhe operimi i aseteve të saj deri në marrjen e masave, sipas pikës 8 të këtij neni;
  - b) cakton një shoqëri tjeter për kryerjen e veprimtarisë së shoqërisë, së cilës i është hequr licenca, e cila duhet të përbushë kushtet përkatëse të licencimit;
  - c) merr vendim, me propozim të ministrit përgjegjës për energjinë, për të emëruar një administrator të përkohshëm të shoqërisë, së cilës i është hequr licenca, në mënyrë që të sigurohet ushtrimi i veprimtarisë së operimit të aseteve të saj deri në marrjen e masave, sipas pikës 8 të këtij neni.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror” . Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

4. Për rastet e parashikuara në pikën 3, të këtij neni, ERE përcakton kushtet dhe detyrimet që duhet të zbatohen nga shoqëria, së cilës i është hequr licenca, gjatë periudhës së zbatimit të masave të përkohshme.

5. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit përgjegjës për energjinë, miraton procedurën dhe kriteret për emërimin e administratorit, i cili do të jetë përgjegjës për administrimin e përkohshëm të shoqërisë, sipas shkronjës “c”, të pikës 3, të këtij neni.

6. Derisa licenca të transferohet te një shoqëri tjeter ose t'i rijejet së njëjtës shoqëri, do të aplikohen masat e përkohshme, të përcaktuara në pikën 3, të këtij neni, për një periudhë jo më të gjatë se 12 muaj nga data e heqjes së licencës, zbatimi i të cilave monitorohet nga ERE.

7. Rregullat, procedurat dhe kriteret për zbatimin e kërkesave, sipas pikave 1, 2 dhe 3, të këtij neni, përcaktohen nga ERE në rregulloren përkatëse të procedurave të heqjes së licencës.

8. Kur ERE heq licencën e transmetimit, shpërndarjes, operimit të GNL-së ose të operimit të depozitave, për rastet e parashikuara në shkronjat “a”, “b” dhe “c”, të pikës 3, të këtij neni, Këshillii Ministrave, brenda 12 muajve nga data e heqjes së licencës, kryen procedurën e shpronësimit, në bazë të një kompensimi të drejtë të aseteve të licencuarit, bazuar në legjislacionin në fuqi.

Neni 28

### **Modifikimi i kushteve të një licence**

1. ERE mund të modifikojë licencën, me iniciativën e vet, në bazë të një vendimi gjyqësor të formës së prerë, kur ndryshojnë kushtet, për të cilat është dhënë licenca, ose me kërkesën e të licencuarit. ERE merr në konsideratë ndikimet e pritshme që modifikimet e inicjuara apo të propozuara sjellin ndaj detyrimeve që i licencuari ka në përputhje me këtë ligj dhe kushtet e licencës së tij.

2. Përpëra miratimit të modifikimit të një licence, ERE publikon modifikimet e propozuara dhe shqyrton vërejtjet ose ankesat e mundshme, të paraqitura nga palët e interesuara lidhur me këtë proces.

Neni 29

### **Transferimi i licencës ose aseteve**

1. Transferimi i licencës ose aseteve të licencuarit, që shërbejnë për kryerjen e veprimtarive të licencuara, bëhet me miratimin paraprak të ERE-s, bazuar në rregulloret e miratuara prej tij. Miratimi i ERE-s nuk është i nevojshëm në rastet e transferimit të aseteve me vlerë minimale apo aseteve që nuk lidhen ngushtësisht me veprimtarinë e licencuar, sipas rregullores së përcaktuar në pikën 2 të këtij neni.

2. ERE miraton rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nëpërmjet shitjes, dhënes me qira, hipotekimit, barrës ose çfarëdolloj disponimi tjetër të pajisjeve ose aseteve fiks të licencuarit, të përdorura për kryerjen e veprimtarisë së transmetimit, shpërndarjes, operimit të GNL-së ose të operimit të depozitave, ku përfshihen edhe rastet kur transferimi i aseteve me vlerë minimale përjashtohet nga procedura e miratimit.

Neni 30

### **Mbajtja e bilanceve të licencuarve**

1. Shoqëritë e gazit natyror, pavarësisht marrëdhënieve të pronësisë, formës ligjore e organizimit, hartojnë, paraqesin për auditim dhe publikojnë bilancete tyre vjetore sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në ligjet në fuqi dhe në përputhje me standarde ndërkombe të kontabilitetit.

2. Shoqëritë e gazit natyror, të cilat nuk kanë detyrim ligjor të publikojnë pasqyrat financiare vjetore, mbajnë një kopje të tyre në dispozicion të publikut në zyrën e tyre kryesore.

3. Çdo i licencuar mban llogari të veçanta për secilën nga veprimtaritë e licencuara që ushtron, si dhe për çdo veprimtar tjetër që nuk lidhet me sektorin e gazit natyror, me qëllim shhangjen e ndërsubvencionimit dhe cenimit të konkurrencës. Këto llogari mund të paraqiten të konsoliduara, përvèç rastit kur veprimtaritë e kryera lidhen me shpërndarjen apo transmetimin e gazit natyror.

4. Të gjitha shoqëritë e gazit natyror mbajnë llogari të veçanta financiare për veprimtaritë të tjera të gazit, të cilat mund të janë të konsoliduara, duke mbajtur të ndara edhe llogaritë që nuk lidhen me veprimtaritë e parashikuara në këtë ligj.

5. Llogaritë e brendshme financiare të shoqërive të gazit natyror do të përfshijnë bilancin e gjendjes dhe llogaritë e fitimit e të humbjes për secilën veprimtar. Të ardhurat nga pronësia e rrjetit të transmetimit dhe shpërndarjes do të specifikohen në llogari.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

- Auditimi i përmendur në pikën 1, të këtij nenit, në mënyrë të veçantë, verifikon nëse është respektuar detyrimi për të shmangur diskriminimin dhe subvencionet e tërthorta, sipas pikës 3 të këtij nenit.
- Shoqëritë duhet të specifikojnë rregullat e tyre të brendshme të kontabilitetit, në përputhje me legjislacionin në fuqi.
- Llogaritë vjetore pasqyrojnë nëpërmjet shpjegimeve plotësuese, çdo veprim finansiar, të kryer me shoqëritë e tjera të lidhura.

Neni 31

### **E drejta e aksesit në llogari**

- ERE, në kryerjen e funksioneve të saj, ka të drejtën e aksesit në të dhënat dhe dokumentacionin finansiar të shoqërive të gazit natyror, sipas përcaktiveve të nenit 30 të këtij ligji.
- ERE ruan konfidentialitetin rrith informacionit të ndjeshëm me karakter tregtar që merret ngashoqëritë e gazit natyror, në përputhje me pikën 1 të këtij nenit. Ky informacion mund vihet në dispozicion të organeve kompetente vetëm në rastet e parashikuara sipas legjislacionit në fuqi.

## **SEKSIONI III**

### **TARIFAT E SEKTORIT TË GAZIT NATYROR**

Neni 32

#### **Veprimtaritë me tarifa të rregulluara**

- ERE miraton metodologjinë dhe përcakton tarifat për aksesin në rrjetin e transmetimit dhe të shpërndarjes, tarifat e lidhjes me rrjetin e transmetimit ose të shpërndarjes, tarifat për aksesin në hapësirat e depozitimit dhe impiantet e GNL-së dhe tarifat e furnizimit përk klientët fundorë që furnizohen në bazë të detyrimit të shërbimit publik.
- Çmimet e veprimtarive të shitjes me shumicë të gazit ndërmjet furnizuesve dhe shitjes me pakicë ndërmjet furnizuesve e klientëve përcaktohen bazuar në ofertën dhe kërkesën.
- Nëse ERE vlerëson se hapësira e depozitimit, shërbimet balancuese ose shërbimet ndihmëse operojnë në një treg mjaftueshëm konkurrues, mund të lejojë përcaktimin e çmimeve në bazë të tregut.
- Ky nen do të zbatohet pa rënë ndesh me lejimin për të aplikuar çmime të negociuara, sipas kriterieve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj.

Neni 33

#### **Vendosja e tarifave**

- Tarifat dhe mënyrat e llogaritjes së tyre duhet të janë jodiskriminuese, transparente dhe të marrin parasysh nevojën e integritetit të sistemit, të reflektojnë kostot reale, me qëllim kthimin e duhur të investimeve.
- Tarifat duhet të lehtësojnë tregtimin dhe konkurrencën efiçiente të gazit, ndërsa, në të njëjtën kohë, të shmangin ndërsubvencionimet ndërmjet përdoruesve të sistemit dhe të sigurojnë incentiva për investime.
- Tarifat nuk duhet të kufizojnë likuiditetin e tregut apo të shtrembërojnë tregtinë ndërkufitarë të sistemeve të ndryshme të transmetimit. Tarifa e rrjetit nuk llogaritet në bazë të kontratës së ndërshkëmbimit.
- ERE miraton tarifa që mbulojnë në mënyrë efiçiente kostot e realizuara për veprimtaritë e rregulluara, duke siguruar një normë kthimi të arsyeshme të kapitalit të investuar në këto veprimtari dhe duke stimuluar zhvillimin e kapaciteteve të transmetimit, depozitimit dhe shpërndarjes.
- OST-së dhe OSSH-së u jepen stimuj të mjaftueshëm në planin afatgjatë dhe afatshkurtër përtë rritur efiçencën, për të nxitur integrimin e tregut dhe sigurinë e furnizimit, si dhe për të ofruar mbështetje për veprimtaritë kërkimore.
- Tarifat caktohen veçmas për çdo pikë hyrëse-dalëse jashtë sistemit të transmetimit, bazuar nëmekanizmin e shpërndarjes së kostos dhe metodologjinë e përcaktimit të tarifave në pikat e hyrjes e të daljes, të miratuara nga ERE.
- Në rastet kur ndryshimet në strukturat tarifore apo mekanizmat balancues mund të pengojnë tregtinë ndërshtetëreore, operatorët e sistemit të transmetimit janë të detyruar, në bashkëpunim të ngushtë me autoritetet kompetente, të synojnë përputhshmërinë e strukturave tarifore, parimet e caktimit të çmimeve dhe balancimin.
- Shoqëritë e gazit natyror i shpallin tarifat e tyre të paktën 15 ditë përpërpara hyrjes së tyre në fuqi, në përputhje me rregullat e ERE-s, sipas parashikimeve të nenit 17 të këtij ligji.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

### **Tarifat dhe rregullat e balancimit**

1. Rregullat e balancimit hartohen në mënyrë të drejtë, jodiskriminuese e transparente dhe janëtë bazuara në kriterje objektive. Këto rregulla duhet të pasqyrojnë nevojat reale të sistemit, duke marrë parasysh burimet në dispozicion të OST-së. Rregullat e balancimit do të jenë të bazuara në kriteret e tregut.

2. Tarifat e balancimit duhet të reflektojnë kostot, duke siguruar stimujt e duhur për të balancuar injektimin dhe marrjen e gazit natyror, si dhe të shmangin ndërsubvencionet mes përdoruesve të rrjetit dhe pengesat e hyrjes për përdoruesit e rindërtuar.

3. OST-ja publikon informacion për gjendjen e balancimit të përdoruesve të rrjetit për t'u mundësuar përdoruesve të sistemit marrjen në kohë të veprimeve korriguese. Informacioni i dhënë reflekton nivelin e informacionit të disponueshëm nga OST-ja. Për dhëni e këtij informacioni nukaplikohet tarifë.

4. OST-ja publikon të gjitha kriteret dhe kushtet, përfshirë rregullat dhe tarifat për sigurimin e shërbimeve të balancimit.

## **KREU IV VEPRIMTARITË NË SEKTORIN E GAZIT NATYROR**

### **SEKSIONI I**

#### **TRANSMETIMI I GAZIT NATYROR**

##### **Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST)**

1. Transmetimi i gazit natyror është veprimtari me interes publik dhe kryhet nga operatorë të sistemit të transmetimit, të cilët janë persona juridikë, të licencuar nga ERE, sipas dispozitave të këtij ligji, për ushtrimin e veprimtarisë në një territor të caktuar.

2. OST-ja është një shoqëri e specializuar dhe e pavarur e gazit natyror, e krijuar, e organizuar dhe që funksionon sipas ligjeve në fuqi e që nuk është pjesë e një shoqërie të integruar vertikalish.

3. Operatori i Sistemit të Transmetimit ushton veprimtarinë e tij i ndarë nga veprimtaritë e tjera në sektorin e gazit natyror.

4. Pavarësia e OST-së zbatohet dhe garantonët përmes ndarjes së OST-së, sipas nenit 36 të këtij ligji.

5. OST-ja ushton veprimtarinë në përputhje me licencën për transmetimin e gazit natyror, të dhënë nga ERE, sipas të drejtave dhe detyrimeve të përcaktuara në këtë ligj dhe aktet e tjera nënligjore në fuqi. Licenca për transmetimin e gazit natyror mund të jepet vetëm për OST-në, e certifikuar në mënyrë të rregullt, sipas kërkjesave të nenit 37 të këtij ligji.

6. Licenca për transmetimin e gazit natyror, e dhënë para miratimit të këtij ligji, që lejon shoqërinë e gazit natyror të kryejë dhe të përbushë detyrat që lidhen me transmetimin e gazit natyror, konsiderohet si licencë e përkohshme, që autorizon ushtrimin e veprimtarisë së transmetimit, por në çdo rast nuk mund të zgjasë më vonë se 1 qershor 2016.

##### **Ndarja e OST-së**

1. Shoqëria e gazit natyror, e cila ka në pronësi sistemin e transmetimit, do të veprojë si OST. OST-ja pajiset me licencë për transmetimin e gazit natyror, siç është përcaktuar në pikën 5, të nenit 35, të këtij ligji.

2. Për të siguruar pavarësinë e OST-së, i njëjtë person ose të njëjtë persona nuk kanë të drejtën që njëkohësisht:

a) të ushtrojnë kontroll mbi vendimmarrjen në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë mbi njëtë licencuar, që kryen ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të gazit natyror e të energjisë elektrike, dhe të ushtrojnë kontroll mbi vendimmarrjen ose ndonjë të drejtë tjetër ndaj Operatorit të Sistemit të Transmetimit apo rrjetit të transmetimit;

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

b) tē ushtrojnë kontroll mbi vendimmarjen nē ményrë tē drejtpérdrejtë ose tē tērthortë mbi Operatorin e Sistemit tē Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe tē ushtrojnë kontroll mbi vendimmarjen apo tē ushtrojnë ndonjë tē drejtë mbi një tē licencuar që kryen ndonjë nga veprimiratë e prodhimit apo furnizimit tē gazit natyror dhe tē energjisë elektrike;

c) tē emërojnë anëtarët e këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve që përfaqësojnë ligjërisht Operatorin e Sistemit tē Transmetimit apo rrjetin e transmetimit dhe, nē ményrë tē drejtpérdrejtë ose tē tērthortë, tē ushtrojnë kontroll mbi vendimmarjen apo ndonjë tē drejtë mbi një tē licencuar që kryen ndonjë nga veprimiratë e prodhimit apo furnizimit tē gazit natyror dhe tē energjisë elektrike;

ç) tē jenë anëtarët tē këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve tē tjera që përfaqësojnë tē licencuarin pranë tē licencuarve që kryejnë veprimirarë e prodhimit ose furnizimit tē energjisë elektrike e tē gazit natyror dhe veprimirarë e Operatorit tē Sistemit tē Transmetimit ose rrjetit tē transmetimit.

3. Ndalimet e parashikuara nē shkronjat "a", "b" dhe "c", tē pikës 2, tē këtij neni, zbatohen nē ményrë tē veçantë pér:

a) kompetencën pér tē ushruar tē drejtën e votës;

b) kompetencën pér tē emëruar anëtarët e këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve që përfaqësojnë tē licencuarin;

c) tē drejtën e mbajtjes së një pjese tē shumicës së aksioneve.

4. Detyrimi i parashikuar nē pikën 2, tē këtij neni, konsiderohet se është përbashur nēse dy osemë shumë shoqëri, tē cilat kanë rrjetet e tyre tē transmetimit, kanë krijuar një sipërmarrje tē përbashkët, e cila vepron si një operator i sistemit tē transmetimit nē dy ose më shumë shtete. Asnjë shoqëri tjetër nuk mund tē jetë pjesë e kësaj sipërmarrjeje tē përbashkët, përvëç rastit kur shoqëria është përcaktuar si operator i pavarur i sistemit tē transmetimit dhe është certifikuar sipas kushteve tē përcaktuara nē këtë ligj.

5. Kur personi i përmendur nē pikën 2, tē këtij neni, është një organ publik që kontrollohet nga shteti, atëherë dy organë tē veçanta publike që ushtrojnë kontroll, njëri mbi Operatorin e Sistemit tē Transmetimit ose mbi rrjetin e transmetimit dhe tjetri mbi tē licencuarin që kryen funksionin e prodhimit ose tē furnizimit tē gazit natyror e tē energjisë elektrike, do tē konsiderohen sikur nukjanë i njëjtë person.

6. Operatori i Sistemit tē Transmetimit, i cili ka qenë pjesë e një shoqërie tē integruar vertikalish, nē përputhje me kërkuesat e këtij ligji, merr masat që tē mos përhapë apo tē mos transferojë informacione tē ndjeshme tregtare te njësitë e tjera tē shoqërisë së mëparshme tē integruar vertikalish, që kryejnë ndonjë nga veprimiratë e prodhimit apo furnizimit tē gazit natyordhe tē energjisë elektrike.

Neni 37

### Certifikimi i OST-së

1. Para se tē licencoher pér kryerjen e veprimirisë së operimit tē sistemit tē transmetimit, Operatori i Sistemit tē Transmetimit duhet tē certifikohet sipas procedurës së përcaktuar nē këtënen.

2. Shoqëria, pas plotësimit tē kërkuesave pér ndarjen e OST-së, sipas nenit 36, tē këtij ligji, njofton ERE-n me shkrim dhe dorëzon dokumentacionin e kërkuar, tē dhënat dhe informacione që provojnë dhe justifikojnë pajtueshmérinë me ligjin. ERE përcakton kërkuesat pér aplikim pér certifikim tē Operatorit tē Sistemit tē Transmetimit, përfshirë dokumentacionin e nevojshëm që provon përbushjen e kushteve, sipas këtij ligji.

3. ERE merr një vendim lidhur me certifikimin e Operatorit tē Sistemit tē Transmetimit brenda 4 muajve nga data e aplikimit dhe dorëzimit tē tē gjithë dokumentacionit dhe informacionit tē kërkuar nga OST-ja. Mbas mbarimit tē kësaj periudhe, certifikimi do tē konsiderohet se jepet i miratuar nē heshtje.

4. ERE njofton Sekretariatit tē Energjisë pér fillimin e procedurave pér certifikimin e Operatorit tē Sistemit tē Transmetimit dhe merr vendim brenda 2 muajve nga data e njoftimit tē Sekretariatit tē Komunitetit tē Energjisë, duke marrë nē konsideratë rekomandimet e tij.

5. Nëse vendimi i ERE-s është i ndryshëm nga rekomandimet e Sekretariatit tē Komunitetit tē Energjisë, ERE duhet tē publikojë dhe tē arsyetojë shkaqet e mospranimit tē tyre, duke informuar sekretariatin pér këtë vendim.

6. Në çdo kohë gjatë procedurës së certifikimit, ERE dhe Sekretariati i Komunitetit tē Energjisë mund tē kërkojnë nga OST-ja dhe/ose shoqëritë e gazit natyror që ushtrojnë funksionet e prodhimit apo tē furnizimit ndonjë informacion tē nevojshëm pér përbushjen e detyrave tē tyre nē bazë tē këtij neni. ERE ruan konfidencialitetin e informacionit tregtar.

7. Vendimi përfundimtar i ERE-s pér certifikimin e OST-së dhe materialet e lidhura me tē, tē parashikuara nē këtë neni, publikohen nē faqen e internetit tē ERE-s.

8. Me kërkësë tē veçantë tē OST-së ose me iniciativën e ERE-s, procedura e certifikimit mund tē pasohet me lëshimin e një licence tē re pér transmetimin e gazit natyror ose modifikimin e licencës ekzistuese, ashtu siç mund tē kërkohet.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Pér disa ndryshime dhe shtesa nē ligjin nr. 102/2015, "Pér sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Pér disa ndryshime dhe shtesa nē ligjin nr. 102/2015, "Pér sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Pér disa ndryshime dhe shtesa nē ligjin nr. 102/2015, "Pér sektorin e gazit natyror".

### Certifikimi i OST-së së përjashtuar

1. Në rastet kur një infrastrukturë e re për transmetimin e gazit natyror është e përjashtuar nga fusha e zbatimit të nenit 36, të këtij ligji, në lidhje me ndarjen e pronësisë së OST-së, sipas parashikimeve të nenit 78, të këtij ligji, OST-ja e ngarkuar për operimin e infrastrukturës së re caktohet dhe certifikohet në përputhje me kërkuesat e përcaktuara në vendimin përkatës për përjashtimin, duke përfshirë dhe modelin e treguar për ndarjen e OST-së.

2. ERE, pa rënë ndesh me nenin 37, të këtij ligji, miraton kriteret dhe kushtet për certifikimin e OST-së në rastet e përmendura në pikën 1, të këtij neni, duke përfshirë kërkuesat që duhen ndjekurnë zbatimin e ndarjes së OST-së. Kriteret dhe kushtet e tillë do të përgatiten dhe do të miratohen rast pas rasti, duke marrë parasysh vendimin përkatës mbi përjashtimin për infrastrukturën e re.

### Monitorimi i ndarjes së OST-së

1. ERE monitoron në mënyrë të vazhdueshme përputhshmërinë e OST-së në lidhje me kërkuesat për pavarësinë e saj dhe ndarjen e pronësisë, të parashikuara në këtë ligj. ERE fillon procedurat e rivlerësimit të certifikimit për të garantuar përputhjen në rastet e mëposhtme:

a) pas njoftimit nga OST-ja, në përputhje me pikën 2 të këtij neni;

b) me nismën e tij, kur ka një dyshim të arsyeshëm se një ndryshim i planifikuar ndikon në të drejtat ose në kontrollin e Operatorit të Sistemit të Transmetimit dhe mund të çojë në shkelje të dispozitave mbi ndarjen dhe pavarësinë ose në rastet kur një shkelje e tillë mund të ketë ndodhur;

c) ka një kërkësë të arsyeshme nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë.

2. OST-ja njofton ERE-n kur planifikon të ndërmarrë veprime që mund të kërkojë një rivlerësimtë përputhshmërisë së tij me kërkuesat për pavarësi dhe ndarjen e OST-së.

3. ERE merr vendimin për respektimin nga OST-ja të kërkësave për pavarësinë dhe ndarjen, jo më vonë se katër muaj nga data e njoftimit përkatës nga ana e OST-së, apo marrjes së një kërkese nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë ose fillimit të një hetimi të bërrë me iniciativën e vet.

4. Në rast se ERE konstaton se kërkuesat për pavarësi dhe/ose ndarjen e OST-së janë shkelur, merr vendim që OST-ja të eliminojë këto shkelje brenda një periudhe të përcaktuar nga ERE, brenda së cilës OST-ja duhet të paraqesë dokumente ose informacione, ku provohet eliminimi i shkeljeve të konstataruara nga ERE.

5. Në përfundim të periudhës së përcaktuar për eliminimin e shkeljeve, ERE merr vendim përfundimtar përvlerësimin e përmembushjes së detyrimit, sipas pikës 4 të këtij neni. Deri në marrjene vendimit nga ERE, OST-ja lejohet të ushtrojë veprimtarinë e saj në përputhje me këtë ligj.

6. Procedura e rihapur e certifikimit zbatohet në përputhje me parashikimet e nenit 37 ose, sipas rastit, nenit 38 të këtij ligji.

7. Në rast të mospërbushjes nga OST-ja të detyrimit për ndarjen, siç përcaktohet në nenin 36, të këtij ligji, ERE merr masa për heqjen e licencës së saj, dhe/ose vendosjen e masave administrative, sipas nenit 106 të këtij ligji. Në rast të heqjes së licencës për transmetimin e gazit natyror, ERE merr masa që transmetimi i gazit natyror të kryhet në mënyrë të vazhdueshme dhe tëpandërprerë, sipas kushteve të përcaktuara në rregulloren e licencimit, të miratuara nga ERE.

### Certifikimi në raport me vendet e treta

1. Kur certifikimi kërkohet nga OST-ja, e cila kontrollohet nga një person ose persona, të cilët i përkasin një vendi të tretë apo vendeve të treta, ERE njofton Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë. ERE njofton menjëherë Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë për marrjen e kontrollit të OST-së ose të sistemit të transmetimit nga një ose disa persona që vijnë nga vende të treta dhe që përfitojnë kontroll mbi OST-në.

2. Për qëllime të pikës 1 të këtij neni, OST-ja duhet të njoftojë ERE-n në lidhje me rrëthanat që rezultojnë në marrjen e kontrollit të OST-së ose sistemit të transmetimit nga një person ose persona, të cilët vijnë nga një vend i tretë apo vende të treta që përfitojnë kontrollin mbi to.

3. Procedura e certifikimit, në lidhje me vendet e treta, zbatohet sipas kërkësave të nenit 37, të këtij ligji, dhe duke marrë parasysh kërkuesat specifike të përcaktuara në këtë nen.

