



EUROOPAN
KOMISSIO

Bryssel 16.2.2016
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

LIITTEET

asiakirjaan

**EHDOTUS EUROOPAN PARLAMENTIN JA NEUVOSTON ASETUKSEKSI
toimista kaasunsaannin turvaamiseksi ja asetuksen (EU) 994/2010 kumoamisesta**

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

LIITTEET

asiakirjaan

EHDOTUS EUROOPAN PARLAMENTIN JA NEUVOSTON ASETUKSEKSI

toimista kaasunsaannin turvaamiseksi ja asetuksen (EU) 994/2010 kumoamisesta

LIITE I

Alueellinen yhteistyö

Tämän asetuksen 3 artiklan 7 kohdassa tarkoitetut alueet ovat seuraavat:

- Luoteis-Eurooppa: Yhdistynyt kuningaskunta ja Irlanti;
- Länsi-Euroopan pohjois-eteläsuuntainen alue: Belgia, Ranska, Luxemburg, Espanja, Alankomaat ja Portugali;
- Eteläinen kaasukäytävä; Bulgaria, Kreikka ja Romania;
- Keskinen Itä-Eurooppa; Tšekin tasavalta, Saksa, Puola ja Slovakia;
- Keski- ja Kaakkois-Eurooppa: Itävalta, Kroatia, Unkari, Italia ja Slovenia;
- Itämeren energiamarkkinat I (BEMIP I): Viro, Suomi, Latvia ja Liettua;
- Itämeren energiamarkkinat II (BEMIP II): Tanska ja Ruotsi;
- Kypros;
- Malta niin kauan kuin sitä ei ole kytketty johonkin toiseen jäsenvaltioon. Mikäli Malta kytketään toiseen jäsenvaltioon, se katsotaan osaksi aluetta, johon kyseinen jäsenvaltio kuuluu.

LIITE II

N-1-kaavan laskeminen

1. N-1-KAAVAN MÄÄRITELMÄ

N-1-kaava kuvaa kaasuinfrastruktuurin teknisen kapasiteetin, sellaisena kuin se on määritelty asetuksen (EY) N:o 715/2009 2 artiklan 1 kohdan 18 alakohdassa, kykyä tyydyttää kokonaiskaasukysyntä laskelmassa huomioon otetulla alueella tilanteessa, jossa suurin yksittäinen kaasuinfrastrukturi on poissa käytöstä yhtenä päivänä, jona kaasun kysyntä on poikkeuksellisen suurta ja joka tilastollisen todennäköisyyden mukaan esiintyy kerran 20 vuodessa.

Kaasuinfrastrukturi sisältää kaasun siirtoverkon, mukaan luettuina yhdysputket sekä laskelmassa huomioon otettuun alueeseen liitetyt tuotantolaitokset, nesteytetyn maakaasun käsittelylaitokset ja varastot.

Suurimman yksittäisen kaasuinfrastruktuurin häiriötilanteessa on toiminnassa olevan muun kaasuinfrastruktuurin teknisen kapasiteetin oltava vähintään yhtä suuri kuin laskelmassa huomioon otetun alueen päivittäisen kaasun kokonaiskysynnän summa yhtenä päivänä, jona kaasun kysyntä on poikkeuksellisen suurta ja joka tilastollisen todennäköisyyden mukaan esiintyy kerran 20 vuodessa.

Alla esitetyn mukaisesti lasketun N-1-kaavan tuloksen on oltava vähintään 100 %.

2. N-1-KAAVAN LASKEMINEN

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

Laskennassa käytettävät parametrit on kuvattava selkeästi ja perusteltava.

EP_m:n laskemista varten esitetään yksityiskohtainen luettelo tulopisteistä ja niiden yksittäisestä kapasiteetista.

3. N-1-KAAVAN PARAMETRIEN MÄÄRITELMÄT

’Laskelmassa huomioon otetulla alueella’ tarkoitetaan toimivaltaisen viranomaisen määrittämää maantieteellistä aluetta, jonka osalta N-1-kaava lasketaan.

Kysyntäpuoleen liittyvä määritelmä

’D_{max}’ tarkoittaa laskelmassa huomioon otetun alueen päivittäistä kokonaiskaasukysyntää (mcm/d) yhtenä päivänä, jona kaasun kysyntä on poikkeuksellisen suurta ja joka tilastollisen todennäköisyyden mukaan esiintyy kerran 20 vuodessa.

Tarjontapuoleen liittyvät määritelmät

’EP_m’: muiden tulopisteiden kuin määritelmien P_m, LNG_m ja S_m piiriin kuuluvan tuotannon, varastojen ja nesteytetyn maakaasun käsittelylaitosten teknisellä kapasiteetilla (mcm/d) tarkoitetaan kaikkien sellaisten rajalla olevien tulopisteiden teknisen kapasiteetin summaa, jotka kykenevät toimittamaan kaasua laskelmassa huomioon otetulle alueelle.

’P_m’: tuotannon teknisellä enimmäiskapasiteetilla (mcm/d) tarkoitetaan kaikkien kaasuntuotantolaitosten sellaisen teknisen päivittäisen enimmäistuotantokapasiteetin summaa, joka voidaan toimittaa tulopisteisiin laskelmassa huomioon otetulla alueella;

‘S_m’: varastojen teknisellä enimmäistoimituskyvyllä (mcm/d) tarkoitetaan kaikkien varastojen sellaisen teknisen päivittäisen enimmäisantokapasiteetin summaa, joka voidaan toimittaa tulopisteisiin laskelmassa huomioon otetulla alueella, ottaen huomioon niiden fyysiset ominaisuudet;

‘LNG_m’: nesteytetyn maakaasun käsittelylaitosten teknisellä enimmäiskapasiteetilla (mcm/d) tarkoitetaan laskelmassa huomioon otetun alueen kaikkien nesteytetyn maakaasun käsittelylaitosten teknisen päivittäisen enimmäislähetyskapasiteetin summaa ottaen huomioon kriittiset tekijät, kuten purku, tukipalvelut, välivarastointi ja nesteytetyn maakaasun uudelleenkaasutus sekä järjestelmään syötettävissä oleva tekninen enimmäiskapasiteetti;

‘I_m’ tarkoittaa suurimman yksittäisen kaasuinfrastruktuurin, jolla on suurin kapasiteetti toimittaa kaasua laskelmassa huomioon otetulle alueelle, teknistä kapasiteettia (mcm/d). Kun tuotanto- tai toimitustason yhteiseen kaasuinfrastruktuuriin on liitetty useita kaasuinfrastruktuureja eikä niitä voida käyttää erikseen, ne katsotaan yhdeksi yksittäiseksi kaasuinfrastruktuuriksi.

4. N-1-KAAVAN LASKEMINEN KYSYNTÄÄN VAIKUTTAVIA TOIMENPITEITÄ KÄYTTÄEN

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

Kysyntäpuoleen liittyvä määritelmä

‘D_{eff}’ tarkoittaa sitä D_{max}:n osaa (mcm/d), joka toimitushäiriötilanteessa voidaan riittävällä tavalla ja riittävän nopeasti kattaa markkinapohjaisilla kysyntään vaikuttavilla toimenpiteillä 8 artiklan 1 kohdan b alakohdan ja 4 artiklan 2 kohdan mukaisesti.

5. ESITTÄKÄÄ N-1-KAAVAN LASKEMINEN ALUETASOLLA

Edellä 3 kohdassa tarkoitettu laskettu alue laajennetaan asianmukaiselle alueelliselle tasolle. Sovelletaan liitteessä I lueteltuja alueita. N-1-kaavan laskemisessa aluetasolla on käytettävä yhteisen edun mukaista suurinta yksittäistä kaasuinfrastruktuuria. Jonkin alueen yhteisen edun mukainen suurimman yksittäisen kaasuinfrastruktuurin on oltava alueen suurin kaasuinfrastruktuuri, joka suoraan tai välillisesti edistää kaasutoimituksia kyseisen alueen jäsenvaltioihin, ja se on määriteltävä riskinarvioinnissa.

