

Briselē, 16.2.2016.
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

PIELIKUMI

dokumentam

**PRIEKŠLIKUMS EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULAI,
par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES)
Nr. 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}
{SWD(2016) 26 final}

PIELIKUMI

dokumentam

PRIEKŠLIKUMS EIROPAS PARLAMENTA UN PADOMES REGULAI, par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010

I PIELIKUMS

Reģionālā sadarbība

3. panta 7. punktā minētie reģioni ir šādi:

- Ziemeļrietumu reģions: Apvienotā Karaliste un Īrija;
- Rietumeiropas ziemeļu-dienvidu reģions: Beļģija, Francija, Luksemburga, Spānija, Nīderlande un Portugāle;
- Dienvidu gāzes koridors: Bulgārija, Grieķija un Rumānija;
- Centrālaustumu reģions: Čehija, Vācija, Polija un Slovākija;
- Dienvidaustrumu reģions: Austrija, Horvātija, Ungārija, Itālija un Slovēnija;
- Baltijas enerģijas tirgus I (*BEMIP I*): Igaunija, Somija, Latvija un Lietuva;
- Baltijas enerģijas tirgus II (*BEMIP II*): Dānija un Zviedrija;
- Kipra;
- Malta, iekams tai nav savienojumu ar kādu citu dalībvalsti. Ja Maltai ir savienojumi ar kādu citu dalībvalsti, tā ietilpst šīs citas dalībvalsts reģionā.

II PIELIKUMS

N-1 formulas aprēķināšana

1. N-1 FORMULAS DEFINĪCIJA

N-1 formula raksturo gāzes infrastruktūras tehnisko spēju (kas definēta Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 1. punkta 18. apakšpunktā) 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 (skatīt aprēķina formulu) 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 (miljonos 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 (miljonos m³ dienā), neskaitot 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 padot dabasgāzi aprēķina teritorijai.

"P_m": maksimālā tehniskā ražošanas jauda (miljonos 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 (miljonos 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 (miljonos m³ dienā) ir visu aprēķina teritorijā esošo LNG kompleksu summārā maksimālā tehniskā dienas izsūtīšanas jauda, ņemot

vērā tādos izšķirošus elementus kā izkraušana, palīgdienesti, pagaidu uzglabāšana un LNG regazifikācija, kā arī sistēmas tehnisko izsūtīšanas jaudu.

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

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

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

Pieprasījuma puses definīcija

"D_{eff}" ir daļa (miljonos m³ dienā) no D_{max}, kuru piegādes traucējumu gadījumā pietiekami un savlaicīgi var nodrošināt ar pieprasījuma puses tirgus pasākumiem saskaņā ar 8. panta 1. punkta c) apakšpunktu un 4. panta 2. punktu.

5. N-1 FORMULAS APRĒĶINĀŠANA REĢIONĀLĀ LĪMENĪ

3. punktā minēto aprēķina teritoriju paplašina līdz attiecīgam reģionālam mērogam. Izmanto I pielikumā uzskaitītos reģionus. 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 novērtējumā.

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

6. panta 1. punktā minētajiem aprēķiniem izmanto no I pielikumā uzskaitīto reģionu vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru.

III PIELIKUMS

Pastāvīgā divvirzienu jauda

1. Lai nodrošinātu vai uzlabotu pastāvīgo divvirzienu jaudu starpsavienojumā vai lai saņemtu vai pagarinātu atbrīvojumu no šī pienākuma, pārvades sistēmu operatori abpus starpsavienojumam pēc apspriešanās ar visiem pārvades sistēmu operatoriem gāzes koridorā savām kompetentajām iestādēm (attiecīgajām kompetentajām iestādēm) iesniedz:
 - (a) priekšlikumu ieviest pastāvīgu divvirzienu jaudu attiecībā uz reverso plūsmu ("fiziskā reversās plūsmas jauda"), vai
 - (b) lūgumu atbrīvot no pienākuma nodrošināt divvirzienu jaudu.

