



Briselē, 2017. gada 19. septembrī
(OR. en)

12051/17

Starpiestāžu lieta:
2016/0030 (COD)

CODEC 1364
ENER 355
IA 134
PE 59

INFORMATĪVA PIEZĪME

Sūtītājs:	Padomes Ģenerālsekretariāts
Saņēmējs:	Pastāvīgo pārstāvju komiteja / Padome
Temats:	Priekšlikums – EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULA par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010 – Eiropas Parlamenta pirmā lasījuma iznākums (Strasbūra, 2017. gada 11.–14. septembris)

I. IEVADS

Saskaņā ar LESD 294. pantu un Kopīgo deklarāciju par koplēmuma procedūras praktiskajiem aspektiem ¹ Padome, Eiropas Parlaments un Komisija vairākkārt ir neoficiāli sazinājušies, lai vienotos par šo lietu pirmajā lasījumā, tādējādi izvairoties no vajadzības pēc otrā lasījuma un samierināšanas procedūras.

Saistībā ar minēto referents *Jerzy BUZEK* kungs (PPE, PL) Rūpniecības, pētniecības un enerģētikas komitejas vārdā iesniedza vienu kompromisa grozījumu regulas priekšlikumā (grozījums Nr. 179). Par šo grozījumu bija panākta vienošanās minētajā neoficiālajā saziņā. Komiteja arī iesniedza vienu grozījumu (grozījums Nr. 178) Komisijas paziņojumā, kuru paredzēts pievienot Parlamenta normatīvajai rezolūcijai.

¹ OV C 145, 30.6.2007., 5. lpp.

II. BALSOJUMS

Plenārsēdes balsojumā 2017. gada 12. septembrī pieņēma kompromisa grozījumu (grozījums Nr. 179) regulas priekšlikumā, kā arī grozījumu Nr. 178 paziņojumā, kuru paredzēts pievienot Parlamenta normatīvajai rezolūcijai ². Komisijas priekšlikums, kas ir tādējādi grozīts, ir Parlamenta nostāja pirmajā lasījumā, kura ir ietverta šā dokumenta pielikumā izklāstītajā normatīvajā rezolūcijā ³.

Parlamenta nostāja atbilst tam, par ko iestādes iepriekš bija vienojušās. Tāpēc Padomei vajadzētu spēt apstiprināt Parlamenta nostāju.

Pēc tam leģislatīvo aktu pieņemtu tādā redakcijā, kas atbilst Parlamenta nostājai.

² Skatīt šā dokumenta 192. lpp.

³ Parlamenta nostājas versija normatīvajā rezolūcijā ir iezīmēta, norādot ar grozījumiem izdarītās izmaiņas Komisijas priekšlikumā. Papildinājumi Komisijas tekstā ir izcelti *treknā slīprakstā*. Ar simbolu "■" ir norādīti svītrojumi.

Gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumi *I**

Eiropas Parlamenta 2017. gada 12. septembra normatīvā rezolūcija par priekšlikumu Eiropas Parlamenta un Padomes regulai par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010 (COM(2016)0052 – C8-0035/2016 – 2016/0030(COD))

(Parastā likumdošanas procedūra: pirmais lasījums)

Eiropas Parlaments,

- ņemot vērā Komisijas priekšlikumu Eiropas Parlamentam un Padomei (COM(2016)0052),
 - ņemot vērā Līguma par Eiropas Savienības darbību 294. panta 2. punktu un 194. pantu, saskaņā ar kuriem Komisija tam ir iesniegusi priekšlikumu (C8-0035/2016),
 - ņemot vērā Juridiskās komitejas atzinumu par ierosināto juridisko pamatu,
 - ņemot vērā Līguma par Eiropas Savienības darbību 294. panta 3. punktu un 194. panta 2. punktu,
 - ņemot vērā argumentētos atzinumus, kurus saskaņā ar 2. protokolu par subsidiaritātes un proporcionālītātes principu piemērošanu iesniedza Austrijas Federālā padome un Bulgārijas parlaments un kuros norādīts, ka leģislatīvā akta projekts neatbilst subsidiaritātes principam,
 - ņemot vērā Eiropas Ekonomikas un sociālo lietu komitejas 2016. gada 22. septembra atzinumu⁴,
 - pēc apspriešanās ar Reģionu komiteju,
 - ņemot vērā provizorisko vienošanos, kuru atbildīgā komiteja apstiprinājusi saskaņā ar Reglamenta 69.f panta 4. punktu, un Padomes pārstāvja 2017. gada 10. maija vēstulē pausto apņemšanos apstiprināt Parlamenta nostāju saskaņā ar Līguma par Eiropas Savienības darbību 294. panta 4. punktu,
 - ņemot vērā Reglamenta 59. un 39. pantu,
 - ņemot vērā Rūpniecības, pētniecības un enerģētikas komitejas ziņojumu, kā arī Ārlietu komitejas un Reģionālās attīstības komitejas atzinumus (A8-0310/2016),
1. pieņem pirmajā lasījumā turpmāk izklāstīto nostāju;
 2. pieņem zināšanai Komisijas paziņojumu, kas pievienots šai rezolūcijai;
 3. prasa Komisijai priekšlikumu Parlamentam iesniegt vēlreiz, ja tā savu priekšlikumu aizstāj, būtiski groza vai ir paredzējusi to būtiski grozīt;

⁴ OV C 487, 28.12.2016., 70. lpp.

4. uzdod priekšsēdētājam nosūtīt Parlamenta nostāju Padomei, Komisijai un dalībvalstu parlamentiem.

Eiropas Parlamenta nostāja, pieņemta pirmajā lasījumā 2017. gada 12. septembrī, lai pieņemtu Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2017/... par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010

(Dokuments attiecas uz EEZ)

EIROPAS PARLAMENTS UN EIROPAS SAVIENĪBAS PADOME,

ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību un jo īpaši tā 194. panta **2. punktu**,

ņemot vērā Eiropas Komisijas priekšlikumu,

pēc leģislatīvā akta projekta nosūtīšanas valstu parlamentiem,

ņemot vērā Eiropas Ekonomikas un sociālo lietu komitejas atzinumu⁵,

pēc apspriešanās ar Reģionu komiteju,

saskaņā ar parasto likumdošanas procedūru⁶,

⁵ OV C 487, 28.12.2016., 70. lpp.

⁶ ***Eiropas Parlamenta 2017. gada 12. septembra nostāja.***

tā kā:

- (1) Dabāsgāze (gāze) vēl aizvien ir būtisks Savienības energoapgādātības elements. Lielu daļu šādas gāzes Savienībā importē no trešām valstīm.
- (2) Būtiski gāzes piegādes traucējumi var ietekmēt visas dalībvalstis, Savienību un Atēnās 2005. gada 25. oktobrī parakstītā Enerģētikas kopienas dibināšanas līguma līgumslēdzējas puses. Tie var arī smagi kaitēt Savienības ekonomikai un būtiski ietekmēt sabiedrību, **jo īpaši** mazaizsargātas lietotāju grupas.
- (3) Šīs regulas mērķis ir nodrošināt, ka tiek veikti visi nepieciešamie pasākumi, lai garantētu nepārtrauktu gāzes piegādi visā Savienībā, jo īpaši aizsargājamiem lietotājiem smagos klimatiskos apstākļos vai gāzes piegādes traucējumu gadījumā. Minētie mērķi būtu jāsasniedz ar izmaksu ziņā visefektīvākajiem pasākumiem un tā, lai nekropļotu **gāzes** tirgus.

- (4) ***Savienības tiesību akti, jo īpaši Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/72/EK⁷, Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/73/EK⁸, Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 713/2009⁹, Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 714/2009¹⁰, Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009¹¹ un Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 994/2010¹²,*** jau ir būtiski un labvēlīgi ietekmējuši gāzes piegādes drošību ***Savienībā*** gan sagatavotības, gan krīzes vājināšanas ziņā. Tagad dalībvalstīm ir jāsagatavo preventīvas rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni, tāpēc tās ir labāk sagatavotas piegādes krīzēm, un, tā kā dalībvalstīm ir jāizpilda vairāki pienākumi saistībā ar infrastruktūras jaudu un gāzes piegādi, tās ir arī labāk pasargātas. Tomēr ***Komisijas*** 2014. gada oktobra ziņojums par Regulas (ES) Nr. 994/2010 īstenošanu atklāja, ka ir vairākas jomas, kurās minēto regulu var uzlabot un līdz ar to vēl vairāk stiprināt ***gāzes*** piegādes ***drošību*** Savienībā **■**.
- (5) Komisijas ***2014. gada 16. oktobra*** paziņojumā par Eiropas gāzes sistēmas īstermiņa izturētspēju **■** analizēts, kāda ietekme būtu daļējam vai pilnīgam gāzes piegādes pārtraukumam no Krievijas, un secināts, ka kardināla pārtraukuma gadījumā tikai valsts mēroga pieeja nav sevišķi iedarbīga, jo to darbības joma pēc definīcijas ir ierobežota. Stresa tests parādīja, ka sadarbīgāka dalībvalstu pieeja varētu ievērojami samazināt sevišķi smagu piegādes traucējumu ietekmi vismazāk aizsargātajās dalībvalstīs.

⁷ Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/72/EK (2009. gada 13. jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/54/EK atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 55. lpp.).

⁸ Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/73/EK (2009. gada 13. jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 94. lpp.).

⁹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 713/2009 (2009. gada 13. jūlijs), ar ko izveido Energoregulatoru sadarbības aģentūru (OV L 211, 14.8.2009., 1. lpp.).

¹⁰ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 714/2009 (2009. gada 13. jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un ar ko atceļ Direktīvu 1228/2003 (OV L 211, 14.8.2009., 15. lpp.).

¹¹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009 (2009. gada 13. jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.).

¹² ***Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 994/2010 (2010. gada 20. oktobris) par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un Padomes Direktīvas 2004/67/EK atcelšanu (OV L 295, 12.11.2010., 1. lpp.).***

- (6) ***Enerģētiskā drošība ir viens no Enerģētikas savienības stratēģijas mērķiem, kā noteikts Komisijas 2015. gada 25. februāra paziņojumā "Pamatstratēģija spēcīgai Enerģētikas savienībai ar tālredzīgu klimata pārmaiņu politiku"***¹, kur arī likts vēl lielāks uzsvars uz principu "energoefektivitāte pirmajā vietā" un uz nepieciešamību pilnībā īstenot esošos Savienības tiesību aktus enerģētikas jomā. Paziņojumā uzsvērts, ka enerģētisko drošību nav iespējams panākt bez Enerģētikas savienības stūrakmeņiem – solidaritātes, kas paredzēta Līguma par Eiropas Savienības darbību (LESD) 194. pantā, un uzticēšanās. Šī regula ir paredzēta solidaritātes un uzticēšanās vairošanai dalībvalstu starpā², un ar to ievieš pasākumus, kas nepieciešami minēto mērķu sasniegšanai. ***Izvērtējot dalībvalstu izstrādātos preventīvās rīcības plānus un ārkārtas rīcības plānus, Komisijai būtu arī jāspēj pievērst dalībvalstu uzmanība Enerģētikas savienības mērķiem.***
- (7) Nevainojami funkcionējošs iekšējais gāzes tirgus ir labākā garantija gāzes piegādes drošībai visā Savienībā un mazāk nelabvēlīgām gāzes piegādes traucējumu sekām uz atsevišķām dalībvalstīm. Ja kādā dalībvalstī ir apdraudēta gāzes piegādes drošība, pastāv risks, ka šīs dalībvalsts vienpusēji izstrādātie pasākumi apdraudēs iekšējā gāzes tirgus pareizu darbību un kaitēs gāzes piegādei lietotājiem citās dalībvalstīs. Lai iekšējais gāzes tirgus varētu darboties arī nepietiekamas piegādes apstākļos, ir jāparedz, ka atbildes reakcijai uz piegādes krīzi jābūt solidārai un koordinētai gan attiecībā uz preventīvajiem pasākumiem, gan reaģējot uz konkrētiem gāzes piegādes traucējumiem.

- (8) *Īsteni savstarpēji saistītu iekšējo enerģijas tirgu ar vairākiem ieejas punktiem un reverso plūsmu iespējams izveidot tikai tad, ja pilnībā savstarpēji savieno tā gāzes tīklus, izveido sašķidrinātas dabasgāzes (LNG) centrmezglus Savienības dienvidu un austrumu reģionos, pabeidz ziemeļu–dienvidu un dienvidu gāzes koridoru būvniecību un turpina attīstīt iekšzemes ražošanu. Tāpēc ir nepieciešama starpsavienojumu un tādu projektu paātrināta izstrāde, kuru mērķis ir diversificēt piegādes avotus, kā tas jau ir izklāstīts enerģētiskās drošības stratēģijā.*
- (9) Pagaidām nav pilnībā liktas lietā reģionālās sadarbības pavērtās iespējas īstenot efektīvākus un lētākus pasākumus. Tas attiecas ne tikai uz valsts mēroga vājināšanas pasākumu labāku koordināciju ārkārtas stāvokļos, bet arī **uz** valsts preventīvajiem pasākumiem, piemēram, valsts krājumiem vai ar *LNG* saistītu politiku, kam dažos **Savienības** reģionos var būt stratēģiska nozīme.
- (10) Solidaritātes garā par šīs regulas vadošo principu būtu jāklūst reģionālajai sadarbībai, kurā iesaistījušās gan publiskās iestādes, gan dabasgāzes uzņēmumi – tas ļaus **vājināt apzinātos** riskus **■** un optimāli izmantot koordinētu pasākumu sniegtās priekšrocības, un ieviest no Savienības patērētāju viedokļa izmaksu ziņā pašus efektīvākos pasākumus. **Reģionālā sadarbība pakāpeniski būtu jāpapildina ar spēcīgāku Savienības perspektīvu, ļaujot izmantot visas piegādes un instrumentus, kas ir pieejami visā iekšējā gāzes tirgū. Reģionālajā sadarbībā būtu jāiekļauj ārkārtas piegādes koridoru Savienības līmeņa izvērtējums.**

- (11) *Uz risku balstīta pieeja **piegādes situācijas drošības izvērtēšanai un** preventīvo un vājināšanas pasākumu **noteikšanai** ir iespēja šos pūliņus koordinēt, **un tas dod** lielus ieguvumus pasākumu iedarbīguma un resursu optimizācijas ziņā. Tas jo īpaši sakāms par pasākumiem, kuru mērķis ir ļoti sarežģītos apstākļos garantēt nepārtrauktas piegādes aizsargājamiem lietotājiem, un pasākumiem, kas domāti ārkārtas stāvokļa ietekmes vājināšanai. Korelēto risku **kopīga izvērtēšana riska grupās** ir gan vispusīgāka, gan precīzāka, un tas nodrošinās, ka dalībvalstis ir labāk sagatavotas jebkādaī krīzei. Bez tam ārkārtas stāvoklī koordinēta un iepriekš saskaņota pieeja piegādes drošībai nodrošina pretpasākumu konsekvenci un mazina iespējamo negatīvo blakusietekmi, kāda vienīgi valsts mēroga pasākumiem varētu būt uz kaimiņu dalībvalstīm.*
- (12) *Uz risku balstītas pieejas nolūkā riska grupas būtu jādefinē, balstoties uz būtiskiem transnacionāliem riskiem gāzes piegādes drošībai Savienībā. Šādi riski tika apzināti Komisijas 2014. gada 16. oktobra paziņojumā par Eiropas gāzes sistēmas īstermiņa izturētspēju un uz izvērtējumu, kas ietverts jaunākajā tīkla attīstības desmit gadu plānā (TYNDP), kuru attīstījis Gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls (ENTSOG) . Lai, piemērojot šo regulu, varētu veikt precīzāku un labāk ievirzītu izvērtējumu, riska grupas būtu jāveido, balstoties uz galvenajiem gāzes piegādes avotiem un maršrutiem.*

- (13) Lai nodrošinātu vajadzīgos datus *kopīgajam un valsts mēroga* riska izvērtējumam, **ENTSOG** saziņā ar Gāzes koordinācijas grupu (GKG) un Elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīklu (*ENTSO-E*) būtu jāveic Savienības mēroga gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriju simulācijas. *Šāda simulācija būtu jāatkārto vismaz reizi divos gados. Simulāciju veikšanā būtu jāiesaista Gāzes reģionālā koordinēšanas sistēma (Gāzes ReKo sistēma), kuru izveidojis ENTSOG un kura sastāv no pastāvīgajām ekspertu grupām, kas būtu viens no veidiem, kā nostiprināt reģionālo sadarbību, sniedzot informāciju par gāzes plūsmām, kā arī specializētu tehnisko un operatīvo informāciju. ENTSOG būtu jānodrošina pienācīga līmeņa pārredzamība un tā scenārijos izmantoto modelēšanas pieņēmumu pieejamība.*
- (14) *Komisijai vajadzētu būt pilnvarotai ar deleģētu aktu atjaunināt riska grupu sastāvu, balstoties uz būtisku transnacionālo risku attīstību saistībā ar gāzes piegādes drošību Savienībā un tās ietekmi uz dalībvalstīm, ņemot vērā rezultātus, kas gūti veiktajā Savienības mēroga simulācijā, un diskusiju GKG.*

- (15) Lai reģionālā sadarbība būtu iespējama, dalībvalstīm katrā **riska grupā** būtu jāvienojas par sadarbības mehānismu. Šāds mehānisms būtu jāizveido pietiekami savlaicīgi, lai būtu iespējams veikt **kopīgu** riska izvērtējumu un **apspriest un vienoties par pienācīgiem un efektīviem pārrobežu pasākumiem, kam būs nepieciešama katras attiecīgās dalībvalsts piekrišana, kuri būtu jāiekļauj valsts preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu reģionālajās sadaļās pēc apspriešanās ar Komisiju**. Dalībvalstis var brīvi vienoties par sadarbības mehānismu, kas attiecīgajai **riska grupai** ir vispiemērotākais. Komisijai būtu jāspēj sekmēt vispārējo procesu un dalīties paraugpraksē par reģionālas sadarbības iedibināšanu, piemēram dažādu dokumentu sagatavošanas koordinēšanu **riska grupās** rotācijas kārtībā vai īpašu struktūru izveidošanu. Ja vienošanās par sadarbības mehānismu netiek panākta, Komisijai būtu konkrētajai **riska grupai** jāīerosina piemērots sadarbības mehānisms.

(16) Veicot **kopīgo** riska izvērtējumu **II**, kompetentajām iestādēm būtu jāizvērtē visi attiecīgie riska faktori, kas varētu īstenot **būtiskus transnacionālos riskus, kuriem tika izveidota riska grupa, tostarp – ka tiktu pārtraukta gāzes piegāde no vienīgā lielākā piegādātāja. Minētie riska faktori būtu jārisina ar atbilstīgiem pārrobežu pasākumiem, par kuriem vienojas attiecīgo dalībvalstu kompetentās iestādes. Pārrobežu pasākumi būtu jāiekļauj preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu reģionālajās sadaļās. Turklāt kompetentajām iestādēm būtu jāveic visaptverošs valsts mēroga riska izvērtējums un jāizvērtē dabas, tehnoloģiskie, komerciālie, finansiālie, sociālie, politiskie un tirgus riski, kā arī jebkuri citi nozīmīgi riski **II**. Attiecībā uz visiem riskiem būtu jāparedz efektīvi, samērīgi un nediskriminējoši pasākumi, kas jāizstrādā preventīvās rīcības plānos un ārkārtas rīcības plānos. **Kopīgā un valsts mēroga un** riska izvērtējuma rezultāti būtu jāizmanto arī visos apdraudējumu riska izvērtējumos, kas paredzēti **Eiropas Parlamenta un Padomes** Lēmuma Nr. 1313/2013/ES¹³ 6. pantā, **un tie būtu pilnībā jāņem vērā valsts mēroga riska izvērtējumos.****

¹³ Eiropas Parlamenta un Padomes Lēmums Nr. 1313/2013/ES (2013. gada 17. decembris) par Savienības civilās aizsardzības mehānismu (OV L 347, 20.12.2013., 924. lpp.).

- (17) Lai nodrošinātu maksimālu gatavību, proti, spētu izvairīties no gāzes piegādes traucējumiem un vājināt to sekas, ja tie tomēr radušies, attiecīgās *riska grupas* kompetentajām iestādēm *pēc apspriešanās ar ieinteresētajām personām būtu* jā sagatavo preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības *plāni, kuros ir iekļautas reģionālās sadaļas*. Tie būtu jāizstrādā tā, lai valsts mēroga risku novēršanā tiktu pilnā mērā izmantotas reģionālās sadarbības sniegtās izdevības. Pēc būtības tiem vajadzētu būt tehniskiem un operatīviem plāniem: to funkcija ir palīdzēt novērst ārkārtas stāvokļa iestāšanos vai pasliktināšanos vai vājināt tā sekas. Plānos būtu jāņem vērā elektrosistēmu drošība, un tiem vajadzētu būt saskanīgiem ar Enerģētikas savienības stratēģiskās plānošanas un ziņošanas rīkiem.
- (18) Sagatavojot un īstenojot preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu, kompetentajām iestādēm allaž būtu jāņem vērā gāzes sistēmas droša ekspluatācija reģionālā un valsts līmenī. Tām minētajos plānos būtu jāapskata un jānosaka tehniskie ierobežojumi, kas skar tīkla ekspluatāciju, tostarp jebkuri iemesli, kāpēc no tehniskā vai drošības viedokļa ārkārtas stāvoklī būtu jāsamazina plūsmas.

- (19) *Komisijai būtu jāizvērtē preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni, pienācīgi ņemot vērā GKG paustos viedokļus, un jāiesaka minēto plānu pārskatīšana jo īpaši tad, ja ar tiem netiek efektīvi novērsti riska izvērtējumā identificētie riski, ja tie kropļo konkurenci vai traucē iekšējā enerģijas tirgus darbību, ja tie apdraud gāzes piegādes drošību citās dalībvalstīs vai ja tie neatbilst šīs regulas vai citu Savienības tiesību aktu noteikumiem. Dalībvalsts kompetentajai iestādei būtu jāņem vērā Komisijas ieteikumi. Ja, ņemot vērā kompetentās iestādes galīgo nostāju, Komisija secina, ka konkrētais pasākums apdraudētu gāzes piegādes drošību citā dalībvalstī vai Savienībā, Komisijai būtu jāturpina dialogs ar attiecīgo dalībvalsti, lai tā piekristu pasākumu grozīt vai atcelt.*
- (20) Preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni būtu regulāri jāatjaunina un jāpublicē. ■
Lai nodrošinātu, ka ārkārtas rīcības plāni ir allaž atjaunināti un spēkā esoši, dalībvalstīm plānu atjaunināšanas starplaikos būtu jāveic vismaz viens tests, proti, smagu un vidēji smagu seku scenāriju un reakcijas simulēšana reāllaikā. Kompetentajām iestādēm ar testu rezultātiem būtu jāiepazīstina GKG.

- (21) Lai atvieglotu riska izvērtējumu un plānu sagatavošanu un to izvērtēšanu Komisijā, ir vajadzīgi obligāti visaptveroši modeļi, kuros iekļauti visi riska izvērtējumā apskatāmie riski un visi preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu elementi.
- (22) Lai atvieglinātu saziņu starp dalībvalstīm un Komisiju, riska izvērtējumus, preventīvās rīcības plānus, ārkārtas rīcības plānus un visu citu dokumentu iesniegšanai un *paredzētajai* informācijas apmaiņai, kas paredzētas šajā regulā, *būtu* jānotiek, izmantojot *drošu un standartizētu* elektronisko paziņošanas sistēmu.
- (23) Ir lietotāji, tostarp mājsaimniecības un būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzēji, kas ir sevišķi mazaizsargāti un kam var būt vajadzīga ■ aizsardzība *pret gāzes piegādes traucējumu negatīvajām sekām*. Šādu aizsargājamu lietotāju definīcijai nevajadzētu būt pretrunā Savienības solidaritātes mehānismiem.

- (24) *Ir lietderīgi to sašaurināt lietotāju definīciju, kuri ir aizsargājami saskaņā ar solidaritātes mehānismu. To prasa dalībvalstu pienākums sniegt solidaritāti ārkārtēju apstākļu gadījumā un attiecībā uz pamatvajadzībām. Tādēļ solidaritātē aizsargājamu lietotāju definīcija būtu jāattiecina vienīgi uz mājtsaimniecībām, vienlaikus, ievērojot konkrētus nosacījumus, tajā joprojām būtu jāspēj iekļaut dažus būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzējus un centralizētās siltumapgādes mezglus. Tādēļ dalībvalstis saskaņā ar minēto satvaru var uzskatīt veselības aprūpes, būtiskas sociālās aprūpes, ārkārtas un drošības pakalpojumu sniedzējus par solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem, tostarp, ja minētos pakalpojumus sniedz publiskās pārvaldes iestāde.*

- (25) Atbildība par gāzes piegādes drošību būtu kopīgi jāuzņemas dabasgāzes uzņēmumiem, dalībvalstīm, rīkojoties ar kompetento iestāžu starpniecību, un Komisijai to attiecīgajā darba laukā. Šāda kopīga atbildība prasa minēto pušu ciešu sadarbību. Tomēr nozīmīga loma gāzes piegādes drošībā var būt arī lietotājiem, kas lieto gāzi elektroenerģijas ražošanai vai rūpnieciskiem mērķiem, jo tie spēj krīzes situācijās reaģēt ar pieprasījuma puses pasākumiem, piemēram, slēgt pārtraucamus līgumus un pāriet uz citu kurināmo, un tam ir tūlītēja ietekme uz piedāvājuma un pieprasījuma līdzsvaru. ***Turklāt dažos gadījumos gāzes piegādes drošību konkrētiem lietotājiem, kas lieto gāzi elektroenerģijas ražošanai, arī var uzskatīt par būtisku. Ārkārtas stāvoklī dalībvalstij vajadzētu būt iespējai, ievērojot konkrētus nosacījumus, gāzes piegādei šādiem lietotājiem noteikt prioritāti pat pār gāzes piegādi aizsargājamiem lietotājiem. Ārkārtas apstākļos gāzes piegādi dažiem šādiem lietotājiem, kam ārkārtas stāvoklī ir noteikta prioritāte pār aizsargājamiem lietotājiem, var turpināt arī dalībvalstī, kura sniedz solidaritāti, lai nepieļautu būtisku kaitējumu elektroenerģijas vai gāzes sistēmas darbībai minētajā dalībvalstī. Šādam konkrētam pasākumam nebūtu jāskar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2005/89/ES¹⁴.***

¹⁴ ***Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2005/89/EK (2006. gada 18. janvāris) par pasākumiem, lai nodrošinātu elektroapgādes drošumu un ieguldījumus infrastruktūrā (OV L 33, 4.2.2006., 22. lpp.).***

- (26) Kompetentajām iestādēm, pildot šajā regulā noteiktos uzdevumus, būtu cieši jāsadarbojas ar citām atbilstīgām valsts iestādēm, jo īpaši valsts regulatīvajām iestādēm.
- (27) Infrastruktūras standartam būtu dalībvalstīm jāuzliek par pienākumu uzturēt infrastruktūru minimālā līmenī tā, lai nodrošinātu sistēmu ar zināmu rezervi gadījumiem, kad rodas traucējumi vienīgās lielākās gāzes infrastruktūras darbībā. Tā kā analīze, kas veikta *uz* N - 1 formulas *pamata*, ir pieeja, kas balstās tikai uz jaudu, N - 1 formulas rezultāti būtu jāpapildina ar sīku analīzi, kurā ietvertas arī gāzes plūsmas.