Aluetason N-1-kaavan laskelma voi korvata kansallisen tason N-1-kaavan laskelman vain, jos yhteisen edun mukainen suurin yksittäinen kaasuinfrastruktuuri on yhteisen riskiarvioinnin mukaan erittäin tärkeä kaikkien kyseisten jäsenvaltioiden toimituksille.

Edellä 6 artiklan 1 kohdassa tarkoitettujen laskelmien osalta käytetään liitteessä I lueteltujen alueiden yhteisen edun mukaista suurinta yksittäistä kaasuinfrastruktuuria.

LIITE III

Pysyvä kaksisuuntainen kapasiteetti

1. Siirtoverkonhaltijoiden yhdysputken molemmiin puolin on pysyvän kaksisuuntaisen kapasiteetin mahdollistamiseksi yhdysputkissa tai sen parantamiseksi tai poikkeuksen saamiseksi tai jatkamiseksi toimitettava toimivaltaisille viranomaisilleen (asianomaisille toimivaltaisille viranomaille) kaikkia muita siirtoverkonhaltijoita kaasun toimituskäytävän varrella kuultuaan:
 - (a) vastakkaista suuntaa koskevaa pysyvää kaksisuuntaista kapasiteettia (fyysistä vastakkaisvirtauskapasiteettia) koskeva ehdotus; tai
 - (b) pyyntö poikkeuksen myöntämiseksi velvoitteeseen mahdollistaa kaksisuuntainen kapasiteetti;

Ehdotus tai pyyntö on toimitettava viimeistään 1 päivänä joulukuuta 2018 kaikkien niiden yhdysputkien osalta, jotka olivat olemassa tämän asetuksen voimaantulopäivänä, sen jälkeen kun on tehty toteutettavuustutkimus mutta ennen kuin aloitetaan yksityiskohtainen tekninen suunnitteluvaihe uusia yhdysputkia varten.
2. Vastakkaisvirtauskapasiteetin mahdollistamista tai parantamista koskevan ehdotuksen tai poikkeuksen myöntämistä tai pidentämistä koskevan pyynnön on perustuttava markkinoiden kysyntää koskevaan arvioon, kysyntä- ja tarjontaennusteisiin, toteutettavuustutkimukseen, vastakkaisvirtauskapasiteetin kustannuksiin, mukaan lukien tarvittava siirtoverkon vahvistaminen, ja toimitusvarmuudelle koituvaan hyötyyn, kun otetaan huomioon myös vastakkaisvirtauskapasiteetin mahdollinen vaikutus 4 artiklassa tarkoitetun infrastruktuurinormin noudattamiseen. Ehdotuksen on sisällettävä kustannushyötyanalyysi, joka on laadittu Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) N:o 347/2013¹ 11 artiklassa tarkoitettujen menetelmien perusteella.
3. Saatuaan ehdotuksen tai poikkeuspyynnön asianomaisten toimivaltaisten viranomaisten on viipymättä kuultava toimivaltaisia viranomaisia kaasun toimituskäytävän varrella, virastoa ja komissiota ehdotuksesta tai poikkeuspyynnöstä. Kuullut viranomaiset voivat antaa lausunnon neljän kuukauden kuluessa kuulemista koskevan pyynnön vastaanottamisesta.
4. Kahden kuukauden kuluessa 3 kohdassa tarkoitetun ajanjakson päättymisestä asianmukaisten toimivaltaisten viranomaisten on riskinarvioinnin perusteella, 2 kohdassa lueteltujen tietojen perusteella, 3 kohdan mukaisessa kuulemisessa saatujen lausuntojen perusteella ja ottaen huomioon kaasuntoimitusvarmuus ja vaikutus kaasun sisämarkkinoihin tehtävä yhteinen päätös, jossa joko:
 - (a) hyväksytään vastakkaisvirtauskapasiteettia koskeva ehdotus; kyseinen päätös sisältää kustannushyötyanalyysin, rajatylittävän kustannusten jaon, täytäntöönpanoa koskevan aikataulun sekä järjestelyt myöhempää käyttöä varten;
 - (b) myönnetään tilapäinen poikkeus tai jatketaan sitä enintään neljäksi vuodeksi, jos päätökseen sisältyvä kustannushyötyanalyysi osoittaa, että

¹ Euroopan parlamentin ja neuvoston asetukset (EU) N:o 347/2013, annettu 17 päivänä huhtikuuta 2013, Euroopan laajuisten energiainfrastruktuurien suuntaviivoista ja päätöksen N:o 1364/2006/EY kumoamisesta sekä asetusten (EY) N:o 713/2009, (EY) N:o 714/2009 ja (EY) N:o 715/2009 muuttamisesta (EUVL L 115, 25.4.2013, s. 39).

vastakkaisvirtauskapasiteetti ei parantaisi toimitusvarmuutta minkään kaasun toimituskäytävän varrella tai jos investointikustannukset ylittäisivät huomattavasti toimitusvarmuudesta saatavat hyödyt; tai

- (c) vaaditaan siirtoverkonhaltijoita muuttamaan ehdotustaan tai poikkeuspyyntöään ja toimittamaan se uudestaan.
5. Asianomaisten toimivaltaisten viranomaisten on toimitettava toimivaltaisille viranomaisille kaasun toimituskäytävän varrella, virastolle ja komissiolle viipymättä yhteinen päätös sekä lausunnot, jotka on saatu 4 kohdan mukaisesti suoritettussa kuulemisessa.
 6. Kahden kuukauden kuluessa yhteisen päätöksen vastaanottamisesta kaasun toimituskäytävän varrella olevat jäsenvaltioiden toimivaltaiset viranomaiset voivat esittää vastalauseensa yhteiseen päätökseen ja toimittaa ne yhteisen päätöksen tehneille toimivaltaisille viranomaisille, virastolle ja komissiolle. Vastalauseet on rajoitettava tosiasioihin ja arviointiin, erityisesti rajatylittävään kustannusten jakoon, jota ei käsitelty 4 kohdan mukaisessa kuulemisessa.
 7. Kolmen kuukauden kuluessa 5 kohdan mukaisen yhteisen päätöksen vastaanottamisesta viraston on annettava lausunto yhteisen päätöksen kaikista osista ottaen huomioon mahdolliset vastalauseet ja toimitettava lausunto kaikille kaasun toimituskäytävän varrella oleville toimivaltaisille viranomaisille sekä komissiolle.
 8. Neljän kuukauden kuluessa viraston antaman lausunnon vastaanottamisesta 7 kohdan mukaisesti komissio voi tehdä päätöksen, jossa vaaditaan muutoksia yhteiseen päätökseen.
 9. Mikäli asianmukaiset toimivaltaiset viranomaiset eivät pysty tekemään yhteistä päätöstä 4 kohdassa tarkoitetussa määräajassa, asianomaisten toimivaltaisten viranomaisten on ilmoitettava tästä virastolle ja komissiolle määräajan päättymispäivänä. Kahden kuukauden kuluessa näiden tietojen vastaanottamisesta viraston on annettava lausunto sekä ehdotus, joka kattaa kaikki 4 kohdassa luetellut yhteisen päätöksen osat, ja toimitettava tämä lausunto asianmukaisille toimivaltaisille viranomaisille sekä komissiolle.
 10. Komissio tekee neljän kuukauden kuluessa viraston 9 kohdan mukaisesti antaman lausunnon vastaanottamisesta päätöksen, joka kattaa kaikki 4 kohdassa luetellut yhteisen päätöksen osat, ottaen huomioon kyseisen lausunnon. Jos komissio pyytää lisätietoja, neljän kuukauden aika alkaa päivästä, jona vastaanotetaan kaikki pyydyt tiedot. Kyseistä ajanjaksoa voidaan jatkaa kahdella lisäkuukaudella kaikkien asianmukaisten toimivaltaisten viranomaisten suostumuksella.
 11. Komissio, toimivaltaiset viranomaiset ja siirtoverkonhaltijat säilyttävät kaupallisesti arkaluonteisten tietojen luottamuksellisuuden.
 12. Asetuksen (EU) N:o 994/2010 mukaisesti myönnetty poikkeus velvoitteesta mahdollistaa kaksisuuntainen kapasiteetti pysyy voimassa 1 päivään joulukuuta 2018 paitsi jos sen voimassaolo päättyy sitä ennen.