Priekšlikumu vai lūgumu attiecībā uz visiem šīs regulas spēkā stāšanās dienā eksistējošiem starpsavienojumiem iesniedz ne vēlāk kā 2018. gada 1. decembrī, bet attiecībā uz jauniem starpsavienojumiem — pēc priekšizpētes posma, bet pirms tehniskās projektēšanas posma sākuma.
2. Priekšlikums par reversās plūsmas jaudas nodrošināšanu vai uzlabošanu vai lūgums par atbrīvojuma piešķiršanu vai pagarināšanu pamatojas uz novērtējumu par tirgus pieprasījumu, prognozēm par pieprasījumu un piedāvājumu, priekšizpēti, reversās plūsmas jaudas izmaksām, t. sk. par nepieciešamo pārvades sistēmas nostiprināšanu, kā arī ieguvumiem no piegādes drošības, ņemot vērā arī reversās plūsmas jaudas iespējamo devumu 4. pantā noteiktā infrastruktūras standarta sasniegšanā. Priekšlikumā ietver izmaksu un ieguvumu analīzi, kas sagatavota ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) Nr. 347/2013¹ 11. pantam atbilstošu metodiku.
3. Pēc priekšlikuma vai atbrīvojuma lūguma saņemšanas attiecīgās kompetentās iestādes to nekavējoties apspriež ar pārējām kompetentajām iestādēm gāzes piegādes koridorā, ar Aģentūru un ar Komisiju. Apspriešanās iesaistītās iestādes četru mēnešu laikā pēc apspriešanas uzaicinājuma saņemšanas var izdot savu atzinumu.
4. Divu mēnešu laikā pēc 3. punktā minētā termiņa beigām attiecīgās kompetentās iestādes, pamatojoties uz riska novērtējumu, 2. punktā uzskaitīto informāciju un saskaņā ar 3. punktu rīkotajā apspriešanās saņemtajiem atzinumiem un ņemot vērā gāzes piegādes drošības un iekšējā gāzes tirgus sekmēšanas aspektus, pieņem vienu no šādiem kopīgiem lēmumiem:
 - (a) apstiprināt priekšlikumu ieviest reversās plūsmas jaudu; šādā lēmumā ir ietverta izmaksu un ieguvumu analīze, pārrobežu izmaksu sadalījums, īstenošanas grafiks un tālākās izmantošanas kārtība;
 - (b) piešķirt vai pagarināt pagaidu atbrīvojumu uz ne vairāk kā četriem gadiem, ja lēmumā iekļautā izmaksu un ieguvumu analīze rāda, ka reversās plūsmas jauda neuzlabotu piegādes drošību nevienā gāzes koridora dalībvalstī vai ka ieguldījumu izmaksas ievērojami pārsniegtu gaidāmos ieguvumus piegādes drošības ziņā;
 - (c) pieprasīt pārvades sistēmas operatoriem priekšlikumu vai atbrīvojumu lūgumu grozīt un iesniegt no jauna.

¹ Eiropas Parlamenta un Padomes 2013. gada 17. aprīļa Regula (ES) Nr. 347/2013, 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.).

5. Attiecīgās kompetentās iestādes bez kavēšanās gāzes piegādes koridora valstu kompetentajām iestādēm, Aģentūrai un ar Komisijai iesniedz kopīgo lēmumu, tostarp atzinumus, kas saņemti pēc apspriešanās saskaņā ar 4. pantu.
6. Divu mēnešu laikā kopš kopīgā lēmuma saņemšanas gāzes koridora dalībvalstu kompetentās iestādes var nākt klajā ar iebildumiem pret kopīgo lēmumu, un šos iebildumus iesniegt kompetentajām iestādēm, kas lēmumu pieņēmušas, Aģentūrai un Komisijai. Iebildumos jāaprobežojas ar faktiem un novērtējumu, īpaši attiecībā uz pārrobežu izmaksu sadalījumu, kas nav apspriests saskaņā ar 4. pantu.
7. Trīs mēnešu laikā kopš kopīgā lēmuma saņemšanas saskaņā ar 5. punktu Aģentūra izdod atzinumu par visiem kopīgā lēmuma elementiem, ņemot vērā visus iespējamus iebildumus, un iesniedz šo atzinumu gāzes piegādes koridora valstu kompetentajām iestādēm un Komisijai.
8. Četru mēnešu laikā kopš Aģentūras saskaņā ar 7. punktu izdotā lēmuma saņemšanas Komisija var pieņemt lēmumu, kurā prasīts kopīgajā lēmumā izdarīt grozījumus.
9. Ja attiecīgās kompetentās iestādes 4. punktā norādītajā termiņā nav spējušas pieņemt kopīgu lēmumu, kompetentās iestādes termiņa pēdējā dienā par to informē Aģentūru un Komisiju. Divu mēnešu laikā kopš šīs informācijas saņemšanas Aģentūra pieņem atzinumu ar priekšlikumu, kas aptver visus 4. punktā uzskaitītos kopīgā lēmuma elementus, un iesniedz šo atzinumu attiecīgajām kompetentajām iestādēm un Komisijai.
10. Četru mēnešu laikā kopš Aģentūras saskaņā ar 9. punktu izdotā atzinuma saņemšanas Komisija, ņemot vērā šo atzinumu, pieņem lēmumu, kurā aptverti visi 4. punktā uzskaitītie kopīgā lēmuma elementi. Ja Komisija pieprasa papildu informāciju, četru mēnešu periodu sāk skaitīt dienā, kad saņemta visa prasītā informācija. Šo periodu var pagarināt par vēl diviem mēnešiem, ja tam piekrīt visas attiecīgās kompetentās iestādes.
11. Komisija, kompetentās iestādes un pārvades sistēmu operatori ievēro konfidencialitāti attiecībā uz komerciāli sensitīvu informāciju.
12. Atbrīvojums no pienākuma nodrošināt divvirzienu jaudu, kas piešķirts saskaņā ar Regulu (ES) 994/2010, ir spēkā līdz 2018. gada 1. decembrim, ja vien tā termiņš nebeidzas agrāk.

