



Bruxelles, den 16.2.2016  
COM(2016) 52 final

ANNEXES 1 to 8

## **BILAG**

til

### **FORSLAG TIL EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om foranstaltninger til opretholdelse af naturgasforsyningsikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010**

{SWD(2016) 25 final}

{SWD(2016) 26 final}

**DA**

**DA**

## **BILAG**

til

### **FORSLAG TIL EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**

**om foranstaltninger til opretholdelse af naturgasforsyningsikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010**

#### **BILAG I**

##### **Regionalt samarbejde**

De regioner, der er omhandlet i artikel 3, stk. 7, er:

- Nordvest: Det Forenede Kongerige og Irland
- Nord-syd Vesteuropa: Belgien, Frankrig, Luxembourg, Spanien, Nederlandene og Portugal
- Den sydlige gaskorridor: Bulgarien, Grækenland og Rumænien
- Central-Øst: Tjekkiet, Tyskland, Polen, Slovakiet
- Sydøst: Østrig, Kroatien, Ungarn, Italien, Slovenien
- Det baltiske energimarked I (BEMIP I): Estland, Finland, Letland og Litauen
- Det baltiske energimarked II (BEMIP II): Danmark og Sverige
- Cypern
- Malta, så længe landet ikke er forbundet til en anden medlemsstat. Hvis Malta forbindes til en anden medlemsstat, anses landet for at være del af den pågældende medlemsstats region.

## **BILAG II**

### **Beregning af N-1-formlen**

#### **1. DEFINITION AF N-1-FORMLLEN**

N-1-formlen beskriver gasinfrastrukturens tekniske kapacitet, jf. artikel 2, stk. 1, nr. 18), i forordning (EF) nr. 715/2009, til at dække den samlede gasefterspørgsel i det beregnede område i tilfælde af, at den største enkeltstående gasinfrastruktur afbrydes på en dag med usædvanlig stor gasefterspørgsel, der forekommer med en statistisk sandsynlighed en gang hvert 20. år.

Gasinfrastruktur omfatter gastransmissionsnet, herunder sammenkoblingspunkter, såvel som produktions-, LNG- og oplagringsfaciliteter tilknyttet det beregnede område.

Teknisk kapacitet for alle resterende gasinfrastrukturer i tilfælde af en afbrydelse af den største enkeltstående gasinfrastruktur bør mindst være lig med summen af den samlede daglige gasefterspørgsel i det beregnede område på en dag med usædvanlig stor gasefterspørgsel, der forekommer med en statistisk sandsynlighed en gang hvert 20. år.

Facit af beregningen af N-1-formlen herunder bør mindst være lig med 100 %.

#### **2. BEREGNINGSMETODE FOR N-1-FORMLLEN**

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

Parametrene, som anvendes til beregningen, skal være klart beskrevet og begrundet.

Med henblik på beregningen af  $EP_m$  forelægges en detaljeret liste over indgangspunkter og deres individuelle kapacitet.

#### **3. DEFINITIONER AF PARAMETRENE FOR N-1-FORMLLEN**

"Beregnet område": et geografisk område, for hvilket N-1-formlen er beregnet som fastsat af den kompetente myndighed

##### ***Definition på efterspørgselssiden***

" $D_{max}$ ": den samlede daglige gasefterspørgsel (i mio.  $m^3$ /dag) i det beregnede område på en dag med usædvanlig stor gasefterspørgsel, der forekommer med en statistisk sandsynlighed en gang hvert 20. år

##### ***Definitioner på forsyningsiden***

" $EP_m$ ": teknisk kapacitet for indgangspunkter (i mio.  $m^3$ /dag), bortset fra produktions-, LNG- og lagerfaciliteter dækket af  $P_m$ ,  $S_m$  og  $LNG_m$ : summen af den tekniske kapacitet ved alle indgangspunkter på tværs af landegrænser, der er i stand til at forsyne det beregnede område med gas

" $P_m$ ": maksimal teknisk produktionskapacitet (i mio.  $m^3$ /dag): den maksimale samlede daglige tekniske produktionskapacitet fra alle gasproduktionsanlæg, der kan leveres til indgangspunkterne i det beregnede område

" $S_m$ ": maksimal teknisk leveringskapacitet (i mio.  $m^3$ /dag): den maksimale samlede daglige tekniske udtrækskapacitet fra alle lagerfaciliteter, som kan leveres til indgangspunkterne i det beregnede område, under hensyntagen til deres respektive fysiske karakteristika

"LNG<sub>m</sub>": maksimal teknisk kapacitet af LNG-faciliteter (i mio. m<sup>3</sup>/dag): den maksimale samlede daglige tekniske leveringskapacitet i alle LNG-faciliteter i det beregnede område, idet der tages hensyn til kritiske elementer såsom losning, hjælpefunktioner, midlertidige lagre og forgasning af LNG samt teknisk leveringskapacitet til systemet

"I<sub>m</sub>": den tekniske kapacitet i den største enkeltstående gasinfrastruktur (i mio. m<sup>3</sup>/dag) med den største individuelle kapacitet til at forsyne det beregnede område med gas. Når flere gasinfrastrukturer er forbundet til en fælles gasinfrastruktur for modtagelse og levering og ikke kan fungere hver for sig, betragtes de som en enkelt gasinfrastruktur.

#### 4. BEREGNING AF N-1-FORMLÉN VED ANVENDELSE AF FORANSTALTNINGER PÅ EFTERSPØRGSELSSIDEN

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

##### *Definition på efterspørgselssiden*

"D<sub>eff</sub>": den del af D<sub>max</sub> (i mio. m<sup>3</sup>/dag), som i tilfælde af en afbrydelse af forsyningen hurtigt kan dækkes i tilstrækkeligt omfang med markedsbaserede foranstaltninger på efterspørgselssiden, jf. artikel 8, stk. 1, litra c), og artikel 4, stk. 2.

#### 5. BEREGNING AF N-1-FORMLÉN FOR REGIONER

Det i punkt 3 omhandlede beregnede område udvides, hvor det er hensigtsmæssigt, til den relevante region. De regioner, der er opført i bilag I, anvendes. Ved beregningen af N-1-formlen for en region anvendes den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse. Den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse for en region er den største gasinfrastruktur i regionen, der direkte eller indirekte bidrager til at forsyne regionens medlemsstater med gas; den defineres i risikovurderingen.

N-1-beregningen for en region kan kun erstatte den nationale N-1-beregning, såfremt den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse ifølge den fælles risikovurdering har væsentlig betydning for gasforsyningen af alle berørte medlemsstater.

Til de beregninger, der er omhandlet i artikel 6, stk. 1, anvendes den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse for de respektive regioner opført i bilag I.