- (28) Regula (ES) Nr. 994/2010 nosaka, ka pārvades sistēmu operatoriem ir jānodrošina pastāvīga **fiziska** divvirzienu jauda visos pārrobežu starpsavienojumos, izņemot tad, ja ir piešķirts atbrīvojums no minētā pienākuma. Tās mērķis ir nodrošināt, ka jauna starpsavienojuma plānošanā vienmēr tiek ņemti vērā iespējamie ieguvumi no pastāvīgas divvirzienu jaudas. Tomēr divvirzienu jaudu var izmantot, lai piegādātu gāzi gan kaimiņu dalībvalstij, gan citiem gāzes piegādes koridorā. Ieguvumi, ko **gāzes** piegādes drošībai dod pastāvīgi nodrošināta **fiziska** divvirzienu jauda ■, ir jāskata plašākā perspektīvā no solidaritātes un ciešākas sadarbības skatpunkta. Apsverot, vai realizēt divvirzienu jaudu, būtu ■ jāveic **visaptveroša** izmaksu un ieguvumu analīze, kurā ņemts vērā viss transportēšanas koridors. ■ No attiecīgajām kompetentajām iestādēm būtu jāprasa, lai tās atbrīvojumus, kas piešķirti saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 994/2010, izskatītu atkārtoti, pamatojoties uz **kopīgo** riska izvērtējumu rezultātiem. **Par vispārējo mērķi būtu jānosaka augoša divvirzienu jauda un pēc iespējas mazāk vienvirziena jaudas pārrobežu projektos nākotnē.**

- (29) *Jauda starpsavienojuma punktā uz dalībvalsti var konkurēt ar jaudu izejas punktā no gāzes tīkla uz gāzes glabātavu. Tā rezultātā varētu rasties situācija, kad izejas jaudas uz glabātavu konstanta rezervēšana samazina tehniski pieejamo jaudu, kas jāpiešķir starpsavienojuma punktā. Lai nodrošinātu augstāku enerģētiskās drošības līmeni ārkārtas stāvoklī, šajā regulā būtu jāparedz skaidrs noteikums par prioritāti. Jebkurai rezervētai jaudai starpsavienojuma punktā būtu jāpiešķir prioritāte pār konkurējošo jaudu izejas punktā uz glabātavu, tādējādi ļaujot pārvades sistēmas operatoram piešķirt maksimālo tehnisko jaudu starpsavienojuma punktā, lai varētu palielināt gāzes plūsmas uz kaimiņu dalībvalsti, kura ir izsludinājusi ārkārtas stāvokli. Tā sekas var būt tādas, ka gāzes ievadīšana glabātavā nevar notikt vai var notikt vienīgi samazinātos apjomos, neraugoties uz to, ka tā ir iepriekš konstanti rezervēta. Lai kompensētu finansiālos zaudējumus, kas tādēļ rodas, šajā regulā būtu jāparedz taisnīga kompensācija, ko piemēro tieši un nekavējoties skarto sistēmas lietotāju starpā. Attiecīgajiem pārvades sistēmu operatoriem būtu jāsadarbojas saskaņā ar attiecīgajiem tiesību aktiem, lai piemērotu minēto noteikumu par prioritāti.*

- (30) Padomes Direktīva 2008/114/EK ¹⁵ paredz procesu ar mērķi uzlabot izraudzītās Eiropas kritiskās infrastruktūras, tostarp konkrētas gāzes infrastruktūras, drošību Savienībā. Direktīva 2008/114/EK kopā ar šo regulu palīdz izveidot visaptverošu pieeju Savienības enerģētiskajai drošībai.
- (31) Šajā regulā ir noteikti piegādes drošības standarti, kas ir pietiekami saskaņoti un aptver vismaz tādas situācijas kā tā, kas izveidojās 2009. gada janvārī, kad tika pārtraukta gāzes piegāde no Krievijas. Minētajos standartos ir ņemtas vērā dalībvalstu atšķirības, sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistības un lietotāju aizsardzības pasākumi, kā minēts Direktīvas 2009/73/EK 3. pantā. Piegādes drošības standartiem vajadzētu būt stabiliem, lai nodrošinātu nepieciešamo juridisko noteiktību, precīzi definētiem, un ar tiem nebūtu jāuzliek nepamatots un nesamērīgs slogs dabasgāzes uzņēmumiem. Ar tiem būtu arī jāgarantē, ka Savienības uzņēmumiem ir vienlīdzīga piekļuve lietotājiem konkrētā valstī. ***Dalībvalstīm būtu jānosaka pasākumi, ar kuriem efektīvi un samērīgi nodrošinās, ka dabasgāzes uzņēmumi atbilst šādam standartam, tostarp būtu jāparedz iespēja noteikt naudassodus piegādātājiem, ja tās uzskata, ka tas ir atbilstīgi.***

■

¹⁵ Padomes Direktīva 2008/114/EK (2008. gada 8. decembris) par to, lai apzinātu un noteiktu Eiropas Kritiskās infrastruktūras un novērtētu vajadzību uzlabot to aizsardzību (OV L 345, 23.12.2008., 75. lpp.).

- (32) Būtu precīzi jādefinē visu dabasgāzes uzņēmumu un kompetento iestāžu lomas un atbildība, lai iekšējais gāzes tirgus turpinātu veiksmīgi darboties, jo īpaši piegādes traucējumu un krīzes gadījumos. Šādas lomas un pienākumi būtu jānosaka tā, lai nodrošinātu, ka tiek ievērota triju līmeņu pieeja, kas paredz iesaistīt, pirmkārt, attiecīgos dabasgāzes uzņēmumus un nozari, otrkārt, dalībvalstis valsts vai reģionālā līmenī un treškārt, Savienību. Šai regulai būtu jārada apstākļi, kuros dabasgāzes uzņēmumi un lietotāji traucējumu gadījumā var pēc iespējas ilgāk paļauties uz tirgus mehānismiem. Tomēr tajā būtu jāparedz arī mehānismi, kurus var izmantot, kad tirgi vieni paši vairs nespēj pienācīgi reaģēt uz gāzes piegādes traucējumiem.
- (33) Gāzes piegādes traucējumu gadījumā tirgus dalībniekiem vajadzētu būt pienācīgai iespējai uz situāciju reaģēt ar tirgus pasākumiem. Ja tirgus pasākumi ir izsmelti un joprojām nepietiekami, dalībvalstīm un to kompetentajām iestādēm būtu jāveic gāzes piegādes traucējumu seku novēršanas vai vājināšanas pasākumi.
- (34) Ja dalībvalstis plāno ieviest ārpustirgus pasākumus, šādu pasākumu ieviešana būtu allaž jāpapildina ar aprakstu par to ekonomisko ietekmi. Tas nodrošina, ka lietotājiem ir vajadzīgā informācija par šādu pasākumu izmaksām un ka pasākumi ir pārredzami, jo īpaši attiecībā uz to, kā tie ietekmē gāzes cenu.

- (35) *Komisijai vajadzētu būt pilnvarotai nodrošināt, ka jauni preventīvi ārpustirgus pasākumi neapdraud gāzes piegādes drošību citās dalībvalstīs vai Savienībā. Ņemot vērā to, ka šādi pasākumi var būt īpaši kaitīgi gāzes piegādes drošībai, ir atbilstīgi, ka tie stājas spēkā vienīgi tad, kad tos ir apstiprinājusi Komisija vai tie ir grozīti saskaņā ar Komisijas lēmumu.*
- (36) Pieprasījuma puses pasākumiem, piemēram, pārejai uz citu kurināmo vai gāzes piegādes samazināšanai lieliem rūpnieciskiem lietotājiem ekonomiski izdevīgā secībā, var būt liela nozīme gāzes piegādes drošības garantēšanā, ja tos var ātri piemērot un ja ar to palīdzību var būtiski samazināt pieprasījumu, reaģējot uz gāzes piegādes traucējumiem. Vairāk būtu darāms, lai veicinātu enerģijas efektīvu izmantošanu, jo īpaši tad, ja nepieciešami pieprasījuma puses pasākumi. Būtu jāņem vērā, kāda ir jebkādu ierosināto pieprasījuma un piedāvājuma puses pasākumu ietekme uz vidi, un iespēju robežās priekšroka būtu jādod pasākumiem, kas vidi ietekmē vismazāk. Tajā pašā laikā būtu jāņem vērā gāzes piegādes drošības un konkurētspējas aspekti.

I

- (37) Ir nepieciešams nodrošināt ārkārtas stāvoklī veicamo pasākumu prognozējamību, lai visiem tirgus dalībniekiem dotu pietiekamas iespējas reaģēt un sagatavoties šādiem apstākļiem. Tāpēc kompetentajām iestādēm vienmēr būtu jārīkojas saskaņā ar savu ārkārtas rīcības plānu. Pienācīgi pamatotos ārkārtas apstākļos tām būtu jāļauj rīkoties citādi, nekā noteikts minētajos plānos. Ir svarīgi arī panākt, ka ārkārtas stāvokļa izsludināšana notiek pārredzamāk un paredzamāk. Minētajā sakarā nozīmīga var būt informācija par sistēmas balansēšanas pozīciju (pārvades tīkla vispārējo statusu), kuras satvars noteikts Komisijas Regulā (ES) Nr. 312/2014 ¹⁶. Minētajai informācijai kompetentajām iestādēm un valsts regulatīvajām iestādēm, ja tās nav kompetentās iestādes, vajadzētu būt pieejamai reāllaikā.

¹⁶ Komisijas Regula (ES) Nr. 312/2014 (2014. gada 26. marts), ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos (OV L 91, 27.3.2014., 15. lpp.).

(38) Kā pierādījās *saistībā ar* 2014. gada oktobrī notikušo stresa testu, solidaritāte ir vajadzīga, lai nodrošinātu gāzes piegādes drošību Savienībā. *Tā vienmērīgāk sadala sekas un samazina kardināla pārtraukuma kopējās sekas. Solidaritātes mehānisms ir paredzēts, lai rastu risinājumu ārkārtējās situācijās, kad kādā dalībvalstī kā pamatvajadzība un nepieciešama prioritāte izvirzās piegāde ierobežotai solidaritātē aizsargājamu lietotāju grupai. Solidaritāte nodrošina sadarbību ar mazāk aizsargātām dalībvalstīm. Vienlaikus solidaritāte ir galējs pasākums, kuru piemēro vienīgi ārkārtas stāvoklī un vienīgi, ievērojot ierobežojošus nosacījumus. Tādēļ, ja kādā dalībvalstī ir izsludināts ārkārtas stāvoklis, gāzes piegādes drošības garantēšanai būtu jāizmanto pakāpeniska un samērīga pieeja. Pirmkārt, dalībvalstij, kura izsludinājusi ārkārtas stāvokli, būtu jo īpaši jāīsteno visi tās ārkārtas rīcības plānā paredzētie ārkārtas pasākumi, lai nodrošinātu gāzes piegādi tās solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem. Vienlaikus tad, ja dalībvalsts, kura izsludina ārkārtas stāvokli, norāda, ka ir vajadzīga pārrobežu rīcība, visām dalībvalstīm, kuras ir ieviesušas paaugstinātu piegādes standartu, tas būtu uz laiku jāsamazina līdz parastajam piegādes standartam, lai palielinātu gāzes tirgus likviditāti. Ja abi minētie pasākumu kopumi nenodrošina vajadzīgo piegādi, tad tieši savienotajām dalībvalstīm būtu jāveic solidaritātes pasākumi, lai nodrošinātu gāzes piegādi solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem dalībvalstī, kura saskaras ar ārkārtas stāvokli, pēc minētās dalībvalsts lūguma. Šādiem solidaritātes pasākumiem būtu jānodrošina, ka gāzes piegāde lietotājiem, kas nav solidaritātē aizsargājami lietotāji, tās dalībvalsts teritorijā, kura sniedz solidaritāti, tiek samazināta vai neturpinās, lai atbrīvotu gāzes apjomus tādā apjomā un tik ilgi, cik vajadzīgs, lai nodrošinātu piegādi solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem dalībvalstī, kura lūdz solidaritāti. Nekas šajā regulā nebūtu jāsaprot tā, ka kādai dalībvalstij tiek prasīts vai atļauts īstenot publisku varu citā dalībvalstī.*

- (39) *Solidaritātes pasākumi būtu jāpiemēro kā galēji pasākumi arī tad, ja dalībvalsts ir savienota ar citu dalībvalsti, caur trešo valsti, ja vien plūsmas caur minēto trešo valsti netiek ierobežotas, un ja pastāv vienošanās starp attiecīgajām dalībvalstīm, kurām attiecīgā gadījumā būtu jāiesaista trešā valsts, caur kuru tās ir savienotas.*
- (40) *Ja solidaritātes pasākumus piemēro kā galējus pasākumus, gāzes piegādes samazināšana vai pārtraukšana dalībvalstī, kura sniedz solidaritāti, ja tas ir nepieciešams, lai dalībvalsts izpildītu solidaritātes pienākumus un lai nepieļautu diskriminējošu attieksmi, būtu jāpiemēro visiem lietotājiem, kuri nav solidaritātē aizsargājami lietotāji, neatkarīgi no tā, vai viņi gāzi saņem tieši vai caur solidaritātē aizsargājamiem centralizētās siltumapgādes mezgliem kā siltumu. Tas pats būtu jānodrošina arī otrādi – attiecībā uz lietotājiem, kuri nav solidaritātē aizsargājami lietotāji, dalībvalstī, kas saņem gāzi saskaņā ar solidaritātes mehānismu.*

- (41) *Ja solidaritātes pasākumus piemēro kā galējus pasākumus, vēlams, lai gāzes patēriņš dalībvalstī, kura sniedz solidaritāti, pirmajā posmā tiktu samazināts uz brīvprātības pamata, proti, izmantojot tirgus pasākumus, piemēram, brīvprātīgus pieprasījuma puses pasākumus vai apgrieztās izsoles, kurās daži lietotāji, piemēram, rūpnieciskie lietotāji, norādītu pārvades sistēmas operatoram vai citai atbildīgajai iestādei cenu, pie kādas tie samazinātu vai pārtrauktu gāzes patēriņu. Ja tirgus pasākumi tiek atzīti par nepietiekamiem, lai risinātu vajadzīgās gāzes piegādes deficītu, un ņemot vērā to, cik svarīga ir solidaritāte kā galējs pasākums, dalībvalstij, kas sniedz solidaritāti, nākamā posmā vajadzētu būt iespējai izmantot ārpus tirgus pasākumus, tostarp ierobežojumus dažām lietotāju grupām, lai izpildītu savus solidaritātes pienākumus.*
- (42) *Solidaritātes pasākumi kā galēji pasākumi būtu jāsniedz uz kompensācijas pamata. Dalībvalstij, kas saņem solidaritāti, būtu nekavējoties jāizmaksā dalībvalstij, kura sniedz solidaritāti, taisnīga kompensācija, tostarp par gāzi, kas tiek piegādāta tās teritorijā, un visām citām attiecīgām un saprātīgām izmaksām, kas radušās, sniedzot solidaritāti. Uz solidaritātes pasākumiem kā galējiem pasākumiem būtu jāattiecinā nosacījums, ka dalībvalsts, kura lūdz solidaritāti, apņemas nekavējoties izmaksāt šādu taisnīgu kompensāciju. Ar šo regulu netiek saskaņoti visi taisnīgas kompensācijas aspekti. Attiecīgajai dalībvalstij būtu jāpieņem nepieciešamie pasākumi, jo īpaši tehniskā, juridiskā un finansiālā kārtība, lai īstenotu noteikumus par nekavējošu un taisnīgu kompensāciju to starpā.*

- (43) *Kad piemēro solidaritātes pasākumus, ievērojot šīs regulas noteikumus, dalībvalstis īsteno Savienības tiesību aktus un tādēļ tām ir saistoši ievērot Savienības tiesību aktos garantētās pamattiesības. Tādēļ saistībā ar šādiem pasākumiem dalībvalstij var rasties pienākums izmaksāt kompensāciju tiem, kurus ietekmē tās pasākumi. Tādēļ dalībvalstīm būtu jānodrošina, ka pastāv valsts noteikumi par kompensāciju, kuri atbilst Savienības tiesību aktiem, jo īpaši pamattiesībām. Turklāt būtu jānodrošina, ka dalībvalsts, kura saņem solidaritāti, galu galā sedz visas saprātīgās izmaksas, kas dalībvalstij, kura sniedz solidaritāti, radušās no minētā pienākuma izmaksāt kompensāciju, un citas saprātīgas izmaksas, kas radušās no kompensācijas izmaksāšanas, ievērojot minētos valsts noteikumus par kompensāciju.*
- (44) *Tā kā var būt vairāk nekā viena dalībvalsts, kas sniedz solidaritāti dalībvalstij, kura to lūdz, vajadzētu būt sloga sadales mehānismam. Saskaņā ar šo mehānismu dalībvalstij, kura lūdz solidaritāti, būtu pēc apspriešanās ar visām attiecīgajām dalībvalstīm jāmeklē visizdevīgākais piedāvājums, pamatojoties uz izmaksām, piegādes ātrumu, uzticamību un gāzes piegāžu diversifikāciju no dažādām dalībvalstīm. Dalībvalstīm šādi piedāvājumi būtu jāsniedz, balstoties uz brīvprātīgiem piedāvājuma puses pasākumiem, ciktāl un cik ilgi tas ir iespējams pirms pāriešanas pie ārpustirgus pasākumiem.*

- (45) *Ar šo regulu pirmo reizi tiek ieviests šāds solidaritātes mehānisms starp dalībvalstīm, kas ir kā instruments, ar ko vājināt smagas ārkārtas stāvokļa sekas Savienībā, ietverot sloga sadales mehānismu. Tādēļ Komisijai būtu jāpārskata sloga sadales mehānisms un solidaritātes mehānisms kopumā, ņemot vērā turpmāku pieredzi saistībā ar to darbību, un vajadzības gadījumā jāīstosina izmaiņas tajos.*
- (46) *Dalībvalstīm būtu jāpieņem vajadzīgie pasākumi to noteikumu īstenošanai, kas attiecas uz solidaritātes mehānismu, tostarp attiecīgajām dalībvalstīm vienojoties par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību. Dalībvalstīm minētā kārtība būtu sīki jāapraksta ārkārtas rīcības plānos. Komisijai būtu jāsaņem juridiski nesaistoši norādījumi par galvenajiem elementiem, kas būtu jāiekļauj šādā kārtībā.*
- (47) *Kamēr dalībvalsts spēj ar savu ražošanas apjomu nodrošināt gāzes patēriņu solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem un tādēļ tai nav vajadzības lūgt solidaritāti, tā būtu jāatbrīvo no pienākuma vienojties par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību ar citām dalībvalstīm solidaritātes saņemšanas nolūkā. Tam nebūtu jāskar attiecīgās dalībvalsts pienākums sniegt solidaritāti citām dalībvalstīm.*

- (48) *Vajadzētu būt garantijai attiecībā uz gadījumu, ka Savienībai attiecībā uz pasākumiem, kuri dalībvalstīm jāveic, ievērojot regulas par solidaritātes mehānismu noteikumus, var būt jāsedz no saistībām izrietošas izmaksas, kas nav izmaksas saistībā ar prettiesiskām darbībām vai prettiesisku rīcību, ievērojot LESD 340. panta otro daļu. Attiecībā uz šādiem gadījumiem ir atbilstīgi, ka dalībvalsts, kura saņem solidaritāti, atlīdzina šādas Savienības izmaksas.*
- (49) Solidaritātei vajadzības gadījumā būtu jāizpaužas arī kā Savienības un dalībvalstu sniegtai palīdzībai civilās aizsardzības jomā. Šāda palīdzība būtu jāatvieglo un jākoordinē, izmantojot Savienības civilās aizsardzības mehānismu, kas izveidots ar Lēmumu Nr. 1313/2013/ES, kura mērķis ir stiprināt sadarbību starp Savienību un dalībvalstīm un veicināt koordināciju civilās aizsardzības jomā, lai uzlabotu to sistēmu efektivitāti, kuru mērķis ir novērst dabas un cilvēku izraisītas katastrofas, sagatavoties tām un reaģēt uz tām.

(50) Lai varētu izvērtēt **gāzes** piegādes drošību kādā dalībvalstī vai **Savienības daļā** vai Savienībā **kopumā**, būtiska ir piekļuve attiecīgajai informācijai. Konkrētāk, dalībvalstīm un Komisijai ir nepieciešama regulāra piekļuve informācijai no dabasgāzes uzņēmumiem par gāzes piegādes galvenajiem parametriem, **tostarp precīziem mērījumiem par pieejamām uzglabātās gāzes rezervēm**, jo bez tās nav iespējams izstrādāt **gāzes** piegādes drošības politiku. **Pamatotu iemeslu dēļ** un neatkarīgi no tā, vai ir vai nav izsludināts ārkārtas stāvoklis, būtu jānodrošina piekļuve arī papildu informācijai, kas nepieciešama, lai izvērtētu kopējo gāzes piegādes situāciju. Minētā papildu informācija parasti būtu ar cenu nesaistīta informācija par gāzes piegādēm, **piemēram**, par minimālajiem un maksimālajiem gāzes apjomiem, piegādes punktiem vai **gāzes piegāžu apturēšanas nosacījumiem**.

(51) **Iedarbīgam** un mērķtiecīgam mehānismam, kas dalībvalstīm un Komisijai ļauj piekļūt svarīgākajiem gāzes piegādes līgumiem, būtu jāgarantē vispusīgs izvērtējums par attiecīgajiem riskiem, kuru dēļ var iestāties gāzes piegādes traucējumi vai tikt traucēti vajadzīgie krīzes vājināšanas pasākumi, ja tā tomēr iestātos. Saskaņā ar minēto mehānismu par dažiem svarīgākajiem gāzes piegādes līgumiem, **neatkarīgi no gāzes izcelsmes Savienības iekšienē vai ārpus tās**, būtu automātiski jāpaziņo **visvairāk skarto dalībvalstu kompetentajai iestādei**. Par jauniem līgumiem vai izmaiņām līgumos būtu jāpaziņo tūlīt pēc to noslēgšanas. **Lai nodrošinātu pārredzamību un uzticamību, būtu jāpaziņo arī par esošajiem līgumiem. Paziņošanas pienākumam būtu jāattiecas arī uz visiem komercilīgumiem, kas ir būtiski gāzes piegādes līguma izpildei, tostarp nozīmīgiem līgumiem, kas var būt saistīti ar infrastruktūru, glabāšanu un jebkuru citu aspektu, kas ir svarīgs gāzes piegādes drošībai.**

(52) *Jebkādam* pienākumam automātiski paziņot **kompetentajai iestādei** par līgumu ir jābūt samērīgam. Ja minēto pienākumu attiecina uz piegādātāja un pircēja līgumiem, kas aptver **28 vai vairāk procentu ekvivalentu** no gada gāzes patēriņa valsts tirgū, tiek rasts pareizais līdzsvars no administratīvās efektivitātes **un pārredzamības** viedokļa un noteikti skaidri pienākumi tirgus dalībniekiem. **Kompetentajai iestādei būtu jāizvērtē līgums gāzes piegādes drošības nolūkos un izvērtējuma rezultāti jāiesniedz Komisijai. Ja kompetentajai iestādei rodas šaubas par to, vai līgums pakļauj riskam gāzes piegādes drošību dalībvalstī vai reģionā, tai par šādu līgumu būtu jāpaziņo Komisijai izvērtējuma nolūkā.** Tas nenozīmē, ka citi gāzes piegādes līgumi ir nenozīmīgi gāzes piegādes drošībai. Attiecīgi, *ja visvairāk skartās dalībvalsts kompetentā iestāde vai Komisija uzskata, ka gāzes piegādes līgums, uz kuru neattiecas automātiska paziņošana saskaņā ar šo regulu, tā specifiskuma, apkalpotās lietotāju grupas vai gāzes piegādes drošības apsvērumu dēļ rada risku gāzes piegādes drošībai dalībvalstī, reģionā vai Savienībā, kompetentajai iestādei vai Komisijai vajadzētu būt iespējai pieprasīt minēto līgumu, lai izvērtētu tā ietekmi uz gāzes piegādes drošību. Šādu informāciju varētu prasīt, piemēram, ja mainītos gāzes piegādes modelis konkrētam pircējam vai pircējiem dalībvalstī, un šādas izmaiņas nebūtu gaidāmas, ja tirgi darbotos normāli, un tās varētu ietekmēt gāzes piegādi Savienībā vai tās daļās. Šāds mehānisms nodrošinās, ka ir garantēta piekļuve citiem svarīgākajiem gāzes piegādes līgumiem, kas ir nozīmīgi piegādes drošībai. Šādam pieprasījumam vajadzētu būt motivētam, ņemot vērā to, ka cik iespējams jāsamazina minētā pasākuma administratīvais slogs.*

- (53) Komisija var ierosināt, lai dalībvalstis groza *riska izvērtējumus un preventīvās rīcības plānus un ārkārtas rīcības* plānus, lai ņemtu vērā no līgumiem iegūto informāciju. ■ Šīs regulas noteikumiem nebūtu jāskar Komisijas tiesības uzsākt pienākumu neizpildes procedūru saskaņā ar *LESD* 258. pantu un panākt, ka tiek izpildīti noteikumi par konkurenci, tostarp par *valsts* atbalstu.
- (54) *Visiem līgumiem vai līgumiskajai informācijai, kas saņemta minētajā satvarā, tostarp izvērtējumiem, ko veic kompetentā iestāde vai Komisija, būtu jāpaliek konfidencialiem, jo īpaši, lai aizsargātu komerciāli sensitīvu informāciju un informācijas apmaiņas sistēmas integritāti un pareizu darbību. Šāda konfidencialitāte var būt nozīmīga arī sabiedriskajai drošībai, ņemot vērā to, cik dalībvalstīm var būt svarīga tāda būtiska prece kā gāze. Turklāt kompetento iestāžu vai Komisijas veiktos jēgpilnos un visaptverošos izvērtējumos būs jo īpaši iekļauta informācija saistībā ar sabiedrisko drošību, komercinformācija vai atsauce uz to. Tādēļ ir jānodrošina izvērtējumu konfidencialitāte. Tikpat svarīgi ir, lai tiem, kas saņem konfidencialu informāciju saskaņā ar šo regulu, būtu saistošs dienesta noslēpuma ievērošanas pienākums. Komisijai, kompetentajām iestādēm un valsts regulatīvajām iestādēm, struktūrām vai personām, kas saņem konfidencialu informāciju, ievērojot šo regulu, būtu jānodrošina konfidencialitāte informācijai, ko tie saņem.*

- (55) *Vajadzētu būt samērīgai krīzes pārvaldības un informācijas apmaiņas sistēmai, kas balstīta uz trim krīzes līmeņiem – agrīna brīdināšana, trauksme un ārkārtas stāvoklis. Ja dalībvalsts kompetentā iestāde izsludina kādu no krīzes līmeņiem, tai būtu nekavējoties jāinformē Komisija, kā arī to dalībvalstu kompetentās iestādes, ar kurām minētās kompetentās iestādes dalībvalsts ir tieši savienota. Ja tiek izsludināts ārkārtas stāvoklis, būtu jāinformē arī riska grupas dalībvalstis. Komisijai būtu jāizsludina reģionāls vai Savienības mēroga ārkārtas stāvoklis, ja to pieprasa vismaz divas kompetentās iestādes, kas ir izsludinājušas ārkārtas stāvokli. Lai nodrošinātu, ka reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā informācijas apmaiņa un sadarbība notiek pienācīgā līmenī, Komisijai būtu jākoordinē kompetento iestāžu rīcība, pilnībā ņemot vērā attiecīgo informāciju, kas saņemta no GKG, un ar to rīkotās apspriešanās rezultātus. Komisijai būtu jāpaziņo par reģionālā vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa izbeigšanu, ja tā pēc situācijas izvērtēšanas secina, ka vairs nav pamata izsludināt ārkārtas stāvokli.*
- (56) *GKG vajadzētu būt Komisijas padomdevējai, kas palīdz koordinēt gāzes piegādes drošības pasākumus Savienības mēroga ārkārtas stāvoklī. Turklāt tai būtu jāuzrauga saskaņā ar šo regulu veicamo pasākumu pietiekamība un piemērotība, tostarp dažādu **riska grupu** sagatavoto preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu saskanība.*

- (57) *Gāzes krīze var izplatīties ārpus Savienības robežām, ietverot arī Enerģētikas kopienas līguma līgumslēdzējas puses. Savienība kā Enerģētikas kopienas līguma puse sekmēs grozījumus minētajā līgumā nolūkā izveidot integrētu tirgu un vienotu normatīvo vidi, paredzot pienācīgu un stabilu tiesisko regulējumu. Lai nodrošinātu, ka starplaikā pastāv efektīva krīzes pārvaldība uz robežām starp dalībvalstīm un minētajām līgumslēdzējām pusēm, tās tiek aicinātas cieši sadarboties, novēršot gāzes krīzi, gatavojoties tai un to risinot.*
- (58) Tā kā gāzes piegādes no trešām valstīm ir būtiskas gāzes piegādes drošībai Savienībā, Komisijai būtu jāsaskaņo darbības attiecībā uz trešām valstīm, kopā ar piegādes un tranzīta valstīm jāizstrādā noteikumi krīzes situāciju atrisināšanai un jānodrošina stabila gāzes plūsma uz Savienību. Komisijai vajadzētu būt tiesīgai nosūtīt darba grupu, kas uzraudzītu gāzes plūsmu uz Savienību krīzes situācijās, *pēc apspriešanās ar dalībvalstīm un iesaistītajām trešām valstīm*, un, ja krīzes iemesli ir sarežģījumi trešā valstī, darboties kā starpniecei un veicinātājai. *Komisijai būtu regulāri jāsniedz ziņojumi GKG.*

- (59) Ja ir ticama informācija par tādu situāciju ārpus Savienības, kas apdraud gāzes piegādes drošību vienā vai vairākās dalībvalstīs un kas var iedarbināt agrīnas brīdināšanas mehānismu starp Savienību un kādu trešo valsti, Komisijai nekavējoties būtu jāinformē **GKG** un Savienībai būtu attiecīgi jārīkojas, lai mēģinātu situāciju atrisināt.
- (60) *Nemot vērā to, ka* šīs regulas mērķi, proti, garantēt gāzes piegādes drošību Savienībā, *nevar pietiekami labi sasniegt atsevišķās dalībvalstīs, bet rīcības mēroga un iedarbības dēļ to var* labāk sasniegt Savienības līmenī, Savienība var **■** pieņemt pasākumus saskaņā ar Līguma par Eiropas Savienību 5. pantā noteikto subsidiaritātes principu. Saskaņā ar minētajā pantā noteikto proporcionalitātes principu šajā regulā paredz vienīgi tos pasākumus, kas ir vajadzīgi minētā mērķa sasniegšanai.

