

Art. 5. Het bedrag bedoeld in artikel 1 zal in één maal vereffend worden van zodra dit besluit ondertekend is en de aanvraag tot uitbetaling voorgelegd wordt via invoice@health.fgov.be

Art. 6. De besteding van de bijdrage zal naderhand verantwoord worden op basis van een jaarlijks activiteitenrapport, vergezeld van een financiële staat, afgeleverd door het Secretariaat van Reset.Vlaanderen voor 31 maart 2023

Art. 7. Overeenkomstig het artikel 123 van de wet van 22 mei 2003 houdende organisatie van de begroting en van de comptabiliteit van de federale Staat, zal het in het kader van het hierboven vermelde project niet benutte gedeelte door Reset.Vlaanderen worden terugbetaald aan de financiële dienst van de Federale Overheidsdienst Volksgezondheid, Veiligheid van de Voedselketen en Leefmilieu, op de IBAN rekening BE42 6792 0059 1754 geopend bij de Bank van de Post (BIC/SWIFT: PCHQBEBB) op naam van "Diverse Ontvangsten".

Art. 8. De minister bevoegd voor Leefmilieu is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 20 juli 2022.

FILIP

Van Koningswege :
De Minister voor Leefmilieu:
Z. KHATTABI

Art. 5. Le montant visé à l'article 1^{er} sera liquidé en une fois dès signature du présent arrêté et réception de la demande de paiement à invoice@health.fgov.be

Art. 6. L'emploi de la contribution sera justifié a posteriori sur la base d'un rapport d'activité annuel accompagné d'un état financier, fourni par le Secrétariat de Reset.Vlaanderen pour le 31 mars 2023.

Art. 7. Conformément à l'article 123 de la loi du 22 mai 2003 portant organisation du budget et de la comptabilité de l'Etat fédéral, la partie de la contribution volontaire non utilisée dans le cadre du projet mentionné ci-dessus, sera remboursée par Reset.Vlaanderen au Service financier du Service public fédéral Santé publique, Sécurité de la Chaîne alimentaire et Environnement, au compte bancaire IBAN BE42 6792 0059 1754 ouvert auprès de la Banque de la Poste (BIC/SWIFT: PCHQBEBB) au nom de "Recettes Diverses"

Art. 8. Le ministre qui a l'Environnement dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 20 juillet 2022.

PHILIPPE

Par le Roi :
La Ministre de l'Environnement :
Z. KHATTABI

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C - 2022/33597]

8 SEPTEMBER 2022. — Ministerieel besluit tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010. — Erratum

In het *Belgisch Staatsblad* nr. 228 van 14 september 2022, bladzijde 67244, dient volgende bijlage toegevoegd te worden, die luidt als volgt:

"Noodplan België"

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE,
P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C - 2022/33597]

8 SEPTEMBRE 2022. — Arrêté ministériel établissant le plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel visé à l'article 15/13, § 6, alinéa 7, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et visé aux articles 8 et 10 du Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010. — Erratum

Au *Moniteur belge* n° 228 de 14 septembre 2022, page 67244, il y a lieu d'ajouter l'annexe qui suit :

« Plan d'urgence de la Belgique »



Noodplan België

Overeenkomstig artikel 15/13, §6, zevende lid, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen en overeenkomstig Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de aardgasvoorziening.

7 september 2022

FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie
North Gate III,
Koning Albert II-laan, 16
1000 Brussel

Inhoudsopgave

Samenvatting	3
NL	3
FR	5
1. Inleiding	7
1.1 Algemene informatie	8
1.2 Reikwijdte en inhoud	9
2. Crisisniveau's	11
2.1. Definitie van crisisniveaus	11
2.2. Triggers voor de activering van het noodplan	12
2.3. Procedure activering van het noodplan	14
2.4. Einde van de crisisfase en herstelperiode	16
2.5. Rapportage	17
3. Per crisisniveau te treffen maatregelen	18
3.1. Normale marktwerking	19
3.2. Vroegtijdig waarschuwniveau	20
3.3. Alarmniveau	21
3.4. Noodsituatieniveau	22
4. Specifieke maatregelen voor elektriciteit en stadsverwarming	24
4.1. Stadsverwarming	24
4.2. Levering van met gasgestookte elektriciteit.....	24
5. Crisismanagementteam.....	25
6. Rollen en verantwoordelijkheden.....	27
7. Maatregelen betreffende buitensporig verbruik.....	32
8. Noodtesten	33
9. Regionale dimensie.....	33
9.1. Specifieke maatregelen.....	33
9.2. Samenwerkingsmechanismen	33
9.2.1. Gasrisicogroep L.....	34



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

9.2.2.	Risicogroep voor de Baltische Zee.....	34
9.2.3.	Risicogroep Verenigd Koninkrijk.....	36
10.	Solidariteit.....	40
	Bijlagen.....	41
	Bijlage 1: Woordenlijst.....	41
	Bijlage II: Gedetailleerde beschrijving van de maatregelen.....	43
	Vroegtijdige waarschuwing.....	43
	Alarm.....	45
	Noodsituatie.....	47



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

Samenvatting

NL

Een van de doelstellingen van het Belgische energiebeleid bestaat erin om de voorafgaandelijke voorwaarden te verenigen die nodig zijn om de bevoorradingszekerheid van aardgas te garanderen.

Het doel van het nationaal noodplan bestaat erin om over een geheel aan vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle belanghebbenden in geval van een onderbreking van de gasvoorziening. Het gaat echter niet in op de aspecten met betrekking tot de preventie van deze gebeurtenis.

Het beheer van mogelijke socio-economische gevolgen buiten de aardgassector die kunnen optreden ten gevolge van een verstoring van de aardgasbevoorrading valt niet binnen het toepassingsgebied van dit plan. Hoewel de situatie een crisisbeheer op federaal niveau vereist, in de zin van het Koninklijk Besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en -situaties die een coördinatie of een beheer op nationaal niveau vereisen, moet worden verwezen naar het plan voor het beheer van grote crisissituaties onder de verantwoordelijkheid van het Nationaal Crisiscentrum (hierna NCCN), dat in dit geval als coördinator optreedt.

Dit plan streeft ernaar om de gevolgen van een verstoring te verzachten en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering voor alle klanten van de Belgische markt niet meer gegarandeerd kan worden.

De initiële verantwoordelijkheid met betrekking tot de aardgasbevoorrading ligt bij de aardgasondernemingen.

Een aanpak op drie niveaus wordt gehanteerd om aan een gasnoodgeval het hoofd te bieden. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een gasnoodgeval te verzachten ligt bij de netgebruikers en de TNB, dan bij de lidstaten op nationaal en regionaal niveau, dan bij de Unie.

Dit document zet de belangrijke principes van het noodplan in België uiteen.

Het doel van het noodplan bestaat erin om noodprocedures en -structuren op te zetten die in een zeer kort tijdsverloop geactiveerd kunnen worden om de effecten van een incident op de gaslevering zo snel mogelijk te verzachten.

Bij een belangrijk gasleveringsnoodgeval zullen zowel de industrie als de regering een belangrijke rol spelen in het beheer van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de gasbedrijven zijn verantwoordelijk voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie wordt onder controle wordt gehouden, in alle veiligheid wordt beheerd en effectief wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor het incidentmanagement ingevoerd om de integriteit van het systeem te waarborgen en de resterende gasstromen te leiden volgens de prioriteiten die in het noodplan vastgelegd zijn.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

De TNB en de gasbedrijven beheren dagelijks complexe operationele situaties en beschikken over plannen en voorzorgsmaatregelen die het hoofd aan abnormale gebeurtenissen moeten bieden. Hoewel belangrijke leveringsnoodgevallen zich heel plotseling of als gevolg van een evolutieve situatie kunnen voordoen, hebben de leveringsbedrijven volgens de contractuele leveringscontracten maatregelen genomen om het incident te verzachten of te beheren voordat de regering moet ingrijpen.

De rol van de regering bestaat erin om de bredere gevolgen die uit een belangrijk gasleveringsnoodgeval kunnen voortvloeien te begrijpen en beheren.

Het succesvolle beheer van een belangrijk leveringsnoodgeval vergt een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de regering. De industrie zal bijvoorbeeld beschikken over de meest recente informatie over het incident die de regering nodig zal hebben om de te nemen maatregelen te bepalen. Evenzo zouden sommige bredere gevolgen van een incident kunnen worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en zouden sommige praktische aspecten van het beheer van een incident kunnen worden ondersteund door de activiteiten van de regering.

Dit noodplan wordt opgesteld in overeenstemming met artikel 8 van de Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna “de Verordening”).

In België werd de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als de bevoegde autoriteit in de zin van artikel 2 van de verordening. Als **bevoegde autoriteit** is zij belast met de implementatie van dit noodplan voor de gasbevoorradingszekerheid en met de update ervan om de 4 jaar of vroeger indien de omstandigheden het vereisen. Die taak wordt in coördinatie met de CREG en Fluxys Belgium uitgevoerd. Het noodplan en de updates ervan worden openbaar gemaakt en aan de Europese Commissie betekend.

Bij een gasnoodgeval heeft **de bevoegde autoriteit** ook een coördinatierol om de impact op de gaslevering te verzachten en draagt zij de verantwoordelijkheid om het contact met de minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten te garanderen om ervoor te zorgen dat de details van het incident gecommuniceerd worden.

De in dit noodplan vervatte maatregelen, acties en procedures worden ten minste één keer getest tussen de vierjaarlijkse updates. Om dit noodplan te testen simuleert de bevoegde autoriteit scenario's en antwoorden met een hoge en middelhoge impact in real time overeenkomstig dit noodplan. De resultaten van de tests worden door de bevoegde autoriteit aan de *Gas Coordination Group (GCG)* voorgesteld en worden voor latere updates in aanmerking genomen.

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een gasleveringscrisis zoals bepaald in artikel 11 van de verordening. Deze crisissen worden in 3 niveaus onderverdeeld, en dit noodplan is van toepassing zodra één van de 3 crisisniveaus afgekondigd is. Elk van deze niveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door verschillende actoren ondernomen moeten worden om de continuïteit van de gaslevering aan de eindgebruikers, en meer bepaald de beschermde klanten, te garanderen.

In geval van een crisis die een coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, wordt het noodplan



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

voor crisisgebeurtenissen en - situaties die coördinatie of beheer op nationaal niveau vergen (KB 31 januari 2003) geactiveerd.

Dit noodplan:

- beschrijft de crisisniveaus zoals bepaald in de verordening (EU) 2017/1938 alsook de procedures die toegepast moeten worden bij de afkondiging ervan en na een crisis;
- beschrijft voor elk van de 3 niveaus de maatregelen die door de verschillende spelers genomen kunnen worden, met inbegrip van hun mogelijke effecten en hun efficiëntie tegenover de crisis. De maatregelen kunnen in drie niveaus worden onderverdeeld: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de markspelers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of EU-niveau te beheren;
- beschrijft de specifieke maatregelen met betrekking tot stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- richt binnen de bevoegde autoriteit een crisismanagementteam op ;
- beschrijft de rollen en verantwoordelijkheden van elke speler die bij het beheer van een crisis betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere akkoorden die tussen de spelers bestaan;
- beschrijft de maatregelen die geïmplementeerd worden ingeval de levering aan bepaalde niet- beschermden klanten beperkt moeten worden;
- organiseert het kader voor het testen en het toepassen van noodmaatregelen en -procedures;
- en beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de Lidstaten, met inbegrip van de bilaterale akkoorden gesloten om het solidariteitsprincipe van artikel 13 van de verordening (EU 2017/1938) te implementeren.

FR

L'un des objectifs de la politique énergétique belge consiste à réunir les conditions préalables nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel.

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de disposer d'un ensemble de procédures et de responsabilités fixes pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Il ne traite, par contre, pas les aspects liés à la prévention de cet évènement.

La gestion des conséquences socio- économiques potentielles sur un secteur différent de celui du gaz naturel pouvant résulter d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel ne relève pas du champ d'application du présent plan. Si la situation nécessite une gestion de crise au niveau fédéral, au sens de l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à échelon national, il y a lieu de se référer, pour ce qui concerne la prise en charge, au plan de gestion de crise majeur relevant du Centre de crise National (ci-après NCCN) lequel assure dans ce cas le rôle de coordinateur.

Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti pour tous les clients du marché belge. La responsabilité initiale relative à l'approvisionnement en gaz naturel se situe chez les entreprises de gaz naturel. Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence gazière. La première responsabilité



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

d'atténuer l'impact d'une urgence gazière incombant aux utilisateurs du réseau et au TNB, puis aux États membres au niveau national et régional, puis à l'Union. Ce document expose les grands principes du plan d'urgence en Belgique. Le but du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un laps de temps très court afin d'atténuer les



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

effets d'un incident sur l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide. En cas d'urgence majeure d'approvisionnement en gaz, tant l'industrie que le gouvernement auront un rôle important à jouer dans la gestion de l'incident et de ses conséquences. Le TNB et les sociétés gazières sont responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de s'assurer que la situation est contenue, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le TNB a mis en place des plans et des procédures de gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et d'acheminer les flux de gaz restants selon les priorités définies dans le plan d'urgence. Le TNB et les sociétés gazières gèrent au jour le jour des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de contingences qui doivent faire face aux événements anormaux. Bien que des urgences d'approvisionnement majeures puissent survenir très soudainement ou à la suite d'une situation évolutive, selon les contrats d'approvisionnement contractuels, les entreprises d'approvisionnement ont pris des mesures pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir. Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent résulter d'une urgence majeure d'approvisionnement en gaz. La gestion réussie d'une urgence majeure d'approvisionnement exigera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être aidés par les activités du gouvernement. Ce plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, «le Règlement»). En Belgique, la direction générale de l'énergie du service public fédéral économie, P.M.E., indépendants et énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant **qu'autorité compétente**, elle est chargée de mettre en place ce plan d'urgence de sécurité d'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est effectuée en coordination avec la CREG et Fluxys Belgium. Le plan d'urgence et ses mises à jour sont rendus publics et notifiés à la Commission européenne. **L'autorité compétente** aura également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière pour atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz, avec la responsabilité d'assurer la liaison avec le ministre de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres services gouvernementaux pour s'assurer que les détails de l'incident sont communiqués. Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera en temps réel des scénarios et des réponses à impact élevé et moyen conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au *Gas Coordination Group* par l'Autorité Compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes. Le présent plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du Règlement. Ces crises sont réparties en 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès que l'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux implique un certain nombre de mesures et d'actions à entreprendre par différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés. En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, le plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à l'échelon national (AR du 31 janvier 2003) sera activé. En particulier, ce plan d'urgence décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement (UE) 2017/1938 ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise ; décrit, pour chacun des 3



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité face à la crise. Les mesures peuvent être séparées en 3 niveaux: les mesures purement fondées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché ; les mesures non fondées sur le marché imposées par les autorités nationales; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou de l'Union européenne; décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales au gaz; met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente; décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs; décrit les mesures mises en place au cas où certains clients non protégés doivent être limités; met en place le cadre pour tester et appliquer les mesures et procédures d'urgence; et décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du Règlement.

1. Inleiding

Het doel van het nationaal noodplan voor aardgas bestaat erin om over een reeks van vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle stakeholders in geval van een onderbreking van de gaslevering. Dit plan is bedoeld om de gevolgen van een verstoring af te zwakken en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering aan alle afnemers op de Belgische markt niet meer kan worden gegarandeerd.

In dit document wordt een overzicht gegeven van de belangrijkste beginselen die in het nationale noodplan voor aardgas zullen worden opgenomen. Het nationale noodplan voor aardgas zal worden gepubliceerd in de vorm van een ministerieel besluit. Voor de aanpak van een noodsituatie inzake aardgas wordt een aanpak op drie niveaus gehanteerd. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een noodsituatie inzake aardgas te beperken, ligt bij de netgebruikers en de TNB, vervolgens bij de lidstaten op nationaal en regionaal niveau, en tot slot bij de Unie.

In dit document worden de belangrijkste beginselen van het noodplan in België uiteengezet.

Het doel van het noodplan is noodprocedures en -structuren in te voeren die op zeer korte termijn kunnen worden geactiveerd om de effecten van een incident in de gasbevoorrading zo snel mogelijk te beperken.

In het geval van een ernstige noodsituatie inzake de gasbevoorrading zullen zowel de industrie als de overheid een belangrijke rol moeten spelen bij de beheersing van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de aardgasondernemingen zijn verantwoordelijk voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie onder controle wordt gehouden, veilig wordt beheerd en daadwerkelijk wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor incidentenbeheer ingevoerd teneinde de integriteit van het systeem te waarborgen en de (resterende) gasstromen te leiden volgens de prioriteiten zoals die zijn vastgelegd in het noodplan.

De TNB en de aardgasondernemingen beheren op een dagelijkse basis complexe operationele situaties en beschikken over plannen en noodplannen waarmee onvoorziene gebeurtenissen moeten worden aangepakt. Hoewel een ernstige verstoring in de aardgasbevoorrading ofwel plotseling kan optreden ofwel zich kan ontwikkelen als gevolg van een bepaalde situatie, zullen de



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

aardgasondernemingen reeds alle acties binnen hun mogelijkheden ondernomen hebben om de impact van het incident te verzachten of te beheren voordat de overheid erbij betrokken raakt.

De rol van de overheid bestaat erin de bredere gevolgen van een ernstige noodsituatie bij de gasbevoorrading te begrijpen en te beheren. Van de overheid wordt tevens verwacht dat zij de bevolking daarover afdoende inlicht.

Het succesvolle beheer van een ernstig leveringsnoodgeval vergt een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de overheid. De industrie beschikt bijvoorbeeld over de meest recente informatie over het incident, die de overheid nodig heeft om te bepalen welke maatregelen zij moet nemen. Evenzo kunnen sommige bredere gevolgen van een incident worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en kunnen sommige praktische aspecten van het incidentenbeheer worden ondersteund door de activiteiten van de overheid.

1.1 Algemene informatie

Dit federaal noodplan geeft uitvoering aan artikel 15/13, § 6, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, zoals gewijzigd bij de wet van 18 mei 2021 (hierna: "gaswet"). Dit noodplan is opgesteld overeenkomstig artikel 8 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de aardgasvoorziening en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna "de verordening" genoemd), alsook het kader voor samenwerking tussen aardgasmarktdeelnemers en de autoriteiten.

De beheerder van het aardgasvervoersnet is verantwoordelijk voor de praktische toepassing van de procedures vervat in haar interne nood- en heropbouwplannen. De bevoegde autoriteit of de federale minister van Energie beslist om een oefening van het federaal noodplan voor de bevoorrading inzake aardgas te organiseren. De bevoegde autoriteit is belast met de organisatie van de oefening, in overleg met de andere betrokken departementen en/of diensten. Van iedere oefening wordt een gedetailleerd rapport opgesteld door de bevoegde autoriteit voor de bevoorrading inzake aardgas waarbij de informatie wordt aangeleverd door de verschillende deelnemers aan de oefeningen. Op basis van deze oefeningen kunnen verbeteringen en aanvullingen worden geïnventariseerd die in de nieuwe versie van het noodplan opgenomen kunnen worden. Het rapport wordt binnen twee maand na afloop van de oefening voorgelegd aan de federale minister van Energie.

De bevoegde autoriteit staat in voor het opstellen, actualiseren en testen van het federaal noodplan voor de aardgasbevoorrading. Het federaal noodplan dient om de vier jaar herzien en indien nodig geactualiseerd te worden. De actualisering van het federaal noodplan gebeurt in overleg met de relevante belanghebbenden op de aardgasmarkt.

In België is de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als de bevoegde autoriteit in de zin van artikel 2 van de verordening. Als bevoegde autoriteit is zij verantwoordelijk voor het opstellen van dit noodplan voor de bevoorradingszekerheid van aardgas en voor het actualiseren ervan om de vier jaar of vroeger indien de omstandigheden dit vereisen. Deze taak wordt uitgevoerd in coördinatie met de NRI (CREG, Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas) en de TNB (Fluxys Belgium). Het

noodplan en de bijwerkingen ervan worden gepubliceerd en ter kennis van de Europese Commissie gebracht.

De definities in artikel 1 van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen (hierna de "gaswet" genoemd) zijn van toepassing op dit besluit.

Voorts wordt voor de toepassing van dit besluit verstaan onder

1° "incident": toestand van het aardgasvervoersnet veroorzaakt door een verstoring van de aardgasbevoorrading waarbij, zonder tussenkomst van de markt en/of bijstand van de beheerder van het aardgasvervoersnet, de aardgaslevering aan alle eindafnemers niet langer gegarandeerd kan worden.

De bevoegde instantie zal ook een coördinerende rol spelen tijdens een noodsituatie inzake aardgas om de gevolgen voor de gasbevoorrading te beperken, waarbij zij contact moet onderhouden met de federale minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten om ervoor te zorgen dat de details van het incident worden meegedeeld. In het kader van een federale fase zal het Nationaal Crisiscentrum (hierna het NCCN) belast zijn met de coördinatie.

De in dit noodplan vervatte maatregelen, acties en procedures worden tussen de vierjaarlijkse updates ervan minstens één keer getest. Om dit noodplan te testen, zal de bevoegde instantie scenario's met hoge en middelmatige effecten en reacties in real time simuleren in overeenstemming met dat noodplan. De resultaten van de tests worden door de bevoegde instantie voorgelegd aan de *Gas Coordination Group (GCG)* en worden in aanmerking genomen voor de volgende updates.

Aangezien de beheerder van het aardgasvervoersnet en de aardgasondernemingen beschikken over de meest actuele informatie met betrekking tot het incident en de impact ervan, is een efficiënte communicatie tussen de verschillende actoren noodzakelijk voor het succesvol beheer van een verstoring van de aardgasbevoorrading.

In geval van inwerkingtreding van een federale fase organiseert het NCCN de coördinatie tussen de verschillende betrokken actoren, met inbegrip van de gouverneurs. Het NCCN coördineert niet rechtstreeks met de burgemeesters. Dit gebeurt via de provinciale gouverneurs. In dit geval maakt het federaal noodplan voor de aardgasvoorziening deel uit van het crisisbeheer in de ruime zin zoals bepaald in het Koninklijk Besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en - situaties die coördinatie of beheer op nationaal niveau vergen.

1.2 Reikwijdte en inhoud

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een crisis in de aardgasbevoorrading zoals omschreven in artikel 11 van de verordening. Deze crisisniveaus zijn onderverdeeld in 3 niveaus, en dit noodplan is van toepassing zodra één van de 3 crisisniveaus is afgekondigd. Elk van deze crisisniveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door de verschillende actoren moeten worden ondernomen om de continuïteit van de aardgasbevoorrading aan eindgebruikers, en meer bepaald beschermde klanten, te waarborgen. België is van mening dat gas van essentieel belang is voor de verwarming van de plaatsen waar mensen wonen, alsook voor het bereiden van de dagelijkse maaltijden. Daarom definieert België een beschermde klant als volgt:



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- a. een op het gasdistributienet aangesloten huishoudelijke **afnemer**, met inbegrip van huishoudens die in appartementencomplexen met centrale verwarming wonen;
- b. een **gezondheidsdienst**, voor zover deze dienst afhankelijk is van het gasdistributienet;
- c. een essentiële **sociale dienst**, voor zover deze dienst afhankelijk is van het gasdistributienet, en die voorziet in (collectieve) **huisvesting** voor personen en/of de **bereiding van maaltijden** voor sociale doeleinden, met inbegrip van **gevangenissen en kazernes**;
- d. een **stadsverwarmingssysteem**, op voorwaarde dat het **verwarming** biedt aan ten minste één van de bovengenoemde afnemers.

Ook werd besloten dat de "door solidariteit beschermde klanten" in België aan dezelfde definitie beantwoorden als de "beschermde klant".

Er dient opgemerkt te worden dat in een normale situatie dit plan geen invloed heeft op de uitvoering van de wettelijke en reglementaire taken van de betrokken departementen, diensten, organismen en instituten, met inbegrip van de burgemeesters en gouverneurs. In geval van toepassing van het federaal noodplan voor de aardgasbevoorrading echter, dienen zij de nodige maatregelen te nemen om de in dit plan toevertrouwde taken uit te voeren.

Dit noodplan voorziet in drie crisisniveaus. In geval van een alarm- of noodsituatie kan worden besloten een federale crisisbeheersingsfase af te kondigen, bijvoorbeeld indien het noodzakelijk is bepaalde klanten af te sluiten. In dit geval maakt dit noodplan deel uit van het bredere kader voor crisisbeheer dat door het NCCN is vastgesteld. Dit noodplan voor gas is reeds van toepassing voordat zich een feitelijke verstoring voordoet en heeft tot doel het risico van een reëel tekort te verminderen door mitigerende maatregelen voor te stellen, zowel op markt- als op niet-marktbasis.

Dit federaal noodplan heeft niet als doel het risico te verminderen, noch een oplossing te bieden voor de verschillende problemen die zich tijdens een dergelijke noodsituatie kunnen voordoen of aandienen. Ongeacht het bestaan van dit Federaal Noodplan, blijft eenieder verantwoordelijk voor de risico-inschatting, voor het daaruit volgende preventieve beleid en voor het voorbereiden van reactieve maatregelen binnen hun bevoegdheden.

Dit federaal noodplan is in eerste instantie niet van toepassing bij verstoringen die zich enkel voordoen op het distributienet aangezien de coördinatie door de gewestelijke overheden gebeurt. Dit sluit niet uit dat de gewestelijke overheden, indien nodig, een beroep kunnen doen op de federale overheden om een federale coördinatie te verzekeren.

Dit federaal noodplan geldt onverminderd de bevoegdheid voor de Koning bedoeld in artikel 23 van de Gaswet.

In geval van een crisis die coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, maken de in dit noodplan voorziene structuren deel uit van een federale fase in het ruimere crisisbeheer zoals beschreven in het Koninklijk Besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en - situaties die coördinatie of beheer op nationaal niveau vereisen.

Dit noodplan :

- beschrijft de in de Verordening omschreven crisisniveaus, alsook de procedures die moeten worden toegepast bij het afkondigen van een crisis en na een crisis;



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- beschrijft voor elk van de drie niveaus de maatregelen die door de verschillende actoren kunnen worden genomen, met inbegrip van de mogelijke effecten en de doeltreffendheid ervan bij het aanpakken van de crisis. De maatregelen kunnen worden onderverdeeld in drie niveaus: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de marktdeelnemers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of Unieniveau te beheersen;
- beschrijft het opheffen van de noodsituatie;
- beschrijft de specifieke maatregelen betreffende stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- richt binnen de bevoegde instantie een crisismanagementteam op;
- beschrijft de evaluatie van de situatie;
- beschrijft de taken en verantwoordelijkheden van elke speler die bij het crisisbeheer betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere afspraken tussen de actoren;
- beschrijft de maatregelen die worden getroffen voor het geval de levering aan sommige niet beschermde afnemers moet worden beperkt, met inbegrip van een prioriteitsvolgorde voor de levering aan eindgebruikers;
- zet het kader op voor het testen en oefenen van de noodmaatregelen en -procedures; en
- beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de lidstaten, met inbegrip van de bilaterale overeenkomsten die zijn gesloten om uitvoering te geven aan het in artikel 13 van de Verordening opgenomen solidariteitsbeginsel.

2. Crisisniveau's

2.1. Definitie van crisisniveaus

In artikel 11(1) van de Verordening worden drie crisisniveaus gedefinieerd:

Niveau van vroegtijdige waarschuwing: wanneer uit concrete, ernstige en betrouwbare informatie blijkt dat er zich een gebeurtenis kan voordoen die de gasleveringssituatie aanzienlijk kan doen verslechteren en kan leiden tot het ontstaan van een alarm- of een noodsituatieniveau.

Alarmniveau: wanneer er zich een verstoring van de gaslevering of een uitzonderlijk hoge gasvraag voordoet die de gasleveringssituatie aanzienlijk doet verslechteren, maar de markt nog in staat is deze verstoring of vraag op te vangen zonder gebruik te moeten maken van niet-marktgebaseerde maatregelen.

Noodsituatieniveau: wanneer zich een uitzonderlijk hoge gasvraag, een aanzienlijke verstoring van de gaslevering of een andere aanzienlijke verslechtering van de gasleveringssituatie voordoet, en alle relevante marktgebaseerde maatregelen zijn toegepast maar de gaslevering niet volstaat om aan de resterende gasvraag te voldoen en er dus bijkomend ook niet-marktgebaseerde maatregelen moeten worden genomen, met name om gasleveringen aan beschermde afnemers veilig te stellen.

2.2. Triggers voor de activering van het noodplan

Er zijn verschillende gebeurtenissen die tot een crisis in de gasbevoorrading kunnen leiden. Deze kunnen in twee verschillende categorieën worden onderverdeeld:

- a. Een **zich ontwikkelende situatie**, die zich over een periode van enkele dagen of zelfs weken ontwikkelt en geen onmiddellijk effect heeft, maar over een relatief korte periode een ernstig effect op de gasbevoorrading kan hebben. In dit geval moeten de TNB en de bevoegde instantie de situatie in het oog houden om ervoor te zorgen dat zij klaar staan om te reageren in geval van een noodsituatie.
- b. Een **plotseling incident**, dat zich plots voordoet of zich binnen enkele uren ontwikkelt en onmiddellijk gevolgen heeft voor de bevoorrading. In dat geval zal de TNB onmiddellijk zijn interne noodplan in werking stellen.

Een aardgascrisis kan worden veroorzaakt door incidenten die inherent zijn aan de gasbevoorradingketen of door externe bedreigingen en gevaren die een impact kunnen hebben op de gasbevoorrading. Deze incidenten vormen de basis waarop de beslissing tot afkondiging van een crisis wordt genomen, en waarop het precieze niveau wordt bepaald. Dit geldt ongeacht of de beslissing wordt genomen door de TNB of door de bevoegde instantie (zie het volgende deel voor gedetailleerde procedures).

De onderstaande tabel bevat een niet-uitputtende lijst van de incidenten die tot een van de crisisniveaus kunnen leiden. Afhankelijk van het tijdsbestek en de impact zal de TNB of de bevoegde instantie (zo nodig in samenwerking) beslissen welk crisisniveau zal worden afgekondigd.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

Tabel 1 Incidenten die een crisis kunnen veroorzaken

Trigger	Voorval	Bron van informatie
Triggers inherent aan het gasbevoorradingssysteem	Tekort in de gasbevoorrading (onvoldoende gas om aan de vraag te voldoen)	TNB/Netwerkgebruikers/Leveranciers
	Inbreuk op veiligheidsmonitor voor gasopslag	TNB
	Beperking gastransport	TNB/Netwerkgebruikers/Leveranciers
	Technische incidenten op pijpleidingen die de levering aan bepaalde afnemers onderbreken	TNB
	Nalatigheid van een belangrijke deelnemer op de gasmarkt	TNB/NRA/Netwerkgebruikers/Leveranciers
Triggers veroorzaakt door andere bronnen	Zware weersomstandigheden die de gasbevoorrading verstoren	Alle
	Griep пандemie of andere medische noodsituatie	NCCN/bevoegde autoriteit
	Potentiële of feitelijke dreiging van een terroristische aanslag	NCCN/bevoegde autoriteit
	Politieke protesten of onlusten	Bevoegde autoriteit
	Verstoring van de bevoorrading van elektriciteits-, brandstof-, ICT- (cyber) of andere kritieke netwerkinfrastructuur.	NCCN/bevoegde autoriteit
	Verzoek om steun van EU-lidstaten of de Europese Commissie	Bevoegde autoriteit

De door de TNB gebruikte indicator wordt beschreven in zijn interne noodplan voor de bevoorradingsszekerheid en bestaat uit de verwachte leidingbufferpositie (gas dat in de pijpleidingen is opgeslagen), die onder meer het resultaat is van het voorspelde verbruik op de Belgische markt en de voorspelde fysieke stromen (entry/exit) in het transmissienet.

De TNB bepaalt de drempels (boven- en ondergrens) voor de leidingbuffer, zowel voor de normale balanceringsvoorwaarden als voor de balancerings bij incidenten. Aangezien er twee afzonderlijke

transmissienetten zijn voor verschillende gaskwaliteiten (H-gas en L-gas), wordt voor elk net een andere drempel vastgesteld.

De DNB gebruikt de ontwikkeling van de verwachte leidingbufferpositie en het tijdstip waarop deze de normale balancerings- of incidentele balanceringsdrempels zou overschrijden voor de identificatie van situaties van **vroegtijdige waarschuwing, alarmsituaties of noodsituaties**.

Hoewel de H-gasmarkten van België en Luxemburg geïntegreerd zijn en één enkele balanceringszone vormen, weerspiegelt de voorspelde leidingbufferpositie die in aanmerking wordt genomen voor het afkondigen van een crisis, alleen de situatie in het Belgische gastransmissienet.

2.3. Procedure activering van het noodplan

Dit noodplan wordt daadwerkelijk geactiveerd wanneer een van de eerder beschreven crisisniveaus wordt afgekondigd. Sommige verplichtingen, zoals het melden van incidenten die een gasbevoorradingscrisis kunnen veroorzaken, zijn niettemin van toepassing, zelfs voordat de crisis is afgekondigd.

De TNB en de aardgasondernemingen zijn verantwoordelijk voor het operationele management van een verstoring van de aardgasbevoorrading en voor de communicatie van iedere gebeurtenis die een noodsituatie kan veroorzaken aan de bevoegde autoriteit en de federale minister van Energie.

Omdat de TNB gewoonlijk als eerste over de nodige informatie beschikt om te bepalen of een van de crisisniveaus moet worden afgekondigd, is de TNB gemachtigd dit namens de bevoegde instantie te doen. In dat geval moet de TNB de bevoegde instantie, de NRI en het NCCN onmiddellijk in kennis stellen van het afgekondigde niveau en het incident of de informatie die tot die afkondiging heeft geleid.

Als de bevoegde instantie een van de crisisniveaus afkondigt (bv. op basis van informatie van de Europese Commissie, andere lidstaten of andere bronnen), kan zij de TNB opdracht geven het overeenkomstige crisisniveau in zijn interne noodplan te activeren. De bevoegde autoriteit brengt ook de NRI en het NCCN op de hoogte.

De beslissing om een van de crisisniveaus af te kondigen, wordt gebaseerd op alle beschikbare informatie. Elke stakeholder (netwerkgebruikers en leveranciers, eindgebruikers, NRI, overheidsinstanties, aangrenzende TNB's ...) is verplicht om de TNB te informeren wanneer hij geconfronteerd wordt met een gebeurtenis die een invloed kan hebben op de bevoorradingzekerheid van gas, met inbegrip van een incident stroomopwaarts dat mogelijk een invloed kan hebben op de invoer van aardgas in België. In dat geval zal de stakeholder alle beschikbare informatie verstrekken over de plaats van de gebeurtenis, de hoeveelheid aardgas die er de gevolgen van ondervindt, de impact op de bevoorradingzekerheid enz.

Wanneer een van de crisisniveaus door de TNB wordt afgekondigd of wanneer hij ervan in kennis wordt gesteld dat een crisisniveau door de bevoegde instantie is afgekondigd, stelt hij de netgebruikers en de aangrenzende TNB's in kennis van het afgekondigde crisisniveau en van het incident of de informatie die tot die afkondiging heeft geleid, naast de informatie die reeds ter beschikking van de netgebruikers is gesteld voor balanceringsdoeleinden (marktbalanceringsposities en balanceringsposities van individuele netgebruikers). De TNB stimuleert de netgebruikers tot het



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

nemen van de marktgebaseerde maatregelen waarover zij beschikken om het net in evenwicht te helpen houden en informeert hen over de acties die moeten worden ondernomen (zie deel 3).

Wanneer een van de crisisniveaus door de bevoegde instantie of de TNB wordt afgekondigd, stelt de bevoegde instantie de Europese Commissie, alsmede de bevoegde instanties van de lidstaten waarmee België rechtstreeks verbonden is, hiervan in kennis en verstrekt zij hun alle nodige informatie, met name over de actie die zij van plan zijn te ondernemen. Deze informatie wordt ook meegedeeld aan de gewestelijke overheden (Vlaams Gewest, Waals Gewest en Brussels Hoofdstedelijk Gewest) en aan de gewestelijke ministers die bevoegd zijn voor energie.