## **BILAG III**

### **Permanent tovejskapacitet**

1. For at muliggøre eller forbedre tovejskapaciteten i et sammenkoblingspunkt eller for at opnå eller forlænge en undtagelse fra denne forpligtelse forelægger transmissionssystemoperatører på begge sider af sammenkoblingspunktet deres respektive kompetente myndigheder ("de berørte kompetente myndigheder") efter at have hørt alle transmissionssystemoperatører langs gasforsyningskorridoren:
  - a) et forslag om permanent tovejskapacitet i modsat retning ("fysisk transmissionskapacitet i modsat retning"), eller
  - b) en anmodning om en undtagelse fra forpligtelsen til at muliggøre tovejskapacitet.

Forelæggelsen skal ske senest den 1. december 2018 for alle sammenkoblinger, som var etableret på dagen for denne forordnings ikrafttræden, og efter færdiggørelsen af en gennemførlighedsundersøgelse, men før begyndelsen af den tekniske detailprojekteringsfase for nye sammenkoblinger.

2. Forslaget om at muliggøre eller forbedre transmissionskapaciteten i modsat retning eller anmodningen om at få eller få forlænget en undtagelse skal være baseret på en vurdering af markedsefterspørgslen, forventet efterspørgsel og udbud, gennemførlighedsundersøgelsen, omkostningerne ved transmissionskapaciteten i modsat retning, herunder den deraf følgende styrkelse af transmissionssystemet og fordelene for forsyningssikkerheden under hensyntagen til, hvor dette er relevant, det mulige bidrag fra transmissionskapacitet i modsat retning til at opfylde infrastrukturstandarden, som er fastsat i artikel 4. Forslaget skal omfatte en cost/benefit-analyse udarbejdet på grundlag af metoderne i henhold til artikel 11 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 347/2013<sup>1</sup>.
3. Efter modtagelse af forslaget eller anmodningen om undtagelse konsulterer de berørte kompetente myndigheder straks de kompetente myndigheder langs gasforsyningskorridoren, agenturet og Kommissionen om forslaget eller anmodningen. De adspurgte myndigheder kan fremsætte en udtalelse inden for fire måneder efter modtagelse af konsultationsanmodningen.
4. Inden to måneder efter udløbet af fristen i stk. 3, skal de berørte kompetente myndigheder på grundlag af risikovurderingen, oplysningerne i stk. 2, de udtalelser, der er modtaget i henhold til stk. 3, og under hensyntagen til gasforsyningssikkerheden og bidraget til det indre gasmarked træffe en fælles beslutning, som skal være en af følgende:
  - a) at acceptere forslaget vedrørende transmissionskapacitet i modsat retning; en sådan beslutning skal omfatte en cost/benefit-analyse, omkostningsallokering på tværs af grænserne, en tidsplan for gennemførelsen og aftaler om den efterfølgende udnyttelse
  - b) at indrømme en undtagelse eller forlænge en midlertidig undtagelse i en periode på op til fire år, hvis cost/benefit-analysen, som følger med beslutningen, viser, at transmissionskapacitet i modsat retning ikke vil forbedre forsyningssikkerheden i en medlemsstat langs gasforsyningskorridoren, eller

---

<sup>1</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 347/2013 af 17. april 2013 om retningslinjer for den transeuropæiske energiinfrastruktur og om ophævelse af beslutning nr. 1364/2006/EF og ændring af forordning (EF) nr. 713/2009, (EF) nr. 714/2009 og (EF) nr. 715/2009 (EUT L 15 af 25.4.2013, s. 39).

hvis investeringsomkostningerne langt overstiger de forventede fordele for forsyningssikkerheden

- c) at kræve, at transmissionssystemoperatørerne ændrer og på ny forelægger deres forslag eller anmodning om en undtagelse.
5. De berørte kompetente myndigheder forelægger straks den fælles beslutning for de kompetente myndigheder langs gasforsyningskorridoren, agenturet og Kommissionen, herunder også de udtalelser, der er modtaget efter konsultationen i henhold til stk. 4.
6. Inden to måneder efter modtagelsen af den fælles beslutning kan de kompetente myndigheder i medlemsstaterne langs gasforsyningskorridoren fremsætte deres indsigelser mod den fælles beslutning og fremsende dem til de kompetente myndigheder, som har truffet beslutningen, agenturet og Kommissionen. Indsigelserne skal være begrænset til faktiske omstændigheder og vurderinger, herunder navnlig omkostningsfordelingen på tværs af grænserne, som ikke indgik i konsultationsprocessen i henhold til stk. 4.
7. Inden tre måneder fra modtagelsen af den fælles beslutning, jf. stk. 5, afgiver agenturet en udtalelse vedrørende alle den fælles beslutnings elementer, under hensyntagen til eventuelle indsigelser, og forelægger udtalelsen for alle kompetente myndigheder langs gasforsyningskorridoren og Kommissionen.
8. Inden fire måneder efter modtagelsen af agenturets udtalelse, jf. stk. 7, kan Kommissionen vedtage en afgørelse, som anmoder om ændringer af den fælles beslutning.
9. Hvis de berørte kompetente myndigheder ikke har kunnet vedtage en fælles beslutning inden for fristen i stk. 4, underretter de berørte kompetente myndigheder agenturet og Kommissionen herom den dag, hvor fristen udløber. Inden to måneder fra modtagelsen af denne underretning afgiver agenturet en udtalelse vedrørende alle en fælles beslutnings elementer, der er anført i stk. 4, og forelægger udtalelsen for de berørte kompetente myndigheder og Kommissionen.
10. Inden fire måneder fra modtagelsen af agenturets udtalelse i medfør af stk. 9 vedtager Kommissionen en afgørelse, som omfatter alle en fælles beslutnings elementer, der er anført i stk. 4, og tager i denne forbindelse hensyn til udtalelsen. Hvis Kommissionen anmoder om yderligere oplysninger, starter fristen på de fire måneder på den dag, hvor de fuldstændige ønskede oplysninger modtages. Denne frist kan forlænges med yderligere to måneder med samtykke fra alle de berørte kompetente myndigheder.
11. Kommissionen, de kompetente myndigheder og transmissionssystemoperatørerne sikrer, at forretningsmæssigt følsomme oplysninger behandles fortroligt.
12. Undtagelser fra forpligtelsen til tovejskapacitet, som er indrømmet i medfør af forordning (EU) nr. 994/2010, forbliver gyldige frem til den 1. december 2018, medmindre de har en tidligere udløbsdato.

## **BILAG IV**

### **Model for risikovurdering**

Modellen udfyldes på engelsk.

#### **GENERELLE OPLYSNINGER**

- Medlemsstater i regionen
- Navnet på de kompetente myndigheder, som er involveret i udarbejdelsen af denne risikovurdering<sup>2</sup>.