4. ERE refuzon kërkësën për certifikim në rast se:

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

- a) Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk përmbush kërkesat për pavarësinë dhe ndarjen e përcaktuar në këtë ligji;
- b) dhënia e certifikimit vë në rrezik sigurinë e furnizimit me energji të vendit apo vendeve anëtare të Komunitetit të Energjisë. Kur ERE gjykon mbi këtë bazë, merr parasysh:
  - i) të drejtat dhe detyrimet e Komunitetit të Energjisë në lidhje me atë vend të tretë, që rrjedhin sipas së drejtës ndërkombëtare, duke përfshirë të gjitha marrëveshjet e lidhura me një ose më shumëvende të treta, ku Komuniteti i Energjisë është palë dhe që adreson çështjet e sigurisë së furnizimit me energji;
  - ii) të drejtat dhe detyrimet e Shqipërisë, lidhur me atë vend të tretë, që rrjedhin nga marrëveshjet e lidhura me të, për aq sa ato janë në përputhje me Traktatin e Komunitetit të Energjisë;
  - iii) të drejtat dhe detyrimet që rrjedhin nga bashkimet apo marrëveshjet tregtare ndërmjet Shqipërisë dhe Bashkimit European;
  - iv) fakte të tjera specifike dhe rrethanat e rastit në lidhje me vendin e tretë në fjalë.

5. Ministria dhe/ose autoritetet e tjera kompetente shqiptare jepin, me kërkesën e ERE-s, mendimin e tyre për çështjet e përmendura në pikën 4 të këtij nenit.

6. Vendimi i ERE-s, në lidhje me certifikimin e OST-së ose refuzimin për të dhënë vërtetim, i njoftohet Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, pa vonesë, së bashku me të gjithë informacionin përkatës bashkëlidhur vendimit.

7. Vendimi përfundimtar mbi certifikimin e OST-së, në raport me vendet e treta, do të miratohet dhe do të publikohet sipas procedurës së përcaktuar në nenin 37 të këtij ligji.

8. ERE, duke marrë në konsideratë mendimin e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, ka të drejtë të refuzojë certifikimin, në rast se vë në rrezik sigurinë e furnizimit në Shqipëri apo të çdo pale tjetër të Komunitetit të Energjisë ose kërcënë interesat e sigurisë publike në vend.

Neni 41

### Përgjegjësitet e OST-së

1. OST-ja ka këto përgjegjësi kryesore:

a) ndërton, zoteron, operon, mirëmban dhe zhvillon në varësi të kushteve ekonomike një sistem të sigurt nga rreziqet dhe eficënt të transmetimit të gazit natyror dhe siguron një treg konkurrent, si edhe kapacitete të mjaftueshme për të plotësuar kërkesën e arsyeshme për transmetim të gazit natyror në një territor të caktuar dhe mjete të mjaftueshme për të përmbushur detyrimet e shërbimit.

OST-ja, gjatë përmbushjes së detyrave të saj, respekton kërkesat e mbrojtjes në punë në sistemin e transportit, si dhe mbrojtjes së mjedisit, sipas legjislacionit në fuqi;

b) siguron shërbimin e transmetimit të gazit natyror, në përputhje me kushtet e licencës dhe me rregullat e ERE-s;

c) kryen balancimin e sistemit, mbështetur në parime objektive, transparente e jodiskriminuese, në përputhje me rregullat balancuese. Çmimet për ofrimin e shërbimeve të lidhura me balancimin do të përcaktohen në bazë të metodologjisë së miratuar nga ERE;

ç) siguron ofrimin e shërbimeve të sistemit në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese, në bazë të parimit të kostos më të ulët dhe ndikimit mjedorit më të ulët;

d) ndërton kapacitete të mjaftueshme ndërkufitare për të integruar sistemin e transmetimit të gazit natyror të Shqipërisë me sistemin analog të vendeve anëtare të BE-së dhe palëve kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, duke përmbushur të gjitha kërkesat e nevojshme ekonomike dhete tekniqe të realizueshme për kapacitetin, si dhe duke marrë parasysh sigurinë e furnizimit me gaz;

dh) u siguron çdo operatori tjetër të sistemit të transmetimit, OSSH-së, operatorit të impiantit të depozitave, operatorit të impiantit të GNL-së, OST-së fqinje ose shoqërive të tjera të licencuara të gazit natyror informacion të mjaftueshmë, në mënyrë që transporti dhe depozitim i gazit natyror të janë në përputhje me mundësinë për të siguruar ndërveprimin e sigurt dhe eficënt të sistemeve të ndërlidhura;

e) u siguron përdoruesve të sistemit informacion të hollësishëm, të kuptueshëm dhe të arritshëm për shërbimet e ofruara, kushtet e shërbimit dhe informacionin e nevojshëm teknik për përdoruesit errjetit, për t'u mundësuar një akses efektiv në rrjet, përfshirë, por pa kufizuar, kapacitetet teknike të kontraktuara dhe të disponueshme, në përputhje me informacionin konfidencial të përjashtimeve, të miratuar nga ERE;

ë) prokuron energji për kryerjen e funksioneve të tij, sipas procedurave transparente, jodiskriminuese dhe në përputhje me tregun;

f) ruan dhe vendos në dispozicion të autoriteteve përgjegjëse të gjithë informacionin e përmendor në nenin 48, të këtij ligji, për një periudhë pesëvjeçare. Ky informacion duhet të vëndoset në dispozicion edhe të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë;

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

g) ndërmerr të gjithë hapat e nevojshëm që të drejtat e kapaciteteve të jenë lirisht të tregtueshme, duke marrë masa që ky proces të kryhet në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese. OST-ja hartonkontrata të harmonizuara të transportit dhe procedurat për tregun primar, me qëllim lehtësimin e tregut sekondar të kapaciteteve dhe pranimin e transferimit të të drejtave të kapaciteteve fillestare të njoftuara nga përdoruesit e sistemit. Këto kontrata të harmonizuara dhe procedura i njoftohen ERE-s;

gj) ruan konfidencialitetin e çdo informacioni të ndjeshëm tregtar.

2. OST-ja ushtron veprimtarinë në përputhje me standartet minimale teknike të miratuara nga ministria, për mirëmbajtjen, zhvillimin, inspektimin teknik të sistemit të transmetimit të gazitnatyror dhe kapacitetin ndërlidhës.

Neni 42

### Aksesi i palëve të treta në sistemin e transmetimit

1. OST-ja do të sigurojë akses të pakufizuar në sistemin e transmetimit, në përputhje me kushtetë përcaktuara në Kodin e Rrjetit të Transmetimit. Në këtë drejtim OST-ja:

- ofron shërbimet e saj në mënyrë jodiskriminuese për të gjithë përdoruesit e rrjetit;
- siguron shërbime të qëndrueshme dhe të pandërprera në hyrje të palëve të treta. Çmimi i kapacitetit në ndërprerje pasqyron dhe mundësinë e ndërprerjes;
- u ofron përdoruesve të rrjetit shërbime afatshkurtra.

2. Në lidhje me shkronjën “a”, të pikës 1, të këtij neni, kur OST-ja u ofron të njëjtin shërbimklientëve të ndryshëm, atëherë duhet ta bëjë këtë sipas kritereve dhe kushteve të njëjtë kontraktuese, qoftë duke përdorur kontratat e harmonizuara të transportit dhe/ose në pajtim me Kodin e Rrjetit të Transmetimit, të miratuara nga ERE.

3. OST-ja publikon kushtet dhe detyrat e miratuara nga ERE, përfshirë rregullat dhe tarifat për sigurimin e aksesit të palëve të treta në sistemin e transmetimit. Këto kushte dhe detyrime zbatohen në mënyrë jodiskriminuese për të gjithë klientët.

4. Aksesi i shërbimeve të palëve të treta mund të jepet përkundrejt garancive të përshtatshmenga përdoruesit e rrjetit, në lidhje me aftësinë kreditore të shfrytëzuesve. Të tillë garanci nuk duhet të përbëjnë pengesa të panevojshme për hyrjen në treg dhe do të jenë jodiskriminuese, transparente dhe proporcionale.

5. Kontratat e transportit të nënshkruara me data jostandarde fillimi ose me një kohëzgjatje më të shkurtër se një kontratë standarde vjetore e transportit, nuk do të rezultojnë në tarifa arbitrarisht më të larta apo më të ulëta dhe nuk do të pasqyrojnë vlerën e tregut të shërbimit, sipas parimeve të përcaktuara në pikën 1, të nenit 33, të këtij ligji.

6. Lidhja e kontratave afatgjata lejohet për aq sa ato janë në përputhje me legjislacionin e konkurrencës, në përputhje me parashikimet e Traktatit për krijimin e Komunitetit të Energjisë.

7. OST-ja me qëllim përbushjen e funksioneve të saj, nëse është e nevojshme, hyn në marrëveshje dhe/ose kushte të tjera bashkëpunimi për pasjen e aksesit në sistemet e transmetimit të vendeve fqinje.

Neni 43

### Refuzimi i të drejtave të aksesit

1. OST-ja mund të refuzojë aksesin në sistemin e transmetimit kur ka mungesë të kapaciteteve apo në rastet kur aksesi në sistem mund të pengojë kryerjen e detyrimeve të shërbimit publik, siç rregullohet me këtë ligj, ose në rast të vështirësive të mëdha ekonomike e financiare me kontratat “merr ose paguaj”, që kanë qenë efektive përpëra kërkësës për akses në sistemin e transmetimit.

2. Çdo përdoruesi rrjeti, të cilit i është refuzuar kërkesa për akses në sistemin e transmetimit, i jepen arsyet e një refuzimi të tillë nga OST-ja, në formë të shkruar, të cilat përgatiten dhe dorëzohen nga OST-ja pa ndonjë vonesë, pas marrjes së kërkësës për akses.

3. OST-ja, në rast të refuzimit të aksesit në sistemin e transmetimit, për arsyet e mungesës së kapaciteteve apo mungesës së lidhjes, do të bëjë përmirësimet e nevojshme për aq sa është ekonomikisht e mundur nga ana e saj apo kur klienti potential është i gatshëm për të paguar për përmirësimet e tillë.

4. OST-ja nuk ka të drejtë të refuzojë lidhjen e një impianti të ri të depozitimit, impianti të rigazifikimit të GNL-së ose klienti industrial, në bazë të kufizimeve të mundshme që priten në të ardhmen për kapacitetet në dispozicion të rrjetit apo kostot shtesë të lidhura me rritjen e nevojshme të kapaciteteve. OST-ja do të sigurojë kapacitete të mjaftueshme për hyrje dhe dalje për lidhjet e reja.

5. Një përdorues i rrjetit, të cilit i është refuzuar aksesi në sistemin e transmetimit ose është i pakënaqur me kushtet e aksesit të tij në sistem, mund të paraqesë ankesë në ERE, sipas detyrimeve dhe kushteve të përcaktuara në nenin 98 të këtij ligji.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

### Kodi i Rrjetit të Transmetimit

1. Kodi i Rrjetit të Transmetimit miratohet nga ERE, me propozimin e OST-së, pas këshillimeve me pjesëtarët e tjerë të sektorit. OST-ja publikon kodin në një vend lehtësish të arritshëm nga publiku dhe në faqen e saj elektronike.

2. Në Kodin e Rrjetit të Transmetimit duhet të përfshihen minimalisht:

- a) kriteret, kushtet, hollësitë teknike dhe specifikimet minimale teknike për hyrjen e përdoruesvenë sistemin e transmetimit, përfshirë këtu shërbimet e aksesit të palës së tretë, të ofruara nga OST-ja, informacioni teknik i nevojshëm për përdoruesit e rrjetit për të fituar akses në sistemin etransmetimit, në caktimin e të gjitha pikave përkatëse, si dhe në publikimin e informacionit përkatës, në lidhje me kërkesat për transparencë dhe orarin e publikimit të informacionit;
- b) metodat dhe kriteret për planifikimin dhe zhvillimin e sistemit;
- c) kushtet dhe dokumentacioni i nevojshëm për aplikimin për akses në sistemin e transmetimit;
- ç) kushtete menaxhimit të pikave të hyrjes së gazit natyror në sistemin e transmetimit;
- d) procesi i matjes dhe i përcaktimit të specifikimeve e të kushteve të cilësisë për pranimin e lëvrimit të gazit natyror;
- dh) procedurat e alokimit të sasive të matura të gazit natyror për përdoruesit në pikat e hyrjes etë daljes së gazit natyror të sistemit;
- e) planifikimin e mirëmbajtjen e sistemit të transmetimit dhe detyrimet përkatëse të OST-së e tëpërdoruesve të sistemit;
- ë) procedurat për përgatitjen e planit të zhvillimit të sistemit të transmetimit dhe për monitorimin e kontrollin e zbatimit të tij, si dhe të gjitha hollësitë për zhvillimin e sistemit të transmetimit;
- f) parimet e mekanizmave të shpërndarjes së kapaciteteve dhe procedurat e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar që kanë të bëjnë me sistemin e transmetimit, si dhe afatet e kushtet për aplikimin e tyre në rast të kufizimit kontraktual;
- g) kërkesat për sistemet e matjes dhe metodat e matjes së vëllimeve të gazit natyror të dorëzuar përmes sistemit të transmetimit, të cilat respektojnë rregullat e veçanta për sistemet e matjes dhe matjen, të miratuar nga ERE;
- gj) kriteret, sipas të cilave furnizimi i klientëve mund të ndërpritet sipas priorititetit, për arsyet e sigurisë së furnizimit;
- h) procedurat për zgjidhjen jashtë sistemit gjyqësor të mosmarrëveshjeve ndërmjet përdoruesvetë sistemit të transmetimit dhe OST-së;
- i) rregullat për transaksionet e OST-së me përdoruesit e sistemit dhe, veçanërisht, illogaritë qëduhen mbajtur nga OST-ja për këtë qëllim;
- j) të gjitha çështjet e tjera për menaxhimin, operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit.

### Parimet e mekanizmave të shpërndarjes së kapaciteteve dhe procedurat e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar në OST

1. Kapaciteti maksimal në të gjitha pikat e sistemit, përfshirë edhe ato të hyrjeve e daljeve, vihennë dispozicion të pjesëmarrësve të tregut, duke marrë parasysh integritetin e sistemit dhe funksionimin efikas të tij.

2. OST-ja zbaton dhe publikon mekanizma jodiskriminues dhe transparentë, në lidhje me shpërndarjen e kapaciteteve, të cilat:

- a) japid sinjalat e duhura ekonomike për përdorimin efikas dhe maksimal të kapaciteteveteknike;
- b) lehtësojnë investimet në infrastrukturën e re;
- c) lehtësojnë procedurat e shkëmbimeve ndërkufitare me gaz natyror;
- ç) janë në përputhje me mekanizmat e tregut, përfshirë tregjet e çastit dhe korridoret e tregtimit, duke qenë fleksibël dhe të aftë për t'u përshtatur me rrëthanat që lidhen me zhvillimet e tregut;
- d) janë në përputhje me sistemet hyrëse në rrjetin e palëve të Komunitetit të Energjisë.

3. OST-ja zbaton dhe publikon procedurat e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar, me qëllim lehtësimin e shkëmbimeve ndërkufitare të gazit natyror, që bazohen në parimet e mëposhtme:

a) në rast të kapacitetit të kufizuar, OST-ja ofron kapacitete të papërdorura në tregun primar, së paku ditën e mëpasshme, si dhe ofron furnizim të pandëprerë;

b) përdoruesit e rrjetit që dëshirojnë ta rishesin apo t'i nënkontraktojnë kapacitetet e papërdorura në tregun dytësor, në rast se janë të autorizuar, mund ta bëjnë këtë pasi të janë njoftuar nga OST-ja për t'u furnizuar nga këta përdorues rrjeti dhe në përputhje me kushtet e detyrimet e përcaktuara në Kodin e Rrjetit të Transmetimit.

4. Në rast të kapacitetit të kufizuar aplikohen kushte jodiskriminuese, si dhe mekanizma transparentë të shpërndarjes së kapacitetit, që zbatohen nga OST-ja ose, sipas rastit, nga ERE.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

5. OST-ja vlerëson në mënyrë të vazhdueshme kërkesën për kapacitete në treg lidhur me investime të reja. Kur planifikon investime të reja, OST-ja vlerëson kërkesat e tregut dhe merr në konsideratë sigurinë e furnizimit.

Neni 46

### **Zhvillimi i rrjetit dhe vendimet e investimeve**

1. Operatori i Sistemit të Transmetimit, brenda 12 muajve nga hyrja në fuqi e këtij ligji, paraqet në ERE një plan dhjetëvjeçar zhvillimi të rrjetit të transmetimit, në bazë të kërkesës e të ofertës, icili rishikohet deri më 31 tetor të çdo viti, pasi të jetë konsultuar me të gjitha palët e interesuara dhe të jenë mbajtur parasysh parashikimi ekzistues dhe i planifikuar i kërkesë-ofertës. Plani i zhvillimit të rrjetit të transmetimit përmban masa efikase, në mënyrë që të garantojë përshtatshmérinë e rrjetit dhe sigurinë e furnizimit.

2. Plani i zhvillimit të rrjetit duhet:

a) të marrë në konsideratë informacionin për pjesëmarrësit e tregut të gazit natyror, si dhe informacionet për infrastrukturën kryesore të transmetimit që duhet të ndërtohet ose të përmirësohet gjatë 10 viteve të ardhshme;

b) të përbajë të dhëna për të gjitha investimet e miratuarë dhe të identifikojë investimet e reja, të cilat duhet të ekzekutohen në tri vitet e ardhshme;

c) të përcaktojë një afat kohor për të gjitha projektet e investimeve.'

3. Në hartimin e planit dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit, OST-ja bën parashikime në lidhje me prodhimin, furnizimin, konsumin dhe shkëmbimin e gazit natyror me vendet e tjera, duke marrë parasysh planet e investimeve për rrjetet në vendet përreth, si dhe planet e investimeve për impiantet e depozitimit dhe rigasifikimit të GNL-së.

4. ERE konsultohet në mënyrë të hapur dhe transparente me të gjithë përdoruesit aktualë apo të mundshëm të sistemit lidhur me planin dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit. ERE boton rezultatin e procesit të konsultimit, veçanërisht nevojat e mundshme për investime.

5. ERE shqyrton planin dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit dhe, në rast se vëren se nuk janë përbushur të gjitha nevojat e zhvillimit për investime të identifikuara gjatë procesit të konsultimit, kërkon nga Operatori i Sistemit të Transmetimit të plotësojë dhe/ose të ndryshojë planin e tij dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit.

6. ERE miraton, monitoron, si dhe vlerëson zbatimin e planit dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit.

7. Kur ERE konstaton se Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka realizuar për tri vite një investim të parashikuar, sipas planit dhjetëvjeçar, dhe gjykon se investimi është i nevojshëm e mundtë financohet pa penguar operimin normal të rrjetit, i kërkon atij të marrë një nga këto masa:

a) të realizojë investimin në fjalë;

b) të organizojë një procedurë konkurruese për realizimin e investimit në fjalë, të hapur ndajçdo investitorit;

c) të pranojë rritjen e kapitalit, me qëllim financimin e investimeve të nevojshmedhe të lejojë investitorët e pavarur për të marrë pjesë në kapitalin e shoqërisë.

8. Kur ERE merr masa, sipas shkronjës "b", të pikës 7, të këtij nenit, mund ta detyrojë Operatorin e Sistemit të Transmetimit të zbatojë një ose më shumë nga alternativat e mëposhtme:

a) të sigurojë financimin nga ndonjë palë e tretë;

b) të kërkojë ndërtimin nga ndonjë palë e tretë;

c) të ndërtojë vetë asetat e reja përkatëse brenda një afati të arsyeshëm;

ç) t'i operojë asetat e reja pas ndërtimit.

9. OST-ja u siguron investitorëve të gjitha informacionet e nevojshme për të realizuar investimet dhe bën përpjekjet maksimale për të lehtësuar zbatimin e projektit të investimit. Marrëveshjet përkatëse financiare do t'i nënshtronë miratimit nga ERE.

10. ERE, në ushtrimin e kompetencave të saj, sipas pikave 7 dhe 8, të këtij nenit, merr mendimin nga ministria përgjegjëse për energjinë.

11. ERE merr masa që kostot e investimeve të mbulohen nga tarifat përkatëse dhe që investimet e parealizuara të merren në konsideratë gjatë miratimit të tarifave të vitit pasardhës.

12. ERE harton dhe miraton një rregullore për procedurat e paraqitjes e të miratimit të planeve të investimit.

Neni 47

### **Programet e përputhshmërisë dhe zyrtari i përputhshmërisë**

1. OST-ja krijon një program të përputhshmërisë, në të cilin përcaktohen masat e nevojshme përgarantimin e sjelljes jodiskriminuese, i cili miratohet nga ERE, si dhe metodën për monitorimin e përputhshmërisë me këtë program. Programi i përputhshmërisë përcakton detyrimet e veçanta përfundimtare të OST-së, me qëllim plotësimin e këtyre objektivave. Përputhshmëria me programin monitorohet në mënyrë të pavarur nga një zyrtar i përputhshmërisë.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

2. Zyrtari i përputhshmërisë emërohet nga këshilli mbikëqyrës ose, nëse një organ i tillë nuk është formuar, nga organi kolektiv i menaxhimit të OST-së, pas miratimit paraprak nga ERE. ERE mund të refuzojë miratimin e zyrtarit të përputhshmërisë vetëm për arsyet mungesës së pavarësisë apo kapaciteteve profesionale. Zyrtari i përputhshmërisë mund të jetë një person fizik ose juridik, i pavarur në punën dhe veprimet e tij ose të saj.

3. ERE miraton kriteret dhe detyrat për pozicionin e zyrtarit të përputhshmërisë, si dhe afatin e qëndrimit në detyrë. Këto kritere kanë qëllim të sigurojnë pavarësinë e zyrtarit të përputhshmërisë dhe burimet e nevojshme për përbushjen e detyrave të tij.

4. Gjatë ushtrimit të mandatit të tij, zyrtari i përputhshmërisë nuk mund të ketë asnjë detyrë tjeter profesionale dhe nuk lejohet që, në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tèrthortë, të kryejë ndonjë funksion apo të ketë pjesëmarrje në biznese ose të jetë partner biznesi me ndonjë pjesë të shoqërisë vertikalish të integruar apo me shumicën e aksionarëve të saj.

5. Zyrtari i përputhshmërisë është përgjegjës për:

- a) monitorimin e zbatimit të programit të përputhshmërisë;
- b) përpunimin e një raporti vjetor, ku përcaktohen masat e marra për zbatimin e programit të përputhshmërisë dhe që dërgohet në ERE;
- c) raportimin në organet përgjegjëse të OST-së dhe dhënien e rekomandimeve për programin e përputhshmërisë e zbatimin e tij;
- d) raportimin në ERE-s për çfarëdo shkelje të konsiderueshme në lidhje me zbatimin e programit të përputhshmërisë;
- e) raportimin në ERE-s për çdo marrëdhënie tregtare dhe financiare midis shoqërisë së integruar vertikalish të OST-së.

6. Zyrtari i përputhshmërisë dorëzon në ERE propozimet për planin e investimeve apo të investimeve të veçanta në rrjet, pas miratimit nga OST-ja.

7. Zyrtari i përputhshmërisë raporton rregullisht në ERE dhe në organet përgjegjëse të OST-së me gojë ose me shkrim.

8. Zyrtari i përputhshmërisë mund të marrë pjesë në të gjitha mbledhjet e stafit menaxhues dhe organëve përgjegjëse të OST-së, duke përfshirë asamblenë e përgjithshme, organet mbikëqyrëse e menaxhuese, të cilat kanë detyrimin ta informojnë zyrtarin e përputhshmërisë për takimet e planikuara dhe për t'i vënë në dispozicion të gjitha materialet e nevojshme. Zyrtari i përputhshmërisë merr pjesë në të gjitha takimet që adresojnë çështjet në vijim:

- a) kushtet për hyrjen në rrjet dhe përdorimin e rrjetit të transmetimit, në veçanti në lidhje me çmimet për shfrytëzimin e rrjetit, shërbimet e lidhura të rrjetit për aksesin dhe përdorimin e rrjetit të transmetimit, e alokimin e kapaciteteve të transmetimit dhe menaxhimin e kapacitetit të kufizuar, transparencën, balancimin dhe tregjet dytësore;
- b) projektet e ndërmarra për të menaxhuar sistemin e gazit natyror dhe për të mirëmbajtur e zhvilluar rrjetin e transmetimit, përfshirë investimet në linjat ndërkufitarë të interkoneksionit dhe lidhjet;
- c) blerjet ose shitjet e energjisë të nevojshme për operimin e sistemit të gazit natyror dhe të sistemit të transmetimit, përfshirë shërbimet ndihmëse dhe shërbimin ebalancimit.

9. Zyrtari i përputhshmërisë monitoron pajtueshmërinë e OST-së me dispozitat që rregullojnë konfidencialitetin e OST-së.

10. Zyrtari i përputhshmërisë ka akses, pa detyrim njoftimi paraprak, në të gjitha të dhënat përkatëse e në zyrat e OST-së dhe në të gjitha informacionet e nevojshme për përbushjen e detyrave të tij.

11. Këshilli mbikëqyrës ose, nëse kur ky organ nuk është krijuar ende, organi kolegjial imenaxhimit i OST-së mund të shkarkojë zyrtarin e përputhshmërisë, me miratimin paraprak të ERE-s. Zyrtari i përputhshmërisë mund të shkarkohet me kërkesë të ERE-s, për arsyet mungesës së pavarësisë apo kapaciteteve profesionale.

Neni 48

### Kërkesat për transparencë

1. OST-ja publikon të gjithë informacionin e detajuar në lidhje me shërbimet që ofron dhe kushtet përkatëse për të aplikuar, së bashku me informacionin teknik të nevojshëm për përdoruesit errjetit për të fituar hyrjen efektive në rrjet.

2. OST-ja publikon në mënyrë të detajuar informacionin për llogaritjen e tarifave, metodologjinëdhe strukturën, me qëllim që këto tarifa të janë transparente, objektive dhe jodiskriminuese.

3. Për shërbimet e ofruara, OST-ja bën publike informacionin mbi kapacitetet teknike, të kontraktuara dhe të disponueshme në vlera numerike për të gjitha pikat, përfshirë pikat e hyrjes e të daljes, në mënyrë lehtësisht të aksesueshme nga palët.

4. Pikat e sistemit të transmetimit, për të cilat informacioni bëhet publik, miratohen nga ERE paskonsultimit me përdoruesit e rrjetit.