Wanneer de TNB het noodniveau afkondigt, moet de kennisgeving aan de bevoegde autoriteit ook het volgende omvatten:

- Een beschrijving van het incident (aard, tijdstip, mogelijke gevolgen ...);
- De huidige toestand van het betrokken Belgische gasnet (H-gas of L-gas), namelijk:
 - o In geval van een verhoogd risico op een onderbreking van de gasbevoorrading:
 - De gashoeveelheid die risico loopt;
 - De geografische situering en de reikwijdte;
 - De verwachte duur of frequentie van onevenwichtigheden;
 - o Als er een verstoring is van de gasbevoorrading op Belgisch grondgebied:
 - De gashoeveelheid die onderbroken of verminderd is;
 - De geografische situering en de reikwijdte van de verstoring;
 - Informatie over of een schatting van de verwachte duur van het tekort in de aardgasbevoorrading in een bepaald geografisch gebied;
- De mogelijkheid van een effect op aangrenzende netten

Wanneer een noodsituatie is afgekondigd, beoordeelt de bevoegde instantie de situatie teneinde informatie te verstrekken aan de federale minister van Energie en aan de Europese Commissie, zoals bepaald in de Verordening. Met het oog op de opstelling van de beoordeling verstrekken de aardgasondernemingen, de TNB en de NRI de nodige informatie ter identificatie van:

- De onmiddellijke maatregelen die nodig zijn om mensenlevens en eigendommen te beschermen en om te voorkomen dat de noodsituatie verder escaleert;
- Maatregelen op langere termijn die nodig zijn om de gevolgen te beheersen en bij te dragen tot het herstel;
- Een eventuele vereiste om noodbevoegdheden van de regering te implementeren die zijn opgenomen in het Koninklijk Besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en - situaties die coördinatie of beheer op nationaal niveau vergen;
- Essentiële noodzakelijke informatie voor briefing en kennisgeving.

Op basis van de van de relevante stakeholders ontvangen informatie stelt de bevoegde instantie een incidentenrapport op voor de federale minister van Energie, met de volgende informatie:

- Prioriteiten bij de gas- en elektriciteitsbevoorrading als gevolg van het incident (incl. prioriteiten om een black-out op het elektriciteitsnet te voorkomen of te herstellen);



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- Gevolgen van de noodsituatie voor de beschermde afnemers;
- Aanbevelingen aan de regering over strategische opties.

De bevoegde autoriteit heeft de volgende informatie nodig om de situatie volledig te kunnen beoordelen:

Tabel 2 Informatiebronnen waarover de bevoegde autoriteit beschikt

Informatie	Leveranciers
Oorzaak van de noodsituatie	Gasindustrie/TNB/Bevoegde instanties
Omvang en duur van de noodsituatie	Gasindustrie/TNB/Bevoegde instanties
Tijdschema voor het herstel	Gasindustrie/ TNB's/Bevoegde instanties/DNB
Vereiste overheidsbevoegdheden	TNB/Bevoegde instantie
Reeds genomen maatregelen	TNB/Gasindustrie/Bevoegde instanties
Aandachtspunten inzake afnemers, met inbegrip van prioritaire gebruikers	Bevoegde autoriteit/TNB/DNB
Marktvraagstukken	NRI
Evenwicht tussen vraag naar en aanbod van gas	TNB/Balanceringsoperator
Acties om de gasbevoorrading te verhogen	Gasindustrie
Acties om de vraag naar gas te verminderen	Bevoegde autoriteit
Socio-economische gevolgen	Bevoegde autoriteit/NCCN
Veiligheidskwesties	NCCN
Mediabelangstelling	Bevoegde autoriteit/Gasindustrie/TNB
Te volgen mediarichtlijnen	Cabinet van de federale minister van Energie

Overeenkomstig artikel 23 van de Gaswet kan de Koning, indien de uitzonderlijke toestand het vereist, ook alle nodige beschermingsmaatregelen nemen, onder meer in het specifieke geval van L-gas, door middel van een koninklijk besluit dat de werking van de Europese interne markt zo weinig mogelijk verstoort en dat de strikt onontbeerlijke draagwijdte die nodig is om te verhelpen aan de plotse moeilijkheden die zich hebben voorgedaan, niet mag overstijgen. In dat geval moeten de federale minister van Energie en de bevoegde autoriteit de Europese Commissie en de andere lidstaten in kennis stellen van de genomen maatregelen.

2.4. Einde van de crisisfase en herstelperiode

Wanneer de toegepaste onderbrekingen en beperkingen niet langer vereist zijn, heft de TNB de onderbrekingen en beperkingen op het betrokken punt op, waarbij hij de omgekeerde volgorde aanhoudt zoals die is toegepast, rekening houdend met de integriteit van het systeem. De TNB brengt de getroffen netgebruikers, eindgebruikers, DNB's en aangrenzende TNB's op de hoogte, zoals beschreven in zijn operationele procedures.

De TNB brengt de bevoegde instantie en de NRI op de hoogte wanneer het crisisniveau niet langer gerechtvaardigd is. Op basis van dit advies kan de bevoegde instantie het einde van de crisis afkondigen en zal zij in dat geval de TNB, de federale minister van Energie, de NRI, de Europese

Commissie en de bevoegde instanties van de lidstaten waarmee België rechtstreeks verbonden is, op de hoogte brengen.

Deze beslissing wordt onmiddellijk meegedeeld aan de federale minister voor energie. Indien de noodsituatie geleid heeft tot een tussenkomst van het NCCN wordt de beslissing tot het opheffen van de noodsituatie gezamenlijk genomen door de federale minister van Energie en de federale minister van Binnenlandse Zaken.

Het opheffen van de noodsituatie kan pas gebeuren indien de nazorg van de noodsituatie geregeld wordt, hierbij inbegrepen de informatie aan de bevolking.

Na de beslissing tot opheffing van de noodsituatie stellen de beheerder van het aardgasvervoersnet en de aardgasondernemingen alles in het werk om terug te keren naar een normale situatie. De beheerder van het aardgasvervoersnet heeft hiertoe een heropbouwplan voorhanden waarvan de stappen toegelicht worden aan de federale minister van Energie en de bevoegde autoriteit.

De TNB stelt een plan op voor de heropbouw van het netwerk dat toegelicht wordt aan de federale minister van Energie en de bevoegde autoriteit.

Het heropbouwplan legt de procedures en operationele regels vast die van toepassing zijn op de beheerders, de gebruikers en de afnemers wanneer het gehele aardgasvervoersnet ofwel bepaalde delen en zones van het aardgasvervoersnet na onderbreking of reductie op een veilige manier terug in dienst genomen worden.

Op basis van de informatie waarover de beheerder van het aardgasvervoersnet beschikt, heft hij de onderbrekingen of reducties op in overleg met de eindafnemers en de aardgasondernemingen en herstelt de aardgasafnames met het oog op het zo snel als mogelijk veilig heropbouwen van de markt en van het aardgasvervoersnet.

Wanneer de TNB in kennis wordt gesteld van de beslissing om het afgekondigde crisisniveau op te heffen, stelt hij de netgebruikers en andere relevante stakeholders daarvan in kennis.

2.5. Rapportage

De TNB zendt elk kwartaal aan de bevoegde instantie, indien van toepassing, een algemeen verslag van alle incidenten die tijdens dat kwartaal het niveau van vroegtijdige waarschuwing hebben gerechtvaardigd.

De transmissiesysteembeheerder zendt maandelijks aan de bevoegde instantie, indien van toepassing, een algemeen verslag van alle incidenten die het alarmniveau gedurende die maand hebben gerechtvaardigd.

Na elk incident dat het noodniveau rechtvaardigt, zendt de TNB een gedetailleerd verslag van het incident naar de bevoegde instantie.

Deze verslagen moeten ten minste de volgende informatie bevatten (indien van toepassing):

- De datum, tijd en duur van het incident;



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- De aard van het incident of de dreiging ;
- De geografische situering van het incident;
- De betrokken gasvolumes ;
- De oorsprong van het incident ;
- De getroffen maatregelen.

Deze verslagen worden ook toegezonden aan de gewestelijke autoriteiten (Vlaams Gewest, Waals Gewest, Brussels Hoofdstedelijk Gewest) en aan de gewestelijke ministers die bevoegd zijn voor energie.

Nadat een noodsituatie is opgeheven, zal de bevoegde instantie ervoor zorgen dat alle documenten, informatie en verslagen worden verzameld en veilig worden opgeslagen. De bevoegde autoriteit zal ook een evaluatie van het incident uitvoeren om het volgende vast te stellen

- De doeltreffendheid van de reactie op de noodsituatie en van het noodplan ;
- De aard van de noodsituatie, met inbegrip van de oorzaak, het verloop en de gevolgen ;
- De kwaliteit en doeltreffendheid van de interne en externe communicatie;
- De werkelijke resultaten afgezet tegen de gewenste/verwachte resultaten; en
- Het actieplan om vastgestelde tekortkomingen in het noodplan aan te pakken.

De bevoegde instantie zendt binnen één maand na ontvangst van het volledige rapport van de TNB een evaluatierapport over de noodsituatie naar de federale minister van Energie.

Om te beoordelen of de niet-marktgebaseerde maatregelen pas zijn toegepast nadat alle op marktgebaseerde maatregelen volledig zijn benut, verzoekt de bevoegde instantie de TNB en de netgebruikers verslag uit te brengen over alle tijdens de crisis genomen marktgebaseerde maatregelen. Een template met de gevraagde informatie zal aan de relevante marktdeelnemers worden toegezonden.

Zelfs nadat de noodtoestand is opgeheven, zorgen alle betrokken ervoor dat alle informatie, documenten en bestanden verzameld en opgeslagen worden. De coördinator binnen de bevoegde autoriteit zorgt voor een overzicht van alle informatie die gebruikt zal worden voor de evaluatie van de noodsituatie. Het operationele hoofd van de bevoegde autoriteit organiseert de evaluatie-oefening met alle belanghebbenden die een impact hebben ondervonden of een bijdrage hebben geleverd tijdens de noodsituatie met betrekking tot de aardgasbevoorrading.

3. Per crisisniveau te treffen maatregelen

In elke fase van het crisisniveau kan de verantwoordelijke de voorgestelde maatregelen geleidelijk of gelijktijdig in werking stellen, op basis van het verloop van de noodsituatie. De TNB kan de interventieregeling wijzigen naargelang van de aard en de gevolgen van het incident, zoals beschreven in zijn interne noodplan voor de bevoorradingszekerheid.

Wanneer een crisisniveau wordt geactiveerd, kunnen maatregelen van lagere crisisniveaus nog steeds worden toegepast (bv. maatregelen van het alarmcrisisniveau kunnen worden toegepast wanneer het noodcrisisniveau wordt afgekondigd).



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

Bijlage II bevat een gedetailleerde beschrijving van de maatregelen die moeten worden genomen in geval van een gascrisis.

Bij de toepassing van deze maatregelen wordt rekening gehouden met de eventuele solidariteitsbehoeften van buurlanden, zoals gespecificeerd in punt 3.4, derde alinea, met betrekking tot de beperking van het gebrek aan evenwicht op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten.

3.1. Normale marktwerking

Een groot deel van de marktgebaseerde maatregelen die ter beschikking staan om een crisis aan te pakken, kunnen reeds in normale marktomstandigheden worden toegepast, ongeacht of een van de crisisniveaus is afgekondigd.

De netgebruikers zijn verplicht maatregelen te nemen om bij te dragen tot het evenwicht van het netwerk, bijvoorbeeld

- Toename van de invoer
- Onttrekking aan de voorraden of LNG
- Stoppen met opslaginjecties
- Toename van aankopen op de gashubs
- Verlaging van de uitvoer
- Gebruik van onderbreekbare leveringscontracten (waarbij de eindgebruiker wordt verplicht minder te verbruiken)
- Formule voor vraagvermindering (beheer van de vraagzijde)

Volgens de normale regels van de werking van de marktgebaseerde balanceringsoperator van de geïntegreerde Belux-markt, indien, ondanks de maatregelen die door de netgebruikers worden genomen in antwoord op de informatie die door de TNB en de balanceringsoperator wordt verstrekt, de marktbalanceringspositie de marktdrempel overschrijdt, gas kopen of verkopen en de hoeveelheid verrekenen met de netgebruikers die het onevenwicht veroorzaken, tegen een premie (intraday-balancing).

Als gevolg van de vertraging tussen het nemen van de maatregelen door de netgebruikers (bv. hernominaties na verzoeken van de TNB of de balanceringsoperator) en de effecten van deze maatregelen op de fysieke gasstromen, kan het voor de TNB noodzakelijk zijn operationele maatregelen te nemen om de leidingbufferpositie binnen het normale balanceringsbereik te houden.

- Gebruik van operationele gasreserves in ondergrondse opslag of LNG-terminal en gebruik van het kwaliteitsconversiepoint dat het mogelijk maakt om gashoeveelheden over te dragen van het H-net naar het L-net en vice versa door gebruik te maken van de kwaliteitsconversie-installaties van Lillo, Loenhout en/of Ville-sur-Haine
- Gebruik van swaps (fysieke omleiding), stalling of uitlening (gebruik van de flexibiliteitsmiddelen van aangrenzende TNB's), overeenkomstig de operationele balanceringsakkoorden (OBA) met aangrenzende TNB's.
- Onderbreking van afschakelbare capaciteit op interconnectiepunten, kwaliteitsconversie-installaties en/of op het transmissienet aangesloten eindverbruikers
- Aanpassing van de drempel van de balanceringsmarkt om de eindgedagsafwikkelingen te beperken en zo snel mogelijk een signaal naar de markt te sturen



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- Opschorting van individuele handelsrechten van netwerkgebruikers
- Vermindering van de uitgaande stromen van een individuele netwerkgebruiker op basis van het balanceringscontract
 - indien een shipper opzettelijk een onevenwicht creëert voor commerciële kansen
 - indien het financiële risico van een shipper niet gedekt is door een financiële garantie

Alle bovenstaande maatregelen kunnen nog steeds worden toegepast in de drie crisisniveaus, hoewel het mogelijk is dat ze niet allemaal beschikbaar zijn in ernstigere crisissituaties (bv. als er geen gas meer beschikbaar is op gashubs of in opslag en LNG-terminals).

3.2. Vroegtijdig waarschuwniveau (early warning)

Bij het vroegtijdige waarschuwniveau zal de bevoegde instantie in sommige gevallen niet onmiddellijk ingrijpen. Dit crisisniveau wordt afgekondigd wanneer zich een gebeurtenis heeft voorgedaan die de TNB en de gasbedrijven tot verhoogde waakzaamheid dwingt, maar er geen onmiddellijke bedreiging is voor de bevoorradingszekerheid. Het evenement kan en moet worden beheerd door louter marktgebaseerde maatregelen. Alle beginselen van een normale marktgebaseerde balancering zijn nog steeds van toepassing, met inbegrip van de contractuele en wettelijke verplichtingen voor leveranciers om hun contracten met eindgebruikers na te komen in het bijzonder. De verantwoordelijkheid voor het veiligstellen van de gasvoorziening ligt in de eerste plaats bij de leveranciers, die de nodige maatregelen moeten nemen om hun afnemers van gas te voorzien. Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het markevenwicht veroorzaken.

De TNB staat in contact met de gasbedrijven en geeft de nodige informatie aan de gasbedrijven en de aangrenzende TNB's zodat alle nodige acties kunnen worden ondernomen. Alle gasondernemingen verstrekken ook relevante informatie over de situatie aan de TNB.

Om de netgebruikers aan te moedigen maatregelen te nemen die het net in evenwicht helpen te houden, houden de TNB en de balanceringsoperator de netgebruikers op de hoogte van de situatie, hun individuele balanceringspositie en de marktbalanceringspositie.

De betrokken gasondernemingen, en in het bijzonder de netgebruikers en de TNB, verstrekken dagelijks informatie aan de bevoegde autoriteit:

- dagelijkse prognoses van de vraag naar en het aanbod van gas voor de komende drie dagen.
- de dagelijkse gasstroom op alle entry- en exitpunten (grens, opslaginstallatie of LNG-terminal) in GWh.
- de status van elementen die van invloed kunnen zijn op het aanbod van beschermde gebruikers
- de periode gedurende welke naar verwachting de gasvoorziening aan beschermde gebruikers kan worden gewaarborgd.

Op het niveau van vroegtijdige waarschuwing kunnen de TNB en de balanceringsoperator ook de volgende specifieke acties ondernemen, zonder vooraf bepaalde volgorde:



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- Beheer van onderhoudswerkzaamheden: de TNB kan de planning van geplande onderhoudswerkzaamheden aanpassen indien de integriteit van het systeem zonder dergelijke werkzaamheden wordt verbeterd.
- Verzoek aan aangrenzende TNB's om tijdelijk de OBA-grenzen te overschrijden: de TNB stuurt een niet-bindend verzoek naar een aangrenzende TNB om de getolereerde afwijking tussen fysieke stromen en nominaties op een interconnectiepunt te overschrijden.

Aangezien de beginselen van normale marktbalancing door de balanceringsoperator van de Beluxmarkt van toepassing blijven op het niveau van vroegtijdige waarschuwing, worden alle verplichtingen inzake rapportage aan de netgebruikers en de aangrenzende beheerders toegepast in overeenstemming met de operationele regels.

3.3. Alarmniveau (alert)

Alle maatregelen en procedures die op het niveau van vroegtijdige waarschuwing van toepassing waren, zijn ook van toepassing op het alarmniveau. Bovendien kan de TNB, in geval van alarmniveau, de netgebruikers verzoeken hun nominaties zoveel mogelijk vrijwillig te wijzigen met het oog op de gasbevoorradingzekerheid voor beschermde gebruikers in het bijzonder.

Op alarmniveau ligt de eerste verantwoordelijkheid om de gasmarkt in evenwicht te houden nog steeds bij de netgebruikers. De contractuele verplichtingen en de maatregelen die dienovereenkomstig tot hun beschikking staan, volstaan bijgevolg om de crisis aan het einde van de gasdag op te vangen, zolang de markt functioneert (= alarmniveau). Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het markevenwicht veroorzaken.

Als gevolg van de vertraging tussen het nemen van de maatregelen door de netgebruikers (bv. hernominaties na verzoeken van de TNB of de balanceringsoperator) en de effecten van deze maatregelen op de fysieke gasstromen, kan het voor de TNB echter noodzakelijk zijn operationele maatregelen te nemen om de leidingbufferpositie te behouden om de integriteit van het systeem te vrijwaren. Dit is een normale praktijk bij het netbeheer en het gebruik van operationele maatregelen door de TNB is niet beperkt tot crisissen van bevoorradingzekerheid, hoewel de schaalvergroting van de crisis kan leiden tot een overeenkomstige schaalvergroting van de toegepaste operationele maatregelen.

Op het alarmniveau kan de TNB aanvullende operationele maatregelen treffen:

- Entry point constraint: in het geval van een incident dat een entry-interconnectiepunt rechtstreeks treft, kan de TNB op dit punt een beperking instellen om de vaste capaciteit die op dit entrypunt wordt aangeboden, te verminderen, zodat de fysieke stromen die via dit punt kunnen passeren, worden weerspiegeld. Dat is niet automatisch het geval. De TNB kan de vermindering van de fysieke stromen bijvoorbeeld compenseren door swaps of andere maatregelen, zonder zichtbare gevolgen voor de netgebruikers.
- Gebruik van operationele gasreserves voor incidentenbeheer die door de TNB zijn voorbehouden in ondergrondse opslag, LNG-terminals en kwaliteitsconversiepunten.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

- Proactieve aankoop van gas op het Zeebrugge Trading Point: De TNB of de balanceringsoperator initieert een proactieve aankoop van gas op het Zeebrugge Trading Point om het fysieke evenwicht van het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
- Gebruik van beschikbare capaciteiten in de LNG-terminal, de opslaginstallatie en op het kwaliteitsconversiepunt boven de operationele gasreserves die bestemd zijn voor incidentenbeheer: Wanneer de capaciteiten in de LNG-terminal, de opslaginstallatie of op het kwaliteitsconversiepunt niet worden gebruikt door de aardgasondernemingen die de rechten op deze capaciteiten bezitten, kan de TNB de terminaloperator en/of de opslagoperator verzoeken deze capaciteiten te gebruiken om meer aardgas in het gasnet te injecteren.

3.4. Noodsituatieniveau (emergency)

De bevoegde autoriteit activeert in overleg met de transmissiesysteembeheerder het noodniveau wanneer de marktgebaseerde maatregelen alleen niet langer volstaan om de volledige gasbevoorrading van alle eindgebruikers overeenkomstig de leveringsovereenkomst te waarborgen. Op alarmniveau ligt de eerste verantwoordelijkheid om hun marktpositie gasmarkt in evenwicht te houden nog steeds bij de netgebruikers. Sancties waarin tijdens de normale werking van de markt is voorzien, zoals, maar niet beperkt tot, de vergoeding voor balanceringsactiviteiten, blijven van toepassing op de netgebruikers die een verstoring van het markevenwicht veroorzaken. De uitvoering van niet-marktgebaseerde maatregelen is echter gerechtvaardigd voor zover deze nodig zijn om het gas te leveren dat niet kan worden geleverd door louter marktgebaseerde en operationele maatregelen.

Voor zover zij van toepassing zijn en de gevolgen van de crisis kunnen helpen verlichten, zullen deze maatregelen zoveel mogelijk in de onderstaande, vooraf bepaalde volgorde worden toegepast:

1. Verzoek om het verbruik van aardgas en elektriciteit te verminderen
De bevoegde autoriteit kan de eindgebruikers oproepen hun verbruik van gas (met behoud van het niveau van invoer van moleculen) en elektriciteit vrijwillig te verminderen. Met deze maatregelen moet de bevoegde autoriteit in staat zijn de bevolking en het bedrijfsleven via communicatie te mobiliseren.
2. Oproep aan de buurlanden om vrijwillig minder aardgas in te voeren
Naburige lidstaten die via België gas invoeren, kunnen worden verzocht hun invoer vrijwillig en tijdelijk te verminderen om een groter volume gas beschikbaar te houden voor de Belgische markt.
3. Onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit bij exitkoppelingspunten
De TNB kan een onbalansbeperking opleggen op vaste capaciteit bij exit-interconnectiepunten. Deze onbalansbeperking vermindert de genomineerde outputhoeveelheden van de netgebruikers door eerst de outputcapaciteit te beperken van alleen die netgebruikers die onevenwichten veroorzaken en vervolgens, indien nodig, de outputcapaciteit voor de resterende netgebruikers te beperken. De beperking zal worden berekend om voldoende gas en druk in het netwerk te houden om ongecontroleerde uitschakeling te voorkomen, hetzij bij grensovergangen, hetzij bij eindgebruikers. Indien een solidariteitsverzoek van een naburige lidstaat wordt ingewilligd, zal de exitcapaciteit op dit



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

interconnectiepunt opnieuw worden verhoogd tot het niveau dat nodig is om aan het solidariteitsverzoek te voldoen.

4. Beperking op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie
De TNB kan een beperking toepassen op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie, mits deze beperking een positief effect heeft op het evenwicht van het betrokken net (H-gas of L-gas).
5. Verzoek aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand uit te roepen
De federale minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde autoriteit, kan besluiten de Europese Commissie te verzoeken een regionale noodtoestand af te kondigen. Deze maatregel biedt ook de mogelijkheid om met andere lidstaten afspraken te maken over de vermindering van hun invoer van aardgas uit België, die concreet en specifiek op de situatie zijn afgestemd. Deze maatregel kan worden vervangen door een gezamenlijk verzoek met andere lidstaten aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen.
6. Beperking van de vaste capaciteit of vermindering van het aantal niet-beschermde gebruikers dat op het aardgastransport- en -distributienet is aangesloten (administratieve en/of technische afsluiting).
De bevoegde instantie kan de TNB opdragen niet-beschermde eindgebruikers te verzoeken hun verbruik te beperken of stop te zetten. Dit verzoek tot vermindering van de afname wordt hierna "afschakelingsmaatregel" genoemd. Deze maatregel is van toepassing op eindgebruikers die zijn aangesloten op het transmissie- en distributienet voor aardgas (hierna "onbeschermde eindgebruikers" genoemd). Deze maatregel is niet van toepassing op beschermde gebruikers en strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales (eventueel warmtekrachtkoppelingseenheden) die door de TNB van het elektriciteitsnet zijn geïdentificeerd en waarvoor een tekort in de gasvoorziening waarschijnlijk zal leiden tot een ernstige verstoring van het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van gas (art. 13, lid 1, tweede alinea, Verordening (EU) 2017/1938).
7. Gedwongen onttrekking van gas in opslag
Om de gasbevoorrading van beschermde afnemers veilig te stellen, heeft de TNB het recht om de opslagcapaciteiten en het gas in opslag te gebruiken waarop de opslaggebruikers hebben ingetekend voor het H-net en voor het L-net, door gebruik te maken van het kwaliteitsconversiepunt.
8. Oproepen tot onderlinge solidariteit tussen de EU-lidstaten
De federale minister van Energie neemt contact op met de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de EU-lidstaten waarmee het Belgische gasvervoersnet rechtstreeks verbonden is (momenteel: Nederland, Duitsland, Frankrijk en Luxemburg) om hen te vragen gas te leveren aan België voor door solidariteit beschermde gebruikers.
9. Beschermde gebruikers (die ook beschermd zijn op grond van solidariteit) administratief afschakelen
Beschermde gebruikers, die in België ook beschermd zijn in het kader van solidariteit, zal worden gevraagd geen gas te verbruiken of hun gasverbruik te verminderen (administratieve afschakeling). Een rangorde voor het afsluiten van door solidariteit beschermde klanten, of criteria voor het vaststellen van zo'n rangorde, moet nog worden uitgewerkt. Vanwege het grote aantal kleine aansluitingen kan technische afsluiting van beschermde afnemers alleen worden overwogen als hele gebieden technisch kunnen worden afgesloten (zie volgende maatregel).
10. Technische afsluiting van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer.

In geval van een ernstige onderbreking van de gasvoorziening zal het als gevolg van bovengenoemde maatregelen nodig zijn de gasleveringen aan delen van het hoofdgasnet en aan de buurlanden af te sluiten. De mogelijkheden om een deel van het hoofdgasnet los te koppelen, zijn het sluiten van afsluitkleppen in doorgaande pijpleidingen of het sluiten ervan op het niveau van meet- en drukregelinstallaties of gasdistributiestationen.

4. Specifieke maatregelen voor elektriciteit en stadsverwarming

4.1. Stadsverwarming

De weinige bestaande stadsverwarmingsinstallaties in België zijn aangesloten op de openbare distributienetten en worden beschouwd als beschermde gebruikers, voor zover zij verwarming leveren aan ten minste één van de beschermde afnemers zoals hierboven omschreven. In dat geval worden zij niet getroffen door de in dit plan voorgestelde maatregelen en worden zij behandeld als beschermde afnemers. In het tegenovergestelde geval worden zij beschouwd als onbeschermde gebruikers.

4.2. Levering van met gas geproduceerde elektriciteit

De gevolgen voor de elektriciteitssector hangen af van de aard en de ernst van een verstoring. Op het niveau van vroegtijdige waarschuwing en alarm zullen er geen gevolgen zijn voor de elektriciteitssector. Op noodsituatieniveau kunnen twee maatregelen gevolgen hebben op de elektriciteitssector:

Maatregel III. 6 Beperking van de vaste capaciteit of vermindering van het aantal niet-beschermde gebruikers

Twee scenario's zijn mogelijk, afhankelijk van de toestand van het elektriciteitssysteem.

- a. Het elektrisch systeem werkt nog:

Alle gasgestookte elektriciteitscentrales met een geïnstalleerd productievermogen van meer dan 25 MWe zijn verplicht de instructies van de TNB voor elektriciteit voor de uitvoering van hun systeemverdedigingsplan op te volgen. In dit stadium stelt de TNB voor elektriciteit vast welke gasgestookte centrales strikt noodzakelijk zijn om een black-out te voorkomen door de spanning of de frequentie op het elektriciteitsnet te handhaven. Deze centrales worden niet getroffen door de beperking (artikel 13, lid 1, tweede alinea (EU) 2017/1938). Het is mogelijk dat de elektriciteitssector maatregelen moet nemen om potentiële beperkingen op niet-essentiële gasgestookte elektriciteitscentrales aan te pakken overeenkomstig het systeemverdedigingsplan, maar er mag geen gasgestookte elektriciteitscentrale worden ingeperkt zonder voorafgaand overleg met de transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit.

- b. Het elektrische systeem bevindt zich in een stroomonderbrekings- of herstelfase:



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

Aangezien de meeste beschermde gebruikers elektriciteit nodig hebben om gas te kunnen verbruiken, wordt voorrang gegeven aan de levering van gas aan koudstart- en andere elektriciteitscentrales, die dan nodig zijn om het elektriciteitssysteem weer in een normale toestand te brengen. Tijdens de herstelfase na een stroomstoring neemt de vraag naar gas van elektriciteitscentrales en beschermde afnemers geleidelijk toe. Deze fase wordt gecoördineerd tussen de TNB's voor gas en elektriciteit om ervoor te zorgen dat de gaslevering aan elektriciteitscentrales kan worden veiliggesteld voordat zij opnieuw worden opgestart.

Maatregel III. 12 Technische afsluiting van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer.

Op dit punt zijn alle andere mogelijke maatregelen al genomen, zelfs het inperken van door solidariteit beschermde afnemers. Deze laatste maatregel is in feite een gecontroleerde shutdown van het gassysteem. Het gevolg zal zijn dat de gasgestookte elektriciteitscentrales die als essentieel werden beschouwd, ook moeten worden stilgelegd. Deze centrales kunnen dan niet meer aan de vraag naar elektriciteit voldoen. Een mogelijk gevolg is een volledige of gedeeltelijke black-out van het elektriciteitssysteem. De TNB voor elektriciteit zal altijd proberen een black-out te voorkomen door andere middelen te gebruiken om het voltage en de frequentie op het net te handhaven wanneer die nog beschikbaar zijn, zelfs als de toevoer van elektriciteit uit gasgestookte centrales afneemt of verdwijnt. De opeenvolging van maatregelen in een noodsituatie is dusdanig dat een black-out van het elektriciteitssysteem zo lang mogelijk wordt voorkomen

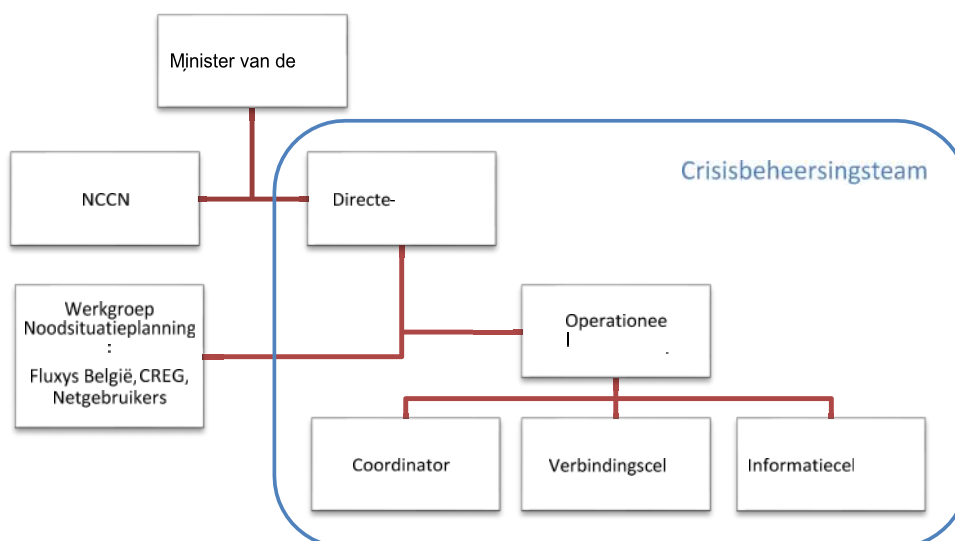
5. Crisismanagementteam

Binnen de bevoegde autoriteit wordt een **crisismanagementteam** opgericht. Deze werkgroep kan bestaan uit vertegenwoordigers van de TNB, de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna de CREG), aardgasbedrijven, vertegenwoordigers van industriële afnemers, alsmede andere overheidsinstanties of andere externe deskundigen.

De bevoegde autoriteit zal fungeren als crisismanagementteam dat de communicatie tussen de verschillende stakeholders en de te nemen maatregelen in geval van een noodsituatie met betrekking tot gas zal coördineren. De rol van de bevoegde autoriteit bestaat erin een duidelijk kader voor noodplanning te bieden, zodat de TNB en de aardgasondernemingen de nodige maatregelen kunnen treffen om zo snel mogelijk te reageren op een mogelijke verstoring van de gasvoorziening.

Figuur 1 geeft de structuur van het crisismanagementteam.

Figuur 1 Structuur van het crisismanagementteam



Het crisisbeheersteam wordt aangestuurd door de bevoegde overheid en valt onder de verantwoordelijkheid van de federale minister van Energie. Het crisismanagementteam bestaat uit de directeur-generaal van DG Energie, een operationeel manager, een coördinator, een informatiecel en een verbindingscel.

De directeur-generaal is verantwoordelijk voor de ontwikkeling en uitvoering van downstream noodregelingen voor aardgas en alle door de bevoegde instantie ondernomen acties en zal deze acties voorleggen aan de federale minister van Energie. De directeur-generaal is altijd de eerste met wie een van de andere stakeholders contact opneemt als er relevante informatie is over een mogelijke bedreiging voor de aardgasbevoorradingszekerheid. Indien nodig kan de directeur-generaal besluiten een werkgroep bijeen te roepen om te werken aan specifieke punten die in het noodplan worden behandeld, bijvoorbeeld het afsluitingsplan. Hij beslist over de samenstelling van de werkgroep of de behandeling van specifieke punten tijdens een noodsituatie. De **werkgroep** kan bestaan uit vertegenwoordigers van de TNB, de CREG, de netgebruikers, andere overheidsinstanties en/of andere externe deskundigen.

De operationeel manager is belast met de organisatie en de activiteiten van het crisismanagementteam.

De coördinator is verantwoordelijk voor de praktische verrichtingen en het opstellen van alle relevante communicatiedocumenten, de praktische organisatie van de werkgroepen, het opstellen van de agenda en de organisatie van de communicatie met de Europese Commissie en de andere lidstaten. De coördinator houdt een gedetailleerd logboek bij van alle belangrijke informatie, beslissingen en acties.

De informatiecel is verantwoordelijk voor het verzamelen van gegevens tijdens een crisis; dit is bijvoorbeeld het proactief verzamelen van gegevens om na te gaan wat het effect van de maatregelen is en of er verdere maatregelen moeten worden genomen.

De verbindingscel omvat verbindingfunctionarissen die zijn aangesteld bij nationale en internationale instanties.

In geval van een crisis die beperkt blijft tot de bevoorradingszekerheid van gas en dus geen sectoroverschrijdende coördinatie op nationaal niveau door het NCCN impliceert, zal het Bureau voor Burgerlijke Verdedigingsplannen (interne crisiscel van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie) als schakel fungeren tussen de verschillende algemene directies van de FOD.

Binnen de bevoegde autoriteit wordt een communicatiestrategie ontwikkeld. Als onderdeel van deze strategie :

- wordt een single point of contact geselecteerd;
- worden persberichten opgesteld en verzameld om alle vragen te beantwoorden; de communicatie met de pers zal worden georganiseerd via het kabinet van de federale minister van Energie;
- wordt een informatiepunt opgericht waarmee burgers indien nodig contact kunnen opnemen,
- wordt een communicatieprocedure met de gasindustrie vastgelegd.

Alle relevante informatie zal correct worden geregistreerd.

6. Rollen en verantwoordelijkheden

In dit deel worden de rollen en verantwoordelijkheden beschreven van alle actoren die betrokken zijn bij het beheer van een gascrisis, met inbegrip van de interacties met het hierboven beschreven crisismanagementteam.