#### **1. BESKRIVELSE AF SYSTEMET**

##### **1.1. Beskriv kort det regionale gassystem, herunder:**

- a) De vigtigste tal for gasforbrug<sup>3</sup>: samlet årligt gasforbrug (mia. m<sup>3</sup>) og opdeling efter forbrugertype<sup>4</sup>, efterspørgsel i spidsbelastningsperioder (samlet og opdelt efter forbrugerkategori i mio. m<sup>3</sup>/dag)
- b) Beskriv funktionen af regionens gassystem: vigtigste strømme (ind/ud/transit), indgangs/udgangspunkternes infrastrukturkapacitet ind i og ud af regionen og pr. medlemsstat, herunder udnyttelsesgrad, LNG-faciliteter (maksimal kapacitet pr. dag, udnyttelsesgrad og adgangsordning) osv. Medtag systemet for L-gas i det omfang, det er relevant for medlemsstaterne i regionen
- c) Fordeling af gasimportkilder pr. oprindelsesland<sup>5</sup>
- d) Beskriv lagerfaciliteters rolle med relevans for regionen, herunder adgang på tværs af grænserne:
  - (1) Lagerkapacitet (samlet og forbrugsgas) i forhold til efterspørgslen i opvarmningssæsonen
  - (2) Maksimal daglig udtrækskapacitet ved forskellige beholdningsniveauer (ideelt set med fulde lagre og beholdninger i slutningen af sæsonen)
- e) Beskriv rollen af indenlandsk produktion i regionen:
  - (1) Værdi af produktionen for så vidt angår det samlede årlige gasforbrug
  - (2) Maksimal produktionskapacitet pr. dag
- f) Beskriv gas' rolle i elproduktionen (f.eks. betydning, rolle som backup for vedvarende energikilder), herunder kapacitet af gasfyret produktion (samlet (MWe) og som andel af den samlede produktionskapacitet) og kraftvarme (samlet MWe og som andel af den samlede produktionskapacitet)

##### **1.2. Giv en kort beskrivelse af gassystemet pr. medlemsstat, som skal omfatte:**

- a) De vigtigste forbrugstal: samlet årligt gasforbrug (mia. m<sup>3</sup>) og opdeling efter forbrugertype og efterspørgsel i spidsbelastningsperioder (mio. m<sup>3</sup>/dag)

---

<sup>2</sup> Hvis en kompetent myndighed har delegeret denne opgave, anføres navn på det eller de organer, der deltager i udarbejdelsen af denne risikovurdering på myndighedens vegne.

<sup>3</sup> Til den første vurdering anvendes data fra de seneste to år. Ved ajourføringer anvendes data fra de seneste fire år.

<sup>4</sup> Herunder industri, elproduktion, fjernvarme, husstande, servicesektoren og andre (anfør type forbruger omfattet heraf). Angiv også forbrugsomfanget for beskyttede kunder.

<sup>5</sup> Beskriv de anvendte metoder.

- b) Beskriv, hvordan gassystemet fungerer på nationalt niveau, herunder infrastrukturer (i det omfang, de ikke er nævnt under punkt 1.1, litra b). Medtag systemet for L-gas, hvis relevant
- c) Udpeg den nøgleinfrastruktur, der er relevant for forsyningssikkerheden
- d) Fordeling af gasimportkilder pr. oprindelsesland på nationalt niveau
- e) Beskriv, hvilken rolle oplagring spiller i medlemsstaten, og angiv:
  - (1) Lagerkapacitet (samlet og forbrugsgas) i forhold til efterspørgslen i opvarmningssæsonen
  - (2) Maksimal daglig udtrækskapacitet ved forskellige beholdningsniveauer (ideelt set med fulde lagre og beholdninger i slutningen af sæsonen)
- f) Beskriv rollen af indenlandsk produktion og angiv:
  - (1) Værdi af produktionen for så vidt angår det samlede årlige gasforbrug
  - (2) Maksimal produktionskapacitet pr. dag
- g) Beskriv gas' rolle i elproduktionen (f.eks. betydning, rolle som backup for vedvarende energikilder), herunder kapacitet af gasfyret produktion (samlet (MWe) og som andel af den samlede produktionskapacitet) og kraftvarme (samlet MWe og som andel af den samlede produktionskapacitet).

## **2. INFRASTRUKTURSTANDARD (ARTIKEL 4)**

Beskriv, hvordan infrastrukturstandarden overholdes, herunder de vigtigste værdier, der indgår i N-1-formlen, og alternative muligheder for dens overholdelse (med nabomedlemsstater, foranstaltninger på efterspørgselssiden) og den eksisterende tovejskapacitet, på følgende måde:

### **2.1. Regionalt niveau**

N-1-formlen

- a) Udpegelse af den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse for regionen
- b) Beregning af N-1-formlen for regionen
- c) En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (f.eks. angives for  $EP_m$  kapaciteten for alle indgangspunkter, der tages i betragtning under denne parameter)
- d) Anfør de anvendte metoder og forudsætninger, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)

### **2.2. Nationalt niveau (beskrives for hver medlemsstat i regionen)**

- a) N-1-formlen
  - (1) Udpegelse af den største enkeltstående gasinfrastruktur
  - (2) Beregning af N-1-formlen på nationalt niveau
  - (3) En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen



(f.eks. angives for  $EP_m$  kapaciteten for alle indgangspunkter, der tages i betragtning under denne parameter)

- (4) Anfør de anvendte metoder, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
- (5) Forklar resultaterne af beregningen af N-1-formlen for et gaslagerniveau på henholdsvis 30 % og 100 % af den samlede kapacitet
- (6) Forklar de vigtigste resultater af simulationen af N-1-scenariet ved hjælp af en hydraulisk model.
- (7) Hvis det beslutes af medlemsstaten, en beregning af N-1-formlen, når der anvendes foranstaltninger på efterspørgselssiden:
  - Beregning af N-1-formlen i henhold til punkt 5 i bilag II
  - En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (hvis der er tale om andre tal end dem, der er beskrevet under punkt 2.2., litra a), nr. 3)
  - Anfør de anvendte metoder, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
  - Forklar de markedsbaserede foranstaltninger på efterspørgselssiden, som er vedtaget/vil blive vedtaget for at kompensere en forsyningsafbrydelse og dennes forventede virkning ( $D_{eff}$ )
- (8) Hvis det er aftalt med de kompetente myndigheder i nabomedlemsstater, fælles beregning af N-1-formlen:
  - Beregning af N-1-formlen i henhold til punkt 5 i bilag II
  - Beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (hvis der er tale om andre tal end dem, der er beskrevet under punkt 2.2., litra a), nr. 3)
  - Anfør de anvendte metoder og forudsætninger, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
  - Redegør for de aftalte ordninger, der skal sikre opfyldelsen af N-1-forpligtelsen

b) Tovejskapacitet

- (1) Angiv de sammenkoblingspunkter, der har tovejskapacitet, og den maksimale tovejskapacitet
- (2) Anfør de ordninger, der gælder for brugen af transmissionskapacitet i modsat retning (f.eks. afbrydelig kapacitet)
- (3) Angiv sammenkoblingspunkter, hvor en undtagelse er indrømmet i henhold til artikel 4, stk. 4, varigheden af undtagelsen og årsagerne til, at den er indrømmet.