5. OST-ja jep në çdo rast informacionin e kërkuar të parashikuar në këtë ligj dhe aktet e tjera nënligjore në mënyrë lehtësisht të aksesueshme nga palët.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

6. OST-ja bën publike të dhënat rreth kërkesës dhe ofertës, sipas parashikimeve e prurjeve të realizuara brenda dhe jashtë sistemit. ERE monitoron përbushjen e këtij detyrimi.
7. OST-ja bën publike masat e marra, si dhe shpenzimet e bëra e të ardhurat e krijuara për të balancuar sistemin.
8. Pjesëmarrësit e tregut i sigurojnë Operatorit të Sistemit të Transmetimit të dhënat e përmendura në këtë nen, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në rregulloren për dhënien e informacionit, të miratuar nga ERE.

Neni 49

### Bashkëpunimi rajonal dhe ndërkombëtar i OST-së

1. OST-ja, në bashkëpunim me ERE-n, promovon dhe lehtëson, në veçanti, bashkëpunimin e operatorëve të sistemit të transmetimit në nivel rajonal, përfshirë edhe çështjet ndërkufitare, me qëllim krijimin e një tregu konkurrues rajonal të gazit natyror, për nxitjen e qëndrueshmërisë, sipas kuadrit ligjor, rregulator e teknik, dhe lehtëson integrimin e sistemeve të izoluara, në formën e ishuje të gazit, integrim i cili duhet të jetë në përputhje me angazhimet ndërkombëtare të marra përsipër nga Shqipëria.

2. OST-ja bashkëpunon me Bordin e Rregulatorit të Komunitetit të Energjisë dhe me autoritetetrregullatore e operatorët e sistemit të transmetimit të vendeveanëtare të BE-së dhe/ose të palëve të tjera të Komunitetit të Energjisë, sipas parashikimeve të Traktatit të Energjisë, tëkëtij ligji dhe të legjislacionit në fuqi.

3. OST-ja, me miratimin paraprak të ERE-s, mund të marrë pjesë në veprimtarinë e një ose më shumë sistemeve të integruese, në nivelin e një ose më shumë rajoneve, që mbulon dy ose mëshumë vende anëtare të BE-së dhe palë të Komunitetit të Energjisë përalokimin e kapaciteteve transmetuese dhe për kontrollin e sigurisë operative.

4. OST-ja nxit marrëveshjet operacionale për të siguruar administrimin optimal të rrjetit në nivelrajonal dhe në kuadër të Komunitetit të Energjisë dhe zhvillimin e shkëmbimeve të gazit natyror, alokimin e koordinuar të kapacitetit ndërkufitar përmes zgjidhjes jodiskriminuese të bazuar në treg, duke i kushtuar vëmendjen e duhur ankandeve për alokimafatshkurtra, si dhe integrimin e mekanizmave të balancimit e të rezervës.

## SEKSIONI II SHPËRNDARJA E GAZIT NATYROR

Neni 50

### Operatori i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH)

1. Shpërndarja e gazit natyror kryhet nga operatorë të sistemit të shpërndarjes, të cilët janë persona juridikë, të licencuar nga ERE, sipas dispozitiveve të këtij ligji, për ushtrimin e veprimitarës në një territor të caktuar.

2. Veprimitaria e OSSH-së është e pavarur nga veprimitaritë e tjera, që nuk lidhen me shpërndarjen, në drejtim të organizimit dhe vendimmarrjes.

3. OSSH-ja operon rrjetin e shpërndarjes, në përputhje me parimet e përcaktuara në këtë ligj dhe me parimet e objektivitetit, të transparencës dhe mosdiskriminimit.

4. Asnjë shoqërinuk ka të drejtë të zotërojë asete në fushën e shpërndarjes së gazit natyror në njëterritori të caktuar, pa marrë paraprakisht miratimin nga ERE.

Neni 51

### Ndarja e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes

1. Përveç kërkesave të pikës 2, të nenit 50, të këtij ligji, kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është pjesë e një shoqërie të integruar vertikalish, ai është i pavarur, në aspektin e organizimit të tij dhe në marrjen e vendimeve, nga veprimitaritë e tjera që nuk kanë të bëjnë me shpërndarjen.

2. Personat përgjegjës për menaxhimin e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes nuk do të marrin pjesë në strukturat e shoqërisë së integruar të gazit natyror përgjegjës, drejtpërdrejt apo tërthorazi, për operacionet e zakonshme të prodhimit, transmetimit dhe furnizimit të gazit natyror.

3. OSSH-ja merr masat e duhura që interesat profesionalë të personave përgjegjës për menaxhimin e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes të merren në konsideratë që të jenë të aftë përtë vepruar në mënyrë të pavarur.

4. Nëse Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është pjesë e një shoqërie të integruar, me qëllim qëtë jetë i pavarur, në aspektin organizativ dhe të vendimmarrjes, nga aktivitetet e tjera që nuk lidhen me shpërndarjen e gazit natyror, ai duhet të ketë të drejtë të plota vendimmarrëse, të pavarura nga shoqëria e integruar lidhur me asetat e nevojshme për

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

funkcionimin, mirëmbajtjen apo zhvillimin e rrjetit të shpërndarjes. Për plotësimin e këtyre kushteve, Operatori i Sistemit të Shpërndarjes duhetë ketë në dispozicion burimet e nevojshme, përfshirë ato njerëzore, teknike, fizike dhe financiare. Shoqëria mëmë (kontrolluese), në përputhje me legjislacionin në fuqi, gjëzon të drejta lidhur me mbikëqyrjen ekonomike, menaxhuese dhe vendimmarrëse për çështje, të cilat janë në kompetencë të saj. Shoqëria mëmë (kontrolluese) nuk mund të japë udhëzime për veprimtarinë e përditishme operacionale të sistemit të shpërndarjes së gazit natyror dhe as të marrë vendime të caktuara, lidhur me ndërtimin apo rikonstruksionin e linjave të shpërndarjes, vlera e investimit të të cilave nuk tekalon nivelet e planeve financiare të miratuar apo vlerat e përcaktuara në statutin e shoqërisë apo legjislacionin në fuqi; Operatori i Sistemit të Shpërndarjes harton programin e përputhshmërisë, ku parashikohen masat për të siguruar se sjellja diskriminuese është përjashtuar dhe për të siguruar se respektimi i saj monitorohet në mënyrën e duhur. Programi i përputhshmërisë përcakton detyrimet e veçanta për të punësuarit për të përbushur këtë objektiv. Në raportin vjetor qëpublikohet përcaktohen masat e ndërmarra, të parashtuara nga personi apo organi përgjegjës për monitorimin e mbarëvajtjes së programit, zyrtari i përputhshmërisë së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes dhe ERE. Zyrtari i përputhshmërisë së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes është plotësish i pavarur dhe ka akses në të gjithë informacionin e nevojshëm të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes dhe çdo shoqërie të lidhur për të përbushur detyrën e tij.

5. Veprimtaritë e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes monitorohen nga ERE në mënyrë që operatori (OSSH) të mos përfitojë nga integrimi i tij vertikal dhe të shtrembërojë konkurrencën. Në veçanti, Operatori i Sistemit Shpërndarjes, i integruar vertikalish, nuk mund të krijojë konfuzion nëkomunikimin dhe emrin tregtar, lidhur me identitetin e ndarë të degës së furnizimit të shoqërisë së integruar vertikalish.

6. Kërkesat e përcaktuara në pikën 2, të nenit 50, të këtij ligji, nuk përbëjnë detyrim për ndarjen mbi pasuritë e sistemit të shpërndarjes nga shoqëria e integruar vertikalish.

Neni 52

### **Përjashtimi nga përbushja e detyrimit të ndarjes së Operatorit të Sistemit Shpërndarjes**

Në rastet kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes ofron shërbim për më pak se 10 000 klientë, ai nuk i nënshtronhet përbushjes së detyrimeve të përcaktuara në pikën 2, të nenit 50, dhe në nenin 51, të këtij ligji. Në këtë rast, në bazë të kërkesës së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, pas marrjes së mendimit të ERE-s që konfirmon përbushjen e kushteve të përjashtimit, ministripërgjegjës i propozon Këshillit të Ministrave përjashtimin e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes.

Neni 53

### **Detyrat e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes**

1. Operatori i Sistemit të Shpërndarjesështë përgjegjës për të garantuar mundësinë afatgjatë të shpërndarjes nëzonën e caktuar, si dhe është përgjegjës për ndërtimin, operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e një sistemi shpërndarjeje të sigurt, të qëndrueshëm, eficent, miqësor me mjesidin.

2. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes siguron një shpërndarje të qëndrueshme dhe eficente të gazit natyror, në përputhje me kushtet e licencës dhe me rregullat e ERE-s.

3. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes lidh në rrjetin e shpërndarjes të gjithë klientët, bazuar në kushte jodiskriminuese, transparente, të parashikuara në rregulloret në fuqi, me kusht që sistemi i shpërndarjes të ketë kapacitet të mjaftueshëm dhe të plotësojë të gjitha kushtet e tjera teknike e tregtarë.

4. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes siguron aksesjodiskriminues të të gjithë përdoruesve të sistemit në rrjetin e shpërndarjes, në përputhje me dispozitat e legjislacionit në fuqi, duke shmangur diskriminimin ndërmjet përdoruesve të sistemit ose kategorive të përdoruesve, sidomos në favor të shoqërive të lidhura me të.

5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes u siguron përdoruesve të sistemit informacion lehtësishtë aksesueshëm nga palët për shërbimet e ofruara, kushtet e shërbimit, si dhe një informacion të nevojshëm teknik për një akses efektiv në rrjet, në përputhje me përjashtimet nga informacioni konfidencial, të miratuar nga ERE.

6. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes i siguron çdo operatori të sistemit informacionin e mjaftueshëm për të siguruar transportimin e depozitim të gazit natyror dhe bëren të mundur, në përputhje me operimin e sigurt dhe efikas të sistemit të interkoneksionit.

7. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes publikon kushtet dhe kriteret e miratuar nga ERE, përfshirë rregullat dhe tarifat për sigurimin e shërbimeve të shpërndarjes.

8. Kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është përgjegjës për balancimin e sistemit të shpërndarjes, rregullat e miratuar prej tij për këtë qëllim do të janë objektive, transparente dhe jodiskriminuese, përfshirë këtu edhe rregullat

**Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.**

për faturimin e përdoruesve për disbalancimin. Detyrimet dhe kushtet, përfshirë rregullat dhe tarifat për sigurimin e shërbimeve të tilla nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes përcaktohen në bazë të një metodologjje të miratuar nga ERE në mënyrë jodiskriminuese dhe me kosto efektive, e cila publikohet.

9. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes ruan konfidentialitetin e çdo informacioni tregtar në lidhje me përdoruesit, të marra këto gjatë veprimtarisë të tij, dhe parandalon përhapjen e informacionit sensitiv në mënyrë diskriminuese, që mund të krijojnë avantazhe tregtare në momentin që bëhen publike. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, në shitjen ose blerjet e gazit natyror nga shoqëritë përgjegjëse, nuk duhet të abuzojë me informacionin tregtar të marrë nga palët e treta në dhënen apo negocimin e aksesit në sistem.

10. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes është përgjegjës për kryerjen e kontrollit teknik në objektet ku OSSH-ja bën shpërndarjen e gazit natyror, në mënyrë që të garantojë se ato operojnë në përputhje me rregullat teknike në fuqi.

Neni 54

### Aksesi i palëve të treta në sistemin e shpërndarjes

1. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes siguron akses në sistemin e shpërndarjes, brenda kufijve të kapaciteteve të shpërndarjes dhe rregullave teknike, në përputhje me kriteret dhe kushtet e përcaktuara në Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes, të miratuar nga ERE.

2. Kur Operatori i Sistemit të Shpërndarjes u ofron të njëtin shërbim klientëve të ndryshëm, atëherë ky shërbim ofrohet sipas kritereve të njëjtë dhe kushteve kontraktuese, qoftë duke përdorur kontratat e harmonizuara dhe/ose në pajtim me Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes.

3. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes publikon kushtet dhe kriteret e miratuar nga ERE, përfshirë rregullat, garancitë dhe tarifat për sigurimin e aksesit të palëve të treta në sistemin e shpërndarjes. Këto kushte dhe rregulla zbatohen në mënyrë objektive për të gjithë klientët dhe pa diskriminim ndërmjet përdoruesve të rrjetit.

4. Shërbimet e aksesit të palës së tretë jepen përkundrejt garancive nga përdoruesit e rrjetit për aftësinë financiare. Të tilla garanci nuk duhet të përbëjnë pengesa të panevojshme për hyrjen në tregdhe duhet të jenë jodiskriminuese, transparente dhe proporcionale.

5. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes mund të refuzojë aksesin në sistemin e shpërndarjes, në përputhje me kriteret dhe kushtet e përcaktuara në nenin 43 të këtij ligji.

Neni 55

### Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes

1. Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes miratohet nga ERE, me propozimin e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, i cili bashkëpunon me të gjithë pjesëmarrësit e sektorit të gazit natyror dhe partnerët socialë, me qëllim hartimin, rishikimin apo përshtatjen e tij. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes publikon kodin në një vend lehtësish të aksesueshëm dhe në faqen e tij elektronike.

2. Kodi i Rrjetit të Shpërndarjes përmban rregullat për menaxhimin, operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të shpërndarjes, si aplikimin për hyrje në rrjetin e shpërndarjes, parapagimin për hyrjen në rrjet, nëse ekziston, matjen, faturimin, si ndryshohet një furnizues, si përfundohet një kontratë, forca madhore, si dhe kërkosat për sistemet e matjes e metoda e matjes së vëllimeve të gazit natyror, të dorëzuara përmes sistemit të shpërndarjes, në zbatim të rregullave specifike për sistemet e matjes dhe matjen, të miratuar nga ERE, si dhe dispozitat e tjera përkatëse.

Neni 56

### Zhvillimi i rrjetit të shpërndarjes dhe i planit të investimeve

1. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes harton planin e zhvillimit dhe investimeve të rrjetit, me qëllim garantimin e sigurisë, besueshmërisë, rregullsisë dhe cilësisë së furnizimit në sistemin e shpërndarjes. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes në hartimin e planeve të zhvillimit dhe investimeve merr në konsideratë dispozitat ligjore për mbrojtjen e mjedisit dhe të eficiencës së energjisë.

2. Plani i zhvillimit dhe investimeve i rrjetit të shpërndarjes hartoitet nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes për 10 vjet dhe do të përshtatet çdo vit për 10 vitet e ardhshme. Plani i zhvillimit dhe i investimeve do të përmbajë tregues afatshkurtër, afatmesëm dhe afatgjatë. Treguesit afatshkurtër dotë mbulojnë një periudhë prej 3 vjetësh, ato afatmesëm për një periudhë prej 6 vjetësh dhe ato afatgjatë një periudhë prej 10 vjetësh.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

3. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes paraqet për miratim planet e zhvillimit dhe të investimevenë ERE. ERE mund të konsultohet me autoritetet e përfshira, institucione të tjera shtetërore, shoqëritë gazit natyror dhe përdorues efektivë ose të mundshëm të rrjetit dhe, në rast të tillë, publikon rezultatin e procesit të konsultimit. ERE shqyrton veçanërisht, nëse investimet që janë të parashikuara janë të mjaftueshme për të mbuluar të gjitha nevojat që kanë dalë gjatë procesit të konsultimit.

4. Operatori i Sistemit të Shpërndarjes vë në zbatim planin e zhvillimit dhe të investimit brenda 30 ditëve nga data e miratimit të ERE-s. Në rast se ERE mendon se plani i zhvillimit dhe i investimeve nuk mundëson zbatimin e detyrimeve të saj ligjore nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, ajo do të kërkojë nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes që të rregullojë një situatëtillë brenda një periudhë kohore të përcaktuar nga ERE.

5. Çdo vit Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, pas miratimit të planeve të zhvillimit dhe të investimeve, dërgon përbledhëse të planit tek Operatori i Sistemit të Transmetimit, në mënyrë që ai të bëjë reflektimet e nevojshme në planin dhjetëveçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit.

### **SEKSIONI III PRODHIMI I GAZIT NATYROR**

Neni 57

#### **Prodhuesit**

1. Çdo person i angazhuar në veprimtarinë e prodhimit të gazit natyror është subjekt i ligjit nr. 7746, datë 28.7.1993, "Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhim)", të ndryshuar. Këto subjekte i nënshtrohen parashikimeve të këtij ligji, në rast se kryejnë një veprimtari në sektorin e gazit natyror, të ndryshme nga prodhimi.

2. Prodhuesit, që kanë nënshkruar një marrëveshje hidrokarbure, sipas dispozitave të ligjit nr. 7746, datë 28.7.1993, "Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhim)", të ndryshuar, mund të kërkojnë télidhen me rrjetin e transmetimit ose të shpërndarjes së gazit natyror, në përputhje me kushtet dhe standartet teknike, të përcaktuara në Kodin e Rrjetit të Transmetimit ose në Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes së gazit natyror. Shpenzimet për këto lidhje përballohen nga prodhuesi.

3. Prodhuesit mund të ndërtojnë linja direkte për të përbushur nevojat vetjake ose për të furnizuar një apo më shumë klientë.

Neni 58

#### **Aksesi në rrjetet e gazuvesve në zonat e kërkim - prodhimit të gazit natyror**

1. Përdoruesit e gazit natyror, përfitojnë akses në rrjetet e gazuvesve në zonat e kërkim - prodhimit të gazit natyror, si dhe në pajisjet që ofrojnë shërbime teknike të rastësishme për akses të tillë, përvèç pjesëve të këtyre rrjeteve dhe objekteve, të cilat përdoren për operacionet e prodhimit vendas në vendet ku ndodhet vendburimi i prodhimit të gazit.

2. Kushtet e përgjithshme për akses në rrjetet e gazuvesve të kërkim - prodhimit të gazit natyror përcaktohen sipas ligjit nr. 7746, datë 28.7.1993, "Për hidrokarburet (Kërkimi dhe prodhimi)", të ndryshuar. Ministri miraton kushtet e përgjithshme për akses në rrjetet e gazuvesve në veprimtaritë e kërkim - prodhimit. Në miratimin e këtyre kushteve të përgjithshme, ministri mban parasysh:

- a) mungesën e kapaciteteve;
- b) moskoordinimin e veçorive teknike të sistemit;
- c) nëse aksesi në sistem mund të rezikojë prodhimin e naftës dhe gazit natyror;
- ç) nëse aksesi në sistem mund të rezikojë të drejtat e përdoruesve të tjerë të sistemit.

Këto kushte, pas miratimit nga Ministri, i njoftohen Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

3. Aksesi në rrjetet e gazuvesve të kërkim - prodhimit lejohet në përputhje me parimet e transparencës e të mosdiskriminimit dhe është një veprimtari e parregulluar.

### **SEKSIONI IV DEPOZITIMI I GAZIT NATYROR**

Neni 59

#### **Operatori i Sistemit të Depozitimit**

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

1. Operimi i impianteve të depozitimit të gazit natyror kryhet nga operatorët e sistemit të depozitimit, të cilët janë persona juridikë, të licencuar nga ERE, sipas dispozitave të këtij ligji.

2. Bazuar në kriterin e efikositetit dhe leverdisë ekonomike, ERE mund të licencojë një ose më shumë operatorë të depozitimit.

Neni 60

### **Ndarja e Operatorit të Sistemit të Depozitimit**

1. Operatori i Sistemi të Depozitimit, që është pjesë e një shoqërie të integruar vertikalish, ushtron veprimtarinë i pavarur nga veprimtaritë e tjera që nuk lidhen me transmetimin, shpërndarjendhe depozitimin, të paktën për sa i përket formës së tij juridike, organizimit dhe vendimmarrjes.

2. Për të siguruar pavarësinë e Operatorit të Sistemit të Depozitimit, të përmendur në pikën 1, të këtij neni, zbatohen kriteret minimale, si më poshtë:

a) personat përgjegjës për menaxhimin e Operatorit të Sistemit të Depozitimit nuk marrin pjesë në strukturat e shoqërisë së integruar të gazit natyror përgjegjëse, në mënyrë të drejtpërdrejtë apo têrthorazi, në funksionimin e përditshëm të prodhimit dhe furnizimit të gazit natyror;

b) marrjen e masave të duhura, që interesat profesionalë të personave përgjegjës për menaxhimin e Operatorit të Sistemit të Depozitimit të merren në konsideratë, me qëllim që të jenëtë aftë për të vepruar në mënyrë të pavarur;

c) operatori i rrjetit të depozitimit të ketë të drejta efektive të vendimmarrjes, të pavarura nga shoqëria e integruar e gazit natyror, në lidhje me asetat e domosdoshme për operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e impianteve të depozitimit. Kjo nuk përashton ekzistencën e mekanizmave të nevojshëm koordinues për të siguruar që të drejtat e mbikëqyrjes ekonomike dhe të menaxhimit të shoqërisë mëmë, në lidhje me kthimin mbi asetat e Operatorit të Sistemit të Depozitimit, janë të mbrojtura. Në veçanti kjo do t'i mundësojë shoqërisë mëmë që ta miratojë planin vjetor financiar apo ndonjë instrument tjetër të ngjashëm të Operatorit të Sistemit të Depozitimit dhe të përcaktojë kufijtë e përgjithshëm mbi nivelet e detyrimeve të degës së saj. Kjo nuk i lejon shoqërisë mëmë që të ofrojë udhëzime në lidhje me operacionet e përditshme dhe as në lidhje me vendimet individuale për ndërtimin apo përmirësimin e impianteve të depozitimit, të cilat nuk tejkalojnë kushtet e planittë miratuar financiar apo ndonjë instrument ekuivalent;

ç) Operatori i Sistemit të Depozitimit krijon programin e përputhshmërisë, që parashikon masat për përfashtimin e sjelljes diskriminuese dhe sigurimin se respektimi i saj monitorohet në mënyrë korrekte. Programi i përputhshmërisë përcakton detyrimet e veçanta të të punësuarve me qëllim përbushjen e këtij objektivi. Një raport vjetor, që përcakton masat e ndërmarrja, dërgohet në ERE nga personi apo organi përgjegjës për monitorimin e programit të përputhshmërisë, i cili botohet.

3. Ky nen zbatohet vetëm për impiantet e depozitimit që janë teknikisht dhe/ose ekonomikisht tenevojshme për sigurimin e aksesit efektiv në sistem përfundimtarin e klientëve, sipas nenit 63 të këtij ligji.

Neni 61

### **Detyrat e Operatorit të Sistemit të Depozitimit**

Operatori i Sistemit të Depozitimit ka për detyrë:

a) të operojë, të monitorojë, të mirëmbajë dhe të zhvillojë, në kushte ekonomike, impiante të depozitimit të sigurta, të besueshme dhe efikase, për të siguruar një treg të hapur, duke marrë masat e nevojshme për mbrojtjen e mjedisit, si dhe të garantojë mjetet e mjaftueshme për të përbushur detyrimet e shërbimit;

b) të kufizojë diskriminimin midis përdoruesve apo kategorive të përdoruesve të sistemit, veçanërisht në favor të shoqërive të lidhura;

c) t'i sigurojë çdo operatori të sistemit informacion të mjaftueshëm, për të garantuar që transportimi dhe depozitimi i gazit natyror të bëhet në përputhje me operimin e sigurt dhe efiçent të sistemeve të ndërlidhura;

ç) t'i sigurojë informacionin e nevojshëm për akses efikas në impiantet e depozitimit për përdoruesit e sistemit;

d) të mbajë, në dispozicion të autoriteteve përgjegjëse, të gjithë informacionin e referuar në nenin 58, të këtij ligji, për një periudhë prej 5 vjetësh. Ky informacion i vihet në dispozicion edhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë;

dh) të marrë masat e nevojshme për të lejuar që kapacitetet të jenë, lirisht, të tregtueshme dhe të lehtësojë tregtinë në një mënyrë transparente dhe jodiskriminuese;

e) të hartojë kontrata dhe procedura të harmonizuara të impianteve të depozitimit, në tregun primar, me qëllim lehtësimin e tregtisë sekondare të kapaciteteve, dhe të pranojë transferimin e të drejtave të kapaciteteve fillestare, kur është njoftuar nga përdoruesit e sistemit. Këto kontrata dhe procedura të harmonizuara i bëhen me dije ERE-s.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

### Veprimtaria e depozitimit

1. Operatori i Sistemit të Depozitimit ka në zotërim hapësira depozituese të gazit natyror, sipas marrëveshjes hidrokarbure, të lidhur në përputhje me dispozitat e ligjit nr. 7746, datë 28.7.1993, "Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhim)", të ndryshuar, ose çdo forme tjetër të parashikuar me ligj.

2. Operatori i Sistemit të Depozitimit administrojn këto hapësira depozituese në mënyrë të koordinuar dhe të integruar, për të garantuar funksionimin optimal të tyre dhe sigurinë e sistemit të gazit natyror.

### Organizimi i aksesit në objektet e depozitimit dhe *linepack*

1. Për organizimin e aksesit në impiantet e depozitimit dhe *linepack*, kur është teknikisht/ose ekonomikisht e nevojshme për sigurimin e aksesit efektiv në sistem, me qëllim furnizimin eklienteve, si dhe për organizimin e aksesit në shërbimet ndihmëse, zbatohet procedura e negociuar dhe/ose e rregulluar e aksesit.

2. ERE përcakton dhe publikon kritere, sipas të cilave përcaktohet procedura e aplikueshme, për aksesin në hapësirat e depozitimit dhe *linepack*. Këto procedura zbatohen në përputhje me kriteret objektive, transparente dhe jodiskriminuese.

3. Operatori i Sistemit të Depozitimit njofton, publikisht, për impiantet ose pjesë të impianteve të depozitimit që janë objekt i aksesit. OST-ja, gjithashtu, publikon *linepack*-et që janë të ofrueshme, sipas procedurave të ndryshme të aksesit në to.

4. Dispozitat e mësipërme të këtij neni nuk zbatohen për shërbimet ndihmëse dhe depozitimet e përkohshme, të lidhura me impiantet e GNL-së, dhe që janë të nevojshme për procesin e rigazifikimit dhe dërgimin e mëtejshëm në sistemin e transmetimit.