- (61) *Lai* Savienība varētu strauji reaģēt uz mainīgiem apstākļiem gāzes piegādes drošības jomā, būtu jādeleģē Komisijai pilnvaras pieņemt aktus saskaņā ar **LESD** 290. pantu attiecībā uz **riska grupu sastāvu, kā arī** riska izvērtējumiem un **preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības** plānu modeļiem. Ir **īpaši būtiski**, lai Komisija, veicot sagatavošanas darbus, rīkotu atbilstīgas apspriešanās, tostarp ekspertu līmenī, **un lai minētās apspriešanās tiktu rīkotas saskaņā ar principiem, kas noteikti 2016. gada 13. aprīļa Iestāžu nolīgumā par labāku likumdošanas procesu**¹⁷. **Jo īpaši, lai deleģēto aktu sagatavošanā nodrošinātu vienādu dalību**, Eiropas Parlaments un Padome **visus dokumentus saņem vienlaicīgi ar dalībvalstu ekspertiem, un minēto iestāžu ekspertiem ir sistemātiska piekļuve Komisijas ekspertu grupu sanāksmēm, kurās notiek deleģēto aktu sagatavošana.**

¹⁷ OV L 123, 12.5.2016., 1. lpp.

- (62) *Šī regula neietekmē dalībvalstu tiesības paredzēt nosacījumus savu energoresursu izmantošanai saskaņā ar LESD 194. panta 2. punktu.*
- (63) Regula (ES) Nr. 994/2010 būtu jāatceļ. Tomēr, lai nepieļautu *juridisko nenoteiktību*, preventīvās rīcības plāniem un ārkārtas rīcības plāniem, kas izstrādāti, *ievērojot* minēto regulu, būtu jāpaliek spēkā līdz brīdim, kad pirmo reizi tiek pieņemti jaunie preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni, kas *izstrādāti, ievērojot* šo regulu,

IR PIEŅĒMUŠI ŠO REGULU.

1. pants

Priekšmets

Šajā regulā ir paredzēti noteikumi, kuru mērķis ir ■ garantēt gāzes piegādes drošību Savienībā, nodrošinot pareizu un nepārtrauktu iekšējā dabasgāzes ("gāzes") tirgus darbību, atļaujot īstenot ārkārtas pasākumus, ja tirgus vairs nevar nodrošināt vajadzīgo gāzes daudzumu, *tostarp solidaritātes pasākumus kā galējus pasākumus*, un skaidri definējot un sadalot pienākumus starp dabasgāzes uzņēmumiem, dalībvalstīm un Savienību saistībā gan ar preventīviem pasākumiem, gan ar reakcijas pasākumiem uz konkrētiem gāzes piegādes traucējumiem. Šajā regulā ir paredzēti arī pārredzami mehānismi *attiecībā uz* plānošanas un reakcijas pasākumu koordinēšanu solidaritātes garā ārkārtas stāvokļos valsts, reģionālajā un Savienības līmenī.

2. pants
Definīcijas

Šajā regulā piemēro šādas definīcijas:

- 1) ***“drošums” ir “drošums”, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 32. punktā;***
- 2) ***“lietotājs” ir lietotājs, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 24. punktā;***
- 3) ***“mājsaimniecības lietotājs” ir mājsaimniecības lietotājs, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 25. punktā;***
- 4) "būtisks sabiedrisks pakalpojums " ir veselības aprūpes, būtiskas sociālās aprūpes, ārkārtas, drošības, izglītības vai publiskās pārvaldes pakalpojums;
- 5) "aizsargājams lietotājs" ir mājsaimniecības lietotājs, kas ir pieslēgts gāzes sadales tīklam, un, ja attiecīgā dalībvalsts tā izlemj, tas turklāt var būt arī viens vai vairāki no turpmāk minētajiem ar noteikumu, ka uzņēmumi vai pakalpojumi, ***kas minēti a) un b) apakšpunktā, kopā neveido vairāk kā 20 % no kopējā gāzes galapatēriņa gadā dalībvalstī.***
 - a) mazais vai vidējais uzņēmums ar noteikumu, ka tas ir pieslēgts gāzes sadales tīklam,

- b) būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs ar noteikumu, ka tas ir pieslēgts gāzes sadales vai pārvades tīklam, ■
 - c) centralizētās siltumapgādes mezgls, ciktāl tas piegādā siltumu mājsaimniecību lietotājiem, *mazajiem vai vidējiem uzņēmumiem vai būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem*, ar noteikumu, ka šo mezglu nevar pārslēgt uz citu kurināmo *kā gāze*;
- 6) *"solidaritātē aizsargājams lietotājs" ir mājsaimniecības lietotājs, kas ir pieslēgts gāzes sadales tīklam, un turklāt tas var ietvert vienu vai abus no turpmāk minētajiem:*
- a) *centralizētās siltumapgādes mezgls, ja tas ir "aizsargājams lietotājs" attiecīgajā dalībvalstī, un vienīgi tiktāl, cik tas piegādā siltumu mājsaimniecībām vai būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem, kas nav izglītības un publiskās pārvaldes pakalpojumu sniedzēji,*
 - b) *būtisku sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, ja tas ir "aizsargājams lietotājs" attiecīgajā dalībvalstī, kā konkrēti norādīts 5.punkta b) apakšpunktā un 7. punktā, kas nav izglītības un publiskās pārvaldes pakalpojumu sniedzējs;*

- 7) *"kompetentā iestāde" ir dalībvalsts norīkota valsts pārvaldes iestāde vai valsts regulatīvā iestāde, kurai uzticēts nodrošināt šajā regulā paredzēto pasākumu īstenošanu.*
- 8) "valsts regulatīvā iestāde" ir valsts regulatīvā iestāde, kas norīkota saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 39. panta 1. punktu;
- 9) *"dabasgāzes uzņēmums" ir dabasgāzes uzņēmums, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 1. punktā;*
- 10) *"gāzes piegādes līgums" ir gāzes piegādes līgums, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 34. punktā;*
- 11) *"pārvade" ir pārvade, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 3. punktā;*
- 12) *"pārvades sistēmas operators" ir pārvades sistēmas operators, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 4. punktā;*

- 13) *“sadale” ir sadale, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 5. punktā;*
- 14) *“sadales sistēmas operators” ir sadales sistēmas operators, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 6. punktā;*
- 15) *“starp savienojums” ir starp savienojums, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 17. punktā;*
- 16) *“ārkārtas piegādes koridori” ir Savienības gāzes piegādes maršruti, kas palīdz dalībvalstīm efektīvāk mazināt iespējamo piegādes vai infrastruktūras darbības pārtraukumu sekas;*
- 17) *“uzglabāšanas jauda” ir uzglabāšanas jauda, kā definēts Regulas (EK) Nr. 715/2009¹⁸ 2. panta 28. punktā;*
- 18) *“tehniskā jauda” ir tehniskā jauda, kā definēts Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 16. punktā;*
- 19) *“konstanta jauda” ir konstanta jauda, kā definēts Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 13. punktā;*
- 20) *“atslēdzama jauda” ir atslēdzama jauda, kā definēts Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 24. punktā;*
- 21) *“SDG iekārtas jauda” ir SDG iekārtas jauda, kā definēts Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 18. punktā;*

¹⁸ *Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 715/2009 (2009. gada 13. jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu (OV L 211, 14.8.2009., 36. lpp.).*

- 22) *“SDG iekārta” ir SDG iekārta, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 11. punktā;*
- 23) *“uzglabāšanas objekts” ir uzglabāšanas objekts, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 9. punktā;*
- 24) *“sistēma” ir sistēma, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 13. punktā;*
- 25) *“sistēmas lietotājs” ir sistēmas lietotājs, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 23. punktā;*
- 26) *“palīgpakalpojumi” ir palīgpakalpojumi, kā definēts Direktīvas 2009/73/EK 2. panta 14. punktā.*

3. pants

Atbildība par gāzes piegādes drošību

1. Gāzes piegādes drošība ir dabasgāzes uzņēmumu, dalībvalstu, **jo īpaši** ar to kompetento iestāžu starpniecību, un Komisijas kopīga atbildība attiecīgajās **darbības** un kompetences jomās.
2. Katra dalībvalsts norīko ■ kompetento iestādi ■. Kompetentās iestādes šīs regulas īstenošanā cita ar citu sadarbojas. Dalībvalsts var kompetentajai iestādei atļaut deleģēt konkrētus šajā regulā paredzētus uzdevumus citām struktūrām. Ja kompetentās iestādes deleģē jebkura no 11. panta 1. punktā minētajiem krīzes līmeņiem izsludināšanu, tāsto deleģē tikai publiskai iestādei, **pārvades sistēmas operatoram vai sadales sistēmas operatoram**. Deleģētos uzdevumus veic kompetentās iestādes uzraudzībā un norāda **preventīvās rīcības plānā un ārkārtas rīcības plānā**.

3. Katra dalībvalsts bez kavēšanās paziņo Komisijai *savas* kompetentās iestādes nosaukumu un jebkuru tā maiņu *un šo informāciju publisko.* ■
4. Īstenojot šajā regulā paredzētos pasākumus, kompetentā iestāde nosaka dažādo attiecīgo pušu lomas un pienākumus tā, lai nodrošinātu ■ triju līmeņu pieeju ■ , kas paredz iesaistīt pirmkārt, attiecīgos dabasgāzes un – *attiecīgā gadījumā – elektroenerģijas uzņēmumus*, un nozari, otrkārt, dalībvalstis valsts vai reģionālā līmenī un treškārt, Savienību.
5. Komisija ■ saskaņo kompetento iestāžu darbības reģionālajā un Savienības līmenī, ievērojot šo regulu, *inter alia* ar *GKG* vai, jo īpaši Savienības vai reģionāla mēroga ārkārtas stāvoklī, *ievērojot* 12. panta 1. punktu, ar 12. panta 4. punktā minētās krīzes pārvarēšanas grupas starpniecību.

6. *Reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvoklī pārvades sistēmu operatori sadarbojas un veic informācijas apmaiņu, izmantojot Gāzes ReKo sistēmu, ko izveidojis ENTSOG. ENTSOG attiecīgi informē Komisiju un attiecīgo dalībvalstu kompetentās iestādes.*

I

7. *Šajā regulā saskaņā ar 7. panta 2. punktu jāapzin būtiski transnacionāli riski gāzes piegādes drošībai Savienībā, un uz šāda pamata jāveido riska grupas. Minētās riska grupas kalpo par pamatu ciešākai reģionālai sadarbībai, lai uzlabotu gāzes piegādes drošību, un tās dod iespēju panākt vienošanos par pienācīgiem un efektīviem pārrobežu pasākumiem starp visām attiecīgajām dalībvalstīm riska grupās vai ārpus riska grupām ārkārtas piegādes koridoros.*

Šādu riska grupu saraksts un to sastāvs ir norādīts I pielikumā. Riska grupu sastāvs neliedz reģionālā līmenī sadarboties jebkuros citos veidos, kas nāktu par labu piegādes drošībai.

8. Komisija *ir* pilnvarota pieņemt deleģētus aktus saskaņā ar šīs regulas 19. pantu, *lai atjauninātu I pielikumā izklāstīto riska grupu sastāvu, grozot minēto pielikumu, lai atspoguļotu lielāko transnacionālo risku attīstību saistībā ar gāzes piegādes drošību Savienībā un tās ietekmi uz dalībvalstīm, ņemot vērā rezultātus, kas tiek gūti Savienības mēroga simulācijā, kuru pamatā ir gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriji un kuras veic ENTSOG saskaņā ar 7. panta 1. punktu. Pirms šādas atjaunināšanas Komisija par atjauninājuma projektu apspriežas ar GKG 4. panta 4. punktā noteiktajā kārtībā.*

4. pants

Gāzes koordinācijas grupa

1. Lai atvieglotu to pasākumu koordinēšanu, kas attiecas uz gāzes piegādes drošību, izveido Gāzes koordinācijas grupu (GKG). **GKG** sastāvā ir pārstāvji no dalībvalstīm, jo īpaši **pārstāvji no** to kompetentajām iestādēm, kā arī Energoregulatoru sadarbības aģentūras (Aģentūra), *ENTSO* un attiecīgo nozari un attiecīgos lietotājus pārstāvošām organizācijām. Komisija, apspriežoties ar dalībvalstīm, pieņem lēmumu par GKG sastāvu, nodrošinot, ka tā ir pilnībā reprezentatīva. Komisija vada **GKG** sanāksmes. **GKG** pieņem savu reglamentu.
2. Ar **GKG** apspriežas, un tā Komisijai palīdz īpaši šādos jautājumos:
 - a) gāzes piegādes drošība jebkurā brīdī un, konkrētāk, ārkārtas stāvokļa gadījumā;
 - b) visa informācija, kas skar gāzes piegādes drošību valsts, reģionālā un Savienības mērogā;
 - c) paraugprakse un iespējamās pamatnostādnes visām iesaistītajām pusēm;

- d) gāzes piegādes drošības līmenis, kritēriji un izvērtēšanas metodoloģijas;
 - e) valsts, reģiona un Savienības scenāriji un sagatavotības līmeņu testēšana;
 - f) preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu izvērtēšana, *dažādo plānu saskanība* un šajos plānos paredzēto pasākumu īstenošana;
 - g) pasākumu koordinēšana Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa pārvarēšanai, ar Enerģētikas kopienas līguma **līgumslēdzējām pusēm** un ar citām trešām valstīm;
 - h) palīdzība, kas nepieciešama visvairāk skartajām dalībvalstīm.
3. Komisija regulāri sasauc **GKG** un to iepazīstina ar kompetento iestāžu sniegto informāciju, vienlaikus saglabājot konfidencialitāti attiecībā uz komerciāli sensitīvu informāciju.
4. *Komisija var sasaukt GKG vienīgi dalībvalstu un konkrēti to kompetento iestāžu pārstāvju sastāvā. Komisija sasauc GKG šādā ierobežotā sastāvā, ja to pieprasa viens vai vairāki dalībvalstu un konkrēti to kompetento iestāžu pārstāvji. Šajā gadījumā 16. panta 2. punktu nepiemēro.*

5. pants

Infrastruktūras standarts

1. Katra dalībvalsts vai, ja kāda dalībvalsts tā paredzējusi, tās kompetentā iestāde nodrošina, ka tiek veikti nepieciešamie pasākumi, lai gadījumā, ja rodas traucējumi vienīgajā lielākajā gāzes infrastruktūrā, pārējās infrastruktūras tehniskā jauda, kas noteikta saskaņā ar formulu $N - 1$, kā noteikts II pielikuma 2. punktā, spēj, neskarot šā panta 2. punktu, piegādāt vajadzīgo gāzes daudzumu, lai apmierinātu kopējo gāzes pieprasījumu aprēķina teritorijā dienā, kad ir ārkārtīgi liels pieprasījums pēc gāzes, kas ir statistiski varbūtīgi iespējams reizi 20 gados. To *dara, ņemot vērā gāzes patēriņa tendences, energoefektivitātes pasākumu ilgtermiņa ietekmi un esošās infrastruktūras izmantošanas pakāpi.*

Šā punkta pirmajā daļā izklāstītais pienākums neskar ne pārvades sistēmu operatoru atbildību veikt pienācīgus ieguldījumus, ne pārvades sistēmu operatoru pienākumus, kas noteikti Regulā (EK) Nr. 715/2009 un Direktīvā 2009/73/EK.

2. Pienākumu nodrošināt, ka pārējai infrastruktūrai ir tehniskā jauda, kas spēj apmierināt kopējo pieprasījumu pēc gāzes, kā minēts šā panta 1. punktā, uzskata par izpildītu arī tad, ja kompetentā iestāde preventīvajā rīcības plānā ir uzskatāmi parādījusi, ka gāzes piegādes traucējumus var pietiekami un laikus kompensēt ar attiecīgiem pieprasījuma puses tirgus pasākumiem. Šajā nolūkā $N-1$ formulu aprēķina tā, kā norādīts II pielikuma 4. punktā.

3. Vajadzības gadījumā **saskaņā ar 7. pantā** minētajiem riska izvērtējumiem kaimiņu dalībvalstu kompetentās iestādes var nolemt izpildīt kopīgi šā panta 1. punktā noteikto pienākumu. Šādā gadījumā kompetentās iestādes **riska izvērtējumā** iekļauj N - 1 formulas aprēķinu un skaidrojumu **preventīvās rīcības plānu reģionālajās sadaļās** par to, kā ar kārtību, par ko panākta vienošanās, tiek izpildīts minētais pienākums. Piemēro II pielikuma 5. punktu.
4. Pārvades sistēmu operatori nodrošina pastāvīgu fizisko jaudu gāzes pārvadīšanai abos virzienos ("divvirzienu jauda") visos **starpsavienojumos** starp dalībvalstīm, izņemot:
- a) gadījumus, kad ir savienojumi ar ražošanas kompleksiem, *LNG* kompleksiem un sadales tīkliem, vai
 - b) ja ir piešķirts atbrīvojums no šā pienākuma **pēc detalizēta izvērtējuma un apspriešanās ar citām dalībvalstīm un Komisiju saskaņā ar III pielikumu.**

Procedūrai, ar ko paredzēts nodrošināt vai uzlabot **divvirzienu jaudu starpsavienojumā** vai saņemt vai pagarināt atbrīvojumu no minētā pienākuma, piemēro III pielikumu.

Komisija publisko atbrīvojumu sarakstu un atjaunina to.

5. *Priekšlikums par divvirzienu jaudas nodrošināšanu vai uzlabošanu vai lūgums par atbrīvojuma piešķiršanu vai pagarināšanu ietver izmaksu un ieguvumu analīzi, kas sagatavota, pamatojoties uz Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) Nr. 347/2013¹⁹ 11. pantam atbilstīgu metodoloģiju, un pamatojas uz šādiem elementiem:*
- a) izvērtējumu par tirgus pieprasījumu;*
 - b) prognozēm par pieprasījumu un piedāvājumu;*
 - c) iespējamo ekonomisko ietekmi uz esošo infrastruktūru;*
 - d) priekšizpēti;*
 - e) divvirzienu jaudas izmaksām, t. sk. par nepieciešamo pārvades sistēmas nostiprināšanu; un*
 - f) ieguvumiem saistībā ar gāzes piegādes drošību, ņemot vērā divvirzienu jaudas iespējamo devumu šajā pantā noteiktā infrastruktūras standarta sasniegšanā.*
6. Lai valsts regulatīvās iestādes, pārredzami un precīzi fiksēdamas vai apstiprinādamas tarifus vai metodoloģijas saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 13. pantu un Direktīvas 2009/73/EK 41. panta 8. punktu, dotu pienācīgus stimulus, tās ņem vērā faktiski radušās izmaksas par **šā panta** 1. punktā paredzētā pienākuma izpildi un izmaksas par **■** divvirzienu jaudas nodrošināšanu.

¹⁹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 347/2013 (2013. gada 17. aprīlis), ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ Lēmumu Nr. 1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr. 713/2009, Regulu (EK) Nr. 714/2009 un Regulu (EK) Nr. 715/2009 (OV L 115, 25.4.2013., 39. lpp.).

7. Ciktāl ieguldījumus ■ divvirzienu jaudas nodrošināšanai vai uzlabošanai neprasa tirgus apstākļi, ***bet tos uzskata par nepieciešamiem gāzes piegādes drošības nolūkos***, un ja šādi ieguldījumi rada izmaksas vairāk nekā vienā dalībvalstī vai vienā dalībvalstī par labu vienai vai vairākām citām dalībvalstīm, pirms jebkāda lēmuma pieņemšanas par ieguldījumiem visu attiecīgo dalībvalstu valsts regulatīvās iestādes ***pieņem saskaņotu lēmumu*** par izmaksu sadali. Izmaksu sadalē ***ņem vērā Regulas (ES) Nr. 347/2013 12. panta 4. punktā aprakstītos principus un iekļautos elementus***, jo īpaši to, kādā mērā no ieguldījumiem infrastruktūrā gūtais labums sekmē attiecīgo dalībvalstu gāzes piegādes drošības palielināšanu, kā arī, kādi ieguldījumi attiecīgajā infrastruktūrā jau ir veikti. ***Ar izmaksu sadali nepamatoti nekropļo konkurenci un iekšējā tirgus efektīvu darbību un cenšas nepieļaut nekādu nepamatotu kropļojošu ietekmi uz tirgu.***

8. Kompetentā iestāde nodrošina, ka jebkura jauna pārvades infrastruktūra veicina gāzes piegādes drošību, jo tiek attīstīts labi savienots tīkls, tostarp vajadzības gadījumā izmantojot pietiekamu skaitu ieejas un izejas pārrobežu punktu skaitu atbilstīgi tirgus pieprasījumam un konstatētajiem riskiem.

Kompetentā iestāde riska izvērtējumā izvērtē, vai **no gāzes un elektroenerģijas sistēmu integrētās perspektīvas** pastāv iekšēji sastrēgumposmi un vai valsts ieejas jauda un infrastruktūra, jo īpaši pārvades tīkli, ir tāda, ka gan iekšējās, gan pārrobežu gāzes plūsmas ir iespējams pielāgot gadījumiem, kad rodas riska izvērtējumā identificētie traucējumi vienīgajā lielākajā gāzes infrastruktūrā valsts līmenī un vienīgajā lielākajā gāzes infrastruktūrā no **riska grupas** vispārējo interešu viedokļa.

9. **Kā izņēmums no šā panta 1. punkta, un ievērojot šajā punktā paredzētos nosacījumus,** Luksemburgai, Slovēnijai un Zviedrijai minētajā punktā paredzētais pienākums **■** nav saistošs, bet tās cenšas to pildīt, vienlaikus saskaņā ar 6. pantu nodrošinot gāzes piegādi aizsargājamiem lietotājiem.

Izņēmumu piemēro Luksemburgai ar noteikumu, ka:

- a) tai ir vismaz divi starpsavienotāji ar citām dalībvalstīm;
- b) tai ir vismaz divi dažādi gāzes piegādes avoti; un
- c) tās teritorijā nav gāzes glabātavas.

Izņēmumu piemēro Slovēnijai ar noteikumu, ka:

- a) tai ir vismaz divi starpsavienotāji ar citām dalībvalstīm;
- b) tai ir vismaz divi dažādi gāzes piegādes avoti; un
- c) tās teritorijā nav gāzes glabātavas vai *LNG* kompleksa.

Izņēmumu piemēro Zviedrijai ar noteikumu, ka:

- a) tās teritorijā nav gāzes tranzīta uz citām dalībvalstīm,
- b) tās gada iekšzemes bruto gāzes patēriņš ir mazāks par 2 miljoniem tonnu; un
- c) tā ar gāzi apmierina mazāk par 5 % no kopējā primārā enerģijas patēriņa.

Luksemburga, Slovēnija un Zviedrija ■ informē Komisiju par jebkuru izmaiņu, kas ietekmē *šajā punktā* paredzētos nosacījumus. *Šajā punktā* izklāstīto izņēmumu vairs nepiemēro, ja vismaz viens no minētajiem nosacījumiem vairs netiek izpildīts.

Saskaņā ar 7. panta 3. punktu veiktajā valsts mēroga riska izvērtējumā Luksemburga, Slovēnija un Zviedrija ***apraksta situāciju*** saistībā ar attiecīgajiem *šajā punktā* paredzētajiem nosacījumiem un izredzēm izpildīt pienākumu, kas noteikts ***šā panta 1. punktā***, ņemot vērā atbilstības infrastruktūras standartam ekonomisko ietekmi, ■ gāzes tirgus attīstību un gāzes infrastruktūras projektus ***riska grupā***. Balstoties uz ***valsts mēroga riska izvērtējumā sniegto informāciju*** un ja *šajā punktā* paredzētie attiecīgie nosacījumi joprojām ir izpildīti, Komisija var nolemt, ka šo izņēmumu var turpināt piemērot vēl četrus gadus. Pozitīva lēmuma pieņemšanas gadījumā šajā daļā izklāstīto procedūru atkārtoti atkārtos pēc četriem gadiem.

6. pants

Gāzes piegādes standarts

1. Kompetentā iestāde pieprasa, lai tās apzinātie dabasgāzes uzņēmumi veic pasākumus nolūkā nodrošināt gāzes piegādi dalībvalsts aizsargājamiem lietotājiem katrā šādā gadījumā:
 - a) galējas temperatūras septiņu dienu maksimumslodzes laikposmā, kas ir statistiski varbūtīgi iespējams reizi 20 gados;
 - b) kad ārkārtīgi liels pieprasījums pēc gāzes ilgst ■ 30 dienas, kas ir statistiski varbūtīgi iespējams reizi 20 gados;
 - c) uz ■ 30 dienām, ja piegādes no vienīgās lielākās infrastruktūras ir traucētas vidējos ziemas apstākļos.

Līdz ... [OV: lūgums ievietot datumu: 3 mēneši pēc šīs regulas spēkā stāšanās dienas] katra dalībvalsts Komisijai paziņo savu aizsargājamo lietotāju definīciju, aizsargājamo lietotāju gāzes patēriņa apjomus gadā un to, cik lielu procentuālo daļu minētie patēriņa apjomi veido no kopējā gāzes galapatēriņa gadā minētajā dalībvalstī. Ja dalībvalsts savā aizsargājamo lietotāju definīcijā iekļauj 2. panta 5. punkta a) vai b) apakšpunktā minētās kategorijas, tā norāda šīm kategorijām piederīgo lietotāju patērētās gāzes apjomus un to, cik lielu procentuālo daļu katra lietotāju grupa veido no ***kopējā*** gāzes **█** ***galapatēriņa*** gadā.

Kompetentā iestāde apzina un preventīvās rīcības plānā norāda ***šā punkta*** pirmajā daļā minētos dabasgāzes uzņēmumus.

Jebkuri jauni ārpustirgus pasākumi, kas paredzēti, lai nodrošinātu gāzes piegādes standartu, atbilst 9. panta 4.***līdz 9.*** punktā noteiktajai procedūrai.

Dalībvalstis pirmajā daļā izklāstīto pienākumu var izpildīt, ***īstenojot energoefektivitātes pasākumus vai*** aizstājot gāzi ar citu energoresursu, ***inter alia atjaunojamo energoresursu,*** tādā mērā, lai tiktu sasniegts tāds pats aizsardzības līmenis.

2. Jebkurš paaugstināts gāzes piegādes standarts, kas pārsniedz 1. punkta b) un c) apakšpunktā minēto 30 dienu laikposmu, vai arī jebkāds papildu pienākums, kas uzlikts gāzes piegādes drošības apsvērumu dēļ, pamatojas uz riska izvērtējumu ■, tiek atspoguļots preventīvās rīcības plānā un:

- a) atbilst 8. panta 1. punktam;
- b) negatīvi neietekmē nevienas citas dalībvalsts spēju piegādāt gāzi saviem aizsargājamajiem lietotājiem saskaņā ar šo pantu valsts, reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvoklī; un
- c) atbilst 12. panta 5. punktam reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvoklī.

Komisija var pieprasīt pamatojumu, kas apliecina to, ka jebkurš pirmajā daļā minētais pasākums atbilst tajā paredzētajiem nosacījumiem. Šādu pamatojumu publisko tās dalībvalsts kompetentā iestāde, kura ievieš pasākumu.

Bez tam jebkurš jauns ārpustirgus pasākums, ***ievērojot šā punkta pirmo daļu, ko pieņem [OV: ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu] vai pēc tam***, atbilst 9. panta 4. līdž 9. punktā noteiktajai procedūrai.

3. Pēc laikposmiem, ko kompetentā iestāde noteikusi saskaņā ar 1. un 2. punktu, vai arī vēl smagākos apstākļos, nekā paredzēts 1. punktā, kompetentā iestāde un dabasgāzes uzņēmumi cenšas pēc iespējas uzturēt gāzes piegādi, jo īpaši aizsargāt lietotājus.
4. Pienākumi, kas dabasgāzes uzņēmumiem uzlikti nolūkā izpildīt šajā pantā noteiktos gāzes piegādes standartus, ir nediskriminējoši un nerada nepamatotu slogu minētajiem uzņēmumiem.
5. Attiecīgā gadījumā dabasgāzes uzņēmumiem ir atļauts izpildīt uz šo pantu **balstītos** pienākumus reģionālā vai Savienības mērogā. Kompetentās iestādes neprasa, lai šajā pantā paredzētie gāzes piegādes standarti tiktu izpildīti, balstoties tikai uz to infrastruktūru, kas atrodas to teritorijā.
6. Kompetentās iestādes nodrošina, ka nosacījumi par piegādi aizsargājamiem lietotājiem tiek izveidoti, neskarot pareizu iekšējā enerģijas tirgus darbību, un par tādu cenu, kas atbilst piegāžu tirgus vērtībai.