### **3. AFDÆKNING AF RISICI**

Beskriv de kilder til risici, som kan have en negativ virkning på naturgasforsynings sikkerheden i den pågældende medlemsstat og/eller region, samt sandsynligheden for og konsekvenserne heraf.

Ikkeudtømmende liste over risikokilder:

#### **Politiske**

- Afbrydelse af gasforsyning fra tredjelande af forskellige årsager
- Politisk uro (i oprindelseslandet eller i et transitland)
- Krig / borgerkrig (i oprindelseslandet eller i et transitland)
- Terrorisme

#### **Teknologiske**

- Eksplosioner/brande
- Brande (anlægsinternt)
- Lækager
- Manglende vedligehold
- Udstyrssvigt (starter ikke, svigter under driften osv.)
- Strømmangel (eller mangel på anden energikilde)
- IKT-svigt (hardware- eller softwarefejl, SCADA-problemer osv.)
- Cyberangreb
- Virkninger på grund af gravearbejde (udgravning, pilotering), jord- og anlægsarbejder osv.

#### **Kommercielle / markedsrelaterede / finansielle**

- Aftaler med leverandører i tredjelande
- Kommercielle tvister
- Tredjelandsheders kontrol over infrastruktur af betydning for forsyningssikkerheden, hvilket bl.a. kan indebære risiko for underinvestering, underminering af diversificeringsindsatsen eller manglende overholdelse af Unionens lovgivning
- Prissvingninger
- Underinvestering
- Pludselig uventet efterspørgsel i spidsbelastningsperioder
- Andre risici, som kan føre til strukturel underpræstation

#### **Samfundsmæssige**

- Strejker (i forskellige beslægtede sektorer, f.eks. gassektoren, havne, transport osv.)
- Sabotage
- Vandalisme
- Tyveri

## Naturskabte

- Jordskælv
- Jordskred
- Oversvømmelser (kraftig regn, floder)
- Storme (havet)
- Lavinier
- Ekstreme vejrforhold
- Brande (anlægseksterne, f.eks. nærliggende skove, græsområder osv.)

### 3.1. På regionalt niveau

- a) Kortlæg kilderne til risici for regionen, herunder risicienes sandsynlighed og virkning samt samspil og vekselvirkninger mellem medlemsstaterne, hvis det er relevant
- b) Beskriv de kriterier, der anvendes til at afgøre, om et system er udsat for store/uacceptable risici
- c) Anfør et sæt relevante risikoscenarier, som modsvarer risikokilderne, og beskriv, hvordan disse er valgt
- d) Angiv i hvilket omfang de scenarier, som er udarbejdet af ENTSO for gas, er inddraget

### 3.2. På nationalt niveau (i det omfang, det er relevant)

- a) Kortlæg kilderne til risici for medlemsstaten, herunder risicienes sandsynlighed og virkning
- b) Beskriv de kriterier, der anvendes til at afgøre, om et system er udsat for store/uacceptable risici
- c) Anfør et sæt relevante risikoscenarier, som modsvarer risikokilderne, og beskriv, hvordan disse er valgt.

## 4. RISIKOANALYSE OG VURDERING

Foretag en analyse af sættet af relevante risikoscenarier, der er anført i punkt 3. Inddrag i simuleringen af risikoscenarier de nuværende forsyningssikkerhedsforanstaltninger, f.eks. bl.a. N-1-standarden og forsyningssikkerhedsstandarden. For hvert risikoscenarie:

- a) Beskriv risikoscenariet i detaljer, herunder alle forudsætninger, og hvis det er relevant, de tilgrundliggende metoder for deres beregning
- b) Beskriv i detaljer de gennemførte simuleringer, herunder deres kvantificerede virkninger (f.eks. mængden af ikke-leveret gas, samfundsøkonomiske virkninger samt virkninger for fjernvarme og elproduktion).

## 5. KONKLUSIONER

Beskriv risikovurderingens vigtigste resultater, herunder kortlagte risikoscenarier, som kræver yderligere handling.

## **BILAG V**

### **Modeller for planerne**

Modellen udfyldes på engelsk.

#### **Model for den forebyggende handlingsplan**

##### **GENERELLE OPLYSNINGER**

- Medlemsstater i regionen
- Navnet på de kompetente myndigheder, som er involveret i udarbejdelsen af planen<sup>6</sup>.

##### **1. BESKRIVELSE AF SYSTEMET**

###### **1.1. Beskriv kort det regionale gassystem, herunder:**

- a) De vigtigste tal for gasforbrug<sup>7</sup>: samlet årligt gasforbrug (mio. m<sup>3</sup>) og opdeling efter forbrugertype<sup>8</sup>, efterspørgsel i spidsbelastningsperioder (samlet og opdelt efter forbrugerkategori i mio. m<sup>3</sup>/dag)
- b) Beskriv funktionen af regionens gassystem: vigtigste strømme (ind/ud/transit), indgangs/udgangspunkternes infrastrukturkapacitet ind i og ud af regionen og pr. medlemsstat, herunder udnyttelsesgrad, LNG-faciliteter (maksimal kapacitet pr. dag, udnyttelsesgrad og adgangsordning) osv. Medtag systemet for L-gas i det omfang, det er relevant for medlemsstaterne i regionen
- c) Fordeling af gasimportkilder pr. oprindelsesland<sup>9</sup>
- d) Beskriv lagerfaciliteters rolle med relevans for regionen, herunder adgang på tværs af grænserne:
  - (1) Lagerkapacitet (samlet og forbrugsgas) i forhold til efterspørgslen i opvarmningssæsonen
  - (2) Maksimal daglig udtrækskapacitet ved forskellige beholdningsniveauer (ideelt set med fulde lagre og beholdninger i slutningen af sæsonen)
- e) Beskriv rollen af indenlandsk produktion i regionen:
  - (1) Værdi af produktionen for så vidt angår det samlede årlige gasforbrug
  - (2) Maksimal produktionskapacitet pr. dag
- f) Beskriv gas' rolle i elproduktionen (f.eks. betydning, rolle som backup for vedvarende energikilder), herunder kapacitet af gasfyret produktion (samlet (MWe) og som andel af den samlede produktionskapacitet) og kraftvarme (samlet MWe og som andel af den samlede produktionskapacitet)

---

<sup>6</sup> Hvis en kompetent myndighed har delegeret denne opgave, anføres navn på det eller de organer, der deltager i udarbejdelsen af planen på myndighedens vegne.