5. Në rastin e aksesit të negociuar, ERE merr masat e nevojshme që shoqëritë e gazit natyror dhe klientët, brenda apo jashtë territorit që mbulon sistemi i ndërlidhur, të negocjojnë akses në impiantet e depozitimit dhe *linepack*, kur teknikisht dhe/ose ekonomikisht është e nevojshme për të siguruar akses efikas në sistem, si dhe për organizimin e aksesit në shërbime të tjera ndihmëse. Palëtjanë të detyruara për të negotiuar në mirëbesim aksesin në depozitim, *linepack* dhe shërbime të tjera ndihmëse.

6. Kontratat për akses në depozitim, *linepack* dhe shërbime tjera ndihmëse negotiohen me operatorin përkatës të sistemit të depozitimit ose shoqërinë përkatëse të gazit natyror. Operatori i Sistemit të Depozitimit dhe shoqëritë e gazit natyror publikojnë dhe përditësojnë vazhdimisht, së paku, një herë në vit, kushtet e tyre kryesore tregtare, për përdorimin e depozitimit, *linepack*-ut dhe shërbimeve të tjera ndihmëse. Në rast të përmirësimit të kushteve të tyre tregtare, të përmendura më sipër, Operatori i Sistemit të Depozitimit dhe shoqëritë e gazit natyror konsultohen me përdoruesit e sistemit.

7. Në rastin e aksesit të rregulluar, ERE merr masat e nevojshme për t'u dhënë shoqërive të gazit natyror dhe klientëve, brenda ose jashtë territorit që mbulon sistemi i ndërlidhur, të drejtët e aksesit në depozitim, *linepack* dhe shërbime të tjera ndihmëse, në bazë të tarifave të publikuara dhe/ose afateve e detyrimeve të tjera, për përdorimin e këtij depozitimi dhe *linepack*-u, kur është teknikisht dhe/ose ekonomikisht e nevojshme për sigurimin e aksesit efikas në sistem, si dhe për organizimin e aksesit në shërbime të tjera ndihmëse. ERE konsultohet me përdoruesit e sistemit për zhvillimin e metodologjisë për këto tarifa. E drejta e aksesit për klientët mund të jetet duke u mundësuar atyre hyrje në kontrata furnizimi me shoqëritë e gazit natyror, të ndryshme nga pronari dhe/ose operatori i sistemit apo të një shoqërie të lidhur me to.

### Aksesi i palës së tretë në lidhje me impiantet e depozitimit

1. Operatori i Sistemit të Depozitimit:

a) ofron shërbime në mënyrë jodiskriminuese për të gjithë përdoruesit e rrjetit që përbushin kërkuesat e tregut. Në veçanti, kur ky operator u ofron të njëtin shërbim klientëve të ndryshëm, atëherë ai duhet ta bëjë këtë sipas kushteve kontraktuese të njëjtë;

b) ofron shërbime që janë në përputhje me përdorimin e sistemeve të ndërlidhura të transportit të gazit dhe lehtëson aksesin nëpërmjet bashkëpunimit me OST-në;

c) bën publik informacionin përkatës, në veçanti të dhënat mbi përdorimin dhe disponueshmërinë e shërbimeve, sipas një afati, në përputhje me nevojat e arsyeshme tregtare të përdoruesve të impiantit të depozitimit dhe që janë subjekt monitorimi nga ERE;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

ç) u siguron akses, në mënyrë konstante dhe të pandërprerë, palëve të treta. Çmimi i kapacitetitë ndërprerjes pasqyron mundësinë e ndërprerjes;

d) ofron kontrata, për përdoruesit e impiantit të depozitimit, që mund të jenë afatgjata dhe afatshkurtra;

dh) ofron, për përdoruesit e impiantit të depozitimit, shërbime të ndara dhe të pandara tëhapësirës së depozitimit, injektimit dhe shpërndarjes.

2. Kontratat e impiantit të depozitimit nuk duhet të rezultojnë me tarifa, arbitrarisht, më të larta nga ato që janë firmosur:

a) përtej një kontrate njëvjeçare të gazit natyror, pa datë të fiksuar të fillimit;

b) për një kohëzgjatje më të shkurtër se një kontratë njëvjeçare standarde GNL-je dhe impianti depozitimi.

3. Kur shihet e arsyeshme, shërbimet e aksesit të palës së tretë jepen përkundrejt garancive nga përdoruesit e rrjetit, duke dëshmuar aftësinë financiare. Këto garanci miratohen nga ERE dhe nuk duhet të përbëjnë pengesa të panevojshme për hyrjen në treg dhe duhet të jenë jodiskriminuese, transparente e proporcionale.

4. Operatori i Sistemit të Depozitimit mund të refuzojë aksesin në impiantin e depozitimit, sipas kushteve të përcaktuara në nenin 43 të këtij ligji.

Neni 65

### **Parimet e mekanizmave të alokimit së kapaciteteve dhe procedurat e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar, në lidhje me objektet e depozitimit**

1. Kapaciteti maksimal i impiantit të depozitimit është në dispozicion për pjesëmarrësit e tregut, duke marrë në konsideratë integritetin e sistemit dhe operimin e tij.

2. Operatori i Sistemit të Depozitimit zbaton dhe publikon mekanizma të alokimit të kapaciteteve në mënyrë jodiskriminuese dhe transparente, të cilat:

a) japid sinjalët e duhura ekonomike për përdorimin efikas dhe maksimal të kapaciteteve dhe lehtësojnë investimet në infrastrukturën e re;

b) janë në përputhje me mekanizmin e tregut, duke përfshirë tregjet e çastit dhe korridoret e tregtimit, duke genëfleksibël dhe të aftë për t'u përshtatur me rrethanat në zhvillim të tregut;

c) janë në përputhje me sistemet e lidhura të rrjetit të aksesit.

3. Kontratat me impiantet e depozitimit duhet të përfshijnë edhe masat për të parandaluar grumbullimin e kapaciteteve, me qëllim rishitjen në të ardhmen me një çmim abuziv, duke marrë parasysh parimet që zbatohen në rastet e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar si më poshtë:

a) Operatori i Sistemit të Depozitimit ofron kapacitetin e papërdorur në tregun fillestar, pa vonesë;

b) përdoruesit e objektit të depozitimit, të cilët dëshirojnë të rishesin, në tregun dytësor, kapacitetin e kontraktuar, duhet, fillimisht, të kenë të drejtë për ta bërë këtë.

4. Për qëllime të shkronjës "a", të pikës 3, të këtij neni, oferta përkatëse nga Operatori i Sistemit të Depozitimit paraqitet, së paku, një ditë përpëra dhe duhet të jetë e ndërpritshme.

Neni 66

### **Kërkesat për transparencë në lidhje me impiantet e depozitimit**

1. Operatori i Sistemit të Depozitimit bën publik informacionin e plotë, në lidhje me shërbimet që ofron dhe kushtet përkatëse që zbatohen, për përdoruesit e impiantit të depozitimit, në mënyrë që të sigurohet aksesefiqënt në impiantet e depozitimit.

2. Operatori i Sistemit të Depozitimit bën publik informacionin lidhur me kapacitetet e kontraktuara dhe kapacitetet e disponueshme të depozitimit, i cili ofrohet në një formë të quartë dhjetë kuptueshme për palët e interesuara.

3. Operatori i Sistemit të Depozitimit paraqet informacionin në përputhje me përcaktimet e këtij ligji dhe të legjislacionit në fuqi, në një mënyrë lehtësisht të aksesueshme nga palët.

4. Operatori i Sistemit të Depozitimit bën publik informacionin për sasinë e gazit në çdo impiantdepozitimi, ose në grupet e impianteve të depozitimit, rrjedhat hyrëse dhe rrjedhat dalëse, si dhe kapacitetet e impiantit të depozitimit në dispozicion, përfshirë këtu edhe ato impiante të përjashtuara nga aksesi për palët e treta. Ky informacion i njoftohet, gjithashtu, edhe OST-së, e cilës publikon informacionin, në mënyrë të përmbledhur për sistemin apo nënsistemin, të përcaktuar nga pikat përkatëse. Ky informacion rifreskohet periodikisht.

5. Në rastet kur Operatori i Sistemit të Depozitimit është i vetmi përdorues i impiantit të depozitimit, ai mund të paraqesë një kërkesë të arsyetur në ERE për trajtim konfidencial të të dhënavë të përmendura në pikën 4 të këtij neni. Kur ERE arrin në përfundimin se një kërkesë e tillë është e justifikuar, mund të lejojë që Operatori i Sistemit të Depozitimit të mos bëjë publike të dhënat e përmendura në pikën 4, të këtij neni, për një kohëzgjatje deri në 1 vit nga miratimi i kërkesës.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

6. Pika 5, e këtij neni, zbatohet pa paragjykuar detyrimet e publikimit të informacionit nga ana e OST-së, siç përmendet në pikën 4, përvçe kur të dhënat e përbledhura janë identike me të dhënat individuale të sistemit të depozitimit, për të cilat ERE ka vendosur të mos jenë objekt publikimi.

7. Për të siguruar tarifa transparente, objektive e jodiskriminuese dhe për të lehtësuar përdorimin efikas të infrastrukturës, Operatori i Sistemit të Depozitimit bën publik, në mënyrë të mjaftueshme, informacionin e detajuar, në lidhje me përllogaritjen e tarifave, metodologjitetë dhe strukturën e tarifave për infrastrukturën, sipas aksesit të rregulluar të palëve të treta.

Neni 67

### **Rregullat e përdorimit të sistemit të depozitimit të gazit**

1. Rregullat e përdorimit të sistemit të depozitimit të gazit përcaktojnë zhvillimin, menaxhimindhe përdorimin e këtij sistemi.

2. Rregullat e përdorimit të sistemit të depozitimit të gazit, në veçanti, parashikojnë:

- a) përshkrimin e sistemit të depozitimit të gazit;
- b) zhvillimin, ndërtimin e mirëmbajtjen e sistemit të depozitimit të gazit;
- c) menaxhimin dhe mbikëqyrjen e sistemit të depozitimit të gazit;
- ç) marrëdhëni kontraktuale dhe kushtet përgjithshme për përdorimin e sistemit të depozitimit të gazit;
- d) rezervimin dhe përdorimin e kapaciteteve në sistemin e depozitimit të gazit; dh) tregtimin e kapaciteteve të sistemit të depozitimit të gazit;
- e) të drejtat dhe detyrimet e operatorit përdoruesit të sistemit të depozitimit të gazit;
- ë) rregullat e matjes dhe rregullat e shpërndarjes;
- f) publikimin e të dhënavës dhe shkëmbimin e informacionit;
- g) lidhjen me pjesët e tjera të sistemit të gazit; gj) kompensimin e dëmeve.

3. Në procesin e hartimit të rregullave të përdorimit të sistemit të depozitimit të gazit, Operatorii Sistemit të Depozitimit siguron pjesëmarrje të të gjitha palëve të interesuara dhe kryen njëkonsultim publik, për një periudhë jo më pak se 15 ditë. Rregullat e përdorimit të sistemit të depozitimit të gazit zbatohen nga Operatori i Sistemit të Depozitimit pas miratimit të ERE-s, dhe publikohen në faqet e internetit të ERE-s dhe të operatorit të sistemit të depozitimit të gazit.

## **SEKSIONI V OPERIMI I IMPIANTEVE TË GNL-së**

Neni 68

### **Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së**

1. Operimi i sistemeve të GNL-së kryhet nga operatorët e sistemit të GNL-së, të cilët janë persona juridikë, të licencuar nga ERE, sipas dispozitave të këtij ligji.

2. Nisur nga kriteri i efikasitetit dhe bilancit ekonomik, mund të ketë një ose më shumëoperatorë të GNL-së.

Neni 69

### **Detyrat e Operatorit të Sistemit të Impiantit të GNL-së**

Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së ka këto detyra:

- a) operon, mirëmban e zhvillon një impiant GNL-je të sigurt, të qëndrueshëm dhe eficent, përtë siguruar një treg të hapur, duke marrë masat e nevojshme për mbrojtjen e mjedisit, si dhe garanton mjete të mjaftueshme për të përbushur detyrimet e shërbimit;
- b) merr miratimin për përdorimin e impianteve ekzistuese të sistemit, në përputhje me nenin 11 të këtij ligji;
- c) lidh impiantin e GNL-së me sistemin e transmetimit, në përputhje me rregullat teknike të sistemit të transmetimit dhe me rregullat për përdorimin e impianteve të GNL-së;
- ç) vendos një sistem matës të rrjedhave hyrëse dhe dalëse, si dhe të parametrave të cilësisë së gazit;
- d) shkarkon dhe rigazifikon GNL-në, sipas kontratave të nënshkruara;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

dh) siguron kushte objektive, të njëjta dhe jodiskriminuese, për akses në impiantin e GNL-së, sipas dispozitave të këtij ligji dhe kushteve të përgjithshme të furnizimit me gaz natyror, të miratuar nga ERE, sipas neneve 16 e 75 të këtij ligji;

e) kufizon diskriminimin ndërmjet përdoruesve ose grupeve të përdoruesve të sistemit, sidomos kur ky diskriminim favorizon shoqëritë e lidhura;

ë) përgatit një plan pesëvjeçar për zhvillimin e impiantit të GNL-së, të cilin e publikon, e përditëson çdo vit dhe e paraqet për miratim në ERE;

f) i siguron çdo operatori tjetër të sistemit informacion të mjaftueshëm, për të garantuar që transportimi dhe depozitimi i gazit natyror të bëhen në përputhje me operimin e sigurt dhe eficënt tësistema të ndërlidhura;

g) siguron, paraprakisht, brenda një afati të arsyeshëm, informacion të rregullt për pjesëmarrësit e tregut të gazit, për vëllimin dhe datën e mbylljes së operimit të impiantit të GNL-së dhe reduktimin e pritshëm të kapaciteteve të impiantit të GNL-së;

gj) mbron informacionin konfidencial, me natyrë tregtare, të marrë gjatë kryerjes së veprimitarisës së tij;

h) vë në dispozicion të gjithë informacionin, në përputhje me nenin 73, të këtij ligji, për një periudhë prej 5 vjetësh, për ERE-n, ministrinë, Autoritetin e Konkurençës, si dhe çdo autoritet tjetër përgjegjës. Ky informacion i vihet në dispozicion Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë;

i) merr masa të arsyeshme për të lejuar që të drejtat e kapaciteteve të janë lirisht të tregtueshme, për të lehtësuar që ky proces të kryhet në mënyrë transparente dhe jodiskriminuese;

j) nxit lidhjen e kontratave dhe procedurave të harmonizuara me impiante GNL-je për tregun primar, për të lehtësuar tregun sekondar të kapaciteteve, dhe lejon njojen e transferimit të të drejtave të kapacitetit fillestar, kur kjo është njoftuar nga përdoruesit e sistemit. Këto kontrata dhe procedura të harmonizuara i bëhen me dije ERE-s.

Neni 70

### Të drejtat e Operatorit të Sistemit të Impiantit të GNL-së

Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së ka të drejtë:

a) të refuzojë aksesin në impiant, në rastet e parashikuara në nenet 43 e 79;

b) të blejë gaz natyror për konsumin e vet dhe për mbulimin e humbjeve të gazit në impiantin e GNL-së;

c) të kufizojë ose të ndalojë, përkohësisht, shkarkimin dhe rigazifikimin e GNL-së, në rast të:

i) një kërcënim i të drejtpërdrejtë të jetës së njerëzve, shëndetit dhe pasurisë, me qëllimelimimin e kërcënimive të tilla;

ii) një situate krize dhe me qëllim parandalimin e saj;

iii) punimeve të planifikuara të mirëmbajtjes dhe të rindërtimit të impianteve të GNL-së;

iv) mosrespektimit, nga një përdorues, të detyrimeve të tij kontraktuale.

Neni 71

### Shërbimet e aksosit të palës së tretë në lidhje me impiantet e GNL-së

1. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së:

a) ofron shërbime në baza jodiskriminuese për të gjithë përdoruesit e rrjetit që respektojnë kërkosat e tregut. Kur ky operator u ofron të njëtin shërbim klientëve të ndryshëm, atëherë ky shërbim ofrohet sipas kriterieve dhe kushteve kontraktore të njëjtë;

b) ofron shërbime që janë në përputhje me përdorimin e sistemeve të ndërlidhura të transportit të gazit dhe lehtëson aksesin, nëpërmjet bashkëpunimit me OST-në;

c) bën publik, sipas një afati të arsyeshëm, në përputhje me nevojat e përdoruesve të impiantit të GNL-së, gjithë informacionin përkatës, në veçanti të dhënat për përdorimin dhe disponueshmërinë e shërbimeve. Ky informacion do të jetë objekt monitorimi nga ERE.

2. Kontratat e përdorimit të impiantit të GNL-së nuk duhet të rezultojnë me tarifa arbitrarisht mëtë larta se në rastet kur ato janë lidhur:

a) jashtë afatit standard, njëvjeçar, të përdorimit, me datë të papërcaktuar të fillimit;

b) për një kohëzgjatje më të shkurtër se një kontratë standarde përdorimi të impiantit GNL me bazë vjetore.

3. Kur shihet e arsyeshme, shërbimet e aksosit të palës së tretë jepen përkundrejt garancive, nga përdoruesit e rrjetit, duke dëshmuar aftësinë financiare. Të tilla garanci nuk duhet të përbëjnë pengesa të panevojshme për hyrjen në treg dhe duhet të janë jodiskriminuese, transparente eproporcionale.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

4. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së mund të refuzojë aksesin në instalimet e GNL-së, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në nenin 43 të këtij ligji.

Neni 72

### **Parimet e mekanizmit të alokimit të kapacitetit dhe procedurat e menaxhimit të kapacitetit tëkuifizuar në impiantet e GNL-ve**

1. Kapaciteti maksimal i impiantit të GNL-së duhet t'u bëhet i ditur pjesëmarrësve të tregut, duke marrë në konsideratë qëndrueshmërinë e sistemit dhe operimin eficent të rrjetit.

2. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së zbaton dhe publikon, në mënyrë jodiskriminuese etransparente, mekanizmat e shpërndarjes së kapacitetit, të cilat:

a) ofrojnë treguesit e duhur ekonomikë për përdorimin efikas e maksimal të kapaciteteve dhelehtësojnë investimet në infrastrukturën e re;

b) janë në përputhje me mekanizmin e tregut, duke përfshirë tregjet e çastit dhe korridoret etregtimit, në mënyrë që t'i përshtaten zhvillimeve të tregut;

c) janë në përputhje me aksesin në rrjet të sistemeve të lidhura.

3. Kontratat e impianteve të GNL-ve përfshijnë masat për të parandaluar grumbullimin, me qëllim shitjen më vonë të kapaciteteve, duke marrë parasysh parimet e mëposhtme, të cilat zbatohen në rastet e kufizimit kontraktor të kapaciteteve:

a) Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së ofron, pa vonesë, në tregun primar, kapacitete të papërdorura në impiantet e GNL-së;

b) përdoruesit e impiantit GNL, që duan të rishesin kapacitetin e tyre të kontraktuar në tregun sekondar, duhet të kenë të drejtën për rishitje.

Neni 73

### **Kërkesat e transparencës për impiantet e GNL-ve**

1. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së bën publik informacionin e detajuar, në lidhje me shërbimet që ofron, kushtet përkatëse të aplikueshme dhe informacionin teknik të nevojshëm për përdoruesit e impiantit GNL, për të fituar akses efektiv në impiantet e GNL-së.

2. Për shërbimet e ofruara, Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së bën publik informacionin për kapacitetet e kontraktuara dhe të disponueshme në impiantin GNL, informacion që ofrohet në formë numerike, lehtësisht të aksesueshëm nga palët.

3. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së është i detyruar të japë informacionin e përcaktuar me këtë ligj dhe aktet e tjera ligjore të zbatueshme, në një mënyrë lehtësisht të aksesueshme nga palët.

4. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së bën publike të dhënrat mbi sasinë e gazit në çdo impiant të GNL-së, ose grup impiantesh të GNL-së, rrjedhave hyrëse e dalëse si dhe kapaciteteve në dispozicion të impiantin GNL, duke përfshirë edhe impiantet ku është përjashtuar aksesi i palës së tretë, në qoftë se ky detyrim korrespondon me mënyrën me të cilën është ofruar aksesi për përdoruesit e sistemit. Ky informacion i komunikohet OST-së, e cila e bën publik, në mënyrë të përmbledhur, për sistemin apo nënsistemin. Informacioni përditësohet, të paktën, çdo ditë.

5. Operatori i Sistemit të Impiantit të GNL-së, në mënyrë që të lehtësojë përdorimin efikas të infrastrukturës dhe të sigurojë tarifa transparente, objektive dhe jodiskriminuese, bën publik informacion të detajuar për metodologjinë dhe strukturën përllogaritjen e tarifave të infrastrukturës, nën aksesin e rregulluar të palëve të treta.

Neni 74

### **Rregullat e përdorimit për terminalin e GNL-së**

1. Rregullat e përdorimit për terminalin e GNL-së përcaktojnë zhvillimin, përdorimin dhemenaxhimin e tij.

2. Rregullat e përdorimit për terminalit e GNL-së, veçanërisht, përfshijnë:

a) përshkrimin e terminalit;

b) zhvillimin, ndërtimin dhe mirëmbajtjen e terminalit;

c) menaxhimin dhe mbikëqyrjen e terminalit;

ç) marrëdhëni kontraktuale dhe kushtet e përgjithshme për përdorimin e terminalit;

d) rezervimet dhe përdorimin e kapaciteteve në terminal;

dh) të drejtat e detyrimet e operatorit dhe përdoruesit të terminalit; e) rregullat

e matjes dhe rregullat e shpërndarjes;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

- ë) publikimin e të dhënave dhe shkëmbimin e informacionit;
- f) mbulimin e humbjeve të terminalit.

3. Në procesin e hartimit të rregullave të përdorimit për terminalin e GNL-së, operatori siguron pjesëmarrjen e të gjitha palëve të interesuara dhe kryen një konsultim publik, për jo më pak se 15 ditë. Rregullat e përdorimit për terminalin e GNL-së zbatohen nga operatori, pasi të jenë miratuar nga ERE, dhe publikohen në faqet e internetit të ERE-s dhe operatorit të terminalit GNL-së.

## SEKSIONI VI FURNIZIMI I GAZIT NATYROR

Neni 75

### Veprimtaritë e furnizimit

1. Çdo person që kryen veprimtarinë e furnizimit të gazit natyror pajiset me licencë nga ERE.
2. Furnizimi i gazit natyror te klienti fundor ofrohet me çmime tregu, jo të rregulluara, sipas njëkontrate të negociuar mes furnizuesit dhe klientit.
3. Si përjashtim nga pika 2, e këtij neni, klientët familjarë dhe shoqëritë e vogla kanë të drejtë të furnizohen me gaz natyror nga furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në net 92 e 93 të këtij ligji.
4. Klientët fundorë, duke përfshirë edhe ata të përmendur në pikën 3, të këtij neni, mund të furnizohen nga çdo furnizues i licencuar nga ERE dhe i zgjedhur prej tyre.
5. Të gjithë furnizuesit, përfshirë edhe ata që kanë, sipas licencës, detyrimin e ofrimit tëshërbimit publik, blejnë gaz natyror për furnizimin e klientëve fundorë, sipas kontratave dypalëshe, tregjeve të organizuara të gazit natyror ose nëpërmjet importeve, me çmime jo të rregulluara.
6. Furnizuesit, që janë ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik me çmime të rregulluara, kanë të drejtë të shesin gaz natyror në kushtet e tregut dhe me çmime jo të rregulluara dhe pa kufizim territorial, me kusht që të kenë llogari të ndara për të dyja veprimtaritë.
7. ERE miraton kushtet e përgjithshme për furnizim me gaz natyror, të cilat janë të detyrueshme për t'u zbatuar nga të gjithë furnizuesit që kryejnë veprimtari në vend. Kushtet e përgjithshme për furnizim me gaz natyror përcaktojnë kërkesa objektive, transparente dhe jodiskriminuese, qëzbatohen në mënyrë të barabartë ndaj të gjitha shoqërive të gazit natyror, në varësi të veprimtarisës tyre në treg. Kushtet e përgjithshme të furnizimit publikohen në faqet e internetit të ERE-s dhe të furnizuesit.

Neni 76

### Rregullat për të ndryshuar furnizues

1. ERE garanton zbatimin e një procedure që mundëson ndryshimin e furnizuesit, nga ana e klientit fundor, në mënyrë të thjeshtë, brenda një periudhe kohore jo më të gjatë se 3 javë, nga momenti i njoftimit të furnizuesit të mëparshëm.
2. ERE harton dhe miraton rregullat për ndryshimin e furnizuesit. Këto rregulla përcaktojnë kushtet dhe procedurat për ndryshimin e furnizuesit dhe, në mënyrë të veçantë, përbajnjë:
  - a) procedurat për ndryshimin e furnizuesit, të cilat përfshijnë:
  - i) procedurën për ndryshimin e furnizuesit, në kushtet e furnizimit, si detyrim i shërbimit publik dhe atij të mundësisë së fundit;
  - ii) procedurën për kalimin nga një furnizues te tjetri, në rastin e ndryshimit të pronësisë së ndërtësës;
  - iii) procedurën për ndryshimin e marrëdhënieve kontraktuale, në rastin e një transferimi të përkohshëm të kontratës për furnizimin me gaz natyror për klientët fundorë si dhe të kontratës për klientët fundorë për përdorimin e rrjetit, përkundrejt një pale të tretë;
  - b) kushtet që duhet të përbushen nga furnizuesi i ri, veçanërisht kushtet që lidhen me balancimin;
  - c) detyrimet e një furnizuesi, kontrata e të cilit përfshin me gaz natyror të klientëve fundorë është duke përfunduar;
  - ç) detyrimet e operatorit përgjegjës të sistemit, te pajisjet e të cilit janë të lidhur klientët fundorë;
  - d) të drejtat e furnizuesit të ri, në lidhje me aksesin e rrjetit dhe përdorimin e rrjeteve të transmetimit ose të shpërndarjes, me qëllim furnizimin e një klienti të ri fundor;
  - dh) shlyerjen e detyrimeve financiare të mëparshme të klientëve fundorë.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

3. Ndryshimi i furnizuesit, sipas rregullave për ndryshimin e furnizuesit për klientët fundorë është pa pagesë. Kalimi te furnizuesi i ri bëhet në bazë të një kërkesë të paraqitur nga ana e klientit fundor, përvceç kur është një rast i furnizimit si një detyrim i shërbimit publik apo furnizimit të mundësisë së fundit, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj.