IV PIELIKUMS

Riska novērtējuma modelis

Šo modeli aizpilda angļu valodā.

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

- Dalībvalstu skaits reģionā.
- Šī riska novērtējuma sagatavošanā iesaistīto kompetento iestāžu nosaukumi².

1. SISTĒMAS APRAKSTS

1.1. Īsi jāapraksta reģionālās gāzapgādes sistēma, tostarp šādi elementi:

- (a) Galvenie gāzes patēriņa rādītāji³: gāzes galapatēriņš gadā (mljrd. m³) un iedalījums pēc patērētāju veida⁴, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (kopējais un iedalot pēc patērētāju kategorijas milj. m³/dienā).
- (b) Jāapraksta gāzesapgādes sistēmas funkcionēšana reģionā: 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. Te ietilpst arī zemas siltumspējas gāzes sistēma, ciktāl tā ir nozīmīga reģiona dalībvalstīm.
- (c) Gāzes importa avotu iedalījums pēc izcelsmes valsts⁵.
- (d) Jāapraksta reģiona kontekstā nozīmīgu glabātavu loma, tostarp pārrobežu piekļuves aspektā:
 - (1) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - (2) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā — pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās).
- (e) Jāapraksta, kāda loma reģionā ir iekšējai gāzes ieguvei:
 - (1) iegūtās gāzes vērtība samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - (2) maksimālā ieguves jauda dienā.
- (f) Jāapraksta, kāda ir gāzes loma elektroenerģijas ražošanā (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).

² Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, jānorāda tās struktūras (struktūru) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir iesaistīta šī riska novērtējuma sagatavošanā.

³ Pirmajā novērtējumā norāda datus par pēdējiem diviem gadiem. Atjauninātajos novērtējumos norāda datus par pēdējiem četriem gadiem.

⁴ T.sk. rūpnieciskie patērētāji, elektroenerģijas ražošana, centralizētā siltumapgāde, mājokļi, pakalpojumi u.c. (jānorāda šeit iekļauto patērētāju veids). Jānorāda arī aizsargājamo patērētāju patēriņa apjoms.

⁵ Jāapraksta izmantotā metodoloģija.

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

- (a) Galvenie gāzes patēriņa rādītāji: gāzes galapatēriņš gadā (mljrd. m³) un iedalījums pēc patērētāju veida, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (milj. m³/dienā).
- (b) Jāapraksta gāzapgādes sistēmas funkcionēšana valsts līmenī, tostarp infrastruktūra (tādā mērā, kādā šis jautājums jau nav apskatīts 1.1.b) punktā). Attiecīgā gadījumā te iekļauj arī zemas siltumspējas gāzes sistēmu.
- (c) Jānorāda piegādes drošībai būtiska infrastruktūra.
- (d) Gāzes importa avotu sadalījums valsts līmenī pēc izcelsmes valsts.
- (e) Jāapraksta gāzes glabātavu loma dalībvalstī, tostarp:
 - (1) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - (2) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma līmeņiem (ideālā gadījumā — pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās).
- (f) Jāapraksta, kāda loma ir iekšējai gāzes ieguvei, tostarp:
 - (1) iegūtās gāzes vērtība samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - (2) maksimālā ieguves jauda dienā.
- (g) Jāapraksta, kāda ir gāzes loma elektroenerģijas ražošanā (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).

2. INFRASTRUKTŪRAS STANDARTS (4. 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.

2.1. Reģionālais līmenis

N-1 formula

- (a) Norāda no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru reģionā.
- (b) N-1 formulas aprēķināšana reģionālā līmenī.
- (c) Visos 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 šī parametra).
- (d) Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).

2.2. Valsts līmenis (jāapraksta par katru dalībvalsti reģionā)

- (a) N-1 formula

- (1) Norāda vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru.
- (2) N-1 formulas aprēķināšana valsts līmenī.
- (3) Visos 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 šī parametra).
- (4) Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).
- (5) Jāizskaidro N-1 formulas aprēķina rezultāti, pieņemot, ka gāzes līmenis glabātavās ir 30 % un 100 % no kopējās ietilpības.
- (6) Jāizskaidro galvenie rezultāti, kas gūti N-1 scenārija simulācijā ar hidraulisko modeli.
- (7) Ja dalībvalsts tā nolēmusi — N-1 formulas aprēķināšana, izmantojot pieprasījuma puses pasākumus:
 - N-1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu;
 - visos formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (ja atšķiras no 2.2.a)3) punktā aprakstītajiem lielumiem);
 - jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);
 - jāizskaidro, kādi ir piegādes traucējumu kompensēšanas nolūkā jau pieņemtie vai iecerētie pieprasījuma puses tirgus pasākumi un to paredzamā ietekme (D_{eff}).
- (8) Ja kaimiņu dalībvalstu kompetentās iestādes tam piekrīt — N-1 standarta kopīgs aprēķins:
 - N-1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu;
 - visos formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (ja atšķiras no 2.2.a)3) punktā aprakstītajiem lielumiem);
 - Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).
 - jāizskaidro, kāda ir saskaņotā kārtība N-1 pienākuma izpildes nodrošināšanai.