LIITE IV
Malli riskinarvioinnille

Seuraava malli on täytettävä englanniksi.

YLEISET TIEDOT

- Alueella sijaitsevat jäsenvaltiot
- Tämän riskinarvioinnin² laadintaan osallistuneiden toimivaltaisten viranomaisten nimi

1. JÄRJESTELMÄN KUVAUS

1.1. Esittäkää alueellisesta kaasujärjestelmästä lyhyt kuvaus:

- (a) Esittäkää tärkeimmät kaasun kulutusta koskevat luvut³: vuosittainen lopullinen kaasun kulutus (bcm) ja erittely kuluttajatyypin mukaisesti⁴, kysyntähuippu (kokonaiskysyntä ja erittely kuluttajaluokan mukaisesti (mcm/d))
- (b) Kuvatkaa kaasujärjestelmän toiminta alueella: pääasialliset virrat (tulo/lähtö/kauttakulku), tulo- ja lähtöpisteiden infrastruktuurin kapasiteetti alueelle ja alueelta pois sekä jäsenvaltiota kohti, mukaan lukien käyttöaste, nesteytetyn maakaasun käsittelylaitokset (päivittäinen enimmäiskapasiteetti, käyttöaste ja pääsyjärjestelyt) jne. Sisällyttäkää sikäli kuin sillä on merkitystä alueen jäsenvaltioille, L-kaasujärjestelmä
- (c) Eritelkää kaasun tuonnin lähteistä alkuperämaittain⁵
- (d) Kuvatkaa alueen kannalta merkityksellisten varastointilaitosten rooli, mukaan lukien rajat ylittävä pääsy:
 - (1) Varastointikapasiteetti (kokonaismäärä ja käytettävissä oleva kaasu) verrattuna lämmityskauden kysyntään
 - (2) Päivittäinen kaasunoton maksimikapasiteetti eri täyttöasteilla (ihanteellisesti täysillä varastoilla ja kauden lopussa olevilla tasoilla)
- (e) Kuvatkaa alueen oman tuotannon rooli:
 - (1) Tuotannon arvo vuosittaiseen lopulliseen kaasun kulutukseen nähden
 - (2) Päivittäinen enimmäistuotantokapasiteetti
- (f) Kuvatkaa kaasun rooli sähköntuotannossa (esim. merkitys, rooli uusiutuvien energialähteiden tukena), mukaan lukien kaasupohjainen sähköntuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista) ja yhteistuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista)

² Jos jokin toimivaltainen viranomainen on siirtänyt tämän tehtävän, ilmoittakaa sen elimen tai elinten nimi, jotka osallistuvat riskinarvioinnin laadintaan viranomaisen puolesta.

³ Ilmoittakaa ensimmäistä arviointia varten tiedot kahdelta edelliseltä vuodelta. Ilmoittakaa päivityksiä varten tiedot neljältä edelliseltä vuodelta.

⁴ Mukaan lukien teolliset kuluttajat, sähköntuotanto, kotitaloudet ja palvelut sekä muut (ilmoittakaa minkätyyppiset kuluttajat tähän sisältyvät). Ilmoita myös suojattujen asiakkaiden kulutuksen määrä.

⁵ Kuvatkaa käytetyt menetelmät.

1.2. Esittäkää kaasujärjestelmästä jäsenvaltioittain lyhyt kuvaus:

- (a) Esittäkää tärkeimmät kaasun kulutusta koskevat luvut: vuosittainen lopullinen kaasun kulutus (bcm) ja erittely kuluttajatyypin mukaisesti, kysyntähuippu (mcm/d)
- (b) Kuvatkaa kaasujärjestelmän toiminta kansallisella tasolla, mukaan lukien infrastruktuurit (sikäli kun niitä ei käsitellä 1.1. kohdan b alakohdassa) Sisällyttäkää tähän tarvittaessa L-kaasujärjestelmä
- (c) Määrittäkää toimitusvarmuuden kannalta keskeinen infrastruktuuri
- (d) Eritelkää kansallisella tasolla kaasuntuontilähteet alkuperämaittain
- (e) Kuvatkaa varastoinnin rooli kyseessä olevassa jäsenvaltiossa, mukaan lukien:
 - (1) Varastointikapasiteetti (kokonaismäärä ja käytettävissä oleva määrä) verrattuna lämmityskauden kysyntään
 - (2) Päivittäinen kaasunoton maksimikapasiteetti eri täyttöasteilla (ihanteellisesti täysillä varastoilla ja kauden lopussa olevilla tasoilla)
- (f) Kuvatkaa oman tuotannon rooli, mukaan lukien:
 - (1) Tuotannon arvo vuosittaiseen lopulliseen kaasun kulutukseen nähden
 - (2) Päivittäinen enimmäistuotantokapasiteetti
- (g) Kuvatkaa kaasun rooli sähköntuotannossa (esim. merkitys, rooli uusiutuvien energialähteiden tukena), mukaan lukien kaasupohjainen sähköntuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista) ja yhteistuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista)

2. INFRASTRUKTUURINORMI (4 ARTIKLA)

Kuvatkaa kuinka infrastruktuurinormia noudatetaan, mukaan lukien N-1-kaavaa varten käytetyt tärkeimmät arvot sekä vaihtoehdot sen noudattamiselle (naapurijäsenvaltioiden kanssa, kysyntäpuolen toimenpiteet) sekä olemassa oleva kaksisuuntainen kapasiteetti seuraavasti:

2.1. Alueellinen taso

N-1-kaava

- (a) Määrittäkää yhteisen edun mukainen suurin yksittäinen kaasuinfrastruktuuri
- (b) Esittäkää N-1-kaavan laskeminen aluetasolla
- (c) Kuvatkaa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyt arvot, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (esim. EP_m :tä varten ilmoittakaa kaikkien tässä parametrissa huomioon otettujen tulopisteiden kapasiteetti)
- (d) Ilmoittakaa menetelmät ja mahdolliset oletukset, joita on käytetty parametrien laskemiseen kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)

2.2. Kansallinen taso (kuvattava alueella olevia jäsenvaltioita kohti)

- (a) N-1-kaava

- (1) Määrittää yhteisen edun mukainen suurin yksittäinen kaasuinfrastruktuuri
 - (2) Esittää N-1-kaavan laskeminen kansallisella tasolla
 - (3) Kuvataa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyt arvot, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (esim. EP_m :tä varten ilmoittakaa kaikkien tässä parametrissa huomioon otettujen tulopisteiden kapasiteetti)
 - (4) Ilmoittakaa mahdolliset menetelmät, joita on käytetty parametrien laskemisessa kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - (5) Selittäkää N-1-kaavan laskelman tulokset ottaen huomioon varastojen taso 30 prosentissa ja 100 prosentissa niiden kokonaiskapasiteetista
 - (6) Selittäkää N-1-skenaarioiden simulaation tärkeimmät tulokset käyttäen hydraulista mallia.
 - (7) Mikäli jäsenvaltio niin päättää, N-1-kaavan laskenta käyttäen kysyntäpuolen toimenpiteitä:
 - N-1-kaavan laskenta liitteessä II olevan 5 kohdan mukaisesti.
 - Kuvataa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyt arvot, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (jos eri kuin 2.2 kohdan a alakohdan 3 alakohdassa kuvatut luvut)
 - Ilmoittakaa mahdolliset menetelmät, joita on käytetty parametrien laskemisessa kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - Selittäkää markkinapohjaiset kysyntään vaikuttavat toimenpiteet, jotka on otettu käyttöön tai tarkoitus ottaa käyttöön korvaamaan toimitushäiriötä ja sen odotettua vaikutusta (D_{eff})
 - (8) Mikäli naapurijäsenvaltioiden toimivaltaiset viranomaiset niin sopivat, N-1-standardin yhteinen laskenta:
 - N-1-kaavan laskenta liitteessä II olevan 5 kohdan mukaisesti.
 - Kuvataa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyistä arvoista, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (jos eri kuin 2.2 kohdan a alakohdan 3 alakohdassa kuvatut luvut)
 - Ilmoittakaa menetelmät ja mahdolliset oletukset, joita on käytetty parametrien laskemiseen kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - Selittäkää sovitut järjestelyt sen varmistamiseksi, että N-1-velvoitetta noudatetaan
- (b) Kaksisuuntainen kapasiteetti
- (1) Ilmoittakaa yhteenliittäntäpisteet, jotka on varustettu kaksisuuntaisella kapasiteetilla sekä kaksisuuntaisten virtojen enimmäiskapasiteetilla
 - (2) Ilmoittakaa järjestelyt, joilla hallitaan vastakkaisvirtauskapasiteettia (esim. keskeytettävä kapasiteetti)