Het crisismanagementteam zal procedures vaststellen om de gasvoorziening regelmatig te controleren. Daartoe stelt het een procedure vast voor het verzamelen van informatie bij de aardgasbedrijven en kan het maatregelen voorstellen om de responsmechanismen bij een noodsituatie te verbeteren.

Alle relevante stakeholders worden verzocht alle nodige informatie te bezorgen, zodat het crisismanagementteam in staat is een volledige analyse te maken van de toestand tijdens een noodsituatie en de federale minister van Energie hierover te informeren. Het crisismanagementteam zal nagaan of de maatregelen door de betrokken partijen zijn uitgevoerd.

De bevoegde autoriteit houdt een bijgewerkte contactlijst bij van alle relevante spelers op de gasmarkt met wie in een noodsituatie contact moet worden opgenomen.

Alle nieuwe maatregelen die door het crisismanagementteam zouden worden geïmplementeerd, moeten door de federale minister van Energie worden goedgekeurd.

De bevoegde autoriteit is verantwoordelijk voor de volgende taken:

(a) risico-evaluatie overeenkomstig artikel 9 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ artikel 7 van Verordening (EU) nr. 2017/1938];



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

(b) op basis van deze evaluatie, de opstelling van een preventief actieplan en een noodplan, in overeenstemming met, onder andere de artikelen 4, 5, 9 en 10 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ de artikelen 8, 9 en 10 van Verordening (EU) nr. 2017/1938];

c) de regelmatige controle op de bevoorradingszekerheid inzake gas op nationaal niveau, overeenkomstig artikel 3 van Verordening (EU) nr. 994/2010 [~ artikel 3 van Verordening (EU) nr. 2017/1938] (artikel 15/13, lid 6, van de Gaswet).

In het kader van de uitvoering van haar opdrachten kan de bevoegde autoriteit alle informatie opvragen die voor de betrokkenen nuttig zijn.

De instructies die door de beheerder van het aardgasvervoersnet in het kader van de toepassing van dit noodplan tijdens een verstoring van de aardgasbevoorrading gegeven werden, verbinden alle betrokken personen bij de uitvoering van de onderdelen die op hen betrekking hebben.

De beheerder van het aardgasvervoersnet stelt een intern noodplan op dat de verschillende fases behandelt die doorlopen worden in geval van een verstoring van de aardgasbevoorrading. Dit intern noodplan wordt besproken met de bevoegde autoriteit die eventuele aanvullingen of wijzigingen in de plannen kan opleggen. Bij iedere aanpassing of wijziging aan het intern noodplan legt de beheerder van het aardgasvervoersnet deze ter goedkeuring voor aan de bevoegde autoriteit.

De TNB stelt een intern noodplan op dat ten minste de volgende elementen omvat:

1. de verschillende fasen die worden doorlopen in geval van een verstoring van de aardgasbevoorrading;
2. de procedures die door alle betrokken partijen moeten worden gevolgd in het geval van een onderbreking van de aardgasbevoorrading;
3. de concrete maatregelen die de TNB neemt om de onderbreking van de aardgasbevoorrading te beheren;
4. de concrete maatregelen die door de andere betrokken partijen moeten worden genomen om de onderbreking van de aardgasbevoorrading te beheren, met inbegrip van afschakelingsmaatregelen;
5. een afschakelplan
6. een heropbouwplan

Het intern noodplan houdt rekening met de tijdsduur binnen dewelke en de wijze waarop de aardgasondernemingen zich op redelijke wijze kunnen herpositioneren.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

Tabel 3 Rollen en verantwoordelijkheden

Organisatie	Rol en verantwoordelijkheid
Bevoegde autoriteit (Crisis Management Team)	Leidend overheidsorgaan tijdens een gasnoodsituatie, verantwoordelijk voor het opstellen van het noodplan en de procedures die door elk van de stakeholders moeten worden gevolgd. In bepaalde omstandigheden kan de bevoegde autoriteit besluiten af te wijken van het noodplan en kan ze aanvullende maatregelen voorstellen.
Nationaal Crisiscentrum (NCCN)	Ondersteunt de bevoegde autoriteit bij de coördinatie van de op lokaal niveau te nemen maatregelen, samen met de lokale en gewestelijke resilienceteams. Neemt de rol van noodfacilitator op zich wanneer de noodsituatie in verband met gas gevolgen heeft voor de civiele bescherming of een veiligheidsrisico inhoudt. Het NCCN coördineert en faciliteert het crisisbeheer en ondersteunt de gouverneurs, die op hun beurt een communicatielijnen hebben met de burgemeesters en het lokale niveau. In een federale fase neemt de NCCN de coördinatie van het crisisbeheer over (Koninklijk Besluit van 18/04/1988 tot oprichting van het Coördinatie- en Crisiscentrum van de Regering).
TNB	De transmissienetbeheerder is verantwoordelijk voor het beheer van de reactie op een nationale noodsituatie met betrekking tot aardgas en is de eerste om instructies te geven aan de netgebruikers en leveranciers om de gasstromen aan te passen zoals bepaald in het specifieke noodplan.
NRI	Reguleert de gasmarkt, met inbegrip van de gasbalanceringsmarkt, verstrekt informatie over de werking van de gasmarkten in noodsituaties en kan worden verzocht bepaalde informatie in een noodsituatie te verifiëren.
Netwerkgebruikers	Netwerkgebruikers en leveranciers zijn verantwoordelijk voor het in evenwicht houden van hun portefeuilles, moeten elk incident melden dat een verstoring van de gasvoorziening kan veroorzaken en moeten in noodsituaties met de eindgebruikers communiceren.
DNB	De distributienetbeheerders hebben de verantwoordelijkheid om de bevoorrading van de gebruikers, in het bijzonder de beschermde gebruikers te garanderen. Ingeval de gasstromen naar het distributienet worden verminderd, nemen zij de nodige maatregelen om de prioriteitsvolgorde van de gasstromen naar de verbruikers op het distributienet te volgen.
TNB elektriciteit	De transmissienetbeheerder voor elektriciteit houdt contact met de bevoegde instantie en de TNB voor aardgas en verstrekt informatie over het effect van de vermindering van de gasbevoorrading op het elektriciteitsnet.

Het kader voor noodsituaties beschrijft de relatie tussen de organisaties die verantwoordelijk zijn voor de besluitvorming tijdens een noodsituatie.

De transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit en aardgas stellen vooraf de maatregelen en acties vast die zij moeten ondernemen in geval van een onderbreking van de aardgasvoorziening, teneinde de impact op de levering van met aardgas geproduceerde elektriciteit zoveel mogelijk te beperken. Omgekeerd plagen de transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit en aardgas overleg om de

gevolgen voor de aardgasbevoorrading ten gevolge van plotselinge gebeurtenissen of in het geval van een tekort aan elektriciteit zoveel mogelijk te beperken.

In de vroegtijdige waarschuwingsfase en in de alarmfase kan de TNB de in zijn intern noodplan beschreven maatregelen autonoom toepassen zonder voorafgaande kennisgeving aan de bevoegde overheid.

In geval van afkondiging van de "noodsituatie" plegen de TNB en de DNBs overleg zodat de TNB over alle nodige informatie beschikt om de crisis te beheersen (en vice versa). De DNBs blijven zorgen voor de distributie van aardgas naar de eindafnemers die zich op het distributienet bevinden. In deze omstandigheden passen de DNBs de instructies van de TNB toe op bevel van de federale minister van Energie.

De aardgasondernemingen delen onverwijld aan de beheerder van het aardgasvervoersnet alle informatie mee betreffende mogelijke verstoringen die onmiddellijk of op termijn een invloed kunnen hebben op de aardgasbevoorrading voor de Belgische eindafnemers of op de veiligheid, betrouwbaarheid of integriteit van het aardgasnetwerk. De aardgasondernemingen verstrekken onverwijld iedere door de beheerder van het aardgasvervoersnet gevraagde bijkomende informatie.

De aardgasondernemingen stellen alles in het werk om zo lang mogelijk aan hun contractuele verplichtingen te voldoen en om de netbeheerder en balanceringsoperator bij te staan in het behoud van het evenwicht van het aardgasvervoersnet. De balanceringsoperator is verantwoordelijk voor de residuele balanceringsoperator. De aardgasondernemingen voorzien de nodige middelen om bij te dragen aan het voorkomen en beheersen van verstoringen van de aardgasbevoorrading teneinde te voldoen aan hun verplichtingen inzake leveringszekerheid.

Ingeval het voor een of meerdere aardgasondernemingen onmogelijk blijkt om tijdens een noodsituatie aan hun verplichtingen te voldoen ten aanzien van bepaalde eindafnemers, stellen zij alles in het werk om, in geval van een noodsituatie, de gevolgen van de niet-uitvoering van hun verplichtingen te beperken en hun verplichtingen opnieuw te vervullen. In geval van niet-naleving van de verplichtingen, worden de medecontractanten, de beheerder van het aardgasvervoersnet en iedere andere betrokken persoon zo snel mogelijk op de hoogte gebracht van de redenen waarom zij hun verplichtingen geheel of gedeeltelijk niet kunnen uitvoeren en welke de redelijkerwijze voorzienbare termijn van de niet-uitvoering zal zijn.

De aardgasondernemingen volgen tijdens een verstoring van de aardgasbevoorrading ten gevolge van solidariteitsmaatregelen de instructies van de federale minister van Energie op.

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna de CREG) staat de bevoegde overheid bij in de uitoefening van haar bevoegdheden als bevoegde overheid. De CREG stelt maatregelen ten gunste van de federale overheid voor die kunnen worden genomen in geval van een noodsituatie op de aardgasmarkt. Zij kan ook de maatregelen voorbereiden die nodig zijn voor de uitvoering van noodmaatregelen en deze maatregelen analyseren en evalueren, en kan op verzoek van de bevoegde overheid elementen voorstellen die als basis dienen voor een preventief actieplan en een noodplan.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

De bevoegde instantie controleert de gaslevering op regelmatige basis en kan daartoe alle nodige informatie opvragen bij de aardgasbedrijven, de CREG en de TNB (art. 15/13 §4 Gaswet & art. 7.6 (EU) 2017/1938). De vertrouwelijkheid van de informatie met betrekking tot elke afzonderlijke onderneming wordt bewaard. De bevoegde overheid mag bij de betrokken partijen op de aardgasmarkt alle informatie opvragen die zij nodig acht om een evaluatie van de verstoring van de aardgasvoorziening te kunnen verrichten. De informatie wordt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk binnen de door de bevoegde autoriteit vastgestelde termijn, door de ondervraagden verstrekt.

De TNB en de gasbedrijven zijn verantwoordelijk voor het operationele beheer van de noodsituatie en de kennisgeving aan het crisismanagementteam. In geval van incidenten met Seveso-installaties communiceren de TNB en de gasbedrijven onmiddellijk met het NCCN.

Het crisismanagementteam is verantwoordelijk voor de interactie tussen de industrie en de federale regering in geval van een noodsituatie bij de aardgasbevoorrading.

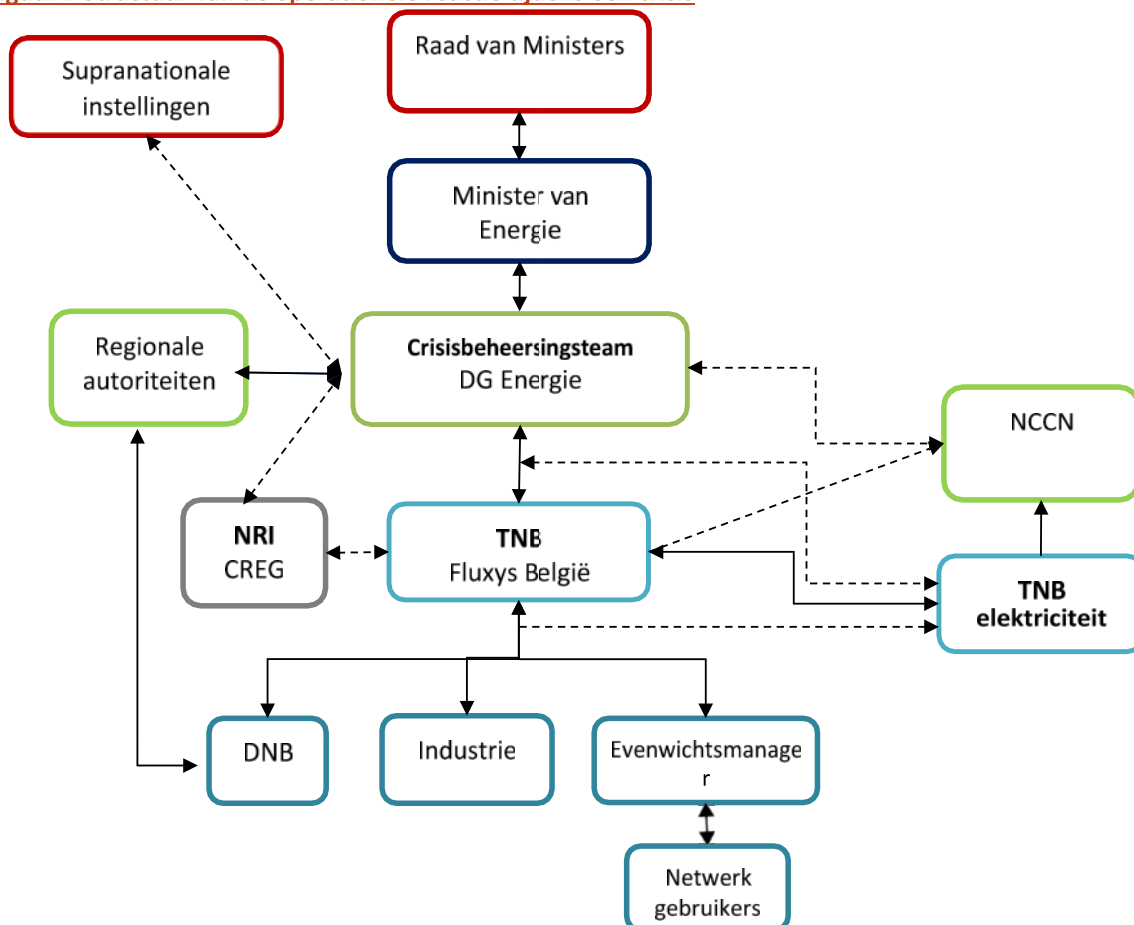
Het Bureau voor Burgerlijke Verdedigingsplannen (BBV) binnen de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie is verantwoordelijk voor het beheer van de reactie van meerdere overheden op een noodsituatie op energiegebied, in coördinatie met het NCCN.

Binnen de AD Energie is een crisismanagementteam voor gas opgericht dat de in een noodsituatie te nemen maatregelen en de contacten tussen de verschillende betrokken partijen coördineert. Het zal als tussenschakel fungeren tussen de aardgasbedrijven, de TNB, de centrale overheid en de supranationale instellingen.

Het crisismanagementteam deelt richtlijnen mee aan alle gasbedrijven in geval van een noodsituatie met betrekking tot de aardgasbevoorrading op het net. De richtlijnen van het crisismanagementteam worden normaal gecommuniceerd via Fluxys Belgium, de TNB. De TNB blijft in contact met de distributienetbeheerders (DNB's). Indien noodmaatregelen moeten worden genomen op het distributienet (b.v. beperking van de vraag, ...), neemt het crisismanagementteam contact op met de bevoegde gewestelijke overheden om hen in te lichten over de te nemen maatregelen. Het NCCN kan het contact met de lokale overheden vergemakkelijken.

Het volgende schema, Figuur 2, beschrijft de verhoudingen in geval van een nationale noodsituatie met betrekking tot de aardgasbevoorradingzekerheid.

Figuur 2 Structuur van de operationele reactie tijdens een crisis



7. Maatregelen betreffende buitensporig verbruik

Het afsluitingsplan beschrijft in sectie 3.4 twee maatregelen ter vermindering van het verbruik door niet-beschermde gebruikers, waaronder industriële afnemers en gasgestookte elektriciteitscentrales die niet als prioriteit voor de instandhouding van het elektriciteitsnet worden beschouwd.

Ten eerste kan de TNB beperkingen opleggen aan afschakelbare capaciteit die desgevallend door onbeschermde verbruikers is gereserveerd.

In de tweede plaats kan de bevoegde instantie, op bevel van de federale minister van Energie, de TNB opdragen onbeschermde eindgebruikers te verwittigen dat zij hun verbruik onmiddellijk moeten beperken of zelfs onderbreken.

Daartoe past de transmissiesysteembeheerder de methodologie toe voor het verminderen of zelfs onderbreken van de vaste capaciteitsdiensten op de onttrekkingspunten van bepaalde eindafnemers die verbonden zijn met het aardgastransmissiesysteem, zoals uiteengezet in maatregel III. 6.

De gasvoorziening van strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales die door de TNB van het elektriciteitsnet zijn geïdentificeerd en waarvoor een tekort in de gasvoorziening waarschijnlijk zal leiden tot een ernstige storing van het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van gas, mag in het kader van de uitvoering van deze methodologie niet worden verminderd of onderbroken (EU-verordening 2017/1938 art. 13, lid 1, punt 2)

De eindgebruikers stellen alles in het werk om aan het verzoek tot vermindering van hun verbruik te voldoen. Indien een eindgebruiker geen gevolg geeft aan het verzoek, geeft de bevoegde instantie de TNB opdracht de gaskraan op het onttrekkingspunt van de betrokken eindgebruiker te sluiten.

Ter voorkoming van overmatig gasverbruik door eindgebruikers die geen beschermde afnemers zijn, stelt de bevoegde autoriteit de afnemers¹ die geen beschermde afnemers zijn ervan in kennis dat zij verplicht zijn hun gasverbruik te onderbreken of te verminderen zonder evenwel technisch gevaarlijke situaties te creëren.

8. Noodtesten

De bevoegde instantie is verantwoordelijk voor het opstellen en uitvoeren van een oefenprogramma voor dit noodplan om de doeltreffendheid ervan minstens eenmaal tussen de vierjaarlijkse updates te testen. Waar nodig zal deze oefening worden uitgevoerd samen met andere oefeningen door de industrie, de regering en/of het NCCN. Er kunnen ook theoretische oefeningen worden gehouden om ervoor te zorgen dat het plan regelmatig wordt getest.

De reikwijdte van de oefeningen zal worden overeengekomen met de bevoegde autoriteit. Er zal een volledig verslag van de oefening worden opgesteld, met inbegrip van een actieplan met een beschrijving van verbeteringen van de bestaande regelingen en tijdschema's voor de uitvoering. Dit verslag wordt door de bevoegde autoriteit voorgelegd aan de Gas Coordination Group.

9. Regionale dimensie

9.1. Specifieke maatregelen

Alle maatregelen die zijn beschreven in sectie 3 zijn altijd van toepassing op regionale crisissen en op dezelfde crisisniveaus.

9.2. Samenwerkingsmechanismen

Verordening 2017/1938 schrijft voor dat voor elk crisisniveau gedetailleerde procedures en maatregelen moeten worden gevolgd, waarbij in voorkomend geval nauw wordt samengewerkt met de lidstaten binnen de groepen en zo nodig met andere buurlanden. In dit hoofdstuk worden de

¹ De "Gaswet" van 12 april 1965 bepaalt dat de bevoegde instantie, overeenkomstig de voorschriften, de nodige maatregelen neemt om gedeeltelijke of volledige onderbrekingen van het gasverbruik te organiseren.

vereisten uiteengezet waaraan risicogroepen moeten voldoen om de acties op elk crisisniveau te coördineren. De specifieke details van de procedures en maatregelen zullen van lidstaat tot lidstaat verschillen, afhankelijk van de nationale regelingen in de lidstaten.

9.2.1. Gasrisicogroep L

Het samenwerkingsmechanisme in de risicogroep L-gas in een noodsituatie is gebaseerd op een passende en doeltreffende coördinatie tussen verschillende stakeholders en bevoegde instanties in de lidstaten. In de eerste plaats betekent dit dat de dispatchingcentra van de TNB's in een noodsituatie frequent contact hebben om de situatie te analyseren en te beheersen. De TNB's hebben tot taak hun netten zo efficiënt mogelijk te beheren, hetzij via incentives, hetzij via andere mechanismen, en als zodanig maakt het oplossen van beperkingen op grensoverschrijdende punten deel uit van de dagelijkse operationele activiteiten van TNB's. Dispatchingcentra uit de buurlanden werken, waar nodig, nauw samen om de gasstromen en de werking van het net in de regio te optimaliseren.

In de tweede plaats brengen naburige TNB's, in geval van een beperking op een interconnectiepunt (ongeacht of dit het gevolg is van onderhoud, weersomstandigheden of een onderbreking van de bevoorrading) elkaar en de betrokken netgebruikers onmiddellijk op de hoogte via bilaterale contacten en door publicatie op hun respectieve websites. Er kunnen verschillende acties worden ondernomen om de beperking te overwinnen of te minimaliseren. Hetzij via de balanceringsstelsels, hetzij door het gas via andere interconnectiepunten om te leiden wanneer de voorkeursroute onderworpen is aan beperkingen.

Gezien de centrale rol van Nederland in de L-gasbevoorrading is in de risicogroep L-gas overeengekomen dat indien een van de crisisniveaus voor L-gas wordt afgekondigd, Nederland de in artikel 14(1) van de Verordening (EU) 2017/1938 genoemde informatie zal verzamelen bij de bevoegde instanties van de andere betrokken lidstaten. Nederland zal deze informatie vervolgens bundelen en ter beschikking stellen van alle betrokken bevoegde instanties en, indien daarom wordt verzocht, van de Europese Commissie.

Nederland zal ook de opstelling van de in artikel 14(3) bedoelde evaluatie coördineren en deze zo spoedig mogelijk en uiterlijk zes weken na de opheffing van de L-gas-noodtoestand aan de Europese Commissie voorleggen. De andere betrokken bevoegde instanties zullen Nederland tijdig alle informatie verstrekken die nodig is voor de evaluatie.

9.2.2. Risicogroep voor de Baltische Zee

Het samenwerkingsmechanisme binnen de risicogroep volgt de coördinatieprocedures tussen lidstaten, TNB's, reguleringsinstanties en andere instanties op verschillende niveaus. Het is daarbij de bedoeling de betrokken stakeholders gedetailleerde informatie te verstrekken over de oorzaak en de gevolgen van een crisissituatie en mogelijke onderling overeengekomen oplossingen te coördineren, teneinde de negatieve effecten van een bevoorradingscrisis te voorkomen of te verzachten.

TNB

In het algemeen werken de TNB's nauw samen met de TNB's in de andere lidstaten van de groep. Indien een bevoorradingsknelpunt te verwachten valt, zullen de TNB's contact opnemen met de TNB's in de andere lidstaten die tot de risicogroep behoren. Voor zover mogelijk zullen zij overeenstemming



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Noodplan België

6 September 2022

bereiken over de grensoverschrijdende coördinatie van maatregelen, met inbegrip van de uitwisseling van informatie over alle noodzakelijke marktgebaseerde maatregelen met grensoverschrijdende gevolgen.

In geval van een bevoorradingscrisis werken de TNB's samen en wisselen zij informatie uit met behulp van het door ENTSB-G opgezette regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG), overeenkomstig artikel 3 van EU-Verordening 2017/1938. Het ENTSB-G stelt de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, in kennis. De TNB's kunnen mogelijke responsmaatregelen voorstellen.

Voor een soepele toepassing van dit mechanisme is het van belang op te merken dat de samenstelling van de risicogroep Baltische Zee verschilt van de samenstelling van de RCSG-teams.

Bevoegde autoriteiten en regelgevende instanties

Indien het regionaal coördinatiesysteem voor gas wordt geactiveerd voor de risicogroep Baltische Zee, moeten de bevoegde instanties en reguleringsinstanties van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, onmiddellijk worden uitgenodigd om deel te nemen aan alle teamvergaderingen en communicatie.

Wanneer de noodtoestand is afgekondigd, zullen de lastverdelers van de lidstaten die tot de risicogroep behoren, nauw met elkaar in contact staan, in het bijzonder om informatie te verstrekken over de verwachte omvang van de noodzakelijke grensoverschrijdende beperkingen van de load flow.

De informatie die door aardgasbedrijven wordt verstrekt overeenkomstig artikel 14(1) van Verordening (EU) 2017/1938, wordt gedeeld met de lidstaten van de risicogroep

Communicatieketen

De communicatie binnen de risicogroep in geval van een bevoorradingscrisis moet volgens het onderstaande model verlopen:

Stap 1) Betrokken TNB: naar de facilitator RCSG van de regionale coördinatie bellen en vragen om een vergadering op een welbepaald tijdstip

Stap 2) Betrokken TNB: bevestigt de brief

Stap 3) Facilitator: een virtuele vergadering plannen

Stap 4) Facilitator: een uitnodigingsmail opstellen en versturen naar de TNB's, de bevoegde autoriteiten en de reguleringsinstanties

Stap 5) TNB's, bevoegde instanties en reguleringsinstanties: de e-mail beantwoorden

Stap 6) Facilitator: bellen naar wie niet geantwoord heeft

Stap 7) Facilitator: een virtuele vergadering starten

Stap 8) TNB's, bevoegde overheden en reguleringsinstanties: de vergadering bijwonen

9.2.3. Risicogroep Verenigd Koninkrijk ²

De risicogroep Verenigd Koninkrijk omvat België, Duitsland, Ierland, Luxemburg, Nederland. De groep werkt op basis van overleg. Dit hoofdstuk is opgesteld in overleg met de leden van de groep.

Acties van de risicogroep bij het uitroepen van een crisis

Wanneer een crisisniveau wordt afgekondigd, verbindt de betrokken lidstaat van de groep zich ertoe onmiddellijk contact op te nemen met alle andere lidstaten van de risicogroep Verenigd Koninkrijk en, in voorkomend geval, met andere naburige lidstaten. Die lidstaat moet ook contact opnemen met de Europese Commissie. Naarmate de crisis wordt beheerst, zal die lidstaat regelmatig contact onderhouden met de lidstaten en hen en de Europese Commissie op de hoogte houden wanneer het crisisniveau verandert.

De lidstaat stelt het crisisniveau vast (vroegtijdige waarschuwing, alarmniveau of noodniveau).

De lidstaat geeft een beschrijving van het incident of de informatie die tot de afkondiging van het crisisniveau heeft geleid, met vermelding van:

- (i) De datum, tijd en duur van het incident;
- (ii) De aard van het incident of de dreiging ;
- (iii) De geografische situering van het incident;
- (iv) De betrokken gasvolumes ;
- (v) De oorsprong van het incident.

Zoals in de Verordening (EU) 2017/1938 is bepaald, moeten voor het niveau van vroegtijdige waarschuwing en het alarmniveau nadere bijzonderheden worden verstrekt over de marktgebaseerde maatregelen die worden genomen, waaronder:

- (i) een korte beschrijving van de maatregel en de belangrijkste betrokken actoren;
- (ii) een indicatie of deze maatregelen voldoende zijn om de crisis het hoofd te bieden en zo niet, een korte beschrijving van de extra maatregelen die kunnen worden genomen; en
- (iii) een indicatie of er grensoverschrijdende effecten te verwachten zijn in de andere lidstaten van de groep (bijvoorbeeld toegenomen invoer uit die lidstaat).

In het geval van een noodsituatie omvatten de nadere bijzonderheden:

De acties die aan de vraag- en de aanbodzijde worden ondernomen om aardgas beschikbaar te maken, met inbegrip van commerciële overeenkomsten tussen de betrokken partijen en, in voorkomend geval, de compensatiemechanismen voor aardgasbedrijven;

Een korte beschrijving van de marktgebaseerde maatregelen die in deze fase nog worden toegepast en van de voornaamste betrokken actoren, met vermelding van de verwachte bijdrage van de

² Wegens de Brexit is het mogelijk dat een herschikking van de risicogroep wordt overwogen.

maatregelen voor de afzwakking van de noodsituatie en de bijdrage die nog moet worden geleverd door niet-marktgebaseerde maatregelen...

De geplande of nog uit te voeren niet-marktgebaseerde maatregelen voor de noodsituatie, met vermelding van, per maatregel:

- (ii) een korte beschrijving van de maatregel en de belangrijkste betrokken actoren;
- (iii) de volgorde waarin zij bij voorkeur moeten worden uitgevoerd, rekening houdend met de omstandigheden van de crisis;
- (iv) een indicatie van de verwachte bijdrage van de maatregelen om de toestand op noodsituatieniveau te verlichten, als aanvulling op marktgebaseerde maatregelen;
- (v) een beoordeling van andere effecten van de maatregel, met bijzondere aandacht voor mogelijke grensoverschrijdende effecten in andere lidstaten van de groep.

Mechanismen voor samenwerking tussen TNB's

Het regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG) is door het ENTSB-G (Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor gas) ingesteld als middel voor de transmissienetbeheerders van de lidstaten om informatie uit te wisselen wanneer een van de drie niveaus wordt geactiveerd. Het doel van het RCSG is om een breed beeld te geven en informatie te verstrekken over de situatie. De informatie die de lidstaten van de groep tijdens een incident beloven te delen, omvat:

- informatie over het niveau van het incident volgens de ICS
- de bestaande of mogelijke gevolgen van het incident
- een korte beschrijving van de situatie

De lidstaten van de groep die aan de conference call deelnemen, verbinden zich ertoe in het kader van de conference call de volgende informatie te verstrekken:

- Beperkingen
- Druk in het systeem
- Capaciteitsbenutting (toegesplitst op relevante punten of systeem);
- Informatie over ondergrondse gasopslag
- LNG-gebruik
- Niveau van de vraag
- Crisisniveau
- Ontwikkeling van de prijzen voor balanceringsgas
- Beschikbaarheid van balanceringsgas
- Onderhoud
- Extra beschikbare stromen uit productie

Door gebruik te maken van het regionaal coördinatiesysteem voor gas verbinden de lidstaten van de groep zich ertoe deel te nemen aan regelmatige telefonische conferenties die het mogelijk maken informatie over beste praktijken en getrokken lessen uit te wisselen.

De lidstaat waar het incident zich heeft voorgedaan, is verantwoordelijk voor de eerste activering van het RCSG-team.

Regionaal coördinatiesysteem voor gas

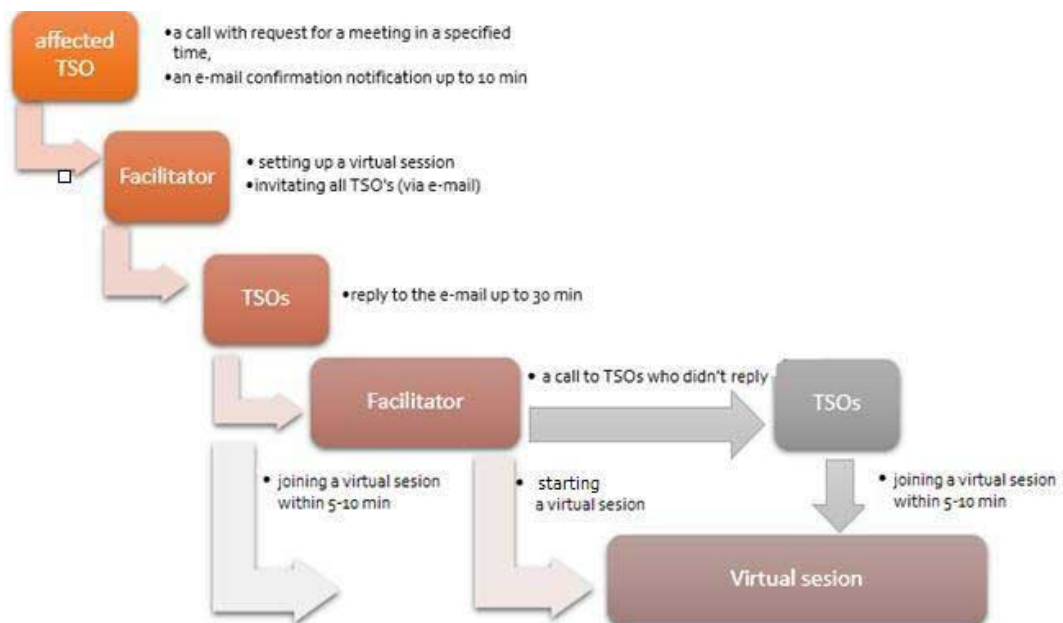
Overeenkomstig artikel 3.6 van Verordening (EU) 2017/1938 is de rol van het regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG), dat is opgericht door het ENTSB-G en bestaat uit permanente deskundigengroepen, voor samenwerking en informatie-uitwisseling tussen transmissienetbeheerders in geval van een regionale of EU-noodsituatie, aanzienlijk groot.

De transmissienetbeheerders (TNB's) werken samen en wisselen informatie uit, onder meer over de gasbevoorradingsstromen in een crisissituatie, met gebruikmaking van het door het ENTSB-G ingestelde regionaal coördinatiesysteem voor gas (RCSG).

Alle operationele procedures van de RCSG-teams kunnen als noodmaatregelen worden beschouwd.

Het RCSG-Team Oost werd in november 2017 gelanceerd en Open Grid Europe (een Duitse TNB) werd tot november 2019 aangesteld als facilitator. De rol van de facilitator bestaat erin de eerste TNB te zijn waarmee in geval van nood contact wordt opgenomen en de communicatieflowchart op te starten.

De volgende flowchart geeft de wijze van informatie-uitwisseling in geval van een crisissituatie weer.



Aangrenzende procedure

Teneinde toegang te krijgen tot volledige informatie over de huidige situatie in het gassysteem moeten de bevoegde instanties van alle lidstaten die tot de risicogroep behoren, passende procedures



Noodplan België

6 September 2022

uitwerken voor het verzamelen van informatie van alle gasnetbeheerders en, indien nodig, ook van de marktdeelnemers.

10. Solidariteit

Met de buurlanden (Nederland, Luxemburg en Duitsland) hebben verscheidene voorbereidende besprekingen plaatsgevonden over de uitvoering van het solidariteitsmechanisme. België heeft zijn voornaamste bezorgdheid over de uitvoering van het solidariteitsmechanisme van de EU geuit in een Belgische non-paper van 5 mei 2021, die aan de leden van de Gas Coordination Group is toegezonden. Duitsland heeft zich bereid verklaard *onderhandelingen op basis van tekst te beginnen*, hoewel er geen overeenstemming over de principes is. Luxemburg heeft de bevoegde autoriteit op 27 juni 2022 in kennis gesteld van hun voornaamste aandachtspunten met betrekking tot de lopende onderhandelingen met Duitsland, die nauw verband houden met de opmerkingen die België in haar non-paper heeft gemaakt. De Luxemburgse autoriteiten hebben ons op 18 juli 2022 een ontwerp van bilaterale solidariteitsovereenkomst tussen Luxemburg en Duitsland ter bespreking toegezonden om de onderhandelingen vooruit te helpen.

België zal zich blijven inspannen om solidariteitsovereenkomsten met de buurlanden te sluiten. Ook moet er rekening mee worden gehouden dat tot dusver slechts 6 van de 40 solidariteitsovereenkomsten zijn gesloten, waaruit blijkt hoe moeilijk het voor de lidstaten is om dergelijke overeenkomsten te sluiten, ook al is er een Europees model voorzien in het voorstel voor een Verordening (15 december 2021) van het Europees Parlement en de Raad betreffende de interne markten voor hernieuwbare en natuurlijke gassen en waterstof, bijlage II.

Directeur-generaal a.i.