<sup>7</sup> Til den første plan anvendes data fra de seneste to år. Ved ajourføringer anvendes data fra de seneste fire år.

<sup>8</sup> Herunder industri, elproduktion, fjernvarme, husstande, servicesektoren og andre (anfør type forbruger omfattet heraf).

<sup>9</sup> Beskriv de anvendte metoder.

## 1.2. Giv en kort beskrivelse af gassystemet pr. medlemsstat, som skal omfatte:

- a) De vigtigste forbrugstal: samlet årligt gasforbrug (mio. m<sup>3</sup>) og opdeling efter forbrugertype og efterspørgsel i spidsbelastningsperioder (mio. m<sup>3</sup>/dag)
- b) Beskriv, hvordan gassystemet fungerer på nationalt niveau, herunder infrastrukturer (i det omfang, de ikke er nævnt under punkt 1.1, litra b)). Medtag system for L-gas, hvis relevant
- c) Udpeg den nøgleinfrastruktur, der er relevant for forsyningssikkerheden.
- d) Fordeling af gasimportkilder pr. oprindelsesland på nationalt niveau
- e) Beskriv, hvilken rolle oplagring spiller i medlemsstaten, og angiv:
  - (1) Lagerkapacitet (samlet og forbrugsgas) i forhold til efterspørgslen i opvarmningssæsonen
  - (2) Maksimal daglig udtrækskapacitet ved forskellige beholdningsniveauer (ideelt set med fulde lagre og beholdninger i slutningen af sæsonen)
- f) Beskriv rollen af indenlandsk produktion og angiv:
  - (1) Værdi af produktionen for så vidt angår det samlede årlige gasforbrug
  - (2) Maksimal produktionskapacitet pr. dag
- g) Beskriv gas' rolle i elproduktionen (f.eks. betydning, rolle som backup for vedvarende energikilder), herunder kapacitet af gasfyret produktion (samlet (MWe) og som andel af den samlede produktionskapacitet) og kraftvarme (samlet MWe og som andel af den samlede produktionskapacitet).

## 2. RESUMÉ AF RISIKOVURDERINGEN

Beskriv kort resultaterne af den risikovurdering, der er foretaget i overensstemmelse med artikel 6, herunder:

- a) Listen over vurderede scenarier og en kort beskrivelse af forudsætningerne for hvert scenarie samt de kortlagte risici/mangler
- b) Risikovurderingens vigtigste konklusioner.

## 3. INFRASTRUKTURSTANDARD (ARTIKEL 4)

Beskriv, hvordan infrastrukturstandarden overholdes, herunder de vigtigste værdier, der indgår i N-1-formlen, og alternative muligheder for dens overholdelse (med nabomedlemsstater, foranstaltninger på efterspørgselssiden) og den eksisterende tovejskapacitet, på følgende måde:

### 3.1. På regionalt niveau

N-1-formlen

- a) Udpegelse af den største enkeltstående gasinfrastruktur af fælles interesse for regionen
- b) Beregning af N-1-formlen for regionen
- c) En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (f.eks.

angives for  $EP_m$  kapaciteten for alle indgangspunkter, der tages i betragtning under denne parameter)

- d) Anfør de anvendte metoder og forudsætninger, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag).

### 3.2. På nationalt plan

a) N-1-formlen

- (1) Udpegelse af den største enkeltstående gasinfrastruktur
- (2) Beregning af N-1-formlen på nationalt niveau
- (3) En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (f.eks. angives for  $EP_m$  kapaciteten for alle indgangspunkter, der tages i betragtning under denne parameter)
- (4) Anfør de anvendte metoder, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
- (5) Hvis det besluttes af medlemsstaten, en beregning af N-1-formlen, når der anvendes foranstaltninger på efterspørgselssiden:
  - Beregning af N-1-formlen i henhold til punkt 5 i bilag II
  - En beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (hvis der er tale om andre tal end dem, der er beskrevet under punkt 3.2., litra a), nr. 3)
  - Anfør de anvendte metoder, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
  - Forklar de markedsbaserede foranstaltninger på efterspørgselssiden, som er vedtaget/vil blive vedtaget for at kompensere en forsyningsafbrydelse og dennes forventede virkning ( $D_{eff}$ )
- (6) Hvis det er aftalt med de kompetente myndigheder i nabomedlemsstater, fælles beregning af N-1-formlen:
  - Beregning af N-1-formlen i henhold til punkt 5 i bilag II
  - Beskrivelse af de værdier, der anvendes for alle formlens elementer, herunder mellemliggende resultater, som anvendes ved beregningen (hvis der er tale om andre tal end dem, der er beskrevet under punkt 3.2., litra a), nr. 3).
  - Anfør de anvendte metoder og forudsætninger, hvis relevant, for beregning af formelparametre (f.eks.  $D_{max}$ ) (ved detaljerede forklaringer vedlægges disse som bilag)
  - Redegør for de aftalte ordninger, der skal sikre opfyldelsen af N-1-forpligtelsen

b) Tovejskapacitet

- (4) Angiv de sammenkoblingspunkter, der har tovejskapacitet, og den maksimale tovejskapacitet
- (5) Anfør de ordninger, der gælder for brugen af transmissionskapacitet i modsat retning (f.eks. afbrydelig kapacitet)
- (6) Angiv sammenkoblingspunkter, hvor en undtagelse er indrømmet i henhold til artikel 4, stk. 4, varigheden af undtagelsen og årsagerne til, at den er indrømmet.

#### 4. OVERHOLDELSE AF FORSYNINGSSTANDARDEN (ARTIKEL 5)

Beskriv for hver medlemsstat, hvilke foranstaltninger der er vedtaget for at overholde forsyningsstandarden samt eventuelle forhøjede forsyningsstandarder eller yderligere forpligtelser der er pålagt af hensyn til gasforsyningsikkerheden:

- a) Definitionen af beskyttede kunder, der anvendes, herunder omfattede forbrugere og deres årlige gasforbrug (pr. kategori, nettoværdi og andel af det nationale samlede årlige gasforbrug)
- b) Gasmængder, der kræves for at overholde forsyningsstandarden i overensstemmelse med de scenarier, der er anført i artikel 5, stk. 1, første punktum
- c) Kapacitet, der kræves for at overholde forsyningsstandarden i overensstemmelse med de scenarier, der er anført i artikel 5, stk. 1, første afsnit
- d) Foranstaltning(er) iværksat for at overholde forsyningsstandarden:
  - (1) Beskrivelse af foranstaltningen(erne)
  - (2) Adressater
  - (3) Beskrivelse, såfremt et sådant findes, af systemet til forudgående overvågning af overholdelsen af forsyningsstandarden
  - (4) Sanktionsordning, hvis relevant
  - (5) Beskriv pr. foranstaltning:
    - de økonomiske virkninger, effektiviteten og lønsomheden
    - virkningerne på miljøet
    - virkningerne for forbrugerne
  - (6) Hvis der anvendes ikke-markedsbaserede foranstaltninger (pr. foranstaltning):
    - Begrund, hvorfor foranstaltningen er nødvendig (dvs. hvorfor forsyningsikkerheden ikke kan sikres udelukkende ved brug af markedsbaserede foranstaltninger)
    - Begrund, hvorfor foranstaltningen er forholdsmæssig (dvs. hvorfor den ikke-markedsbaserede foranstaltning er det mindst restriktive middel til at opnå den ønskede virkning)
    - Foretag en analyse af foranstaltningens virkninger:
      - a) for andre medlemsstaters forsyningsikkerhed
      - b) for det nationale marked