7. pants
Riska izvērtējums

1. Līdz 2017. gada 1. novembrim *ENTSOG* veic Savienības mēroga simulāciju, kuras pamatā ir piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriji. ***Simulācija ietver ārkārtas gāzes piegādes koridoru apzināšanu un izvērtēšanu un arī apzina, kuras dalībvalstis var novērst apzinātos riskus, tostarp saistībā ar LNG. Gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenārijus un simulācijas metodoloģiju definē ENTSOG, sadarbojoties ar GKG. ENTSOG nodrošina pienācīga līmeņa pārredzamību un scenārijos izmantoto modelēšanas pieņēmumu pieejamību.*** Savienības mēroga simulāciju, kuras pamatā ir gāzes piegādes un infrastruktūras traucējumu scenāriji, atkārto ik pēc četriem gadiem, ja vien kādu apstākļu dēļ tas nav jādara ***biežāk***.
2. Katras I pielikumā uzskaitītās ***riska grupas*** kompetentās iestādes sagatavo kopīgu ***riska grupas līmeņa izvērtējumu ("kopīgs riska izvērtējums")*** par visiem nozīmīgiem ***riska faktoriem***, piemēram, dabas katastrofām un tehnoloģiskiem, komerciāliem, sociāliem, politiskiem un citiem (***riskiem***), ***kuru dēļ varētu īstenoties būtiskais transnacionālais risks gāzes piegādes drošībai, kas ir pamatā riska grupas izveidei. Kompetentās iestādes šā panta 1. punktā minēto simulāciju rezultātus ņem vērā riska izvērtējumu, preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu sagatavošanā.***

Kompetentās iestādes katrā riska grupā vienojas par sadarbības mehānismu, kā veikt kopīgo riska izvērtējumu un par šo saskaņoto sadarbības mehānismu kopīgās riska izvērtēšanas veikšanai ziņot GKG vienpadsmit mēnešus pirms kopīgā riska izvērtējuma un tā atjauninājumu paziņošanas termiņa. Pēc kompetentās iestādes lūguma Komisija var uzņemties sekmētāja lomu kopīgā riska izvērtējuma sagatavošanā, jo īpaši saistībā ar sadarbības mehānisma izveidi. Ja riska grupas kompetentās iestādes par sadarbības mehānismu nevienojas, sadarbības mehānismu šai riska grupai ierosina Komisija pēc apspriešanās ar attiecīgajām kompetentajām iestādēm. Attiecīgās kompetentās iestādes vienojas par minētās riska grupas sadarbības mehānismu, maksimāli ņemot vērā Komisijas priekšlikumu.

Saskaņotā sadarbības mehānisma satvarā katra kompetentā iestāde desmit mēnešus pirms kopīgā riska izvērtējuma vai tā atjauninājumu paziņošanas termiņa sniedz un atjaunina

visus ■ valsts mēroga datus, kas nepieciešami kopīgā riska izvērtējuma sagatavošanai, jo īpaši 4. punkta c) apakšpunktā minēto dažādo scenāriju izmantošanai.

3. *Katras dalībvalsts kompetentā iestāde veic valsts mēroga riska izvērtējumu ("valsts mēroga riska izvērtējums") par visiem attiecīgajiem riskiem, kas skar gāzes piegādes drošību. Šāds izvērtējums pilnībā saskan ar riska grupas līmenī veiktā(-o) kopīgā(-o) riska izvērtējuma(-u) pieņēmumiem un rezultātiem.*
4. *Šā panta 2. un 3. punktā minētos riska izvērtējumus veic attiecīgi:*
- a) izmantojot 5. un 6. pantā norādītos standartus. Riska izvērtējumā apraksta N - 1 formulas aprēķinu valsts līmenī un **attiecīgā gadījumā** iekļauj N - 1 formulas aprēķinu reģionālā līmenī. Riska izvērtējumā iekļauj arī izmantotos pieņēmumus, tostarp **attiecīgā gadījumā** – pieņēmumus N - 1 formulas aprēķināšanai reģionālā līmenī, un šādiem aprēķiniem nepieciešamos datus. N - 1 formulas aprēķinu valsts līmenī papildina ar vienīgās lielākās gāzes infrastruktūras traucējumu simulāciju, kurā izmanto hidroaulisko **modelēšanu valsts teritorijai**, kā arī **ar** N - 1 formulas aprēķinu, kurā ņemts vērā gāzes uzpildījums glabātavās attiecīgi 30 % un 100 % no **maksimālā aktīvā tilpuma**;

- b) ņemot vērā visus nozīmīgos valsts un *transnacionālos* apstākļus, jo īpaši tirgus lielumu, tīkla konfigurāciju, faktiskās plūsmas, to skaitā izejošās plūsmas no attiecīgajām dalībvalstīm, fiziskās iespējas nodrošināt gāzes plūsmu abos virzienos, tostarp ar to saistīto potenciālo vajadzību nostiprināt pārvades sistēmu, ražošanas un glabāšanas pastāvēšanu, gāzes vietu energoavotu sadalījumā, jo īpaši centralizētajā siltumapgādē, elektroenerģijas ražošanā un rūpniecībā, kā arī drošuma un gāzes kvalitātes apsvērumus;
- c) izmantojot dažādus ārkārtīgi liela gāzes pieprasījuma un gāzes piegādes traucējumu scenārijus, ņemot vērā to rašanās vēsturi, varbūtību, gadalaiku, biežumu un ilgumu un izvērtējot to iespējamās sekas, piemēram:
 - i) traucējumi gāzes piegādes drošībai būtiskā infrastruktūrā, jo īpaši traucējumi pārvades infrastruktūrā, glabātavās un *LNG* termināļos, tostarp lielākajā gāzes infrastruktūrā, kas kā tāda identificēta N - 1 formulas aprēķina vajadzībām; un
 - ii) trešo valstu piegādātāju piegāžu traucējumi, kā arī attiecīgā gadījumā – ģeopolitiskie riski;

- d) identificējot risku mijiedarbību un korelāciju **riska grupas** dalībvalstu starpā un attiecīgā gadījumā – ar citām dalībvalstīm **vai citām riska grupām**, tostarp attiecībā uz starpsavienojumiem, pārrobežu piegādēm, pārrobežu piekļuvi glabātavām un divvirzienu jaudu;
- e) **ņemot vērā riskus, kas saistīti ar infrastruktūras kontroli, kura ir būtiska gāzes piegādes drošībai, ciktāl tie var ietvert inter alia tādus riskus kā investīciju nepietiekamība, diversifikācijas apdraudējums, esošās infrastruktūras nepareiza lietošana vai Savienības tiesību aktu pārkāpums;**
- f) ņemot vērā katra ieejas un izejas robežpunkta maksimālo starpsavienojuma jaudu un glabātavu dažādo uzpildījuma līmeni.

5. Kopīgos un valsts mēroga **riska izvērtējumus** sagatavo pēc **attiecīgā** IV vai V pielikumā norādītā modeļa. ***Ja vajadzīgs, dalībvalstis var iekļaut papildu informāciju.*** Komisija ir pilnvarota saskaņā ar šīs regulas 19. pantu pieņemt deleģētos aktus, lai grozītu IV un V pielikumā norādītos modeļus ***pēc apspriešanās ar GKG, lai ņemtu vērā pieredzi, kas gūta šīs regulas piemērošanā, un mazinātu dalībvalstu administratīvo slogu.***
6. Dabasgāzes uzņēmumi, gāzes rūpnieciskie lietotāji, attiecīgās organizācijas, kas pārstāv mājsaimniecību un rūpniecisko gāzes lietotāju intereses, kā arī dalībvalstis un, ja tās nav kompetentā iestādes, valsts regulatīvā iestādes, sadarbojas ar kompetentajām iestādēm un pēc pieprasījuma sniedz tām visu ***kopīgajiem un valsts mēroga riska izvērtējumiem*** vajadzīgo informāciju.
7. Dalībvalstis ***līdz*** 2018. gada 1. oktobrim paziņo Komisijai ***pirmo kopīgo*** riska izvērtējumu, kad visas ***riska grupas*** dalībvalstis ir vienojušās par to, un valsts mēroga ***riska*** . ***Pēc tam*** riska ***izvērtējumus*** atjaunina ik pēc četriem gadiem, ja vien kādu apstākļu dēļ tas nav jādara biežāk. Riska ***izvērtējumos*** ņem vērā progresu saistībā ar ieguldījumiem, kas vajadzīgi, lai izpildītu 5. pantā noteikto infrastruktūras standartu un novērstu valstij specifiskās grūtības, kas radušās, īstenojot jaunus alternatīvus risinājumus. ***To*** pamatā ir arī 10. panta 3. punktā minēto ārkārtas rīcības plānu simulācijā iegūtā pieredze.

8. pants

Preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu izveide

1. Pasākumi gāzes piegādes drošības garantēšanai, kas iekļauti preventīvās rīcības plānā un ārkārtas rīcības plānā, ir skaidri definēti, pārredzami, samērīgi, nediskriminējoši un verificējami, nepamatoti nekropļo konkurenci vai iekšējā dabasgāzes tirgus efektīvu darbību un neapdraud gāzes piegādes drošību citās dalībvalstīs vai Savienībā.
2. Katras *dalībvalsts* kompetentā *iestāde* pēc apspriešanās ar dabasgāzes uzņēmumiem, attiecīgajām organizācijām, kas pārstāv mājtsaimniecību un rūpniecisko gāzes lietotāju, tostarp elektroenerģijas ražotāju, *elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru* intereses, un, ja *tā nav* kompetentā *iestāde*, valsts regulatīvo *iestādi*, izveido **■** :
 - a) preventīvās rīcības plānu, kurā norādīti *nepieciešamie* pasākumi, kā novērst vai mazināt **■** identificētos riskus, tostarp *pasākumi attiecībā uz energoefektivitātes ietekmi un pieprasījuma puses pasākumi, kas ietverti kopīgajos un valsts mēroga riska izvērtējumos* saskaņā ar 9. pantu;

- b) ārkārtas rīcības plānu, kurā norādīti pasākumi, kas jāveic gāzes piegādes traucējumu radītās ietekmes novēršanai vai vājināšanai ■ saskaņā ar 10. pantu.

3. *Preventīvās rīcības plānā un ārkārtas rīcības plānā ir arī reģionāla sadaļa vai vairākas reģionālas sadaļas, ja kāda dalībvalsts ir dalībniece dažādās riska grupās, kā definēts I pielikumā.*

Reģionālās sadaļas izstrādā kopīgi visas riska grupas dalībvalstis, pirms tās tiek iekļautas attiecīgajos valsts plānos. Komisija darbojas kā sekmētāja, lai panāktu, ka reģionālās sadaļas kolektīvi stiprina gāzes piegādes drošību Savienībā kopumā un nerada nekādas pretrunas, un pārvar jebkurus šķēršļus sadarbībai.

Reģionālajā(-s) sadaļā(-s) ir iekļauti pienācīgi un efektīvi pārrobežu pasākumi, tostarp saistībā ar LNG, ievērojot vienošanos starp pasākumus īstenojošām dalībvalstīm no vienas un tās pašas vai dažādām riska grupām, kuras pasākums skar, pamatojoties uz 7. panta 1. punktā minēto simulāciju un 7. panta 2. punktā minēto kopīgo riska izvērtējumu.

4. **■** Kompetentās iestādes regulāri ziņo **GKG** par preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu, *jo īpaši reģionālo sadaļu*, sagatavošanas un pieņemšanas progresu. Konkrētāk, kompetentās iestādes *vienojas par sadarbības mehānismu preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna sagatavošanai, tostarp veicot plānu projektu apmaiņu. Par šādu saskaņoto sadarbības mehānismu tās ziņo GKG 16 mēnešus pirms termiņa, kādā jāpanāk vienošanās par minētajiem plāniem un minēto plānu atjauninājumiem.*

Komisija var uzņemties sekmētāja lomu *preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna sagatavošanā*, jo īpaši saistībā ar sadarbības mehānisma izveidi. Ja kompetentās iestādes *riska grupā* par sadarbības mehānismu nevienojas, sadarbības mehānismu minētajai *riska grupai ierosina* Komisija. *Attiecīgās kompetentās iestādes vienojas par sadarbības mehānismu minētajai riska grupai, ņemot vērā Komisijas priekšlikumu. Kompetentās iestādes nodrošina preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna īstenošanas regulāru uzraudzību.*

5. Preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu izstrādā pēc V un VII pielikumā ietvertajiem modeļiem. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar šīs regulas 19. pantu, lai grozītu V un VII pielikumā norādītos modeļus ***pēc apspriešanās ar GKG, lai ņemtu vērā pieredzi, kas gūta šīs regulas piemērošanā, un mazinātu dalībvalstu administratīvo slogu.***

6. ***Kaimiņu dalībvalstu kompetentās iestādes savlaicīgi apspriežas savā starpā, lai nodrošinātu to preventīvās rīcības plānu un to ārkārtas rīcības plānu saskanību.***

Kompetentās iestādes katrā riska grupā apmainās ar preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu projektiem, kuros ir sadarbības priekšlikumi, vēlākais piecus mēnešus pirms plānu iesniegšanas termiņa.

Visas riska grupas dalībvalstis vienojas par 3. punktā minēto reģionālo sadaļu galīgajām redakcijām. Preventīvās rīcības plānos un ārkārtas rīcības plānos tiek iekļauti arī valsts mēroga pasākumi, kas nepieciešami, lai īstenotu un izpildītu reģionālo sadaļu pārrobežu pasākumus.

7. Preventīvās rīcības plānus un ārkārtas rīcības plānus ■ publisko un par tiem paziņo Komisijai *līdz* 2019. gada 1. martam. ■ Komisija informē **GKG** par plānu paziņošanu un plānus publicē Komisijas tīmekļa vietnē.

■ Četros mēnešos pēc tam, kad kompetentās iestādes ir par plāniem paziņojušas, Komisija tos izvērtē, pienācīgi ņemot vērā **GKG** paustos ■ viedokļus.

8. Komisija kompetentajai *iestādei* izdod atzinumu, kā arī ieteikumu pārskatīt preventīvās rīcības plānu vai ārkārtas rīcības plānu, ja plānam piemīt viena vai vairāk no šādām iezīmēm:

- a) *ar to* nevar efektīvi vājināt riska izvērtējumā apzinātos riskus;
- b) *tas* nav saskanīgs ar izvērtētajiem riska scenārijiem vai citas *dalībvalsts vai riska grupas* plāniem;
- c) *tas neievēro 1. punktā paredzēto prasību nepamatoti* nekropļot konkurenci *vai* ■ iekšējā tirgus *efektīvu* darbību;
- d) *tas* neatbilst šīs regulas noteikumiem vai citiem Savienības tiesību aktu noteikumiem.

■

9. Trīs mēnešos pēc 8. punktā minētā Komisijas atzinuma paziņošanas attiecīgā kompetentā *iestāde* Komisijai paziņo par grozīto preventīvās rīcības plānu vai ārkārtas rīcības plānu vai informē Komisiju par iemesliem, kāpēc *tā* ieteikumiem *nepiekrīt*.

Domstarpību gadījumā *attiecībā uz 8. punktā minētajām iezīmēm* Komisija četros mēnešos pēc tam, kad kompetentā *iestāde* ir atbildējusi, var *atsaukt pieprasījumu vai arī sasaukt sanāksmi ar attiecīgo kompetento iestādi un, ja Komisija to uzskata par vajadzīgu, GKG, lai apspriestu šo jautājumu. Pieprasot jebkādus grozījumus preventīvās rīcības plānā vai ārkārtas rīcības plānā, Komisija izklāsta tam detalizētu pamatojumu. Attiecīgā kompetentā iestāde pilnībā ņem vērā Komisijas detalizēto pamatojumu.*

Attiecīgā gadījumā attiecīgā kompetentā iestāde bez kavēšanās groza un dara zināmu atklātībai grozīto preventīvās rīcības plānu vai ārkārtas rīcības plānu.

Ja kompetentās iestādes galīgā nostāja atšķiras no Komisijas detalizētā pamatojuma, minētā kompetentā iestāde divos mēnešos pēc Komisijas detalizētā pamatojuma saņemšanas sniedz savas nostājas pamatojumu un dara to zināmu atklātībai kopā ar savu nostāju un Komisijas detalizēto pamatojumu.

10. *Attiecībā uz ārpustirgus pasākumiem, kurus pieņem [OV: lūgums ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu] vai pēc tam, piemēro 9. panta 4., 6., 8. un 9. punktā norādīto procedūru.*
11. Tiek saglabāta konfidencialitāte attiecībā uz komerciāli sensitīvu informāciju.
12. Preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni, kas izstrādāti saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 994/2010 un atjaunināti *saskaņā ar minēto regulu*, ir spēkā līdz brīdim, kad pirmo reizi tiek izveidoti *šā panta* 1. punktā minētie preventīvās rīcības plāni un ārkārtas rīcības plāni.

9. pants

Preventīvās rīcības plānu saturs

1. Preventīvās rīcības plāns satur šādus elementus:

- a) riska izvērtējuma rezultātus un apsvērto scenāriju kopsavilkumu, kā minēts 7. panta 4. punkta c) apakšpunktā;
- b) aizsargājamo lietotāju definīciju ■ un 6. panta 1. punkta otrajā daļā aprakstīto informāciju;
- c) pasākumus, apjomus un jaudas, kas nepieciešami, lai izpildītu infrastruktūras un piegādes standartus, ■ kā noteikts 5. un 6. pantā, tostarp vajadzības gadījumā norāda šādu informāciju: kādā mērā ar pieprasījuma puses pasākumiem var pietiekami un laikus kompensēt gāzes piegādes traucējumus, kā minēts 5. panta 2. punktā; no vispārējo interešu viedokļa vienīgā lielākā gāzes infrastruktūra 5. panta 3. punkta piemērošanas gadījumā; nepieciešamie gāzes apjomi, ko norāda atsevišķi par katru aizsargājamo lietotāju kategoriju un katru scenāriju, kā minēts 6. panta 1. punktā, un jebkāds paaugstināts piegādes standarts, tostarp pamatojums, kas apliecina atbilstību 6. panta 2. punkta nosacījumiem, un apraksts par mehānismu, ar kuru uz laiku samazina jebkādu paaugstināto gāzes piegādes standartu vai papildu pienākumu saskaņā ar 11. panta 3. punktu;

- d) dabasgāzes uzņēmumiem, **attiecīgā gadījumā – elektroenerģijas uzņēmumiem un** citām šajā sakarā nozīmīgām struktūrām noteiktie pienākumi, kas, visticamāk, varētu ietekmēt gāzes piegādes drošību, piemēram, pienākums nodrošināt gāzes sistēmas drošu ekspluatāciju.
- e) citi preventīvi pasākumi, ar kuriem paredzēts novērst riska izvērtējumā identificētos riskus, piemēram, pasākumi, kas saistīti ar nepieciešamību uzlabot starpsavienojumus starp kaimiņu dalībvalstīm, **vēl vairāk uzlabot energoefektivitāti, samazināt gāzes pieprasījumu** un iespēju vajadzības gadījumā diversificēt gāzes maršrutus un gāzes piegādes avotus **un esošo glabātavu un LNG kompleksu reģionālu izmantošanu**, lai iespēju robežās saglabātu gāzes piegādi visiem lietotājiem;
- f) informācija par plānā iekļauto pasākumu, tostarp k) punktā minēto pienākumu, ekonomisko ietekmi, efektivitāti un lietderību;
- g) apraksts par to, kā plānā iekļautie pasākumi, tostarp k) punktā minētie pienākumi, ietekmēs gan iekšējā enerģijas tirgus, gan valstu tirgu darbību;

- h) apraksts par to, kā pasākumi ietekmēs vidi un lietotājus;
- i) mehānismi, kas jāizmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm, tostarp mehānismi preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu sagatavošanai un īstenošanai;
- j) informācija par esošajiem un nākotnē paredzētajiem starpsavienojumiem **un infrastruktūru**, tostarp tiem, kas nodrošina piekļuvi **iekšējam tirgum**, pārrobežu plūsmām, pārrobežu piekļuvi glabātavām un LNG kompleksiem un divvirzienu jaudu, jo īpaši ārkārtas stāvokļa gadījumā;
- k) informāciju par visām sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistībām, kas saistītas ar gāzes piegādes drošību.

Var neiekļaut būtiski svarīgu informāciju saistībā ar pirmās daļas a), b) un c) punktu, kura ietverta riska izvērtējumos un kura, ja tā nonāktu atklātībā, varētu apdraudēt gāzes piegādes drošību.

2. Preventīvās rīcības plānā, jo īpaši pasākumos, kas paredzēti 5. pantā noteiktā infrastruktūras standarta izpildei, ņem vērā Savienības TYNDP, kas jāizstrādā ENTSG saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 8. panta 10. punktu.

3. Preventīvās rīcības plāna pamatā galvenokārt ir tirgus pasākumi, un tas nerada nepamatotu slogu dabasgāzes uzņēmumiem un negatīvi neietekmē iekšējā gāzes tirgus darbību.
4. **■** Dalībvalstis *un jo īpaši to kompetentās iestādes nodrošina, ka visi jaunie* preventīvie ārpus tirgus pasākumi, *piemēram VIII pielikumā minētie*, kas pieņemti *[OV: lūgums ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu] vai pēc tam, neatkarīgi no tā, vai tie ir iekļauti preventīvās rīcības plānā vai pieņemti pēc tam, atbilst kritērijiem, kas noteikti 6. panta 2. punkta pirmajā daļā.*
5. *Kompetentā iestāde dara zināmu atklātībai jebkuru 4. punktā minēto pasākumu, kas vēl nav bijis iekļauts preventīvās rīcības plānā, un paziņo Komisijai aprakstu par jebkuru šādu pasākumu un tā ietekmi uz valsts gāzes tirgu un, ciktāl tas ir iespējams, uz citu dalībvalstu gāzes tirgiem.*
6. *Ja Komisija šaubās, vai šā panta 4. punktā minētais pasākums atbilst kritērijiem, kas noteikti 6. panta 2. punkta pirmajā daļā, tā pieprasa attiecīgajai dalībvalstij paziņojumu par ietekmes izvērtējumu.*

7. *Ietekmes izvērtējumā, ievērojot 6. punktu, aplūko vismaz šādus elementus:*

- a) **potenciālā** ietekme uz valsts gāzes tirgus attīstību un konkurenci valsts līmenī;
- b) **potenciālā** ietekme uz iekšējo gāzes tirgu;
- c) potenciālā ietekme uz gāzes piegādes drošību kaimiņu dalībvalstīs, jo īpaši tādu pasākumu ietekme, kas varētu mazināt reģionālo tirgu likviditāti vai ierobežot plūsmas uz kaimiņu dalībvalstīm;
- d) **izmaksas un ieguvumi salīdzinājumā ar alternatīviem tirgus pasākumiem;**
- e) izvērtējums par **nepieciešamību un samērīgumu salīdzinājumā ar iespējamiem tirgus pasākumiem;**
- f) **novērtējums par to, vai pasākums** **nodrošina vienlīdzīgas iespējas visiem tirgus dalībniekiem;**
- g) pakāpeniskas izbeigšanas stratēģija, iecerētā pasākuma gaidāmais ilgums un piemērots pārskatīšanas grafiks.

Analīzi, kas minēta a) un b) apakšpunktā, veic valsts regulatīvā **iestāde**. **Ietekmes** izvērtējumu **kompetentā iestāde** publicē un par to paziņo Komisijai.

8. ***Ja Komisija, balstoties uz ietekmes izvērtējumu, uzskata, ka pasākums, visticamāk, varētu apdraudēt gāzes piegādes drošību citās dalībvalstīs vai Savienībā, tā četros mēnešos pēc ietekmes izvērtējuma paziņošanas pieņem lēmumu, kurā prasa nepieciešamajā apmērā pasākumu grozīt vai atcelt .***

Pieņemtais pasākums stājas spēkā tikai tad, kad to ir apstiprinājusi Komisija vai tas ir ticis grozīts saskaņā ar Komisijas lēmumu.

Minētais četru mēnešu laikposms sākas dienā pēc pilnīga paziņojuma saņemšanas. Četru mēnešu laikposmu var pagarināt, ja tam piekrīt gan Komisija, gan kompetentā iestāde.

9. ***Ja Komisija, balstoties uz ietekmes izvērtējumu, uzskata, ka pasākums neatbilst citiem 6. panta 2. punkta pirmajā daļā ietvertajiem nosacījumiem, tā četros mēnešos pēc ietekmes izvērtējuma paziņošanas var sniegt atzinumu. Piemēro 8. panta 8. un 9. punktā noteikto procedūru.***

*Minētais četru mēnešu laikposms sākas dienā pēc pilnīga paziņojuma saņemšanas.
Četru mēnešu laikposmu var pagarināt, ja tam piekrīt gan Komisija, gan kompetentā
iestāde.*

10. Regulas 8. panta 9. punktu piemēro jebkuram pasākumam, uz kuru attiecas šā panta 6.līdz 9. punkts.
11. Preventīvās rīcības plānu pēc 2019. gada 1. marta atjaunina ik pēc četriem gadiem vai biežāk, ja to prasa apstākļi vai pēc Komisijas pieprasījuma. Atjauninātais plāns atspoguļo atjaunināto riska izvērtējumu un saskaņā ar 10. panta 3. punktu veikto testu rezultātus. Atjauninātajam plānam piemēro 8. pantu ■ .

10. pants

Ārkārtas rīcības plānu saturs

1. Ārkārtas rīcības plāns ir šāds:
- a) tas ir balstīts uz krīzes līmeņiem, kas minēti 11. panta 1. punktā;

- b) tajā definē dabasgāzes uzņēmumu, ***attiecīgā gadījumā – elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru*** un gāzes rūpniecisko patērētāju, to skaitā attiecīgo elektroenerģijas ražotāju, lomu un atbildību, ņemot vērā to, ka gāzes piegādes traucējumi tos skar dažādā mērā, un to sadarbību ar kompetentajām iestādēm un attiecīgā gadījumā ar valsts regulatīvajām iestādēm katrā no 11. panta 1. punktā minētajiem krīzes līmeņiem;
- c) tajā definē kompetento iestāžu un citu struktūru, kurām ir deleģēti uzdevumi, kā minēts 3. panta 2. punktā, lomu un atbildību katrā no 11. panta 1. punktā minētajiem krīzes līmeņiem;
- d) ar to nodrošina, ka dabasgāzes uzņēmumiem un rūpnieciskiem gāzes lietotājiem, tostarp attiecīgajiem elektroenerģijas ražotājiem, ir dota pietiekama iespēja reaģēt katrā 11. panta 1. punktā minētajā krīzes līmenī;
- e) tajā vajadzības gadījumā ir apzināti pasākumi un darbības, kas jāveic, lai mazinātu gāzes piegādes traucējumu iespējamo ietekmi uz centralizēto siltumapgādi un piegādi no gāzes saražotajai elektroenerģijai, ***tostarp īstenojot integrētu pieeju enerģētikas sistēmu darbībai elektroenerģijas un attiecīgā gadījumā – gāzes jomā***;

- f) tajā ir noteiktas sīki izstrādātas procedūras un pasākumi, kas jāievēro katrā 11. panta 1. punktā minētajā krīzes līmenī, tostarp attiecīgās informācijas plūsmu shēmas;
- g) tajā ir norādīts krīzes pārvaldītājs ■ un definēta tā loma;
- h) tajā ir identificēts, kādā mērā ar tirgus pasākumiem var risināt trauksmes stāvokli un vājināt ārkārtas stāvokli;
- i) tajā ir identificēts, kādā mērā plānotie vai īstenojamie ārpustirgus pasākumi var palīdzēt ārkārtas stāvoklī, un izvērtēts, cik lielā mērā krīzes pārvarēšanai ir jāizmanto šādi ārpustirgus pasākumi. Ir izvērtēta ārpustirgus pasākumu ietekme un definētas to īstenošanas procedūras. Ārpustirgus pasākumi jāizmanto tikai tad, kad ar tirgus mehānismiem vien vairs nav iespējams nodrošināt piegādes, jo īpaši aizsargājamiem lietotājiem, vai kad jāpiemēro 13. pants;
- j) tajā ir aprakstīti mehānismi, ko katrā 11. panta 1. punktā minētajā krīzes līmenī izmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm, **un informācijas apmaiņas kārtība starp kompetentajām iestādēm**;
- k) tajā ir sīki noteikti ziņošanas pienākumi, kas uzlikti dabasgāzes **un attiecīgā gadījumā – elektroenerģijas uzņēmumiem** trauksmes un ārkārtas stāvokļa līmenī;

- l) tajā ir aprakstīta pastāvošā tehniskā vai juridiskā kārtība, kā novērst to, ka gāzes sadales vai pārvades tīklam pieslēgtie lietotāji, kas nav aizsargājamie lietotāji, patērē gāzi nepienācīgi.;
- m) tajā ir aprakstīta pastāvošā tehniskā, **juridiskā** un finansiālā kārtība, kā piemēro solidaritātes pienākumus, kas noteikti 13. pantā;
- n) *tajā tiek sniegtas aplēses par gāzes apjomiem, ko varētu patērēt solidaritātē aizsargājami patērētāji, aptverot vismaz 6. panta 1. punktā aprakstītos gadījumus;***
- o) tajā ir uzskaitītas iepriekšnoteiktas darbības gāzes piegādes nodrošināšanai ārkārtas stāvokļa gadījumā, tostarp komerciāli nolīgumi starp šādās darbībās iesaistītajām pusēm un attiecīgā gadījumā kompensācijas mehānismi dabasgāzes uzņēmumiem, pienācīgi ņemot vērā sensitīvo datu konfidencialitāti. Šādas darbības var ietvert pārrobežu nolīgumus starp dalībvalstīm un/vai dabasgāzes uzņēmumiem.