(b) Divvirzienu jauda

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

3. RISKU IDENTIFICĒŠANA

Jāapraksta to risku avoti, kas var negatīvi ietekmēt gāzes piegādes drošību attiecīgajā dalībvalstī un/vai reģionā, šo risku iespējamība un sekas.

Riska avotu veidu neizsmeļošs saraksts

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

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

Komerčiālie / tirgus / finansiālie riski

- Vienošanās ar piegādātājiem no trešām valstīm
- Komerčiāls 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

Sociālie riski

- Streiki (dažādās saistītās nozarēs, piemēram, gāzes nozarē, ostu vai transporta nozarē utt.)
- Sabotāža
- Vandālisms
- Zādzība

Dabas riski

- Zemestrīces

- Zemes nogruvumi
- Plūdi (lietusgāzes, upes)
- Vētras (jūrā)
- Lavīnas
- Ekstremāli meteoroloģiskie apstākļi
- Ugunsgrēki (ārpus objekta, piemēram, apkaimes mežos, pļavās utt.)

3.1. Reģionālais līmenis

- (a) Jāidentificē reģionam nozīmīgi riska avoti, 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 jāapsver ENTSO-G sagatavotie scenāriji.

3.2. Valsts līmenis (ciktāl tas ir būtiski)

- (a) Jāidentificē dalībvalstij nozīmīgi riska avoti, tostarp to iespējamība un ietekme.
- (b) Jāapraksta kritēriji, kas izmantoti, lai noteiktu, vai sistēmu apdraud lieli/nepieņemami riski.
- (c) Jāsagatavo attiecīgo riska scenāriju saraksts atbilstīgi risku avotiem un iespējamībai un jāapraksta, kā šie riski atlasīti.

4. RISKĀ ANALĪZE UN NOVĒRTĒŠANA

Jāanalizē 3. punktā norādīto nozīmīgo riska scenāriju kopums. Riska scenāriju simulācijā jāiekļauj esošie piegādes drošības garantēšanas pasākumi, piemēram, cita starpā, N-1 standarts un piegādes standarts. Par katru riska scenāriju:

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

5. SECINĀJUMI

Jāapraksta riska novērtējuma galvenie rezultāti, tostarp jāidentificē riska scenāriji, kas prasa tālākus pasākumus.

V PIELIKUMS

Plānu modeļi

Šos modeļus aizpilda angļu valodā.

Preventīvās rīcības plāna modelis

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

- Dalībvalstu skaits reģionā
- Šī plāna sagatavošanā iesaistīto kompetento iestāžu nosaukumi⁶

1. SISTĒMAS APRAKSTS

1.1. Īsi jāapraksta reģionālās gāzapgādes sistēma, tostarp šādi elementi:

- (a) Galvenie gāzes patēriņa rādītāji⁷: gāzes galapatēriņš gadā (mljrd. m³) un iedalījums pēc patērētāju veida⁸, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (kopējais un iedalot pēc patērētāju kategorijas milj. m³/dienā).
- (b) Jāapraksta gāzapgādes sistēmas funkcionēšana reģionā: 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. Te ietilpst arī zemas siltumspējas gāzes sistēma, ciktāl tas ir nozīmīgi reģiona dalībvalstīm.
- (c) Gāzes importa avotu iedalījums pēc izcelsmes valsts⁹.
- (d) Jāapraksta reģiona kontekstā nozīmīgu glabātavu loma, tostarp pārrobežu piekļuves aspektā:
 - (1) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - (2) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā — pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās).
- (e) Jāapraksta, kāda loma reģionā ir iekšējai gāzes ieguvei:
 - (1) iegūtās gāzes vērtība samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - (2) maksimālā ieguves jauda dienā.
- (f) Jāapraksta, kāda ir gāzes loma elektroenerģijas ražošanā (piem., nozīmība, rezerves variants atjaunojamiem energoresursiem), tostarp elektroenerģijas ražošanas jaudas no gāzes (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas

⁶ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, jānorāda tās struktūras (struktūru) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir iesaistīta šī plāna sagatavošanā.

⁷ Pirmajā plānā norāda datus par pēdējiem diviem gadiem. Atjauninātajos plānos norāda datus par pēdējiem četriem gadiem.

⁸ T.sk. rūpnieciskie patērētāji, elektroenerģijas ražošana, centralizētā siltumapgāde, mājokļi, pakalpojumi u.c. (jānorāda šeit iekļauto patērētāju veids).

⁹ Jāapraksta izmantotā metodoloģija.

jaudas) un elektroenerģijas ražošanas jaudas koģenerācijā (kopā (MWe) un procentos no kopējās ražošanas jaudas).