Bijlagen

Bijlage 1: Woordenlijst

Aangrenzende TNB	Transmissiesysteembeheerder van een rechtstreeks aangesloten land
Balanceringsoperator	Entiteit die de marktgebaseerde balancerings van het gasnet uitvoert, d.w.z. (a) het samenvoegen van de balanceringsposities van de shippers die actief zijn op de respectieve netten van Creos Luxembourg en Fluxys Belgium en het meedelen van deze balanceringsposities aan de shippers en van de samengevoegde balanceringspositie van de globale markt, (b) het aankopen en verkopen van gas voor balanceringsdoeleinden, en (c) het factureren van balanceringskosten aan de shippers; Voor zowel H-gas- en L-gasmarkt In België en Luxemburg (regio BeLux): Balansys
Bevoegde instantie	Een nationale overheidsinstantie of een NRI die door een lidstaat is aangewezen om te zorgen voor de uitvoering van de maatregelen waarin Verordening 2017/1938 voorziet (In België: Algemene Directie Energie van de FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie)
DNB	Distributienetbeheerder
Eindgebruiker	Een afnemer die aardgas koopt voor eigen gebruik
GCG	Groep coördinatie gas/ <i>Gas Coordination Group</i>
Netgebruiker	Aardgasonderneming met een transportvergunning en/of actief op de groothandelsgasmarkt
Leidingsbuffer/Linepack	Tijdelijke opslag van gas door middel van compressie in gastransmissiesystemen, uitgezonderd installaties die ten dienste staan van transmissienetbeheerders bij de uitoefening van hun functies
LNG	Vloeibaar aardgas
LNB	LNG-netbeheerder. In België: Fluxys LNG, die de terminal van Zeebrugge exploiteert
Minister van Energie	De federale minister die bevoegd is voor energie
Aardgasbedrijf	Natuurlijke persoon of rechtspersoon die ten minste een van de volgende functies vervult: productie, transmissie, distributie, levering, aankoop of opslag van aardgas, met inbegrip van LNG, en die verantwoordelijk is voor de met deze functies verband houdende commerciële, technische en/of onderhoudswerkzaamheden, maar die geen eindafnemer is.
NRI	Nationale regelgevende instantie. In België: Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).
Beschermde afnemer en Door solidariteit beschermde afnemer	<ol style="list-style-type: none"> Een residentiële afnemer die is aangesloten op het gasdistributienetwerk, met inbegrip van huishoudens die in appartementencomplexen met centrale verwarming wonen; een gezondheidsdienst, voor zover deze dienst afhankelijk is van het gasnet; een essentiële sociale dienst, voor zover deze dienst afhankelijk is van het gasnet, en die voorziet in (collectieve) huisvesting voor personen en/of de bereiding van maaltijden voor sociale doeleinden, met inbegrip van gevangenissen en kazernes;



Noodplan België

21 juli 2022

	d. een stadsverwarmingsinstallatie , mits het warmte levert aan ten minste een van de bovengenoemde afnemers (a, b of c).
ONB	Opslagnetbeheerder. In België: Fluxys Belgium, exploitant van de ondergrondse gasopslag in Loenhout
TNB	Transmissienetbeheerder. In België: Fluxys Belgium

Bijlage II: Gedetailleerde beschrijving van de maatregelen

Vroegtijdige waarschuwing

Maatregel I-1	Dagelijks toezicht
Beschrijving	<p>De betrokken aardgasbedrijven (via de DNBs) moeten dagelijks informatie verstrekken aan de bevoegde instantie:</p> <ul style="list-style-type: none"> • dagelijkse prognoses van de vraag naar en het aanbod van gas voor de komende drie dagen, in GWh. • de dagelijkse gasstroom op alle entry- en exitpunten (grens, opslaginstallatie of LNG-terminal), in GWh. • de elementen die het aanbod van beschermde cliënten kunnen beïnvloeden • de periode gedurende welke naar verwachting de gasvoorziening aan beschermde afnemers kan worden gewaarborgd.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • DNB • Bevoegde autoriteit • Netwerkgebruikers
Te volgen procedures	In het geval van een (dreigend) gasincident geeft de TNB de bovenstaande informatie door aan de bevoegde instantie.
Verwachte bijdrage	Door deze maatregel is de bevoegde instantie zo snel mogelijk op de hoogte van relevante informatie en kan de uitwisseling van informatie over het gasincident op Europees niveau vorm krijgen.
Informatiestromen	<ul style="list-style-type: none"> • Informatie van de betrokken aardgasbedrijven aan de bevoegde instantie, via de TNB. • Informatie van de TNB aan de bevoegde instantie.

Maatregel I-2		Beheer van de onderhoudswerkzaamheden
Beschrijving	De TNB kan het onderhoudsschema aanpassen indien de integriteit van het systeem baat heeft bij het niet uitvoeren van deze werkzaamheden. Voorbeeld: door geplande onderhoudswerkzaamheden op een interconnectiepunt te annuleren, kan de totale capaciteit (vast + afschakelbaar) weer beschikbaar worden gemaakt of eventueel voor een beperkte duur worden verhoogd.	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's • DNB • Netgebruikers • Eindgebruikers 	
Te volgen procedures	De TNB kan deze maatregel autonoom initiëren, eventueel na overleg met de actoren die rechtstreeks bij de onderhoudswerkzaamheden betrokken zijn. Deze maatregel wordt alleen toegepast als er een positief effect is op de integriteit van het systeem.	
Verwachte bijdrage	Het eventuele verwachte effect wordt bepaald op basis van de aard, de locatie en de initiële impact van de geplande onderhoudswerkzaamheden.	
Informatiestromen	Indien de TNB besluit de planning van de werkzaamheden aan te passen, worden de relevante actoren daarvan in kennis gesteld overeenkomstig de bestaande operationele voorschriften of de specifieke overeenkomsten die met betrekking tot geplande onderhoudswerkzaamheden zijn gesloten.	

Maatregel I-3		Verzoek aan aangrenzende TNB's om de OBA-limieten tijdelijk te overschrijden
Beschrijving	Voor elk interconnectiepunt bestaat er een operationeel balanceringsakkoord (OBA) tussen de TNB's waarin de getolereerde afwijking tussen de fysieke stromen en de nominaties (OBA-limieten) wordt gespecificeerd. De TNB dient bij de aangrenzende TNB's een verzoek in om deze getolereerde afwijking te overschrijden tot een overeengekomen (beperkte) hoeveelheid.	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Aangrenzende TNB's 	
Te volgen procedures	De TNB vraagt de aangrenzende TNB's om OBA-limieten te verruimen (gebruik van flexibiliteitsmiddelen van aangrenzende TNB's).	
Verwachte bijdrage	Aangrenzende TNB's zouden eventueel tijdelijk extra gas leveren (lenen) of minder gas kunnen afnemen. De TNB gebruikt deze maatregel om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.	
Informatiestromen	Niet-bindend verzoek van de TNB aan aangrenzende TNB's.	

Alarm

Maatregel II-1	Beperking op een ingangspunt
Beschrijving	In het geval van een incident dat een entry-punt van de interconnectie rechtstreeks treft, kan de TNB op dit punt een beperking instellen om de vaste capaciteit die op dat entry-punt wordt aangeboden te verminderen, zodat de fysieke stromen die via dit punt kunnen passeren, worden weerspiegeld. Dit is niet automatisch het geval. De TNB kan de vermindering van de fysieke stromen bijvoorbeeld compenseren door swaps of andere maatregelen, zonder zichtbare gevolgen voor de netgebruikers.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers
Te volgen procedures	De TNB stelt de netgebruikers in kennis van de vermindering van de beschikbare capaciteit op het interconnectiepunt.
Verwachte bijdrage	De beperking op het entry-punt van interconnectie zal de betrokken netgebruikers ertoe aanzetten hun gasbevoorrading naar andere entry-interconnectiepunten om te leiden, zodat een complementaire gasbevoorrading van de balanceringszone wordt gewaarborgd.
Informatiestromen	De TNB stelt de netgebruikers in kennis van de capaciteitsvermindering.

Maatregel II-2	Gebruik van operationele gasreserves bestemd voor incidentenbeheer
Beschrijving	De TNB levert gas uit zijn operationele reserves voor incidentenbeheer in ondergrondse opslag of LNG-terminal. Indien nodig kan de TNB ook gebruik maken van de kwaliteitsconversie-installaties om hoeveelheden van het H-gasnet over te brengen naar het L-gasnet.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • LNB • ONB
Te volgen procedures	De TNB gebruikt gas uit zijn operationele reserves voor incidentenbeheer, in ondergrondse opslag, LNG-terminal of kwaliteitsconversie-installaties.
Verwachte bijdrage	De operationele reserves van de TNB voor incidentenbeheer kunnen worden gebruikt voor zover er een aardgasvoorraad beschikbaar is. Met deze maatregel probeert de TNB het fysieke evenwicht van het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Informatie van de TNB aan de LNB en SNB om de operationele reserves voor incidentenbeheer te activeren. In het geval van kwaliteitsconversie-installaties deelt de TNB de gevraagde capaciteit mee aan zijn operationele teams.

Maatregel II-3	Proactieve gasaankoop op het Zeebrugge Trading Point
Beschrijving	De TNB of de balanceringsoperator neemt het initiatief voor een proactieve gasaankoop op het Zeebrugge Trading Point
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB
Te volgen procedures	De TNB of de balanceringsoperator initieert een proactieve aankoop van gas op het Zeebrugge Trading Point
Verwachte bijdrage	De aankoop van gas verhoogt de leidingsbufferpositie. Deze toename vindt plaats om het fysieke evenwicht in het gasnet zoveel mogelijk te handhaven.
Informatiestromen	Aankooporder geplaatst op het Zeebrugge Trading Point

Maatregel II-4	Gebruik van de beschikbare capaciteiten in de LNG-terminal en de opslaginstallatie boven de operationele gasreserves die bestemd zijn voor incidentenbeheer
Beschrijving	Wanneer de capaciteiten in de LNG-terminal, in de opslaginstallatie of het kwaliteitsconversiepunt niet worden gebruikt door de netgebruikers die de rechten op deze capaciteiten bezitten, kan de TNB de terminaloperator en/of de opslagoperator verzoeken deze capaciteiten te gebruiken om meer aardgas in het gasnet te injecteren. Hetzelfde principe is van toepassing op kwaliteitsconversie-installaties.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • LNB • ONB
Te volgen procedures	De TNB verzoekt de opslagoperator en de terminaloperator om meer gas in het gasnet te injecteren met gebruikmaking van de beschikbare en ongebruikte capaciteit. Voor het L-gasnet verhoogt de TNB de stroom op de kwaliteitsconversie-installaties door gebruik te maken van beschikbare en ongebruikte capaciteiten.
Verwachte bijdrage	Een grotere injectiecapaciteit zal mogelijk verder bijdragen tot de handhaving van het fysieke evenwicht in het gasnet.
Informatiestromen	Informatie van de TNB aan de LNB en SNB om hun injecties te verhogen

Noodsituatie

Maatregel III-1	Oproep om het aardgas- en elektriciteitsverbruik te verminderen
Beschrijving	De bevoegde instantie kan zowel huishoudens als bedrijven verzoeken om vrijwillig minder gas (bv. door minder te verwarmen) en minder elektriciteit te verbruiken. Met deze maatregelen zou de bevoegde autoriteit in staat moeten zijn om de bevolking en het bedrijfsleven via communicatie te mobiliseren.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Bevoegde instantie • NCCN • TNB • Distributienetbeheerders (DNB's) • Leveranciers van aardgas
Te volgen procedures	Het NCCN is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel, in samenwerking met de bevoegde instantie. Dit omvat de coördinatie van de communicatie tussen alle betrokken partijen, waaronder in alle gevallen de TNB en de DNB.
Verwachte bijdrage	Het precieze effect van deze vrijwillige maatregel is onzeker en een groot effect kan niet worden gegarandeerd.
Informatiestromen	<p>Deze maatregel wordt geactiveerd op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen beslissingen, de maatregelen en aanbevelingen, en de prognoses. Deze informatie wordt aan de TNB verstrekt door de DNBs, de aangrenzende TNB's en de netgebruikers. Deze informatie wordt aan de bevoegde instantie toegezonden.</p> <p>In zijn rol van informatiecoördinator (in de federale fase van het noodplan 2003) verzamelt het NCCN informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.</p>

Maatregel III-2 Oproep aan de buurlanden om vrijwillig minder aardgas in te voeren	
Beschrijving	Naburige lidstaten die via België gas invoeren, kunnen worden verzocht hun invoer vrijwillig en tijdelijk te verminderen om een groter volume gas beschikbaar te houden voor de Belgische markt.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale Minister van Energie / Bevoegde instantie • Lidstaten van de Europese Unie • Aangrenzende TNB's • TNB
Te volgen procedures	De federale Minister van Energie is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel en wordt daarbij geadviseerd door de bevoegde instantie en in het bijzonder door de TNB. Het verzoek aan andere lidstaten om maatregelen te nemen om de uitvoer van gas uit België te verminderen, zal worden gedaan namens de federale Minister van Energie en via de bestaande contacten met de betrokken ministeries in de aangrenzende lidstaten.
Verwachte bijdrage	Aangezien de mogelijkheden voor aangrenzende lidstaten om hun gasinvoer op vrijwillige basis te verminderen zonder economische verliezen te lijden waarschijnlijk vrij gering zijn, zal deze maatregel waarschijnlijk niet veel effect hebben.
Informatiestromen	<p>Dit gebeurt op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen beslissingen, de maatregelen en aanbevelingen, en de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door de DNB's, de aangrenzende TNB's en de netgebruikers. Deze informatie wordt doorgegeven aan de bevoegde autoriteit.</p> <p>In zijn rol van informatiecoördinator (in de federale fase van het noodplan (2003)) verzamelt het NCCN informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.</p>

Maatregel III-3 Onevenwichtsbeperking op vaste capaciteit op exit-interconnectiepunten	
Beschrijving	De TNB kan een onevenwichtsbeperking opleggen op vaste capaciteit bij exit-interconnectiepunten. Deze onevenwichtsbeperking zal de genomineerde exithoeveelheden van de netgebruikers verminderen door in de eerste plaats de exitcapaciteit te beperken van die netgebruikers die een onevenwicht veroorzaken en vervolgens, indien nodig, door de exitcapaciteit voor de resterende netgebruikers te beperken. De beperking zal zo worden berekend dat er voldoende gas en druk in het netwerk blijft behouden om een ongecontroleerde uitschakeling te voorkomen, hetzij bij grensovergangen, hetzij bij eindgebruikers. Indien een solidariteitsverzoek van een naburige lidstaat wordt ingewilligd, zal de exitcapaciteit op dit interconnectiepunt opnieuw worden verhoogd tot het niveau dat nodig is om het solidariteitsverzoek te beantwoorden.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers • Aangrenzende TNB's
Beoordeling van de behoefte	Deze maatregel kan in alle gevallen worden toegepast, rekening houdend met de impact op door solidariteit beschermde klanten van de aangrenzende TNB.
Te volgen procedures	<p>De TNB besluit deze maatregel toe te passen door de onevenwichtsbeperking in het ICT-systeem voor de nominaties te activeren. De onevenwichtsbeperking wordt op niet-discriminerende wijze op alle shippers toegepast. De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie aan de shippers mee via Edig@s-berichten. Aangrenzende TNB's worden ook via Edig@s op de hoogte gebracht.</p> <p>De fysieke controle aan de exitgrens zal worden aangepast aan de nieuwe bevestigde hoeveelheden.</p>
Verwachte bijdrage	Het effect van deze onevenwichtsbeperking is zeer groot, aangezien alle onevenwichtigheden in de meeste gevallen worden opgeheven. De impact is onmiddellijk (vol uur +1 of vol uur +2)
Andere effecten	Niet van toepassing
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	Door de exitgrenzen te beperken, zou er een effect op de aangrenzende transmissiesystemen kunnen zijn. Besprekingen tussen TNB's vóór de toepassing van deze maatregel moeten de betrokken aangrenzende TNB voldoende tijd geven om het effect te verzachten.
Informatiestromen	De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de netgebruikers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de netgebruikers. De aangrenzende TNB's worden ook via Edig@s op de hoogte gebracht.

Maatregel III-4	Beperking op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie
Beschrijving	De transmissiesysteembeheerder kan een beperking toepassen op de vaste capaciteit van de kwaliteitsconversie-installatie op voorwaarde dat deze beperking een positief effect heeft op het evenwicht van het betrokken systeem (H-gas of L-gas).
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • Netgebruikers die nomineren op kwaliteitsconversie-installatie
Beoordeling van de behoefte	Deze maatregel kan alleen worden toegepast als er nominaties zijn op de kwaliteitsconversie-installatie en als deze nominaties een negatief effect hebben op het betrokken net (H-gas of L-gas).
Te volgen procedures	De transmissiesysteembeheerder past de beperking toe op de kwaliteitsconversie-installatie in het ICT-systeem voor de nominaties. De onevenwichtsbeperking wordt op niet-discriminerende wijze op alle shippers toegepast. De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de shippers en deelt deze informatie aan de shippers mee via Edig@s-berichten. De TNB past de fysieke controle op de kwaliteitsconversie-installatie aan op basis van de nieuwe bevestigde hoeveelheden.
Verwachte bijdrage	Alleen indien de kwaliteitsconversie-installatie door de shippers wordt genomineerd en indien deze nominatie een negatief effect heeft op het evenwicht van het betrokken net, zal deze beperking een positief effect hebben op het evenwicht van het net/systeem.
Andere effecten	Deze maatregel zal een positief effect hebben op het evenwicht van het getroffen netwerk, maar kan een negatief effect hebben op het evenwicht van het andere net.
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	Deze maatregel heeft geen gevolgen voor aangrenzende transmissiesystemen.
Informatiestromen	De TNB berekent de nieuwe bevestigde hoeveelheden van de netgebruikers en deelt deze informatie via Edig@s-berichten mee aan de shippers.

Maatregel III-5	Verzoek aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen
Beschrijving van de maatregel	<p>De federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie, kan beslissen de Europese Commissie te verzoeken een regionale noodtoestand af te kondigen (artikel 12 van de verordening (EU) 2017/1938).</p> <p>Deze maatregel biedt ook de mogelijkheid om met andere lidstaten concrete en passende overeenkomsten te sluiten over de vermindering van hun aardgasinvoer uit België.</p> <p>Deze maatregel zal worden voorafgegaan door een verzoek aan andere lidstaten om vrijwillig de invoer van gas uit België te beperken. Deze maatregel kan dus de opmaat zijn voor een gezamenlijk verzoek, met andere Lidstaten, aan de Europese Commissie om een regionale noodtoestand af te kondigen.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federaal Minister van Energie • Europese Commissie • <i>Gas Coordination Group</i> • TNB • Aangrenzende TNB's
Procedure	De federale Minister van Energie is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze maatregel en wordt daarbij geassisteerd door de bevoegde instantie.
Verwachte bijdrage	De formele afkondiging van een regionale noodsituatie en het daaropvolgende proces in de GCG, die door de Europese Commissie wordt gecoördineerd, zullen de lidstaten ertoe aanzetten om gasreductie- en flexibiliteitsmaatregelen te nemen en verder te gaan dan wat op strikt vrijwillige basis zou worden bereikt.
Informatiestromen	Verzoek van de federale Minister van Energie aan de Europese Commissie

Maatregel III-6	Vermindering of zelfs onderbreking van de vaste capaciteit voor niet-beschermde afnemers die op het aardgastransport- en/of aardgasdistributiesysteem zijn aangesloten
Beschrijving	<p>De bevoegde instantie kan de TNB en de DNBs opdragen niet-beschermde eindgebruikers in te lichten over het feit dat zij hun verbruik moeten beperken of stopzetten. Dit verzoek tot vermindering van het verbruik wordt hierna "het afschakelplan" genoemd. Deze maatregel is van toepassing op eindgebruikers die zijn aangesloten op het transmissie- en distributienetwerk voor aardgas (hierna "onbeschermde eindgebruikers" genoemd). Deze maatregel is niet van toepassing op beschermde afnemers en strategisch belangrijke gasgestookte elektriciteitscentrales (eventueel warmtekrachtkoppelingseenheden) die door de TNB van het elektriciteitsnet zijn aangeduid en waarvoor een tekort in de gasvoorziening kan leiden tot een ernstige storing op het elektriciteitsnet of gevolgen zal hebben voor de productie en/of het transport van gas (art. 13, lid 1, tweede alinea, Verordening (EU) 2017/1938).</p> <p>Voor de uitvoering van het afschakelplan op een bepaalde dag D worden de volgende voor elke onbeschermde eindgebruiker aangesloten op het transportnet en elke onbeschermde eindgebruiker aangesloten op het distributienet met een</p>

jaarlijks verbruik gedurende het voorgaande kalenderjaar van meer dan 10GWh, gedefinieerde gegevens (indien beschikbaar) gebruikt:

a. Gemiddeld uurdebiet gemeten vóór de afkondiging van de noodfase gedurende een periode van 30 kalenderdagen voorafgaande aan de dag van de afkondiging van de noodfase: $Flow_{\text{before emergency}}$

b. Gemiddeld uurdebiet gemeten vóór de activering van het afschakelplan op dag D-1: $Flow_{\text{before reduction}}$

c. **Minimumdebiet**, d.w.z. het minimale uurverbruik dat nodig is om onomkeerbare schade aan de productie-eenheid en de productieapparatuur te voorkomen. Bij de bepaling van het minimumdebiet wordt geen rekening gehouden met het vermijden van onomkeerbare economische verliezen. Dit minimumdebiet moet aan de TNB en/of DNB van de onbeschermd afnemer worden meegedeeld uiterlijk drie weken na datum van publicatie van dit noodplan in het Belgisch Staatsblad en dit per aangetekend schrijven. Een kopie van deze melding moet ook opgestuurd worden aan de bevoegde instantie. Elke latere wijziging van dit minimumdebiet moet onverwijld per aangetekend schrijven aan de TNB en/of DNB van de niet-beschermd afnemer worden meegedeeld zodat de nieuwe waarde kan worden toegepast twee weken na ontvangst van de melding. Indien de TNB en/of de DNB binnen de vastgestelde termijn geen mededeling heeft ontvangen over het minimumdebiet, wordt het minimumdebiet beschouwd als 0 kWh/h: $Flow_{\text{Min}}$. De bevoegde instantie behoudt zich het recht voor om de gemelde $Flow_{\text{Min}}$ te betwisten en kan de niet-beschermd afnemer vragen om hun $flow_{\text{Min}}$ te rechtvaardigen in het licht van de historische consumptiegegevens.

Deze maatregel valt uiteen in de volgende stappen voor niet-beschermd afnemers aangesloten op het transportnet en de niet-beschermd afnemers aangesloten op het distributienet met een jaarlijkse consumptie gedurende het voorgaande jaar van meer dan 10GWh (hierna “niet-beschermd klanten van type 1”).

Voor de niet-beschermd afnemers aangesloten op het distributienet met een jaarlijks verbruik gedurende het voorgaande kalenderjaar van minder dan 10 GWh (hierna: “niet-beschermd klanten van type 2”) beschikken de DNB's over het algemeen niet over een $flow_{\text{before emergency}}$, noch over een $flow_{\text{before reduction}}$. De DNB's zullen daarom een relatieve vermindering meedelen op basis van een schatting van het actuele verbruik van de afnemer, en dit telkens wanneer er na evaluatie een bijkomende vermindering noodzakelijk is. Deze instructie wordt gecommuniceerd in parallel met het proces zoals hieronder beschreven.

1. De TNB bepaalt, in opdracht van de Minister van Energie en na overleg met de GRDs, enerzijds het (de) geografische gebied(en) dat (die) wordt (worden) bevoorrad door het aardgastransport- of aardgasdistributienet waarop het afschakelplan betrekking heeft; dit kan zowel het gehele Belgische grondgebied zijn, als een beperkter deel van het territorium. Anderzijds bepaalt de TNB een verzoek tot vermindering van de afname die overeenstemt met de vastgestelde behoefte aan transportcapaciteit of de behoefte aan een bepaald aardgasvolume

($Flow_{requested\ reduction}$). De transmissienetbeheerder brengt de bevoegde instantie hiervan op de hoogte.

2. De maximumwaarde van de afname voor elke betrokken niet-beschermde afnemer type 1, wordt bepaald op basis van de $Flow_{before\ reduction}$ en de som van de vermindering op niveau 1, 2 en 3 (zie verder). Op basis van de $Flow_{before\ reduction}$ wordt per betrokken niet-beschermde afnemer type 1 nagegaan of een niveau 1-, niveau 2-, dan wel een niveau 3-reductie moet worden toegepast:

Niveau 1: Dit niveau is van toepassing op alle relevante onbeschermde gebruikers type 1, waarvoor de $Flow_{before\ reduction} > Flow_{before\ emergency}$. Het totale debiet dat in niveau 1 door het afschakelplan beschikbaar wordt gemaakt, is de som van de beschikbare debieten $Niv1$ per betrokken industriële afnemer: Σ Beschikbaar debiet $Niv1 = \Sigma (Flow_{before\ reduction} - Flow_{before\ emergency})$.

Niveau 2: Dit niveau is van toepassing wanneer de totale beschikbare $Flow_{Niv1}$ niet voldoende is om het tekort aan aardgas of transportcapaciteit op te lossen en is van toepassing op alle relevante niet-beschermde klanten type 1 waarvoor reeds een niveau 1 is toegewezen en op niet beschermde klanten type 1 waarvoor de $Flow_{before\ reduction} \leq Flow_{before\ emergency}$. Het totale debiet dat beschikbaar wordt gesteld door het afschakelplan op niveau 2 is de som van het beschikbare debiet $Niv2$ per betrokken industriële afnemer: Σ Beschikbaar debiet $Niv2 = \Sigma (MIN(Flow_{before\ reduction}; Flow_{before\ emergency}) - Flow_{Min})$.

Niveau 3: Dit niveau is van toepassing wanneer het totale beschikbare $Flow_{Niv2}$ niet voldoende is om het tekort aan aardgas of transportcapaciteit op te lossen en is van toepassing op alle relevante niet-beschermde klanten type 1. In dit stadium overschrijdt de reductie de $Flow_{min}$ totdat de $Flow_{requested\ reduction}$ is bereikt of alle onbeschermde klanten type 1 een afname van 0 kWh/uur hebben.

De bepaling van het maximale volume aardgas dat beschikbaar wordt door de toepassing van het afschakelplan wordt dan als volgt bepaald:

Indien voor alle betrokken niet beschermde afnemers type 1 Σ (Beschikbaar debiet $Niv1 +$ Beschikbaar debiet $Niv2$) $< Flow_{requested\ reduction}$, dan zullen voor de betrokken niet-beschermde afnemers de opgelegde vermindering(en) hun $Flow_{min}$ overschrijden en dit tot $Flow_{requested\ reduction}$ is bereikt of alle niet-beschermde afnemers op een verbruik van 0 kWh/uur zijn beland.

Indien voor alle betrokken niet beschermde afnemers type 1 Σ ($Flow_{available\ Niv1} + Flow_{available\ Niv2}$) $> Flow_{requested\ reduction}$, dan wordt in eerste instantie een pro-rata toewijzing berekend over alle niet-beschermde afnemers waarvoor $Flow_{available\ Niv1} > 0$.

De berekende reducties (niveau 1 + 2 + 3) per betrokken niet-beschermde afnemer type 1 worden toegepast op de $Flow_{before\ reduction}$ en resulteren in een maximaal toegestaan debiet per uur.

De TNB evalueert voortdurend hoe de situatie evolueert en houdt de bevoegde instantie op de hoogte; op verzoek van de federale Minister van Energie voert hij

de nodige aanpassingen door, met name aan de $Flow_{requested\ reduction}$ en brengt hij de bevoegde instantie hiervan op de hoogte.

Bij de actualisatie van de berekeningen, met name van de berekening van de nieuwe parameter ($Flow_{available}$), wordt rekening gehouden met de niet-beschermde afnemers die hun afname hebben verminderd of feitelijk zijn gestopt met de afname van aardgas.

De DNB en/of de TNB brengen elke niet-beschermde afnemer type 1, en de shipper die verantwoordelijk is voor het afnamepunt in kwestie, in kennis van de maximumwaarde van de toegestane afname op dag D. De bevoegde instantie kan binnen dit kader, alle noodzakelijke informatie inwinnen en instructies geven aan de TNB (en de DNB's via de TNB). Met deze kennisgeving wordt de niet-beschermde afnemer type 1, verwittigd dat tenzij de afname binnen 240 minuten na ontvangst van de kennisgeving wordt teruggebracht en gestabiliseerd tot de genoemde maximumwaarde, de verdere afname kan worden onderbroken. Deze kennisgeving kan op om het even welke wijze geschieden. De TNB en/of de DNB bewaren een bewijs van deze kennisgeving en stellen dit ter beschikking van de bevoegde instantie.

Indien de maximale afname niet binnen 240 minuten na ontvangst van de betrokken kennisgeving door de niet-beschermde klant type 1, wordt verlaagd, geeft de bevoegde instantie op schriftelijke instructie van de federale Minister van Energie de TNB en/of de DNB (via de TNB) de opdracht (via e-mail of een andere schriftelijke vorm) om de aansluiting op het aardgastransport- of aardgasdistributienet van de klant af te sluiten, waarbij deze gebruik maakt van alle redelijke middelen waarover hij beschikt, zodat de gastoevoer naar het genoemde afnamepunt zo snel mogelijk kan worden afgesneden.

Het proces is iteratief. De TNB en de DNB's beoordelen voortdurend de evolutie van de situatie, houden de bevoegde instantie op de hoogte en gaan op instructie van de federale Minister van Energie over tot de nodige aanpassingen, met name van de parameter $Flow_{requested\ reduction}$ en brengen de bevoegde instantie hiervan op de hoogte. Voor de actualisering van de $Flow_{available}$ moet met name rekening worden gehouden met niet-beschermde afnemers type 1 die hun afname hebben verminderd of volledig hebben stopgezet.

Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • DNB • Netgebruikers • Eindgebruikers (niet-beschermde afnemers) • Bevoegde instantie • TNB voor elektriciteit
Beoordeling van de behoefte	Deze maatregel zal uitgevoerd worden om de gasvoorziening van de beschermde klanten veilig te stellen.
Te volgen procedures	<p>De bevoegde instantie deelt (na de informatie van de TNB Elektriciteit te hebben ontvangen) aan de TNB Gas de nodige informatie met betrekking tot prioritaire gebruikers mee (art. 13, lid 1, alinea 2, verordening (EU) 2017/1938).</p> <p>De TNB beperkt de genomineerde hoeveelheden van de betrokken netgebruikers tot de betrokken eindgebruikers.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect :</p> <p>H-gas: de vraag naar gas van niet-beschermde afnemers kan aanzienlijk zijn, maar is beperkt in verhouding tot de gecombineerde capaciteit die op de verschillende interconnectiepunten beschikbaar is.</p> <p>L gas: afhankelijk van het seizoen is de gasvraag van onbeschermde afnemers beperkt tot zeer beperkt in vergelijking met de gasvraag van beschermde afnemers. Daarom zal het effect van deze maatregel op het L-netwerk beperkt zijn.</p> <p>Zekerheid van effect :</p> <p>Indien de eindgebruiker niet reageert op het verzoek om zijn afname te beperken, heeft de TNB het recht om de vereiste hoeveelheid die onder deze noodomstandigheden nodig is, fysiek te verminderen.</p>
Andere effecten	<p>De gedwongen vermindering of onderbreking van de aardgaslevering aan een niet-beschermde afnemer (type 1) kan leiden tot het stilvallen van zijn bedrijfsprocessen, hetgeen aanzienlijke economische verliezen tot gevolg heeft.</p> <p>Negatieve effecten op de elektriciteitssector worden zo lang mogelijk vermeden door te zorgen voor de continuïteit van de voorziening van gasgestookte elektriciteitscentrales die nodig zijn om een stroomstoring in het elektriciteitsnet te voorkomen of om het net na een black-out weer in normale toestand te brengen (met inbegrip van black start centrales).</p>
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	Deze maatregel heeft geen gevolgen voor de levering van gas in een andere lidstaat of voor de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur.
Informatiestromen	<p>De TNB voor elektriciteit stelt de TNB voor gas en de bevoegde instantie in kennis van de lijst van gasgestookte elektriciteitscentrales die noodzakelijk worden geacht, rekening houdend met de toestand van het elektriciteitssysteem.</p> <p>Netwerkgebruikers en eindgebruikers worden door de TNB en/of DNB op de hoogte gebracht volgens de in de aansluitingsovereenkomst en het toegangsreglement beschreven operationele procedures.</p>

Maatregel III-7		Gedwongen onttrekking van gas in opslag
Beschrijving	Om de gasvoorziening van beschermde klanten veilig te stellen, heeft de TNB het recht om de opslagcapaciteiten en het gas in opslag te gebruiken waarop opslaggebruikers hebben ingeschreven en, indien nodig, deze hoeveelheden over te brengen van het H-net naar het L-net met behulp van kwaliteitsconversie-installaties.	
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • TNB • ONB • Opslaggebruikers • Bevoegde instantie 	
Beoordeling van de behoefte	Deze maatregel wordt alleen overwogen wanneer alle voorgaande maatregelen (al dan niet op de markt gebaseerd) onvoldoende effect hebben gehad om de gasvoorziening van beschermde afnemers veilig te stellen.	
Te volgen procedures	De bevoegde autoriteit moet het in de Verordening inzake bevoorradingszekerheid (SoS) vastgestelde noodniveau bevestigen. De TNB geeft de nodige instructies aan de opslagbeheerder.	
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect : Het positieve effect (in omvang en duur) van deze maatregel zal afhangen van de hoeveelheid gas in opslag.</p> <p>Zekerheid van effect : In geval van een noodsituatie (SoS) bij de bevoorradingszekerheid zijn de opslaggebruikers verplicht de instructies van de opslagbeheerder op te volgen.</p>	
Andere effecten	<p>Financieel: de opslagbeheerder betaalt de getroffen opslaggebruikers een bedrag terug dat overeenstemt met de capaciteitskosten die zij hebben betaald voor het deel van de vaste terugtrekkingscapaciteit dat tijdens de periode van deze van een dergelijke noodsituatie inzake de bevoorradingszekerheid werd gebruikt.</p> <p>Gas in opslag: de opslagbeheerder zal, zo snel als redelijkerwijs mogelijk is, de gebruikte hoeveelheid gas in natura of in contanten teruggeven.</p>	
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	<p>De toepassing van deze maatregel kan ertoe leiden dat de opslagdiensten tijdens de periode van de noodsituatie worden verminderd, onderbroken of gedwongen stopgezet.</p> <p>Deze maatregel heeft geen gevolgen voor de levering van gas in een andere lidstaat of voor de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur.</p>	
Informatiestromen	Opslaggebruikers worden door de opslagbeheerder op de hoogte gebracht volgens de operationele procedures beschreven in het toegangsreglement voor opslag en de standaardovereenkomst voor opslag.	

Maatregel III-8	Oproepen tot onderlinge solidariteit tussen de EU-lidstaten
Beschrijving van de maatregel	De federale Minister van Energie neemt contact op met de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de EU-lidstaten waarmee het Belgische gastransportnet rechtstreeks verbonden is (momenteel: Nederland, Duitsland, Frankrijk en Luxemburg) om hen te verzoeken gas te leveren aan België voor afnemers die beschermd zijn door het solidariteitsbeginsel. Hiertoe kunnen deze lidstaten op grond van artikel 13 van Verordening (EU) 2017/1938 worden verplicht de levering van gas aan hun eigen binnenlandse niet-beschermd afnemers, te beperken.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • TNB • NRI • Aangrenzende TNB's • Europese Commissie • Lidstaten van de Europese Unie
Te volgen procedures	De federale Minister van Energie zal contact opnemen met de Europese Commissie en de bevoegde instanties van de aangrenzende lidstaten met een verzoek om solidariteit. De bevoegde instantie, bijgestaan door de TNB en de NRI, zal de ontvangen solidariteitsvoorstellen analyseren. Op basis van deze analyse zal de uiteindelijke beslissing om een solidariteitsaanbod al dan niet te aanvaarden, worden genomen door de federale Minister van Energie.
Verwachte bijdrage	Gezien het dwingende en afdwingbare karakter van de solidariteitsbepalingen in de Verordening inzake bevoorradingszekerheid kan deze maatregel een aanzienlijk effect hebben, op voorwaarde dat het gasincident nog niet heeft geleid tot een gasbevoorradingscrisis op regionaal niveau.
Andere effecten	Niet van toepassing
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	Deze maatregel is in overeenstemming met de solidariteitsbeginselen van de Verordening inzake bevoorradingszekerheid, die ervoor moeten zorgen dat de gevolgen voor de continuïteit van de gasbevoorrading in andere lidstaten tot een minimum beperkt blijven.
Informatiestromen	Deze maatregel gebeurt op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen beslissingen, de maatregelen en aanbevelingen, en de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door de DNB's, de aangrenzende TNB's en de netgebruikers. Deze informatie wordt doorgegeven aan de bevoegde instantie. In zijn rol van informatievoorzitter verzamelt het NCCN informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die om tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.