- c) for det indre marked
- (7) Hvis foranstaltningerne indføres efter [*OP:indsæt ikrafttrædelsesdatoen for denne forordning*], angiv et link til den offentlige konsekvensanalyse for foranstaltning(erne), som foretages i henhold til artikel 8, stk. 4
- e) Hvis det er relevant, beskriv eventuelle forhøjede forsyningsstandarder eller yderligere forpligtelser der er pålagt af hensyn til gasforsyningsikkerheden:
- (1) Beskrivelse af foranstaltning(erne)
  - (2) Begrund, hvorfor foranstaltningen er nødvendig (dvs. hvorfor det er nødvendigt at forhøje forsyningsstandarden, og i forbindelse med ikke-markedsbaserede foranstaltninger, hvorfor forsyningsikkerheden ikke kan sikres udelukkende ved brug af markedsbaserede foranstaltninger)
  - (3) Begrund, hvorfor foranstaltningen er forholdsmæssig (dvs. hvorfor en forhøjet forsyningsstandard eller en yderligere forpligtelse er det mindst restriktive middel til at opnå den ønskede virkning, og hvis ikke-markedsbaserede foranstaltninger anvendes, hvorfor den ikke-markedsbaserede foranstaltning er det mindst restriktive middel til at opnå den ønskede virkning)
  - (4) Adressater
  - (5) Berørte gasmængder og kapaciteter
  - (6) Mekanismer til at nedsætte dem til de sædvanlige værdier af solidaritetshensyn og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 2
  - (7) Angiv, hvordan denne foranstaltning opfylder de betingelser, der er fastsat i artikel 12.

## 5. FOREBYGGENDE FORANSTALTNINGER

Beskriv de forebyggende foranstaltninger, der er på plads eller ved at blive vedtaget, herunder foranstaltninger vedrørende L-gas:

- a) Beskriv hver af de forebyggende foranstaltninger, der er vedtaget pr. risiko, jf. risikovurderingen, og beskriv:
- (1) deres nationale eller regionale dimension
  - (2) deres økonomiske virkninger, effektivitet og lønsomhed
  - (3) deres virkning på miljøet
  - (4) deres virkning for forbrugerne

Hvis det er relevant, angives også:

- foranstaltninger med sigte på at forbedre sammenkoblinger mellem nabomedlemsstater
- foranstaltninger med sigte på diversificering af gasforsyningsruter og -kilder
- foranstaltninger med sigte på at beskytte vigtig infrastruktur af betydning for forsyningsikkerheden for så vidt denne er underlagt tredjelandshensynets kontrol (herunder, hvis relevant, generel eller



sektorspecifik lovgivning om investeringsscreening, særlige rettigheder for bestemte andelshavere osv.)

- b) Beskriv andre foranstaltninger, som ikke er vedtaget på grundlag af risikovurderingen, men som har en positiv virkning på regionens/medlemsstatens forsyningssikkerhed
- c) Hvis der anvendes ikke-markedsbaserede foranstaltninger (pr. foranstaltning):
  - (1) Begrund, hvorfor foranstaltningen er nødvendig (dvs. hvorfor forsyningssikkerheden ikke kan sikres udelukkende ved brug af markedsbaserede foranstaltninger)
  - (2) Begrund, hvorfor foranstaltningen er forholdsmæssig (dvs. hvorfor den ikke-markedsbaserede foranstaltning er det mindst restriktive middel til at opnå den ønskede virkning)
  - (3) Foretag en analyse af foranstaltningens virkninger:
    - Begrund, hvorfor foranstaltningen er nødvendig (dvs. hvorfor forsyningssikkerheden ikke kan sikres udelukkende ved brug af markedsbaserede foranstaltninger)
    - Begrund, hvorfor foranstaltningen er forholdsmæssig (dvs. hvorfor den ikke-markedsbaserede foranstaltning er det mindst restriktive middel til at opnå den ønskede virkning)
    - Foretag en analyse af foranstaltningens virkninger:
      - (a) for andre medlemsstaters forsyningssikkerhed
      - (b) for det nationale marked
      - (c) for det indre marked
- d) Forklar, i hvilket omfang effektivitetsforanstaltninger, herunder på efterspørgselssiden, har været under overvejelse som et middel til at øge forsyningssikkerheden
- e) Forklar, i hvilket omfang vedvarende energikilder har været under overvejelse som et middel til at øge forsyningssikkerheden.

## **6. ANDRE FORANSTALTNINGER OG FORPLIGTELSER (F.EKS. SIKKER DRIFT AF SYSTEMET)**

Beskriv andre foranstaltninger og forpligtelser, som er pålagt naturgasvirksomheder og andre relevante organer, der kan forventes at have indflydelse på gasforsyningssikkerheden, f.eks. forpligtelser til en sikker drift af systemet, og herunder, hvem der ville blive påvirket af denne forpligtelse samt de omfattede gasmængder. Forklar, hvornår disse foranstaltninger præcist vil blive anvendt og hvordan.

## **7. INFRASTRUKTURPROJEKTER**

- a) Beskriv kommende infrastrukturprojekter, herunder projekter af fælles interesse i regionen, med en skønnet tidsplan for deres gennemførelse, kapaciteter og skønnet virkning for gasforsyningssikkerheden i regionen

- b) Angiv, hvordan infrastrukturprojekter tager højde for den tiårige netudviklingsplan for Unionen, der er udarbejdet af ENTSO for gas i medfør af artikel 8, stk. 10, i forordning (EF) nr. 715/2009.

## **8. PUBLIC SERVICE-FORPLIGTELSE MED RELEVANS FOR FORSYNINGSSIKKERHEDEN**

Anfør de bestående public service-forpligtelser med relevans for forsyningssikkerheden og giv en kort beskrivelse af dem (ved mere detaljerede oplysninger vedlægges disse som bilag) Forklar tydeligt, hvem der skal opfylde forpligtelsen og hvordan. Hvis det er relevant, beskriv hvordan og hvornår disse public service-forpligtelser vil blive anvendt.