4. Nëse kontrata përfundim me gaz natyror të klientëve fundorë është drejt përfundimit, furnizuesi nuk mund të vendosë kushte shtesë për ndërprerjen e saj, duke përfshirë detyrimet e papaguara, dhe duhet ta furnizojet klientin fundor deri në përfundimin e procedurës së kalimit te furnizuesi i ri. Furnizuesi i mëparshëm mund të vendosë kushte shtesë vetëm nëse klienti fundornuk ka shlyer detyrimet, pasi të jetë njoftuar më parë dhe pasi t'i jetë kërkuar nënshkrimi i një marrëveshjeje përfshirë zgjidhen e detyrimeve, e cila duhet të arrihet brenda një periudhe kohore jo mëtë shkurtër se 8 ditë, nga marrja e njoftimit të detyrimeve të papaguara.

5. ERE monitoron zbatimin e rregullave të ndryshimit të furnizuesit.

6. Mosmarrëveshjet, që kanë të bëjnë me këtë procedurë dhe që dalin nga ankesat e paraqitura nga klienti ose furnizuesit, zgjidhen nga ERE. Në çdo rast, palët e interesuara kanë të drejtë që t'i drejtohen, drejtpërdrejt, gjykatës kompetente përfshirë zgjidhen e mosmarrëveshjes.

7. Mosmarrëveshjet ndërmjet palëve nuk pezullojnë vazhdimin e procedurës së ndryshimit të furnizuesit.

Neni 77

### Mbajtja e të dhënave

1. Shoqëritë e gazit natyror, të përfshira në furnizimin ose tregtimin e tij, vënë në dispozicion të ERE-s, ministrisë, Autoritetit të Konkurrencës dhe autoriteteve të tjera përgjegjëse të dhënat përkatëse, përfshirë, për një periudhë, të paktën, 5 vjet, në lidhje me të gjitha transaksionet, në kontratat e furnizimit me gaz dhe derivativët e tij, me klientët me shumicë, OST-në, operatorët e sistemit të depozitimit dhe të sistemit të GNL-së. Këto të dhëna vihen në dispozicion edhe të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë po përfshirë njëjtën periudhë.

2. Të dhënat duhet përfshirë detaje përkatëse, si kohëzgjatja, rregullat e ofertës dhe zgjidhjes së mosmarrëveshjeve, sasinë, datat, kohën e ekzekutimit të kontratës, çmimet e transaksionit, mjetet e identifikimit të klientëve me shumicë të përfshirë, si dhe detaje përfshirë zgjidhen e kontratat e papaguara, përfshirë zgjidhen e furnizimit me gaz dhe derivativët e tij.

3. ERE mund të vërtësonte dispozicionin e pjesëmarrësve të tregut të dhëna të caktuara, të deklaruara nga operatorët më sipër, me kusht që të mos publikohet informacioni që përbën sekret tregtar.

## SEKSIONI VII INFRASTRUKTURA TË TJERA TË GAZIT NATYROR

Neni 78

### Përjashtimet përfshirë infrastrukturën e re

1. Infrastrukturat e reja kryesore të gazit natyror përfshirë linjat e interkoneksionit, impiantet e GNL-së dhe impiantet e depozitimit, me kërkesë të tyre, mund të përjashtohen nga zbatimi i parashikimeve të pikës 1, të nenit 16; pikës 5, të nenit 33; shkronjave “dh” dhe “e”, të pikës 1, të nenit 17; dhe të neneve 36, 42, 63, 64 e 71, të këtij ligji, me miratim të ERE-s, me kusht që:

- a) investimet të përmirësojnë konkurrencën në furnizimin me gaz dhe të rritin sigurinë e furnizimit;
- b) niveli i riskut, lidhur me këto investime, të jetë i tillë që ato nuk do të bëhen nëse nuk jepet një përjashtim;
- c) infrastruktura të zotërohet nga një person, i cili është i ndarë, të paktën nga forma ligjore, nga operatorët e sistemit, në ato sisteme ku do të ndërtohet kjo infrastrukturë;
- ç) shpenzimet t'i ngarkohen përdoruesve të kësaj infrastrukturi;
- d) përjashtimi të mos dëmtojë konkurrencën, funksionimin efektiv të tregut të rendshëm të gazit natyror ose funksionimin eficient të sistemit të rregulluar, me të cilën është lidhur kjo infrastrukturë.

2. Pika 1, e këtij nenit, mund zbatohet edhe në rastin e rritjes së konsiderueshme të kapacitetit dhe modifikimit të infrastrukturës ekzistuese, përfshirë mundësuar zhvillimin e burimeve të reja të furnizimit me gaz natyror.

3. ERE vendos, rast pas rasti, përfshirë përjashtimin, sipas pikave 1 e 2, të këtij nenit, duke marrë parasysh kriteret e parashikuara në këtë ligj.

4. Kur infrastruktura në fjalë është e vendosur në territorin e më shumë se një pale kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, ose të një shteti anëtar të BE-së, Bordi Rregulator i Komunitetit të Energjisë mund të paraqesë një mendim këshillues përfshirë ERE-n dhe autoritetin rregulator të një shtetianëtar të BE-së ose një palë tjetër kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, mendim qëmund të përdoret si bazë përfshirë vendimin e autoriteteve rregulatorë përfshirë përjashtim, brenda 2 muajve nga data në të cilën kërkesa përfshirë përjashtim i është njoftuar autoritetit të fundit rregulator.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

5. Kur të gjitha autoritetet rregullatore të përfshira bien dakord pér kérkesën pér përjashtim, brenda 6 muajve nga data në të cilën kérkesa është marrë nga autoriteti i fundit rregulator, ata informojnë Bordin Rregulator të Komunitetit të Energjisë pér vendimin e tyre.

6. Bordi Rregulator i Komunitetit të Energjisë ushtron detyrat që i janë dhënë autoriteteve rregullatore të një shteti anëtar të BE-së dhe/ose një pale tjetër kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, të përfshira në këtë nen, në rastet kur:

a) të gjitha autoritetet rregullatore përkatëse nuk kanë qenë në gjendje të arrijnë një marrëveshje, brenda afatit prej 6 muajsh, nga data në të cilën kérkesa pér përjashtim është marrë nga autoriteti i fundit rregulator;

b) autoritetet rregullatore përkatëse bëjnë kérkesë të përbashkët.

7. Të gjitha autoritetet rregullatore të përfshira mundet, së bashku, të kérkojnë që periudha e përmendor në shkronjën "a", të pikës 6, të këtij neni, të shtyhet deri në 3 muaj.

8. Para se të marrë një vendim, ERE konsultohet me autoritetet përkatëse rregullatore dhe aplikuesit.

9. Përjashtimi mund të mbulojë të gjithë ose një pjesë të infrastrukturës së re, ose të asaj ekzistuese, me kapacitë të zgjeruara ose me modifikimin e infrastrukturës ekzistuese.

10. Në marrjen e vendimit pér dhënien e një përjashtimi, rast pas rasti, duhet të merret parasysh nevoja pér të vendosur kushte pér kohëzgjatjen e përjashtimit dhe të aksesitjodiskriminues në linjën e interkoneksionit. Kur merret një vendim, sipas kushteve të kësaj pike, llogaritet, në veçanti, dhe merret parasysh kohëzgjatja e kontratave, kapaciteti shtesë pér t'u ndërtuar apo modifikimi i kapaciteteve ekzistuese, koha e projektit dhe rrethanat kombëtare.

11. ERE, kur miraton një përjashtim, vends pér rregullat dhe mekanizmat pér menaxhimin dhe shpërndarjen e kapacitetit. Rregullat parashikojnë që të gjithë përdoruesit e mundshëm të infrastrukturës të ftohen pér të paraqitur interesin e tyre në kapacitetin e kontraktuar, para shpërndarjes së kapacitetit në infrastrukturën e re, përfshirë këtu edhe përdorimin vetjak të tij. ERE kérkon që rregullat e menaxhimit të kapacitetit të kufizuar të përfshijnë detyrimin pér të ofruar kapacitete të papërdorura në treg dhe u kérkon përdoruesve të infrastrukturës të tregtojnë kapacitetetë tyre të kontraktuara në tregun sekondar. Në vlerësimin e kriterieve të përmendura në shkronjat "a", "b" e "d", të pikës 1, të këtij neni, ERE merr parasysh rezultatet e procedurës së shpërndarjes së kapaciteteve.

12. Vendimi pér përjashtim, parashikuar në pikën 11, të këtij neni, përfshirë edhe çdo kusht që mund të vendoset, arsyetohet dhe publikohet në Fletoren Zyrtare. Pa publikuar informacionin e ndjeshëm tregtar, ky vendim përmban:

a) arsyet e hollësishme, në bazë të të cilave ERE ka dhënë përjashtimin ose e ka refuzuar atë, duke iu referuar pikës 1, të këtij neni, si dhe dispozitive përkatëse, mbi të cilat bazohet vendimi, duke përfshirë në vendim, gjithashtu, informacionin financiar që justifikon nevojën pér përjashtim;

b) analizën e bërrë rrëth efektit mbi konkurrencën dhe funksionimin efektiv të tregut të brendshëm të gazit natyror, që mund të rezultojë nga dhënia e përjashtimit;

c) arsyet pér periudhën kohore dhe pjesën e kapacitetit total të infrastrukturës së gazit natyror nëfjalë, pér të cilën është dhënë përjashtimi;

ç) kur përjashtimi lidhet me një linjë interkoneksioni, rezultatin e këshillimit me vendet ose autoritetet rregullatore përkatëse;

d) kontributin e infrastrukturës në diversifikimin e furnizimit me gaz.

13. Pavarësisht nga pika 3, e këtij neni, ERE mund të aplikojë pranë Bordit Rregulator të Komunitetit të Energjisë dhe të paraqesë, pér qëllim të vendimmarries, opinionin e saj pér kérkesën pér një përjashtim. Ky opinion publikohet së bashku me vendimin.

14. ERE i përcjell, pa vonesë, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe, sipas rastit, edhe Komisionit European, nëse ka të përfshirë një vend anëtar të BE-së, një kopje të çdo kerkese pér përjashtim, që nga momenti i marrjes së saj. ERE i njofton vendimin, pa vonesë, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë së bashku me të gjithë informacionin e duhur, në lidhje me vendimin. Ky informacion mund t'i paraqitet Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë në formë të përbledhur, nëmënyrë që ai të marrë vendimin përkatës.

15. Brenda një afati 2-mujor nga dita pas marrjes së njoftimit, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë mund të japë një opinionin, duke i kërkuar ERE-s të ndryshojë ose të tërheqë vendimin e dhënieve së një përjashtimi. Ky afat mund të zgjatet me 2 muaj, kur Sekretariati i Komunitetit të Energjisë kérkon informacion të mëtejshëm. Ky afat kohor shtesë do të fillojë të përllogaritet në ditën pas marrjes së informacionit të plotë. Afati i parë dytë mund të zgjatet, gjithashtu, me pëlqimin e të dyja palëve, Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe ERE-s.

16. Kur informacioni, i kërkuar sipas pikës 15, nuk është dhënë brenda afatit të përcaktuar në kérkesë, do të konsiderohet se ERE po rishikon vendimin e përjashtimit dhe njoftimi i dërguar, sipas pikës 14, do të konsiderohet si i tërhequr nga ana e tij përvèç rastit kur ERE, përpara kalimit të afateve të përcaktuara në pikën 15, ka informuar Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë nëpërmjet një deklarate të arsyetur se njoftimin e bërrë e konsideron të plotë.

17. ERE duhet të bëjë përpjekjet maksimale pér të marrë në konsideratë opinionin e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, që rekomanon ndryshimin ose tërheqjen nga vendimi i përjashtimit. Kur vendimi përfundimtar ndryshon thelbësisht nga opinioni i Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, ERE publikon argumentimin e vendimit të marrë, së bashku me opinionin e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

18. Opinion i miratues i Sekretariatit te Komunitetit te Energjisë për një vendim përjashtimi e humbet fuqinë 2 vjet nga miratimi i tij, në rast se ndërtimi i infrastrukturës nuk ka filluar ende, dhe 5 vjet nga miratimi i tij, në rast se infrastruktura nuk është bërë operacionale, përvèç se, nëse Sekretariati i Komunitetit te Energjisë vendos se çdo vonesë është për shkak të pengesave të mëdha, jashtë kontrollit të personit, të cilit i është dhënë përjashtimi.

## Neni 79

### Përjashtimet në lidhje me detyrimin “merr ose paguaj”

1. Nëse një shoqëri e gazit natyror përballet, ose vlerëson se do të përballet me vështirësi serioze ekonomike dhe financiare, për shkak të detyrimit të saj “merr ose paguaj”, të përfshira në kontrata blerjeje të gazit natyror, ajo ka të drejtë të aplikojë në ERE për një përjashtim të përkohshëm nga detyrimi për të siguruar aksesin e palëve të treta. Aplikimi paraqitet, rast pas rasti, si para edhe pas refuzimit të hyrjes në sistem, sipas zgjedhjes së shoqërisë së gazit natyror. Aplikimi shoqërohet me një informacion për natyrën dhe përmasat e vështirësisë, me të cilën përballet shoqëria dhe masat e marra për ta eliminuar atë.

2. ERE vendos të miratojë përjashtimin, sipas parashikimit të pikës 1, të këtij nenit, me kusht qëtë mos ekzistojnë mundësi të tjera për shambahjen e kësaj situate. Në vendimin për miratimin e përjashtimit, ERE merr parasysh:

- a) objektivin e arritjes së një tregu gazi jodiskriminues, transparent dhe konkurrues;
- b) nevojën e përbushjes së detyrimeve të shërbimit publik dhe të garantimit të sigurisë së furnizimit;
- c) pozicionin e shoqërisë së gazit natyror në treg dhe gjendjen aktuale të konkurrencës;
- ç) vështirësitë ekonomike dhe financiare, me të cilat përballen shoqëritë e gazit natyror, OST-ja ose klientët;
- d) datën e nënshkrimit dhe kushtet e kontratës ose të kontratave në fjalë, përfshirë masën në të cilën ato lejojnë devijimin nga detyrimet e tyre;

dh) përpjekjet e bëra për të gjetur mundësi të tjera për shambahjen apo zgjidhjen e kësaj situate;

e) masën e efekteve negative, të shkaktuara shoqërisë, si rezultat i zbatimit të detyrimit “merr ose paguaj”, efekte, të cilat janë marrë në konsideratë ose, sipas rrëthanave, që duhet të ishin marrë në konsideratë nga shoqëria që pranon detyrimin “merr ose paguaj”;

ë) nivelin e lidhjes së sistemet e tjera dhe shkallën e tyre të ndërveprimit;

f) efektet që mund të shkaktojë miratimi i përjashtimit në zbatimin e detyrimeve të parashikuara në këtë ligj, lidhur me funksionimin normal të tregut të brendshëm.

3. ERE njofton, pa vonesë, Sekretariatin e Komunitetit te Energjisë për vendimin e saj për të dhënë përjashtimin nga detyrimi për akses, shoqëruar me të gjithë informacionin e nevojshëm, lidhur me përjashtimin, për t'i bërë të mundur përgatitjen e një opinioni të bazuar. Brenda 2 muajve, nga marrja e njoftimit, Sekretariati i Komunitetit te Energjisë jep një opinion, duke kërkuar, sipas rastit, lënien në fuqi, ndryshimin apo prishjen e vendimit për të dhënë një përjashtim.

4. ERE duhet të bëjë përpjekjet maksimale për të marrë në konsideratë opinionin e Sekretariatit te Komunitetit te Energjisë, që rekomandon ndryshimin ose têrheqjen nga vendimi i përjashtimit. Kur vendimi përfundimtar ndryshon thelbësish nga opinioni i Sekretariatit te Komunitetit te Energjisë, ERE publikon argumentimin e vendimit të marrë, së bashku me opinionin e Sekretariatit te Komunitetit te Energjisë.

5. Në rast se ERE refuzon dhënen e përjashtimit, sipas parashikimeve të pikës 1, të këtij nenit, shoqëria e gazit natyror nuk mund të refuzojë aksesin në sistem të palës së tretë, për shkak të detyrimit “merr ose paguaj”, të pranuar në një kontratë blerjeje të gazit natyror.

6. Çdo përjashtim i miratuar nga ERE, sipas këtij nenit, arsyetohet dhe publikohet.

## Neni 80

### Operatori i kombinuar

1. Parashikimet e neneve 36 e 50, pika 2, të këtij ligji, nuk përjashtojnë operimin e kombinuar tësistema me të transmetimit dhe të shpërndarjes, të impianteve të GNL-ve dhe të impianteve të depozitimit nga një operator i vetëm, i cili duhet të jetë i pavarur nga pikëpamja ligjore, organizative dhe e vendimmarjes, nga veprimitari të tjera, që nuk lidhen me operimin e sistemeve të transmetimit dhe shpërndarjes, të impianteve të GNL-së dhe impianteve të depozitimit. Sistemi i transmetimit të operatorit të kombinuar duhet të certifikohet në përputhje me parashikimet e këtij ligji.

2. Operator i kombinuar konsiderohet kur e njëjta shoqëri e gazit natyror mund të licencohej për të kryer veprimitarinë e transmetimit, shpërndarjes, operatorit të impianteve të GNL-së dhe/ose të impianteve të depozitimit, me kusht që të respektojë kërkesat për ndarjen për çdo operator sistemi, sikurse parashikohet nga ky ligj, dhe të jetë i pavarur nga shoqëritë që kryejnë ndonjë nga funksionet e prodhimit, furnizimit apo tregtimit.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

3. Operatori i kombinuar i sistemit, që përfaqëson një pjesë të një shoqërie vertikalishët integruar, organizon veprimitaritë e tij si person juridik i pavarur, i ndarë nga veprimitaritë e prodhimit, tregtimit dhe furnizimit me gaz.

4. Në përputhje me pikën 3, të këtij neni, pavarësia e operatorit të kombinuar të sistemit sigurohet si më poshtë:

a) personat përgjegjës për menaxhimin e operatorit të kombinuar të sistemit, i cili përfaqëson njëpjesë të shoqërisë vertikalishët të integruar, nuk marrin pjesë në menaxhimin dhe veprimtaritë e prodhimit, tregimit e furnizimit me gaz;

b) personat përgjegjës për menaxhimin e operatorit të kombinuar të sistemit janë të aftë profesionalisht dhe veprojnë në mënyrë të pavarur për përbushjen e detyrave dhe objektivave të shoqërisë. Trajtimi financiar i personave përgjegjës për menaxhimin dhe personave përgjegjës për organet mbikëqyrëse të operatorit të kombinuar të sistemit, që kontrollohet nga shteti, miratohet me vendim të Këshillit të Ministrave;

c) operatori i kombinuar i sistemit vendos në mënyrë të pavarur nga shoqëria e integruar rrith burimeve të nevojshme për operimin, menaxhimin dhe zhvillimin e sistemit që ai administron. Operatori duhet të zotërojë burimet e nevojshme për të përbushur këto detyrime, përfshirë burimetrjerëzore, teknike, financiare dhe materiale. Kjo nuk do të ndryshojë të drejtën e shoqërisë mëmë, në përbërje të sistemit të një shoqërie të integruar, për të miratuar planin vjetor finanziar për operatorin e kombinuar të sistemit dhe për të vendosur kufijtë e borxhit të tij. Shoqëria mëmë nukdo të japë udhëzime të operatorit të sistemit të kombinuar, në lidhje me operimin e tij të përditshëm, përfshirë udhëzimet për vendimet individuale në ndërtimin apo modernizimin e pjesëve të sistemit, të menaxhuara nga operatori i kombinuar i sistemit, nëse ky vendim rrjedh nga plani vjetor finanziari miratuar.

5. ERE siguron që operatori i kombinuar i sistemit zotëron aftësitet teknike e menaxhuese për të operuar në mënyrë të pavarur dhe jepliqencë tëveçanta, për se cilën nga veprimitaritë që ushtrohen nga njëoperatori kombinuar, sipaskritereve dhe kushtetvetë përcaktuara nëkëtë ligj.

6. Një operator i kombinuar i sistemit mban llogari të ndara për secilën nga veprimtaritë e tij, në përputhje me nenin 30 të këtij ligji.

7. Operatori i kombinuar i sistemit harton dhe zbaton programin e përputhshmërisë, në përputhjeme nenin 47 të këtij ligji.

8. ERE monitoron veprimtaritë e një operatori të kombinuar, pjesë e një shoqërie vertikalishët të integruar, në mënyrë që ai të mos përfitojë nga ky pozicion për të ndikuar në kufizimin apo shtrembërimin e konkurrencës në treg.

Neni 81

### **Linja direkte**

1. Nëse një shoqëri e gazit natyror planifikon të lidhë një kontratë furnizimi me gaz natyrorme një klient të caktuar, por nuk ka aksesnë sistemin e transmetimit ose të shpërndarjes, ajo mund të ndërtojë një linjë direkte, me miratimin e Këshillit të Ministrave, mbi bazën e propozimit tëministrit, sipas kritereve dhe procedurave të nenit 11 të këtij ligji.

2. Këshilli i Ministrave, morëndësi i propozimit teknikusit, sipas kriterive dhe procedurave të lehta II, te këtij ligji.

3. Mundësia për të furnizuar me gaz natyror, nëpërmjet një linje direkte, sipas pikës 1, të këtij nen, nuk do të ndikojë në të drejtën e kontraktimit të gazit natyror në bazë të kontratave dypalëshe, ose në tregun e organizuar të gazit natyror, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj.

4. Këshilli i Ministrave mund të jepë miratim për të ndërtuar një linjë direkte, si rezultat i refuzimit të aksesit në sistem e transmetimit ose shpërndarjes, sipas rasteve të neneve 43 ose 54, pika 5, të këtij ligji, ose i hapjes së një procedure të zgjidhjes së mosmarrëveshjeve, sipas nenit 98, të këtij ligji, kur përbën shkak për mungesë aksesi në sistemin e transmetimit ose të shpërndaries.

5. Këshilli i Ministrave mund të refuzojë dhënien e miratimit për të ndërtuar një linjë direkte, në qoftë se ndërtimi i linjës pengon zbatimin e parashikimeve për detyrimet e shërbimit publik, përfshirë mbrojtjen e klientëve fundorë. Në cdo rast, ky refuzim duhet të bazohet në opinionin e argumentuar të FER-s.

6. Ndaj vendimit që refuzon miratimin për ndërtimin e një linjë direkte mund të bëhet ankim në gjykatën administrative, në përpunie me afatet e përgjithshme, të parashikuara në Kodin e Procedurave Administrative.

7. Ndërtimi dhe rikonstruksioni i linjave direkte bëhet në përpunje me procedurat e përcaktuara nga legjislacioni në fushën e planifikimit dhe zhvillimit të territorit.

8. Shpenzimet e kryera për ndërtimin e një linje direkte, në përporthje me pikat 1 e 2, të këtij neni, mbulohen nga shoqëria e gazit natyror, duke u rimbursuar, në mënyrë të drejtë, nga klienti që do të furnizohet nga kjo linjë. Në çdo rast, kostojë për ndërtimin e linjës direkte nuk do të përfshihet në metodologjinë për përllogaritjen e tarifave të sistemit, përshtatje që përfshihen në linjën e direkteve.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

KREU V  
TREGU I GAZIT NATYROR

Neni 82

**Hapja e tregut dhe marrëdhënia e reciprocitetit**

1. Tregu i gazit është i hapur, ku të gjithë klientët kanë të drejtë të zgjedhin, lirisht, furnizuesin etyre.
2. Një klient ka të drejtë të furnizohet nga një operator që ushtron veprimtarinë në sistemin e një vendi anëtar të BE-së ose të një pale kontraktuese të Komunitetit të Energjisë, me kusht që të mos krijojen disbalanca në sistem, si rezultat i furnizimit.

Neni 83

**Tregimi i gazit natyror**

1. Tregimi i gazit natyror kryhet nga një person juridik, në bazë të një licence të dhënë nga ERE, sipas kritereve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj dhe rregullave të licencimit, tëmiratuara nga ERE.
2. Shoqëria e gazit natyror, që është licencuar për veprimtarinë e furnizimit me gaz natyror, katë drejtë të kryejë edhe veprimtarinë e tregtimit të gazit natyror, me kusht që të mbajë llogari të ndara për secilën veprimtari. Pas marrjes së licencës së furnizimit nga ERE, shoqëria e gazit natyror, që do të kryejë edhe veprimtarinë e tregtimit të gazit natyror, duhet ta përfshijë këtë objekt veprimtarie në regjistrin e Qendrës Kombëtare të Regjistrimit (QKR), duke depozituar atje edhe kopje të licencës së lëshuar nga ERE.
3. ERE siguron, në përputhje me angazhimet ndërkombëtare të Shqipërisë, se procedura për dhënien e licencës për tregimin e gazit natyror dhe kërkesat e përcaktuara në licencat përkatëse nukkrijojnë kushte diskriminuese për shoqëritë e gazit natyror nga çdo vend anëtar i BE-së ose palë kontraktuese e Komunitetit të Energjisë.