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

- (a) Galvenie gāzes patēriņa rādītāji: gāzes galapatēriņš gadā (mljrd. m³) un iedalījums pēc patērētāju veida, pieprasījums maksimumslodzes apstākļos (mlj. m³/dienā)
- (b) Jāapraksta gāzapgādes sistēmas funkcionēšana valstī, tostarp infrastruktūra (ciktāl šis jautājums nav jau apskatīts 1.1.b) punktā). Attiecīgā gadījumā te iekļauj arī zemas siltumspējas gāzes sistēmu.
- (c) Jānorāda piegādes drošībai būtiska infrastruktūra.
- (d) Gāzes importa avotu sadalījums valsts līmenī pēc izcelsmes valsts.
- (e) Jāapraksta gāzes glabātavu loma dalībvalstī, tostarp:
 - (1) glabāšanas jauda (kopējais gāzes daudzums un aktīvās gāzes daudzums) salīdzinājumā ar pieprasījumu apsildes sezonā;
 - (2) maksimālā dienas izsūkņēšanas jauda pie dažāda uzpildījuma (ideālā gadījumā — pie pilna uzpildījuma un pie uzpildījuma sezonas beigās).
- (f) Jāapraksta, kāda loma ir iekšējai gāzes ieguvei, tostarp:
 - (1) iegūtās gāzes vērtība samērā ar gāzes galapatēriņu gadā;
 - (2) maksimālā ieguves jauda dienā.
- (g) Jāapraksta, kāda ir gāzes loma elektroenerģijas ražošanā (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).

2. RISKĀ NOVĒRTĒJUMA KOPSAVILKUMS

Īsi jāapraksta saskaņā ar 6. pantu veiktā riska novērtējuma rezultāti, tostarp:

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

3. INFRASTRUKTŪRAS STANDARTS (4. 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. Reģionālais līmenis

N-1 formula

- (a) Norāda no vispārējo interešu viedokļa vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru reģionā.
- (b) N-1 formulas aprēķināšana reģionālā līmenī.

- (c) Visos 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 šī parametra).
- (d) Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).

3.2. Valsts līmenis

- (a) N-1 formula
 - (1) Norāda vienīgo lielāko gāzes infrastruktūru.
 - (2) N-1 formulas aprēķināšana valsts līmenī.
 - (3) Visos 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 šī parametra).
 - (4) Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).
 - (5) Ja dalībvalsts tā nolēmusi — N-1 formulas aprēķināšana, izmantojot pieprasījuma puses pasākumus:
 - N-1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu;
 - Visos formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotie starplielumi (ja atšķiras no 3.2.a)3) punktā aprakstītajiem lielumiem)
 - jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā);
 - jāizskaidro, kādi ir piegādes traucējumu kompensēšanas nolūkā jau pieņemtie vai iecerētie pieprasījuma puses tirgus pasākumi un to paredzamā ietekme (D_{eff}).
 - (6) Ja kaimiņu dalībvalstu kompetentās iestādes tam piekrīt — N-1 standarta kopīgs aprēķins:
 - N-1 formulas aprēķināšana saskaņā ar II pielikuma 5. punktu;
 - Visos formulas elementos izmantoto vērtību apraksts, tostarp to aprēķināšanā izmantotās starpvērtības (ja atšķiras no 3.2.a)3) punktā aprakstītajiem lielumiem)
 - Jānorāda formulas parametru aprēķināšanā izmantotā metodoloģija un pieņēmumi (ja ir) (piem., D_{max}) (sīkāks skaidrojums jāsniedz pielikumā).
 - jāizskaidro, kāda ir saskaņotā kārtība N-1 pienākuma izpildes nodrošināšanai.
- (b) Divvirzienu jauda
 - (1) Jānorāda, kuri starpsavienojuma punkti var darboties divvirzienu režīmā, un divvirzienu plūsmu maksimālā jauda.
 - (2) Jānorāda, kāda kārtība reglamentē reversās plūsmas jaudu (piem., pārtraucama jauda).

- (3) Jānorāda, kuriem starpsavienojuma punktiem saskaņā ar 4. panta 4. punktu ir piešķirts atbrīvojums, kāds atbrīvojuma ilgums un tā piešķiršanas pamatojums.

4. PIEGĀDES STANDARTA IZPILDE (5. PANTS)

Attiecībā uz katru dalībvalsti 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 patērētāju definīcija, tostarp aptverto patērētāju 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 5. panta 1. punkta pirmajā daļā aprakstītajiem scenārijiem
- (c) Jauda, kas nepieciešama, lai izpildītu piegādes standartu atbilstīgi 5. panta 1. punkta pirmajā daļā aprakstītajiem scenārijiem
- (d) Esošie piegādes standarta izpildes pasākumi:
 - (1) pasākuma(-u) apraksts;
 - (2) adresāti;
 - (3) apraksts par jebkādu *ex-ante* piegādes standarta izpildes uzraudzības sistēmu, ja tāda ir;
 - (4) sankciju režīms, ja tāds ir;
 - (5) par katru pasākumu jāapraksta:
 - pasākuma ekonomiskā ietekme, lietderība un efektivitāte,
 - pasākuma ietekme uz vidi,
 - pasākuma ietekme uz patērētājiem;
 - (6) Ja tiek piemēroti ārpustirgus 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 ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai);
 - analīze par šāda pasākuma ietekmi:
 - (a) uz citas dalībvalsts piegādes drošību,
 - (b) uz valsts tirgu,
 - (c) uz iekšējo tirgu.
 - (7) Ja pasākumi ir ieviesti pēc [*OP: ievietot šīs regulas spēkā stāšanās dienu*], jāiekļauj saite uz pasākumu publisko ietekmes novērtējumu, kas veikts saskaņā ar 8. panta 4. punktu
- (e) Attiecīgā gadījumā jāapraksta jebkāds paaugstināts piegādes standarts vai papildu pienākums, kas uzlikts gāzes piegādes drošības iemeslu dēļ:

- (1) pasākuma(-u) apraksts
- (2) pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes standarts ir jāpaaugstina un, ja tiek izmantoti ārpustirgus pasākumi, kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem)
- (3) Pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc paaugstināts piegādes standarts vai papildu pienākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai un, ja tiek izmantoti ārpustirgus pasākumi, kāpēc ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai)
- (4) Adresāti
- (5) Skartie gāzes apjomi un jaudas
- (6) Mehānisms paaugstinātā piegādes standarta samazināšanai līdz parastajām vērtībām solidaritātes labad un saskaņā ar 12. pantu
- (7) Jānorāda, kā šie pasākumi atbilst 5. panta 2. punkta nosacījumiem

5. PREVENTĪVI PASĀKUMI

Jāapraksta pieņemtie vai iecerētie preventīvie pasākumi, tostarp saistībā ar zemas siltumspējas gāzi

- (a) Jāapraksta katrs pieņemtais preventīvais pasākums attiecībā uz katru riska novērtējumā identificēto risku, tostarp;
 - (1) pasākuma nacionālais vai reģionālais mērogs,
 - (2) pasākuma ekonomiskā ietekme, lietderība un efektivitāte,
 - (3) pasākuma ietekme uz vidi,
 - (4) pasākuma ietekme uz patērētājiem.

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 novērtējuma, bet citu iemeslu dēļ, bet kam var būt pozitīva ietekme uz piegādes drošību reģionā/dalībvalstī
- (c) Ja tiek piemēroti ārpustirgus pasākumi (par katru pasākumu):
 - (1) pasākuma nepieciešamības pamatojums (t.i., kāpēc piegādes drošību nevar sasniegt tikai ar tirgus pasākumiem)
 - (2) pasākuma samērīguma pamatojums (t.i., kāpēc šis ārpustirgus pasākums ir vismazāk ierobežojošais līdzeklis iecerētā mērķa sasniegšanai)
 - (3) 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:
 - (a) uz citas dalībvalsts piegādes drošību,
 - (b) uz valsts tirgu,
 - (c) 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 apsvērti 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 varētu ietekmēt gāzes piegādes drošību, piemēram, pienākums nodrošināt gāzapgādes sistēmas drošu ekspluatāciju; jānorāda arī, ko šāds pienākums ietekmēs un par kādiem gāzes apjomiem ir runa. Jāpaskaidro, kad tieši šādi pasākumi tiktu piemēroti, un kā.

7. INFRASTRUKTŪRAS PROJEKTI

- (a) Jāapraksta nākotnes infrastruktūras projekti, tostarp vispārējas ieinteresētības projekti, tostarp to paredzamais realizācijas grafiks, jaudas un prognozētā ietekme uz gāzes piegādes drošību reģionā.
- (b) Jānorāda, kā infrastruktūras projektos ņemts vērā Savienības tīkla attīstības desmitgades plāns, ko saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 8. panta 10. punktu izstrādājis ENTSO-G.

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 šīs sabiedrisko pakalpojumu sniegšanas saistības būtu jāpildīt.

9. IZSTRĀDĀTIE SADARBĪBAS MEHĀNISMI

- (a) Jāapraksta mehānismi, ko izmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm reģionā, tostarp mehānismi šī preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna sagatavošanai un realizēšanai un 12. panta īstenošanai.
- (b) Jāapraksta mehānismi, ko izmanto sadarbībai ar citām dalībvalstīm ārpus reģiona 12. panta piemērošanai nepieciešamo noteikumu izstrādē un pieņemšanā.

10. APSPRIEŠANĀS AR IEINTERESĒTAJĀM PERSONĀM

Saskaņā ar 7. panta 1. punktu jāapraksta šī plāna un ārkārtas rīcības plāna izstrādes gaitā izmantotais apspriešanās mehānisms un šīs apspriešanās rezultāti; apspriešanās notiek ar:

- (a) gāzes uzņēmumiem,
- (b) mājsaimniecību intereses pārstāvošām organizācijām,
- (c) rūpniecisko gāzes patērētāju, t. sk. elektroenerģijas ražotāju, intereses pārstāvošām organizācijām,
- (d) valsts regulatīvo iestādi.

11. VALSTS SPECIFIKA

Jānorāda jebkādi valstij specifiski apstākļi un pasākumi, kas skar piegādes drošību, bet nav aplūkoti iepriekšējās plāna sadaļās, tostarp attiecībā uz zemas siltumspējas gāzi, ja reģionālā kontekstā zemas siltumspējas gāze ir maznozīmīga.