## **9. SAMARBEJDSMEKANISMER**

- a) Beskriv de mekanismer, der anvendes til samarbejde med andre medlemsstater i regionen, herunder med henblik på udarbejdelse og gennemførelse af denne forebyggende handlingsplan og nødplanen samt i forbindelse med artikel 12
- b) Beskriv de mekanismer, der anvendes til samarbejde med andre medlemsstater uden for regionen i forbindelse med udformning og vedtagelse af de nødvendige bestemmelser ved anvendelsen af artikel 12.

## **10. HØRINGER AF INTERESSEREDE PARTER**

I overensstemmelse med artikel 7, stk. 1, beskriv den mekanisme der anvendes til og resultaterne af de høringer, der gennemføres i forbindelse med udarbejdelsen af denne plan og nødplanen sammen med:

- a) gasvirksomheder
- b) relevante organisationer, som repræsenterer husholdningers interesser
- c) relevante organisationer, som repræsenterer industrielle gasforbrugeres interesser, heriblandt elproducenter
- d) nationale regulerende myndigheder.

## **11. SÆRLIGE NATIONALE FORHOLD**

Angiv eventuelle nationale omstændigheder og foranstaltninger med relevans for forsyningssikkerheden, som ikke er nævnt i de foregående afsnit af denne plan, herunder vedrørende leveringen af L-gas, hvis L-gas ikke er relevant på regionalt niveau.

## Model for nødplanen

### GENERELLE OPLYSNINGER

- Medlemsstater i regionen
- Navnet på de kompetente myndigheder, som er involveret i udarbejdelsen af denne plan<sup>10</sup>.

### 1. FASTLÆGGELSE AF KRISENIVEAUER

- a) Angiv for hver medlemsstat det organ, der er ansvarligt for erklæringen af hvert kriseniveau, og de procedurer, der skal følges i forbindelse med hver enkelt erklæring
- b) Hvis de forefindes, angiv indikatorer og parametre, der anvendes til at afgøre, om en begivenhed kan føre til en væsentlig forringelse af forsyningssituationen, og til at træffe afgørelse om erklæring af et bestemt kriseniveau.

### 2. FORANSTALTNINGER, SOM SKAL VEDTAGES FOR HVERT KRISENIVEAU<sup>11</sup>

#### 2.1. Tidligt varslingsniveau

- a) Beskriv de foranstaltninger, der skal anvendes i denne situation, og anfør pr. foranstaltning:
  - (1) En kort beskrivelse af foranstaltningen og de vigtigste involverede parter
  - (2) Beskriv den procedure, der skal følges, hvis en sådan findes
  - (3) Angiv foranstaltningens forventede bidrag til at håndtere virkningerne af en eventuel begivenhed eller til at forberede sig på begivenheden
  - (4) Beskriv informationsstrømmen blandt de involverede parter.

#### 2.2. Alarmniveau

- a) Beskriv de foranstaltninger, der skal anvendes i denne situation, og anfør pr. foranstaltning:
  - (1) En kort beskrivelse af foranstaltningen og de vigtigste involverede parter
  - (2) Beskriv den procedure, der skal følges, hvis en sådan findes
  - (3) Anfør foranstaltningens forventede bidrag til håndtere situationen på alarmniveau
  - (4) Beskriv informationsstrømmen blandt de involverede parter
- b) Beskriv de rapporteringsforpligtelser, der pålægges naturgasvirksomhederne på alarmniveau.

---

<sup>10</sup> Hvis en kompetent myndighed har delegeret denne opgave, anføres navn på det eller de organer, der deltager i udarbejdelsen af planen på myndighedens vegne.

<sup>11</sup> Angiv regionale og nationale foranstaltninger

### 2.3. Nødsituationsniveau

- a) Opstil en liste over på forhånd fastsatte foranstaltninger på udbuds- og efterspørgselssiden, der har til formål at stille gas til rådighed i tilfælde af en nødsituation, herunder kommercielle aftaler mellem de parter, der deltager i sådanne foranstaltninger, og kompensationsmekanismerne for naturgasvirksomheder, hvor dette er relevant
- b) Beskriv de markedsbaserede foranstaltninger, der skal anvendes i denne situation, og anfør pr. foranstaltning:
  - (1) En kort beskrivelse af foranstaltningen og de vigtigste involverede parter
  - (2) Beskriv den procedure, der skal følges
  - (3) Anfør foranstaltningens forventede bidrag til at afbøde situationen på nødsituationsniveau
  - (4) Beskriv informationsstrømmen blandt de involverede parter
- c) Beskriv de ikke-markedsbaserede foranstaltninger, der er planlagt eller skal gennemføres for nødsituationsniveauet, og angiv pr. foranstaltning:
  - (1) En kort beskrivelse af foranstaltningen og de vigtigste involverede parter
  - (2) Giv en vurdering af behovet for en sådan foranstaltning for at håndtere en krise, herunder omfanget af dens anvendelse
  - (3) Beskriv i detaljer proceduren for at gennemføre foranstaltningen (f.eks. hvad udløser iværksættelsen af foranstaltningen, hvem træffer beslutning herom)
  - (4) Anfør foranstaltningens forventede bidrag til afbøde situationen på nødsituationsniveau som et supplement til markedsbaserede foranstaltninger
  - (5) Vurdér andre virkninger af foranstaltningen
  - (6) Føjr belæg for, at foranstaltningen opfylder de betingelser, der er fastsat i artikel 10, stk. 4
  - (7) Beskriv informationsstrømmen blandt de involverede parter
- d) Beskriv de rapporteringsforpligtelser, der pålægges naturgasvirksomhederne på alarmniveau.

### 3. SÆRLIGE FORANSTALTNINGER FOR ELEKTRICITET OG FJERNVARME

- a) Fjernvarme
  - (1) Angiv kort den sandsynlige virkning af en forsyningsafbrydelse i fjernvarmesektoren
  - (2) Anfør de foranstaltninger og tiltag, der skal iværksættes for at afbøde den mulige virkning af en afbrydelse af gasforsyningen i fjernvarmesektoren  
Alternativt anføres, hvorfor det ikke er hensigtsmæssigt at vedtage særforanstaltninger
- b) Forsyning af elektricitet produceret ved hjælp af gas
  - (1) Angiv kort den sandsynlige virkning af en forsyningsafbrydelse i elsektoren

- (2) Anfør de foranstaltninger og tiltag, der skal iværksættes for at afbøde den mulige virkning af en afbrydelse af gasforsyningen i elsektoren Alternativt anføres, hvorfor det ikke er hensigtsmæssigt at vedtage særforanstaltninger
- (3) Anfør de mekanismer/gældende bestemmelser, som sikrer passende samordning, herunder for udveksling af oplysninger, mellem de vigtigste aktører i gassektoren og elsektoren, herunder navnlig transmissionssystemoperatører, på forskellige kriseniveauer.