- (3) Ilmoittakaa yhteenliitännäspisteet, joille on myönnetty poikkeus 4 artiklan 4 kohdan mukaisesti, poikkeuksen kesto ja sen myöntämisen perusteet

3. RISKIEN TUNNISTAMINEN

Kuvatkaa niiden riskien lähteet, joilla voisi olla haitallinen vaikutus kaasuntoimitusvarmuuteen asianomaisissa jäsenvaltioissa ja/tai alueella, niiden todennäköisyys ja seuraukset.

Esimerkinomainen luettelo riskien lähteiden tyypistä:

Poliittiset riskit

- Eri syistä johtuva häiriö kaasun toimituksessa kolmansista maista
- Poliittiset levottomuudet (joko alkuperämaassa tai kauttakulkumaassa)
- Sota tai sisällissota (joko alkuperämaassa tai kauttakulkumaassa)
- Terrorismi

Teknologiset riskit

- Räjähdykset tai tulipalot
- Tulipalot (laitoksen sisäinen)
- Vuodot
- Asianmukaisen ylläpidon puuttuminen
- Laittehäiriö (käynnistysvaikeudet, häiriö toiminnan aikana jne.)
- Sähkön (tai jonkin muun energialähteen) puute
- Tietotekniikkahäiriö (laitteiston tai ohjelmiston häiriö, internet, SCADA-järjestelmän ongelmat jne.)
- Verkkohyökkäys
- Kaivaustöistä (kaivaminen, kasaaminen) johtuvat vaikutukset, pohjatyöt jne.

Kaupalliset / markkinoihin liittyvät / rahoitukseen liittyvät riskit

- Sopimukset kolmansien maiden toimittajien kanssa
- Kaupallinen riita
- Kolmansien maiden yhteisöjen toimitusten varmuuden kannalta merkityksellisten infrastruktuurien valvonta, johon voi liittyä muun muassa investointien riittämättömyyteen liittyvät riskit, monipuolistamisen heikentäminen tai se, ettei unionin lainsäädäntöä noudateta.
- Suuret hintavaihtelut
- Liian vähäiset investoinnit
- Yhtäkkäinen, odottamaton kysyntähuippu
- Muut riskit, jotka voisivat johtaa rakenteelliseen tehottomuuteen

Yhteiskunnalliset riskit

- Lakot (eri aloilla, kuten kaasun alalla, satamissa, liikenteessä jne.)
- Tuhotyöt

- Vandalismi
- Varkaudet

Luonnolliset riskit

- Maanjäristykset
- Maanvyörymät
- Tulvat (rankkasade, joki)
- Myrskyt (meri)
- Lumivyöryt
- Äärimmäiset sääolot
- Tulipalot (laitoksen ulkopuolella, kuten läheisyydessä sijaitsevista metsistä, laidunmaalla jne.)

3.1. Alueellinen taso

- Määrittää riskien lähteet alueella, mukaan lukien niiden todennäköisyys ja vaikutukset sekä tarvittaessa riskien vuorovaikutus ja vastaavuussuhteet jäsenvaltioiden keskuudessa
- Kuvataa perusteita, joita käytetään määrittämään, onko järjestelmä altis suurille tai kohtuuttomille riskeille
- Laatkaa luettelo riskiskenaarioista riskien lähteiden mukaisesti ja kuvataa, kuinka valinta tehtiin
- Ilmoittaa, missä määrin on tarkasteltu Kaasu-ENTSO:n laatimia skenaarioita

3.2. Kansallinen taso (siinä määrin, kun sillä on merkitystä)

- Määrittää jäsenvaltioita koskevien riskien merkitykselliset lähteet, mukaan lukien riskien todennäköisyys ja vaikutukset
- Kuvataa perusteita, joita käytetään määrittämään, onko järjestelmä altis suurille tai kohtuuttomille riskeille
- Laatkaa luettelo riskiskenaarioista riskien lähteiden ja niiden todennäköisyyden mukaisesti ja kuvataa, kuinka valinta tehtiin

4. RISKINANALYYSI JA RISKINARVIOINTI

Analysoi 3 kohdassa määritetyt riskiskenaariot. Sisällyttää riskiskenaarioiden simulointiin nykyiset toimitusvarmuustoimenpiteet, kuten muun muassa N-1-normi ja toimitusstandardi. Riskiskenaariota kohti:

- Kuvataa yksityiskohtaisesti riskiskenaario, mukaan lukien kaikki oletukset ja tarvittaessa niiden laskemisessa käytetyt menetelmät
- Kuvataa yksityiskohtaisesti tehtyjen simulaatioiden tulokset, mukaan lukien vaikutusten määrällinen määrittäminen (esim. toimittamatta jäänyt kaasu, sosioekonomiset vaikutukset, vaikutukset kaukolämmitykseen, vaikutukset sähköntuotantoon)

5. PÄÄTELMÄT

Kuvatkaa riskinarvioinnin tärkeimmät tulokset, mukaan lukien lisätoimia edellyttävien riskiskenaarioiden määrittäminen.

LIITE V

Malli suunnitelmille

Seuraavat mallit on täytettävä englanniksi.

Malli ennaltaehkäisy-suunnitelmalle

YLEISET TIEDOT

- Alueella sijaitsevat jäsenvaltiot
- Tämän ennaltaehkäisy-suunnitelman⁶ laadintaan osallistuneiden toimivaltaisten viranomaisten nimi

1. JÄRJESTELMÄN KUVAUS

1.1. Esittäkää alueellisesta kaasujärjestelmästä lyhyt kuvaus:

- (a) Esittäkää tärkeimmät kaasun kulutusta koskevat luvut⁷: vuosittainen lopullinen kaasun kulutus (bcm) ja erittely kuluttajatyypin mukaisesti⁸, kysyntähuippu (kokonaiskysyntä ja erittely kuluttajaluokan mukaisesti (mcm/d))
- (b) Kuvatkaa kaasujärjestelmän toiminta alueella: pääasialliset virrat (tulo/lähtö/kauttakulku), tulo- ja lähtöpisteiden infrastruktuurin kapasiteetti alueelle ja alueelta pois sekä jäsenvaltiota kohti, mukaan lukien käyttöaste, nesteytetyn maakaasun käsittelylaitokset (päivittäinen enimmäiskapasiteetti, käyttöaste ja pääsyjärjestelyt) jne. Sisällyttäkää sikäli kuin sillä on merkitystä alueen jäsenvaltioille, L-kaasujärjestelmä
- (c) Eritelkää kaasun tuonnin lähteistä alkuperämaittain⁹
- (d) Kuvatkaa alueen kannalta merkityksellisten varastointilaitosten rooli, mukaan lukien rajat ylittävä pääsy:
 - (1) Varastointikapasiteetti (kokonaismäärä ja käytettävissä oleva kaasu) verrattuna lämmityskauden kysyntään
 - (2) Päivittäinen kaasunoton maksimikapasiteetti eri täyttöasteilla (ihanteellisesti täysillä varastoilla ja kauden lopussa olevilla tasoilla)
- (e) Kuvatkaa alueen oman tuotannon rooli:
 - (1) Tuotannon arvo vuosittaiseen lopulliseen kaasun kulutukseen nähden
 - (2) Päivittäinen enimmäistuotantokapasiteetti
- (f) Kuvatkaa kaasun rooli sähköntuotannossa (esim. merkitys, rooli uusiutuvien energialähteiden tukena), mukaan lukien kaasupohjainen sähköntuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista) ja

⁶ Jos jokin toimivaltainen viranomainen on siirtänyt tämän tehtävän, ilmoittakaa sen elimen tai elinten nimi, jotka osallistuvat suunnitelman laadintaan sen puolesta.