Lai novērstu nepienācīgu gāzes patēriņu ārkārtas stāvoklī, kā minēts l) apakšpunktā, vai, piemērojot 11. panta 3. punktā un 13. pantā iekļautos noteikumus, attiecīgās dalībvalsts kompetentā iestāde informē lietotājus, kas nav aizsargājamie lietotāji, ka tiem ir jāpārtrauc vai jāsamazina gāzes patēriņš, neradot tehniski nedrošas situācijas.

2. Ārkārtas rīcības plānu pēc 2019. gada 1. marta atjaunina ik pēc četriem gadiem vai biežāk, ja to prasa apstākļi vai pēc Komisijas pieprasījuma. Atjauninātais plāns atspoguļo atjaunināto riska izvērtējumu un saskaņā ar **šā** panta 3. punktu veikto testu rezultātus. Atjauninātajam plānam piemēro 8. panta **4.** līdz 11. punktu.
3. Ārkārtas rīcības plānā iekļautos pasākumus, darbības un procedūras 2. punktā minēto regulāro atjauninājumu (ik pēc četriem gadiem) starplaikā testē vismaz **vienu reizi**. Ārkārtas rīcības plāna testēšanas vajadzībām **kompetentā iestāde** simulē smagu un vidēji smagu seku scenārijus un reakciju reāllaikā saskaņā ar minēto ārkārtas rīcības plānu. Kompetentā **iestāde** ar testu rezultātiem iepazīstina **GKG**.
4. Ārkārtas rīcības plāns nodrošina, ka ārkārtas stāvokļa gadījumā pārrobežu piekļuve infrastruktūrai saskaņā ar Regulu (EK) Nr. 715/2009 tiek uzturēta, ciktāl tas tehniski un drošības ziņā iespējams, un ar to neievieš nekādus pasākumus, kas nepienācīgi ierobežo gāzes pārrobežu plūsmas.

11. pants
Krīzes izsludināšana

1. Ir šādi trīs krīzes līmeņi:

- a) agrīnas brīdināšanas līmenis (agrīna brīdināšana): ja ir pieejama konkrēta, nopietna un ticama informācija par to, ka var izveidoties situācija, kas, visticamāk, varētu izraisīt gāzes piegādes stāvokļa būtisku pasliktināšanos un, visticamāk, varētu novest pie trauksmes vai ārkārtas stāvokļa iestāšanās; agrīnas brīdināšanas līmeni var aktivizēt agrīnas brīdināšanas mehānisms;
- b) trauksmes līmenis ("trauksme"): ja rodas gāzes piegādes traucējumi vai ārkārtīgi liels pieprasījums pēc gāzes, kas būtiski pasliktina gāzes piegādes stāvokli, bet tirgus ar šiem traucējumiem vai pieprasījumu joprojām spēj tik galā un nav nepieciešams izmantot ārpustirgus pasākumus;
- c) ārkārtas stāvokļa līmenis ("ārkārtas stāvoklis"): ja pastāv ārkārtīgi liels gāzes pieprasījums vai būtiski gāzes piegādes traucējumi vai arī citādi būtiski pasliktinoties gāzes piegādes situācijai, un ja visi attiecīgie tirgus pasākumi jau ir īstenoti, bet gāzes piegāde nav pietiekama, lai apmierinātu pārējo pieprasījumu pēc gāzes, un tāpēc papildus jāievieš ārpustirgus pasākumi, lai jo īpaši nodrošinātu gāzes piegādes aizsargājamiem lietotājiem saskaņā ar 6. pantu.

2. Ja kompetentā iestāde izsludina kādu no **1.** punktā minētajiem krīzes līmeņiem, tā nekavējoties informē Komisiju, ***kā arī to dalībvalstu kompetentās iestādes, ar kurām tā ir tieši savienota***, un sniedz tām visu vajadzīgo informāciju, jo īpaši informāciju par to, kā tā iecerējusi rīkoties. Ārkārtas stāvokļa gadījumā, kad var rasties vajadzība lūgt palīdzību Savienībai vai dalībvalstīm, attiecīgās dalībvalsts kompetentā iestāde nekavējoties informē Komisijas Ārkārtas reaģēšanas koordinācijas centru (ERCC).
3. Ja dalībvalsts ir izsludinājusi ārkārtas stāvokli ***un norādījusi, ka ir vajadzīga pārrobežu rīcība***, jebkādu paaugstināto piegādes standartu vai papildu pienākumus, kas ***saskaņā ar 6. panta 2. punktu*** uzlikti dabasgāzes uzņēmumiem citās ***tās pašas riska grupas*** dalībvalstīs, uz laiku samazina līdz 6. panta 1. punktā noteiktajam līmenim.

Šā punkta pirmajā apakšpunktā noteiktos pienākumus beidz piemērot nekavējoties pēc tam, kad kompetentā iestāde paziņo, ka ārkārtas stāvoklis beidzies vai Komisija saskaņā ar 8. punkta pirmo daļu secina, ka ārkārtas stāvokļa izsludināšana nav vai vairs nav pamatota.

4. Ja kompetentā iestāde izsludina ārkārtas stāvokli **II**, tā ievēro savā ārkārtas rīcības plānā iepriekšnoteiktās darbības un nekavējoties informē Komisiju un **riska grupas** kompetentās iestādes, **kā arī to dalībvalstu kompetentās iestādes, ar kurām minētās kompetentās iestādes dalībvalsts ir tieši savienota**, jo īpaši par to, kā tā iecerējusi rīkoties. Pienācīgi pamatotos ārkārtas apstākļos kompetentā iestāde var rīkoties tā, kā ārkārtas rīcības plānā nav paredzēts. Kompetentā iestāde nekavējoties informē Komisiju un **tās riska grupas kompetentās iestādes, kā norādīts I pielikumā, kā arī to dalībvalstu kompetentās iestādes, ar kurām minētās kompetentās iestādes dalībvalsts ir tieši savienota**, par jebkādu šādu rīcību un sniedz šai atkāpei pamatojumu.
5. **Pārvades sistēmas operators nodrošina, ka tad, ja kaimiņu dalībvalstī tiek izsludināts ārkārtas stāvoklis, jaudai starpsavienojuma punktos uz minēto dalībvalsti neatkarīgi no tā, vai tā ir konstanta vai pārtraucama un vai tā ir rezervēta pirms ārkārtas stāvokļa vai tā laikā, ir prioritāte pār konkurējošo jaudu izejas punktos uz glabātavām. Jaudas, kurai piešķirta prioritāte, sistēmas izmantotājs nekavējoties izmaksā taisnīgu kompensāciju konstantās jaudas sistēmas izmantotājam par finansiālajiem zaudējumiem, kas radušies prioritātes noteikšanas rezultātā, tostarp samērīgu atlīdzību par konstantās jaudas pārtraukšanas izmaksām. Kompensācijas noteikšanas un izmaksāšanas process neietekmē noteikuma par prioritāti īstenošanu.**
6. Dalībvalstis un jo īpaši kompetentās iestādes nodrošina, ka:
- a) netiek ieviesti nekādi pasākumi, kas kādā brīdī nepamatoti ierobežo gāzes plūsmu iekšējā tirgū;
 - b) netiek ieviesti nekādi pasākumi, kas, visticamāk, varētu nopietni apdraudēt gāzes piegādes situāciju citā dalībvalstī; un

- c) tiek uzturēta pārrobežu piekļuve infrastruktūrai saskaņā ar Regulu (EK) Nr. 715/2009, ciktāl tas tehniski un drošības ziņā iespējams, saskaņā ar ārkārtas rīcības plānu.

7. *Ārkārtas stāvoklī un pamatotu iemeslu dēļ pēc attiecīgā elektroenerģijas vai gāzes pārvades sistēmas operatora lūguma dalībvalsts var nolemt par prioritāti noteikt gāzes piegādi konkrētām kritiskām ar gāzi darbināmām elektrostacijām, nevis dažām aizsargājamu lietotāju kategorijām, ja gāzes piegādes pārtraukums šādām kritiskām ar gāzi darbināmām elektrostacijām:*

- a) *varētu nodarīt būtisku kaitējumu elektroenerģijas sistēmas darbībai; vai*
- b) *traucētu gāzes ražošanai un/vai transportēšanai.*

Jebkuram šādam pasākumam dalībvalstis par pamatu ņem riska izvērtējumu.

Kritiskas ar gāzi darbināmas elektrostacija, kā minēts pirmajā daļā, skaidri nosaka līdz ar iespējamajiem gāzes apjomiem, uz kuriem attiektos šāds pasākums, un to iekļauj preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu reģionālajās sadaļās. To noteikšanu veic ciešā sadarbībā ar attiecīgās dalībvalsts elektroenerģijas sistēmas un gāzes sistēmas pārvades sistēmu operatoriem.

8. Komisija, pēc iespējas drīzāk, bet jebkurā gadījumā piecās dienās **pēc** tam, kad ir saņemta 2. punktā minētā informācija **no kompetentās iestādes**, verificē, vai ārkārtas stāvokļa izsludināšana ir pamatota saskaņā ar 1. punkta c) apakšpunktu un vai veiktie pasākumi pēc iespējas precīzāk atbilst ārkārtas plānā minētajām darbībām un nerada nepamatotu slogu dabasgāzes uzņēmumiem, un ir saskaņā ar 6. punktu. Komisija pēc **citas** kompetentās iestādes vai dabasgāzes uzņēmumu pieprasījuma vai pēc savas ierosmes var prasīt, lai kompetentā iestāde pasākumus groza, ja tie ir pretrunā šā punkta pirmajā teikumā minētajiem nosacījumiem. Komisija var arī pieprasīt, lai kompetentā iestāde paziņo, ka ārkārtas stāvoklis ir beidzies, ja Komisija **secina**, ka šāds ārkārtas stāvokļa izsludinājums nav vai vairs nav pamatots saskaņā ar 1. punkta c) apakšpunktu.

Trijās dienās pēc tam, kad Komisija pieprasījumu paziņojusi, kompetentā iestāde pasākumus groza un par to paziņo Komisijai vai arī informē Komisiju par iemesliem, kuru dēļ tā pieprasījumam nepiekrīt. Šādā gadījumā Komisija trijās dienās pēc informācijas saņemšanas savu pieprasījumu var grozīt vai atcelt vai arī šī jautājuma apspriešanai sasaukt sanāksmi ar kompetento iestādi vai attiecīgā gadījumā – attiecīgajām kompetentajām iestādēm un, ja Komisija to uzskata par vajadzīgu, **GKG**. Pieprasot jebkādas izmaiņas darbībās, Komisija izklāsta detalizētu pamatojumu. Kompetentā iestāde pilnībā ņem vērā Komisijas nostāju. Ja kompetentās iestādes galīgais lēmums no Komisijas nostājas atšķiras, kompetentā iestāde sniedz šāda lēmuma pamatojumu.

9. ***Kad kompetentā iestāde paziņo, ka beidzies viens no 1. punktā minētajiem krīzes līmeņiem, tā informē Komisiju, kā arī to dalībvalstu kompetentās iestādes, ar kurām minētās kompetentās iestādes dalībvalsts ir tieši savienota.***

12. pants

Reģionāla un Savienības mēroga ārkārtas pasākumi

1. Komisija var izsludināt reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokli pēc tādas kompetentās iestādes pieprasījuma, kas ir izsludinājusi ārkārtas stāvokli, un pēc 11. panta 8. punktā minētās verificēšanas.

Komisija attiecīgā gadījumā izsludina reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokli pēc vismaz divu kompetento iestāžu pieprasījuma, kas ir izsludinājušas ārkārtas stāvokli, un pēc 11. panta 8. punktā minētās verificēšanas, un ja šādu ārkārtas stāvokļu iemesli ir saistīti.

Visos gadījumos, kad Komisija izsludināt reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokli, tā ar situācijai vispiemērotākajiem saziņas līdzekļiem apkopo viedokļus un pienācīgi ņem vērā visu attiecīgo informāciju, ko sniegušas citas kompetentās iestādes. Kad Komisija pēc izvērtējuma uzskata, ka reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa iemesli vairs neattaisno ārkārtas stāvokļa izsludinājumu, tā paziņo par reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa izbeigšanu un sniedz pamatojumu, un informē Padomi par savu lēmumu.

2. Tiklīdz Komisija ir izsludinājusi reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokli, tā sasauc **GKG** sanāksmi. ■
3. Reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā Komisija koordinē kompetento iestāžu darbību, pilnībā ņemot vērā attiecīgo informāciju, kas saņemta no **GKG**, un ar to rīkotās apspriešanās rezultātus. Komisija jo īpaši:
 - a) nodrošina informācijas apmaiņu;
 - b) nodrošina, ka dalībvalsts vai reģionālā līmeņa pasākumi ir saskanīgi un efektīvi, saistībā ar Savienības līmeni;
 - c) koordinē darbības saistībā ar trešām valstīm.
4. Komisija var sasaukt krīzes pārvaldības grupas sanāksmi, kurā piedalās 10. panta 1. punkta g) apakšpunktā minētie krīzes pārvaldītāji no dalībvalstīm, kuras skar ārkārtas stāvoklis. Komisija, vienojoties ar krīzes pārvaldītājiem, var uzaicināt piedalīties arī citas atbilstīgas ieinteresētās personas. Komisija nodrošina, ka GKG tiek regulāri informēta par darbu, ko veic krīzes pārvaldības grupa.

5. Dalībvalstis un jo īpaši kompetentās iestādes nodrošina, ka:
- a) netiek ieviesti nekādi pasākumi, kas kādā brīdī nepamatoti ierobežotu gāzes plūsmu iekšējā tirgū, jo īpaši gāzes plūsmu uz skartajiem tirgiem;
 - b) netiek ieviesti nekādi pasākumi, kas, visticamāk, varētu nopietni apdraudēt gāzes piegādes situāciju citā dalībvalstī; un
 - c) tiek uzturēta pārrobežu piekļuve infrastruktūrai saskaņā ar Regulu (EK) Nr. 715/2009, ciktāl tas tehniski un drošības ziņā iespējams, saskaņā ar ārkārtas rīcības plānu.
6. Ja pēc kompetentās iestādes vai dabasgāzes uzņēmuma pieprasījuma vai arī pati pēc savas ierosmes Komisija uzskata, ka reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā kādas dalībvalsts vai kompetentās iestādes rīcība vai dabasgāzes uzņēmuma darbība ir pretrunā ar 5. punktu, Komisija pieprasa, lai dalībvalsts vai kompetentā iestāde mainītu savu rīcību vai veiktu pasākumus, lai nodrošinātu atbilstību 5. punktam, informējot to par attiecīgo pamatojumu. Pienācīgi ņem vērā to, ka gāzes sistēmai pastāvīgi jādarbojas droši.

Trijās dienās pēc tam, kad Komisija pieprasījumu paziņojusi, dalībvalsts vai kompetentā iestāde maina savu rīcību un paziņo par to Komisijai, vai informē Komisiju par iemesliem, kuru dēļ tā pieprasījumam nepiekrīt. Pēdējā gadījumā Komisija trijās dienās pēc informācijas saņemšanas var pieprasījumu grozīt vai atcelt vai arī sasaukt sanāksmi ar dalībvalstu vai kompetento iestādi, kā arī, ja Komisija to uzskata par vajadzīgu, ar GKG, lai apspriestu šo jautājumu. Pieprasot jebkādu rīcības maiņu, Komisija izklāsta detalizētu pamatojumu. Dalībvalsts vai kompetentā iestāde pilnībā ņem vērā Komisijas nostāju. Ja kompetentās iestādes vai dalībvalsts galīgais lēmums no Komisijas nostājas atšķiras, kompetentā iestāde vai dalībvalsts sniedz šāda lēmuma pamatojumu.

7. Komisija pēc apspriešanās ar GKG izveido uzraudzības darba grupas pastāvīgu rezerves sarakstu, kurā ir nozares eksperti un Komisijas pārstāvji. Uzraudzības darba grupu vajadzības gadījumā var nosūtīt ārpus Savienības, un tā uzrauga un ziņo par gāzes plūsmu uz Savienību, sadarbojoties ar trešām piegādes un tranzīta valstīm.

8. Kompetentā iestāde Komisijas ERCC sniedz informāciju par jebkādu nepieciešamo palīdzību. ERCC izvērtē vispārējo situāciju un sniedz atzinumu par palīdzību, kas būtu jāsniedz visvairāk skartajām dalībvalstīm un vajadzības gadījumā – trešām valstīm.

13. pants

Solidaritāte

- 1.** *Ja dalībvalsts ir pieprasījusi piemērot solidaritātes pasākumu, ievērojot šo pantu, dalībvalsts, kas ir tieši savienota ar pieprasītāju dalībvalsti, vai – ja dalībvalsts tā nosaka – tās kompetentā iestāde vai pārvades sistēmas operators, vai sadales sistēmas operators, ciktāl tas iespējams, neradot nedrošas situācijas, veic vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu, ka gāzes piegāde tādiem lietotājiem tās teritorijā, kas nav solidaritātē aizsargājami lietotāji, tiek samazināta vai neturpinās tādā mērā un tik ilgi, cik nepieciešams, lai nodrošinātu gāzes piegādi solidaritātē aizsargājamam lietotājam pieprasītājā dalībvalstī. Pieprasītāja dalībvalsts nodrošina, ka attiecīgais gāzes apjoms tiek faktiski piegādāts solidaritātē aizsargājamam lietotājam tās teritorijā.*

Ārkārtas apstākļos un pēc attiecīgā elektroenerģijas vai gāzes pārvades sistēmas operatora pienācīgi motivēta lūguma tā kompetentajai iestādei gāzes piegādi var turpināt arī dažām kritiskām ar gāzi darbināmām elektrostacijām, kā definēts, ievērojot 11. panta 7. punktu, dalībvalstī, kura sniedz solidaritāti, ja gāzes piegādes pārtraukums šādām stacijām nodarītu būtisku kaitējumu elektroenerģijas sistēmas darbībai vai traucētu gāzes ražošanai un/vai transportēšanai.

2. *Dalībvalsts sniedz arī solidaritātes pasākumu citai dalībvalstij, ar kuru tā ir savienota, caur trešo valsti, ja vien plūsmas caur minēto trešo valsti netiek ierobežotas. Par šādu pasākuma paplašināšanu savstarpēji vienojas attiecīgās dalībvalstis, kuras vajadzības gadījumā iesaista trešo valsti, caur kuru tās ir savienotas.*
3. *Solidaritātes pasākums ir galējs pasākums, un to piemēro vienīgi tad, ja pieprasītāja dalībvalsts:*
- a) nav spējusi aizpildīt gāzes piegādes deficītu saviem solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem, neraugoties uz 11. panta 3. punktā minētā pasākuma piemērošanu;*
 - b) ir izsmēlusi visus tirgus pasākumus un visus pasākumus, kas ir paredzēti tās ārkārtas rīcības plānā;*
 - c) ir paziņojusi skaidri paustu lūgumu Komisijai un visu to dalībvalstu kompetentajām iestādēm, ar kurām tā ir savienota vai nu tieši, vai, ievērojot 2. punktu, caur trešo valsti, tam pievienojot īstenoto šā punkta b) apakšpunktā minēto pasākumu aprakstu;*

d) apņemas dalībvalstij, kas sniegusi solidaritāti, nekavējoties izmaksāt taisnīgu kompensāciju saskaņā ar minēts 8. punktu.

- 4. Ja solidaritāti pieprasītājai dalībvalstij varētu sniegt vairāk nekā viena dalībvalsts, pieprasītāja dalībvalsts pēc apspriešanās ar visām dalībvalstīm, kurām lūgts sniegt solidaritāti, meklē visizdevīgāko piedāvājumu, pamatojoties uz izmaksām, piegādes ātrumu, uzticamību un gāzes piegāžu diversifikāciju. Attiecīgās dalībvalstis šādus piedāvājumus sniedz, balstoties uz brīvprātīgiem piedāvājuma puses pasākumiem, ciktāl un cik ilgi tas ir iespējams, pirms pāriešanas pie ārpustirgus pasākumiem.*
- 5. Ja tirgus pasākumi tiek atzīti par nepietiekamiem dalībvalstij, kura sniedz solidaritāti, lai risinātu gāzes piegādes deficītu solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem pieprasītājā dalībvalstī, dalībvalsts, kura sniedz solidaritāti, var ieviest ārpustirgus pasākumus, lai izpildītu 1. un 2. punktā noteiktos pienākumus.*

6. *Pieprasītājas dalībvalsts kompetentā iestāde nekavējoties informē Komisiju un dalībvalstu, kuras sniedz solidaritāti, kompetentās iestādes, kad ir nodrošināta gāzes piegāde solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem tās teritorijā vai ja pienākumi saskaņā ar 1. un 2. punktu ir samazināti, balstoties uz pieprasītājas dalībvalsts vajadzībām, vai tie ir apturēti pēc dalībvalsts, kura saņem solidaritāti, lūguma.*
7. *Šā panta 1. un 2. punktā noteiktos pienākumus piemēro, ievērojot tehniski drošu un uzticamu gāzes sistēmas ekspluatāciju dalībvalstī, kura sniedz solidaritāti, un attiecīgās dalībvalsts infrastruktūras maksimālās starpsavienojuma eksporta jaudas ierobežojumu uz pieprasītāju dalībvalsti. Šādus apstākļus, jo īpaši tos, kādos tirgus līdz maksimumam nodrošinās starpsavienojuma jaudu, var atspoguļot tehniskajā, juridiskajā un finansiālajā kārtībā.*
8. *Solidaritāti saskaņā ar šo regulu sniedz uz kompensācijas pamata. Dalībvalsts, kura lūdz solidaritāti, nekavējoties izmaksā taisnīgu kompensāciju dalībvalstij, kura sniedz solidaritāti, vai nodrošina, ka tā minētajai dalībvalstij tiek nekavējoties izmaksāta. Šāda taisnīga kompensācija aptver vismaz:*
- a) gāzi, kas piegādāta uz pieprasītājas dalībvalsts teritoriju;*
 - b) visas citas attiecīgas un saprātīgas izmaksas, kas radušās, sniedzot solidaritāti, tostarp attiecīgā gadījumā – šādu pasākumu izmaksas, kas var būt noteiktas iepriekš;*

- c) *jebkuras tādas kompensācijas atlīdzināšanu vienībām, kas ir iesaistītas šādas solidaritātes sniegšanā, kura izriet no tiesvedības, arbitrāžas vai līdzīgiem procesiem un izlīgumiem, un izmaksas, kas saistītas ar šādiem procesiem, kuros iesaistīta dalībvalsts, kas sniedz solidaritāti.*

Taisnīga kompensācija, ievērojot pirmo daļu, ietver, inter alia, visas saprātīgas izmaksas, kas dalībvalstij, kura sniedz solidaritāti, rodas no pienākuma izmaksāt kompensāciju, kas izriet no pamattiesībām, kuras garantētas Savienības tiesību aktos, un no piemērojamām starptautiskām saistībām, īstenojot šo pantu, un citas saprātīgas izmaksas, kas radušās no kompensācijas izmaksāšanas, ievērojot valsts noteikumus par kompensāciju.

Līdz 2018. gada 1. decembrim dalībvalstis pieņem vajadzīgos pasākumus, jo īpaši tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību, ievērojot 10. punktu, lai īstenotu šā punkta pirmo un otro daļu. Šādos pasākumos var paredzēt praktisko kārtību, kādā nekavējoties notiek izmaksāšana.

9. *Dalībvalstis nodrošina, ka šā panta noteikumus īsteno, ievērojot Līgumus, Eiropas Savienības Pamattiesību hartu, kā arī piemērojamās starptautiskās saistības. Tās minētajā nolūkā veic vajadzīgos pasākumus.*
10. *Līdz 2018. gada 1. decembrim dalībvalstis pieņem vajadzīgos pasākumus, tostarp tos, par kuriem panākta vienošanās tehniskajā, juridiskajā un finansiālajā kārtībā, lai nodrošinātu, ka gāze tiek piegādāta solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem pieprasītājā dalībvalstī saskaņā ar 1. un 2.. punktu. Par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību vienojas dalībvalstis, kuras ir savienotas tieši vai, saskaņā ar 2. punktu, caur trešo valsti, un minēto kārtību apraksta to attiecīgajos ārkārtas rīcības plānos. Šāda kārtība var attiekties, cita starpā, uz šādiem elementiem:*
- a) *tīklu ekspluatācijas drošība;*

- b) gāzes cenas, kas jāpiemēro, un/vai to noteikšanas metodoloģija, ņemot vērā ietekmi uz tirgus darbību;*
- c) starpsavienojumu izmantošana, ietverot divvirzienu jaudu un pazemes gāzes krātuves;*
- d) gāzes apjomi vai to noteikšanas metodoloģija;*
- e) izmaksu kategorijas, uz kurām būs jāattiecas nekavējošai taisnīgas kompensācijas izmaksai; tas var ietvert kaitējumu nozarei, kas ir pakļauta ierobežojumiem;*
- f) norādīta metode, kā varētu aprēķināt taisnīgu kompensāciju.*

Finansiālā kārtība, par ko dalībvalstis vienojušās, pirms tiek lūgta solidaritāte, ietver noteikumus, kas ļauj aprēķināt taisnīgu kompensāciju vismaz par visām attiecīgām un saprātīgām izmaksām, kuras radušās, sniedzot solidaritāti, un apņemšanos, ka šādu kompensāciju izmaksās.

Ikviens kompensācijas mehānisms rada stimulus piedalīties tirgus risinājumos, piemēram, izolēs un pieprasījuma reakcijas mehānismos. Tas nerada nepareizus stimulus, tostarp finanšu ziņā, tirgus dalībniekiem, lai tie atliktu rīcību līdz laikam, kad tiek piemēroti ārpustirgus pasākumi. Visus kompensācijas mehānismus vai vismaz to kopsavilkumu iekļauj ārkārtas rīcības plānos.

- 11. Kamēr dalībvalsts ar savu ražošanas apjomu spēj nodrošināt gāzes patēriņu saviem solidaritātē aizsargājamiem lietotājiem, tā šādā mērā ir atbrīvota no pienākuma vienoties par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību ar dalībvalstīm, ar kurām tā ir tieši savienota vai, saskaņā ar 2. punktu, caur trešo valsti, solidaritātes saņemšanas nolūkos. Šāds atbrīvojums neskar attiecīgās dalībvalsts pienākumu sniegt solidaritāti citām dalībvalstīm, ievērojot šo pantu.*
- 12. Komisija līdz 2017. gada 1. decembrim un pēc apspriešanās ar GKG paredz juridiski nesaistošas norādes par tehniskās, juridiskās un finansiālās kārtības galvenajiem elementiem, jo īpaši par to, kā praksē piemērot 7. un 10. punktā aprakstītos elementus.*

13. *Ja dalībvalstis līdz 2018. gada 1. oktobrim nevienojas par vajadzīgo tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību, Komisija var pēc apspriešanās ar attiecīgajām kompetentajām iestādēm ierosināt šādu pasākumu satvaru, kurā nosaka principus, kas vajadzīgi to darbībai un kas balstās uz 12. punktā paredzētajām Komisijas norādēm. Dalībvalstis savu kārtību beidz izstrādāt līdz 2018. gada 1. decembrim, maksimāli ņemot vērā Komisijas priekšlikumu.*
14. *Šā panta piemērojamība netiek skarta, ja dalībvalstis nevienojas par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību vai nebeidz tās izstrādi. Šādā situācijā attiecīgās dalībvalstis vienojas par nepieciešamajiem ad hoc pasākumiem, un dalībvalsts, kas lūdz solidaritāti, pauž apņemšanos saskaņā ar 3. punkta d) apakšpunktu.*
15. *Šā panta 1. un 2. punktā noteiktos pienākumus beidz piemērot nekavējoties pēc tam, kad tiek paziņots, ka ārkārtas stāvoklis ir beidzies, vai Komisija saskaņā ar 11. panta 8. punkta pirmo daļu secina, ka ārkārtas stāvokļa izsludināšana nav vai vairs nav pamatota.*

16. *Ja Savienībai attiecībā uz pasākumiem, kuri dalībvalstīm jāveic, ievērojot šo pantu, rodas no jebkādām saistībām izrietošas izmaksas, kas neattiecas uz prettiesiskām darbībām vai prettiesisku rīcību, ievērojot LESD 340. panta otro daļu, minētās izmaksas tai atlīdzina dalībvalsts, kura saņem solidaritāti.*

14. pants

Informācijas apmaiņa

1. *Ja dalībvalsts ir izsludinājusi kādu no krīzes līmeņiem, kas minēti 11. panta 1. punktā, attiecīgie dabasgāzes uzņēmumi katru dienu attiecīgās dalībvalsts kompetentajai iestādei dara pieejamu jo īpaši šādu informāciju:*
- a) prognozes par diennakts gāzes pieprasījumu un gāzes piegādi nākamajās trijās dienās, *miljonos kubikmetru dienā (mlj.m³/dienā)*;
 - b) gāzes plūsma diennaktī visos pārrobežu ieejas un izejas punktus, kā arī visos punktus, kas savieno ražošanas kompleksu, glabātavu vai LNG termināli ar tīklu, miljonos kubikmetru dienā (mlj.m³/dienā);

- c) laikposms (izteikts dienās), kurā paredzams, ka būs iespējams nodrošināt gāzes piegādi aizsargājamiem lietotājiem.
2. Reģionāla vai Savienības mēroga ārkārtas stāvokļa gadījumā Komisija *var* pieprasīt, lai **1. punktā minētā** kompetentā iestāde nekavējoties sniedz vismaz:
- a) informāciju, kas norādīta 1. punktā;
 - b) informāciju par kompetentās iestādes plānotajiem vai jau īstenotajiem ārkārtas stāvokļa pārvarēšanas pasākumiem, un informāciju par to efektivitāti;
 - c) informāciju par prasībām pēc papildu pasākumiem, kas jāveic citām kompetentajām iestādēm;
 - d) informāciju par pasākumiem, kas īstenoti pēc citu kompetento iestāžu pieprasījuma.
3. Pēc ārkārtas stāvokļa pārvarēšanas **1. punktā minētā** kompetentā iestāde pēc iespējas drīz un ne vēlāk kā sešas nedēļas pēc ārkārtas stāvokļa atcelšanas iesniedz Komisijai detalizētu izvērtējumu par ārkārtas stāvokli un īstenoto pasākumu efektivitāti, tostarp izvērtējumu par ārkārtas stāvokļa ekonomisko ietekmi, ietekmi uz elektroenerģijas nozari un par palīdzību, kas sniegta vai saņemta no Savienības un tās dalībvalstīm. Šādu izvērtējumu dara pieejamu **GKG** un to atspoguļo preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu atjauninājumos.