Maatregel III-9	Administratieve afschakeling van beschermde klanten (= door solidariteit beschermde klanten)
Beschrijving van de maatregel	Beschermde afnemers (= door solidariteit beschermde afnemers) zullen een bevel krijgen om geen of minder gas te verbruiken (administratieve ontkoppeling). Een prioriteitsvolgorde voor het afsluiten van beschermde afnemers (=solidariteitsbeschermde afnemers), of criteria voor het vaststellen van een dergelijke volgorde, moeten nog worden ontwikkeld.
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • DNB's • Beschermde afnemers (= door solidariteit beschermde afnemers)
Procedure	De beslissing over deze maatregel wordt genomen door de federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie. De mededeling en de follow-up van de administratieve verbodsbepaling zal worden beheerd door de bevoegde instantie in samenwerking met de DNB's.
Verwachte bijdrage	Het verwachte effect op de vraag is onzeker. De vraag naar gas kan relatief hoog zijn, wat zeker het geval is wanneer kleinverbruikers op een koude winterdag gas vragen voor verwarming. Aangezien in dergelijke omstandigheden de gevolgen van een afsluiting van het gasverbruik echter aanzienlijk (en mogelijk levensbedreigend) kunnen zijn, is het echter onzeker in welke mate kleine verbruikers zullen reageren op een instructie om geen of minder gas te gebruiken.
Andere effecten	Afhankelijk van de weersomstandigheden kan de inperking van de levering aan beschermde afnemers (= door solidariteit beschermde afnemers) een impact hebben op de veiligheid van de Belgische bevolking.
Voldoet de maatregel aan de voorwaarden van artikel 11, lid 6?	Deze laatste toevluchtsmaatregel zal pas worden toegepast als alle mogelijkheden van solidariteitsverzoeken aan naburige lidstaten zijn uitgeput. Deze maatregel heeft derhalve geen nieuwe negatieve gevolgen voor de voorzieningszekerheid in andere lidstaten.
Informatiestromen	Deze maatregel gebeurt op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen beslissingen, de maatregelen en aanbevelingen, en de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door de DNB's, de aangrenzende TNB's en de netgebruikers. Deze informatie wordt doorgegeven aan de bevoegde instantie. In zijn rol van informatiecoördinator verzamelt het NCCN informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die om tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.

Maatregel III-10	Technische afsluiting van een deel van het hoofdgasnet, met inbegrip van de uitvoer.
Beschrijving van de maatregel en de actoren	<p>In geval van een ernstige verstoring van de gasbevoorrading zal het nodig zijn om, in aansluiting op bovengenoemde maatregelen, de gaslevering aan bepaalde delen van het hoofdgasnet en aan het buurlanden stop te zetten, ook al heeft dit gevolgen voor alle afnemers, zowel beschermde als niet-beschermde.</p> <p>Gezien het grote aantal kleine aansluitingen is de technische ontkoppeling van door solidariteit beschermde afnemers alleen een optie als hele gebieden technisch kunnen worden ontkoppeld.</p> <p>De mogelijkheden om een deel van het hoofdgassysteem af te sluiten zijn het sluiten van afsluitkleppen in de doorgaande pijpleidingen of het sluiten ervan op het niveau van meet- en drukregelinstallaties of gasdistributiestationen. De keuze van het af te koppelen deel van het hoofdgasnet, hangt af van de mogelijke effecten op de nationale veiligheid. Het doorslaggevende criterium is dus de relatieve hoeveelheid gas die door kritieke infrastructuur van categorie A wordt verbruikt. Een deel van het hoofdgasnet met een relatief grote toevoer van gas naar de kritieke infrastructuur wordt daarom later losgekoppeld dan andere delen. Deze regiokeuze spreidt het effect van de ontkoppeling evenredig over België. De stopzetting van de export is ook een mogelijkheid wanneer delen van het hoofdgasnet worden geselecteerd die moeten worden losgekoppeld.</p>
Belangrijkste betrokken actoren	<ul style="list-style-type: none"> • Federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie • DNB's • Afnemers die aangesloten zijn op de delen van het netwerk die getroffen zijn door de afsluiting • TNB • Aangrenzende TNB's
Beoordeling van de behoefte	<p>Deze maatregel wordt alleen overwogen wanneer alle voorgaande maatregelen (marktgebaseerde en niet-marktgebaseerde) onvoldoende effect hebben gehad op de gasbevoorradingssituatie. Dit betekent dat de crisis van dien aard is dat deze maatregel moet worden ingevoerd.</p> <p>Een dergelijke maatregel is bijvoorbeeld verstandig om de druk in het nationale gasnet op peil te houden - een voorwaarde voor het tijdig hervatten van de gasvoorziening - tijdens een groot gastekort.</p>
Uitvoeringsprocedure	<p>Uitvoering</p> <p>De TNB is verantwoordelijk voor de uitvoering van de maatregel namens de federale Minister van Energie. Dit omvat zowel de technische ontkoppeling van het gascompressiestation als de manuele technische afsluiting van specifieke afnemers, overdrachtpunten naar de distributienetten, aangrenzende TSB's, pijpleidingsecties of delen van het vervoersnet.</p> <p>De technische ontkoppeling wordt door de TNB uitgevoerd op het niveau van de meet- en drukregelinstallaties of de gasdistributiestationen.</p> <p>Besluit</p> <p>Het besluit over deze maatregel wordt genomen door de federale Minister van Energie, bijgestaan door de bevoegde instantie.</p>
Verwachte bijdrage	<p>Omvang van het effect</p> <p>De mate van gasreductie hangt af van het gebied dat wordt losgekoppeld.</p> <p>Zekerheid van effect</p> <p>Als gevolg van de technische ontkoppeling zijn de daaropvolgende effecten gegarandeerd.</p>

Andere effecten	<p>Een dergelijk gastekort zal zeer ontwrichtende gevolgen hebben voor de samenleving. Door het gastekort zullen bedrijven hun deuren moeten sluiten, wat tot economische verliezen zal leiden, en zullen kleine verbruikers verstoken blijven van gas, wat risico's inhoudt voor de volksgezondheid en de veiligheid.</p> <p>Een ander mogelijk gevolg is de verplaatsing van de vraag naar gas na een evacuatie, aangezien mensen naar een andere plaats zullen worden overgebracht. Deze effecten zijn momenteel niet gekwantificeerd.</p>
Link naar artikel 11, lid 6, van Verordening (EU) 2017/1938	<p>De interne markt, de levering van gas aan een andere lidstaat en de grensoverschrijdende toegang tot infrastructuur worden niet onnodig beperkt, aangezien alle andere maatregelen reeds vóór de uitvoering van deze maatregel waren gepland.</p>
Informatiestromen	<p>Deze maatregel gebeurt op basis van informatie over de datum en het tijdstip van het begin van de ongewenste gebeurtenis, de beschrijving, de oorzaak, de context en de gevolgen van de ongewenste gebeurtenis, de betrokken teams en partijen, de genomen beslissingen, de maatregelen en aanbevelingen, en de prognoses. Deze gegevens worden aan de TNB verstrekt door de DNB's, de aangrenzende TNB's en de netgebruikers. Deze informatie wordt doorgegeven aan de bevoegde instantie. In zijn rol van informatiecoördinator verzamelt het NCCN informatie van de TNB en de bevoegde instantie en verwerkt ze die om tot een departementaal totaalbeeld van de situatie. Enerzijds ondersteunt dit totaalbeeld de departementale besluitvorming en anderzijds dient het als input voor interdepartementale besluitvorming bij het crisisbeheer.</p>



Noodplan België

7 september 2022

Gezien om gevoegd te worden bij het besluit van 14 september 2022 tot vaststelling van het noodplan voor de gasleveringszekerheid bedoeld in artikel 15/13, § 6, zevende lid van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige produkten en andere door middel van leidingen en bedoeld in de artikelen 8 en 10 van Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010

Van Koningswege:

De Minister van Energie,

T. VAN DER STRAETEN



Plan d'urgence de la Belgique

Conformément à l'article 15/13, §6, septième alinéa de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et conformément au règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz.

7 septembre 2022

SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie
North Gate III,
Boulevard du Roi Albert II, 16
1000 Bruxelles

Table des matières

Synthèse	4
FR	4
NL	6
Introduction	1
1.1 Informations générales.....	2
1.2 Portée et contenu.....	4
2 Niveaux de crise	5
2.1 Définition des niveaux de crise.....	5
2.2 Déclencheurs de l'activation du plan d'urgence.....	6
2.3 Procédure d'activation du plan d'urgence.....	8
2.4 Fin de la phase de crise et période de rétablissement	10
2.5 Reporting	11
3 Mesures à prendre par niveau de crise	12
3.1 Fonctionnement normal du marché	12
3.2 Niveau d'alerte précoce (early warning).....	13
3.3 Niveau d'alerte (alert).....	14
3.4 Niveau d'urgence (emergency)	15
4 Mesures spécifiques pour l'électricité et le chauffage urbain.....	17
4.1 Chauffage urbain	17
4.2 Fourniture d'électricité produite à partir de gaz	17
5 Équipe de gestion de crise	18
6 Rôles et responsabilités	20
7 Mesures relatives à la consommation induite	25
8 Tests d'urgence.....	26
9 Dimension régionale	26
9.1 Mesures spécifiques.....	26
9.2 Mécanismes de coopération.....	26
9.2.1 Groupe à risque pour le gaz L.....	27
9.2.2 Groupe à risque de la mer Baltique.....	27
9.2.3 Groupe à risque du Royaume-Uni.....	28
10 Solidarité.....	32

Annexes	0
Annexe I : Glossaire	0
Annexe II : Description détaillée des mesures	2
Niveau d'alerte précoce	2
Alerte.....	3
Urgence	6

Synthèse

FR

L'un des objectifs de la politique énergétique belge consiste à réunir les conditions préalables nécessaires pour garantir la sécurité d'approvisionnement en gaz naturel.

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de disposer d'un ensemble de procédures et de responsabilités fixes pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Il ne traite, par contre, pas les aspects liés à la prévention de cet événement.

La gestion des conséquences socio-économiques potentielles sur un secteur différent de celui du gaz naturel pouvant résulter d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel ne relève pas du champ d'application du présent plan. Si la situation nécessite une gestion de crise au niveau fédéral, au sens de l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à échelon national, il y a lieu de se référer, pour ce qui concerne la prise en charge, au plan de gestion de crise majeur relevant du Centre de crise National (ci-après NCCN) lequel assure dans ce cas le rôle de coordinateur.

Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti pour tous les clients du marché belge.

La responsabilité initiale relative à l'approvisionnement en gaz naturel se situe chez les entreprises de gaz naturel.

Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence gazière. La première responsabilité d'atténuer l'impact d'une urgence gazière incombe aux utilisateurs du réseau et au GRT, puis aux États membres au niveau national et régional, puis à l'Union.

Ce document expose les grands principes du plan d'urgence en Belgique.

Le but du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un laps de temps très court afin d'atténuer les effets d'un incident sur l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide.

En cas d'urgence majeure d'approvisionnement en gaz, tant l'industrie que le gouvernement auront un rôle important à jouer dans la gestion de l'incident et de ses conséquences.

Le GRT et les sociétés gazières sont responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de s'assurer que la situation est contenue, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le GRT a mis en place des plans et des procédures de gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et d'acheminer les flux de gaz restants selon les priorités définies dans le plan d'urgence.

Le GRT et les sociétés gazières gèrent au jour le jour des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de contingences qui doivent faire face aux événements anormaux. Bien que des urgences d'approvisionnement majeures puissent survenir très soudainement ou à la suite d'une situation évolutive, selon les contrats d'approvisionnement contractuels, les entreprises d'approvisionnement ont pris des mesures pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir.

Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent résulter d'une urgence majeure d'approvisionnement en gaz.

La gestion réussie d'une urgence majeure d'approvisionnement exigera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être aidés par les activités du gouvernement.

Ce plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, «le Règlement»).

En Belgique, la direction générale de l'énergie du service public fédéral économie, P.M.E., indépendants et énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant **qu'autorité compétente**, elle est chargée de mettre en place ce plan d'urgence de sécurité d'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est effectuée en coordination avec la CREG et Fluxys Belgium. Le plan d'urgence et ses mises à jour sont rendus publics et notifiés à la Commission européenne.

L'autorité compétente aura également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière pour atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz, avec la responsabilité d'assurer la liaison avec le ministre de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres services gouvernementaux pour s'assurer que les détails de l'incident sont communiqués.

Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera en temps réel des scénarios et des réponses à impact élevé et moyen conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au *Gas Coordination Group* par l'Autorité Compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes.

Le présent plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du Règlement. Ces crises sont réparties en 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès que l'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux implique un certain nombre de mesures et d'actions à entreprendre par différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés.

En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, le plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à l'échelon national (AR du 31 janvier 2003) sera activé.

En particulier, ce plan d'urgence:

- décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement (UE) 2017/1938 ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise ;
- décrit, pour chacun des 3 niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité face à la crise. Les mesures peuvent être séparées en 3 niveaux : les mesures purement fondées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché ; les mesures non fondées sur le marché imposées par les autorités nationales; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou de l'Union européenne;
- décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales au gaz;
- met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente;
- décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs;
- décrit les mesures mises en place au cas où certains clients non protégés doivent être limités;

- met en place le cadre pour tester et appliquer les mesures et procédures d'urgence;
- et décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du Règlement.

NL

Een van de doelstellingen van het Belgische energiebeleid bestaat erin om de voorafgaandelijke voorwaarden te verenigen die nodig zijn om de bevoorradingszekerheid van aardgas te garanderen.

Het doel van het nationaal noodplan bestaat erin om over een geheel aan vaste procedures en verantwoordelijkheden te beschikken voor alle belanghebbenden in geval van een onderbreking van de gasvoorziening. Het gaat echter niet in op de aspecten met betrekking tot de preventie van deze gebeurtenis.

Het beheer van mogelijke socio-economische gevolgen buiten de aardgassector die kunnen optreden ten gevolge van een verstoring van de aardgasbevoorrading valt niet binnen het toepassingsgebied van dit plan. Hoewel de situatie een crisisbeheer op federaal niveau vereist, in de zin van het Koninklijk Besluit van 31 januari 2003 tot vaststelling van het noodplan voor crisisgebeurtenissen en -situaties die een coördinatie of een beheer op nationaal niveau vereisen, moet worden verwezen naar het plan voor het beheer van grote crisissituaties onder de verantwoordelijkheid van het Nationaal Crisiscentrum (hierna NCCN), dat in dit geval als coördinator optreedt.

Dit plan streeft ernaar om de gevolgen van een verstoring te verzachten en het hoofd te bieden aan situaties waarin de gaslevering voor alle klanten van de Belgische markt niet meer gegarandeerd kan worden.

De initiële verantwoordelijkheid met betrekking tot de aardgasbevoorrading ligt bij de aardgasondernemingen.

Een aanpak op drie niveaus wordt gehanteerd om aan een gasnoodgeval het hoofd te bieden. De eerste verantwoordelijkheid om de impact van een gasnoodgeval te verzachten ligt bij de netgebruikers en de TNB, dan bij de lidstaten op nationaal en regionaal niveau, dan bij de Unie.

Dit document zet de belangrijke principes van het noodplan in België uiteen.

Het doel van het noodplan bestaat erin om noodprocedures en -structuren op te zetten die in een zeer kort tijdsverloop geactiveerd kunnen worden om de effecten van een incident op de gaslevering zo snel mogelijk te verzachten.

Bij een belangrijk gasleveringsnoodgeval zullen zowel de industrie als de regering een belangrijke rol spelen in het beheer van het incident en de gevolgen ervan.

De TNB en de gasbedrijven zijn verantwoordelijk voor het praktische en operationele beheer van het incident om ervoor te zorgen dat de situatie wordt onder controle wordt gehouden, in alle veiligheid wordt beheerd en effectief wordt hersteld. De TNB heeft plannen en procedures voor het incidentmanagement ingevoerd om de integriteit van het systeem te waarborgen en de resterende gasstromen te leiden volgens de prioriteiten die in het noodplan vastgelegd zijn.

De TNB en de gasbedrijven beheren dagelijks complexe operationele situaties en beschikken over plannen en voorzorgsmaatregelen die het hoofd aan abnormale gebeurtenissen moeten bieden. Hoewel belangrijke leveringsnoodgevallen zich heel plotseling of als gevolg van een evolutieve situatie kunnen voordoen, hebben de leveringsbedrijven volgens de contractuele leveringscontracten maatregelen genomen om het incident te verzachten of te beheren voordat de regering moet ingrijpen.

De rol van de regering bestaat erin om de bredere gevolgen die uit een belangrijk gasleveringsnoodgeval kunnen voortvloeien te begrijpen en beheren.

Het succesvolle beheer van een belangrijk leveringsnoodgeval vergt een effectieve communicatie en samenwerking tussen de industrie en de regering. De industrie zal bijvoorbeeld beschikken over de meest recente informatie over het incident die de regering nodig zal hebben om de te nemen maatregelen te bepalen. Evenzo zouden sommige bredere gevolgen van een incident kunnen worden verzacht door de keuzes die de industrie kan maken, en zouden sommige praktische aspecten van het beheer van een incident kunnen worden ondersteund door de activiteiten van de regering.

Dit noodplan wordt opgesteld in overeenstemming met artikel 8 van de Verordening (EU) 2017/1938 van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2017 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gasleveringszekerheid en houdende intrekking van Verordening (EU) nr. 994/2010 (hierna “de Verordening”).

In België werd de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie aangewezen als de bevoegde autoriteit in de zin van artikel 2 van de verordening. Als **bevoegde autoriteit** is zij belast met de implementatie van dit noodplan voor de gasbevoorradingszekerheid en met de update ervan om de 4 jaar of vroeger indien de omstandigheden het vereisen. Die taak wordt in coördinatie met de CREG en Fluxys Belgium uitgevoerd. Het noodplan en de updates ervan worden openbaar gemaakt en aan de Europese Commissie betekend.

Bij een gasnoodgeval heeft **de bevoegde autoriteit** ook een coördinatierol om de impact op de gaslevering te verzachten en draagt zij de verantwoordelijkheid om het contact met de minister van Energie, de Europese Commissie en andere overheidsdiensten te garanderen om ervoor te zorgen dat de details van het incident gecommuniceerd worden.

De in dit noodplan vervatte maatregelen, acties en procedures worden ten minste één keer getest tussen de vierjaarlijkse updates. Om dit noodplan te testen simuleert de bevoegde autoriteit scenario's en antwoorden met een hoge en middelhoge impact in real time overeenkomstig dit noodplan. De resultaten van de tests worden door de bevoegde autoriteit aan de *Gas Coordination Group (GCG)* voorgesteld en worden voor latere updates in aanmerking genomen.

Dit noodplan is van toepassing in het geval van een gasleveringscrisis zoals bepaald in artikel 11 van de verordening. Deze crisissen worden in 3 niveaus onderverdeeld, en dit noodplan is van toepassing zodra één van de 3 crisisniveaus afgekondigd is. Elk van deze niveaus impliceert een aantal maatregelen en acties die door verschillende actoren ondernomen moeten worden om de continuïteit van de gaslevering aan de eindgebruikers, en meer bepaald de beschermde klanten, te garanderen.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

In geval van een crisis die een coördinatie met andere sectoren op nationaal niveau vereist, wordt het noodplan voor crisisgebeurtenissen en - situaties die coördinatie of beheer op nationaal niveau vergen (KB 31 januari 2003) geactiveerd.

Dit noodplan:

- beschrijft de crisisniveaus zoals bepaald in de verordening (EU) 2017/1938 alsook de procedures die toegepast moeten worden bij de afkondiging ervan en na een crisis;
- beschrijft voor elk van de 3 niveaus de maatregelen die door de verschillende spelers genomen kunnen worden, met inbegrip van hun mogelijke effecten en hun efficiëntie tegenover de crisis. De maatregelen kunnen in drie niveaus worden onderverdeeld: de zuiver marktgebaseerde maatregelen die op vrijwillige basis door de markspelers worden toegepast; de niet-marktgebaseerde maatregelen die door de nationale autoriteiten worden opgelegd; en de coördinatiemaatregelen om een crisis op regionaal of EU-niveau te beheren;
- beschrijft de specifieke maatregelen met betrekking tot stadsverwarming en gasgestookte centrales;
- richt binnen de bevoegde autoriteit een crisismanagementteam op ;
- beschrijft de rollen en verantwoordelijkheden van elke speler die bij het beheer van een crisis betrokken is, met inbegrip van de communicatieprocedures en andere akkoorden die tussen de spelers bestaan;
- beschrijft de maatregelen die geïmplementeerd worden ingeval de levering aan bepaalde niet- beschermde klanten beperkt moeten worden;
- organiseert het kader voor het testen en het toepassen van noodmaatregelen en -procedures;
- en beschrijft de regionale dimensies en de samenwerking tussen de Lidstaten, met inbegrip van de bilaterale akkoorden gesloten om het solidariteitsprincipe van artikel 13 van de verordening (EU 2017/1938) te implementeren.

Introduction

L'objectif du plan national d'urgence pour le gaz est de définir un ensemble de procédures et de responsabilités pour toutes les parties prenantes en cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz. Ce plan vise à atténuer les conséquences d'une perturbation et à faire face aux situations dans lesquelles l'approvisionnement en gaz ne peut plus être garanti à tous les clients sur le marché belge.

Le présent document fournit un aperçu des grands principes qui seront repris dans le plan national d'urgence Gaz. Le plan national d'urgence pour le gaz sera publié sous la forme d'un arrêté ministériel. Une approche à trois niveaux est utilisée pour faire face à une urgence relative à l'approvisionnement en gaz. La première responsabilité pour atténuer l'impact d'une urgence relative au gaz incombe aux utilisateurs du réseau et au GRT, puis aux États membres aux niveaux national et régional, et enfin à l'Union.

Ce document énonce les grands principes du plan d'urgence en Belgique.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

L'objectif du plan d'urgence est de mettre en place des procédures et des structures d'urgence qui peuvent être activées dans un délai très court afin d'atténuer les effets d'un incident dans l'approvisionnement en gaz de la manière la plus rapide possible.

En cas d'urgence majeure liée à l'approvisionnement en gaz, l'industrie et le gouvernement devront jouer des rôles importants dans la gestion de l'incident et de ses conséquences.

Le GRT et les compagnies gazières sont responsables de la gestion pratique et opérationnelle de l'incident afin de garantir que la situation soit maîtrisée, gérée en toute sécurité et rétablie efficacement. Le GRT a mis en place des plans et des procédures pour la gestion des incidents afin de garantir l'intégrité du système et de répartir les flux de gaz (restants) en fonction des priorités définies dans le plan d'urgence.

Le GRT et les compagnies gazières gèrent au quotidien des situations opérationnelles complexes et disposent de plans et de mesures d'urgence pour faire face aux événements anormaux. Bien que les urgences majeures en matière d'approvisionnement puissent survenir très soudainement ou à la suite de l'évolution d'une situation, selon les contrats d'approvisionnement, les entreprises d'approvisionnement ont pris des mesures indépendantes pour atténuer ou gérer l'incident avant que le gouvernement ne doive intervenir.

Le rôle du gouvernement est de comprendre et de gérer les conséquences plus larges qui peuvent découler d'une urgence majeure en matière d'approvisionnement en gaz. Les autorités sont, par ailleurs, chargées de fournir à la population une information appropriée.

La gestion réussie d'une urgence majeure en matière d'approvisionnement nécessitera une communication et une coopération efficaces entre l'industrie et le gouvernement. Par exemple, l'industrie disposera des informations les plus récentes sur l'incident, dont le gouvernement aura besoin pour déterminer les mesures à prendre. De même, certaines des conséquences plus larges d'un incident pourraient être atténuées par les choix que l'industrie est en mesure de faire, et certains des aspects pratiques de la gestion d'un incident pourraient être facilités par les activités du gouvernement.

1.1 Informations générales

Le présent Plan d'urgence fédéral met en œuvre l'article 15/13, § 6, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations, telle que modifiée par la loi du 18 mai 2021 (ci-après : "Loi gaz"). Le présent plan d'urgence est établi conformément à l'article 8 du règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010 (ci-après, "le règlement"), ainsi que le cadre de coopération entre les intervenants sur le marché du gaz naturel et les autorités.

Le Gestionnaire du réseau de transport de gaz est responsable de la mise en œuvre pratique des procédures contenues dans ses plans d'urgence interne et de redémarrage. Il appartient à l'autorité compétente ou au Ministre fédéral de l'Énergie de décider de l'organisation d'un exercice de mise en application du plan d'urgence fédéral pour l'approvisionnement en gaz. L'autorité compétente est



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

chargée d'organiser cet exercice, en concertation avec d'autres départements et/ou services concernés. Après chaque exercice, un rapport détaillé est rédigé par l'autorité compétente basé sur les informations fournies par les différents participants à chaque exercice. Sur base de ces exercices, des améliorations et ajouts sont recensés lesquels peuvent être inclus dans la nouvelle version du plan d'urgence. Le rapport est présenté au Ministre fédéral de l'Énergie dans deux mois qui suivent la fin de l'exercice.

L'autorité compétente établit, met à jour et teste le Plan d'urgence fédéral pour l'approvisionnement en gaz naturel. Tous les 4 ans, le plan d'urgence fédéral doit faire l'objet d'une révision et, le cas échéant, doit être actualisé. L'actualisation du Plan d'urgence fédéral se fait en concertation avec les intervenants pertinents sur le marché du gaz naturel.

En Belgique, la Direction générale de l'énergie du Service Public Fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie a été désignée comme autorité compétente au sens de l'article 2 du règlement. En tant qu'autorité compétente, elle est chargée d'établir ce plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz et de le mettre à jour tous les 4 ans ou plus tôt si les circonstances l'exigent. Cette tâche est réalisée en coordination avec l'ARN (CREG, Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz) et le GRT (Fluxys Belgium). Le plan d'urgence et ses mises à jour sont publiés et notifiés à la Commission européenne.

Les définitions de l'article 1^{er} de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisation (ci-après Loi gaz) sont applicables à cet arrêté.

Par ailleurs, pour l'application de cet arrêté, il y a lieu d'entendre par :

1° "incident" : toute situation survenant sur un réseau de transport entraînant une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel, durant laquelle, sans l'intervention du marché et/ou l'intervention du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, l'approvisionnement en gaz naturel des clients finals n'est plus garanti.

L'autorité compétente remplira également un rôle de coordination lors d'une urgence gazière afin d'atténuer l'impact sur l'approvisionnement en gaz. Elle sera chargée d'assurer la liaison avec le Ministre fédéral de l'Énergie, la Commission européenne et d'autres départements gouvernementaux afin de garantir la communication des détails de l'incident. En cas de phase fédérale, le Centre de crise National (ci-après NCCN) se chargera de la coordination.

Les mesures, actions et procédures contenues dans ce plan d'urgence sont testées au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Afin de tester ce plan d'urgence, l'autorité compétente simulera des scénarios à impact élevé et moyen et des réponses en temps réel conformément à ce plan d'urgence. Les résultats des tests seront présentés au *Gas Coordination Group (GCG)* par l'autorité compétente, et seront pris en compte pour les mises à jour suivantes.

Vu que le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les entreprises de gaz naturel disposent des informations les plus actuelles concernant l'incident et son impact, une communication efficace entre les différents acteurs est indispensable pour une gestion réussie d'une situation pouvant perturber l'état de l'approvisionnement en gaz naturel.

Le NCCN organise, en cas de déclenchement d'une phase fédérale, la coordination entre les différents acteurs impliqués, y compris les gouverneurs. Le NCCN n'organise pas de coordination directe avec les



bourgmestres. Cela passe par les gouverneurs des provinces. Dans ce cas, le Plan d'urgence fédérale de l'approvisionnement en gaz naturel s'inscrit dans la gestion de crise au sens large telle que fixée à l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à l'échelon national.

1.2 Portée et contenu

Ce plan d'urgence s'applique en cas de crise d'approvisionnement en gaz telle que définie à l'article 11 du règlement. Ces niveaux de crise sont répartis en 3 niveaux, et ce plan d'urgence s'applique dès qu'un des 3 niveaux de crise a été déclaré. Chacun de ces niveaux de crise implique un certain nombre de mesures et d'actions à prendre par les différents acteurs afin d'assurer la continuité de l'approvisionnement en gaz des utilisateurs finaux, et notamment des clients protégés. La Belgique considère que le gaz est essentiel pour le chauffage des lieux où vivent les personnes, de même que pour assurer la préparation des repas quotidiens. C'est pourquoi la Belgique définit le client protégé comme :

- a. un **client résidentiel** connecté au réseau de distribution de gaz, en ce inclus les ménages vivant dans des copropriétés avec chauffage centralisé ;
- b. un **service de soin de santé**, dans la mesure où ce service dépend du réseau de gaz ;
- c. un **service social** essentiel, dans la mesure où ce service dépend du réseau de gaz, et qui assure **l'hébergement** (collectif) des personnes et / ou la **préparation de repas** à des fins sociales, en ce compris les **prisons et casernes** ;
- d. un **chauffage urbain** pour autant qu'il fournisse du **chauffage** à au moins un des clients ci-dessus.

Il a également été décidé que le « client protégé par la solidarité » en Belgique répond à la même définition que celle du « client protégé ».

Il est à signaler que dans une situation normale, le présent plan n'a aucun impact sur la mise en œuvre des tâches légales et réglementaires des départements, services, organismes et institutions concernés, en ce compris les bourgmestres et les gouverneurs. Cependant, en cas d'application du plan d'urgence pour l'approvisionnement en gaz naturel, ils devront prendre les mesures nécessaires afin d'effectuer les tâches confiées par le présent plan.

Ce plan d'urgence prévoit trois niveaux de crise. En cas d'alerte ou de niveau d'urgence, il peut être décidé de déclarer une phase fédérale de gestion de crise, par exemple s'il est nécessaire de déconnecter certains clients. Dans ce cas, ce plan d'urgence s'inscrit dans le cadre plus large de la gestion de crise proposée par le NCCN. Ce plan d'urgence pour le gaz est déjà applicable avant qu'une perturbation réelle ne se produise et a pour objectif de réduire le risque d'une pénurie réelle en proposant des mesures d'atténuation, basées sur le marché ou non.

Le plan d'urgence n'a pas pour objectif de réduire le risque, ni d'offrir une solution aux différentes difficultés qui se posent ou se manifestent lors d'une telle situation d'urgence. Malgré l'existence du présent plan d'urgence fédéral, chacun reste responsable de l'estimation des risques, de la politique de prévention qui en résulte et de la préparation de mesures adaptées et proactives qui tombent dans leur champ d'action.

Le présent Plan d'urgence fédéral n'est pas applicable, en première instance, lorsque la perturbation se produit exclusivement sur le réseau de distribution. Dans ce cas, la coordination est assurée par la



(ou les) autorité(s) régionale(s) concernée(s). Cela n'exclut pas qu'au besoin, la (ou les) autorité(s) régionale(s) fasse(nt) appel aux autorités fédérales afin d'assurer une coordination à partir du fédéral.

Le présent Plan d'urgence national est valable sans préjudice de la compétence du Roi visée à l'article 23 de la Loi gaz.

En cas de crise nécessitant une coordination avec d'autres secteurs au niveau national, les structures prévues dans ce plan d'urgence font partie d'une phase fédérale dans la gestion de crise plus large telle que décrite dans l'arrêté royal du 31 janvier 2003 établissant le plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion au niveau national.

Plus particulièrement, ce plan d'urgence :

- décrit les niveaux de crise tels que définis dans le règlement ainsi que les procédures à appliquer lors de leur déclaration et après une crise ;
- décrit, pour chacun des 3 niveaux, les mesures qui peuvent être prises par les différents acteurs, y compris leurs effets possibles et leur efficacité pour faire face à la crise. Les mesures peuvent être scindées en trois niveaux : les mesures purement basées sur le marché qui sont appliquées sur une base volontaire par les acteurs du marché ; les mesures non basées sur le marché imposées par les autorités nationales ; et les mesures de coordination pour gérer une crise au niveau régional ou au niveau de l'Union européenne;
- décrit la levée de la situation d'urgence ;
- décrit les mesures spécifiques concernant le chauffage urbain et les centrales électriques au gaz ;
- met en place une équipe de gestion de crise au sein de l'autorité compétente ;
- décrit l'évaluation de la situation ;
- décrit les rôles et responsabilités de chaque acteur impliqué dans la gestion d'une crise, y compris les procédures de communication et autres accords existant entre les acteurs ;
- décrit les mesures mises en place dans le cas où certains clients non protégés doivent être réduits, y compris un ordre de priorité suivant lequel les utilisateurs finaux doivent être approvisionnés ;
- met en place le cadre pour tester et exercer les mesures et procédures d'urgence ; et
- décrit les dimensions régionales et la coopération entre les États membres, y compris les accords bilatéraux conclus afin de mettre en œuvre le principe de solidarité énoncé à l'article 13 du règlement.

2 Niveaux de crise

2.1 Définition des niveaux de crise

Trois niveaux de crise sont définis à l'article 11 (1), du règlement :

Niveau d'alerte précoce : lorsqu'il existe des informations concrètes, sérieuses et fiables selon lesquelles un événement susceptible d'entraîner une détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz peut se produire et est susceptible de conduire au déclenchement du niveau d'alerte ou d'urgence.



Niveau d'alerte : en cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz ou de demande de gaz exceptionnellement élevée entraînant une détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz, mais le marché est encore capable de gérer cette perturbation ou cette demande sans devoir recourir à des mesures non fondées sur le marché.

Niveau d'urgence : en cas de demande de gaz exceptionnellement élevée, de perturbation importante de l'approvisionnement en gaz ou de toute autre détérioration significative de la situation de l'approvisionnement en gaz et lorsque toutes les mesures pertinentes fondées sur le marché ont été mises en œuvre, mais que l'approvisionnement en gaz est insuffisant pour répondre à la demande de gaz restante, de sorte que des mesures non fondées sur le marché doivent également être introduites en vue, notamment, de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.

2.2 Déclencheurs de l'activation du plan d'urgence

Plusieurs événements différents peuvent entraîner une crise d'approvisionnement en gaz. Ceux-ci peuvent être classés en deux catégories :

- a. Une **évolution d'une situation**, qui évolue sur une période de plusieurs jours, voire de plusieurs semaines, et qui n'a pas d'effet immédiat mais qui, sur une période relativement courte, pourrait avoir un impact sérieux sur l'approvisionnement en gaz. Dans ce cas, le GRT et l'autorité compétente sont tenus de surveiller la situation pour s'assurer qu'ils sont prêts à intervenir en cas d'urgence.
- b. Un **incident soudain**, qui se produit instantanément ou se développe en quelques heures et qui a un impact immédiat sur l'approvisionnement. Dans ce cas, le GRT active immédiatement son plan d'urgence interne.

Une crise gazière peut être déclenchée par des incidents inhérents à la chaîne d'approvisionnement en gaz ou par des menaces et des dangers extérieurs qui peuvent avoir un impact sur l'approvisionnement en gaz. Ces incidents constituent la base sur laquelle la décision de déclarer une crise est prise, et sur laquelle le niveau est sélectionné. Cela s'applique indépendamment du fait que la décision soit prise par le GRT ou par l'autorité compétente (voir la section suivante pour les procédures détaillées).

Le tableau ci-dessous présente une liste non exhaustive des incidents qui peuvent mener à l'un des niveaux de crise. En fonction du délai et de l'impact, le GRT ou l'Autorité compétente (en collaboration, si nécessaire) déterminera le niveau de crise à déclarer.