⁷ Ilmoittakaa ensimmäistä suunnitelmaa varten tiedot kahdelta edelliseltä vuodelta. Ilmoittakaa päivityksiä varten tiedot neljältä edelliseltä vuodelta.

⁸ Mukaan lukien teolliset kuluttajat, sähköntuotanto, kotitaloudet ja palvelut sekä muut (ilmoittakaa minkätyyppiset kuluttajat tähän sisältyvät).

⁹ Kuvatkaa käytetyt menetelmät.

yhteistuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista)

1.2. Esittäkää kaasujärjestelmästä jäsenvaltioittain lyhyt kuvaus:

- (a) Esittäkää tärkeimmät kaasun kulutusta koskevat luvut: vuosittainen lopullinen kaasun kulutus (bcm) ja erittely kuluttajatyypin mukaisesti, kysyntähuippu (mcm/d)
- (b) Kuvatkaa kaasujärjestelmän toiminta kansallisella tasolla, mukaan lukien infrastruktuurit (sikäli kun niitä ei käsitellä 1.1. kohdan b alakohdassa) Sisällyttäkää tähän tarvittaessa L-kaasujärjestelmä
- (c) Määrittäkää toimitusvarmuuden kannalta keskeinen infrastruktuuri
- (d) Eritelkää kansallisella tasolla kaasuntuontilähteet alkuperämaittain
- (e) Kuvatkaa varastoinnin rooli kyseessä olevassa jäsenvaltiossa, mukaan lukien:
 - (1) Varastointikapasiteetti (kokonaismäärä ja käytettävissä oleva määrä) verrattuna lämmityskauden kysyntään
 - (2) Päivittäinen kaasunoton maksimikapasiteetti eri täyttöasteilla (ihanteellisesti täysillä varastoilla ja kauden lopussa olevilla tasoilla)
- (f) Kuvatkaa oman tuotannon rooli, mukaan lukien:
 - (1) Tuotannon arvo vuosittaiseen lopulliseen kaasun kulutukseen nähden
 - (2) Päivittäinen enimmäistuotantokapasiteetti
- (g) Kuvatkaa kaasun rooli sähköntuotannossa (esim. merkitys, rooli uusiutuvien energialähteiden tukena), mukaan lukien kaasupohjainen sähköntuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista) ja yhteistuotanto (kokonaismäärä (MWe) ja prosenttiosuus kokonaistuotantokapasiteetista)

2. TIIVISTELMÄ RISKIN ARVIOINNISTA

Kuvatkaa lyhyesti 6 artiklan mukaisesti laaditun riskinarvioinnin tulokset, mukaan lukien:

- (a) Luettelo arvioiduista skenaarioista sekä lyhyt kuvaus kutakin varten käytetyistä oletuksista sekä havaitut riskit ja puutteet
- (b) Riskinarvioinnin tärkeimmät päätelmät

3. INFRASTRUKTUURINORMI (4 ARTIKLA)

Kuvatkaa kuinka infrastruktuurinormia noudatetaan, mukaan lukien N-1-kaavaa varten käytetyt tärkeimmät arvot sekä vaihtoehdot sen noudattamiselle (naapurijäsenvaltioiden kanssa, kysyntäpuolen toimenpiteet) sekä olemassa oleva kaksisuuntainen kapasiteetti seuraavasti:

3.1. Alueellinen taso

N-1-kaava

- (a) Määrittäkää yhteisen edun mukainen suurin yksittäinen kaasuinfrastuktuuri
- (b) Esittäkää N-1-kaavan laskeminen aluetasolla

- (c) Kuvatkaa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyt arvot, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (esim. EP_m :tä varten ilmoittakaa kaikkien tässä parametrissa huomioon otettujen tulopisteiden kapasiteetti)
- (d) Ilmoittakaa menetelmät ja mahdolliset oletukset, joita on käytetty parametrien laskemiseen kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)

3.2. Kansallinen taso

- (a) N-1-kaava
 - (1) Määrittäkää yhteisen edun mukainen suurin yksittäinen kaasuinfrastruktuuri
 - (2) Esittäkää N-1-kaavan laskeminen kansallisella tasolla
 - (3) Kuvatkaa N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyt arvot, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (esim. EP_m :tä varten ilmoittakaa kaikkien tässä parametrissa huomioon otettujen tulopisteiden kapasiteetti)
 - (4) Ilmoittakaa mahdolliset menetelmät, joita on käytetty parametrien laskemisessa kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - (5) Mikäli jäsenvaltio niin päättää, N-1-kaavan laskenta käyttäen kysyntäpuolen toimenpiteitä:
 - N-1-kaavan laskenta liitteessä II olevan 5 kohdan mukaisesti.
 - Kuvaus N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyistä arvoista, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (jos eri kuin 2.2. kohdan a alakohdan 3 alakohdassa kuvatut luvut)
 - Ilmoittakaa mahdolliset menetelmät, joita on käytetty parametrien laskemisessa kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - Selittäkää markkinapohjaiset kysyntään vaikuttavat toimenpiteet, jotka on otettu käyttöön tai tarkoitus ottaa käyttöön korvaamaan toimitushäiriötä ja sen odotettua vaikutusta (D_{eff})
 - (6) Mikäli naapurijäsenvaltioiden toimivaltaiset viranomaiset niin sopivat, N-1-standardin yhteinen laskenta:
 - N-1-kaavan laskenta liitteessä II olevan 5 kohdan mukaisesti.
 - Kuvaus N-1-kaavan kaikkia osia varten käytetyistä arvoista, mukaan lukien väliaikaiset luvut, joita käytetään laskennassa (jos eri kuin 2.2. kohdan a alakohdan 3 alakohdassa kuvatut luvut)
 - Ilmoittakaa menetelmät ja mahdolliset oletukset, joita on käytetty parametrien laskemiseen kaavassa (esim. D_{max}) (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisiin selityksiin)
 - Selittäkää sovitut järjestelyt sen varmistamiseksi, että N-1-velvoitetta noudatetaan
- (b) Kaksisuuntainen kapasiteetti

- (1) Ilmoittakaa yhteenliitântäpisteet, jotka on varustettu kaksisuuntaisella kapasiteetilla sekä kaksisuuntaisten virtojen enimmäiskapasiteetilla
- (2) Ilmoittakaa järjestelyt, joilla hallitaan vastakkaisvirtauskapasiteettia (esim. keskeytettävä kapasiteetti)
- (3) Ilmoittakaa yhteenliitântäpisteet, joille on myönnetty poikkeus 4 artiklan 4 kohdan mukaisesti, poikkeuksen kesto ja sen myöntämisen perusteet

4. TOIMITUSNORMIN NOUDATTAMINEN (5 ARTIKLA)

Kuvatkaa jäsenvaltioittain toimenpiteet, jotka on otettu käyttöön toimitusnormin, mahdollisen lisätyn toimitusnormin tai maakaasualan yrityksille asetetun lisävelvoitteen noudattamiseksi:

- (a) Suojattujen asiakkaiden määritelmä, mukaan luettuna sen kattamat asiakasluokat ja niiden vuosittainen kaasunkulutus (luokkaa, nettoarvoa ja kansallisen vuosittaisen lopullisen kaasuntuotannon prosenttiosuutta kohti)
- (b) Kaasumäärät, joita tarvitaan noudattamaan toimitusnormia 5 artiklan 1 kohdan ensimmäisessä alakohdassa kuvattujen skenaarioiden mukaisesti
- (c) Kapasiteetti, jota tarvitaan noudattamaan toimitusnormia 5 artiklan 1 kohdan ensimmäisessä alakohdassa kuvattujen skenaarioiden mukaisesti
- (d) Toimitusstandardin noudattamiseksi toteutetut toimenpiteet:
 - (1) Toimenpiteiden kuvaus
 - (2) Toimenpiteiden kohteet
 - (3) Mikäli sellainen on, kuvatkaa ennakko seurannan järjestelmää, joka koskee toimitusstandardin noudattamista
 - (4) Pakotejärjestelmä tarvittaessa
 - (5) Kuvatkaa toimenpidettä kohti:
 - toimenpiteen taloudellinen vaikutus, tuloksellisuus ja tehokkuus
 - toimenpiteen vaikutus ympäristöön
 - toimenpiteiden vaikutus kuluttajaan
 - (6) Mikäli sovelletaan muita kuin markkinapohjaisia toimenpiteitä (toimenpidettä kohti):
 - Perustelkaa, miksi toimenpide on tarpeen (eli miksi toimitusvarmuutta ei voida saavuttaa ainoastaan markkinapohjaisten toimenpiteiden kautta);
 - Perustelkaa, miksi toimenpide on oikeasuhteinen (eli miksi muu kuin markkinapohjainen toimenpide on vähiten rajoittava toimenpide, jolla saavutetaan tavoiteltu vaikutus)
 - Esittäkää analyysi kyseisen toimenpiteen vaikutuksista:
 - (a) toisen jäsenvaltion toimitusvarmuuteen
 - (b) kansallisiin markkinoihin
 - (c) sisämarkkinoihin

- (7) Jos kyseessä on [OP: Please insert the date of the entry into force of this Regulation] jälkeen käyttöön otetut toimenpiteet, antakaa linkki toimenpiteistä 8 artiklan 4 kohdan mukaisesti tehtyyn julkiseen vaikutustenarviointiin.
- (e) Kuvatkaa tarvittaessa mahdollinen lisätty toimitusnormi tai kaasun toimitusvarmuuden vuoksi asetettu lisävelvoite:
- (1) Toimenpiteiden kuvaus
 - (2) Perustelkaa, miksi toimenpide on tarpeen (eli miksi toimitusnormia on lisättävä, ja mikäli sovelletaan muita kuin markkinapohjaisia toimenpiteitä, miksi toimitusvarmuutta ei voida saavuttaa ainoastaan markkinapohjaisten toimenpiteiden avulla)
 - (3) Perustelkaa miksi toimi on oikeasuhtainen (eli miksi lisätty toimitusnormi tai lisävelvoite on kaikkien vähiten rajoittava keino saavuttaa tavoiteltu vaikutus ja, mikäli sovelletaan muita kuin markkinapohjaisia toimenpiteitä, muu kuin markkinapohjainen toimenpide on kaikkien vähiten rajoittava keino saavuttaa tavoiteltu vaikutus)
 - (4) Toimenpiteiden kohteet
 - (5) Kaasumäärät ja -kapasiteetit
 - (6) Menetelmät sen vähentämiseksi tavanomaisiin arvoihin yhteisvastuun hengessä ja 12 artiklan mukaisesti
 - (7) Ilmoittakaa kuinka tämä toimenpide noudattaa 5 artiklan 2 kohdassa asetettuja edellytyksiä

5. ENNALTAEHKÄISEVÄT TOIMENPITEET

Kuvatkaa käyttöön otetut tai otettavat ennaltaehkäisevät toimenpiteet, mukaan luettuina L-kaasuun liittyvät toimenpiteet:

- (a) Kuvatkaa kukin ennaltaehkäisevistä toimenpiteistä kutakin määritettyä riskiä kohti riskinarvioinnin mukaisesti, mukaan lukien kuvaus
- (1) niiden kansallisesta tai alueellisesta ulottuvuudesta
 - (2) niiden taloudellisesta vaikutuksesta, tuloksellisuudesta ja tehokkuudesta
 - (3) niiden vaikutuksesta ympäristöön
 - (4) niiden vaikutuksesta kuluttajiin

Tarvittaessa ilmoittakaa:

- Toimenpiteet, joilla parannetaan yhteenliitántöjä naapurijäsenvaltioiden kanssa
- Toimenpiteet, joilla monipuolistetaan kaasureittejä ja toimituslähteitä
- Toimenpiteet, joilla suojataan toimitusvarmuuden kannalta keskeisiä infrastruktuureja suhteessa kolmansien kolmansien maiden yhteisöjen valvontaan (mukaan lukien tarvittaessa yleinen

tai alakohtainen lainsäädäntö investointien seulonnasta, tiettyjä osakkeenomistajia koskevat erityisoikeudet, jne.)

- (b) Kuvatkaa muut toimenpiteet, jotka on hyväksytty muista syistä kuin riskien arvioimiseksi mutta joilla on positiivinen vaikutus kyseisen alueen/jäsenvaltion toimitusvarmuuteen
- (c) Mikäli sovelletaan muita kuin markkinapohjaisia toimenpiteitä (toimenpidettä kohti):
 - (1) Perustelkaa, miksi toimenpide on tarpeen (eli miksi toimitusvarmuutta ei voida saavuttaa ainoastaan markkinapohjaisten toimenpiteiden kautta)
 - (2) Perustelkaa, miksi toimenpide on oikeasuhteinen (eli miksi muu kuin markkinapohjainen toimenpide on vähiten rajoittava toimenpide, jolla saavutetaan tavoiteltu vaikutus)
 - (3) Esittäkää analyysi kyseisen toimenpiteen vaikutuksista:
 - Perustelkaa, miksi toimenpide on tarpeen (eli miksi toimitusvarmuutta ei voida saavuttaa ainoastaan markkinapohjaisten toimenpiteiden kautta)
 - Perustelkaa, miksi toimenpide on oikeasuhteinen (eli miksi muu kuin markkinapohjainen toimenpide on vähiten rajoittava toimenpide, jolla saavutetaan tavoiteltu vaikutus)
 - Esittäkää analyysi kyseisen toimenpiteen vaikutuksista:
 - (a) toisen jäsenvaltion toimitusvarmuuteen
 - (b) kansallisiin markkinoihin
 - (c) sisämarkkinoihin
- (d) Selittäkää, missä määrin tehokkuustoimenpiteiden, mukaan lukien kysyntään vaikuttavat toimenpiteet, on katsottu lisäävän toimitusvarmuutta
- (e) Selittäkää, missä määrin uusiutuvien energialähteiden on katsottu lisäävän toimitusvarmuutta

6. MUUT TOIMENPITEET JA VELVOITTEET (ESIM. JÄRJESTELMÄN TURVALLISUUSTOIMET)

Kuvatkaa muita maakaasualan yrityksille ja muille asiaan liittyville tahoille asetettuja toimenpiteitä ja velvoitteita, joilla todennäköisesti on vaikutusta kaasuntoimitusvarmuuteen, kuten kaasuverkon turvallista toimintaa koskevat velvoitteet, mukaan lukien tahot, joihin tämä velvoite vaikuttaisi sekä kaasumäärät. Selittäkää, milloin näitä toimenpiteitä tarkkaan ottaen sovellettaisiin ja miten.

7. INFRASTRUKTUURIHANKKEET

- (a) Kuvatkaa tulevia infrastruktuurihankkeita, kuten alueen yhteisen edun mukaiset hankkeet, mukaan lukien niiden käyttöönoton arvioitu aikataulu, kapasiteetit sekä arvioitu vaikutus alueen kaasuntoimitusvarmuuteen.
- (b) Ilmoittakaa, miten infrastruktuurihankkeissa otetaan huomioon Kaasu-ENTSO:n asetuksen (EY) N:o 715/2009 8 artiklan 10 kohdan mukaisesti laatima unionin laajuinen kymmenvuotinen verkon kehittämissuunnitelma.