Neni 84

**Tregu i gazit natyror**

1. Tregu i gazit natyror përfshin tregun me pakicë dhe tregun me shumicë të tij.
2. Marrëdhënet ndërmjet klientëve fundorë dhe furnizuesve të tyre organizohen në tregun me pakicë të gazit natyror.
3. Tregu me shumicë i gazit natyror përfshin:
  - a) marrëveshjet dypalëshe të gazit natyror, me përjashtim të marrëveshjeve të lidhura ndërmjet palëve, sipas pikës 2, të këtij nen;
  - b) tregun e ditës së nesërme, për lëvrimin e gazit natyror;
  - c) balancimin e tregut të gazit natyror.
4. Shitjet dhe blerjet në tregun me shumicë të gazit natyror kontraktohen, sipas marrëveshjeve dypalëshe, si edhe në tregjet e organzuara të gazit natyror, që janë tregje të gazit natyror të ditës së nesërme, për dorëzimin e sasisë së gazit natyror dhe të balancimit të tregut të tij.
5. OST-ja siguron shërbimet balancuese, në përputhje me rregullat e balancimit, të cilat miratohen nga ERE.
6. Rregullat e balancimit përcaktojnë detyrimet dhe kushtet në lidhje me balancimin, përfshirë rregullat për ofruesit e shërbimeve të balancimit, prokurimin e shërbimeve balancuese dhe përcaktimin e sasive e kritereve financiare të rakorduara me ofruesit e shërbimeve të balancimit.
7. OST-ja bashkëpunon me operatorët e sistemit të transmetimit të vendeve të tjera për lehtësimin e tregut balancues në nivel rajonal, për të garantuar sigurinë operacionale dhe funksionimin efikas të balancimit të tregut, bazuar në konkurrencën efektive, mosdiskriminimin dhetransparencën.

Neni 85

**Organizimi i tregut të gazit natyror**

1. Operatori i tregut të gazit natyror është personi juridik, i licencuar nga ERE, përgjegjës për organizimin e tregut të gazit natyror, në përputhje me rregullat e tregut, të hartuara nga operatori i tregut dhe të miratuar nga ERE.
2. Operatori i tregut të gazit natyror është përgjegjës për funksionimin e organizuar të tregtimit fizik të gazit natyror në vend, si dhe për lidhjen e tij me tregjet e tjera të organzuara të gazit.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

3. Krijimi i mundësisë së shkëmbimit të aksioneve në bursë të derivativëve të gazit natyror nuk do të kufizohet vetëm për operatorin e tregut të gazit natyror.
4. Operatori i tregut të gazit natyror është një shoqëri që, funksionalisht, vepron e pavarur nga OST-ja.
5. Operatori i tregut të gazit natyror përmblush detyrat e tij, duke respektuar parimet e transparencës, objektivitetit dhe mosdiskriminimit, nën mbikëqyrjen e ERE-s.
6. Tarifat, që aplikohen nga operatori i tregut të gazit për organizimin e këtij tregu, miratohen, paraprakisht, nga ERE.
7. Operatori i tregut të gazit natyror mban llogari të ndara për transaksionet, në lidhje me blerjendhe shitjen e gazit natyror.

Neni 86

### **Masat për nxitjen e hapjes së tregut**

1. ERE, në bashkëpunim me Autoritetin e Konkurrencës, kryen hetim për funksionimin e tregut të gazit natyror, të paktën, çdo 2 vjet, duke filluar nga hyrja në fuqi e këtij ligji.
2. ERE, me nismën e vet, ose me kërkesë të arsyetur të ministrisë apo të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, harton dhe miraton masat e nevojshme për nxitjen e konkurrencës efikase në treg, me qëllim që të garantohet funksionimi i rregullt i tregut të gazit natyror. Këto masa duhet të janë proporcionale, jodiskriminuese dhe transparente.

Neni 87

### **Monitorimi dhe mbikëqyrja e tregut të gazit natyror**

1. ERE kryen monitorimin dhe mbikëqyrjen e tregut të gazit natyror, sipas detyrimeve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj dhe në rregullat e tregut.
2. ERE, në bashkëpunim me Autoritetin e Konkurrencës, merr masa për të siguruar kushtet për konkurrencë efektive në tregun e gazit natyror dhe përvizimin, me kohë, e kontrollin e rasteve të abuzimit të tregut.
3. Në raportin vjetor, të parashikuar në nenin 21 të këtij ligji, ERE përfshin edhe informacionpër organizimin dhe funksionimin e tregut, analizën e veprimitarive të pjesëmarrësve të tregut të gazit natyror dhe zhvillimet në këtë treg.
4. Operatori i tregut të gazit natyror dhe OST-ja, në përputhje me kompetencat e tyre, analizojnë organizimin e tregut të gazit natyror dhe i propozojnë ERE-s masa për përmirësimin e tij, si dhe informojnë atë për çdo shkelje të evidentuar ose të pritshme të kërkuesave, në lidhje me veprimitaritë në tregun e gazit natyror.

Neni 88

### **Rregullat e tregut të gazit**

1. Organizimi dhe funksionimi i tregut të gazit bazohet në modelin e tregut dhe rregullat e tij. Ministri përgjegjës për energjinë, në bashkëpunim me palët e interesuara në sektorin e gazit, ERE-n dhe Autoritetin e Konkurrencës, harton modelin e tregut të gazit, i cili miratohet nga Këshilli i Ministrave.
2. Rregullat e tregut bazohen në modelin e tregut të gazit dhe, veçanërisht, përcaktojnë:
  - a) procedurat, parimet dhe standartet për organizimin e funksionimin e tregut të gazit, në përputhje me modelin e tregut;
  - b) rregullat për organizimin e grupeve të balancimit dhe mbajtjen e një regjistri të këtyregrupeve dhe të anëtarëve të tyre;
  - c) rregullat për pikën virtuale të tregtimit;
  - ç) marrëdhëni kontraktuale të operatorit të tregut të gazit me grupin e balancimit;
  - d) përgjegjësitë e pjesëmarrësve të tregut të gazit për devijimet e tyre; dh) rregullat për llogaritjen e energjisë balancuese;
  - e) rregulla të tjera të nevojshme për organizimin dhe funksionimin e tregut të gazit.
3. Rregullat e tregut hartohen nga operatori i tregut të gazit dhe miratohen nga ERE. Këto rregulla publikohen në faqet e internetit të ERE-s dhe operatorit të tregut të gazit.
4. Në procesin e hartimit të rregullave të tregut, për organizimin e tregut të gazit, operatori i tregut të gazit siguron pjesëmarrje të mjaftueshme të të gjithave palëve të interesuara dhe organizon një konsultim me publikun, që do të zgjasë jo më pak se 15 ditë.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

KREU VI  
DETYRIMET E SHËRBIMIT PUBLIK

Neni 89

**Detyrimet e shërbimit publik**

1. Veprimtaritë e transmetimit, shpërndarjes dhe të furnizimit me gaz natyror të klientëve të vegjël, përfshirë klientët familjarë, realizohen si shërbime publike.

2. **Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton kushtet dhe procedurat përcaktimin e furnizuesit të mundësisë së fundit.** Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton kushtet dhe procedurat përvendosjen e detyrimit të shërbimit publik. ERE, bazuar në kushtet e përcaktuara në vendimet e Këshillit të Ministrave, sipas interesit të përgjithshëm ekonomik, mund të vendojë mbi shoqëritë e gazit natyror detyrime të shërbimit publik, të cilat kanë lidhje me:

a) sigurinë, përfshirë sigurinë e furnizimit;

b) rregullsinë, cilësinë dhe çmimet e furnizimit;

c) përdorimin e burimeve vendase të gazit natyror;

ç) mbrojtjen e mjedisit, përfshirë eficencën e energjisë, të energjinë nga burimet e rinovueshme dhe mbrojtjen e klimës;

d) mbrojtjen e shëndetit, jetës dhe pronës së njerëzve.

3. Pavarësisht përcaktimeve në pikën 2, të këtij neni, shoqëritë e gazit natyror veprojnë në përputhje me parimet e këtij ligji, me qëllim arritjen e një tregu konkurrues të gazit natyror, të sigurdhe të qëndrueshëm, nga pikëpamja mjedisore, pa qenë të diskriminuar në të drejtat dhe detyrimet e tyre.

4. Çdo detyrim i shërbimit publik, i vendojë nga ERE, përfshihet, pa vonesë, në licencën përkatëse të shoqërisë së gazit natyror, brenda 1 muajit pas procedurës për lëshimin e një licence tëre ose të një modifikimi të një licence ekzistuese, siç përcaktohet në nenin 22 të këtij ligji.

5. Detyrimet e shërbimit publik duhet të përcaktohen qartë, në mënyrë jodiskriminuese, transparente e lehtësisht të verifikueshme dhe të garantojnë barazinë e aksesit për shoqëritë e gazit natyror të vendeve anëtare të BE-së ose palë kontraktuese të Komunitetit të Energjisë për klientët vendas.

6. Në mënyrë që të përmbyshen kërkesat e transparencës, ERE, nëpërmjet vendimit përkatës, miraton masa të posaçme, që vendojë detyrime të shërbimit publik, të cilat ajo i përfshin në licencën e shoqërisë së gazit natyror në fjalë.

7. Vendimet, që përcaktojnë detyrim të shërbimit publik, duhet:

a) të përcaktojnë, në mënyrë të qartë, një detyrim të tillë, llojin e rregullimit, por pa kufizuar detyrimin për të furnizuar të gjithë klientët familjarë dhe shoqëritë e vogla në të gjithë territorin, duke siguruar vazhdimësinë e furnizimit, trajtimin e barabartë të klientëve, funksionimin, me kostom më të ulët të mundshme, të sistemit kombëtar të furnizimit me gaz etj.;

b) të përcaktojnë shoqëritë e gazit që ngarkohen të ofrojnë shërbimet publike;

c) të specifikojnë natyrën e të drejtave ekskluzive ose të vecanta, të caktuara për shoqëritë e gazit;

ç) të përcaktojnë territorin dhe periudhën për të cilën është vendojë detyrimi i shërbimit publik;

d) të bëjnë të qartë financimin dhe kriteret për llogaritjen e mbulimit finanziar që do të përfitojnë shoqëritë e përfshira në këtë shërbim publik.

8. ERE, kur vendojë detyrimin e shërbimit publik, nëpërmjet një publikimi, duhet të provojë vlerësimin e ndikimit, që masa është më pak kufizuese, proporcionale dhe e nevojshme për sigurimin e ofrimit të shërbimit publik në fjalë.

9. Pagesat për mbulim financier, format e tjera të rimbursimit dhe të drejtat ekskluzive, të bëra për shoqëritë e gazit, për ofrimin e detyrimeve të shërbimit publik, bëhen në një mënyrë jodiskriminuese dhe transparente. Kostot e realizuara nga çdo i licencuar, për ofrimin e detyrimeve të shërbimit publik, pranohen si të justifikueshme kur tarifat për shërbimet e ofruara janë miratuar nga ERE, në përputhje me nenin 33 të këtij ligji.

10. ERE do të vendojë për shpërndarjen e kostove të detyrimeve të shërbimit publik, të vëna në bazë të këtij neni, për klientët fundorë në një mënyrë jodiskriminuese dhe transparente. Kompensimi për këto kosto nuk duhet të kalojë shumën e shpenzuar për kryerjen e detyrimeve të shërbimit publik, të zbritura nga të ardhurat e fituara për ofrimin e shërbimit. Kompensimi mund të përfshijë një fitim të arsyeshëm. Çdo kompensim për të licencuarin për përbushjen e detyrimit të ofrimit të shërbimit publik duhet të njoftohet dhe të marrë miratimin paraprak nga Komisioni i Ndihmës Shtetërore, në përputhje me legjislacionin për ndihmën shtetërore.

11. Asnjë i licencuar nuk do të ngarkohet me detyrimin e shërbimit publik për të siguruar shërbim me gaz në një zonë të caktuar, në të cilën, në datën e hyrjes në fuqi të këtij ligji, nuk ofrohet ky shërbim, përvëçse kur kërkohet nga rregulloret e miratuar nga ERE, sipas këtij ligji. Këto rregullore garantojnë një ndarje të drejtë të kostove shtesë, për të siguruar këtë shërbim, ndërmjet klientëve që kërkojnë shërbimin dhe klientëve ekzistues të të licencuarit.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

12. Asnjë të licencuari nuk do t'i kërkohet të ndërtojë një rrjet në një zonë ku nuk ka rrjet në datën e hyrjes në fuqi të këtij ligji. Kjo bëhet pa paragjykuar detyrimin e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes për të lidhur klientët fundorë të rrjetit të tyre, sipas detyrimeve dhe kushteve të përcaktuara në këtë ligj dhe me aktet e tjera llojore në fuqi.

13. Në kuadër të realizimit të veprimtarive të tyre, të licencuarit, subjekte të detyrimeve të shërbimit publik, deklarojnë ofrimin e shërbimeve të tillë, të cilat do të monitorohen nga ERE.

14. Këshilli i Ministrave miraton dokumentin për planifikimin afatgjatë, duke marrë parasysh mundësinë e palëve të treta që kërkojnë aksesin në sistem, në lidhje me sigurinë e furnizimit, eficencës së energjisë, menaxhimit të kërkesës për gaz, mbrojtjes së mjedisit dhe përbushjes së qëllimeve për energji nga burimet e ripërtëritshme.

15. Ministria, në bashkëpunim me ERE-n, informon Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë përcdo masë të miratuar, sipas këtij ligji, ku vendosen detyrime të shërbimeve publike, duke përfshirë, gjithashtu, dhe masat për mbrojtjen e klientit dhe mjedisit, si dhe përfshirë efektet e mundshme nëkonkurrencë, në nivel kombëtar dhe ndërkombëtar, në momentin e hyrjes në fuqi të këtij ligji. Sekretariati i Komunitetit të Energjisë informohet çdo 2 vjet, nëse kanë ndryshuar apo jo këto masa.

Neni 90

### Furnizuesi me gaz natyror i mundësisë së fundit

1. Këshilli i Ministrave, me propozimin e ministrit, miraton kushtet dhe procedurat për caktimine furnizuesit të mundësisë së fundit, bazuar në konkurrencën efektive, mosdiskriminimin dhe transparencën.

2. Ministri përgjegjës për energjinë, bazuar në kushtet e përcaktuara, sipas pikës 1, të këtij nenit, përzgjedh furnizuesin e mundësisë së fundit, të cilin ia propozon, për miratim, Këshillit të Ministrave.

3. Furnizuesi i mundësisë së fundit caktohet për një periudhë 3-vjeçare. Vendimi i caktimit përmban kushtet e shërbimit të furnizimit të mundësisë së fundit, informacionin, në lidhje me përcaktimin e çmimeve dhe ndryshimet e tij, si dhe kushtet kontraktore.

4. Furnizuesi i mundësisë së fundit i ofron furnizim me gaz natyror klientit fundor nëse furnizuesi i tij ka dalë nga tregu i gazit natyror, për shkak të rrethanave që janë jashtë kontrollit të tijose për shkak të ndonjë shkeljeje të kryer nga ana e tij, me kusht që klienti i sipërpërmendur të ketë humbur furnizimin me gaz natyror dhe ndaj tij të mos jenë aplikuar masa mbrojtëse nga furnizuesi i mëparshëm.

5. Furnizuesi, i cili nuk është i aftë të furnizojë me gaz klientin fundor, për rastet e përmendura në pikën 4, të këtij nenit, është i detyruar të njoftojë, pa vonësë, furnizuesin e mundësisë së fundit, klientin fundor, ERE-n, OST-në dhe OSSH-në përgjegjëse për datën e pezullimit të furnizimit. Në një rast të tillë, klienti furnizohet automatikisht nga furnizuesi i mundësisë së fundit, me kusht që, nga ana e tij, të jetë depozituar një aplikim paraprak pranë furnizuesit të mundësisë së fundit.

6. Në rastin kur furnizuesi i klientit ndërpret veprimtarinë, për shkak të heqjes së licencës, ERE informon furnizuesin e mundësisë së fundit, klientin fundor, OST-në dhe OSSH-në përgjegjëse për heqjen e licencës, jo më vonë se 15 ditë nga data që licenca në fjalë nuk është më e vlefshme ose nga data e hyrjes në fuqi të vendimit të ERE-s për heqjen e licencës.

7. OST-ja dhe OSSH-ja paraqesin informacion për furnizuesit e mundësisë së fundit, për klientët që janë transferuar te furnizuesi i mundësisë së fundit brenda 5 ditëve nga njoftimi, sipas pikave 5 e 6 të këtij nenit.

8. Procedura për daljen e një furnizuesi nga tregu i gazit natyror përcaktohet nga rregullat e tregut.

9. Furnizuesi i mundësisë së fundit mund të furnizojë klientin fundor për një periudhë kohore jo më të gjatë se 2 muaj. Në rast se klienti fundor nuk arrin të lidhë marrëveshje me një furnizues të ri, pas kalimit të afatit të sipërpërmendur, operatori i sistemit, në rrjetin e të cilit është lidhur klienti, ndërpret shpërndarjen e gazit natyror.

10. ERE harton dhe miraton rregullat operacionale për furnizuesin e mundësisë së fundit.

11. ERE miraton metodologjinë për përcaktimin e tarifave të furnizimit që realizohet nga furnizuesi i mundësisë së fundit. Furnizuesi i mundësisë së fundit do të zbatojë tarifat e miratuara nga ERE, për gzin natyror, në përputhje me metodologjinë e miratuar.

12. Tarifat e furnizimit të gazit natyror nga furnizuesi i mundësisë së fundit duhet të jenë më të larta se tarifat mesatare të tij për furnizimin e klientëve të ngjashëm, të cilët furnizohen në tregun e gazit natyror, ose më të larta se çmimi i furnizimit të klientëve të ngjashëm që furnizohen në treg, me kusht që gazi natyror i kontraktuar nga furnizuesi i mundësisë së fundit të sigurohet mbi bazën enjë procedure konkuruese dhe me çmimin e ofertës më të ulët në treg, përvësje në rasin kur ekziston vetëm një ofertë, si furnizues i mundësisë së fundit. Në këtë rast, ERE e bazon vodosjen e çmimit sipas metodës krahasimore, referuar furnizuesve të ngjashëm në vendet fqinje.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

### Detyrimet e furnizuesit të mundësisë së fundit

1. Furnizuesi i mundësisë së fundit duhet të organizohet si person juridik, të funksionojë i ndarënga veprimitaritë e tjera të sektorit të gazit natyror, të mbajë të ndara llogaritë financiare, si dhe të përgatisë raporte financiare, në lidhje me përbushjen e detyrimit të mundësisë së fundit.

2. Kontratat përfundimtare me gaz natyror të klientëve fundorë, që furnizohen nga furnizuesi i mundësisë së fundit, konsiderohen si të lidhura që nga dita që ka filluar furnizimi fizik i klientit fundor, pavarësisht nëse është kërkuar apo jo nga këta klientë fundorë, në përputhje me rregullatdhe kushtet e parashikuara në rregullat e tregut, rregulloren përfundimtare ndryshimin e furnizuesit, si dhe/ose rregullat operacionale në fuqi.

3. Furnizuesi i mundësisë së fundit i dorëzon klientit të fundor një kontratë përfundimtare me gaz natyror, brenda 8 ditëve pas fillimit të furnizimit sipas mundësisë së fundit.

4. Furnizuesi i mundësisë së fundit mund të kërkojë ndërprerjen e përkohshme të furnizimit, përfundimtare shkak të detyrimeve të papaguara nga klienti fundor, duke dorëzuar një kërkesë te operatori i sistemit përgjegjës.

5. Furnizuesi i mundësisë së fundit përgatit dhe publikon, të paktën një herë në vit, raportin, i cili përmban numrin e klientëve fundorë të furnizuar, sasinë e përgjithshme të gazit natyror të furnizuar dhe kohëzgjatjen mesatare të furnizimit të mundësisë së fundit. Ky raport duhet të vihet në dispozicion të ministrisë, ERE-s dhe të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

### Furnizimi i gazit natyror si detyrim i shërbimit publik

1. Klientët familjarë dhe klientët e vegjël jofamiljarë kanë të drejtë të furnizohen me gaz natyror nga furnizuesi që është ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik.

2. Klientët e përmendur në pikën 1, të këtij neni, të cilët ndodhen në territorin e një zone të caktuar, mund të furnizohen nga një ose më shumë furnizues, ndaj të cilëve është vendosur një detyrim i shërbimit publik, sipas vendimit të Këshillit të Ministrave dhe/ose të ERE-s.

3. ERE përcakton dhe miraton rregullat operacionale përfundimtare përfundimtare me gaz natyror si një detyrim i shërbimit publik. Këto rregulla, mbi bazën e të cilave realizohet veprimitaria e furnizimit si detyrim i shërbimit publik, duhet të përfshijnë, ndër të tjera, të drejtat dhedetyrimet e tyre, afatin e furnizimit, përfundimin e detyrimeve të tyre dhe çështje të tjera, që konsiderohen të rëndësishme nga ERE. Jo më vonë se data 31 mars e çdo viti, këta furnizues, me aprosimativ paraprak të ERE-s, nxjerrin një raport vjetor, lidhur me veprimitaritë e ofrimit të furnizimit të shërbimit publik gjatë vitit paraardhës. Ky raport u vihet në dispozicion Këshillit të Ministrave dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

4. Në rast se objektivat e shërbimit publik përfundimtare përfundimtare me gaz natyror si një detyrim i shërbimit publik. Këto rregulla, mbi bazën e të cilave realizohet veprimitaria e furnizimit si detyrim i shërbimit publik, duhet të përfshijnë, ndër të tjera, të drejtat dhedetyrimet e tyre, afatin e furnizimit, përfundimin e detyrimeve të tyre dhe çështje të tjera, që konsiderohen të rëndësishme nga ERE. Jo më vonë se data 31 mars e çdo viti, këta furnizues, me aprosimativ paraprak të ERE-s, nxjerrin një raport vjetor, lidhur me veprimitaritë e ofrimit të furnizimit të shërbimit publik gjatë vitit paraardhës. Ky raport u vihet në dispozicion Këshillit të Ministrave dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

5. Në rastet kur ERE rregullon çmimet përfundimtare të gazit natyror përfundimtare, jep një shpjegim të detajuar dhe të arsyetuar të këtyre rregullimeve dhe rrëthanave përfundimtare në tregun e gazit, dhe justifikimin rrëth domosdoshmërisë përfundimtare të gazit natyror përfundimtare, si një detyrim i shërbimit publik, që përputhet me kushtet e këtij neni.

6. ERE garanton se kategori të ndryshme klientësh nuk përfitojnë nga aplikimi i trajtimit dhe mbrojtjes së njëjtë dhe se rregullimi i çmimit të përfundimtare fundorë është në dispozicion vetëm përtë garantuar ofrimin e shërbimit publik te klientët familjarë dhe të vegjël.

7. ERE garanton se çmimet e gazit, që janë objekt i rregullimit të çmimeve, me qëllim sigurimine ofrimit të shërbimit publik, duhet të reflektojnë kostot. Reflektimi i kostos duhet të shtrihet në kostot reale të furnizimit me gaz, duke përfshirë investimet e nevojshme, një normë të përshtatshme të kthimit të investimit, kostot e importeve, kostot e shërbimeve të furnizimit dhe të borxheve tëkëqja.

8. Furnizuesi, i cili ka detyrimin e shërbimit publik, duhet:

a) të sigurojë furnizim si një shërbim publik përfundimtare me gaz natyror përfundimtare që gjithë ata klientë fundorë që gjithë të drejtët nga ky lloj furnizimi;

b) të kryejë furnizimin në kuadër të shërbimit publik, ekskluzivisht, sipas tarifave tëpërcaktuara nga ERE, të cilat bazohen në kushte të rregulluara;

c) të ndërmarrë masa që të realizojë një furnizim të sigurt, të besueshëm dhe cilësor të këtyreklientëve fundorë, sipas kuadrit të shërbimit publik;

ç) të ndërmarrë masa përfundimtare me gaz natyror përfundimtare që gjithë ata klientë fundorë, të cilat janë pjesë përbërëse e tarifave në bazë të kushteve të rregulluara.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Përfundimtare me gaz natyror përfundimtare me gaz natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Përfundimtare me gaz natyror përfundimtare me gaz natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Përfundimtare me gaz natyror përfundimtare me gaz natyror".

9. Klientët familjarë, shoqëritë e vogla dhe, kur është e zbatueshme, klientët në nevojë, në vend që të transferohen te furnizuesit e mundësisë së fundit, në bazë të nenit 90, të këtij ligji, furnizohen nga furnizuesi, sipas detyrimit të shërbimit publik, pa qenë nevoja e paraqitjes së ndonjë aplikimi të veçantë prej tyre, nëse furnizuesi i tyre ka dalë nga tregu i gazit natyror për shkak të rr Ethanave, jashtë kontrollit të tyre, dhe se klientët e sipërpermendur kanë humbur furnizimin me gaz natyror pandonjë formë mbrojtjeje, pavarësisht faktit nëse klientët në fjalë janë përballur me një dalje të planifikuar, të planifikuar apo për shkelje të rënda, nga ana e furnizuesit, në mospërbmbushje të detyrimeve të tij.

10. Kontrata për furnizimin me gaz natyror për klientët fundorë, në kuadër të ofrimit të shërbimit të furnizimit publik, konsiderohet e lidhur në datën në të cilën furnizimi është bërë fizikisht, ku klientët në fjalë janë furnizuar, pavarësisht faktit nëse kanë bërë kërkesë apo jo, në përputhje me rregullat e zbatueshme dhe kushtet e parashikuara në rregulloren për ndryshimin e furnizuesit dhe/ose rregullat operacionale të aplikuara.

11. Furnizuesi, i cili ka detyrimin e ofrimit të shërbimit publik, duhet t'i dorëzojë klientit fundor kontratën e lidhur me shkrim, brenda 8 ditëve nga dita në të cilën ka filluar furnizimi.

12. ERE përcakton datën kur përfundon aplikimi i çmimit të rregulluar për klientët familjarë dheshoqëritë e vogla, si dhe planin përkatës, duke treguar qartë natyrën e përkohshme të një rregullimi të tillë të çmimit.