Komisija analizē kompetento iestāžu sniegtos izvērtējumus un par apkopotiem analīzes rezultātiem informē dalībvalstis, Eiropas Parlamentu un GKG.

4. Pienācīgi pamatotos apstākļos neatkarīgi no tā, vai ir izsludināts ārkārtas stāvoklis, **visvairāk skartās dalībvalsts** kompetentā iestāde var **dabasgāzes** uzņēmumiem prasīt sniegt 1. punktā minēto informāciju vai papildu informāciju, kas nepieciešama, lai izvērtētu gāzes piegādes vispārējo situāciju minētajā dalībvalstī vai citās dalībvalstīs, tostarp līgumisko informāciju, **izņemot informāciju par cenu**. Komisija var no kompetentajām iestādēm pieprasīt **saskaņā ar šo punktu** dabasgāzes uzņēmumu sniegto informāciju **ar noteikumu, ka tā pati informācija jau nav nosūtīta Komisijai**.
5. Ja Komisija uzskata, ka gāzes piegāde visā Savienībā vai Savienības **daļā** ir pakļauta riskam vai, visticamāk, varētu tikt pakļauta **riskam, kā rezultātā var tikt izsludināts kāds no 11. panta 1. punktā minētajiem krīzes līmeņiem**, tā var **attiecīgajām** kompetentajām iestādēm pieprasīt savākt un Komisijai iesniegt informāciju, kas nepieciešama, lai izvērtētu gāzes piegādes situāciju ■ . Komisija ar savu izvērtējumu iepazīstina **GKG**.

6. Lai kompetentās iestādes un Komisija varētu izvērtēt gāzes piegādes drošības situāciju valsts, reģionālā un Savienības mērogā, **katrs** dabasgāzes **uzņēmums** paziņo:
- a) attiecīgajai kompetentajai **iestādei** šādu informāciju par gāzes piegādes līgumiem, **kuriem piemīt pārrobežu dimensija un** kuru termiņš pārsniedz **vienu** gadu, **un kurus tas noslēdzis, lai iepirktu gāzi:**
- i) līguma termiņš;
 - ii) **līgumā norādītie gada** apjomi **■** ;
 - iii) līgumā norādītais maksimālais apjoms dienā trauksmes vai ārkārtas stāvokļa gadījumā;
 - iv) līgumā norādītie piegādes punkti;
 - v) minimālais gāzes apjoms dienā **un** mēnesī;
 - vi) nosacījumi, pie kādiem aptur gāzes piegādes;

vii) norāde par to, vai līgums atsevišķi vai kumulatīvi ar tā līgumiem, kas noslēgti ar to pašu piegādātāju vai ar to saistītu uzņēmumu, ir ekvivalents 6. punkta b) apakšpunktā minētajam 28 % sliekšnim visvairāk skartajā dalībvalstī vai to pārsniedz;

- b) *visvairāk skartās dalībvalsts kompetentajai iestādei par gāzes piegādes līgumiem – uzreiz pēc to noslēgšanas vai grozīšanas –, kuru ilgums pārsniedz vienu gadu un kuri noslēgti vai grozīti [OV: līgums ievietot šīs regulas spēkā stāšanās datumu] vai pēc tam, un kuri atsevišķi vai kumulatīvi ar tā līgumiem, kas noslēgti ar to pašu piegādātāju vai ar to saistītu uzņēmumu, ir ekvivalenti 28 % vai vairāk no gada gāzes patēriņa minētajā dalībvalstī, ko aprēķina, pamatojoties uz visjaunākajiem pieejamiem datiem. Turklāt līdz ... [OV: līgums ievietot datumu: 12 mēneši pēc šīs regulas spēkā stāšanās dienas] dabasgāzes uzņēmumi paziņo kompetentajai iestādei par visiem esošiem līgumiem, kuri izpilda tos pašus nosacījumus.*
- Ziņošanas pienākums neaptver informāciju par cenu un neattiecas uz grozījumiem, kas skar tikai gāzes cenu. Ziņošanas pienākums attiecas arī uz visiem komerciālajiem līgumiem, kas ir būtiski gāzes piegādes līgumu izpildei, izņemot informāciju par cenu.*

Kompetentā iestāde pirmās daļas a) punktā norādītās ziņas *anonimizētā veidā* paziņo Komisijai. *Jaunu līgumu noslēgšanas gadījumā vai ja tiek veiktas izmaiņas esošajos līgumos, visu datu kopumu paziņo līdz attiecīgā gada septembra beigām. Ja kompetentajai iestādei ir šaubas par to, vai konkrēts līgums, kas tai paziņots saskaņā ar pirmās daļas b) punktu, pakļauj riskam gāzes piegādes drošību dalībvalstī vai reģionā, tā par šādu līgumu paziņo Komisijai.*

7. *Apstākļos, ko pienācīgi pamato nepieciešamība garantēt to svarīgāko gāzes piegādes līgumu pārredzamību, kuri ir nozīmīgi gāzes piegādes drošībai, un ja visvairāk skartās dalībvalsts kompetentā iestāde vai Komisija uzskata, ka gāzes piegādes līgums var apdraudēt gāzes piegādes drošību dalībvalstī, reģionā vai Savienībā, dalībvalsts kompetentā iestāde vai Komisija var pieprasīt, lai dabasgāzes uzņēmums iesniedz līgumu, izņemot informāciju par cenu, lai varētu izvērtēt tā ietekmi uz gāzes piegādes drošību. Pieprasījums ir motivēts un var aptvert arī sīkāku informāciju par jebkuriem citiem komercīgumiem, kas ir būtiski gāzes piegādes līguma izpildei, izņemot informāciju par cenu. Pamatojumā ietver attiecīgā administratīvā sloga samērīgumu.*

8. *Kompetentās iestādes, kuras saņem informāciju, pamatojoties uz šā panta 6. punkta b) apakšpunktu vai 7. punktu, trīs mēnešos izvērtē saņemto informāciju gāzes piegādes drošības nolūkos un izvērtējuma rezultātus iesniedz Komisijai.*
9. Informāciju, kas saņemta saskaņā ar šo pantu, kompetentā iestāde ņem vērā riska izvērtējuma, preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna vai to attiecīgo atjauninājumu sagatavošanā. Komisija, pamatojoties uz informāciju, kas saņemta saskaņā ar šo *pantu*, var pieņemt *atzinumu, kurā ierosina* kompetentajai iestādei grozīt *riska izvērtējumus vai plānus. Attiecīgā kompetentā iestāde saskaņā ar 8. panta 9. punktā noteikto procedūru pārskata riska izvērtējumu un plānus, uz ko attiecas pieprasījums.*

10. *Līdz ... [OV: lūgums ievietot datumu: 18 mēneši pēc šīs regulas spēkā stāšanās dienas] dalībvalstis nosaka noteikumus par sankcijām, kas piemērojamas par dabasgāzes uzņēmumu izdarītajiem šā panta 6. vai 7. punkta pārkāpumiem, un veic visus vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu to īstenošanu. Paredzētās sankcijas ir iedarbīgas, samērīgas un atturošas.*
11. *Piemērojot šo pantu, "visvairāk skartā dalībvalsts" ir dalībvalsts, kurā attiecīgā līguma līgumslēdzējas pusei ir lielākie gāzes pārdošanas apjomi vai vairākums lietotāju.*
12. *Visi līgumi vai līgumiskā informācija, kas saņemta, pamatojoties uz šā panta 6. un 7. punktu, kā arī attiecīgie izvērtējumi, ko veic kompetentās iestādes vai Komisija, paliek konfidenciāli. Kompetentās iestādes un Komisija nodrošina pilnīgu konfidencialitāti.*

15. pants
Dienesta noslēpums

- 1. *Jebkura komerciāli sensitīva informācija, kuru saņem, ar kuru apmainās vai kuru pārsūta, ievērojot 14. panta 4., 5., 6., 7. un 8. punktu un 18. pantu, izņemot 14. panta 3. un 5. punktā minēto izvērtējumu rezultātus, ir konfidenciāla, un uz to attiecas šajā pantā noteiktie dienesta noslēpuma nosacījumi.***

- 2. *Dienesta noslēpuma ievērošanas pienākums attiecas uz šādām personām, kas saņem konfidenciālu informāciju saskaņā ar šo regulu:***
 - a) personām, kas strādā vai ir strādājušas Komisijā;***
 - b) revidentiem un ekspertiem, kas strādā Komisijas uzdevumā;***
 - c) personām, kas strādā vai ir strādājušas kompetentajās iestādēs un valsts regulatīvajās iestādēs vai citās attiecīgajās iestādēs;***
 - d) revidentiem un ekspertiem, kas strādā kompetento iestāžu un valsts regulatīvo iestāžu vai citu attiecīgo iestāžu uzdevumā.***

3. *Neskarot gadījumus, uz kuriem attiecas krimināltiesības, citi šīs regulas noteikumi vai citi attiecīgi Savienības tiesību akti, konfidencialu informāciju, ko saņēmušas 2. punktā minētās personas, pildot savus pienākumus, nedrīkst izpaust nevienai citai personai vai iestādei, izņemot kopsavilkuma vai apkopojuma veidā tā, ka nav iespējams atpazīt atsevišķu tirgus dalībnieku vai tirgus vietu.*
4. *Neskarot gadījumus, uz kuriem attiecas krimināltiesības, Komisija, kompetentās iestādes un valsts regulatīvās iestādes, struktūras vai personas, kas saņem konfidencialu informāciju, ievērojot šo regulu, var konfidencialo informāciju izmantot tikai savu pienākumu un funkciju pildīšanai. Citas iestādes, struktūras vai personas var izmantot minēto informāciju mērķim, kādam šī informācija tām sniegta, vai saistībā ar administratīvo procesu vai tiesvedību, kas ir īpaši saistīta ar to funkciju veikšanu.*

16. pants

Sadarbība ar Enerģētikas kopienas līguma līgumslēdzējām pusēm

1. *Ja dalībvalstis un Enerģētikas kopienas līguma līgumslēdzējas puses sadarbojas riska izvērtējumu un preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu izveides procesā, šāda sadarbība var jo īpaši ietvert risku mijiedarbības un korelācijas identificēšanu un apspriedes nolūkā nodrošināt preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu pārrobežu saskanību.*



2. *Minētajā sakarā Enerģētikas kopienas līguma līgumslēdzējas puses var pēc Komisijas uzaicinājuma piedalīties **GKG** visos savstarpēji svarīgos jautājumos.*

17. pants

Komisijas veiktā uzraudzība

Komisija pastāvīgi uzrauga gāzes piegādes drošības pasākumus un regulāri ziņo **GKG**.

Komisija, pamatojoties uz 8. panta 7. punktā minētajiem izvērtējumiem, ***līdz 2023. gada 1. septembrim*** izdara secinājumus par iespējamiem līdzekļiem, kā palielināt ***gāzes*** piegādes drošību Savienības līmenī, un ***iesniedz*** ziņojumu Eiropas Parlamentam un Padomei par šīs regulas ***piemērošanu***, tostarp vajadzības gadījumā iesniedz ***lēģislatīvo aktu priekšlikumus*** šīs regulas ***grozīšanai***.

18. pants

Paziņojumi

Riska izvērtējumu, preventīvās rīcības plānus, ārkārtas rīcības plānus un visus citus dokumentus Komisijai paziņo elektroniski *CIRCABC* platformā.

Visa sarakste saistībā ar paziņošanu notiek elektroniski.

19. pants

Deleģēšanas īstenošana

1. Pilnvaras pieņemt deleģētos aktus Komisijai piešķir, ievērojot šajā pantā izklāstītos nosacījumus.

2. Pilnvaras pieņemt **3. panta 8. punktā**, 7. panta 5. punktā un 8. panta 5. punktā minētos deleģētos aktus Komisijai piešķir **uz piecu gadu laikposmu no...** [OV: lūgums ievietot **datumu: pieci gadi pēc** šīs regulas spēkā stāšanās dienas]. **Komisija sagatavo ziņojumu par pilnvaru deleģēšanu vēlākais deviņus mēnešus pirms piecu gadu laikposma beigām. Pilnvaru deleģēšana tiek automātiski pagarināta uz tāda paša ilguma laikposmiem, ja vien Eiropas Parlaments vai Padome neiebilst pret šādu pagarinājumu vēlākais trīs mēnešus pirms katra laikposma beigām.**
3. Eiropas Parlaments vai Padome jebkurā laikā var atsaukt **3. panta 8. punktā**, 7. panta 5. punktā un 8. panta 5. punktā minēto pilnvaru deleģēšanu. Ar lēmumu par atsaukšanu izbeidz tajā norādīto pilnvaru deleģēšanu. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī* vai vēlākā dienā, kas tajā norādīta. Tas neskar jau spēkā esošos deleģētos aktus.
4. **Pirms deleģētā akta pieņemšanas Komisija apspriežas ar ekspertiem, kurus katra dalībvalsts iecēlusi saskaņā ar principiem, kas noteikti 2016. gada 13. aprīļa Iestāžu nolīgumā par labāku likumdošanas procesu.**

5. Tiklīdz Komisija pieņem deleģētu aktu, tā par to paziņo vienlaikus Eiropas Parlamentam un Padomei.
6. Saskaņā ar **3. panta 8. punktu**, 7. panta 5. punktu un 8. panta 5. punktu pieņemts deleģētais akts stājas spēkā tikai tad, ja divos mēnešos no dienas, kad minētais akts paziņots Eiropas Parlamentam un Padomei, ne Eiropas Parlaments, ne Padome nav izteikuši iebildumus, vai ja pirms minētā laikposma beigām gan Eiropas Parlaments, gan Padome ir informējuši Komisiju par savu nodomu neizteikt iebildumus. Pēc Eiropas Parlamenta vai Padomes iniciatīvas šo laikposmu pagarina par diviem mēnešiem.

20. pants

Atkāpe

1. Šo regulu nepiemēro Maltai un Kiprai, kamēr uz attiecīgās valsts teritoriju nenotiek gāzes piegāde. Malta un Kipra tālāk minētajos punktos noteiktos pienākumus izpilda un savu izvēli izdara, ievērojot šādus noteikumus un šādā laikā, ***kas aprēķināts no*** dienas, kad gāze tiek pirmo reizi piegādāta attiecīgās valsts teritorijā:
 - a) 2. panta 5. punkts, 3. panta 2. punkts, 7. panta 5. punkts un 14. panta 6. punkta a) apakšpunkts: 12 mēneši;

- b) 6. panta 1. punkts: 18 mēneši;
- c) 8. panta 7. punkts: 24 mēneši;
- d) 5. panta 4. punkts: 36 mēneši;
- e) 5. panta 1. punkts: 48 mēneši.

Lai izpildītu 5. panta 1. punktā iekļauto pienākumu, Malta un Kipra var piemērot 5. panta 2. punktā iekļautos noteikumus, tostarp izmantojot pieprasījuma puses ārpustīrgus pasākumus.

2. ***Regulas 7. un 8. pantā paredzētos ar riska grupu darbu saistītos pienākumus, kas attiecas uz Dienvidu gāzes koridora un Vidusjūras austrumdaļas riska grupām, sāk piemērot no dienas, kad galvenā infrastruktūra / cauruļvads sāk darbību testa režīmā.***

3. *Kamēr Zviedrija piekļūst gāzei, izmantojot starpsavienojumus vienīgi no Dānijas kā tās vienīgā gāzes avota un vienīgās iespējamās solidaritātes sniedzējas, Dānija un Zviedrija ir atbrīvotas no 13. panta 10. punktā iekļautā pienākuma vienoties par tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību, kas paredzēta, lai Zviedrija sniegtu solidaritāti Dānijai. Tas neskar Dānijas pienākumu sniegt solidaritāti un minētajā nolūkā vienoties par vajadzīgo tehnisko, juridisko un finansiālo kārtību, ievērojot 13. pantu.*

21. pants

Atcelšana

Regula (ES) Nr. 994/2010 tiek atcelta.

Atsauces uz atcelto regulu uzskata par atsaucēm uz šo regulu, un tās lasa saskaņā ar IX pielikumā norādīto atbilstības tabulu.

22. pants
Stāšanās spēkā

Šī regula stājas spēkā ceturtajā dienā pēc tās publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

To piemēro no ... [OV: lūgums ievietot šīs regulas stāšanās spēkā dienu].

Tomēr 13. panta 1.līdz 6. punktu, 13. panta 8. punkta pirmo un otro daļu, un 13. panta 14. un 15. punktu piemēro no 2018. gada 1. decembra.

Šī regula uzliek saistības kopumā un ir tieši piemērojama visās dalībvalstīs.

... **I** ,

Eiropas Parlamenta vārdā –
priekšsēdētājs

Padomes vārdā –
priekšsēdētājs

I PIELIKUMS

Reģionālā sadarbība

Dalībvalstu riska grupas, kas kalpo par pamatu ar risku saistītai sadarbībai, kā minēts 3. panta 7. punktā, ir šādas:

1. Austrumu gāzes piegādes riska grupas:

- a) Ukraina – Bulgārija, Čehijas Republika, Vācija, Grieķija, Horvātija, Itālija, Luksemburga, Ungārija, Austrija, Polija, Rumānija, Slovēnija Slovēnija ;*
- b) Baltkrievija – Beļģija, Čehijas Republika, Vācija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Luksemburga, Nīderlande, Polija, Slovēnija ;*
- c) Baltijas jūra – Beļģija, Čehijas Republika, Dānija, Vācija, Francija, Luksemburga, Nīderlande, Austrija, Slovēnija, , Zviedrija;*
- d) Ziemeļaustrumi – Igaunija, Latvija, Lietuva, Somija;*
- e) Balkāni – Bulgārija, Grieķija, Rumānija.*

I

2. Ziemeļjūras gāzes piegādes riska grupas:

- a) Norvēģija –Beļģija, Dānija, Vācija, Īrija, Spānija, Francija, Itālija, Luksemburga, Nīderlande, Portugāle, Zviedrija, Apvienotā Karaliste;*
- b) Zemas siltumspējas gāze – Beļģija, Vācija, Francija, Nīderlande;*
- c) Dānija – Dānija, Vācija, Luksemburga, Nīderlande, Zviedrija;*
- d) Apvienotā Karaliste – Beļģija, Vācija, Īrija, Luksemburga, Nīderlande, Apvienotā Karaliste.*

3. Ziemeļāfrikas gāzes piegādes riska grupas:

- a) Alžīrija –Grieķija, Spānija, Francija, Horvātija, Itālija, Malta, Austrija, Portugāle, Slovēnija;*
- b) Lībija –Horvātija, Itālija, Malta, Austrija, Slovēnija.*

4. Dienvidaustrumu gāzes piegādes riska grupas:

- a) Dienvidu gāzes koridors – Kaspijas jūra –Bulgārija, Grieķija, Horvātija, Itālija, Ungārija, Malta, Austrija, Rumānija, Slovēnija, Slovākija ;*
- b) Vidusjūras austrumdaļa – Grieķija, Itālija, Kipra, Malta.*

II PIELIKUMS

N – 1 formulas aprēķināšana

1. N – 1 FORMULAS DEFINĪCIJA

N – 1 formula raksturo gāzes infrastruktūras tehnisko spēju apmierināt kopējo pieprasījumu pēc gāzes aprēķina teritorijā, ja rodas traucējumi vienīgajā lielākajā gāzes infrastruktūrā dienā, kad ir ārkārtīgi liels pieprasījums pēc gāzes, kas statistiski varbūtīgi iespējams reizi 20 gados.

Gāzes infrastruktūra ir gāzes pārvades tīkls, to skaitā starpsavienojumi, kā arī ražošanas kompleksi, *LNG* kompleksi un glabātavas, kam ir savienojums ar aprēķina teritoriju.

Vienīgās lielākās gāzes infrastruktūras darbības traucējumu gadījumā visas pārējās pieejamās gāzes infrastruktūras tehniskā jauda ir vismaz līdzvērtīga kopējam diennakts pieprasījumam pēc gāzes aprēķina teritorijā dienā, kad ir ārkārtīgi liels pieprasījums, kas statistiski iespējams reizi 20 gados.

N – 1 formulas rezultāts, kā aprēķināts turpmāk, ir vismaz vienāds ar 100 %.

2. N – 1 FORMULAS APRĒĶINĀŠANAS METODE

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{\max}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Aprēķinā izmantotie parametri ir skaidri jāapraksta un jāpamato.

Lai varētu aprēķināt EP_m , ir vajadzīgs sīks ieejas punktu saraksts, kur norādīta arī katra punkta jauda.

3. N – 1 FORMULAS PARAMETRU DEFINĪCIJAS

"Aprēķina teritorija" ir kompetentās iestādes noteikts ģeogrāfisks apgabals, kuram aprēķina N – 1 formulu.

Pieprasījuma puses definīcija

" $D_{\max}$ " – kopējais diennakts gāzes pieprasījums (mlj.m³ dienā) aprēķinātajā platībā dienā, kad ir ārkārtīgi liels gāzes pieprasījums, kas statistiski iespējams reizi 20 gados.

Piedāvājuma puses definīcijas

" EP_m ": ieejas punktu tehniskā jauda (mlj. m³/dienā), neietverot ražošanas jaudu, *LNG* kompleksu jaudu un glabāšanas jaudu (attiecīgi P_m , LNG_m un S_m), ir visu to robežas ieejas punktu summārā tehniskā jauda, no kuriem var piegādāt gāzi aprēķina teritorijai.

"P_m": maksimālā tehniskā ražošanas jauda (mlj. m³/dienā) ir visu gāzes ražošanas iekārtu summārā maksimālā tehniskā dienas ražošanas jauda, ko iespējams piegādāt līdz aprēķina teritorijas ieejas punktiem.

"S_m": maksimālā tehniskā glabātavas resursu padodamība (mlj. m³/dienā) ir visu glabātavu summārā maksimālā tehniskā dienas izsūkņēšanas jauda, ko iespējams piegādāt līdz aprēķina teritorijas ieejas punktiem, ņemot vērā to attiecīgos fizikālos raksturlielumus.

"LNG_m": maksimālā tehniskā LNG kompleksa jauda (mlj. m³/dienā) ir visu aprēķina teritorijā esošo LNG kompleksu summārā maksimālā tehniskā dienas izsūtīšanas jauda, ņemot vērā tādus izšķirošus elementus kā izkraušana, palīgdienesti, pagaidu uzglabāšana un LNG regazifikācija, kā arī sistēmas tehnisko izsūtīšanas jaudu.

"I_m" ir tādas vienīgās lielākās gāzes infrastruktūras tehniskā jauda (mlj. m³/dienā), kam ir vislielākā aprēķina teritorijas apgādātspēja. Ja vairākas gāzes infrastruktūras ir savienotas un nav darbināmas atsevišķi no iepriekšējā posma vai turpmākā posma gāzes infrastruktūras, tās uzskata par vienu vienīgu gāzes infrastruktūru.

4. N – 1 FORMULAS APRĒĶINĀŠANA, IZMANTOJOT PIEPRASĪJUMA PUSES PASĀKUMUS

$$N - 1 [\%] = \frac{EP_m + P_m + S_m + LNG_m - I_m}{D_{\max} - D_{\text{eff}}} \times 100, N - 1 \geq 100 \%$$

Pieprasījuma puses definīcija

" D_{eff} " ir daļa (mlj. $\text{m}^3/\text{dienā}$) no D_{max} , kuru gāzes piegādes traucējumu gadījumā pietiekami un savlaicīgi var nodrošināt ar pieprasījuma puses tirgus pasākumiem saskaņā ar 9. panta 1. punkta c) **apakšpunktu** un 5. panta 2. punktu.

5. N – 1 FORMULAS APRĒĶINĀŠANA REĢIONĀLĀ LĪMENĪ

Aprēķināto platību, kas minēta 3. punktā, **attiecinātos gadījumos** paplašina līdz atbilstīgam reģionālam līmenim, **kā to nosaka attiecīgo dalībvalstu kompetentās iestādes. Aprēķinu var attiecināt arī uz riska grupas reģionālo līmeni, ja par to vienojas riska grupas kompetentās iestādes.** Lai aprēķinātu N – 1 formulu reģionālā līmenī, izmanto no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru. No reģiona vispārējo interešu viedokļa vienīgā lielākā gāzes infrastruktūra ir reģiona lielākā gāzes infrastruktūra, kas tieši vai netieši nodrošina gāzes piegādi dalībvalstīm minētajā reģionā, un tā ir definēta riska izvērtējumā.

N – 1 formulas reģionālā līmeņa aprēķins var aizstāt N – 1 formulas valsts mēroga aprēķinu tikai tādā gadījumā, ja saskaņā ar **kopīgo** riska izvērtējumu no vispārējo interešu viedokļa vienīgā lielākā gāzes infrastruktūra visu attiecīgo dalībvalstu gāzes piegādē ieņem ļoti nozīmīgu vietu.

Riska grupas līmenī 7. panta 4. punktā minētajiem aprēķiniem izmanto no I pielikumā uzskaitīto **riska grupu** vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru.

III PIELIKUMS

Pastāvīgā divvirzienu jauda

1. ***Šajā pielikumā noteikto pienākumu izpildes nolūkā valsts regulatīvā iestāde var darboties kā kompetentā iestāde, ja dalībvalsts tā nolemj.***
2. Lai nodrošinātu vai uzlabotu divvirzienu jaudu starpsavienojumā vai lai saņemtu vai pagarinātu atbrīvojumu no minētā pienākuma, pārvades sistēmu operatori abpus ***starpsavienojumam*** pēc apspriešanās ar visiem ***potenciāli attiecīgajiem*** pārvades sistēmu operatoriem savām kompetentajām iestādēm ("attiecīgās kompetentās iestādes") ***un regulatīvajām iestādēm ("attiecīgās regulatīvās iestādes")*** iesniedz:
 - a) priekšlikumu ***nodrošināt pastāvīgu fizisko jaudu gāzes pārvadīšanai abos virzienos*** pastāvīgai divvirzienu jaudai attiecībā uz reverso plūsmu ("fiziskā reversās plūsmas jauda"), vai
 - b) lūgumu atbrīvot no pienākuma nodrošināt divvirzienu jaudu.

Pārvades sistēmu operatori cenšas iesniegt kopīgu priekšlikumu vai atbrīvojuma lūgumu. Priekšlikuma par divvirzienu jaudas nodrošināšanu gadījumā pārvades sistēmu operatori var iesniegt pamatotu priekšlikumu par pārrobežu izmaksu sadali.

Priekšlikumu vai lūgumu attiecībā uz visiem ***starpsavienojumiem***, kas eksistēja [šīs regulas spēkā stāšanās dienā], iesniedz ne vēlāk kā 2018. gada 1. decembrī, bet attiecībā uz jauniem starpsavienojumiem – pēc priekšizpētes posma, bet pirms tehniskās projektēšanas posma sākuma.

I

3. Pēc priekšlikuma vai atbrīvojuma lūguma saņemšanas attiecīgās kompetentās iestādes to nekavējoties apspriež ar ***to dalībvalsti*** kompetentajām iestādēm, un, ***ja tās nav kompetentās iestādes, valsts regulatīvajām iestādēm, kuras saskaņā ar riska izvērtējumu varētu gūt labumu no reversās plūsmas jaudas***, Aģentūru un Komisiju. Apspriešanās iesaistītās iestādes četros mēnešos pēc apspriešanas uzaicinājuma saņemšanas var izdot savu atzinumu.