Tableau 1 : Incidents susceptibles de déclencher une crise

Déclencheur	Occurrence	Source d'information
Déclencheurs inhérents au système d'approvisionnement en gaz	Déficit d'approvisionnement en gaz (insuffisance de gaz pour répondre à la demande)	GRT/Utilisateurs du réseau/fournisseurs
	Violation du contrôle de la sécurité des stockages de gaz	GRT
	Contrainte liée au transport du gaz	GRT/Utilisateurs du réseau/fournisseurs
	Incidents techniques sur les pipelines qui entraînent une perte d'approvisionnement de certains clients	GRT
	Défaillance d'un acteur majeur du marché du gaz	GRT/ARN/Utilisateurs du réseau/Fournisseurs
Déclencheurs causés par d'autres sources	Intempéries perturbant l'approvisionnement en gaz	Tous
	Pandémie de grippe ou autre urgence médicale	NCCN/Autorité compétente
	Menace potentielle ou réelle d'une attaque terroriste	NCCN/Autorité compétente
	Manifestation politique ou troubles civils	Autorité compétente
	Perturbation de l'approvisionnement en électricité, carburant, ICT (cyber) ou d'autres infrastructures de réseau critiques.	NCCN/Autorité compétente
	Demande de soutien des États membres de l'UE ou de la Commission européenne	Autorité compétente

L'indicateur utilisé par le GRT est décrit dans son plan d'urgence interne pour la sécurité d'approvisionnement et consiste en la position prévue du linepack (gaz stocké dans les gazoducs), résultant notamment de la consommation prévue du marché belge et des flux physiques prévus (entrée/sortie) dans le réseau de transport.

Les seuils (supérieurs et inférieurs) sont définis par le GRT pour le linepack, tant pour les conditions d'équilibrage normale que pour l'équilibrage de l'incident. Étant donné qu'il existe deux réseaux de transport distincts pour des qualités de gaz différentes (gaz H et gaz L), un seuil différent est défini pour chaque réseau.

L'évolution de la position prévue du linepack et le moment où elle franchirait les seuils d'équilibrage normal ou d'équilibrage d'incident sont utilisés par le GRT pour identifier les situations **d'alerte précoce, d'alerte ou d'urgence**.



Bien que les marchés du gaz H de la Belgique et du Luxembourg soient intégrés et constituent une seule zone d'équilibrage, la position prévue du linepack considérée pour la déclaration d'une crise ne reflète que la situation du réseau de transport de gaz belge.

2.3 Procédure d'activation du plan d'urgence

Ce plan d'urgence est effectivement activé lorsqu'un des niveaux de crise susvisés est déclaré. Certaines obligations, telles que la notification d'incidents susceptibles de provoquer une crise d'approvisionnement en gaz, s'appliquent néanmoins, même avant la déclaration de la crise.

Le GRT et les entreprises de gaz naturel sont responsables de la gestion opérationnelle d'une perturbation de l'approvisionnement de gaz naturel et de la communication à l'autorité compétente et au Ministre fédéral de l'Energie, de tout événement susceptible de causer une situation d'urgence.

Étant donné que le GRT est généralement le premier à disposer des informations nécessaires pour déterminer si l'un des niveaux de crise doit être déclaré, il est autorisé à le faire au nom de l'autorité compétente. Dans ce cas, le GRT notifie immédiatement le niveau déclaré à l'Autorité compétente, l'ARN et le NCCN ainsi que l'incident ou l'information ayant conduit à cette déclaration.

Si l'autorité compétente déclare un des niveaux de crise (par exemple, sur la base d'informations obtenues auprès de la Commission européenne, d'autres États membres ou d'autres sources), elle peut demander au GRT d'activer le niveau de crise correspondant dans son plan d'urgence interne. L'autorité compétente informe également l'ARN et le NCCN.

La décision de déclarer un des niveaux de crise est fondée sur l'ensemble des informations disponibles. Chaque partie prenante (utilisateurs du réseau et fournisseurs, utilisateurs finaux, ARN, organismes publics, GRT adjacents ...) est tenue d'informer le GRT lorsqu'elle est confrontée à un événement susceptible d'affecter la sécurité de l'approvisionnement en gaz, y compris un incident en amont qui pourrait éventuellement affecter l'importation de gaz naturel en Belgique. Dans ce cas, la partie prenante fournira toutes les informations disponibles sur la localisation de l'événement, la quantité de gaz naturel impactée, l'impact sur la sécurité d'approvisionnement, etc.

Lorsque l'un des niveaux de crise est déclaré par le GRT ou lorsque ce dernier est informé qu'un niveau de crise a été déclaré par l'autorité compétente, il informe les utilisateurs du réseau et les GRT adjacents du niveau de crise déclaré et de l'incident ou de l'information ayant conduit à cette déclaration, outre les informations déjà mises à la disposition des utilisateurs du réseau à des fins d'équilibrage (marché et positions d'équilibrage individuelles des utilisateurs du réseau). Le GRT encourage les utilisateurs du réseau à prendre les mesures fondées sur le marché dont ils disposent pour contribuer à l'équilibre du réseau et les informe des actions à entreprendre (voir section 3).

Lorsqu'un des niveaux de crise est déclaré par l'autorité compétente ou le GRT, l'autorité compétente informe la Commission européenne ainsi que les autorités compétentes des États membres avec lesquels la Belgique est directement connectée et leur fournit toutes les informations nécessaires, notamment sur les mesures qu'elles entendent prendre. Ces informations sont également communiquées aux autorités régionales (Région Flamande, Région Wallonne et Région Bruxelles-Capital) et aux ministres régionaux en charge de l'énergie.

Lorsque le GRT déclare le niveau de crise urgence, la notification à l'autorité compétente doit également inclure :

- Une description de l'incident (nature, moment, impact éventuel...);
- L'état actuel du réseau gazier belge concerné (gaz H ou gaz L), à savoir :
 - En cas de risque majeur d'interruption de l'approvisionnement en gaz :
 - La quantité de gaz à risque ;
 - La localisation et l'ampleur ;
 - La durée ou la fréquence prévue des déséquilibres ;
 - En cas d'interruption de l'approvisionnement en gaz sur le territoire belge :
 - La quantité de gaz naturel qui est interrompue ou réduite ;
 - La localisation et l'ampleur de la perturbation ;
 - Les informations sur ou estimations de la durée prévue de l'insuffisance de l'approvisionnement en gaz naturel dans une zone spécifique.
- La possibilité d'un impact sur les réseaux adjacents ;

Lorsqu'un niveau d'urgence a été déclaré, l'autorité compétente procède à une évaluation de la situation afin de fournir des informations au ministre fédéral de l'Énergie et à la Commission européenne, comme le prévoit le règlement. Afin de pouvoir procéder à l'évaluation, les entreprises de gaz, le GRT et l'ARN fournissent les informations nécessaires pour identifier les points suivants :

- Actions immédiates nécessaires pour protéger la vie et les biens et pour empêcher l'aggravation de la situation d'urgence.
- Actions à plus long terme nécessaires pour gérer les conséquences et faciliter le rétablissement.
- Toute exigence visant à mettre en œuvre les compétences fédérales en matière d'urgence fixée à l'Arrêté royal du 31 janvier 2003 portant fixation du plan d'urgence pour les événements et situations de crise nécessitant une coordination ou une gestion à l'échelon national.
- Informations-clés requises pour le briefing et la notification.

Sur la base des informations communiquées par les parties prenantes concernées, l'autorité compétente rédigera un rapport d'incident destiné au ministre fédéral de l'Énergie et contenant les informations suivantes :

- Priorités en matière d'approvisionnement en gaz et en électricité découlant de l'incident (y compris les priorités visant à éviter ou à réparer un état de défaillance d'approvisionnement en électricité) ;
- Conséquences de l'urgence pour les clients protégés ;
- Recommandations au gouvernement sur les options stratégiques.

Les informations suivantes sont requises par l'autorité compétente afin de procéder à une évaluation complète de la situation :



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Tableau 2 : Sources d'information à la disposition de l'autorité compétente

Informations	Fournisseurs
Cause de l'urgence	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes
Ampleur et durée de l'urgence	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes
Délai nécessaire au rétablissement	Industrie du gaz/GRT/Autorités compétentes/GRD
Compétences gouvernementales requises	GRT/Autorité compétente
Mesures déjà prises	GRT/Industrie du gaz/Autorités compétentes
Questions relatives aux clients, y compris les utilisateurs prioritaires	Autorité compétente/GRT/GRD
Questions relatives au marché	ARN
Équilibre entre l'offre et la demande de gaz	GRT/Opérateur d'équilibrage
Mesures visant à accroître l'approvisionnement en gaz	Industrie du gaz
Mesures visant à réduire la demande de gaz	Autorité compétente
Impact socio-économique	Autorité compétente/NCCN
Questions de sécurité	NCCN
Intérêt des médias	Autorité compétence/Industrie du gaz/GRT
Médias à privilégier	Cabinet du ministre fédéral de l'Énergie

Conformément à l'article 23 de la Loi gaz, le Roi peut également, si la situation exceptionnelle l'exige, prendre toutes les mesures de sauvegarde nécessaires, y compris dans le cas spécifique du gaz L, par un arrêté royal qui doit provoquer un minimum des perturbations éventuelles dans le fonctionnement du marché intérieur européen et qui ne doit pas dépasser la portée strictement nécessaire aux difficultés soudaines qui sont apparues. Dans ce cas, le ministre fédéral de l'Énergie et l'autorité compétente doivent informer la Commission européenne et les autres États membres des mesures prises.

2.4 Fin de la phase de crise et période de rétablissement

Lorsque les interruptions et les contraintes appliquées ne sont plus nécessaires, le GRT lève les interruptions et les contraintes au point concerné en poursuivant la séquence inverse de celle appliquée, en tenant compte de l'intégrité du système. Le GRT informe les utilisateurs du réseau, les utilisateurs finaux, les GRD et les GRT adjacents touchés, comme visé dans ses procédures d'exploitation.

Le GRT informe l'autorité compétente et l'ARN lorsque le niveau de crise n'est plus justifié. Sur la base de cet avis, l'autorité compétente peut déclarer la fin de la crise et en informe dans ce cas le GRT, le ministre fédéral de l'Énergie, l'ARN, la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres avec lesquels la Belgique est directement connectée.

Cette décision est notifiée sans délai au Ministre fédéral de l'Énergie. Si la situation d'urgence a nécessité l'intervention du NCCN, la décision de lever l'urgence, est prise conjointement par le Ministre fédéral de l'Énergie et le Ministre fédéral de l'Intérieur.

La levée de l'urgence ne peut se produire que si le suivi de l'après crise est organisé, en ce compris l'information au public.

Dès que la décision de lever l'urgence est prise, le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel et les entreprises de gaz naturel mettent tout en œuvre pour revenir à une situation normale. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel a établi pour ce faire un plan de redémarrage dont les étapes sont expliquées au Ministre fédéral de l'Énergie et à l'autorité compétente.

Le GRT établit un plan de redémarrage permettant le retour à la normale de l'activité sur le réseau de transport, lequel est présenté au Ministre fédéral de l'Énergie et à l'autorité compétente. Le plan de redémarrage détermine les procédures et les règles de fonctionnement qui s'appliquent aux gestionnaires, aux utilisateurs et aux clients pour que le réseau de gaz naturel dans son entièreté ou certaines parties ou zones de ce réseau, soit remis en service de manière sûre après une réduction ou une interruption de l'approvisionnement.

Sur la base des informations dont dispose le GRT, ce dernier lève par étape les mesures d'interruption ou de réduction et restaure progressivement la fourniture en concertation avec les utilisateurs finals en vue de permettre dès que possible et en toute sécurité le retour à un fonctionnement normal du marché et du réseau de transport de gaz naturel.

Lorsque le GRT est informé de la décision de lever le niveau de crise déclaré, il en informe les utilisateurs du réseau et les autres parties prenantes concernées.

2.5 Reporting

Le GRT envoie trimestriellement à l'autorité compétente le cas échéant un rapport général de tous les incidents qui ont justifié le niveau d'alerte précoce au cours de ce trimestre.

Le GRT envoie mensuellement à l'autorité compétente le cas échéant un rapport général de tous les incidents qui ont justifié le niveau d'alerte au cours de ce mois.

Après chaque incident justifiant le niveau d'urgence, le GRT envoie un rapport détaillé de l'incident à l'autorité compétente.

Ces rapports doivent au moins contenir les informations suivantes (le cas échéant) :

- La date, l'heure et la durée de l'incident ;
- La nature de l'incident ou de la menace ;
- Le lieu de l'incident ;
- Les volumes de gaz concernés ;
- L'origine de l'incident ;
- Les mesures prises.

Ces rapports sont également transmis aux autorités régionales (Région Flamande, Région Wallonne, Région Bruxelles-Capitale) et aux ministres régionaux en charge de l'Énergie.

Après la levée d'un niveau d'urgence, l'autorité compétente s'assurera que tous les documents, informations et registres sont collectés et stockés en toute sécurité. L'autorité compétente procédera également à un examen de l'incident afin de déterminer les points suivants :

- L'efficacité de l'intervention d'urgence et du plan d'urgence ;
- La nature de l'urgence, y compris la cause, le déroulement et les conséquences ;
- La qualité et l'efficacité des communications internes et externes ;



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

- Le résultat réel par rapport au résultat souhaité/anticipé ; et
- Le plan d'action pour remédier aux déficiences identifiées dans le plan d'urgence.

L'autorité compétente enverra un rapport d'évaluation de l'urgence au Ministre fédéral de l'Énergie dans un délai d'un mois à compter de la date de réception du rapport complet du GRT.

Afin d'évaluer si les mesures non fondées sur le marché n'ont été appliquées qu'après que toutes les mesures fondées sur le marché ont été pleinement utilisées, l'autorité compétente demandera au GRT et aux utilisateurs du réseau de rendre compte de toutes les mesures fondées sur le marché qui ont été prises pendant la crise. Un modèle contenant les informations demandées sera envoyé aux participants au marché concernés.

Même après levée de l'état d'urgence, toutes les parties concernées font en sorte que toutes les informations, documents et fichiers sont collectés et stockés en toute sécurité. Le coordinateur au sein de l'autorité compétente assure l'inventaire et la collecte de toutes les informations qui seront utilisées pour l'évaluation de la situation d'urgence. Le chef des opérations de l'autorité compétente organise l'exercice d'évaluation avec tous les intervenants qui ont été touché ou ont fourni une contribution pendant la situation d'urgence en ce qui concerne l'approvisionnement en gaz naturel.

3 Mesures à prendre par niveau de crise

Dans chaque phase des niveaux de crise, le responsable peut activer les mesures proposées de manière progressive ou simultanée en fonction du déroulement de l'urgence. Le GRT peut modifier les dispositions d'intervention en fonction de la nature et de l'impact de l'incident, comme décrit dans son plan d'urgence interne pour la sécurité d'approvisionnement.

Lors de l'activation d'un niveau de crise, les mesures des niveaux de crise inférieurs peuvent toujours être appliquées (par exemple les mesures du niveau de crise alerte peuvent être appliquées lorsque le niveau de crise urgence est déclaré).

Une description détaillée des mesures à prendre en cas de crise gazière est fournie à l'annexe II.

Ces mesures sont appliquées en tenant compte des besoins de solidarité éventuels des pays voisins, comme spécifié à la section 3.4 paragraphe 3 concernant la contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie.

3.1 Fonctionnement normal du marché

Une grande partie des mesures fondées sur le marché et disponibles pour faire face à une crise peuvent déjà être appliquées dans des conditions de marché normales, indépendamment de la déclaration d'un des niveaux de crise.

Les utilisateurs du réseau sont tenus de prendre des mesures pour contribuer à l'équilibre du réseau, par exemple :

- Augmentation des importations
- Prélèvement dans les stocks ou GNL
- Arrêt des injections de stockage
- Augmentation des achats sur les plates-formes de gaz
- Réduction des exportations
- Utilisation de contrats de fourniture interruptibles (demandant à l'utilisateur final de consommer moins)
- Formule pour réduction de la demande (demand side management)

Selon les règles normales de fonctionnement de l'équilibrage basé sur le marché, si, en dépit des mesures prises par les utilisateurs du réseau en réponse aux informations fournies par le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage, la position d'équilibrage du marché excède le seuil du marché, le gestionnaire de l'équilibrage du marché BeLux intégré achètera ou vendra du gaz et réglera la quantité avec les utilisateurs du réseau à l'origine du déséquilibre, avec une prime (équilibrage intra-journalier).

En raison du délai entre la prise de mesures par les utilisateurs du réseau (par exemple, les renominations faisant suite aux demandes du GRT ou du gestionnaire de l'équilibrage) et les effets de ces mesures sur les flux de gaz physiques, il peut s'avérer nécessaire que le GRT applique des mesures opérationnelles afin de maintenir la position du linepack dans la plage d'équilibrage normale.

- Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dans un stockage souterrain ou un terminal GNL et utilisation d'un point de conversion de qualité (ou QCP) permettant de transférer des quantités de gaz du réseau H au réseau L et vice versa en utilisant les installations de conversion de qualité de Lillo, Loenhout et/ou Ville-sur-Haine.
- Utilisation de swaps (réacheminement physique), de parking ou de prêt (utilisation des moyens de flexibilité des GRT adjacents), selon les accords d'équilibrage opérationnel (OBA) avec les GRT adjacents.
- Interruption de la capacité interruptible sur les points d'interconnexion, installations de conversion de qualité et/ou consommateurs finaux raccordés au réseau de transport.
- Adaptation du seuil du marché d'équilibrage afin de limiter les règlements de fin de journée et afin de lancer au plus vite un signal vers le marché
- Suspension des droits de négociation individuels des utilisateurs du réseau
- Réduction des flux sortants d'un utilisateur du réseau individuel sur base du Contrat d'Equilibrage
 - si un shipper crée délibérément un déséquilibre pour des opportunités commerciales
 - si le risque financier d'un shipper n'est pas couvert par une garantie financière

Toutes les mesures susvisées peuvent encore être appliquées aux trois niveaux de crise, bien qu'il soit possible qu'elles ne soient pas toutes disponibles en cas de crise plus grave (par exemple, en cas de pénurie de gaz sur les plates-formes gazières ou dans les stockages et les terminaux GNL).

3.2 Niveau d'alerte précoce (early warning)

Au niveau de l'alerte précoce, l'autorité compétente n'interviendra pas immédiatement dans certains cas. Ce niveau de crise est déclaré lorsqu'un événement s'est produit, qui incite le GRT et les

entreprises de gaz à être plus vigilants, mais il n'existe aucune menace immédiate pour la sécurité d'approvisionnement. L'événement peut et doit être uniquement géré par des mesures basées sur le marché. Tous les principes de l'équilibrage normal basé sur le marché sont toujours applicables, y compris les obligations contractuelles et réglementaires pour les fournisseurs de remplir leurs contrats avec les consommateurs finaux en particulier. La responsabilité première consistant à assurer la sécurité de l'approvisionnement en gaz incombe aux fournisseurs, et ils doivent prendre les mesures nécessaires pour s'approvisionner en gaz pour leurs clients. Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché.

Le GRT demeure en contact avec les entreprises de gaz et communique les informations nécessaires aux entreprises de gaz et aux GRT adjacents afin que toutes les actions nécessaires puissent être prises. Toutes les entreprises gazières fournissent également des informations pertinentes sur la situation au GRT.

Afin d'encourager les utilisateurs du réseau à prendre des mesures contribuant à maintenir l'équilibre du réseau, le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage informent les utilisateurs du réseau sur la situation, leur position d'équilibre individuelle et la position d'équilibre du marché.

Les entreprises de gaz concernées, et en particulier les utilisateurs du réseau et le GRT, doivent fournir quotidiennement des informations à l'autorité compétente :

- les prévisions quotidiennes de la demande et de l'offre de gaz pour les trois jours suivants.
- le flux quotidien de gaz à tous les points d'entrée et de sortie (frontière, installation de stockage ou terminal GNL) en GWh.
- l'état des éléments qui peuvent influencer l'approvisionnement des clients protégés
- la période pendant laquelle il est prévu que l'approvisionnement en gaz des clients protégés puisse être assuré.

Au niveau de l'alerte précoce, le GRT et le gestionnaire de l'équilibrage peuvent également prendre les mesures spécifiques suivantes, sans ordre prédéfini :

- Gestion des travaux de maintenance : le GRT peut adapter le calendrier des travaux de maintenance planifiés si l'intégrité du système est améliorée en l'absence de ces travaux.
- Demander aux GRT adjacents de dépasser temporairement les limites OBA : le GRT envoie une demande non contraignante à un GRT adjacent pour dépasser l'écart toléré entre les flux physiques et les nominations sur un point d'interconnexion.

Étant donné que les principes de l'équilibrage normal du marché par le gestionnaire de l'équilibrage de la zone de marché BeLux demeurent applicables au niveau de l'alerte précoce, toutes les obligations en matière de rapports aux utilisateurs du réseau et aux opérateurs adjacents sont respectées conformément aux règles opérationnelles.

3.3 Niveau d'alerte (alert)

Toutes les mesures et procédures qui étaient applicables au niveau de l'alerte précoce le sont toujours au niveau de l'alerte. De plus, en cas de niveau d'alerte, le GRT peut demander aux utilisateurs du réseau de modifier volontairement leurs nominations dans la mesure du possible afin de préserver la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel des clients protégés en particulier.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Au niveau d'Alerte, la responsabilité première consistant à maintenir l'équilibre du marché du gaz incombe toujours aux utilisateurs du réseau. Les obligations contractuelles et les mesures dont ils disposent alors sont donc suffisantes pour faire face à la crise avant la fin de la journée gazière, pour autant que le marché fonctionne (= niveau d'alerte). Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché.

Toutefois, en raison du délai entre la prise de mesures par les utilisateurs du réseau (par exemple, les rénominations faisant suite aux demandes du GRT ou du gestionnaire de l'équilibrage) et les effets de ces mesures sur les flux de gaz physiques, il peut s'avérer nécessaire que le GRT applique des mesures opérationnelles afin de conserver la position du linepack et ainsi sauvegarder l'intégrité du système. Il s'agit d'une pratique normale de gestion du réseau et l'utilisation de mesures opérationnelles par le GRT ne se limite pas aux crises de sécurité d'approvisionnement, bien que l'aggravation de la crise puisse induire un élargissement correspondant des mesures opérationnelles prises.

Au niveau de l'alerte, le GRT peut prendre des mesures opérationnelles supplémentaires :

- **Contrainte au point d'entrée:** En cas d'incident impactant directement un point d'interconnexion d'entrée, le GRT peut imposer une contrainte sur ce point afin de réduire la capacité ferme offerte à ce point d'entrée pour refléter les flux physiques qui peuvent passer par ce point. Tel n'est pas automatiquement le cas. Par exemple, le GRT peut compenser la réduction des flux physiques par des swaps ou d'autres mesures, sans impact visible pour les utilisateurs du réseau.
- **Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents et réservées par le GRT dans le stockage souterrain, le terminal GNL et le point de conversion de qualité.**
- **Achat proactif de gaz au Zeebrugge Trading Point:** Le GRT ou le gestionnaire de l'équilibrage initie un achat proactif de gaz sur le Zeebrugge Trading Point afin de maintenir autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
- **Utilisation des capacités disponibles au terminal GNL, dans l'installation de stockage et au Point de Conversion de Qualité au-delà des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents:** Lorsque les capacités du terminal GNL, de l'installation de stockage ou du Point de Conversion de Qualité ne sont pas utilisées par les entreprises gazières détentrices des droits sur ces capacités, le GRT peut demander à le gestionnaire du terminal et/ou à le gestionnaire du stockage d'utiliser ces capacités pour injecter plus de gaz naturel dans le réseau gazier.

3.4 Niveau d'urgence (emergency)

L'autorité compétente, en concertation avec le GRT, activera le niveau d'urgence lorsque les mesures fondées sur le marché ne suffiront plus à garantir l'approvisionnement complet en gaz de tous les consommateurs finaux conformément au contrat de fourniture. Dans ce cas, la responsabilité première consistant à sauvegarder l'équilibre de leur position sur le marché incombe toujours aux utilisateurs du réseau. Les pénalités prévues lors du fonctionnement normal du marché, telles que, mais sans s'y limiter, la redevance pour les opérations d'équilibrage, sont toujours applicables pour les utilisateurs du réseau qui provoquent un déséquilibre du marché. Toutefois, la mise en œuvre de mesures non fondées sur le marché est justifiée dans la mesure où elle est nécessaire pour fournir le



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

gaz qui ne peut pas être uniquement fourni via des mesures fondées sur le marché et des mesures opérationnelles.

Dans la mesure où elles sont applicables et peuvent contribuer à atténuer les effets de la crise, ces mesures seront appliquées dans la mesure du possible dans l'ordre prédéfini suivant :

1. Demande de réduction de la consommation de gaz naturel et de l'électricité
L'autorité compétente peut lancer un appel aux utilisateurs finaux afin qu'ils réduisent volontairement leur consommation de gaz (tout en maintenant le niveau d'importation des molécules) et d'électricité. Grâce à ces mesures, l'autorité compétente devrait être en mesure de mobiliser la population et les entreprises via la communication.
2. Demande aux pays voisins de réduire volontairement leurs importations de gaz naturel
Les États membres voisins qui importent du gaz via la Belgique peuvent être invités à réduire volontairement et temporairement leurs importations afin de conserver un plus grand volume de gaz disponible pour le marché belge.
3. Contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie
Le GRT peut imposer une contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie. Cette contrainte de déséquilibre réduira les quantités de sortie nominées des utilisateurs du réseau en limitant dans un premier temps uniquement la capacité de sortie des utilisateurs du réseau provoquant des déséquilibres et puis, si nécessaire, en limitant la capacité de sortie pour les utilisateurs du réseau restants. La contrainte sera calculée de manière à garder suffisamment de gaz et de pression dans le réseau afin d'éviter des déclenchements non contrôlés, que ce soit aux postes frontières ou chez les utilisateurs finaux. Dans le cas d'une demande de solidarité provenant d'un Etat Membre voisin qui aurait été acceptée, la capacité de sortie à ce point d'interconnexion sera à nouveau augmentée au niveau nécessaire pour répondre à la demande de solidarité.
4. Contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité
Le GRT peut appliquer une contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité à condition que cette contrainte ait un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné (gaz H ou gaz L).
5. Demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale
Le Ministre fédéral de l'Énergie, assisté de l'autorité compétente, peut décider de demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale. Cette mesure offre également la possibilité de conclure avec d'autres États membres des accords concrets et adaptés à la situation sur la réduction de leurs importations de gaz naturel en provenance de Belgique. Cette mesure peut être remplacée par une demande conjointe avec d'autres États membres à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale.
6. Contrainte sur la capacité ferme ou réduction des clients non protégés raccordés au réseau de transport et de distribution de gaz naturel (déconnexion administrative et/ou technique).
L'autorité compétente peut donner instruction au GRT de notifier aux utilisateurs finaux non-protégés de réduire ou d'arrêter leur consommation. Cette demande de réduction des prélèvements est dénommée ci-après la mesure de délestage. Cette mesure s'applique aux clients finaux raccordés au réseau de transport et de distribution de gaz naturel (ci-après les utilisateurs finaux non-protégés). Cette mesure ne s'applique pas aux clients protégés et aux centrales électriques (éventuellement des unités de cogénération) au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz est susceptible d'entraîner un dysfonctionnement grave du



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz (art. 13.1 al. 2 règlement (UE) 2017/1938).

7. Prélèvement forcé du gaz stocké

Afin de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés, le GRT peut utiliser les capacités de stockage et le gaz en stock souscrit par les utilisateurs de stockage pour le réseau H et pour le réseau B en utilisant le point de conversion de qualité.

8. Invoquer la solidarité mutuelle entre les États membres de l'UE

Le Ministre fédéral de l'Énergie contacte la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres de l'UE auxquels le réseau de transport de gaz belge est directement connecté (actuellement : les Pays-Bas, l'Allemagne, la France et le Luxembourg) pour leur demander de fournir du gaz à la Belgique pour les clients protégés au titre de la solidarité.

9. Déconnecter administrativement les clients protégés (et qui sont aussi protégés au titre de la solidarité)

Les clients protégés, qui sont en Belgique également ceux protégés au titre de la solidarité, seront invités à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz (déconnexion administrative). Un ordre de priorité pour déconnecter les clients protégés au titre de la solidarité, ou des critères pour établir un tel ordre, doivent encore être développés. Compte tenu du grand nombre de petits raccordements, la déconnexion technique des clients protégés ne peut être envisagée que si des zones entières peuvent être déconnectées techniquement (voir la mesure suivante).

10. Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.

En cas de grave perturbation de l'approvisionnement en gaz, il sera nécessaire, à la suite des mesures susmentionnées, d'interrompre l'approvisionnement en gaz de certaines parties du réseau principal de gaz et des pays voisins. Les options de déconnexion d'une partie du réseau principal de gaz sont la fermeture des vannes d'arrêt dans les gazoducs de passage ou leur fermeture au niveau des installations de mesure et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz.

4 Mesures spécifiques pour l'électricité et le chauffage urbain

4.1 Chauffage urbain

Les quelques installations de chauffage urbain existantes en Belgique sont connectées aux réseaux de distribution publics et sont considérées comme des clients protégés pour autant qu'ils fournissent du chauffage à au moins un des clients protégés tels que définis plus haut. Dans ce cas, elles ne sont pas impactées par les mesures présentées dans ce plan et sont traitées comme client protégé. Dans le cas contraire, elles sont considérées comme client non protégé.

4.2 Fourniture d'électricité produite à partir de gaz

Les conséquences pour le secteur de l'électricité dépendent de la nature et de la gravité d'une perturbation. Aux niveaux d'alerte précoce et d'alarme, aucune conséquence pour le secteur de



l'électricité ne sera à déplorer. Au niveau de l'urgence, deux mesures pourraient avoir un impact sur le secteur de l'électricité :

Mesure III.6 Contrainte sur la capacité ferme ou réduction des clients non protégés

Deux scénarios sont possibles, en fonction de l'état du système électrique.

a. Le système électrique fonctionne toujours :

Toutes les centrales électriques au gaz ayant une capacité de production installée de plus de 25 MWe sont tenues de suivre les instructions du GRT de l'électricité pour la mise en œuvre de leur plan de défense du système. À ce stade, le GRT de l'électricité identifie les centrales électriques au gaz qui sont strictement nécessaires pour éviter un black-out en maintenant la tension ou la fréquence sur le réseau électrique. Ces centrales ne sont pas touchées par la contrainte (art 13.1 al. 2 (UE) 2017/1938). Le secteur de l'électricité peut être amené à prendre des mesures pour faire face aux contraintes potentielles sur les centrales électriques au gaz non essentielles selon le plan de défense du système, mais aucune centrale électrique au gaz ne doit être amputée sans consultation préalable du GRT pour l'électricité.

b. Le système électrique est en phase de black-out ou de rétablissement :

Étant donné que la plupart des clients protégés ont besoin d'électricité pour pouvoir consommer du gaz, la priorité est donnée à la fourniture de gaz aux centrales de démarrage à froid et aux autres centrales qui sont ensuite nécessaires pour rétablir le système électrique dans un état normal. Au cours de la phase de rétablissement qui suit un black-out, la demande de gaz des centrales électriques et des clients protégés augmente progressivement. Cette phase se déroule en coordination entre les GRT du gaz et de l'électricité, afin de vérifier que l'approvisionnement en gaz des centrales électriques peut être assuré avant leur redémarrage.

Mesure III.12 Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.

À ce stade, toutes les autres mesures possibles ont déjà été prises, même la réduction des clients protégés au titre de la solidarité. Cette dernière mesure est en fait un arrêt contrôlé du système de gaz. Dès lors, les centrales électriques au gaz qui étaient considérées comme essentielles devront également être arrêtées. Ces centrales ne peuvent alors plus répondre à la demande d'électricité. Une conséquence possible réside dans un black-out total ou partiel du système électrique. Le GRT de l'électricité essaiera toujours d'éviter un black-out en utilisant d'autres moyens pour maintenir la tension et la fréquence sur le réseau lorsqu'elles sont encore disponibles, même si l'approvisionnement en électricité des centrales au gaz diminue ou disparaît. La séquence des mesures dans une situation d'urgence est telle qu'un black-out du système électrique est évité le plus longtemps possible.

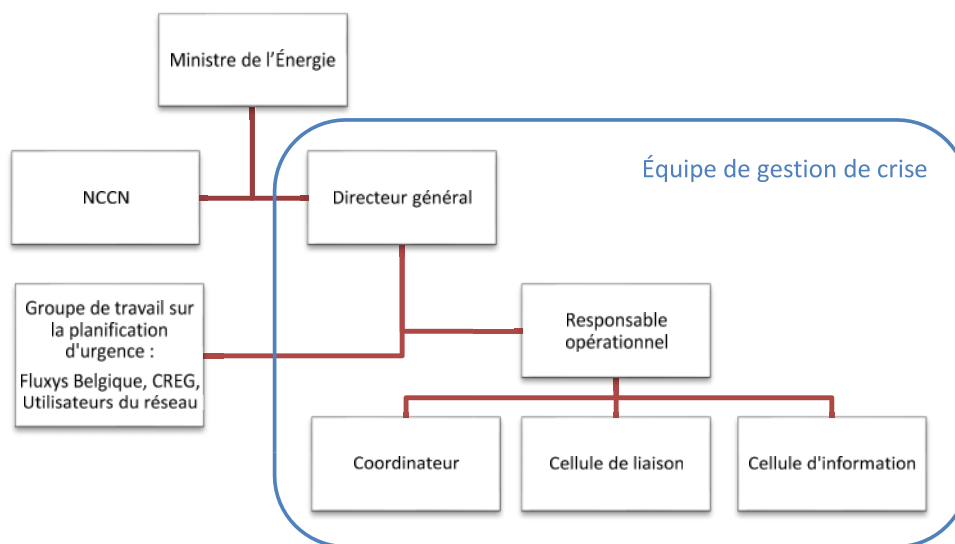
5 Équipe de gestion de crise

Une **équipe de gestion de crise** est créée au sein de l'autorité compétente. Ce groupe de travail peut être composé de représentants du GRT, de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (ci-après CREG) , des entreprises de gaz naturel, de représentants des clients industriels, ainsi d'autres autorités publiques ou d'autres experts externes.

L'autorité compétente fera office d'équipe de gestion de crise, qui coordonnera la communication entre les différentes parties prenantes et les mesures à prendre en cas d'urgence liée au gaz. Le rôle de l'autorité compétente est de fournir un cadre clair pour la planification d'urgence, afin que les actions nécessaires puissent être prises par le GRT et les entreprises de gaz pour répondre aussi rapidement que possible à toute perturbation éventuelle de l'approvisionnement en gaz.

La figure 1 illustre la structure de l'équipe de gestion de crise.

1 Structure de l'équipe de gestion de crise



L'équipe de gestion de crise est gérée au sein de l'autorité compétente et relève de la responsabilité du Ministre fédéral de l'Énergie. L'équipe de gestion de crise se compose du directeur général de la DG Énergie, d'un responsable opérationnel, d'un coordinateur, d'une cellule d'information et d'une cellule de liaison.

Le directeur général est responsable de l'élaboration et de la mise en œuvre en aval des dispositions d'urgence pour le gaz et de toutes les mesures prises par l'autorité compétente ; il soumettra ces mesures au Ministre fédéral de l'Énergie. Le directeur général est toujours la première personne à être contactée par l'une des autres parties prenantes en cas d'information pertinente sur une menace éventuelle pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz. Si nécessaire, le directeur général peut décider de convoquer un groupe de travail pour travailler sur des points spécifiques qui sont traités dans le plan d'urgence, par exemple le plan d'arrêt, et décide de la composition du groupe de travail ou de traiter des points spécifiques dans une situation d'urgence. Le **groupe de travail** peut être composé de représentants du GRT, du CREG, des utilisateurs du réseau, d'autres organes gouvernementaux et/ou d'autres experts externes.