#### **4. KRISELEDER ELLER KRISEHOLD**

Angiv hvem kriselederen eller kriseholdet er, og fastlæg dennes/dets rolle.

#### **5. DE FORSKELLIGE AKTØRERS ROLLER OG ANSVARSOMRÅDER**

- a) Definér pr. kriseniveau følgende aktørers roller og ansvarsområder, herunder også deres samspil med de kompetente myndigheder og i givet fald med den nationale reguleringsmyndighed:
  - (1) naturgasvirksomheder
  - (2) industrielle forbrugere
  - (3) de relevante elproducenter
- b) Definér pr. kriseniveau roller og ansvarsområder for de kompetente myndigheder og organer, til hvilke opgaver er delegeret.

#### **6. SAMARBEJDSMEKANISMER**

- a) Beskriv de mekanismer, der findes til brug ved samarbejde i regionen og til at sikre passende samordning for hvert kriseniveau. Beskriv - i det omfang, de findes, og ikke er omhandlet under punkt 2 - beslutningsprocedurerne for en passende respons på regionalt niveau for hvert kriseniveau
- b) Beskriv de mekanismer, der findes til brug ved samarbejde med andre medlemsstater uden for regionen og til at samordne indsatsen for hvert kriseniveau.

#### **7. SOLIDARITET MELLEML MEDLEMSSTATER**

- a) Beskriv de aftalte ordninger blandt medlemsstaterne i regionen, der skal sikre anvendelsen af solidaritetsprincippet, jf. artikel 12
- b) Beskriv de aftalte ordninger blandt medlemsstaterne i regionen og medlemsstaterne i andre regioner, der skal sikre anvendelsen af solidaritetsprincippet, jf. artikel 12.

#### **8. FORANSTALTNINGER VEDRØRENDE IKKE-BESKYTTEDE KUNDERS URETMÆSSIGE FORBRUG**

Beskriv, hvilke foranstaltninger der findes til at forhindre ikke-beskyttede kunders uretmæssige forbrug af gas beregnet til beskyttede kunder i en nødsituation. Angiv arten af foranstaltningen (administrativ, teknisk osv.), vigtigste aktører og procedurer, der skal følges.

## **9. TEST AF NØDPLANER**

- a) Angiv tidsplanen for responssimuleringer af nødsituationer i realtid
- b) Angiv de involverede aktører, procedurer og konkrete simulerede høj- og middelstressniveauscenarier.

For så vidt angår ajourføringer af nødplanen: beskriv kort de test, der er gennemført, siden den seneste nødplan blev forelagt, og de vigtigste resultater heraf. Angiv, hvilke foranstaltninger der er vedtaget som følge af disse test.

## **Bilag VI**

### **Peer review af forebyggende handlingsplaner og nødplaner**

1. Hver anmeldt forebyggende handlingsplan og nødplanen underkastes peer review af et peer review-hold.
2. Der oprettes ét peer review-hold pr. region. Hvert peer review-hold skal bestå af højst fem kompetente myndigheder og ENTSO for gas, som hver især stiller én person, og Kommissionen som observatør. Kommissionen udpeger de kompetente myndigheders og ENTSO for gas' repræsentanter på peer review-holdene, under hensyntagen til den geografiske balance og til deltagelse af mindst én kompetent myndighed fra en nabomedlemsstat. Medlemmerne af et peer review-hold må ikke være ansat i nogen kompetent myndighed eller andre organer eller sammenslutninger, som har deltaget i udarbejdelsen af de planer, der skal foretages peer review af.
3. Kommissionen meddeler peer review-hold, at der er anmeldt planer. Inden to måneder efter denne meddelelse udarbejder og forelægger de respektive peer review-hold Kommissionen en rapport. Inden forelæggelsen af rapporten drøfter peer review-holdet mindst én gang den forebyggende handlingsplan og nødplanen med de kompetente myndigheder, som har udarbejdet planerne. Kommissionen offentliggør rapporten.
4. Gaskoordinationsgruppen drøfter de forebyggende handlingsplaner og nødplanen med udgangspunkt i resultaterne af den gennemførte peer review med henblik på at sikre deres sammenhæng mellem de forskellige regioner og for Unionen som helhed.

## Bilag VII

### Liste over ikke-markedsbaserede gasforsynings sikkerhedsforanstaltninger

Ved udarbejdelsen af den forebyggende handlingsplan og nødplanen tager den kompetente myndighed i en nødsituation udelukkende bidraget fra den følgende vejledende og ufuldstændige liste over foranstaltninger i betragtning:

Foranstaltninger på udbudssiden:

- anvendelse af strategiske gaslagre
- tvungen anvendelse af alternative brændsler (f.eks. i overensstemmelse med Rådets direktiv 2009/119/EF<sup>12</sup>)
- tvungen anvendelse af elektricitet, som produceres på grundlag af andre kilder end gas
- tvungen forhøjelse af gasproduktionsniveauerne
- tvunget lagerudtræk.

Foranstaltninger på efterspørgselssiden:

- Forskellige skridt til tvungen begrænsning af efterspørgslen, herunder:
  - tvungen brændselsomlægning
  - tvungen anvendelse af afbrydelige kontrakter, hvor de ikke anvendes i fuld udstrækning som led i markedsforanstaltninger
  - tvungen frakobling af belastning.

---

<sup>12</sup>

Rådets direktiv 2009/119/EF af 14. september 2009 om forpligtelse for medlemsstaterne til at opretholde minimumslagre af mineralolie og/eller mineralolieprodukter (EUT L 265 af 9.10.2009, s. 9).



**BILAG VIII**  
**Sammenligningstabel**

<b>Forordning (EU) nr. 994/2010</b>	<b>Nærværende forordning</b>
Artikel 1	Artikel 1
Artikel 2	Artikel 2
Artikel 3	Artikel 3
Artikel 6	Artikel 4
Artikel 8	Artikel 5
Artikel 9	Artikel 6
Artikel 4	Artikel 7
Artikel 5	Artikel 8
Artikel 10	Artikel 9
Artikel 10	Artikel 10
Artikel 11	Artikel 11
-	Artikel 12
Artikel 13	Artikel 13
Artikel 12	Artikel 14
-	Artikel 15
Artikel 14	Artikel 16
-	Artikel 17
-	Artikel 18
Artikel 16	Artikel 19
Artikel 15	Artikel 20
Artikel 17	Artikel 21
Bilag I	Bilag II
Artikel 7	Bilag III
Bilag IV	Bilag I

-	Bilag IV
-	Bilag V
Bilag II	-
Bilag III:	Bilag VII
-	Bilag VI
-	Bilag VIII