8. TOIMITUSVARMUUTEEN LIITTYVÄT JULKISEN PALVELUN VELVOITTEET

Ilmoittakaa nykyiset toimitusvarmuutta koskevat julkisen palvelun velvoitteet ja kuvatkaa ne lyhyesti (käyttäkää liitteitä yksityiskohtaisempien tietojen esittämiseen). Selittäkää selkeästi, kenen on noudatettava kyseisiä velvoitteita ja miten. Kuvatkaa tarvittaessa miten ja milloin nämä julkisen palvelun velvoitteet käynnistyvät.

9. YHTEISTYÖTÄ VARTEN KEHITETYT MEKANISMIT

- (a) Kuvatkaa mekanismeja, joita käytetään alueella sijaitsevien jäsenvaltioiden väliseen yhteistyöhön, mukaan lukien tämän ennaltaehkäisysuunnitelman ja hätäsuunnitelman laatimiseksi ja panemiseksi täytäntöön sekä 12 artiklan soveltamiseksi
- (b) Kuvatkaa mekanismeja, joita käytetään alueella sijaitsevien jäsenvaltioiden väliseen yhteistyöhön 12 artiklan soveltamiseksi tarvittavien säännösten suunnittelussa ja hyväksymisessä

10. SIDOSRYHMIEN KUULEMINEN

Kuvatkaa 7 artiklan 1 kohdan mukaisesti mekanismeja, joita käytetään kuulemisia ja niiden tuloksia varten sekä tämän suunnitelman ja hätäsuunnitelman laatimista varten:

- (a) maakaasualan yritysten kanssa
- (b) kotitalouksien etuja edustavien organisaatioiden kanssa
- (c) maakaasun teollisten kuluttajien etuja edustavien organisaatioiden, mukaan lukien sähkön tuottajat, kanssa
- (d) kansallisten sääntelyviranomaisten kanssa

11. KANSALLISET OMINAISPIIRTEET

Ilmoittakaa toimitusvarmuuden kannalta merkitykselliset kansalliset olosuhteet ja toimenpiteet, joita ei käsitellä tämän suunnitelman aiemmissa osissa, mukaan lukien L-kaasun toimitus, mikäli L-kaasulla ei ole merkitystä alueellisella tasolla.

Hätäsuunnitelman malli

YLEISET TIEDOT

- Alueella sijaitsevat jäsenvaltiot
- Tämän riskinarvioinnin¹⁰ laadintaan osallistuneiden toimivaltaisten viranomaisten nimi

1. KRIISITASON MÄÄRITELMÄ

- (a) Ilmoittakaa jäsenvaltioittain kunkin kriisitason julistamisesta vastaava elin sekä menettelyt, joita noudatetaan, jos kriisitaso julistetaan.
- (b) Mikäli niitä on, ilmoittakaa indikaattorit tai parametrit, joita käytetään sen tarkastelemiseen, johtaako tapahtuma toimitustilanteen merkittävään heikentymiseen, ja sen päättämiseen, julistetaanko tietty kriisitaso.

2. KRIISITASOA KOHTI HYVÄKSYTYT TOIMENPITEET¹¹

2.1. Ennakkovaroitus

- (a) Ilmoittakaa tässä vaiheessa sovellettavat toimenpiteet ja kustakin toimenpiteestä:
 - (1) Esittäkää lyhyt kuvaus toimenpiteistä ja keskeisistä toimijoista
 - (2) Kuvatkaa tarvittaessa noudatettava menettely
 - (3) Ilmoittakaa, miten toimenpiteen odotetaan auttavan selviämisessä mahdollisen tapahtuman vaikutuksista tai varautumisessa siihen
 - (4) Kuvatkaa tiedonkulkua toimijoiden kesken

2.2. Hälytystaso

- (a) Ilmoittakaa tässä vaiheessa sovellettavat toimenpiteet ja kustakin toimenpiteestä:
 - (1) Esittäkää lyhyt kuvaus toimenpiteistä ja keskeisistä toimijoista
 - (2) Kuvatkaa tarvittaessa noudatettava menettely
 - (3) Ilmoittakaa, miten toimenpiteen odotetaan auttavan selviämään tilanteesta hälytystasolla
 - (4) Kuvatkaa tiedonkulkua toimijoiden kesken
- (b) Kuvatkaa maakaasualan yrityksille asetetut raportointivelvollisuudet hälytystasolla

2.3. Hätätilataso

- (a) Esittäkää luettelo ennalta määritellyistä tarjontapuolen ja kysyntään vaikuttavista toimista kaasun asettamiseksi saataville hätätilanteessa, mukaan

¹⁰ Jos jokin toimivaltainen viranomainen on siirtänyt tämän tehtävän, ilmoittakaa sen elimen tai elinten nimi, jotka osallistuvat suunnitelman laadintaan sen puolesta.

¹¹ Ilmoittakaa alueelliset ja kansalliset toimenpiteet

luettuina kaupalliset sopimukset tällaisiin toimiin osallistuvien tahojen välillä ja tarvittaessa maakaasuyhtiöille tarkoitetut kompensatiomekanismit.

- (b) Kuvatkaa tässä vaiheessa sovellettavat markkinapohjaiset toimenpiteet ja kustakin toimenpiteestä:
 - (1) Esittäkää lyhyt kuvaus toimenpiteestä ja keskeisistä toimijoista
 - (2) Kuvatkaa noudatettava menettely
 - (3) Ilmoittakaa toimenpiteen odotettu vaikutus tilanteen lieventämiseksi hätätilatasolla
 - (4) Kuvatkaa tiedonkulkua toimijoiden kesken
- (c) Kuvatkaa muut kuin markkinapohjaiset toimenpiteet, joita on suunniteltu tai jotka on tarkoitus panna täytäntöön hätätilatasolla, ja kustakin toimenpiteestä:
 - (1) Esittäkää lyhyt kuvaus toimenpiteestä ja keskeisistä toimijoista
 - (2) Esittäkää arviointi kyseisen toimenpiteen tarpeellisuudesta kriisistä selviytymisen kannalta, mukaan lukien sen käytön aste
 - (3) Kuvatkaa yksityiskohtaisesti menettely toimenpiteen täytäntöönpanemiseksi (esim. mikä käynnistäisi tämän toimenpiteen käyttöönoton, kuka tekisi päätöksen)
 - (4) Ilmoittakaa toimenpiteen odotettu vaikutus tilanteen lieventämiseksi hätätilatasolla markkinapohjaisia toimenpiteitä täydentävänä toimenpiteenä
 - (5) Arvioiikka toimenpiteen muita vaikutuksia
 - (6) Perustelkaa sitä, miten toimenpide täyttää 10 artiklan 4 kohdassa esitetyt edellytykset
 - (7) Kuvatkaa tiedonkulkua toimijoiden kesken
- (d) Kuvatkaa maakaasualan yrityksille asetetut raportointivelvollisuudet

3. ERITYISTOIMENPITEET SÄHKÖNTUOTANTOA JA KAUKOLÄMMITYSTÄ VARTEN

- (a) Kaukolämmitys
 - (1) Selittäkää lyhyesti toimitushäiriöiden todennäköinen vaikutus kaukolämmitykseen
 - (2) Ilmoittakaa toimenpiteet ja toimet, joita toteutetaan kaasuntoimitushäiriöistä kaukolämmitykselle mahdollisesti aiheutuvien vaikutusten lieventämiseksi Vaihtoehtoisesti ilmoittakaa, miksi erityisten toimenpiteiden käyttöönotto ei ole aiheellista
- (b) Kaasuun perustuva sähköntuotanto
 - (1) Selittäkää lyhyesti toimitushäiriöiden todennäköinen vaikutus sähköntuotantoalalla
 - (2) Ilmoittakaa toimenpiteet ja toimet, joita toteutetaan kaasuntoimitushäiriöistä sähköntuotantoalalle mahdollisesti aiheutuvien vaikutusten lieventämiseksi Vaihtoehtoisesti ilmoittakaa, miksi erityisten toimenpiteiden käyttöönotto ei ole aiheellista