13. ERE kryen rishikime të metodologjive dhe nivelit të çmimeve të miratuara. Këto rishikime, pas konsultimit paraprak me ministrinë, i paraqiten Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, i cili, bazuar në një analizë të tregut rajonal, mund të propozojë masa të mëtejshme për ndërprerjen e aplikimit të çmimeve të rregulluara për disa kategori të caktuara.

14. Furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik harton një raport vjetor për veprimtarinë e furnizimit të realizuar si detyrim i shërbimit publik për vitin paraardhës. Ky raport duhet të miratohet nga ERE, jo më vonë se data 31 mars e çdo viti, dhe vihet në dispozicion të Këshillit të Ministrave dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

Neni 93

### Kontrata standarde e furnizimit

1. ERE miraton një kontratë standarde të furnizimit, që lidhet ndërmjet klientëve të përcaktuarnë pikën 1, të nenit 92, të këtij ligji, dhe furnizuesit të ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik.

2. Furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik është i detyruar të nënshkruajë një kontratë standarde furnizimi me çdo klient familjar dhe klientë të vegjël jofamiljarë, të cilët kërkojnë të furnizohen me gaz natyror.

3. Furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik mund të refuzojë furnizimin ose të kërkojë ndërprerjen e furnizimin me gaz natyror të një klienti, nëse:

a) tubacioni i lidhjes ose pajisjet e klientit fundor përbëjnë rezik për jetën, shëndetin e njerëzve, mjedisin ose sigurinë e pronës;

b) klienti nuk ka përbmbushur detyrimet e tij, të përcaktuara në kontratën standarde të furnizimit, pavarësisht njoftimit të dërguar nga furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik.

4. Furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik ka të drejtë të refuzojë furnizimin e njëklienti, për aq kohë sa vërtetohen rr Ethanat e parashikuara në pikën 3 të këtij neni.

5. Furnizuesi i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik mund të ndërpresë furnizimin eklienteve fundorë në kushtet e forcës madhore.

### KREU VII

### MBROJTJA E KLIENTIT FUNDOR DHE ZGJIDHJA E MOSMARRËVESHJEVE

Neni 94

### Klienti fundor

1. Klienti fundor gjëzon mbrojtje, sipas këtij ligji, akteve të tjera nënligjore të miratuara në bazë të tij dhe legjislacionit në fuqi, që rregullojnë mbrojtjen e klientit. Të gjithë klientët kanë të drejtë të zgjedhin furnizuesin e tyre, vendas ose të huaj, me çmime të parregulluara, sipas një marrëveshjeje furnizimi, e cila është në përputhje me rregullat e tregut dhe kushtet e përgjithshme përfurnizim, të miratuara nga ERE.

2. Klienti fundor është i detyruar të paguajë detyrimet përfazin natyror të konsumuar, në përputhje me kushtet e përgjithshme dhe kushtet e tjera kontraktore. Kushtet dhe procedurat përfaturimin, arkëtimin dhe pagesën e detyrimeve do të përcaktohen në kushtet e përgjithshme të furnizimit, të miratuara nga ERE, sipas nenit 95 të këtij ligji.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

3. Çdo klient fundor ka të drejtë të informohet periodikisht dhe pa pagesë, për të dhënrat në lidhjeme sasinë e konsumuar dhe koston përkatëse të gazit natyror, me të cilin është furnizuar. ERE përcakton procedurën dhe formatin përvienien në dispozicion të klientit fundor të të dhënave të matjes dhe faturimit.

4. Klientët e mëdhenj jofamiljarë kanë të drejtë të kontraktojnë disa furnizues në të njëjtën kohë. ERE harton dhe miraton rregullat përkatëse përfundit nga disa furnizues.

5. Në rast të problemeve teknike në lëvrimin e gazit natyror, të cilat nuk janë shkaktuar nga objektet e klientëve fundorë, këta të fundit kanë të drejtë të kërkojnë ndreqjen e tyre brenda periudhës kohore më të shkurtër të mundshme, sipas detyrimeve dhe kushteve të përcaktuara në Kodin e Rrjetit.

6. Ndërprerjet e furnizimit me gaz natyror, për shkak të zbatimit të masave ndaj kufizimit apo shtrembërimit të konkurrencës në treg, nuk konsiderohen si probleme teknike, sipas pikës 5 të këtij neni.

7. Klientët fundorë do të përdorin gaz natyror sipas kushteve, mënyrave dhe qëllimeve të përcaktuara në këtë ligj, në Kodin e Rrjetit të Transmetimit, në Kodin e Rrjetit të Shpërndarjes, në akte të tjera në fuqi dhe në përputhje me detyrimet kontraktuale përkatëse.

8. Mbrojtja e të drejtave të klientëve fundorë sigurohet nga ERE, ministria përgjegjëse për energjinë dhe ministria përgjegjëse për tregtinë, në përputhje me legjisacionin në fuqi.

Neni 95

### Kontrata e furnizimit me gaz natyror

1. Të drejtat dhe detyrimet e çdo furnizuesi dhe klienti fundor rregullohen sipas kontratës sëfurnizimit me gaz natyror.

2. Kushtet e kontratës përfundim me gaz natyror janë në përputhje me kushtet epërgjithshme të miratuara nga ERE, në përputhje me parashikimet e këtij ligji.

3. Kushtet e përgjithshme të furnizimit me gaz natyror duhet, në veçanti, të përbajnjë:

a) mënyrën përfundimin e kushteve të kontraktuara të furnizimit;

b) të drejtën e klientit fundor përfundimin e kontratës;

c) mënyrën e njoftimit të rritjes të tarifave para hyrjes në fuqi të tyre;

ç) mënyrën e njoftimit të tarifave të vlefshme, afateve standarde dhe kushteve, në veçanti përfundimin e kontratës, si të dhënët e matjes, tarifat dhe mënyrën e ndryshimit të tyre, përllogaritjet dhe faturat.

4. Çdo furnizues siguron që kushtet, të cilat nrjedhin nga kontrata përfundimin me gaz natyror, që ai ofron, janë në përputhje me kushtet e përgjithshme. Kushtet e kontratës duhet të janë të hartuara në mënyrë të qartë e të kuptueshme dhe nuk duhet të përfshijnë kushte të tillë që pengojnë ushtrimin e të drejtave të klientëve. Furnizuesi siguron që klientët fundorë janë të mbrojtur nga mënyrat e pandershme dhe mashtruese të shitjes.

5. Çdo furnizues përgatit dhe publikon kushtet standarde përfundimin e kontratës përfundimin e gazit natyror, të cilat përbajnjë kushtet e vendosura paraprakisht. Furnizuesi, gjithashtu, publikon, në mënyrë të përshtatshme, çmimet e aplikueshme apo tarifat e rregulluara.

6. Në bazë të kushteve të përgjithshme, tégjithë klientëve duhet t'u garantohet që:

a) u është dhënë e drejta e një kontrate me furnizuesit e tyre, e cila specifikon:

i) identitetin dhe adresën e furnizuesit;

ii) shërbimet e ofruara, nivelet e cilësisë së shërbimeve të ofruara dhe kohën përfundimin e kontratës;

iii) llojet e shërbimit të mirëmbajtjes së ofruar, nëse ofrohet;

iv) mënyrat se si mund të merret informacioni i përditësuar përfundimin e kontratës;

v) kohëzgjatjen e kontratës, kushtet përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

vi) çdo kompensim dhe rimbursim të arritur, që zbatohet nëse nuk plotësohen nivelet e shërbimit të kontratuar;

vii) mënyrën përfundimin e kontratës, kushtet përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

b) u është dhënë njoftimi i duhur përfundimin e kontratës, kushtet përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

Furnizuesi ngarkohet me detyrimin që të njoftojë, drejtëpërdrejt, klientët e tij përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

c) kanë marrë informacion, në mënyrë transparente, përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

ç) do të përfundojnë nga procedurat transparente dhe të thjeshta përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

g) do të përfundojnë nga procedurat transparente dhe të thjeshta përfundimin e kontratës, mundësinë e ndonjë të drejtë përfundimin e kontratës;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

d) janë të informuar rreth të drejtave të tyre për t'u furnizuar, sipas këtij ligji, me gaz natyror, menjë cilësi të caktuar dhe çmime të publikuara ose tarifa të rregulluara.

7. Dispozitat e kontratës përfurnizimin me gaz natyror janë të drejta, proporcionale, të shprehura në mënyrë të qartë e të kuptueshme dhe i njoftohen, paraprakisht, klientit fundor.

8. Kontrata përfurnizimin me gaz natyror nuk përbën kushte që pengojnë apo vështirësojnëtë drejtë e klientit për ndërprerjen e njëjanshme të kontratës, të drejtë e tij për ndryshimin e furnizuesit dhe ngarkimin e tij me detyrime financiare për këtë ndryshim.

9. ERE, në miratimin e kushteve të përgjithshme të kontratës, konsultohet paraprakisht me ministrinë, ministrinë përgjegjëse përfundit e tregtinë dhe çdo institucion apo palë të interesuar.

Neni 96

### Detyrimet e furnizuesit ndaj klientëve fundorë

1. Çdo furnizues siguron informacionin e nevojshëm përkundër klientëve fundorë, lidhur me të drejtat e tyre dhe mjetet në dispozicion përzgjidhen e mosmarrëveshjeve. Ky informacion u siguron klientëve fundorë:

a) njoftimin, në mënyrë transparente, përfundit e aplikueshme, detyrimet dhe kushtet standarde të aksesit dhe përdorimit të shërbimeve;

b) ofrimit e disa mundësive përkundër kryerjen e pagesës së detyrimeve, pa diskriminuar klientëve fundorë;

c) ofrimit e sistemit të parapagimit, i cili duhet të jetë i drejtë dhe të reflektojë konsumin në vlera reale;

ç) marrjen e informacionit, përmundësinë e ndryshimit lirisht të furnizuesit;

d) marrjen e udhëzimeve përfundit e procedurave transparente, të thjeshta dhe ekonomike, në lidhje me trajtimin e ankesave të klientëve, veçanërisht, nivelin e cilësisë së shërbimit;

dh) marrjen e informacionit përfundit e koston e gazit natyror. Ky informacion ofrohet duke e vënë në dispozicion, brenda një afati kohor të arsyeshëm, i cili merr parasysh sistemin matëstë e klientit fundor, dhe pa kost shërbimit;

e) marrjen e raportit përfundit të mbylljes, jo më vonë se 6 javë nga momenti i ndryshimit të furnizuesit.

2. Furnizuesi duhet, gjithashtu:

a) të ngrejë qendrat e kujdesit të klientit, të cilat jepin informacion përfundit e ankesat dhe pyetjet e tyre;

b) të krijojë strukturën e posaçme përfundit të klientëve fundorë, në përpunim me dispozitat ligjore që rregullojnë mbrojtjen e klientëve;

c) të trajtojë ankesat e klientëve, në lidhje me shërbimet e rregulluara sipas kontratës përfundit e rrjetit të transmetimit dhe shpërndarjes.

3. Çdo furnizues njofton klientin fundor, paraprakisht, brenda një afati të arsyeshëm, përfundit e furnizuesit të kontratës. Klientët fundorë janë të lirë të zgjidhin kontratat e tyre nëse ata nuk pranojnë kushtet e reja që u janë njoftuar.

4. Çdo furnizues mund të furnizojë klientët fundorë vetëm nëse operatori i sistemit përgjegjës, me të cilin klienti fundor ka të lidhur instalimet, i konfirmon furnizuesit që klienti plotëson kushtet përfundit të sigurt me gaz natyror.

5. Çdo furnizues përgatit dhe publikon programin e tij të veprimit përfundit:

a) dhënen e ndihmës ndaj klientëve fundorë, në lidhje me përbushjen e detyrimeve që rrjedhin nga kontrata dhe kanë përfundit të parandalojnë pezullimin e furnizimit;

b) garantimin e shërbimit me gaz natyror përfundit të jetojnë në zonat e thella;

c) marrjen e masave përfundit të gazit natyror nga burimet e ripërtëritshme të energjisë.

6. Çdo furnizues njofton rregullisht klientët e vet fundorë rreth masave përfundit e eficiencës në konsumin final të energjisë.

7. Çdo furnizues, në bazë të kontratave të lidhura, ka të drejtë të lëshojë fatura dhe të mbledhë pagesat përfundit:

a) përdorimin e rrjetit të transmetimit dhe/ose të shpërndarjes;

b) sigurimin e shërbimeve ndihmës;

c) tarifa të tjera, të përcaktuara me aktet ligjore në fuqi.

8. Çdo furnizues lëshon një faturë, mbi bazën e sasisë së gazit të konsumuar dhe periudhës së faturimit, e cila duhet të jetë e qartë dhe e kuptueshme.

9. Çdo furnizues informon rregullisht klientët e vet fundorë, në lidhje me furnizimin me gaz natyror, përfshirë edhe çështjet përfundit. Informacioni i ofruar nga furnizuesi përfundit duhet të jetë në përpunim me kërkosat e përcaktuara nga ERE.

10. ERE siguron që njoftimet e dhëna nga furnizuesit e klientëve fundorë janë të qarta dhe të krahasueshme. ERE mund të vendosë që elemente të këtyre njoftimeve të vihen në dispozicion të pjesëmarrësve të tregut të gazit natyror, duke siguruar që informacioni konfidencial tregtar, rreth disa pjesëmarrësve ose transaksioneve të caktuar të mos publikohet.

11. ERE mbikëqyr mënyrën e trajtimit të ankesave të klientëve fundorë, në përpunim me dispozitat e këtij ligji.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Përfundit e furnizimit me gaz natyror" dhe shtesa nr. 102/2015, "Përfundit e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Përfundit e furnizimit me gaz natyror" dhe shtesa nr. 102/2015, "Përfundit e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Përfundit e furnizimit me gaz natyror" dhe shtesa nr. 102/2015, "Përfundit e gazit natyror".

## **Mbrojtja e klientëve në nevojë**



## Zgħidhja e mosmarrëvesh jieye

1. ERE zgjidh mosmarrëveshjet ndërmjet të licencuarve në sektorin e gazit natyror si dhe ndërmjet tyre dhe klientëve. Ky përcaktim nuk përjashton të drejtën e klientit për të paraqitur ankesën te organet e tjera kompetente, sipas legjislacionit në fuqi.
  2. ERE miraton rregulloren për procedurat dhe mënyrën e zgjidhjes së mosmarrëveshjeve, sipas pikës 1 të këtij neni.
  3. Vendimi i ERE-s për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve është i detyrueshëm për palët, deri në marrjen e një vendimi pezullimi ose të formës së prerë nga një gjykatë kompetente.
  4. ERE miraton standardet e përgjithshme për trajtimin e ankesave nga ana e të licencuarve.
  5. Për ankesat e palëve të interesuara ndaj një operatori sistemi, që kanë të bëjnë me aksesin në hapësirat e depozitimit, ERE merr vendim brenda 2 muajve, pas marrjes së ankesës. Kjo periudhë dymujore mund të zgjatet edhe me 2 muai të tierë, kur nga ERE kërkohet informacion shpeshtë osekur ankimuesi bie dakord.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

**KREU VIII**  
**INSPEKTIMI, MBIKËQYRJA, KUNDËRVAJTJET ADMINISTRATIVE DHE SANKSIONET**

Neni 99

**Organji përgjegjës për mbikëqyrjen dhe inspektimin**

- Ministria është përgjegjëse për mbikëqyrjen e zbatimit të këtij ligji dhe të akteve nënligjore të miratuar në bazë të tij, me përjashtim të akteve dhe kompetencave rregullatore të Entit Rregulator të Energjisë.
- Ministria mbikëqyr zbatimin e detyrimeve të përcaktuara në këtë ligj, përsa i përket aktivitetit për ndërtimin dhe përdorimin e infrastrukturës së sektorit të gazit dhe rregullave teknike të shfrytëzimit të saj nga shoqëritë që kryejnë veprimtari në sektorin e gazit natyror.
- Ministria dhe ERE, brenda fushës së kompetencave të tyre, mbikëqyrin zbatimin e detyrimeve të marra përsipër për shërbimin publik, sikurse përcaktohet në kreun VI, të këtij ligji, "Detyrimet e shërbimit publik".
- Ministria mbikëqyr zbatimin e planeve dhe programeve, miratimi i të cilave është përcaktuar në këtë ligj dhe në aktet përkatëse ligjore në fuqi.

Neni 100

**Mbikëqyrja dhe inspektimi**

- Në përputhje me detyrimet e përcaktuara në këtë ligj, ministria ushtron funksionet e saj mbikëqyrëse, nëpërmjet strukturave të saj dhe inspektoratit shtetëror përgjegjës për gazin. Ushtrimi funksioneve mbikëqyrëse të ministrisë kryhet mbi bazën e rregullave dhe procedurave të miratuarang Këshilli i Ministrave.
- Gjatë kryerjes së mbikëqyrjes, ministria dhe inspektorati shtetëror përgjegjës për gazin njoftojnë subjektet që i nënshtrohen mbikëqyrjes për parregullsitë e mangësitë e identikuara dhe përcaktojnë një afat kohor përiparimin e tyre.
- Nëse subjektit, që i nënshtrohen mbikëqyrjes, nuk përmbushin detyrimin përiparimin e parregullsive dhe mangësive, brenda afatit të përcaktuar, ministria ndërmerr masat përkatëseorganizative përiparimin e tyre.
- Në rastet kur parregullsitë dhe mangësitë e identikuara cenojnë jetën, shëndetin dhe pronëne qytetarëve ose ndikojnë në realizimin e funksioneve të ministrisë, sipas këtij ligji, ministria, menjëherë, informon Këshillin e Ministrave dhe autoritetet e tjera përgjegjëse dhe propozon masat përiparimin e tyre.
- Në rastet kur parregullsitë dhe mangësitë e konstatuara, të përmendura në pikën 2, të këtij neni, janë identifikuar gjatë mbikëqyrjes së shoqërive që kryejnë veprimtari gazi të rregulluara dhe nuk janë eliminuar brenda afatit të përcaktuar, ministria i kërkon Entit Rregulator të Energjisë që të fillojë procedurën për heqjen e licencës, sipas përcaktimeve të këtij ligji.

Neni 101

**Inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit**

- Inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit kryen inspektimin e objekteve përtransportin, depozitimin dhe shpërndarjen e gazit natyror, si dhe të objekteve të tjera të gazit, në përputhje me përcaktimet e këtij ligji dhe rregulloren përkatëse, të miratuar nga ministri.
- Objekti i këtij inspektimi përfshin zbatimin e dispozitave të parashikuara në këtë ligj, akteve nënligjore, rregulloreve, rregullat, standardet, specifikimet teknike dhe normat e cilësisë, në lidhje me performancën e veprimitarive të gazit nga ana e subjekteve që kryejnë veprimtari gazi, subjekteve të sektorit publik dhe shfrytëzuesve të sistemit të gazit.
- Gjatë kryerjes së inspektimit, inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit, mund të angazhojë ekspertë nga organet dhe institucionet apo subjekte të tjera, për kryerjen e detyrave të caktuara.

Neni 102

**Organizimi i inspektimeve të kombinuara**

Ministri, në bashkëpunim me ministrat e tjera, urdhëron kryerjen e inspektimeve të kombinuara, në rastet kur:

**Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".**

- a) është e nevojshme për të eliminuar një rrezik të menjëhershëm për jetën, shëndetin dhepronën e qytetarëve;
- b) është e nevojshme të merren masa urgjente, që nuk mund të shtyhen;
- c) është e nevojshme, për shkak të kompleksitetit të mbikëqyrjes apo për rëndësinë e eliminimitë defekteve;
- ç) është e nevojshme për të kryer auditimin e shoqërive të gazit të rëndësisë së veçantë;
- d) konsiderohet se mbikëqyrja e kombinuar mund të kryhet më shpejt dhe me kosto më të ulëtpër të dyja palët që janë subjekt i mbikëqyrjes dhe kontrollit të inspektorove;
- dh) është e nevojshme që të rishqyrtohen përfundimet e një inspektimi apo çdo nisme apoankese të bërë për çështje që janë në kompetencë të autoriteteve të inspektove.

Neni 103

### **Detyrat e subjekteve që kryejnë veprimitari të gazit, subjekteve të sektorit publik dhepërdoruesve të sistemit të gazit**

Subjektet që kryejnë veprimitari të gazit dhe përdoruesit e sistemit të gazit janë të detyruar të veprojnë sipas kërkesës apo urdhrit të lëshuar nga autoriteti inspektues, i përcaktuar në nenin 101, tëkëtij ligj, dhe, në veçanti, duhet:

- a) të mundësojnë kryerjen e inspektove;
- b) të sigurojnë informacion për dokumentet dhe të dhënat e nevojshme për mbikëqyrjen;
- c) të sigurojnë kushtet e nevojshme për përcaktimin e gjendjes faktike;
- ç) të mundësojnë, në afatin e përcaktuar, aksesin në objektet, produktet ose çfarëdo dokumentesh të tjera, që janë objekt i inspektove;
- d) të ndërpresin veprimtarinë gjatë inspektove, në bazë të kërkesës me shkrim nga autoriteti inspektues, kur shihet e nevojshme, me qëllim kryerjen e inspektove dhe përcaktimin e gjendjes faktike;
- dh) t'i paraqesin inspektorit, ose të përgatitin të dhëna të sakta dhe të plota, raporte, materiale apo dokumente të tjera të nevojshme, me qëllim kryerjen e inspektove, mbi bazën e kërkesës me shkrim dhe brenda një afati të përcaktuar në kërkesën e organizit të inspektove.

Neni 104

### **Matja e gazit natyror**

1. Operatorët e sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit dhe të terminaleve të GNL-së, si dhe linjat direkte, janë përgjegjës për veprimtarinë matëse dhe shërbimin e leximit të matësve, sipas regjistimeve të aparateve matëse në instalimet e tyre përkatëse të gazit natyror. Sistemi i matjes së instaluar pranë klientëve është pronë e operatorëve respektivë. ERE miraton Kodin e Matjes për sistemet e matjes dhe matjen e gazit natyror, të hartuar nga operatorët e përcaktuar në pikën 1, të këtij neni.

2. Me miratimin e ERE-s, operatorët e sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit dhe të terminaleve të GNL-së mund të kontraktojnë operatorë të pavarur për kryerjen e veprimtarisë së matjes dhe/ose shërbimeve të leximit të matësve në rrjetet e tyre përkatëse.

3. Sasia e gazit natyror e transportuar, e depozituar, e furnizuar apo e shpërndarë te klientët fundorë, nëpërmjet instalimeve dhe impianteve të operatorëve të sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit, të terminaleve të GNL-së, si dhe në linjat direkte, matet nëpërmjet pajisjeve matëse, në përputhje me rregullat specifike matëse, të përcaktuara në Kodin e Rrjetit, rregullat e përdorimit për sistemin e depozitimit të gazit, rregullat e përdorimit për terminalin e GNL-së, sikurse përcaktohet në nenet 44, 55, 67 dhe 74, të këtij ligji, si dhe në legjislacionin në fuqi, lidhur me fushën e metrologjisë.

Operatorët e sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit dhetë terminaleve të GNL-së janë të detyruar t'i mundësojnë në çdo kohë klientit leximin e aparateve matëse të gazit natyror. Ky shërbim do të sigurohet pa pagesë.

4. Instalimi, mirëmbajtja dhe verifikimi i saktësisë së matësit bëhen nga operatorët e sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit, të terminaleve të GNL-së dhe në linjat direkte, me shpenzimet e vet operatorëve.

Matësi dhe/ose sistemi matës i gazit natyror, pas instalimit, duhet të vuloset nga operatori i sistemit me vulë të miratuar nga Drejtoria e Përgjithshme e Metrologjisë. Matësit e gazit natyror duhet të jenë në përputhje me legjislacionin për instrumentet matëse.

Klasa e saktësisë së matësve të gazit natyror përcaktohet në Kodin e Matjes, të miratuar nga ERE.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

5. Në rast kur në veprimtarinë e matjes implementohen sisteme matëse inteligjente te klientët fundorë, implementimi i tyre është subjekt i një vlerësimi paraprak të kryer nga operatorët esistemit, që duhet të marrë në konsideratë kostot, përfitimet që do të ketë tregu dhe klientët, sigurinëteknike, mbrojtjen e jetës dhe të shëndetit të qytetarëve. Ky vlerësim miratohet nga ERE.

Në bazë të vlerësimit të realizuar, operatori i sistemit përgatit një kalendar për implementimin e sistemeve inteligjente të matjes, brenda një periudhe 10-vjeçare, i cili miratohet nga ministri përgjegjës për energjinë.

6. ERE kërkon prej operatorëve të sistemit të transmetimit, operatorëve të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave depozituese dhe të terminaleve të GNL-së të kryejnë, në mënyrë periodike, kontolle të aparateve matëse për çdo instalim të gazit natyror, si dhe për çdo kategori klientësh.

Periodiciteti i verifikimeve të matësve të instaluar te klienti përcaktohet në Kodin e Matjes. Gjatë përcaktimit të periodicititetit të verifikimit të matësve, ERE merr edhe mendimin e Drejtorisës Përgjithshme të Metrologjisë.

7. Verifikimi i matësve të gazit natyror kryhet nga Drejtoria e Përgjithshme e Metrologjisë (DPM) ose nga një person juridik, i autorizuar për këtë qëllim, sipas ligjeve në fuqi.

8. Aparatet matëse verifikohen përpala vënies në përdorim, nëpërmjet metodës së kampionit, në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe në mënyrë periodike. Verifikimi i matësve mund të realizohet mekërkësë të operatorit të sistemit të transmetimit, të sistemit të shpërndarjes, të hapësirave të depozitimit dhe të terminaleve të GNL-së. Verifikimi mund të realizohet në terren, aty ku matësi është i instaluar, pranë laboratorit të DPM-së apo personit juridik të autorizuar.