Ārkārtas rīcības plāna modelis

VISPĀRĪGA INFORMĀCIJA

- Dalībvalstu skaits reģionā
- Šī plāna sagatavošanā iesaistīto kompetento iestāžu nosaukumi¹⁰

1. KRĪZES LĪMEŅU DEFINĒŠANA

- (a) Attiecībā uz katru dalībvalsti jānorāda par katra krīzes līmeņa izsludināšanu atbildīgā struktūra un procedūras, kas jāievēro katrā šādas izsludināšanas gadījumā.
- (b) Te jāiekļauj rādītāji un 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 PIENĒMAMIE PASĀKUMI¹¹

2.1. Agrīnas brīdināšanas stāvoklis

- (a) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - (1) īss pasākumu un galveno iesaistīto personu apraksts,
 - (2) attiecīgajā gadījumā — ievērojamās procedūras apraksts,
 - (3) jānorāda, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt jebkāda notikuma sekas vai laikus sagatavoties šādam notikumam,
 - (4) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajām personām.

2.2. Trauksmes stāvoklis

- (a) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - (1) īss pasākumu un galveno iesaistīto personu apraksts,
 - (2) attiecīgajā gadījumā — ievērojamās procedūras apraksts,
 - (3) tas, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt pārvarēt trauksmes stāvokli,
 - (4) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajām personām.
- (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 nolīgumiem starp šādās darbībās iesaistītajām pusēm un attiecīgā gadījumā kompensācijas mehānismiem dabasgāzes uzņēmumiem.

¹⁰ Ja kompetentā iestāde šo uzdevumu ir deleģējusi, jānorāda tās struktūras (struktūru) nosaukums, kas kompetentās iestādes vārdā ir iesaistīta šī plāna sagatavošanā.

¹¹ Te ietilpst reģionālie un nacionālie pasākumi.

- (b) Jāapraksta šajā posmā piemērojamie tirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - (1) īss pasākumu un galveno iesaistīto personu apraksts,
 - (2) ievērojamās procedūras apraksts,
 - (3) tas, kādā mērā pasākums varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli,
 - (4) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajām personām.
- (c) Jāapraksta ārkārtas stāvoklī plānotie vai īstenojamie ārpustirgus pasākumi, un par katru pasākumu jānorāda:
 - (1) īss pasākumu un galveno iesaistīto personu apraksts,
 - (2) jānovērtē, cik nepieciešams šāds pasākums ir krīzes pārvarēšanai, tostarp tā izmantošanas pakāpe,
 - (3) sīki jāapraksta pasākuma īstenošanas procedūra (piem., kādi apstākļi ierosina pasākuma ieviešanu, kas pieņem lēmumu),
 - (4) jānorāda, kādā mērā pasākums, papildinādams tirgus pasākumus, varētu palīdzēt atvieglot ārkārtas stāvokli,
 - (5) jānovērtē pasākuma cita veida ietekme,
 - (6) jāpamato, kā pasākums atbilst 10. panta 4. punkta nosacījumiem,
 - (7) jāapraksta informācijas plūsmas starp iesaistītajām personām.
- (d) Jāapraksta dabasgāzes uzņēmumiem uzliktie ziņošanas pienākumi.

3. SPECIFISKI PASĀKUMI ELEKTROAPGĀDĒ UN CENTRALIZĒTAJĀ SILTUMAPGĀDĒ

- (a) Centralizētā siltumapgāde
 - (1) Īsi jānorāda, kāda būtu piegādes traucējumu iespējamā ietekme uz centralizētās siltumapgādes sektoru.
 - (2) 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
 - (1) Īsi jānorāda, kāda būtu piegādes traucējumu iespējamā ietekme uz elektroenerģijas sektoru.
 - (2) 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.
 - (3) Jānorāda mehānismi/esošie noteikumi, kuru mērķis ir nodrošināt pienācīgu koordināciju, tostarp informācijas apmaiņu, starp galvenajiem gāzes un elektroenerģijas sektoru dalībniekiem, jo īpaši pārvades sistēmas operatoriem, dažādos krīzes līmeņos.

4. KRĪZES PĀRVALDĪTĀJS VAI KRĪZES PĀRVALDĪBAS GRUPA

Jānorāda, kas ir krīzes pārvaldītājs vai krīzes pārvaldības grupa un kāda ir tā(-s) loma.

5. DAŽĀDU IESAISTĪTO PUŠU LOMAS UN ATBILDĪBA

- (a) Attiecībā uz katru krīzes līmeni ir jānorāda šādu iesaistīto pušu loma un atbildība, tostarp par saziņu ar kompetentajām iestādēm un — attiecīgā gadījumā — valsts regulatīvo iestādi:
 - (1) dabasgāzes uzņēmumi,
 - (2) rūpnieciskie patērētāji,
 - (3) skartie elektroenerģijas ražotāji.
- (b) Attiecībā uz katru krīzes līmeni ir jānorāda kompetento iestāžu un struktūru, kam uzdevumi deleģēti, loma un atbildība.