- (3) Ilmoittakaa mekanismit ja voimassa olevat säännökset, joilla varmistetaan koordinointi, mukaan lukien tiedonvaihto, keskeisten toimijoiden välillä kaasu- ja sähköntuotantoaloilla, erityisesti siirtoverkonhaltijoiden välillä eri kriisitasoilla

4. KRIISIOHTAJA TAI KRIISIOHTORYHMÄ

Ilmoittakaa kriisijohtaja tai kriisijohtoryhmä ja määritellä sen tehtävät

5. ERI TOIMIJOIDEN TEHTÄVÄT JA VASTUUT

- (a) Määritellä kriisitasoa kohti tehtävät ja vastuut, mukaan lukien vuorovaikutus toimivaltaisten viranomaisten ja tarvittaessa kansallisen sääntelyviranomaisten sekä
 - (1) maakaasualan yritysten välillä
 - (2) teollisten kuluttajien välillä
 - (3) asiaan liittyvät sähköntuottajat
- (b) Määritellä kriisitasoa kohti toimivaltaisten viranomaisten tehtävät ja vastuut sekä elimet, joille tehtävät on siirretty

6. YHTEISTYÖMEKANISMIT

- (a) Kuvata mekanismit, joilla toteutetaan yhteistyö alueella ja varmistetaan koordinointi kutakin kriisitasoa kohti Kuvata päätöksentekomenettelyt, jotka koskevat tarvittavia toimia alueellisella tasolla kunkin kriisitason osalta, siinä määrin kuin niitä on ja niitä ei käsitellä kohdassa 2
- (b) Kuvata mekanismit, joilla toteutetaan yhteistyö muiden alueen ulkopuolisten jäsenvaltioiden kanssa ja koordinoidaan toimet kullakin kriisitasolla

7. JÄSENVALTIOIDEN VÄLINEN YHTEISVASTUU

- (a) Kuvata alueella sijaitsevien jäsenvaltioiden välillä sovitut järjestelyt, joilla varmistetaan 12 artiklassa tarkoitetun yhteisvastuuperiaatteen soveltaminen
- (b) Kuvata alueella sijaitsevien jäsenvaltioiden ja muihin alueisiin kuuluvien jäsenvaltioiden välillä sovitut järjestelyt, joilla varmistetaan 12 artiklassa tarkoitetun yhteisvastuuperiaatteen soveltaminen

8. TOIMENPITEET, JOTKA KOSKEVAT MUIDEN KUIN SUOJATTUJEN ASIAKKaidEN TARPEETONTA KAASUN KULUTUSTA

Kuvata toimenpiteet, joilla estetään muiden kuin suojattujen asiakkaiden tarpeeton suojatuille asiakkaille tarkoitetun kaasun kulutus hätätilan aikana Ilmoittakaa toimenpiteen luonne (hallinnollinen, tekninen), keskeiset toimijat ja noudatettavat menettelyt.

9. HÄTÄTILATESTIT

- (a) Ilmoittakaa aikataulu reaaliaikaisille reagointisimulaatioille hätätilanteissa
- (b) Ilmoittakaa toimijat, menettelyt sekä konkreettiset suurten ja kohtalaisten vaikutusten skenaariot

Hätäsuunnitelman päivityksiä varten: kuvatkaa lyhyesti testit, joita on suoritettu edellisen hätäsuunnitelman esittämisen jälkeen ja pääasialliset tulokset Ilmoittakaa, mitä toimenpiteitä on hyväksytty näiden testien tuloksena.

Liite VI

Ennaltaehkäisysuunnitelmien ja hätäsuunnitelmien vertaisarviointi

1. Vertaisarviointiryhmä tekee vertaisarvioinnin kustakin ilmoitetusta ennaltaehkäisysuunnitelmasta ja hätäsuunnitelmasta
2. Perustetaan yksi vertaisarviointiryhmä kutakin aluetta kohti. Kukin vertaisarviointiryhmä koostuu enintään viidestä toimivaltaisesta viranomaisesta ja Kaasu-ENTSO:sta, joita kutakin edustaa yksi henkilö; komissio on mukana tarkkailijana. Komissio valitsee toimivaltaisten viranomaisten ja Kaasu-ENTSO:n edustajat vertaisarviointiryhmään ottaen huomioon maantieteellisen tasapainon ja siten, että mukana on ainakin yksi toimivaltainen viranomainen naapurijäsenvaltiosta. Vertaisarviointiryhmän jäsenet eivät saa edustaa toimivaltaisia viranomaisia tai muita elimiä tai järjestöjä, jotka ovat osallistuneet vertaisarvioinnissa käsiteltyjen suunnitelmien laatimiseen.
3. Komissio tiedottaa vertaisarviointiryhmälle, kun suunnitelmista on ilmoitettu. Kahden kuukauden kuluessa tästä kyseessä oleva vertaisarviointiryhmä laatii raportin ja toimittaa sen komissiolle. Ennen raportin toimittamista vertaisarviointiryhmä keskustelee ennaltaehkäisysuunnitelmasta ja hätäsuunnitelmasta ainakin kerran suunnitelman laatineen toimivaltaisen viranomaisen kanssa. Komissio julkaisee raportin.
4. Kaasualan koordinoitiryhmä ottaa huomioon vertaisarviointiraportin ja keskustelee ennaltaehkäisysuunnitelmista ja hätäsuunnitelmista, jotta voidaan varmistaa johdonmukaisuus koko union eri alueiden välillä.

Liite VII

Luettelo kaasun toimitusvarmuuteen liittyvistä muista kuin markkinapohjaisista toimenpiteistä

Laatiessaan ennaltaehkäisy-suunnitelmaa ja hätäsuunnitelmaa toimivaltaisen viranomaisen on harkittava seuraavien esimerkinomaisesti esitettyjen toimenpiteiden hyödyntämistä ainoastaan hätätilanteissa:

Tarjontaan vaikuttavat toimenpiteet:

- strategisen kaasuvarastoinnin käyttö,
- pakollinen varapolttoaineen varastojen käyttö (esim. neuvoston direktiivin 2009/119/EY¹² mukaisesti),
- pakollinen muista lähteistä kuin kaasusta tuotetun sähkön käyttö,
- pakollinen kaasun tuotantomäärien lisääminen,
- pakollinen varastojen purkaminen.

Kysyntään vaikuttavat toimenpiteet:

- pakollisen kysynnän rajoittamisen eri vaiheet, kuten,
 - pakollinen polttoaineen vaihto,
 - pakollinen keskeytettävissä olevien sopimusten käyttö, jos niitä ei täysimääräisesti käytetä markkinapohjaisten toimenpiteiden osana,
 - pakollinen kiinteän kuormituksen purkaminen.

¹²

Neuvoston direktiivi 2009/119/EY, annettu 14 päivänä syyskuuta 2009, jäsenvaltioiden velvollisuudesta ylläpitää raakaöljy- ja/tai öljytuotevarastojen vähimmäistasoa (EUVL L 265, 9.10.2009, s. 9).

Liite VIII
Vastaavuustaulukko

Asetus (EU) N:o 994/2010	Tämä asetus
1 artikla	1 artikla
2 artikla	2 artikla
3 artikla	3 artikla
6 artikla	4 artikla
8 artikla	5 artikla
9 artikla	6 artikla
4 artikla	7 artikla
5 artikla	8 artikla
10 artikla	9 artikla
10 artikla	10 artikla
11 artikla	11 artikla
-	12 artikla
13 artikla	13 artikla
12 artikla	14 artikla
-	15 artikla
14 artikla	16 artikla
-	17 artikla
-	18 artikla
16 artikla	19 artikla
15 artikla	20 artikla
17 artikla	21 artikla
Liite I	Liite II
7 artikla	Liite III
Liite IV	Liite I

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