Le responsable opérationnel est en charge de l'organisation et des activités de l'équipe de gestion de crise.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Le coordinateur est responsable des opérations pratiques et de la préparation de tous les documents pertinents pour la communication, de l'organisation pratique des groupes de travail, de l'élaboration de l'agenda et de l'organisation de la communication avec la Commission européenne et les autres États membres. Le coordinateur tient un registre détaillé de toutes les informations, décisions et actions-clés.

La cellule d'information est responsable de la collecte de données pendant une crise, par exemple la collecte proactive de données pour vérifier l'effet des mesures et la nécessité de prendre d'autres mesures.

La cellule de liaison comprend des agents de liaison nommés auprès d'organismes nationaux et internationaux.

Dans le cas d'une crise limitée à la sécurité d'approvisionnement en gaz et n'impliquant donc pas une coordination intersectorielle au niveau national par le NCCN, le Bureau de Contingence Civile (cellule de crise interne du Service Public Fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie) servira de lien entre les différentes Directions Générales des SPF.

Une stratégie de communication est élaborée au sein de l'autorité compétente. Dans le cadre de cette stratégie :

- Un point de contact unique est désigné
- Des communiqués de presse sont préparés et collectés afin de répondre à toutes les questions. La communication avec la presse sera organisée par le cabinet du Ministre fédéral de l'Énergie.
- Un point d'information que les civils pourront contacter, si nécessaire, est créé.
- Une procédure de communication avec l'industrie du gaz est mise en place.

Toutes les informations pertinentes seront enregistrées correctement.

6 Rôles et responsabilités

Cette section décrit les rôles et responsabilités de tous les acteurs impliqués dans la gestion d'une crise gazière, y compris les interactions avec l'équipe de gestion de crise susvisée.

L'équipe de gestion des crises élaborera des procédures permettant de surveiller régulièrement l'approvisionnement en gaz. Elle établit donc une procédure de collecte d'informations auprès des entreprises gazières et peut suggérer des mesures pour améliorer les mécanismes de réponse en cas d'urgence.

Toutes les parties prenantes sont invitées à envoyer toutes les informations nécessaires pour que l'équipe de gestion de crise soit en mesure de faire une analyse complète de la situation en cas d'urgence et d'en informer le ministre fédéral de l'Énergie. L'équipe de gestion de crise vérifiera si les mesures ont été mises en œuvre par les parties prenantes concernées.

L'autorité compétente tient à jour une liste de tous les acteurs concernés du marché du gaz à contacter en cas d'urgence.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Toutes les nouvelles mesures qui seraient mises en œuvre par l'équipe de gestion de crise doivent être approuvées par le Ministre fédéral de l'Énergie.

L'autorité compétente est responsable de l'établissement d'un programme d'exercices pour ce plan d'urgence. L'autorité compétente relève de la responsabilité du Ministre fédéral de l'Énergie.

L'autorité compétente est chargée des missions suivantes:

a) l'évaluation des risques, conformément à l'article 9 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 7 du Règlement (UE) n° 2017/1938];

b) sur la base de cette évaluation, la mise en place d'un plan d'action préventif et d'un plan d'urgence, conformément, notamment, aux articles 4, 5, 9 et 10 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 8, 9, 10 du Règlement (UE) n° 2017/1938];

c) le contrôle régulier de la sécurité d'approvisionnement en gaz au niveau national, conformément à l'article 3 du Règlement (UE) n° 994/2010 [~ article 3 du Règlement (UE) n° 2017/1938] (Art. 15/13 §6 Loi Gaz).

Dans le cadre de l'accomplissement de ses missions, l'autorité compétente peut demander toutes les informations qui sont utiles aux intéressés.

Les instructions données par le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel dans le cadre de l'application du présent plan d'urgence, lors d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel, engagent toutes les personnes intervenantes à la mise en œuvre des aspects qui la concernent.

Le GRT établit un plan d'urgence interne reprenant les différentes phases qui doivent être suivies en cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel. Ce plan d'urgence interne fait l'objet d'une discussion avec l'autorité compétente qui pourra imposer des compléments ou des modifications éventuels. Dès que le GRT effectue des changements à son plan d'urgence interne, il soumet ces changements pour approbation à l'autorité compétente.

Le GRT établit un plan d'urgence interne comprenant au moins les éléments suivants :

1. les différentes phases qui sont mises en œuvre dans le cas d'une interruption de l'approvisionnement en gaz;
2. les procédures qui doivent être respectées par toutes les parties intéressées dans le cas d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz;
3. les mesures concrètes que le GRT prend pour gérer la perturbation de l'approvisionnement en gaz;
4. les mesures concrètes que les autres parties concernées doivent prendre pour gérer la perturbation de l'approvisionnement en gaz, y compris les mesures de délestage;
5. un plan de délestage
6. un plan de redémarrage

Le plan d'urgence interne du gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel prend en compte le délai et la manière dont les entreprises de gaz naturel peuvent se repositionner d'une manière raisonnable.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Tableau 3 : Rôles et responsabilités

Organisation	Rôle et responsabilité
Autorité compétente (Équipe de gestion de crise)	Organe gouvernemental principal lors d'une urgence gazière, responsable de la rédaction du plan d'urgence et des procédures à suivre par chacune des parties prenantes. Dans certaines circonstances, l'autorité compétente peut décider de déroger au plan d'urgence et proposer des mesures supplémentaires.
Centre de crise National - Nationaal Crisiscentrum (NCCN)	Assiste l'autorité compétente dans la coordination des actions à mener au niveau local, avec les équipes de résilience locales et régionales. Assume le rôle de facilitateur en cas d'urgence si l'urgence gazière a un impact sur la protection civile ou induit un risque pour la sécurité. Le NCCN coordonne et facilite la gestion de la crise et soutient les gouverneurs, qui ont à leur tour une ligne de communication avec les bourgmestres et le niveau local. Dans une phase fédérale, le NCCN prend en charge la coordination de la gestion de la crise (Arrêté royal du 18/04/1988 portant création du Centre Gouvernemental de Coordination et de Crise).
GRT	Le gestionnaire du réseau de transport est chargé de gérer la réponse à une urgence gazière nationale et est le premier à communiquer des instructions aux utilisateurs du réseau et aux fournisseurs pour ajuster les flux de gaz comme prévu dans le plan d'urgence spécifique.
ARN	Régule le marché du gaz, y compris le marché d'équilibrage du gaz, et fournit des informations sur le fonctionnement des marchés du gaz en cas d'urgence ; il peut être invité à vérifier certaines informations en cas d'urgence.
Utilisateurs du réseau	Les utilisateurs du réseau et les fournisseurs sont tenus de veiller à l'équilibre de leurs portefeuilles et doivent signaler tout incident susceptible de provoquer une interruption de l'approvisionnement en gaz et communiquer avec les consommateurs finaux en cas d'urgence.
GRD	Les gestionnaires de réseaux de distribution sont tenus de garantir l'approvisionnement des clients et en particulier des clients protégés. En cas de réduction des flux de gaz vers le réseau de distribution, ils prennent les mesures nécessaires pour respecter l'ordre de priorité des flux de gaz vers les consommateurs du réseau de distribution.
GRT électricité	Le gestionnaire du réseau de transport d'électricité demeure en contact avec l'autorité compétente et le GRT gaz et fournit des informations sur l'impact de la réduction de l'approvisionnement en gaz sur le réseau électrique.

Le cadre d'urgence décrit la relation entre les organisations responsables de la prise de décision en cas d'urgence.

Les gestionnaires des réseaux de transport d'électricité et de gaz naturel définissent préventivement les mesures et actions qu'ils devront prendre lors d'une perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel afin de limiter, le plus possible, l'impact sur l'approvisionnement en électricité produite à partir du gaz naturel. Inversement, les GRT d'électricité et de gaz naturel se concertent afin de limiter le



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

plus possible l'impact sur l'approvisionnement en gaz naturel suite à des phénomènes soudains ou en cas de pénurie d'électricité

Dans la phase d'alerte précoce et dans la phase d'alerte, le GRT peut appliquer de façon autonome les mesures décrites dans son plan d'urgence interne sans notification préalable à l'autorité compétente.

Dans le cas d'une déclaration du niveau de crise « urgence », le GRT et les GRD se concertent de sorte que le GRT ait toute information nécessaire pour gérer la crise (et vice versa). Les GRD continuent à assurer la distribution en gaz naturel des clients finals situés sur le réseau de distribution. Dans ces circonstances, les GRD appliquent les instructions du GRT par ordre du Ministre fédéral de l'Energie.

Les entreprises de gaz naturel communiquent, sans délai, au gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel, toutes les informations relatives aux perturbations potentielles susceptibles d'avoir un impact immédiat ou à terme sur l'approvisionnement en gaz naturel des clients finals belges ou sur la sûreté, la fiabilité et l'intégrité du réseau de gaz naturel. Elles fournissent, sans délai, toute information complémentaire demandée par le GRT.

Les entreprises de gaz naturel mettent tout en œuvre pour respecter, le plus longtemps possible, leurs obligations contractuelles et assister le gestionnaire du réseau transport et le gestionnaire de l'équilibrage dans le maintien de l'équilibre du réseau de transport de gaz naturel. Le GRT est responsable de l'équilibrage résiduel. Les entreprises de gaz naturel prévoient les moyens nécessaires destinés à contribuer à la prévention et à la gestion d'incidents et leur permettre ainsi de respecter leurs obligations de fourniture.

Dans la mesure où, pour certaines entreprises de gaz naturel, il s'avère impossible dans une situation d'urgence de respecter les obligations de fourniture d'une partie de leur clientèle, celles-ci mettent tout en œuvre pour limiter dans le temps la durée du non-respect de leurs obligations ainsi que pour limiter les conséquences liées à la non-exécution de celles-ci. En cas de non-respect de leurs obligations, les co-contractants du réseau de transport de gaz naturel ainsi que toute autre personne concernée seront informés dans les plus brefs délais de la raison pour laquelle elles ne sont pas en mesure de respecter leurs obligations, entièrement ou partiellement, et du délai raisonnablement prévisible de la non-exécution de celles-ci.

En cas de perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel suite à des mesures de solidarité, les entreprises de gaz naturel suivent strictement les instructions du Ministre fédéral de l'Energie.

La Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz (ci-après CREG) assiste l'autorité compétente dans l'exécution de ses compétences comme autorité compétente. La CREG peut proposer des mesures en faveur de l'Autorité fédérale qui peuvent être prises en cas de situation d'urgence sur le marché de gaz naturel. Elle peut également préparer les mesures nécessaires pour la mise en œuvre des mesures d'urgence et analyser et évaluer ces mesures, et peut, à la demande de la Direction générale de l'Energie, proposer des éléments qui peuvent servir comme base pour un plan d'action préventif et un plan d'urgence.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

L'autorité compétente assure le monitoring de l'approvisionnement en gaz sur une base régulière et, peut, pour ce faire, réclamer toutes les informations nécessaires auprès des entreprises de gaz naturel, de la CREG et du GRT (Art. 15/13 §4 Loi Gaz & Art. 7.6 (UE) 2017/1938). La confidentialité des informations relatives à chaque entreprise individuelle est préservée. L'autorité compétente peut réclamer aux parties concernées du marché du gaz naturel toute information qu'elle estime nécessaire pour effectuer une évaluation de la perturbation de l'approvisionnement en gaz naturel. Les informations sont fournies par les intervenants interrogés dans les meilleurs délais, lequel ne dépassant toutefois pas le délai imposé par l'autorité compétente.

Le GRT et les entreprises de gaz sont responsables de la gestion opérationnelle de l'urgence et de la notification à l'équipe de gestion de crise. En cas d'incidents avec les installations Seveso, le GRT et les entreprises de gaz communiquent immédiatement avec le NCCN.

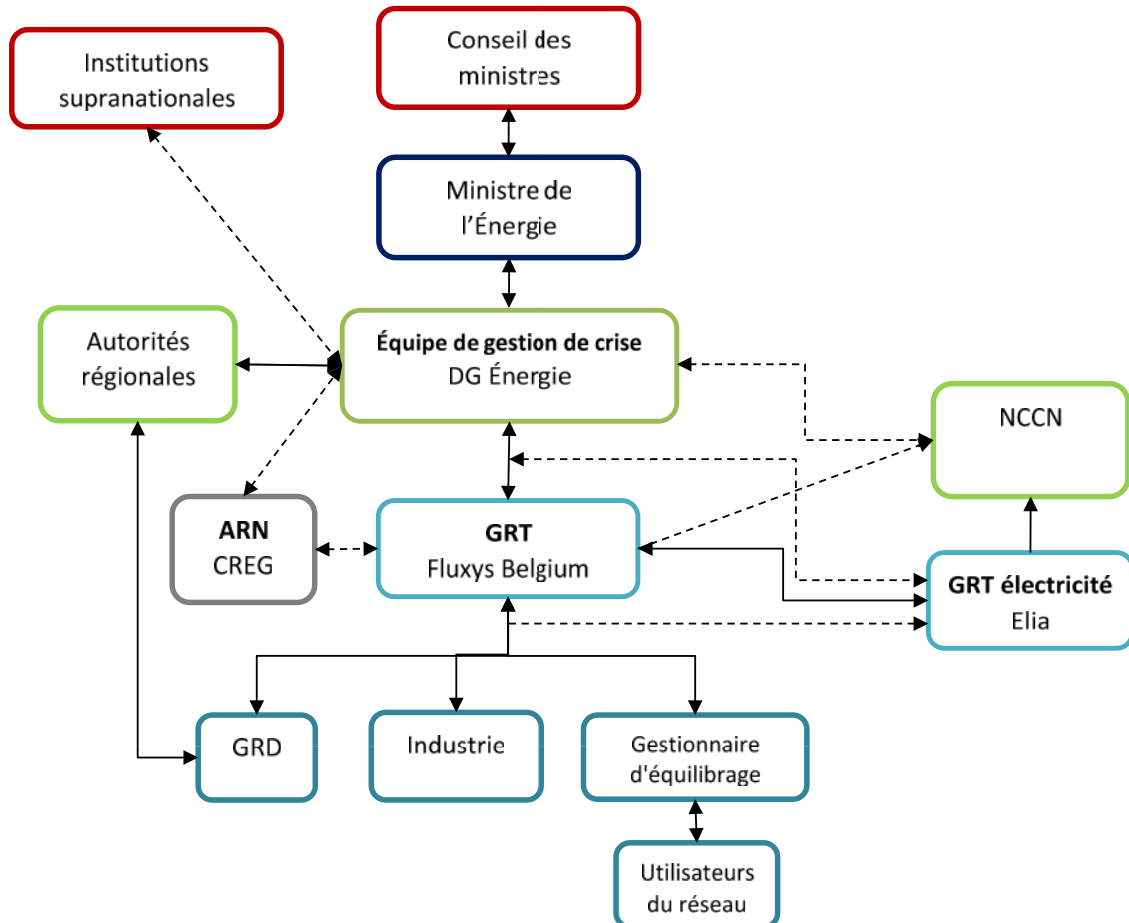
L'équipe de gestion de crise est chargée d'assurer l'interface entre l'industrie et le gouvernement fédéral en cas d'urgence d'approvisionnement en gaz.

Le Bureau pour les Contingences Civiles (ci-après BCC) au sein du SPF Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie est responsable de la gestion de la réponse intergouvernementale à une urgence énergétique en coordination avec le NCCN.

Au sein de la DG Énergie, une équipe de gestion de crise pour le gaz a été mise en place pour coordonner les actions à entreprendre en cas de situation d'urgence ainsi que les contacts entre les différentes parties concernées. Elle servira d'interface entre les entreprises gazières, le GRT, le gouvernement fédéral et les institutions supranationales.

L'équipe de gestion de crise communique des directives à toutes les entreprises gazières en cas d'urgence d'approvisionnement en gaz du réseau. Les directives de l'équipe de gestion de crise sont normalement communiquées via Fluxys Belgium, le GRT. Le GRT demeure en contact avec les gestionnaires de réseaux de distribution (GRD). Si des mesures d'urgence doivent être prises sur le réseau de distribution (par exemple, la limitation de la demande, ...), l'équipe de gestion de crise contacte les autorités régionales compétentes pour les informer des mesures à prendre. Le NCCN peut faciliter le contact avec les autorités locales.

Le schéma suivant, la Figure 2, décrit les relations en cas d'urgence nationale d'approvisionnement en gaz.

Figure 2 : Structure de la réponse opérationnelle pendant une crise

7 Mesures relatives à la consommation induite

Le plan d'arrêt décrit dans la section 3.4 deux mesures visant à réduire la consommation des clients non protégés, qui comprennent notamment des clients industriels et des centrales électriques au gaz qui ne sont pas considérées comme prioritaires pour le maintien du réseau électrique.

D'abord, le GRT peut imposer des contraintes sur les capacités interruptibles réservées le cas échéant par des consommateurs non protégés.

Ensuite, l'autorité compétente, sur ordre du Ministre fédéral de l'Énergie, peut donner instruction au GRT de notifier aux utilisateurs finaux non protégés de limiter, voire d'interrompre, immédiatement leur consommation.

A cet effet le GRT applique la méthodologie de réduction, voire d'interruption, des services de capacité ferme aux points de prélèvement de certains clients finaux raccordés au réseau de transport de gaz naturel reprise dans la mesure III.6.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

L'approvisionnement en gaz des centrales électriques au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz est susceptible d'entraîner un dysfonctionnement grave du réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz ne peut pas être réduit ni interrompu dans le cadre de la mise en œuvre de cette méthodologie (Règlement UE 2017/1938 Art. 13.1 al.2).

Les utilisateurs finaux doivent mettre tout en œuvre pour se conformer à la demande de réduction de leur consommation. Si un utilisateur final ne donne pas suite à la demande, l'autorité compétente donne instruction au GRT de fermer la vanne du point de prélèvement de l'utilisateur final concerné.

Afin de prévenir la consommation induite de gaz par les utilisateurs finaux qui ne sont pas des clients protégés, l'autorité compétente informe les clients¹ qui ne sont pas des clients protégés qu'ils sont tenus d'interrompre ou de réduire leur consommation de gaz sans pour autant créer de situations techniquement dangereuses.

8 Tests d'urgence

L'autorité compétente est chargée d'élaborer et de mener un programme d'exercice pour ce plan d'urgence afin de tester son efficacité au moins une fois entre ses mises à jour quadriennales. Le cas échéant, cet exercice sera réalisé conjointement avec d'autres exercices de l'industrie, du gouvernement et/ou de NCCN. Des exercices théoriques peuvent également être menés pour s'assurer que le plan est soumis à un test régulier.

La portée des exercices sera convenue avec l'autorité compétente. Un rapport complet de l'exercice sera établi, comprenant un plan d'action détaillant les améliorations à apporter aux dispositions existantes et les délais de mise en œuvre. L'autorité compétente soumet ce rapport au groupe de coordination pour le gaz.

9 Dimension régionale

9.1 Mesures spécifiques

Toutes les mesures décrites dans la section 3 sont toujours applicables pour les crises régionales et pour les mêmes niveaux de crise.

9.2 Mécanismes de coopération

Le règlement 2017/1938 exige que des procédures et des mesures détaillées soient suivies pour chaque niveau de crise, en collaborant étroitement avec les États membres au sein des groupes et avec d'autres voisins, le cas échéant. Ce chapitre énonce les exigences auxquelles les groupes à risque doivent satisfaire pour coordonner les actions à chaque niveau de crise. Les détails spécifiques des

¹ La "loi gaz" du 12 avril 1965 prévoit que, conformément au règlement, l'autorité compétente prend les mesures nécessaires pour organiser des interruptions partielles ou totales de la consommation de gaz.

procédures et des mesures varieront d'un État membre à l'autre en fonction des dispositions nationales en vigueur dans les États membres.

9.2.1 Groupe à risque pour le gaz L

Le mécanisme de coopération dans le groupe à risque pour le gaz L dans une situation d'urgence repose sur une coordination appropriée et efficace entre les différentes parties prenantes et les autorités compétentes des États membres. Tout d'abord, cela signifie que les centres de dispatching des GRT entretiennent des contacts fréquents en cas d'urgence pour analyser et contrôler la situation. Les GRT sont chargés d'exploiter leurs réseaux le plus efficacement possible, par le biais d'incitations ou d'autres mécanismes, et, à ce titre, la résolution des contraintes sur les points transfrontaliers fait partie des activités opérationnelles quotidiennes des GRT. Les centres de dispatching voisins collaborent étroitement, le cas échéant, afin d'optimiser les flux de gaz et l'exploitation du réseau dans la région.

Ensuite, en cas de contrainte à un point d'interconnexion (qu'elle soit due à la maintenance, aux conditions météorologiques ou à l'interruption de l'approvisionnement), les GRT voisins s'informent mutuellement et notifient immédiatement les utilisateurs du réseau concernés via des contacts bilatéraux et la publication sur les sites internet/web respectifs. Diverses mesures peuvent être prises pour surmonter ou minimiser la contrainte. Soit par le biais des régimes d'équilibrage, soit par le réacheminement du gaz via d'autres points d'interconnexion si la route privilégiée était limitée.

Compte tenu du rôle central des Pays-Bas dans l'approvisionnement en gaz L, il a été convenu au sein du groupe à risque pour le gaz L que, si un des niveaux de crise est déclaré pour le gaz L, les Pays-Bas collecteront les informations visées à l'article 14 (1) du règlement UE 2017/1938 auprès des autorités compétentes des autres États membres concernés. Les Pays-Bas regrouperont ensuite ces informations et les mettront à la disposition de toutes les autorités compétentes concernées et, sur demande, de la Commission européenne.

Les Pays-Bas coordonneront également l'élaboration de l'évaluation visée à l'article 14 (3) et la communiqueront dès que possible à la Commission européenne et, au plus tard, six semaines après la levée de l'urgence pour le gaz L. Les autres autorités compétentes concernées communiqueront en temps utile toutes les informations nécessaires à l'évaluation aux Pays-Bas.

9.2.2 Groupe à risque de la mer Baltique

Le mécanisme de coopération au sein du groupe à risque respecte des procédures de coordination entre les États membres, les GRT, les régulateurs et les autres parties prenantes à différents niveaux. L'objectif est de fournir aux parties prenantes concernées des informations détaillées sur la raison et l'impact d'une situation de crise et de coordonner les éventuelles solutions convenues de commun accord, afin de prévenir ou d'atténuer les effets négatifs d'une crise d'approvisionnement.

GRT

En général, les GRT travaillent en étroite coopération avec les GRT des autres États membres du groupe. Si un problème d'approvisionnement est prévisible, les GRT contacteront les GRT des autres États membres appartenant au groupe à risque. Dans la mesure du possible, ils conviendront de la coordination transfrontalière des mesures, y compris l'échange d'informations sur toute mesure nécessaire basée sur le marché et ayant des effets transfrontaliers.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

En cas de crise d'approvisionnement, les GRT coopèrent et échangent des informations en utilisant le système ReCo pour le gaz établi par l'ENTSO-G, conformément à l'art. 3 du règlement (UE) 2017/1938. ENTSO-G informe la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres appartenant au groupe à risque. Les GRT peuvent suggérer des mesures d'intervention possibles.

Aux fins d'une application harmonieuse de ce mécanisme, il est important de noter que la composition du groupe à risque de la mer Baltique diffère de la composition des équipes ReCo.

Autorités compétentes et régulateurs

Si le système ReCo pour le gaz est activé pour le groupe à risque de la mer Baltique, les autorités compétentes et les régulateurs des États membres appartenant au groupe à risque doivent immédiatement être invités à participer à toutes les réunions et communications de l'équipe.

Quand le niveau d'urgence a été déclaré, les distributeurs de charge des États membres appartenant au groupe à risque noueront des contacts mutuels étroits, notamment pour fournir des informations sur l'ampleur attendue des restrictions transfrontalières nécessaires sur les flux de charge.

Les informations fournies par les entreprises de gaz naturel conformément à l'art. 14 (1) du règlement UE 2017/1938 sont partagées avec les États membres du groupe à risque.

Chaîne de communication

Les communications au sein du groupe à risque en cas de crise d'approvisionnement doivent suivre le modèle suivant :

Étape 1) Le GRT impacté : Appelle le facilitateur ReCo, demande une réunion à une heure précise.

Étape 2) Le GRT impacté : confirme le courrier

Étape 3) Facilitateur : Programme la session virtuelle

Étape 4) Facilitateur : Prépare et envoie le courrier d'invitation aux GRT, autorités compétentes et régulateurs

Étape 5) GRT, autorités compétentes et régulateurs : Répondent au courrier

Étape 6) Facilitateur : Appelle ceux qui n'ont pas répondu

Étape 7) Facilitateur : Débute la session virtuelle

Étape 8) GRT, autorités compétentes et régulateurs : Rejoignent la session

9.2.3 Groupe à risque du Royaume-Uni²

Le groupe à risque du Royaume-Uni comprend la Belgique, l'Allemagne, l'Irlande, le Luxembourg, et les Pays-Bas . Le groupe fonctionne sur une base consultative et la rédaction de ce chapitre a été approuvée de concert par ses membres.

Actions du groupe à risque sur la déclaration d'un niveau de crise

Dès la déclaration d'un niveau de crise, l'État membre du groupe concerné s'engage à contacter immédiatement tous les autres États membres du groupe à risque du Royaume-Uni et, le cas échéant, les autres États membres voisins. Il contactera également la Commission européenne. Au fur et à

² Vu le Brexit, il se peut qu'un réarrangement du groupe de risque est envisagé.



mesure de la gestion de la crise, il entretiendra des contacts réguliers avec les États membres et les informera, ainsi que la Commission européenne, de tout changement du niveau de la crise.

L'État membre identifiera le niveau de crise (alerte précoce, niveau d'alerte ou niveau d'urgence).

L'État membre fournira une description de l'incident ou des informations ayant conduit à la déclaration du niveau de crise, dont :

- (i) La date, l'heure et la durée de l'incident ;
- (ii) La nature de l'incident ou de la menace ;
- (iii) Le lieu de l'incident ;
- (iv) Les volumes de gaz concernés ;
- (v) L'origine de l'incident ;

Comme le prévoit le règlement (UE) 2017/1938 pour les niveaux d'alerte précoce et d'alerte, les informations préciseront les mesures fondées sur le marché qui sont adoptées, notamment :

- (i) Une brève description de la mesure et des principaux acteurs impliqués ;
- (ii) Une information sur l'adéquation de ces mesures afin de faire face à la crise et, si tel n'est pas le cas, une brève description des mesures supplémentaires qui peuvent être prises ; et
- (iii) Une indication sur des effets transfrontaliers éventuels dans les autres États membres du groupe (par exemple, une augmentation des importations en provenance de cet État membre).

Pour le niveau d'urgence, les informations comprendront :

Les mesures prises du côté de l'offre et de la demande pour rendre le gaz disponible, y compris les accords commerciaux entre les parties concernées et tout mécanisme de compensation pour les entreprises de gaz naturel, le cas échéant ;

Une brève description des mesures fondées sur le marché qui sont encore appliquées à ce stade et des principaux acteurs impliqués, en indiquant la contribution attendue de ces mesures pour atténuer la situation au niveau de l'urgence et la contribution qui doit encore être couverte par des mesures non fondées sur le marché...

Les mesures non fondées sur le marché prévues ou à mettre en œuvre pour le niveau d'urgence, en indiquant, par mesure, le nombre de mesures ;

- (ii) Une brève description de la mesure et des principaux acteurs impliqués ;
- (iii) L'ordre préférentiel dans lequel elles devraient être mises en œuvre, en tenant compte des circonstances de la crise.
- (iv) Indiquer la contribution attendue des mesures pour atténuer la situation au niveau de l'urgence en complément des mesures basées sur le marché ;
- (v) Évaluer les autres effets de la mesure, en accordant une attention particulière aux éventuels effets transfrontaliers dans les autres États membres du groupe.

Mécanismes de coopération entre les GRT



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Le système de coordination régionale (ReCo) pour le gaz a été établi par l'ENTSO-G (European Network of Transmission System Operators for Gas) pour permettre aux gestionnaires de réseau de transport des États membres de partager des informations lorsqu'un des trois niveaux est activé. L'objectif du ReCo est de fournir une vue d'ensemble et des informations sur la situation. Les informations que les États membres du groupe s'engagent à partager lors d'un incident comprendront :

- des informations sur le niveau de l'incident selon le SCI
- les conséquences existantes ou possibles de l'incident
- une description succincte de la situation

Les États membres du groupe participant à la conférence téléphonique s'engagent à fournir les informations suivantes dans le cadre de cette conférence :

- Restrictions
- Pression dans le système
- Utilisation de la capacité (axée sur les points ou systèmes pertinents)
- Informations sur le stockage souterrain de gaz
- Utilisation du GNL
- Niveau de la demande
- Niveau de crise
- Évolution des prix du gaz d'équilibrage
- Disponibilité du gaz d'équilibrage
- Maintenance
- Flux supplémentaires disponibles provenant de la production

En utilisant le système ReCo, les États membres du groupe s'engagent à participer à des conférences téléphoniques régulières qui permettent de partager des informations sur les meilleures pratiques et les enseignements tirés.

L'État membre dans lequel l'incident s'est produit est responsable de la première activation de l'équipe ReCo.

Système de coordination régionale pour le gaz

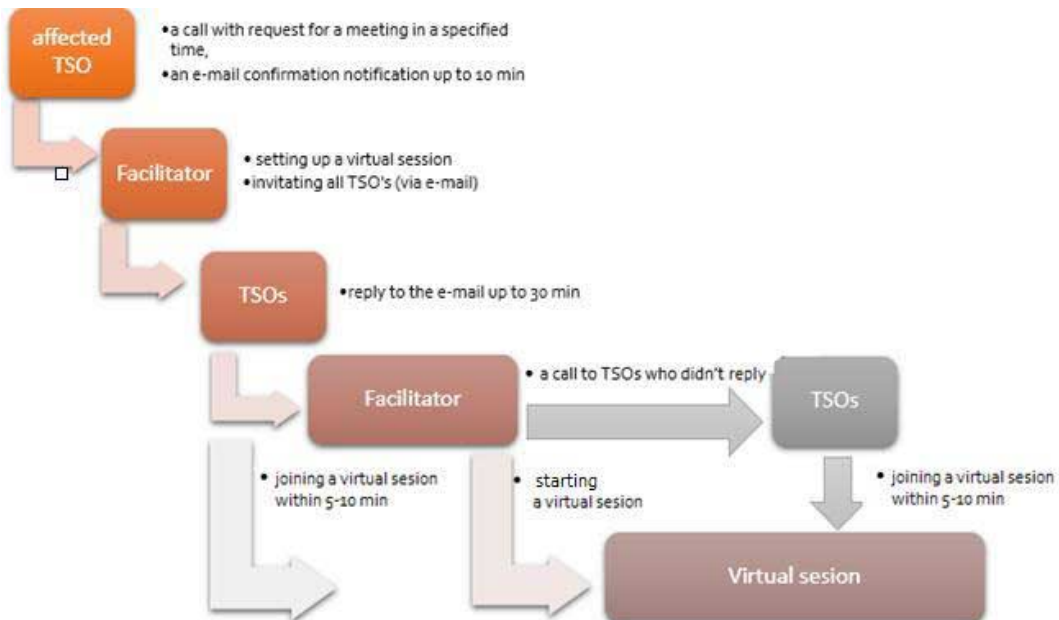
Conformément à l'article 3.6 du règlement UE 2017/1938, le rôle du système de coordination régional pour le gaz (système ReCo pour le gaz), établi par l'ENTSO-G et composé de groupes d'experts permanents, pour la coopération et l'échange d'informations entre les gestionnaires de réseau de transport en cas d'urgence régionale ou européenne, est très important.

Les gestionnaires de réseau de transport (GRT) coopèrent et échangent des informations, notamment sur les flux d'approvisionnement en gaz dans une situation de crise, en utilisant le système de coordination régional pour le gaz (système ReCo pour le gaz) établi par l'ENTSO-G.

Toutes les procédures de fonctionnement des équipes ReCo peuvent être considérées comme des mesures d'urgence.

La ReCo Team East a été lancée en novembre 2017 et Open Grid Europe (un GRT allemand) a été désigné comme facilitateur jusqu'en novembre 2019. Le rôle du facilitateur consiste à être le premier GRT à contacter en cas d'urgence et à activer l'organigramme de communication.

L'organigramme suivant présente le mode d'échange d'informations en cas de situation de crise.



Procédure adjacente

Afin d'avoir accès à des informations complètes sur la situation actuelle du système gazier, les autorités compétentes de tous les États membres appartenant au groupe à risque doivent préparer des procédures appropriées pour recueillir des informations auprès de tous les opérateurs de système gazier et également auprès des acteurs du marché, le cas échéant.



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

10 Solidarité

Plusieurs discussions préliminaires ont eu lieu avec les pays voisins (Pays-Bas, Luxembourg et Allemagne) concernant la mise en œuvre du mécanisme de solidarité. La Belgique a exprimé ses principales préoccupations concernant la mise en œuvre du mécanisme de solidarité de l'UE dans un non paper belge du 5 mai 2021 qui a été transmis aux membres du Gas Coordination Group. L'Allemagne a exprimé sa volonté d'entamer des négociations sur la base d'un texte concret (*text based negotiations*) bien qu'il n'y a pas d'accord sur les principes. Le Luxembourg nous a fait part, le 27 juin 2022, de ses principales préoccupations concernant les négociations en cours avec l'Allemagne, qui sont étroitement liées aux observations que nous avons formulées dans notre non paper. Un projet d'accord bilatéral de solidarité entre le Luxembourg et l'Allemagne nous a été transmis par les autorités luxembourgeoises pour discussion le 18 juillet 2022 afin d'avancer dans les négociations.

La Belgique poursuivra ses efforts pour conclure des accords de solidarité avec les pays voisins. Il faut également tenir compte du fait qu'à ce jour, seuls 6 accords de solidarité ont été conclus sur 40, ce qui montre les difficultés auxquelles les États membres sont confrontés pour conclure ces accords, même si un modèle Européen a été prévu dans la proposition de règlement (15 décembre 2021) du Parlement Européen et du Conseil sur les marchés intérieurs des gaz renouvelables et naturels et de l'hydrogène, annexe II.