9. Gjatë procesit të verifikimit të matësve të gazit natyror nga DPM-ja ose nga personi juridik i autorizuar duhet të jetë i pranishëm përfaqësuesi i operatorit të sistemit përkatës dhe klienti fundor.

DPM miraton procedurat e verifikimit të matësve të gazit natyror.

10. Kostot financiare për verifikimin, përpala vënies në përdorim, verifikimin periodik apoverifikime të matësit, të iniciuara nga operatori i sistemit përkatës, përballohen nga ky i fundit.

ERE, gjatë miratimit të tarifave përkatëse, merr në konsideratë këto kosto të shkaktuara operatorit.

11. Tarifat për shërbimet e kryera nga DPM-ja apo personi juridik i autorizuar, sipas këtij neni, janë të liberalizuara, me kusht që të mos tejkalojnë tarifat tavan, të miratuar me udhëzim të përbashkët të ministrit përgjegjës për energjinë dhe ministrit përgjegjës për ekonominë.

12. ERE miraton kontratën tip ndërmjet operatorit të sistemit dhe DPM-së ose subjektit të autorizuar nga ana e saj, për verifikimin e matësve.

13. Çdo ndërhyrje në sistemin e matjes e gazit natyror, nga persona të paautorizuar, është e ndaluar dhe ndëshkohet sipas akteve ligjore në fuqi.

14. Kur klienti dyshon në saktësinë e aparatit matës, paraqet një kërkësë me shkrim pranë operatorit rrjetit, si dhe çdo institucioni tjeter përgjegjës për mbrojtjen e klientëve. Matësi i gazit natyror verifikohet nga DPM-ja ose një person juridik i autorizuar/licencuar, me kusht që ky i fundit të mos jetë përfshirë më parë në verifikimin e tij.

15. Kur, pas verifikimit, konstatohen pasaktësi në matës dhe nuk ka prova të dëmtimeve me dashje, të bëra nga klienti fundor, shpenzimet për verifikimin, riparimin ose zëvendësimin e matësit mbulohen nga operatori i sistemit përkatës. Në këtë rast bëhen përllogaritjet përkatëse të sasisë së gazit faturuar më shumë ose më pak, si rezultat i pasaktësisë në matës, duke përcaktuar edhe mënyrën erimbursimit, sipas rregullave dhe procedurave të parashikuara në Kodin e Matjes.

Kur verifikimi i matësit është bërë me kërkësë të klientit dhe gjatë verifikimit të tij nuk konstatohen pasaktësi, shpenzimet e verifikimit paguhën nga klienti që ka paraqitur ankesën.

16. Nëse ka prova se matësi është dëmtuar ose në të është ndërhyrë nga ana e klientit fundor, zbatohen dispozitat e legjislacionit në fuqi.

17. Procedura për paraqitjen e një kërkese, shqyrtimi i saj dhe afatet e njoftimit të kërkuesit miratohen me vendim të EREs.

Neni 105

### Procedimi në rast mosbatimi të kërkësave ligjore

1. Nëse inspektori nga inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit, gjatë kryerjes së inspektimit, identifikon se dispozitat e këtij ligji, rregulloret e tjera, rregullat, standardet, specifikimet teknike dhe normat e cilësisë nuk kanë qenë siq kërkohet, ose janë zbatuar në mënyrëtë papërshtatshme, miraton një vendim, me anë të të cilit:

a) urdhëron riparimin e mangësive të identifikuara, të cilat ndikojnë negativisht në funksionimine impianteve e pajisjeve, dhe përcakton afatin përkatës;

b) ndalon përdorimin e objektit, impiantit, pajisjes ose instalimit, kur subjekti nuk ka arritur të riparojë parregullsitë e identifikuara brenda afatit të caktuar;

c) ndalon përdorimin ose ndërtimin e objektit, impiantit, pajisjes ose instalimit, derisa parregullsitë e identifikuara të janë riparuar.

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

2. Në rast të përsëritjes së shkeljeve, sipas pikës 1, të këtij neni, inspektori propozon vendosjen esanksioneve, sipas përcaktiveve të nenit 106 të këtij ligji.

3. Inspektorati njofton ministrinë për shkeljet, sipas pikave 1 dhe 2, të këtij neni, si dhe informon Entin Rregullator të Energjisë për vendimin e marrë dhe, në rast mosrespektimi të masavetë përcaktuara në pikat 1 dhe 2, të këtij neni, kërkon heqjen e licencës së veprimitarisë së gazit.

Neni 106

### Kundërvajtjet administrative

1. Shkeljet e mëposhtme të dispozitave të këtij ligji, kur nuk përbëjnë vepër penale, përbëjnë kundërvajtje administrative dhe dënohen nga institucioni përgjegjës si më poshtë:

a) dënohen nga ERE me gjobë nga 0,1 për qind deri në 0,5 për qind të të ardhurave vjetore të vitit paraardhës të të licencuarit shkeljet e kryera nga subjektet e licencuara:

i) kryerja e një veprimitarie në sektorin e gazit natyror pa licencën përkatëse, të lëshuar nga ERE, sikurse parashikohet në pikën 1, të nenit 22, të këtij ligji. Gjithashtu, do të konsiderohen kundërvajtje administrative veprimet e kryera nga subjektet që i nënshtronen zbatimit të këtij ligji, të realizuara në kundërshtim me kushtet e parashikuara në licencë, sipas parashikimeve të neneve 50, pika 4, 75, 85, pika 4, si dhe veprimet në kundërshtim me shkronjat “b”, “c”, “ç”, “d”, “dh”, “e”, “ë”, “f”, “g” dhe “gj”, të pikës 1, të nenit 41, të këtij ligji;

ii) refuzimi i paraqitjes së të dhënavë, informacioneve, raporteve periodike apo dërgimi me vonesë i tyre, ose dërgimi i të dhënavë të pasakta nga i licencuari, në kundërshtim me nenet 17, pika 1/a, 37, pika 6, 39, pika 2, 40, pika 2, 53, pikat 5 e 6, 63, pika 6, 66, 73, 87, pika 4, 92, pika 3, 95, pika 5, dhe 97, pikat 1, 2, 5, 7 e 9, të këtij ligji;

iii) moszbatimi i detyrimeve, lidhur me llogaritjen dhe aplikimin e kostove dhe tarifave, sikurse kërkohet në nenet 17, pika 1, shkronja “dh”, 33, pikat 1-7, 90, pikat 10 e 11, dhe 56, pika 4, të këtij ligji;

iv) moszbatimi i detyrimeve të shërbimit publik, të vendosura sipas kërkesave të neneve 92, pika 11, dhe 93, pikat 2 e 4, të këtij ligji;

v) moszbatimi i detyrimeve për mbajtjen e llogarive të ndara, sipas neneve 30, 75, 80, pika 6, dhe 85, pika 6, të këtij ligji;

vi) moszbatimi i detyrimeve që lidhen me aksesin e palëve të treta në rrjet, siç përcaktohet në nenet 42, pikat 1-3, 54, 64 dhe 71, të këtij ligji;

vii) moszbatimi i detyrimeve të përcaktuara në kontratat e rregulluara si dhe vendosja e kushteve shtesë në kontratën e furnizimit apo mosnjoftimi, në kundërshtim me nenet 76, pika 5, dhe 90, pika 4, të këtij ligji;

viii) mospublikimi i informacionit për tarifat dhe kushtet e përgjithshme të aksosit në rrjet, sidhe përdorimi i shërbimeve të rrjetit, sikurse përcaktohet në nenin 33, pika 8, të këtij ligji;

ix) mosparaqitja e programeve të investimeve dhe/ose moskryerja e investimeve të planifikuar, sipas kërkesave të neneve 46 dhe 56, të këtij ligji, si dhe rregullores përkatëse të ERE-s.

x) shkelja e kushteve dhe kërkesave të cilësisë së furnizimit, të miratuara nga ERE, parashikuar në nenin 89, pika 4, të këtij ligji;

xi) moszbatimi i vendimeve të ERE-s;

xii) mosrespektimi i kërkesave të neneve 39, pikat 4 e 6, dhe 60, shkronja “ç”, të këtij ligji;

xiii) mosmarra e masave për hartimin e programit të përputhshmërisë dhe emërimin e zyrtarit të përputhshmërisë, sipas kërkesave të neneve 47, pika 1, 51, pika 5, dhe 80, pika 7, të këtij ligji;

xiv) mosrespektimi i përgjegjësive të ngarkuara për operatorin e sistemit të depozitës dhe GNL- së, sipas parashikimeve të neneve 61 dhe 69, të këtij ligji;

xv) aplikimi i kushteve shtesë në kontratat që janë drejt përfundimit, në kundërshtim me nenin 76, pika 5, të këtij ligji;

xvi) mosnjoftimi i klientëve nga furnizuesi i mundësisë së fundit, sipas kërkesave të nenit 90, pika 4, të këtij ligji;

xvii) mosrespektimi i kërkesave të nenit 77, të këtij ligji, në lidhje me ruajtjen e të dhënavë;

xviii) mosrespektimi i detyrimit për të lidhur kontratë, sipas nenit 96, pika 8, të këtij ligji, për klientët që plotësojnë kushtet, sipas pikës 1, të këtij neni;

b) dënohen nga inspektorati shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit me gjobë nga 0,1 për qind deri në 0,5 për qind të të ardhurave vjetore të vitit paraardhës të të licencuarit shkeljet e kryera nga subjektet e pajisura me miratim, sipas kushteve të nenit 11, të këtij ligji, si dhe në rastin e linjave direkte;

i) çdo shkelje e rregullave të sigurimit teknik, të vendosura nga Këshilli i Ministrave, sipas pikës 1, të nenit 10, të këtij ligji, dënohet nga Inspektorati Qendror Teknik me sanksionet e parashikuara në legjislacionin në fuqi;

ii) mosrespektimi i kërkesave të sigurisë teknike, sipas pikës 1, të nenit 10, të këtij ligji;

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

iii) mosrespektimi i kërkesave teknike të sigurisë dhe kryerja e veprimtarive, të parashikuara në këtë ligj, në kundërshtim me rregullat për mbrojtjen e mjedisit, sipas pikës 6, të nenit 10, të këtij ligji, gjobitet sipas legjislacionit në fuqi për mbrojtjen e mjedisit.

iv) ndërtimi dhe përdorimi, në kundërshtim me nenin 11, të këtij ligji, dhe kriteret e caktuara për aplikim për pajisje me miratim;

v) tejkalimi i parashikimeve të kontratës së lidhur sipas kushteve të nenit 11, të këtij ligji, përbën shkelje administrative;

vi) mosrespektimi i nenit 11, pika 7, të këtij ligji, dënohet me gjobë nga ministria përgjegjësepër energjinë;

vii) mosrespektimi i nenit 12, pikat 3 dhe 8, të këtij ligji;

c) inspektorati merr një vendim dhe e njofton atë brenda 60 ditëve nga njoftimi i procesverbalit të inspekimit;

ç) ERE dhe/ose inspektorati shtetëror përgjegjës aplikojnë gjobë progresive për çdo ditë shkeljendaj subjekteve të këtij ligji, për rastet e mëposhtme:

i) kur i licencuari nuk përm bush vendimin e ERE-s për korrigjimin e një shkeljeje, brenda afateve të përcaktuara prej saj. Në këtë rast, i licencuari dënohet me gjobë, në masën 0,1 për qind të xhiros mesatare ditore të vitit financiar paraardhës, për çdo ditë vonese nga dita e afatit të përcaktuuar në vendimin përkatës të ERE-s;

ii) kur i licencuari nuk përm bush detyrimin e pagesës së taksës rregullatore ndaj ERE-s, dënohetme gjobë, në masën 0,2 për qind të xhiros mesatare ditore të vitit financiar paraardhës, për çdo ditë vonesë nga dita e përcaktuuar për pagesën.

2. Bordi i Komisionerëve të ERE-s harton dhe miraton një rregullore të posaçme lidhur me kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje, e cila konsultohet, paraprakisht, me të licencuarit në sektorin e gazit.

3. Ministri, me propozimin e inspektoratit shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit, miraton një rregullore të posaçme lidhur me kushtet dhe procedurat për vendosjen gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje, e cila konsultohet, paraprakisht, me të licencuarit në sektorin e gazit.

4. Procedurat e vendosjes dhe ekzekutimit të gjobave bëhen në përpunje me ligjin nr. 10 279, datë 20.5.2010, "Për kundërvajtjet administrative".

5. Ankimi ndaj vendimit të ERE-s apo vendimit të inspektoratit shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit, për heqjen e licencës apo miratimit, për shkak të kryerjes së një kundërvajtjeje administrative, bëhet sipas ligjit nr. 10 279, datë 20.5.2010, "Për kundërvajtjet administrative".

6. Vendimi i ERE-s apo inspektoratit shtetëror përgjegjës për sektorin e gazit, për vendosjen e gjobës ndaj të licencuarve/të pajisurve me miratim, eshtë titull ekzekutiv dhe ekzekutohet nëpërpunje me Kodin e Procedurës Civile.

7. Zbatimi i kundërvajtjeve administrative nuk e shmang subjektin përkatës nga detyrime të tjera, të përcaktuara në këtë ligj dhe në ligje të tjera, si dhe nga përgjegjësia civile për dëmin e shkaktuar, në përpunje me legjislacionin në fuqi.

Neni 107

#### Detyrimet për konfidencialitet

1. ERE, ministria dhe autoritetet e tjera kompetente shtetërore kanë për detyrë t'i përdorin të dhënat tregtare, të marra nga shoqëritë e gazit natyror, vetëm për qëllimet e treguara në kërkesën e tyre përmarrje informacioni, duke ruajtur konfidencialitetin rrëth tij. Informacioni konfidencial tregtar mund të bëhet publik vetëm sipas kushteve të përcaktuara në legjislacionin në fuqi.

2. Gjatë kryerjes së veprimtarive të tyre, në përpunje me këtë ligj, operatori i sistemit të transmetimit, operatori i sistemit të shpërndarjes, operatori i sistemit të depozitimit të gazit, operatori i terminalit të GNL-së, operatori i tregut të gazit, furnizuesi, tregtar dhe prodhuesi, si dhe ERE ruajnjë konfidencialitetin rrëth informacionit tregtar konfidencial të marrë prej tyre, si dhe parandalojnë informimin rrëth veprimtarive të tyre, i cili mund të krijojë avantazhe tregtare në mënyrë të padrejtë. Një informacion i tillë mund të përhapet vetëm sipas kushteve të përcaktuara ligjet apo në rastin kur palët, shprehimisht, kanë rënë dakord.

Neni 108

#### Udhëzimet e Bashkimit European dhe kodet e rrjetit

Ministria dhe ERE bashkëpunojnë me Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë, Bordin Rregulator të Komunitetit të Energjisë dhe autoritetet kompetente rregullatore të palëve të tjera të Komunitetit të Energjisë për transpozimin, në legjislacionin shqiptar, të akteve komunitare për sektorin e gazit natyror.

**Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".**

**KREU IX**  
**DISPOZITA KALIMTARE DHE TË FUNDIT**

Neni 109

**Dispozitat kalimtare në lidhje me ndarjen e OST-së**

Kushtet për pavarësinë dhe ndarjen e Operatorit të Sistemit të Transmetimit, siç kërkonhet me këtë ligj, zbatohen deri më 1 qershor 2016.

Neni 110

**Dispozitat kalimtare për certifikimin, në lidhje me vendet e treta**

1. Neni 40, i këtij ligji, hyn në fuqi më 1 janar 2017.
2. OST-ja i jep ERE-s gjithë të dhënat dhe informacionin e nevojshëm për zbatimin e duhur të kërkesave e detyrimeve, sipas nenit 40, të këtij ligji, brenda 3 muajvenga data e përcaktuar në pikën 1 të këtij neni.

Neni 111

**Dispozitat kalimtare në lidhje me ndarjen e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes**

1. OSSH-ja dhe, sipas rastit, shoqëria e integruar vertikalish, subjektet private ose organet publike që lidhen me këtë ligj duhet të harmonizojnë organizimin e tyre të brendshëm, strukturën e shoqërisë, marrëveshjet kontraktuale dhe veprimtaritë e shoqërisë, sipas dispozitave të këtij ligji dhe rregullave që kanë të bëjnë me ndarjen e sistemit të operatorit të shpërndarjes, brenda 18 muajvenga data e hyrjes në fuqi të këtij ligji.
2. Pika 1, e këtij neni, nuk do të zbatohet në rast përashtimi për ndarjen e operatorit të sistemit të shpërndarjes, sipas nenit 52 të këtij ligji.

Neni 112

**Dispozitat kalimtare në lidhje memiratimin e listës së dokumenteve të klientit**

1. Nëse është vendosur nga autoritetet kompetente, para hyrjes në fuqi të këtij ligji, ERE garanton që furnizuesit e gazit natyror të marrin të gjitha hapat e nevojshëm për të siguruar që klientët e tyre të pajisen me një kopje të listës së dokumenteve, e cila duhet të bëhet publike brenda 12 muajve nga data e hyrjes në fuqi të këtij ligji.
2. Nëse lista e dokumenteve nuk është hartuar para hyrjes në fuqi të këtij ligji, furnizuesi është i detyruar të përbushë detyrimet, sipas pikës 1, të këtij neni, brenda 2 muajve nga kërkesa e klientit, për miratimin e kësaj liste dokumentesh.

Neni 113

**Trajtimi i licencave, lejeve autorizimeve, miratimeve dhe kërkesave ekzistuese për ndërtimin e gazsjellësve dhe të instalimeve të tjera të infrastrukturës së gazit**

1. Lejet e koncesionit për ndërtimin dhe përdorimin e gazsjellësve dhe të instalimeve të tjera të infrastrukturës së gazit, të dhëna nga Këshilli i Ministrave, sipas dispozitave të ligjit nr.8450, datë 24.2.1999, "Për përpumimin, transportin dhe tregtimin e naftës, gazit dhe nënprodukteve të tyre", të ndryshuar, janë të vlefshme deri në afatin për të cilin janë dhënë.
2. Personat e pajisur me leje koncesioni për ndërtimin dhe përdorimin e gazsjellësve dhe të instalimeve të tjera të infrastrukturës së gazit, sikurse përcaktohet në pikën 1, të këtij neni, pajisen nga ERE me licencën përkatëse për kryerjen e një ose më shumë veprimtarive në sektorin e gazit natyror, sipas dispozitave të këtij ligji.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror". Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 "Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

3. Të gjitha shoqëritë e gazit natyror, të pajisura me licencë, leje, autorizim apo miratim për veprimitaritë në sektorin e gazit natyror, para hyrjes në fuqi të këtij ligji, do të vazhdojnë këto veprimitari në bazë të kushteve të vendosura nga licenca, leja ose autorizimi i dhënë. Kur një licencëose leje e dhënë ka përfunduar, shoqëritë e gazit natyror duhet të procedojnë menjëherë me paraqitjen e kërkesës për t'u pajisur me licencë të re dhe, kur është nevoja, me leje, autorizim ose miratim, sipas rregullave të përcaktuara në këtë ligj.

4. Procedurat e filluara para hyrjes në fuqi të këtij ligji do të përfundojnë sipas dispozitave përkatëse ligjore dhe rregullative, të cilat kanë qenë në fuqi në datën e fillimit të procedurave të tillë.

Neni 114

#### **Licencat ekzistuese dhe trajtimi i licencave të dhëna nga ERE**

1. Vendimi i përjashtimit për infrastrukturat e mëdha të gazit, i dhënë nga ERE, në bazë të nenit 40, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, konsiderohet i vlefshëm dhe i dhënë në përputhje me pikat 1-17, të nenit 78, të këtij ligji, dhe për aq sa vendimi i përjashtimit nga ERE nuk e ka humbur efektin juridik, sipas pikës 18, të nenit 78, të ligjit.

2. Parashikimet, sipas neneve 11, pika 3, 22, pika 5, dhe 44, nuk i shtrijnë efektet juridike të përjashtimeve të dhëna sipas nenit 40, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar.

3. Për aq sa shpenzimet për kryerjen e detyrimit të shërbimit publik, sipas pikave 14 e 15, të nenit 89, nuk mund të përfshihen në përllogaritjen e tarifave për projektet e përashtuara, sipas nenit 40, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, atëherë këto detyrime të shërbimit publik nuk mund të aplikohen dhe ERE nuk mund të vendosë kushte të tillë për licencat e transmetimit, të dhëna për projekte të tillë të përashtuara.

4. Licencat e dhëna nga ERE për veprimitaritë e gazit natyror, sipas ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, janë të zbatueshme, në përputhje me të drejtat dhe detyrimet e dhëna në këto licenca.

Neni 115

#### **Vlefshmëria e akteve nënligjore ekzistuese**

1. Vendimi nr. 713, datë 25.8.2010, i Këshillit të Ministrave, “Për përcaktimin e rregullave për kushtet e procedurat për dhëni e lejeve për ndërtimin dhe përdorimin e tubacioneve e të infrastrukturës së sistemeve të gazit natyror”, miratuar në zbatim të nenit 8, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, mbetet në fuqi për aq sa nuk bie ndesh me parashikimet e këtij ligji dhe do të referohet si në zbatim të nenit 11 të këtij ligji.

2. Vendimi nr. 1030, datë 27.11.2013, i Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e rregullave teknike e të kriterieve të sigurisë, pjesa e parë, për kërkesat minimale të projektimit teknik, ndërtimit dhe operimit të sistemeve të transmetimit e të shpërndarjes të gazit natyror, të instalimeve të GNL-së, hapësirave të depozitimit dhe të linjave direkte”, miratuar në zbatim të pikës 1, të nenit 7, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, mbetet në fuqi për aq sa nuk bie ndesh me parashikimet e këtij ligjidhe do të referohet si në zbatim të pikës 1, të nenit 10, të këtij ligji.

3. Vendimi nr. 104, datë 4.2.2015, i Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e rregullave teknike të kriterieve të sigurisë, pjesa e dytë, për kërkesat minimale të projektimit teknik, ndërtimit dhe operimit të sistemeve të transmetimit e të shpërndarjes të gazit natyror, të instalimeve të GNL-së, hapësirave të depozitimit dhe të linjave direkte”, miratuar në zbatim të pikës 1, të nenit 7, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, mbetet në fuqi për aq sa nuk bie ndesh me parashikimet e këtij ligjidhe do të referohet si në zbatim të pikës 1, të nenit 10, të këtij ligji.

4. Vendimi nr. 551, datë 18.6.2015, i Këshillit të Ministrave, “Për miratimin e kriterieve dhe të procedurave për pajisjen me certifikatën e lejes profesionale për veprimitaritë studimore-projektuese dhe zbatuese për kërkimin, prodhimin, përpunimin, transportimin, depozitimini dhe tregtimin e lëndëve hidrokarbure”, mbetet në fuqi për aq sa nuk bie ndesh me parashikimet e këtij ligji dhe dotë referohet si në zbatim të nenit 5 të këtij ligji.

5. Urdhri nr. 666, datë 3.8.2009, i Ministrit të Ekonomisë, Tregtisë dhe Energjetikës, “Për miratimin e rregullave teknike dhe kriterieve të sigurisë, të përkohshme, për kërkesat minimale të projektimit teknik, ndërtimit dhe operimit të sistemeve të transmetimit e të shpërndarjes së gazit natyror, të instalimeve të GNL-së, hapësirave të depozitimit dhe të linjave direkte”, në mbështetje të pikës 2, të nenit 7, të ligjit nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, mbetet në fuqi për aq sa nuk bie ndesh me parashikimet e këtij ligji dhe do të referohet si në zbatim të pikës 2, të nenit 10, të këtij ligji.

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.

Neni 116

### Aktet nënligjore

1. Ngarkohet Këshilli i Ministrave që, brenda 12 muajve nga hyrja në fuqi e këtij ligji, të miratojë aktet nënligjore në zbatim të neneve 5, pika 5; 6, pika 1; 11, pika 2; 27, pika 5; 88, pika 1; 89 pika 2; 90, pika 1; 97, pika 1, dhe 100, pika 1, të tij.

2. Ngarkohet Këshilli i Ministrave që, brenda 24 muajve nga hyrja në fuqi e këtij ligji, të miratojë rregullat teknike, të përcaktuara në pikën 1, të nenit 10, të tij.

3. Ngarkohet ministria përgjegjëse për energjinë që, brenda 12 muajve nga hyrja në fuqi e këtij ligji, të miratojë aktet nënligjore në zbatim të neneve 10, pika 2; 23, pika 4; 58, pika 2; 101, pika 1 dhe 106, pika 3, të tij.

4. Ngarkohet ERE që, brenda 18 muajve nga hyrja në fuqi e këtij ligji, të miratojë aktet nënligjore në zbatim të neneve 14; 16, pikat 1, shkronjat “a”, “b” dhe “c”, 2, 10, 13, 14, 16, 17, 18, 24 dhe 27; 18, pika 2; 20; 23, pika 1; 24, pika 1; 29, pika 2; 32, pika 1; 38, pika 2; 44, pika 1, e 2, shkronja “g”; 46, pika 12; 47, pika 3; 48, pika 8; 53, pikat 3, 7 e 8; 54, pika 1; 55, pika 2; 63, pika 2; 67, pika 3; 74, pika 3; 76, pika 2; 84, pika 5; 85, pika 1; 88, pika 3; 89, pika 11; 90, pikat 10 e 11; 92, pika 3; 93, pika 1; 94, pikat 3 e 4; 95, pika 2; 96, pika 9, 97, pika 11; 98, pikat 2 e 4; 104, pikat 1 e 12; dhe 106, pika 2, të tij.

Neni 117

### Shfuqizime

Ligji nr. 9946, datë 30.6.2008, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, shfuqizohet.

Neni 118

### Hyrja në fuqi

Ky ligj hyn në fuqi 15 ditë pas botimit në Fletoren Zyrtare.

ZËVENDËSKRYETARE

**Valentina LESKAJ**

Miratuar në datën 23.9.2015

---

Me ngjyrën e kuqe janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr 81/2021 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën viola janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 89/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”. Me ngjyrën vishnje janë reflektuar ndryshimet e ligjit nr. 64/2018 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”.