4. *Attiecīgās regulatīvās iestādes sešos mēnešos pēc kopīgā priekšlikuma saņemšanas, ievērojot šīs regulas 5. panta 6. un 7. punktu, pēc apspriešanās ar attiecīgajiem projekta virzītājiem pieņem saskaņotus lēmumus par to ieguldījumu izmaksu pārrobežu sadali, kuras jāsedz katram projekta pārvades sistēmas operatoram. Ja attiecīgās regulatīvās iestādes minētajā termiņā nav panākušas vienošanos, tās nekavējoties informē attiecīgās kompetentās iestādes.*
5. Attiecīgās kompetentās iestādes, pamatojoties uz riska izvērtējumu, informāciju, kas uzskaitīta *šīs regulas 5. panta 5. punktā*, atzinumiem, kas saņemti pēc apspriešanās saskaņā ar *šā pielikuma 3. punktu*, un ņemot vērā gāzes piegādes drošības un iekšējā gāzes tirgus sekmēšanas aspektus, pieņem *saskaņotu* lēmumu. *Minēto saskaņoto lēmumu pieņem divos mēnešos. Divu mēnešu laikposms sākas pēc četrus mēnešu laikposma, kurš atvēlēts 3. punktā minēto atzinumu sniegšanai, ja vien visi atzinumi netiek saņemti pirms tam, vai pēc 4. punktā minētā sešu mēnešu laikposma, kurā attiecīgajām regulatīvajām iestādēm jāpieņem saskaņots lēmums. Ar saskaņoto lēmumu:*
- a) **■** apstiprina priekšlikumu ieviest *divvirzienu* jaudu. *Šādā* lēmumā ietver izmaksu un ieguvumu analīzi **■**, īstenošanas grafiku un tālākās izmantošanas kārtību, *un tam pievieno saskaņoto lēmumu par pārrobežu izmaksu sadali, kurš minēts 4. punktā un kuru sagatavo attiecīgās regulatīvās iestādes;*

- b) **■** piešķir vai pagarina pagaidu atbrīvojumu ilgākais uz četrus gadu laikposmus, ja lēmumā iekļautā izmaksu un ieguvumu analīze rāda, ka reversās plūsmas jauda neuzlabotu gāzes piegādes drošību nevienā *attiecīgā* dalībvalstī **■** vai ka ieguldījumu izmaksas ievērojami pārsniegtu gaidāmos ieguvumus gāzes piegādes drošības ziņā;
vai
- c) **■** pieprasa pārvades sistēmu operatoriem *ilgākais četrus mēnešu laikposmā* priekšlikumu vai atbrīvojuma lūgumu grozīt un iesniegt no jauna.
6. Attiecīgās kompetentās iestādes *saskaņoto* lēmumu nekavējoties iesniedz tām kompetentajām iestādēm *un valsts regulatīvajām iestādēm, kuras iesniegušas atzinumu saskaņā ar 3. punktu, attiecīgajām regulatīvajām iestādēm*, Aģentūrai un Komisijai, iekļaujot atzinumus, kas saņemti pēc apspriešanās saskaņā ar 3. punktu.
7. Divos mēnešos pēc *saskaņotā* lēmuma saņemšanas *5. punktā minētās* kompetentās iestādes var nākt klajā ar iebildumiem pret *saskaņoto* lēmumu un šos iebildumus iesniegt attiecīgajām kompetentajām iestādēm, kas lēmumu pieņēmušas, Aģentūrai un Komisijai. Iebildumos aprobežojas ar faktiem un izvērtējumu, jo īpaši attiecībā uz pārrobežu izmaksu sadalījumu, kas nav apspriests saskaņā ar 3. punktu.

8. Trīs mēnešos pēc **saskaņotā** lēmuma saņemšanas saskaņā ar 6. punktu Aģentūra izdod atzinumu par **saskaņotā** lēmuma elementiem, ņemot vērā jebkādos iespējamus iebildumus, un iesniedz šo atzinumu visām **attiecīgajām** kompetentajām iestādēm **un kompetentajām iestādēm, kas minētas 6. punktā**, un Komisijai.
9. Četros mēnešos pēc Aģentūras saskaņā ar 8. punktu izdotā lēmuma saņemšanas Komisija var pieņemt lēmumu, kurā prasīts **saskaņotajā** lēmumā izdarīt grozījumus. **Jebkuru šādu Komisijas lēmumu pieņem, balstoties uz 5. punktā noteiktajiem kritērijiem, attiecīgo iestāžu lēmuma iemesliem un Aģentūras atzinumu. Attiecīgās kompetentās iestādes izpilda Komisijas pieprasījumu, grozot savu lēmumu četru nedēļu laikposmā.**

Ja Komisija minētajā četru mēnešu laikposmā nav rīkojusies, uzskata, ka tai nav iebildumu pret attiecīgo kompetento iestāžu lēmumu.

10. Ja attiecīgās kompetentās iestādes 5. punktā noteiktajā termiņā nav spējušas pieņemt *saskaņotu* lēmumu *vai ja attiecīgās regulatīvās iestādes 4. punktā noteiktajā termiņā nav varējušas vienoties par izmaksu sadali*, attiecīgās kompetentās iestādes *vēlākais* termiņa *pēdējā* dienā par to informē Aģentūru un Komisiju. Četros mēnešos pēc minētās informācijas saņemšanas *Komisija pēc iespējamās apspriešanās ar* Aģentūru pieņem *lēmumu*, kurā aptverti visi 5. punktā uzskaitītie *saskaņotā* lēmuma elementi, *izņemot pārrobežu izmaksu sadali*, un iesniedz minēto *lēmumu* attiecīgajām kompetentajām iestādēm un *Aģentūrai*.

11. ***Ja Komisijas lēmums, ievērojot šā pielikuma 10. punktu, prasa divvirzienu jaudu, Aģentūra trīs mēnešos kopš Komisijas lēmuma saņemšanas pieņem lēmumu, aptverot pārrobežu izmaksu sadali saskaņā ar šīs regulas 5. panta 7. punktu. Pirms šāda lēmuma pieņemšanas Aģentūra apspriežas ar attiecīgajām regulatīvajām iestādēm un pārvades sistēmu operatoriem. Trīs mēnešu laikposmu var pagarināt uz vēl diviem mēnešiem, ja Aģentūrai jādūdz papildu informācija. Papildu laikposms sākas nākamajā dienā pēc pilnīgas informācijas saņemšanas.***
12. Komisija, Aģentūra, kompetentās iestādes, valstu regulatīvās iestādes un pārvades sistēmu operatori ievēro konfidencialitāti attiecībā uz komerciāli sensitīvu informāciju.
13. Saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 994/2010 piešķirtie ***atbrīvojumi*** no pienākuma nodrošināt divvirzienu jaudu paliek spēkā **■**, ja vien ***Komisija vai cita attiecīgā dalībvalsts nepieprasa tos pārskatīt vai*** nebeidzas to termiņš **■**.

IV PIELIKUMS

Kopīgā riska izvērtējuma modelis

Šo modeli aizpilda tādā ***valodā, par kuru vienojas riska grupā***.

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

– Dalībvalstis ***riska grupā***

– ■ Par riska izvērtējuma sagatavošanu atbildīgo kompetento iestāžu nosaukums ²⁰.

1. SISTĒMAS APRAKSTS

1.1. ***Jāsniedz riska grupas*** gāzes sistēmas ■ īss apraksts, kas aptver šādus elementus:

- a) galvenie gāzes patēriņa rādītāji ²¹: gāzes galapatēriņš gadā (mld. m³) un iedalījums pēc lietotāju veida ²², pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (kopējais un iedalot pēc patērētāju kategorijas mlj. m³/dienā).

²⁰ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, ■ jānorāda tās(-o) struktūras(-u) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir atbildīga(-s) par šā riska izvērtējuma sagatavošanu.

²¹ Pirmajā izvērtējumā norāda datus par pēdējiem diviem gadiem. Atjauninātajos izvērtējumos norāda datus par pēdējiem četriem gadiem.

²² T.sk. rūpnieciskie lietotāji, elektroenerģijas ražošana, centralizētā siltumapgāde, mājokļi, pakalpojumi u.c. (jānorāda šeit iekļauto lietotāju veids). Jānorāda arī aizsargājamo lietotāju patēriņa apjoms.

- b) gāzes sistēmas funkcionēšanas **riska grupā** apraksts: galvenās plūsmas (ieejošās/izejošās/tranzīta), ieejas/izejas punktu infrastruktūrālā jauda virzienā uz reģionu un no reģiona un par katru dalībvalsti, t.sk. izmantošanas rādītājs, *LNG* kompleksi (maksimālā diennakts jauda, izmantošanas rādītājs un piekļuves režīms) utt. ■
- c) cik lielā mērā **iespējams** – gāzes importa avotu **sadalījums** pēc izcelsmes valsts ²³.
- d) **riska grupas** kontekstā nozīmīgu glabātavu lomas apraksts, tostarp pārrobežu piekļuves aspektā:
 - i) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - ii) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā – pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās).

²³

Jāapraksta izmantotā metodoloģija.

- e) iekšējās gāzes ražošanas lomas **riska grupā** apraksts:
 - i) saražotās gāzes **apjoms** samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - ii) maksimālā ražošanas jauda dienā.
- f) gāzes lomas elektroenerģijas ražošanā apraksts (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) apraksts.

I

2. INFRASTRUKTŪRAS STANDARTS (5. PANTS)

Jāapraksta N – 1 formulas(-u) aprēķināšana riska grupai reģionālā līmenī, ja par to panākta vienošanās ar riska grupas kompetentajām iestādēm, un esošās divvirzienu jaudas:

- a) N – 1 formula
 - i) norāde uz no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru **riska grupā;**

- ii) $N - 1$ formulas aprēķināšana reģionālā līmenī;
- iii) visos $N-1$ formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (piem., attiecībā uz EP_m jānorāda visu to ieejas punktu jauda, kas ņemti vērā pie šā parametra);
- iv) norāde uz $N-1$ formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģiju un pieņēmumiem (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).

I

b) Divvirzienu jauda

- i) Jānorāda, kuri starpsavienojuma punkti var darboties divvirzienu režīmā, un divvirzienu plūsmu maksimālā jauda;
- ii) Jānorāda, kāda kārtība reglamentē reversās plūsmas jaudu (piem., pārtraucama jauda);
- iii) Jānorāda, kuriem starpsavienojuma punktiem saskaņā ar 5. panta 4. punktu ir piešķirts atbrīvojums, kāds ir atbrīvojuma ilgums un tā piešķiršanas pamatojums.

3. RISKU IDENTIFICĒŠANA

Jāapraksta *būtiskais transnacionālais risks, kas ir pamatā grupas izveidei, kā arī riska faktori vairākās instancēs*, kuru dēļ *minētais risks varētu īstenoties*, šo risku iespējamība un sekas.

Izvērtējumā iekļaujamo riska faktoru neizsmeļošs saraksts – tikai tad, ja tas ir piemērojams saskaņā ar attiecīgo kompetento iestādi:

a) Politiskie riski

- gāzes piegādes traucējumi no trešām valstīm dažādu iemeslu dēļ,
- politiski nemieri (izcelsmes valstī vai tranzīta valstī),
- karš / pilsoņu karš (izcelsmes valstī vai tranzīta valstī),
- terorisms.

b) Tehnoloģiskie riski

- sprādzieni / ugunsgrēki,
- ugunsgrēki (attiecīgā objekta iekšienē),

- noplūdes,
- nepietiekama apkope un uzturēšana,
- ierīču nepareiza darbība (atteice pie iedarbināšanas, atteice darba laikā utt.),
- elektroenerģijas (vai cita enerģijas avota) trūkums,
- IKT atteice (aparatūras vai programmatūras atteice, *SCADA* problēmas utt.);
- kiberuzbrukums,
- rakšanas darbu (rakšana, pāļu dzīšana), zemes darbu utt. ietekme.

c) Komerčiālie / tirgus / finansiālie riski

- vienošanās ar piegādātājiem no trešām valstīm,
- komerciāls strīds,
- gāzes piegādes drošībai nozīmīga infrastruktūra ir trešās valsts struktūru kontrolē, un tas, cita starpā, var novest pie tādiem riskiem kā nepietiekami ieguldījumi, pretestība diversifikācijai vai Savienības tiesību aktu neievērošana,

- cenu svārstīgums,
- nepietiekami ieguldījumi,
- pēkšņs, negaidīts pieprasījuma kāpums,
- citi riski, kas var novest pie strukturālas nesekmības.

d) Sociālie riski

- streiki (dažādās saistītās nozarēs, piemēram, gāzes nozarē, ostu vai transporta nozarē utt.),
- sabotāža,
- vandālisms,
- zādzība.

e) Dabas riski

- zemestrīces,
- zemes nogrūvumi,

- plūdi (lietusgāzes, upes),
- vētras (jūrā),
- lavīnas,
- ekstremāli meteoroloģiskie apstākļi,
- ugunsgrēki (ārpus objekta, piemēram, apkaimes mežos, pļavās utt.).

3.1. *Analīze*

- a) *jāapraksta būtisks transnacionālais risks un jebkuri citi riska grupai nozīmīgi riska faktori*, tostarp to iespējamība un ietekme, kā arī vajadzības gadījumā dalībvalstis skarošo risku mijiedarbība un korelācija;
- b) jāapraksta kritēriji, kas izmantoti, lai noteiktu, vai sistēmu apdraud lieli/nepieņemami riski;
- c) jāsagatavo attiecīgo riska scenāriju saraksts atbilstīgi risku avotiem un jāapraksta, kā šie riski atlasīti;
- d) jānorāda, kādā mērā ir apsvērti *ENTSO*G sagatavotie scenāriji.

I

4. RISKĀ ANALĪZE UN IZVĒRTĒŠANA

Jāanalizē 3. punktā norādīto nozīmīgo riska scenāriju kopums. Riska scenāriju simulācijā jāiekļauj esošie gāzes piegādes drošības garantēšanas pasākumi, piemēram, attiecīgā gadījumā, infrastruktūras standarts, kas aprēķināts, izmantojot $N - 1$ formulu, un gāzes piegādes standarts. Par katru riska scenāriju:

- a) sīki jāapraksta riska scenārijs, tostarp visi pieņēmumi un – attiecīgā gadījumā – to aprēķināšanā izmantotā metodoloģija;
- b) sīki jāapraksta veiktās simulācijas rezultāti, tostarp kvantificētā ietekme (piem., nepadotās gāzes apjomi, sociālekonomiskā ietekme, ietekme uz centralizēto siltumapgādi, ietekme uz elektroenerģijas ražošanu).

5. SECINĀJUMI

Jāapraksta **kopīgā** riska izvērtējuma galvenie rezultāti, tostarp jāidentificē riska scenāriji, kas prasa tālākus pasākumus.

V PIELIKUMS

Valsts mēroga riska izvērtējuma modelis

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

– Par šā riska izvērtējuma sagatavošanu atbildīgās kompetentās iestādes nosaukums ²⁴.

1. SISTĒMAS APRAKSTS

1.1. Īsi jāapraksta reģionālā gāzes sistēma katrai riska grupai ²⁵, kurā dalībvalstis piedalās, tostarp šādi elementi:

- a) galvenie gāzes patēriņa rādītāji ²⁶: gāzes galapatēriņš gadā (mld. m³ un MWh) un iedalījums pēc lietotāju veida ²⁷, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (kopējais un iedalot pēc patērētāju kategorijas mlj. m³/dienā);

²⁴ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, jānorāda tās(-o) struktūras(-u) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir atbildīga(-s) par šā riska izvērtējuma sagatavošanu.

²⁵ Vienkāršības labad informācija jāsniedz, ja iespējams, riska grupu augstākajā līmenī un vajadzības gadījumā sīkāka informācija jāapvieno.

²⁶ Pirmajā izvērtējumā norāda datus par pēdējiem diviem gadiem. Atjauninātajos izvērtējumos norāda datus par pēdējiem četriem gadiem.

²⁷ T.sk. rūpnieciskie lietotāji, elektroenerģijas ražošana, centralizētā siltumapgāde, mājokļi, pakalpojumi u.c. (jānorāda šeit iekļauto lietotāju veids). Jānorāda arī aizsargājamo lietotāju patēriņa apjoms.

- b) *gāzes sistēmas(-u) funkcionēšanas attiecīgajās riska grupās apraksts: galvenās plūsmas (ieejošās/izejošās/tranzīta), ieejas/izejas punktu infrastruktūrālā jauda virzienā uz riska grupu reģionu(-iem) un no reģiona(-iem) un par katru dalībvalsti, t.sk. izmantošanas rādītājs, LNG kompleksi (maksimālā diennakts jauda, izmantošanas rādītājs un piekļuves režīms) utt.;*
- c) *cik lielā mērā iespējams – gāzes importa avotu sadalījums procentos pēc izcelsmes valsts* ²⁸;
- d) *riska grupas kontekstā nozīmīgu glabātavu lomas apraksts, tostarp pārrobežu piekļuves aspektā:*
 - i) *glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;*
 - ii) *maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā – pie pilna uzpildījuma un pie līmeņiem sezonas beigās);*
- e) *iekšējās gāzes ražošanas lomas riska grupā(-ās) apraksts:*
 - i) *saražotās gāzes apjoms samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;*
 - ii) *maksimālā ražošanas jauda dienā un apraksts, kā tā var nodrošināt maksimālo dienas patēriņu;*

²⁸

Jāapraksta izmantotā metodoloģija.

- f) gāzes lomas elektroenerģijas ražošanā apraksts (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) apraksts.*

1.2. Jāsniedz dalībvalsts gāzes sistēmas īss apraksts, kas aptver šādus elementus:

- a) galvenie gāzes patēriņa rādītāji: gāzes galapatēriņš gadā (mld. m³) un iedalījums pēc lietotāju veida, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (mlj. m³/dienā);*
- b) gāzes sistēmas funkcionēšana valsts līmenī apraksts, tostarp infrastruktūras (tādā mērā, kādā šis jautājums jau nav apskatīts 1.1.b) punktā). Attiecīgā gadījumā te iekļauj arī zemas siltumspējas gāzes sistēmu;*
- c) norāde uz gāzes piegādes drošībai būtisku infrastruktūru;*
- d) cik lielā mērā iespējams – gāzes importa avotu sadalījums valsts līmenī pēc izcelsmes valsts;*

- e) *gāzes glabātavu lomas apraksts, tostarp:*
 - i) *glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;*
 - ii) *maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā – pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās);*
- f) *iekšējās gāzes ražošanas lomas apraksts, tostarp:*
 - i) *saražotās gāzes apjoms samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;*
 - ii) *maksimālā ražošanas jauda dienā;*
- g) *gāzes lomas elektroenerģijas ražošanā apraksts (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) apraksts.*

2. *INFRASTRUKTŪRAS STANDARTS (5. PANTS)*

Jāapraksta, kā tiek izpildīts infrastruktūras standarts, tostarp galvenās vērtības, ko izmanto $N - 1$ formulā, un alternatīvas iespējas standarta izpildei (ar tieši savienotām dalībvalstīm, ar pieprasījuma puses pasākumiem), un esošās divvirzienu jaudas.

a) $N - 1$ formula

- i) norāde uz vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru;*
- ii) $N - 1$ formulas aprēķināšana valsts līmenī;*
- iii) visos $N-1$ formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (piem., attiecībā uz EP_m jānorāda visu to ieejas punktu jauda, kas ņemti vērā pie šā parametra);*
- iv) norāde uz $N-1$ formulas parametru aprēķināšanā izmantoto metodoloģiju (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);*

- v) *N – 1 formulas aprēķina rezultātu skaidrojums, pieņemot, ka gāzes līmenis glabātavās ir 30 % un 100 % no maksimālā aktīvā tilpuma;*
- vi) *galveno rezultātu, kas gūti N – 1 formulas simulācijā ar hidraulisko modeli, skaidrojums;*
- vii) *ja dalībvalsts tā nolēmusi – N – 1 formulas aprēķināšana, izmantojot pieprasījuma puses pasākumus:*
- *N – 1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu,*
 - *visos N-1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (ja atšķiras no 2.punkta a) punkta iii) punktā aprakstītajiem lielumiem),*
 - *norāde uz N-1 formulas parametru aprēķināšanā izmantoto metodoloģiju (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā),*
 - *skaidrojums par gāzes piegādes traucējumu kompensēšanas nolūkā jau pieņemtajiem vai iecerētajiem pieprasījuma puses tirgus pasākumiem un to paredzamo ietekmi (D_{eff}),*

viii) *ja par to ir panākta vienošanās ar attiecīgās(-o) riska grupas(-u) kompetentajām iestādēm vai tieši savienotām dalībvalstīm – $N - 1$ formulas kopīgs(-i) aprēķins(-i):*

- *$N - 1$ formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu,*
- *visos $N-1$ formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (ja atšķiras no 2.punkta a) apakšpunkta iii) punktā aprakstītajiem lielumiem),*
- *jānorāda $N-1$ formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā),*
- *jāizskaidro, kāda ir saskaņotā kārtība $N - 1$ formulas pienākuma izpildes nodrošināšanai.*

b) *Divvirzienu jauda:*

- i) *jānorāda, kuri starpsavienojuma punkti var darboties divvirzienu režīmā, un divvirzienu plūsmu maksimālā jauda;*

- ii) *jānorāda, kāda kārtība reglamentē reversās plūsmas jaudu (piem., pārtraucama jauda);*
- iii) *jānorāda, kuriem starpsavienojuma punktiem saskaņā ar 5. panta 4. punktu ir piešķirts atbrīvojums, kāds ir atbrīvojuma ilgums un tā piešķiršanas pamatojums.*

3. *RISKU IDENTIFICĒŠANA*

Jāapraksta riska faktori, kas var negatīvi ietekmēt gāzes piegādes drošību dalībvalstī, šo risku iespējamība un sekas.

Izvērtējumā iekļaujamo riska faktoru veidu neizsmeļošs saraksts – tikai tad, ja tas ir piemērojams saskaņā ar kompetento iestādi:

a) Politiskie riski:

- *gāzes piegādes traucējumi no trešām valstīm dažādu iemeslu dēļ,*
- *politiski nemieri (izcelsmes valstī vai tranzīta valstī),*
- *karš / pilsoņu karš (izcelsmes valstī vai tranzīta valstī),*
- *terorisms;*

b) *Tehnoloģiskie riski:*

- *sprādzieni / ugunsgrēki,*
- *ugunsgrēki (attiecīgā objekta iekšienē),*
- *noplūdes,*
- *nepietiekama apkope un uzturēšana,*
- *ierīču nepareiza darbība (atteice pie iedarbināšanas, atteice darba laikā utt.),*
- *elektroenerģijas (vai cita enerģijas avota) trūkums,*
- *IKT atteice (aparātūras vai programmatūras atteice, SCADA problēmas utt.),*
- *kiberuzbrukums,*
- *rakšanas darbu (rakšana, pāļu dzīšana), zemes darbu utt. ietekme;*

c) *Komerčiālie / tirgus / finansiālie riski:*

- *vienoššanās ar piegādātājiem no trešām valstīm,*
- *komerciāls strīds,*
- *piegādes drošībai nozīmīga infrastruktūra ir trešās valsts struktūru kontrolē, un tas, cita starpā, var novest pie tādiem riskiem kā nepietiekami ieguldījumi, pretestība diversifikācijai vai Savienības tiesību aktu neievērošana,*
- *cenu svārstīgums,*
- *nepietiekami ieguldījumi,*
- *pēkšņs, negaidīts pieprasījuma kāpums,*
- *citi riski, kas var novest pie strukturālas nesekmības;*

d) *Sociālie riski:*

- *streiki (dažādās saistītās nozarēs, piemēram, gāzes nozarē, ostu vai transporta nozarē utt.),*
- *sabotāža,*
- *vandālisms,*
- *zādzība;*

e) Dabas riski:

- zemestrīces,*
- zemes nogrūvumi,*
- plūdi (lietusgāzes, upes),*
- vētras (jūrā),*
- lavīnas,*
- ekstremāli meteoroloģiskie apstākļi,*
- ugunsgrēki (ārpus objekta, piemēram, apkaimes mežos, pļavās utt.).*

3.1. Analīze:

- a) jāidentificē dalībvalstij nozīmīgi riska faktori, tostarp to iespējamība un ietekme;*
- b) jāapraksta kritēriji, kas izmantoti, lai noteiktu, vai sistēmu apdraud lieli/nepieņemami riski;*
- c) jāsagatavo attiecīgo riska scenāriju saraksts saskaņā ar riska faktoriem un to iespējamību un jāapraksta, kā šie riski atlasīti.*

4. *RISKA ANALĪZE UN IZVĒRTĒŠANA*

Jāanalizē 3. punktā norādīto nozīmīgo riska scenāriju kopums. Riska scenāriju simulācijā jāiekļauj esošie gāzes piegādes drošības garantēšanas pasākumi, piemēram, infrastruktūras standarts, kas aprēķināts, izmantojot $N - 1$ formulu, kā norādīts II pielikuma 2. punktā, un gāzes piegādes standarts. Par katru riska scenāriju:

- a) sīki jāapraksta riska scenārijs, tostarp visi pieņēmumi un – attiecīgā gadījumā – to aprēķināšanā izmantotā metodoloģija;*
- b) sīki jāapraksta veiktās simulācijas rezultāti, tostarp kvantificētā ietekme (piem., nepadotās gāzes apjomi, sociālekonomiskā ietekme, ietekme uz centralizēto siltumapgādi, ietekme uz elektroenerģijas ražošanu);*

5. *SECINĀJUMI*

Jāapraksta kopīgā riska izvērtējuma, kurā dalībvalstis bija iesaistītas, galvenie rezultāti, tostarp jāidentificē riska scenāriji, kas prasa tālākus pasākumus.

VI PIELIKUMS

Preventīvās rīcības plāna modelis

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

– Dalībvalstis **riska grupā**

– Par šā plāna sagatavošanu atbildīgās kompetentās **iestādes** nosaukums ²⁹

1. SISTĒMAS APRAKSTS

1.1. Īsi un **konsolidēti jāapraksta** reģionālā gāzes **sistēma katrai riska grupai** ³⁰, kurā **dalībvalstis piedalās**, tostarp šādi elementi:

- a) galvenie gāzes patēriņa rādītāji ³¹: gāzes galapatēriņš gadā (mld. m³) un iedalījums pēc lietotāju veida ³², pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (kopējais un iedalot pēc patērētāju kategorijas mlj. m³/dienā);

²⁹ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, ■ jānorāda tās(-o) struktūras(-u) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir atbildīga(-s) par šā plāna sagatavošanu.

³⁰ **Vienkāršības labad informācija jāsniedz, ja iespējams, riska grupu augstākajā līmenī un vajadzības gadījumā sīkāka informācija jāapvieno.**

³¹ Pirmajā plānā norāda datus par pēdējiem diviem gadiem. Atjauninātajos plānos norāda datus par pēdējiem četriem gadiem.

³² T.sk. rūpnieciskie lietotāji, elektroenerģijas ražošana, centralizētā siltumapgāde, mājokļi, pakalpojumi u.c. (jānorāda šeit iekļauto lietotāju veids).

- b) gāzes sistēmas funkcionēšanas **riska grupās** apraksts: galvenās plūsmas (ieejošās/izejošās/tranzīta), ieejas/izejas punktu infrastruktūrālā jauda virzienā uz **riska grupas** reģionu(-iem) un no **riska grupas** reģiona(-iem) un par katru dalībvalsti, t.sk. izmantošanas rādītājs, *LNG* kompleksi (maksimālā diennakts jauda, izmantošanas rādītājs un piekļuves režīms) utt.; ■
- c) **cik lielā mērā iespējams** – gāzes importa avotu sadalījums pēc izcelsmes valsts ³³;
- d) reģiona kontekstā nozīmīgu glabātavu lomas apraksts, tostarp pārrobežu piekļuves aspektā:
 - i) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - ii) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā – pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās);
- e) iekšējai gāzes ražošanas lomas reģionā apraksts:
 - i) saražotās gāzes **apjoms** samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - ii) maksimālā ražošanas jauda dienā;

³³

Jāapraksta izmantotā metodoloģija.