6. SADARBĪBAS MEHĀNISMI

- (a) Jāapraksta esošie mehānismi, ko izmanto sadarbībai reģionā 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 reģiona un darbības koordinācijai katrā krīzes līmenī.

7. DALĪBVALSTU SOLIDARITĀTE

- (a) Jāapraksta, par kādu kārtību vienojušās reģiona dalībvalstis, lai nodrošinātu 12. pantā minētā solidaritātes principa piemērošanu.
- (b) Jāapraksta, par kādu kārtību vienojušās konkrētā reģiona dalībvalstis un citu reģionu dalībvalstis, lai nodrošinātu 12. pantā minētā solidaritātes principa piemērošanu.

8. PASĀKUMI, KAS SKAR NEAIZSARGĀJAMO PATĒRĒTĀJU NEPIENĀCĪGU PATĒRĪŅU

Jāapraksta esošie pasākumi, kuru mērķis ir novērst, ka ārkārtas stāvokļa laikā gāzes sadales vai pārvades tīklam pieslēgtie neaizsargājамie patērētāji nepienācīgi patērē aizsargājamiem patērētājiem domāto gāzi. Jānorāda pasākuma raksturs (administratīvs, tehnisks utt.), galvenās iesaistītās puses un ievērojamās procedūras.

9. ĀRKĀRTAS STĀVOKĻA TESTI

- (a) Jānorāda grafiks, kādā tiek reāllaikā simulēti ārkārtas stāvokļa reakcijas pasākumi.
- (b) Jānorāda iesaistītās puses, 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 šo testu iespaidā.

VI PIELIKUMS

Preventīvās rīcības plāna un ārkārtas rīcības plāna salīdzinošā izvērtēšana

1. Katru paziņoto preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu salīdzinoši izvērtē salīdzinošās izvērtēšanas grupā.
2. Katrā reģionā izveido vienu salīdzinošās izvērtēšanas grupu. Katrā salīdzinošās izvērtēšanas grupā ir ne vairāk kā piecas kompetentās iestādes un ENTSO-G, no kuriem katru pārstāv viena persona, un Komisija novērotāja lomā. Komisija atlasa salīdzinošās izvērtēšanas grupās darbojošos kompetento iestāžu un ENTSO-G pārstāvjus, ņemot vērā ģeogrāfisko līdzsvaru un iekļaujot vismaz vienu kompetento iestādi no kaimiņu dalībvalsts. Salīdzinošās izvērtēšanas grupas dalībnieki nepieder ne pie vienas kompetentās iestādes, citas struktūras vai apvienības, kas piedalījusies salīdzinoši izvērtējamā plāna sagatavošanā.
3. Komisija par plānu paziņošanu informē salīdzinošās izvērtēšanas grupu. Divu mēnešu laikā kopš informācijas saņemšanas attiecīgā salīdzinošās izvērtēšanas grupa sagatavo un iesniedz ziņojumu Komisijai. Pirms ziņojuma iesniegšanas salīdzinošās izvērtēšanas grupa preventīvās rīcības plānu un ārkārtas rīcības plānu vismaz vienu reizi apspriež ar kompetentajām iestādēm, kas šos plānus sagatavojušas. Komisija ziņojumu publicē.
4. Ņemot vērā salīdzinošās izvērtēšanas ziņojumu, Gāzes koordinācijas grupa apspriež preventīvās rīcības plānus un ārkārtas rīcības plānus, lai nodrošinātu saskanību starp dažādiem reģioniem un Savienībā kopumā.

VII 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.

Piedāvājuma puses pasākumi:

- stratēģisko gāzes krājumu izmantošana,
- alternatīva kurināmā krājumu piespiedu izmantošana (piemēram, saskaņā ar Padomes Direktīvu 2009/119/EK)¹²;
- tādas elektroenerģijas piespiedu izmantošana, kas saražota nevis no gāzes, bet gan citiem avotiem
- gāzes ieguves apjoma piespiedu palielināšana,
- piespiedu izsūkņēšana no krājumiem.

Pieprasījuma puses pasākumi:

- Dažādi pasākumi pieprasījuma piespiedu 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.

¹²

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

VIII PIELIKUMS

Atbilstības tabula

Regula (ES) Nr. 994/2010	Šī regula
1. pants	1. pants
2. pants	2. pants
3. pants	3. pants
6. pants	4. pants
8. pants	5. pants
9. pants	6. pants
4. pants	7. pants
5. pants	8. pants
10. pants	9. pants
10. pants	10. pants
11. pants	11. pants
-	12. pants
13. pants	13. pants
12. pants	14. pants
-	15. pants
14. pants	16. pants
-	17. pants
-	18. pants
16. pants	19. pants
15. pants	20. pants
17. pants	21. pants
I pielikums	II pielikums
7. pants	III pielikums
IV pielikums	I pielikums

-	IV pielikums
-	V pielikums
II pielikums	-
III pielikums	VII pielikums
-	VI pielikums
-	VIII pielikums