- f) gāzes lomas elektroenerģijas ražošanā apraksts (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) apraksts;
- g) ***energoefektivitātes pasākumu lomas un to ietekmes uz gāzes galapatēriņu gadā apraksts.***

1.2. ***Jāsniedz*** katras dalībvalsts gāzes sistēmas īss apraksts, kas aptver šādus elementus:

- a) galvenie gāzes patēriņa rādītāji: gāzes galapatēriņš gadā (mljrd. m³) un iedalījums pēc lietotāju veida, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (milj. m³/dienā);
- b) gāzes sistēmas funkcionēšana valsts līmenī apraksts, tostarp infrastruktūras (tādā mērā, kādā šis jautājums jau nav apskatīts 1.1. punkta b) apakšpunktā);
- c) norāde uz piegādes drošībai būtisku infrastruktūru;
- d) ***cik lielā mērā iespējams*** – gāzes importa avotu sadalījums valsts līmenī pēc izcelsmes valsts;

- e) gāzes glabātavu lomas dalībvalstī apraksts, tostarp:
 - i) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - ii) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā – pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās);
- f) iekšējās gāzes ražošanas lomas apraksts, tostarp:
 - i) saražotās gāzes *apjoms* samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - ii) maksimālā ražošanas jauda dienā;
- g) gāzes lomas elektroenerģijas ražošanā apraksts (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas) apraksts;
- h) *energoefektivitātes pasākumu lomas un to ietekmes uz gāzes galapatēriņu gadā apraksts.***

2. RISKĀ IZVĒRTĒJUMA KOPSAVILKUMS

Īsi *jāapraksta* saskaņā ar 7. pantu veiktā *attiecīgā kopīgā un valsts mēroga* riska izvērtējuma rezultāti, tostarp:

- a) izvērtēto scenāriju saraksts un īss apraksts par katram scenārijam izmantotajiem pieņēmumiem, kā arī par identificētajiem riskiem/trūkumiem;
- b) riska izvērtējuma galvenie secinājumi.

3. INFRASTRUKTŪRAS STANDARTS (5. PANTS)

Jāapraksta, kā tiek izpildīts infrastruktūras standarts, tostarp galvenās vērtības, ko izmanto $N - 1$ formulā, un alternatīvas iespējas standarta izpildei (ar kaimiņu dalībvalstīm, ar pieprasījuma puses pasākumiem), un esošās divvirzienu jaudas:

3.1. ■

a) N – 1 formula

- i)* norāde uz no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru reģionā;
- ii)* N – 1 formulas aprēķināšana reģionālā līmenī;
- iii)* visos N-1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (piem., attiecībā uz EP_m jānorāda visu to ieejas punktu jauda, kas ņemti vērā pie šā parametra);
- iv)* norāde uz N-1 formulas parametru aprēķināšanā izmantoto metodoloģiju un pieņēmumiem (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).

3.2. Valsts līmenis

a) N – 1 formula

- i)* norāde uz vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru;
- ii)* N – 1 formulas aprēķināšana valsts līmenī;
- iii)* visos N-1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (piem., attiecībā uz EP_m jānorāda visu to ieejas punktu jauda, kas ņemti vērā pie šā parametra);

- iv) norāde uz N - 1 formulas parametru aprēķināšanā izmantoto metodoloģiju (ja ir) (piem., $D_{\max}$) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);
- v) ja dalībvalsts tā nolēmusi – N – 1 formulas aprēķināšana, izmantojot pieprasījuma puses pasākumus:
 - N – 1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 2. punktu;
 - visos N - 1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (ja atšķiras no *šā pielikuma 3. punkta a) apakšpunkta iii) punktā* aprakstītajiem lielumiem);
 - jānorāda N - 1 formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija (ja ir) (piem., $D_{\max}$) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);
 - jāizskaidro, kādi ir gāzes piegādes traucējumu kompensēšanas nolūkā jau pieņemtie vai iecerētie pieprasījuma puses tirgus pasākumi un to paredzamā ietekme (D_{eff});
- vi) ja par to ir panākta vienošanās *ar attiecīgās(-o) riska grupas(-u)* kompetentajām iestādēm *vai tieši savienotām dalībvalstīm* – N – 1 formulas kopīgs(-i) aprēķins(-i):
 - N – 1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu;

- visos N - 1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (ja atšķiras no *šā pielikuma* 3. punkta a) apakšpunkta iii) punktā aprakstītajiem lielumiem);
- jānorāda N - 1 formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., $D_{\max}$) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);
- jāizskaidro, kāda ir saskaņotā kārtība N – 1 formulas izpildes nodrošināšanai.

b) Divvirzienu jauda

- i) jānorāda, kuri starpsavienojuma punkti var darboties divvirzienu režīmā, un divvirzienu plūsmu maksimālā jauda.
- ii) jānorāda, kāda kārtība reglamentē reversās plūsmas jaudu (piem., pārtraucama jauda).
- iii) jānorāda, kuriem starpsavienojuma punktiem saskaņā ar 5. panta 4. punktu ir piešķirts atbrīvojums, kāds ir atbrīvojuma ilgums un tā piešķiršanas pamatojums.

4. PIEGĀDES STANDARTA IZPILDE (6. PANTS)

Jāapraksta pasākumi, kas pieņemti, lai izpildītu piegādes standartu, kā arī jebkādu paaugstinātu piegādes standartu vai papildu pienākumu, kas uzlikts gāzes piegādes drošības iemeslu dēļ:

- a) Izmantotā aizsargājamo lietotāju definīcija, tostarp aptverto lietotāju kategorijas un to gāzes patēriņš gadā (pēc kategorijas, neto vērtības un procentuālā īpatsvara no valsts kopējā gāzes galapatēriņa gadā).
- b) Gāzes apjomi, kas nepieciešami, lai izpildītu piegādes standartu atbilstīgi 6. panta 1. punkta pirmajā daļā aprakstītajiem scenārijiem.
- c) Jauda, kas nepieciešama, lai izpildītu piegādes standartu atbilstīgi 6. panta 1. punkta pirmajā daļā aprakstītajiem scenārijiem.
- d) Esošais(-ie) piegādes standarta izpildes pasākums(-i):
 - i) pasākuma(-u) apraksts;
 - ii) adresāti;
 - iii) apraksts par jebkādu *ex-ante* piegādes standarta izpildes uzraudzības sistēmu, ja tāda ir;

- iv) sankciju režīms, ja tāds ir;
- v) par katru pasākumu jāapraksta:
 - pasākuma ekonomiskā ietekme, lietderība un efektivitāte;
 - pasākuma ietekme uz vidi;
 - pasākuma ietekme uz patērētājiem.
- vi) Ja tiek piemēroti ārpus tirgus pasākumi (par katru pasākumu):
 - pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem);
 - pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpus tirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);
 - analīze par šāda pasākuma ietekmi:
 - 1) uz citas dalībvalsts piegādes drošību;
 - 2) uz valsts tirgu;
 - 3) uz iekšējo tirgu.

- vii) Ja pasākumi ir ieviesti [**■** OV: lūgums ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu] vai pēc tam, jāiekļauj *ietekmes izvērtējuma īss kopsavilkums vai* saite uz pasākuma(-u) publisko ietekmes izvērtējumu, kas veikts saskaņā ar 9. panta 4. punktu.
- e) Attiecīgā gadījumā jāapraksta jebkāds paaugstināts piegādes standarts vai papildu pienākums, kas uzlikts gāzes piegādes drošības iemeslu dēļ:
- i) pasākuma(-u) apraksts;
-
- ii) mehānisms paaugstinātā piegādes standarta samazināšanai līdz parastajām vērtībām solidaritātes labad un saskaņā ar 13. pantu;
- iii) *attiecīgā gadījumā jāapraksta jebkāds jauns paaugstināts piegādes standarts vai papildu pienākums, kas uzlikts gāzes piegādes drošības iemeslu dēļ un kas pieņemts [**■** OV: lūgums ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu] vai pēc tam;*
- iv) adresāti;
- v) skartie gāzes apjomi un jaudas;
- vi) jānorāda, kā minētais pasākums atbilst 6. panta 2. punktā paredzētajiem nosacījumiem.

5. PREVENTĪVI PASĀKUMI

Jāapraksta ieviestie vai pieņemamie preventīvie pasākumi ■ :

- a) jāapraksta katrs pieņemtais preventīvais pasākums attiecībā uz katru riska izvērtējumā identificēto risku, tostarp:
 - i) pasākuma valsts vai reģionālais mērogs,
 - ii) pasākuma ekonomiskā ietekme, lietderība un efektivitāte,
■
 - iii) pasākuma ietekme uz lietotājiem.

Attiecīgā gadījumā jānorāda:

- starpsavienojumu uzlabošanas pasākumi starp kaimiņu dalībvalstīm;
- gāzes piegādes maršrutu un avotu diversifikācijas pasākumi;

- piegādes drošībai būtiskas infrastruktūras aizsardzības pasākumi situācijās, kad šāda infrastruktūra ir kādas trešās valsts struktūru kontrolē (tostarp attiecīgā gadījumā vispārīgi vai konkrētai nozarei paredzēti normatīvie akti par ieguldījumu izvērtēšanu, īpašas tiesības kādiem akcionāriem utt.);
- b) jāapraksta citi pasākumi, kas pieņemti nevis riska izvērtējuma, bet citu iemeslu dēļ, bet kam var būt pozitīva ietekme uz piegādes drošību **attiecīgās(-o) riska grupas(-u)** dalībvalstī;
- c) ja tiek piemēroti ārpustirgus pasākumi (par katru pasākumu):
 - i) pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem);
 - ii) pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);
 - iii) analīze par šāda pasākuma ietekmi:
 - pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem);

- pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);
- analīze par šāda pasākuma ietekmi:
 - 1) uz citas dalībvalsts piegādes drošību;
 - 2) uz valsts tirgu;
 - 3) uz iekšējo tirgu;
 - 4) jāpaskaidro, kādā mērā piegādes drošības uzlabošanas labad ir apsvērti efektivitātes pasākumi (tostarp pieprasījuma puses pasākumi);
 - 5) jāpaskaidro, kādā mērā piegādes drošības uzlabošanas labad ir apsvērta atjaunojamo energoresursu izmantošana.

6. CITI PASĀKUMI UN PIENĀKUMI (PIEM., SISTĒMAS DROŠA EKSPLOATĀCIJA)

Jāapraksta citi pasākumi un dabasgāzes uzņēmumiem un citām šajā sakarā nozīmīgām struktūrām uzliktie pienākumi, kas, visticamāk, varētu ietekmēt gāzes piegādes drošību, piemēram, pienākums nodrošināt gāzes piegādes sistēmas drošu ekspluatāciju; jānorāda arī, ko minētais pienākums ietekmēs un par kādiem gāzes apjomiem ir runa. Jāpaskaidro precīzi, kad un kā šādi pasākumi tiktu piemēroti.

7. INFRASTRUKTŪRAS PROJEKTI

- a) Jāapraksta nākotnes infrastruktūras projekti, tostarp vispārējas ieinteresētības projekti *attiecīgajās riska grupās*, tostarp to paredzamais realizācijas grafiks, jaudas un prognozētā ietekme uz gāzes piegādes drošību *riska grupā*.
- b) Jānorāda, kā infrastruktūras projektos ņemts vērā Savienības *TYNDP*, ko, ievērojot Regulas (EK) Nr. 715/2009 8. panta 10. punktu, izstrādājis *ENTSO*.

8. AR PIEGĀDES DROŠĪBU SAISTĪTĀS SABIEDRISKO PAKALPOJUMU SNIEGŠANAS SAISTĪBAS

Jānorāda un īsi jāapraksta esošās ar piegādes drošību saistītās sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistības (sīkāka informācija jāsniedz pielikumā). Jāizskaidro, kam un kā šādas saistības jāpilda. Attiecīgā gadījumā jāapraksta, kā un kad minētās sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistības būtu jāsāk pildīt.

9. APSPRIEŠANĀS AR IEINTERESĒTAJĀM PERSONĀM

Saskaņā ar šīs regulas 8. panta 2. punktu ■ jāapraksta plāna un ārkārtas rīcības plāna izstrādes gaitā izmantotais apspriešanās mehānisms un šīs apspriešanās rezultāti; apspriešanās notiek ar:

- a) gāzes uzņēmumiem;
- b) attiecīgām mājāsaimniecību intereses pārstāvošām organizācijām;
- c) attiecīgām rūpniecisko gāzes lietotāju, t. sk. elektroenerģijas ražotāju, intereses pārstāvošām organizācijām;
- d) valsts regulatīvo iestādi.

10. REĢIONĀLĀ DIMENSIJA

Jānorāda jebkādi valstij specifiski apstākļi un pasākumi, kas skar piegādes drošību, bet nav aplūkoti iepriekšējās plāna sadaļās ■.

Jānorāda, kā ir ņemti vērā iespējamie komentāri, kas saņemti pēc 8. panta 2. punktā aprakstītās apspriešanās.

11.1. *N – 1 aprēķināšana riska grupas līmenī, ja par to vienojušās riska grupas kompetentās iestādes.*

N – 1 formula

- a) norāde uz no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru riska grupā;*
- b) N – 1 formulas aprēķināšana riska grupas līmenī;*
- c) visos N - 1 formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp aprēķināšanā izmantotie starplielumi (piem., attiecībā uz EP_m jānorāda visu to ieejas punktu jauda, kas ņemti vērā pie šā parametra);*
- d) norāde uz N - 1 formulas parametru aprēķināšanā izmantoto metodoloģiju un pieņēmumiem (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).*

11.2. Sadarbībai izstrādātie mehānismi

Jāapraksta mehānismi, ko izmanto sadarbībai starp dalībvalstīm attiecīgajās riska grupās, tostarp mehānismi preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna pārrobežu pasākumu izstrādei.

Jāapraksta mehānismi, ko izmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm 13. panta piemērošanai nepieciešamo noteikumu izstrādē un pieņemšanā.

11.3. Preventīvi pasākumi

Jāapraksta preventīvie pasākumi, kuri jau pastāv vai kurus paredzēts pieņemt riska grupā vai reģionālu nolīgumu rezultātā:

- a) jāapraksta katrs pieņemtais preventīvais pasākums attiecībā uz katru riska izvērtējumā identificēto risku, tostarp:*
 - i) pasākuma ietekme uz riska grupas dalībvalstīm;*
 - ii) pasākuma ekonomiskā ietekme, lietderība un efektivitāte;*
 - iii) pasākuma ietekme uz vidi;*

iv) pasākuma ietekme uz lietotājiem.

Attiecīgā gadījumā jānorāda:

- starpsavienojumu uzlabošanas pasākumi starp kaimiņu dalībvalstīm;*
- gāzes piegādes maršrutu un avotu diversifikācijas pasākumi;*
- piegādes drošībai būtiskas infrastruktūras aizsardzības pasākumi situācijās, kad šāda infrastruktūra ir kādas trešās valsts struktūru kontrolē (tostarp attiecīgā gadījumā vispārīgi vai konkrētai nozarei paredzēti normatīvie akti par ieguldījumu izvērtēšanu, īpašas tiesības kādiem akcionāriem utt.);*

b) jāapraksta citi pasākumi, kas pieņemti nevis riska izvērtējuma, bet citu iemeslu dēļ, bet kam var būt pozitīva ietekme uz piegādes drošību riska grupā.

c) ja tiek piemēroti ārpustirgus pasākumi (par katru pasākumu):

i) pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem);

- ii) *pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);*
- iii) *analīze par šāda pasākuma ietekmi:*
 - *pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem);*
 - *pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);*
 - *analīze par šāda pasākuma ietekmi:*
 - 1) *uz citas dalībvalsts piegādes drošību,*
 - 2) *uz valsts tirgu,*
 - 3) *uz iekšējo tirgu;*
- d) *jāpaskaidro, kādā mērā piegādes drošības uzlabošanas labad ir apsvērti efektivitātes pasākumi (tostarp pieprasījuma puses pasākumi);*
- e) *jāpaskaidro, kādā mērā piegādes drošības uzlabošanas labad ir apsvērta atjaunojamo energoresursu izmantošana.*

VII PIELIKUMS

Ārkārtas rīcības plāna modelis

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

I

– **Par** šā plāna sagatavošanu **atbildīgās** kompetentās **iestādes** nosaukums ³⁴

1. KRĪZES LĪMEŅU DEFINĒŠANA

- a) **I** Jānorāda par katra krīzes līmeņa izsludināšanu atbildīgā struktūra un procedūras, kas jāievēro katrā šādas izsludināšanas gadījumā.
- b) Te jāiekļauj rādītāji vai parametri (ja tādi ir), ko izmanto, lai noteiktu, vai notikuma rezultātā var ievērojami pasliktināties apgādātība, un nolemtu par konkrēta krīzes līmeņa izsludināšanu.

2. KATRĀ KRĪZES LĪMENĪ PIEŅEMAMIE PASĀKUMI ³⁵

2.1. Agrīnas brīdināšanas stāvoklis

- a) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;

³⁴ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, jānorāda tās(-o) struktūras(-u) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir atbildīga(-s) par šā plāna sagatavošanu.

³⁵ Jāiekļauj reģionālie un valsts pasākumi.

- ii) attiecīgajā gadījumā – ievērojamās procedūras apraksts;
- iii) jānorāda, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt jebkāda notikuma sekas vai laikus sagatavoties šādam notikumam;
- iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem.

2.2. Trauksmes stāvoklis

- a) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;
 - ii) attiecīgajā gadījumā – ievērojamās procedūras apraksts;
 - iii) tas, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt trauksmes stāvokli;
 - iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem.
- b) Jāapraksta dabasgāzes uzņēmumiem uzliktie ziņošanas pienākumi trauksmes stāvoklī.

2.3. Ārkārtas stāvoklis

- a) Jāsagatavo saraksts ar iepriekšnoteiktiem piedāvājuma un pieprasījuma puses pasākumiem gāzes piegādes nodrošināšanai ārkārtas stāvoklī, tostarp komerciāliem līgumiem starp šādās darbībās iesaistītajām pusēm un – attiecīgā gadījumā – kompensācijas mehānismiem dabasgāzes uzņēmumiem.
- b) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie tirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;
 - ii) ievērojamās procedūras apraksts;
 - iii) tas, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli;
 - iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem.

- c) Jāapraksta ārkārtas stāvoklī plānotie vai īstenojamie ārpustirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
- i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;
 - ii) jāizvērtē, cik nepieciešams šāds pasākums ir krīzes pārvarēšanai, tostarp tā izmantošanas pakāpe;
 - iii) sīki jāapraksta pasākuma īstenošanas procedūra (piem., kādi apstākļi ierosina pasākuma ieviešanu, kas pieņem lēmumu);
 - iv) jānorāda, kādā mērā pasākums, papildinādams tirgus pasākumus, varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli;
 - v) jāizvērtē pasākuma cita veida ietekme;
 - vi) jāpamato, kā pasākums atbilst 11. panta 6. punktā paredzētajiem nosacījumiem;
 - vii) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem.
- d) Jāapraksta dabasgāzes uzņēmumiem uzliktie ziņošanas pienākumi.

3. SPECIFISKI PASĀKUMI ELEKTROAPGĀDĒ UN CENTRALIZĒTAJĀ SILTUMAPGĀDĒ

a) Centralizētā siltumapgāde

- i) īsi jānorāda, kāda būtu gāzes piegādes traucējumu iespējamā ietekme uz centralizētās siltumapgādes sektoru;
- ii) jānorāda pasākumi un darbības, kas jāveic, lai vājinātu gāzes piegādes traucējumu iespējamo ietekmi uz centralizēto siltumapgādi, vai arī jānorāda, kāpēc specifisku pasākumu pieņemšana nav lietderīga.

b) No gāzes saražotas elektroenerģijas apgāde

- i) īsi jānorāda, kāda būtu gāzes piegādes traucējumu iespējamā ietekme uz elektroenerģijas sektoru;
- ii) jānorāda pasākumi un darbības, kas jāveic, lai vājinātu gāzes piegādes traucējumu iespējamo ietekmi uz elektroenerģijas sektoru, vai arī jānorāda, kāpēc specifisku pasākumu pieņemšana nav lietderīga;
- iii) jānorāda mehānismi/esošie noteikumi, kuru mērķis ir nodrošināt pienācīgu koordināciju, tostarp informācijas apmaiņu, starp galvenajiem gāzes un elektroenerģijas sektoru dalībniekiem, jo īpaši pārvades sistēmu operatoriem, dažādos krīzes līmeņos.

4. KRĪZES PĀRVALDĪTĀJS VAI KRĪZES PĀRVALDĪBAS GRUPA

Jānorāda, kas ir krīzes pārvaldītājs ■ , un jādefinē tā loma.

5. DAŽĀDU DALĪBNIEKU LOMA UN ATBILDĪBA

- a) Attiecībā uz katru krīzes līmeni ir jānorāda šādu dalībnieku loma un atbildība, tostarp par saziņu ar kompetentajām iestādēm un – attiecīgā gadījumā – valsts regulatīvo iestādi:
- i) dabasgāzes uzņēmumi;
 - ii) rūpnieciskie lietotāji;
 - iii) attiecīgie elektroenerģijas ražotāji.
- b) Attiecībā uz katru krīzes līmeni ir jānorāda kompetento iestāžu un struktūru, kam uzdevumi deleģēti, loma un atbildība.

■

6. PASĀKUMI, KAS SKAR TO LIETOTĀJU NEPIENĀCĪGU PATĒRĪŅU, KAS NAV AIZSARGĀJAMIE LIETOTĀJI

Jāapraksta esošie pasākumi, kuru mērķis ir, ***cik lielā mērā iespējams un neapdraudot gāzes sistēmas drošu un uzticamu darbību vai neradot nedrošas situācijas***, novērst, ka ārkārtas stāvokļa laikā lietotāji, kas nav aizsargājamie lietotāji, patērē aizsargājamiem lietotājiem domāto gāzi. Jānorāda pasākuma raksturs (administratīvs, tehnisks utt.), galvenie dalībnieki un ievērojamās procedūras.

7. ĀRKĀRTAS STĀVOKĻA TESTI

- a) Jānorāda grafiks, kādā tiek reāllaikā simulēti ārkārtas stāvokļa reakcijas pasākumi.
- b) Jānorāda iesaistītie dalībnieki, procedūras un konkrēti simulētie smagu un vidēji smagu seku scenāriji.

Ārkārtas rīcības plāna atjauninājumos īsi jāapraksta, kādi testi ir veikti kopš pēdējā ārkārtas rīcības plāna iesniegšanas, un to galvenie rezultāti. Jānorāda, kādi pasākumi ir pieņemti minēto testu rezultātā.

8. *REGIONĀLĀ DIMENSIJA*

8.1. *Katrā krīzes līmenī pieņemamie pasākumi:*

8.1.1. *Agrīnas brīdināšanas stāvoklis:*

a) jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:

i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;

ii) attiecīgajā gadījumā – ievērojamās procedūras apraksts;

iii) jānorāda, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt jebkāda notikuma sekas vai laikus sagatavoties šādam notikumam;

iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem.

8.1.2. *Trauksmes stāvoklis:*

a) jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:

i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;

- ii) attiecīgajā gadījumā – ievērojamās procedūras apraksts;*
- iii) jānorāda, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt jebkāda notikuma sekas vai laikus sagatavoties šādam notikumam;*
- iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem;*
- b) jāapraksta dabasgāzes uzņēmumiem uzliktie ziņošanas pienākumi trauksmes stāvoklī.*

8.1.3. Ārkārtas stāvoklis:

- a) jāsagatavo saraksts ar iepriekšnoteiktiem piedāvājuma un pieprasījuma puses pasākumiem gāzes piegādes nodrošināšanai ārkārtas stāvoklī, tostarp komerciāliem līgumiem starp šādās darbībās iesaistītajām pusēm un – attiecīgā gadījumā – kompensācijas mehānismiem dabasgāzes uzņēmumiem;*
- b) jāapraksta šajā posmā piemērojamie tirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:*
 - i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;*
 - ii) ievērojamās procedūras apraksts;*

- iii) tas, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli;*
- iv) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem;*
- c) jāapraksta ārkārtas stāvoklī plānotie vai īstenojamie ārpustirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:*
 - i) īss pasākuma un galveno iesaistīto dalībnieku apraksts;*
 - ii) jāizvērtē, cik nepieciešams šāds pasākums ir krīzes pārvarēšanai, tostarp tā izmantošanas pakāpe;*
 - iii) sīki jāapraksta pasākuma īstenošanas procedūra (piem., kādi apstākļi ierosina pasākuma ieviešanu, kas pieņem lēmumu);*
 - iv) jānorāda, kādā mērā pasākums, papildinādams tirgus pasākumus, varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli;*
 - v) jāizvērtē pasākuma cita veida ietekme;*

- vi) *jāpamato, kā pasākums atbilst 11. panta 6. punkta nosacījumiem;*
- vii) *jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajiem dalībniekiem;*
- d) *jāapraksta dabasgāzes uzņēmumiem uzliktie ziņošanas pienākumi.*

8.2. Sadarbības mehānismi:

- a) *jāapraksta esošie mehānismi, ko izmanto sadarbībai katrā attiecīgajā riska grupā un pienācīgas koordinācijas nodrošināšanai katrā krīzes līmenī. Jāapraksta lēmumu pieņemšanas procedūras (ciktāl tādas ir un nav apskatītas 2. punktā) attiecībā uz pienācīgiem reģionāla mēroga reakcijas pasākumiem katrā krīzes līmenī;*
- b) *jāapraksta esošie mehānismi, ko izmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm ārpus riska grupām un darbības koordinācijai katrā krīzes līmenī.*

8.3. Dalībvalstu solidaritāte:

- a) *jāapraksta, par kādu kārtību vienojušās tieši savienotās dalībvalstis, lai nodrošinātu 13. pantā minētā solidaritātes principa piemērošanu;*
- b) *ja tā ir piemērojama, jāapraksta, par kādu kārtību vienojušās dalībvalstis, kas ir viena ar otru savienotas caur trešo valsti, lai nodrošinātu 13. pantā minētā solidaritātes principa piemērošanu.*

VIII PIELIKUMS

Gāzes piegādes drošībai veltīto ārpustirgus pasākumu saraksts

Izstrādājot preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu, kompetentā iestāde ņem vērā šādu orientējošā un neizsmeļošā sarakstā uzskaitīto pasākumu lietderību tikai ārkārtas stāvokļa gadījumā:

a) piedāvājuma puses pasākumi:

- stratēģisko gāzes krājumu izmantošana,
- alternatīva kurināmā krājumu piespiedu izmantošana (piemēram, saskaņā ar Padomes Direktīvu 2009/119/EK ³⁶),
- tādas elektroenerģijas piespiedu izmantošana, kas saražota nevis no gāzes, bet gan citiem avotiem,
- gāzes ražošanas apjoma piespiedu palielināšana,
- piespiedu izsūkņošana no krājumiem.

³⁶ Padomes Direktīva 2009/119/EK (2009. gada 14. septembris), ar ko dalībvalstīm uzliek pienākumu uzturēt jēlnaftas un/vai naftas produktu obligātas rezerves (OV L 265, 9.10.2009., 9. lpp.).

b) pieprasījuma puses pasākumi:

- dažādi pasākumi pieprasījuma obligātai samazināšanai, to skaitā:
- piespiedu pāreja uz citu kurināmo,
- pārtraucamu līgumu piespiedu izmantošana, ja tie pilnībā jau nav izmantoti kā daļa no tirgus pasākumiem,
- garantētās slodzes piespiedu nomešana.

IX PIELIKUMS

Atbilstības tabula

Regula (ES) Nr. 994/2010	Šī regula
1. pants	1. pants
2. pants	2. pants
3. pants	3. pants
6. pants	5. pants
8. pants	6. pants
9. pants	7. pants
4. pants	8. pants
5. pants	9. pants
10. pants	10. pants
10. pants	11. pants
11. pants	12. pants
—	13. pants
13. pants	14. pants
12. pants	14. pants
—	15. pants
—	16. pants

Regula (ES) Nr. 994/2010	Šī regula
14. pants	17. pants
–	18. pants
–	19. pants
16. pants	20. pants
15. pants	21. pants
17. pants	22. pants
I pielikums	II pielikums
7. pants	III pielikums
IV pielikums	I pielikums
–	IV pielikums
–	V pielikums
–	VI pielikums
–	VII pielikums
II pielikums	–
III pielikums	VIII pielikums
–	IX pielikums

NORMATĪVĀS REZOLŪCIJAS PIELIKUMS

KOMISIJAS PAZIŅOJUMS ATTIECĪBĀ UZ REGULAS 16. PANTU

Komisija atzinīgi vērtē ierosinātās regulas 16. pantā izklāstītos sadarbības mehānismus, kas ir svarīgs rīks, ar kuru nodrošināt preventīvās rīcības un ārkārtas rīcības plānu saskanību ar Enerģētikas kopienas līgumslēdzējām pusēm.

Komisija uzsver, ka ir svarīgi sekmīgi nodrošināt, ka nevienam no Enerģētikas kopienas līgumslēdzēju pušu ieviestajiem pasākumiem nav negatīvas ietekmes uz piegādes drošību ES un tās dalībvalstīs un otrādi.

Šajā sakarā Komisija, neskarot savu sākotnējo 2016. gada 16. februāra priekšlikumu, apsvērs iespēju pēc zināma laika Padomei saskaņā ar LESD 218. pantu iesniegt priekšlikumu ieteikumam sākt sarunas par grozījumiem Enerģētikas kopienas līgumā, lai izveidotu piemērotu tiesisko regulējumu un mehānismus, kas ļautu piemērot atsevišķus regulas noteikumus un citas attiecīgās *acquis communautaire* daļas enerģētikas jomā starp Eiropas Savienību un tās dalībvalstīm, no vienas puses, un Enerģētikas kopienas līgumslēdzējām pusēm, no otras puses, nolūkā nodrošināt nostiprināta gāzes piegādes drošības satvara sekmīgu īstenošanu.