Annexes

Annexe I : Glossaire

GRT adjacent	Gestionnaire de réseau de transport d'un pays directement connecté
Gestionnaire d'équilibrage	Entité réalisant l'équilibrage du réseau de gaz sur la base du marché, c'est-à-dire (a) l'agrégation des positions d'équilibrage des utilisateurs du réseau actifs sur les réseaux respectifs de Creos Luxembourg et Fluxys Belgium et la communication de ces positions d'équilibrage aux utilisateurs du réseau et de la position d'équilibrage agrégée du marché global, (b) l'achat et la vente de gaz à des fins d'équilibrage, et (c) la facturation des frais d'équilibrage aux utilisateurs du réseau ; Pour les marchés du gaz H et du gaz L En Belgique et au Luxembourg (zone BelLux) : Balansys
Autorité compétente	Une autorité gouvernementale nationale ou une ARN désignée par un État membre pour assurer la mise en œuvre des mesures prévues par le règlement 2017/1938 (En Belgique : Direction générale de l'énergie du SPF Économie, PME, Classes moyennes et Énergie)
GRD	Gestionnaire du réseau de distribution
Utilisateur final	Client achetant du gaz naturel pour son propre usage
GCG	Groupe de coordination pour le gaz
Utilisateurs du réseau	Entreprise de gaz naturel disposant d'une autorisation de transport et/ou active sur le marché de gros du gaz
Linepack	Tampon temporaire de gaz par compression dans les systèmes de transport de gaz, à l'exclusion des installations réservées aux gestionnaires de réseau de transport dans l'exercice de leurs fonctions
GNL	Gaz naturel liquéfié
GSL	Gestionnaire du système GNL. En Belgique : Fluxys LNG, qui exploite le terminal de Zeebrugge.
Ministre de l'Énergie	Le ministre fédéral qui a l'énergie dans ses attributions
Entreprise de gaz naturel	Personne physique ou morale exerçant au moins une des fonctions suivantes : production, transport, distribution, fourniture, achat ou stockage de gaz naturel, y compris de GNL, qui est responsable des tâches commerciales, techniques et/ou de maintenance liées à ces fonctions, mais n'inclut pas les clients finaux.
ARN	Autorité de régulation nationale. En Belgique: Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz (CREG).
Client protégé et Client protégé par solidarité	<ul style="list-style-type: none"> a. Un client résidentiel connecté au réseau de distribution de gaz, en ce inclus les ménages vivant dans des copropriétés avec chauffage centralisé ; b. un service de soin de santé, dans la mesure où ce service dépend du réseau de gaz ; c. un service social essentiel, dans la mesure où ce service dépend du réseau de gaz, et qui assure l'hébergement (collectif) des personnes et / ou la préparation de repas à des fins sociales, en ce compris les prisons et casernes ;



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

	d. un chauffage urbain pour autant qu'il fournisse du chauffage à au moins un des clients ci-dessus (a, b ou c).
GSS	Gestionnaire du système de stockage. En Belgique : Fluxys Belgium, qui exploite le stockage souterrain de gaz à Loenhout.
GRT	Gestionnaire de réseau de transport. En Belgique: Fluxys Belgium

Annexe II : Description détaillée des mesures

Niveau d'alerte précoce

Mesure I-1	Suivi quotidien
Description	<p>Les entreprises de gaz concernées (par le biais des GRD's) doivent fournir quotidiennement des informations à l'autorité compétente :</p> <ul style="list-style-type: none"> • les prévisions quotidiennes de la demande et de l'offre de gaz pour les trois jours suivants, en GWh. • le flux quotidien de gaz à tous les points d'entrée et de sortie (frontière, installation de stockage ou terminal GNL), en GWh. • L'état des éléments qui peuvent influencer l'approvisionnement des clients protégés • la période pendant laquelle il est prévu que l'approvisionnement en gaz des clients protégés puisse être assuré.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRTGRD • Autorité compétente • Utilisateurs du réseau
Procédures à suivre	En cas d'incident gazier (imminent), le GRT transmet les informations susmentionnées à l'autorité compétente.
Contribution anticipée	Grâce à cette mesure, l'autorité compétente reçoit le plus rapidement possible des informations pertinentes et l'échange d'informations sur l'incident gazier peut être organisé au niveau européen.
Flux d'informations	<ul style="list-style-type: none"> • Information des entreprises gazières concernées à l'autorité compétente, via le GRT. • Information du GRT à l'autorité compétente.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure I-2	Gestion des travaux de maintenance
Description	Le GRT peut adapter le calendrier des travaux de maintenance si l'intégrité du système est améliorée en l'absence de ces travaux. Exemple : en annulant des travaux de maintenance planifiés à un point d'interconnexion, la capacité totale (fixe + interruptible) peut être remise à disposition ou éventuellement augmentée pour une durée limitée.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents • GRD • Utilisateurs du réseau • Utilisateurs finaux
Procédures à suivre	Le GRT peut initier cette mesure en toute autonomie, éventuellement après consultation des acteurs directement impliqués dans les travaux de maintenance. Cette mesure est uniquement appliquée si elle a un effet positif sur l'intégrité du système.
Contribution anticipée	L'effet attendu, le cas échéant, est déterminé en fonction de la nature, de l'emplacement et de l'impact initial des travaux de maintenance prévus.
Flux d'informations	Si le GRT décide d'adapter la planification des travaux, les acteurs concernés sont informés conformément aux règles opérationnelles existantes ou aux accords spécifiques conclus en matière de travaux de maintenance planifiés.

Mesure I-3	Demander aux GRT adjacents de dépasser temporairement les limites de l'OBA
Description	Un accord d'équilibrage opérationnel s'applique entre les GRT pour chaque point d'interconnexion et spécifie l'écart toléré entre les flux physiques et les nominations (limites OBA). Le GRT soumet une demande aux GRT adjacents pour dépasser cet écart toléré jusqu'à une quantité convenue (limitée).
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRT adjacents
Procédures à suivre	Le GRT demande aux GRT adjacents d'élargir les limites de l'OBA (utilisation des moyens de flexibilité des GRT adjacents).
Contribution anticipée	Les GRT adjacents pourraient éventuellement être en mesure de fournir temporairement du gaz supplémentaire (prêt) ou de prélever moins de gaz. Le GRT utilise cette mesure pour tenter de maintenir autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Demande non contraignante adressée aux GRT adjacents par le GRT.

Alerte



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure II-1	Contrainte au point d'entrée
Description	En cas d'incident impactant directement un point d'interconnexion d'entrée, le GRT peut imposer une contrainte sur ce point afin de réduire la capacité ferme offerte à ce point d'entrée pour refléter les flux physiques qui peuvent passer par ce point. Tel n'est pas automatiquement le cas. Par exemple, le GRT peut compenser la réduction des flux physiques par des swaps ou d'autres mesures, sans impact visible pour les utilisateurs du réseau.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Utilisateurs du réseau
Procédures à suivre	Le GRT informe les utilisateurs du réseau de la réduction de la capacité disponible au point d'interconnexion.
Contribution anticipée	La contrainte au point d'interconnexion d'entrée encouragera les utilisateurs du réseau concernés à réacheminer leur approvisionnement en gaz vers d'autres points d'interconnexion d'entrée, assurant ainsi un approvisionnement en gaz complémentaire à la zone d'équilibrage.
Flux d'informations	Le GRT informe les utilisateurs du réseau de la réduction de la capacité.

Mesure II-2	Utilisation des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents
Description	Le GRT fournit du gaz provenant de ses réserves opérationnelles pour la gestion des incidents, stockées en sous-sol ou dans un terminal GNL. Si nécessaire, le GRT peut également utiliser les installations de conversion de qualité pour transférer des quantités du réseau de gaz H vers le réseau de gaz L.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSL • GSS
Procédures à suivre	Le GRT utilise du gaz provenant de ses réserves opérationnelles pour la gestion des incidents, stockées dans un terminal GNL ou les installations de conversion de qualité.
Contribution anticipée	Les réserves opérationnelles du GRT pour la gestion des incidents peuvent être utilisées dans la mesure où un stock de gaz naturel est disponible. Le GRT utilise cette mesure pour tenter de préserver autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Information du GRT au GSL et au GSS pour activer les réserves opérationnelles pour la gestion des incidents. Dans le cas des installations de conversion de qualité, le GRT communique la capacité demandée à ses équipes opérationnelles.

Mesure II-3	Achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge
Description	Le GRT ou le gestionnaire de l'équilibrage initie un achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT
Procédures à suivre	Le GRT ou le gestionnaire de l'équilibrage initie un achat proactif de gaz sur le Trading Point de Zeebrugge
Contribution anticipée	L'achat de gaz augmente la position du linepack. Cette augmentation est générée afin de préserver autant que possible l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Ordre d'achat placé sur le Trading Point de Zeebrugge

Mesure II-4	Utilisation des capacités disponibles au terminal GNL et dans l'installation de stockage au-delà des réserves opérationnelles de gaz dédiées à la gestion des incidents.
Description	Lorsque les capacités du terminal GNL, de l'installation de stockage ou du Point de Conversion de Qualité ne sont pas utilisées par les utilisateurs du réseau détenteurs des droits sur ces capacités, le GRT peut demander au gestionnaire du terminal et/ou au gestionnaire du stockage d'utiliser ces capacités pour injecter plus de gaz naturel dans le réseau gazier. Le même principe s'applique aux installations de conversion de qualité.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSL • GSS
Procédures à suivre	Le GRT demande au gestionnaire du stockage et au gestionnaire du terminal d'injecter davantage de gaz dans le réseau gazier en utilisant les capacités disponibles et non utilisées. Pour le réseau de gaz L, le GRT augmente le débit sur les installations de conversion de qualité en utilisant les capacités disponibles et non utilisées.
Contribution anticipée	L'augmentation des capacités d'injection pourrait contribuer à préserver l'équilibre physique du réseau gazier.
Flux d'informations	Information du GRT au GSL et au GSS pour augmenter leurs injections

Urgence

Mesure III-1	Demande de réduction de la consommation de gaz naturel et de l'électricité
Description	L'autorité compétente peut inviter tant les ménages ainsi que les entreprises à consommer volontairement moins de gaz (en diminuant le chauffage, par exemple) et moins d'électricité. Grâce à ces mesures, l'autorité compétente devrait être en mesure de mobiliser la population et les entreprises via la communication.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • Autorité compétente • NCCN • GRT • Gestionnaires du réseau de distribution (GRD) • Fournisseurs de gaz naturel
Procédures à suivre	Le NCCN est chargée de la mise en œuvre de cette mesure, en collaboration avec l'autorité compétente. Il s'agit notamment de coordonner les communications entre toutes les parties concernées, y compris, dans tous les cas, le GRT et les GRD.
Contribution anticipée	L'effet précis de cette mesure volontaire est incertain et un effet majeur ne peut être garanti.
Flux d'informations	<p>Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente.</p> <p>En sa qualité de coordinateur de l'information (lors de la phase fédérale du plan d'urgence (2003), le NCCN recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.</p>



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-2	Demande aux pays voisins de réduire volontairement leurs importations de gaz naturel
Description	Les États membres voisins qui importent du gaz via la Belgique peuvent être invités à réduire volontairement et temporairement leurs importations afin de conserver un plus grand volume de gaz disponible pour le marché belge.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie / Autorité compétente • États membres de l'Union européenne • GRT adjacents • GRT
Procédures à suivre	Le Ministre fédéral de l'Énergie est chargé de la mise en œuvre de cette mesure et est conseillé par l'autorité compétente et le GRT en particulier. La demande aux autres États membres de mettre en œuvre des mesures visant à réduire les exportations de gaz de la Belgique sera formulée au nom du Ministre fédéral de l'Énergie et par le biais des contacts existants avec les ministères concernés dans les États membres voisins.
Contribution anticipée	Étant donné que les possibilités pour les États membres voisins de réduire leurs importations de gaz sur une base volontaire sans subir de pertes économiques sont probablement assez faibles, il est peu probable que cette mesure ait un effet majeur.
Flux d'informations	<p>Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente.</p> <p>En sa qualité de coordinateur de l'information (lors de la phase fédérale du plan d'urgence (2003), le NCCN recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.</p>



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-3	Contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie
Description	Le GRT peut imposer une contrainte de déséquilibre sur la capacité ferme aux points d'interconnexion de sortie. Cette contrainte de déséquilibre réduira les quantités de sortie nominées des utilisateurs du réseau en limitant dans un premier temps uniquement la capacité de sortie des utilisateurs du réseau provoquant des déséquilibres et puis, si nécessaire, en limitant la capacité de sortie pour les utilisateurs du réseau restants. La contrainte sera calculée de manière à garder suffisamment de gaz et de pression dans le réseau afin d'éviter des déclenchements non contrôlés, que ce soit aux postes frontières ou chez les utilisateurs finaux. Dans le cas d'une demande de solidarité provenant d'un Etat Membre voisin qui aurait été acceptée, la capacité de sortie à ce point d'interconnexion sera à nouveau augmentée au niveau nécessaire pour répondre à la demande de solidarité.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Utilisateurs du réseau • GRT adjacents
Évaluation de la nécessité	Cette mesure peut être appliquée dans tous les cas, en tenant compte de l'impact sur les clients protégés au titre de la solidarité du gestionnaire de réseau adjacents.
Procédures à suivre	<p>Le GRT décide d'appliquer cette mesure en activant la contrainte de déséquilibre dans le système informatique de nomination. La contrainte de déséquilibre est appliquée à tous les utilisateurs du réseau de manière non discriminatoire. Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des utilisateurs du réseau et communique cette information aux utilisateurs du réseau via les messages Edig@s. Les GRT adjacents sont également informés via Edig@s.</p> <p>Le pilotage physique à la frontière de sortie sera adapté en fonction des nouvelles quantités confirmées.</p>
Contribution anticipée	L'impact de cette contrainte de déséquilibre est très élevé, car tous les déséquilibres sont levés dans la plupart des cas. L'impact est immédiat (heure complète +1 ou heure complète +2)
Autres effets	Sans objet.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	En imposant un effet contraignant aux frontières de sortie, un effet sur les systèmes de transmission adjacents pourrait être constaté. Les discussions entre les GRT avant l'application de cette mesure devraient donner au GRT adjacents concernés le temps suffisant pour atténuer l'impact.
Flux d'informations	Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des utilisateurs du réseau et communique cette information aux utilisateurs du réseau via les messages Edig@s. Les GRT adjacents sont également informés via Edig@s.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-4	Contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité
Description	Le GRT peut appliquer une contrainte sur la capacité ferme de l'installation de conversion de qualité à condition que cette contrainte ait un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné (gaz H ou gaz L).
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • Nomination des utilisateurs du réseau sur la qualité de l'installation de conversion
Évaluation de la nécessité	Cette mesure peut uniquement être appliquée s'il existe des nominations sur l'installation de conversion de qualité et si ces nominations ont un impact négatif sur le réseau concerné (gaz H ou gaz L).
Procédures à suivre	<p>Le GRT applique la contrainte sur l'installation de conversion de qualité dans le système informatique des nominations.</p> <p>La contrainte de déséquilibre est appliquée à tous les utilisateurs du réseau de manière non discriminatoire. Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des utilisateurs du réseau et communique cette information aux utilisateurs du réseau via les messages Edig@s. Le GRT adapte le pilotage physique sur l'installation de conversion de qualité en fonction des nouvelles quantités confirmées.</p>
Contribution anticipée	Cette contrainte n'aura un impact positif sur l'équilibre du réseau/système que si l'installation de conversion de qualité est proposée par les utilisateurs du réseau et si cette proposition a un impact négatif sur l'équilibre du réseau concerné.
Autres effets	Cette mesure aura un impact positif sur l'équilibre du réseau concerné, mais pourrait avoir en revanche un impact négatif sur l'équilibre de l'autre réseau.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	Cette mesure n'a aucun impact sur les systèmes de transport adjacents
Flux d'informations	Le GRT calcule les nouvelles quantités confirmées des utilisateurs du réseau et communique cette information aux utilisateurs du réseau via les messages Edig@s.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-5		Demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale
Description de la mesure		<p>Le ministre fédéral de l'Énergie, assisté de l'autorité compétente, peut décider de demander à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale (article 12 du Règlement UE 2017/1938).</p> <p>Cette mesure offre également la possibilité de conclure avec d'autres États membres des accords concrets et adaptés à la situation sur la réduction de leurs importations de gaz naturel en provenance de Belgique.</p> <p>Cette mesure sera précédée de celle consistant à demander aux autres États membres de limiter volontairement les importations de gaz en provenance de Belgique. Cette mesure peut ainsi être le prélude organisant une demande conjointe, avec d'autres États membres, à la Commission européenne de déclarer une urgence régionale.</p>
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie • Commission européenne • Groupe de coordination pour le gaz • GRT • GRT adjacents
Procédure		Le Ministre fédéral de l'Énergie est chargé de la mise en œuvre de cette mesure et est assisté par l'autorité compétente.
Contribution anticipée		La déclaration officielle d'une urgence régionale et le processus qui s'ensuit au sein du groupe de coordination pour le gaz, coordonné par la Commission européenne, inciteront les États membres à mettre en œuvre des mesures de réduction et de flexibilité du gaz, et à aller au-delà de ce qui serait réalisé sur une base strictement volontaire.
Flux d'informations		Demande du ministre fédéral de l'Énergie à la Commission européenne

Mesure III-6		Réduction, voire interruption des services de capacité ferme des clients non protégés raccordés au réseau de transport et de distribution de gaz naturel
Description		<p>L'autorité compétente peut donner instruction au GRT et aux GRDs de notifier aux utilisateurs finaux non-protégés de réduire ou d'arrêter leur consommation. Cette demande de réduction des prélèvements est dénommée ci-après la mesure de délestage. Cette mesure s'applique aux clients finaux raccordés au réseau de transport et de distribution de gaz naturel (ci-après les utilisateurs finaux non-protégés). Cette mesure ne s'applique pas aux clients protégés et aux centrales électriques (éventuellement des unités de cogénération) au gaz d'importance stratégique identifiées par le GRT du réseau électrique pour lesquelles un déficit d'approvisionnement en gaz est susceptible d'entraîner un dysfonctionnement grave du réseau d'électricité ou de nuire à la production et/ou au transport du gaz (art. 13.1 al. 2 règlement (UE) 2017/1938).</p> <p>Pour mettre en œuvre la Mesure de Délestage pour un jour donné D, il est fait usage des données suivantes définies (si disponible) pour chaque utilisateur final non-protégé raccordé au réseau du GRT et chaque utilisateur final non-protégé</p>



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

raccordé au réseau de distribution avec une consommation annuelle de l'année calendrier précédente supérieure à 10 GWh:

a. Débit horaire moyen mesuré avant la déclaration de la phase d'urgence pendant une période de 30 jours calendrier précédant le jour de la déclaration de la phase d'urgence: $Flow_{\text{before emergency}}$

b. Débit horaire moyen mesuré avant l'activation de la Mesure de Délestage au jour D-1: $Flow_{\text{before reduction}}$

c. **Débit minimum**, qui correspond à la consommation horaire minimale nécessaire pour éviter des dégâts irréversibles à l'unité et l'équipement de production. L'évitement de pertes économiques irréversibles n'est pas considéré pour déterminer le débit minimum. Ce débit minimum doit être communiqué au GRT et/ou GRD du client non-protégé au plus tard trois semaines après la date de publication dans le Moniteur Belge du présent plan d'urgence et ceci par courrier recommandé. Une copie de cette notification doit être envoyée à l'autorité compétente. Toute modification ultérieure de ce débit minimum doit être communiquée sans délai au GRT et/ou GRD du client non-protégé par courrier recommandé de sorte que cette nouvelle valeur peut être appliquée deux semaines après réception. Si le GRT et/ou le GRD n'as pas reçu une communication du débit minimum endéans les délais prescrits, le débit minimum est considéré comme 0 kWh/h : $Flow_{\text{min}}$. L'autorité compétente se réserve le droit de contester le $Flow_{\text{min}}$ communiqué par l'entreprise et pourrait demander le client non-protégé de justifier leur $flow_{\text{min}}$ par rapport aux données de consommation historique.

Cette mesure se fait dans les étapes suivantes pour les clients non-protégés raccordés au réseau de du GRT et les clients non protégés raccordés au réseau de distribution avec une consommation annuelle de l'année calendrier précédente supérieur à 10 GWh (ci après repris comme « client non protégé type 1 »).

Pour les clients non-protégés raccordés au réseau de distribution avec une consommation annuelle de l'année précédente inférieure à 10 GWh (ci-après repris comme « client non-protégé type 2 »), les GRDs ne possèdent pas en général ni de $flow_{\text{before emergency}}$, ni de $flow_{\text{before reduction}}$. Alors ils communiquent une diminution relative sur base de la consommation estimée de la consommation actuelle à chaque fois évaluant si une demande supplémentaire est nécessaire. Cette communication est réalisée en parallèle avec le processus repris ci-dessous :

1. Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel définit, sur instruction de la Ministre de l'Energie d'une part et après concertation avec les GRD, la ou les zones géographiques desservies par le réseau de transport de gaz naturel concernées par la Mesure de Délestage ; le cas échéant, il peut s'agir de tout le territoire belge ou d'une partie plus limitée du territoire. D'autre part, le GRT détermine une demande de réduction de débit qui correspond à un besoin de capacité de transport ou à un besoin de volume de gaz naturel ($Flow_{\text{requested reduction}}$) Le GRT en informe l'autorité compétente.

2. La valeur maximale du prélèvement pour chaque client non-protégé type 1 concerné est déterminée sur la base du $Flow_{\text{before reduction}}$ et de la somme de la



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

réduction en niveau 1 et 2 (voir plus loin). Sur la base du $Flow_{before\ reduction}$, il est examiné par client non-protégé type 1 concerné si une réduction en niveau 1, en niveau 2, ou en niveau 3 doit être appliquée :

Niveau 1 : Elle s'applique à tous les utilisateurs non-protégés type 1 concernés pour lesquels le $Flow_{before\ reduction} > Flow_{before\ emergency}$. Le débit total qui sera rendu disponible en niveau 1 pour le plan d'arrêt est la somme des $Flow_{available\ Niv1}$ par client industriel concerné : $\Sigma Flow_{available\ Niv1} = \Sigma (Flow_{before\ reduction} - Flow_{before\ emergency})$.

Niveau 2 : Elle s'applique lorsque le $Flow_{available\ Niv1}$ total n'est pas suffisant pour absorber le $Flow_{requested\ reduction}$ et s'applique à tous les clients non-protégés type 1 concernés pour lesquels un niveau 1 a déjà été attribuée et aux clients industriels pour lesquels le $Flow_{before\ reduction} \leq Flow_{before\ emergency}$. Le débit total qui sera mis à disposition pour le plan de délestage en niveau 2 est la somme des $Flow_{available\ Niv2}$ par client industriel concerné : $\Sigma Flow_{available\ Niv2} = \Sigma (MIN(Flow_{before\ reduction}; Flow_{before\ emergency}) - Flow_{min})$.

Niveau 3 : Elle s'applique lorsque le $Flow_{available\ niveau\ 2}$ total n'est pas suffisant pour absorber le $Flow_{requested\ reduction}$ et s'applique à tous les clients non-protégés type 1s concernés. A ce stade, le relèvement dépasse les $flow_{min}$ et ceci jusqu'à le $Flow_{requested\ reduction}$ est atteint ou tous les clients non-protégés type 1 sont à une consommation de 0 kWh/heure.

La détermination du débit maximal de gaz naturel disponible pour l'application de la Mesure de Délestage est alors déterminée comme suit :

Si pour tous les utilisateurs non-protégés concernés type 1 $\Sigma (Flow_{available\ Niv1} + Flow_{available\ Niv2}) < Flow_{requested\ reduction}$, alors pour les clients non-protégés concernés type 1, les prélèvements dépasseront les $flow_{min}$ et ceci jusqu'à le $Flow_{requested\ reduction}$ est atteint ou tous les clients non-protégés type 1 sont à une consommation de 0.

Si pour tous les utilisateurs non-protégés concernés Σ type 1 $(Flow_{available\ Niv1} + Flow_{available\ Niv2}) > Flow_{requested\ reduction}$, alors une répartition au prorata est initialement calculée sur l'ensemble des clients non-protégés type 1 pour lesquels $Flow_{available\ Niv1} > 0$.

Les réductions calculées (niveau 1 + 2 + 3) par client non-protégé type 1 concerné sont appliquées au $Flow_{before\ reduction}$ et se traduisent par un débit horaire maximal autorisé.

Le gestionnaire du réseau de transport de gaz naturel évalue en permanence l'évolution de la situation en tenant informée l'Administration de l'Energie et, pour le compte du Ministre chargé de l'Energie, procède aux ajustements nécessaires, notamment du paramètre $Flow_{requested\ reduction}$ et en informe l'Administration de l'Energie.

Afin d'actualiser les calculs basés notamment sur un nouveau paramètre $Flow_{available}$, les clients finaux industriels ayant fait l'objet d'une réduction ou d'un arrêt effectif sont pris en compte.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Le GRD et ou GRT notifie à chaque client non-protégé type 1, et à l'affréteur dont dépend le point de prélèvement en question, la valeur maximale du prélèvement qui peut être effectué le jour D. L'autorité compétente peut dans ce cadre obtenir toute information nécessaire et donner toute instruction au GRT (et GRD via le GRT). Cette notification avertit aussi le client non-protégé type 1 que, faute d'une réduction stable du prélèvement à ladite valeur maximale dans les 240 minutes de la réception de la notification, le prélèvement pourra être interrompu. Cette notification peut se faire par tout moyen. Le GRT et/ou le GRD conserve une preuve de cette notification et la tient à disposition de l'autorité compétente.

Faute d'une réduction à la valeur maximale de prélèvement dans les 240 minutes de réception de la notification en question par le client non-protégé type 1, l'autorité compétente, sur instruction écrite du Ministre fédéral de l'Energie, donne instruction (par courriel ou toute autre forme écrite) au GRT et/ou GRD (via le GRT) de fermer la vanne du point de prélèvement du client concerné, en mettant en œuvre les moyens raisonnables dont il dispose, afin que la coupure de l'alimentation en gaz dudit point de prélèvement ait lieu le plus vite possible.

Le processus est itératif. Le GRT et les GRD's évaluent de manière permanente l'évolution de la situation, en tenant informé l'autorité compétente et procèdent, sur instruction du Ministre fédéral de l'Energie, aux adaptations nécessaires, notamment du paramètre $Flow_{requested\ reduction}$ et en informent l'autorité compétente. Pour actualiser les calculs sur la base d'un nouveau paramètre $Flow_{available}$ notamment, les utilisateurs non-protégé type 1 qui ont été l'objet d'une réduction ou interruption effective sont pris en compte.

Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GRD • Utilisateurs du réseau • Utilisateurs finaux • Autorité compétente • GRT pour l'électricité
Évaluation de la nécessité	Cette mesure sera mise en œuvre pour sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.
Procédures à suivre	<p>L'autorité compétente communique (après avoir reçu l'information du GRT Electricité) au GRT les informations nécessaires relatives aux utilisateurs prioritaires (Art. 13.1 al. 2 règlement EU 2017/1938).</p> <p>Le GRT limite les quantités nominées des utilisateurs du réseau concernés aux utilisateurs finaux concernés.</p>
Contribution anticipée	<p>Ampleur de l'effet :</p> <p>Gaz H : la demande de gaz des clients non protégés peut être importante, mais est limitée par rapport à la capacité combinée disponible aux différents points d'interconnexion.</p> <p>Gaz L : selon la saison, la demande de gaz des clients non protégés est limitée à très limitée par rapport à la demande de gaz des clients protégés. Par conséquent, l'effet de cette mesure sera limitée sur le réseau L.</p> <p>Certitude de l'effet :</p> <p>Dans le cas où l'utilisateur final ne répond pas à la demande de réduction de son prélèvement, le GRT peut réduire physiquement le volume nécessaire dans ces conditions d'urgence.</p>
Autres effets	<p>La réduction ou l'interruption forcées de l'approvisionnement en gaz naturel d'un client non-protégé (type 1) peut entraîner l'arrêt de ses processus d'exploitation, engendrant des pertes économiques considérables.</p> <p>Les effets négatifs sur le secteur de l'électricité sont évités aussi longtemps que possible en garantissant la continuité de l'approvisionnement des centrales électriques au gaz nécessaires pour éviter un black-out sur le réseau électrique ou le rétablir dans un état normal après un black-out (y compris les centrales électriques à démarrage à froid).</p>
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	Cette mesure n'a aucun effet sur la fourniture de gaz dans un autre État membre ou sur l'accès transfrontalier aux infrastructures.
Flux d'informations	<p>Le GRT pour l'électricité notifie au GRT pour le gaz et à l'autorité compétente la liste des centrales électriques au gaz jugées nécessaires, compte tenu de l'état du système électrique.</p> <p>Les utilisateurs du réseau et les utilisateurs finaux seront informés par le GRT et ou le GRD conformément aux procédures opérationnelles visées dans la convention de raccordement et le code d'accès.</p>

Mesure III-7	Prélèvement forcé du gaz stocké
Description	Afin de sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés, le GRT peut utiliser les capacités de stockage et le gaz en stock souscrit par les utilisateurs du stockage et, si nécessaire, transférer ces quantités du réseau de gaz H vers le réseau de gaz L en utilisant les installations de conversion de la qualité.
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • GRT • GSS • Utilisateurs du stockage • Autorité compétente
Évaluation de la nécessité	Cette mesure est uniquement envisagée quand toutes les mesures précédentes (basées ou non sur le marché) n'ont eu aucun impact suffisant pour sauvegarder l'approvisionnement en gaz des clients protégés.
Procédures à suivre	L'autorité compétente doit confirmer le niveau d'urgence tel que défini dans le règlement sur la sécurité de l'approvisionnement (SoS). Le GRT communiquera les instructions nécessaires au Gestionnaire du stockage.
Contribution anticipée	<p>Ampleur de l'effet : L'effet positif (en taille et en durée) de cette mesure dépendra de la quantité de gaz disponible en stock.</p> <p>Certitude de l'effet : En cas d'urgence SoS, les Utilisateurs des Stocks sont tenus de suivre les instructions communiquées par le Gestionnaire du stockage.</p>
Autres effets	<p>Financier : le Gestionnaire du stockage remboursera aux utilisateurs du stockage concernés un montant correspondant aux coûts de capacité qu'ils ont payés pour la partie de la capacité de prélèvement ferme utilisée pendant la période de cette urgence SoS.</p> <p>Gaz en stock : le Gestionnaire du stockage restitue, dès que cela est raisonnablement possible, la quantité de gaz utilisée, en nature ou en espèces.</p>
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).	<p>La mise en œuvre de cette mesure peut induire la réduction, l'interruption ou la suppression des services de stockage pendant la période d'urgence SoS.</p> <p>Cette mesure n'a aucun effet sur la fourniture de gaz dans un autre État membre ou sur l'accès transfrontalier aux infrastructures.</p>
Flux d'informations	Les utilisateurs du stockage seront informés par le Gestionnaire du stockage conformément aux modalités de fonctionnement décrites dans le Code d'accès pour le stockage et le Contrat Type de Stockage.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-8		Invoquer la solidarité mutuelle entre les États membres de l'UE
Description de la mesure		Le ministre fédéral de l'Énergie contacte la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres de l'UE auxquels le réseau de transport de gaz belge est directement connecté (actuellement : les Pays-Bas, l'Allemagne, la France et le Luxembourg) pour leur demander de fournir du gaz à la Belgique pour les clients protégés au titre de la solidarité. Pour ce faire, ces États membres peuvent être tenus, en vertu de l'article 13 du règlement UE 2017/1938, de réduire la fourniture de gaz à leurs citoyens qui ne sont pas protégés.
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie assisté par l'autorité compétente • GRT • ARN • GRT adjacents • Commission européenne • États membres de l'Union européenne
Procédures à suivre		Le Ministre fédéral de l'Énergie contactera la Commission européenne et les autorités compétentes des États membres voisins pour les inviter à faire preuve de solidarité. L'autorité compétente, assistée par le GRT et l'ARN, analysera les offres de solidarité reçues. Sur la base de cette analyse, la décision finale d'accepter ou de refuser une offre de solidarité sera prise par le ministre fédéral de l'Énergie.
Contribution anticipée		Étant donné le caractère obligatoire et exécutoire des dispositions relatives à la solidarité prévues par le règlement SoS, cette mesure peut avoir un effet significatif, à condition que l'incident gazier n'ait pas encore entraîné une crise d'approvisionnement en gaz au niveau régional.
Autres effets		Sans objet
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).		Cette mesure respecte les principes de solidarité établis dans le règlement SoS, qui devraient garantir que les effets sur la sécurité de l'approvisionnement en gaz dans d'autres États membres sont minimisés.
Flux d'informations		Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, le NCCN recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-9		Déconnecter administrativement les clients protégés (=clients protégés au titre de la solidarité)
Description de la mesure		Les clients protégés (=clients protégés au titre de la solidarité) seront invités à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz (déconnexion administrative). Un ordre de priorité pour déconnecter les clients protégés (=clients protégés au titre de la solidarité), ou des critères pour établir un tel ordre, doivent encore être développés.
Principaux acteurs impliqués		<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie assisté par l'autorité compétente • GRD • Clients protégés (=clients protégés au titre de la solidarité)
Procédure		La décision relative à cette mesure est prise par le ministre fédéral de l'Énergie, assisté par l'autorité compétente. La communication et le suivi de l'interdiction administrative seront gérés par l'autorité compétente en coopération avec les GRD.
Contribution anticipée		L'effet anticipé sur la demande est incertain. La demande de gaz peut être relativement élevée, ce qui est certainement le cas lorsque les petits utilisateurs consomment du gaz pour se chauffer lors d'une froide journée d'hiver. Toutefois, étant donné que dans de telles circonstances, les conséquences d'une coupure de gaz peuvent être importantes (voire mortelles), on ne connaît pas la mesure dans laquelle les petits consommateurs répondront à une invitation à ne pas consommer de gaz ou à réduire leur consommation de gaz.
Autres effets		En fonction des conditions météorologiques, la réduction de la consommation des clients protégés (=clients protégés au titre de la solidarité) peut avoir un impact sur la sécurité des personnes en Belgique.
Conformité de la mesure aux conditions énoncées à l'article 11 (6).		Cette mesure de dernier recours sera uniquement appliquée si toutes les possibilités de mesures de demande de solidarité aux États membres voisins ont été épuisées. Par conséquent, cette mesure n'introduit pas de nouvel impact négatif sur la sécurité d'approvisionnement dans les autres États membres.
Flux d'informations		Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, la cellule de crise du ministère de l'Intérieur recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Mesure III-10	Déconnexion technique d'une partie du réseau principal de gaz, y compris l'exportation.
Description de la mesure et des acteurs	<p>En cas de grave perturbation de l'approvisionnement en gaz, il sera nécessaire, à la suite des mesures susmentionnées, d'interrompre l'approvisionnement en gaz de certaines parties du réseau principal de gaz et des pays étrangers, même si cela concerne tous les consommateurs protégés et non protégés.</p> <p>Compte tenu du grand nombre de petits raccordements, la déconnexion technique des clients sous protection solidaire ne peut être envisagée que si des zones entières peuvent être déconnectées techniquement.</p> <p>Les options pour déconnecter une partie du réseau principal de gaz sont la fermeture des vannes d'arrêt dans les gazoducs de passage ou leur fermeture au niveau des installations de mesure et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz. Le choix de la partie du réseau principal de gaz à déconnecter dépend des effets possibles sur la sécurité nationale. Le critère principal est donc la quantité relative de gaz consommée par les infrastructures critiques de catégorie A. Une partie du réseau principal de gaz avec un approvisionnement en gaz relativement important pour l'infrastructure critique est donc déconnectée plus tard que les autres parties. Ce choix de région répartit proportionnellement l'effet de la déconnexion sur toute la Belgique. L'arrêt de l'exportation est également une possibilité lors de la sélection des parties du réseau principal de gaz à déconnecter.</p>
Principaux acteurs impliqués	<ul style="list-style-type: none"> • Ministre fédéral de l'Énergie assisté par l'autorité compétente • GRD • Clients raccordés sur les parties de réseau concernés par la déconnexion • GRT • GRT adjacents
Évaluation de la nécessité	<p>Cette mesure est uniquement envisagée quand toutes les mesures précédentes (basées ou non sur le marché) n'ont eu aucun impact suffisant sur l'état de l'approvisionnement en gaz. Cela signifie que la nature de la crise est telle que cette mesure doit être mise en œuvre.</p> <p>Une telle mesure est prudente, par exemple, pour préserver la pression dans le réseau gazier national - une condition pour le redémarrage en temps voulu de l'approvisionnement en gaz - lors d'une pénurie majeure de gaz.</p>
Procédure de mise en œuvre	<p>Mise en œuvre</p> <p>Le GRT est responsable de la mise en œuvre de la mesure au nom du Ministre fédéral de l'Énergie. Cela implique tant la déconnexion technique du CCP que la déconnexion technique manuelle de clients spécifiques, des points de transfert aux réseaux de distribution, des GRT adjacents, des sections de pipelines ou des parties du réseau de transport.</p> <p>La déconnexion technique est exécutée par le GRT au niveau des installations de mesurage et de contrôle de la pression ou des stations de distribution de gaz.</p> <p>Décision</p> <p>La décision relative à cette mesure est prise par le Ministre fédéral de l'Énergie, assisté par l'autorité compétente.</p>
Contribution anticipée	<p>Ampleur de l'effet</p> <p>L'ampleur de la réduction de gaz dépend de la zone qui est déconnectée.</p> <p>Certitude de l'effet</p> <p>En raison de la déconnexion technique, les effets ultérieurs sont alors garantis.</p>



SPF Economie, P.M.E., Classes moyennes et Energie

Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Autres effets	<p>Ce type de pénurie de gaz aura des conséquences très perturbantes pour la société. En raison de la pénurie de gaz, les entreprises devront fermer, ce qui entraînera des pertes économiques, et les petits consommateurs seront privés de gaz, ce qui entraînera des risques pour la santé et la sécurité publique.</p> <p>Une autre conséquence possible réside dans le déplacement de la demande de gaz à la suite d'une évacuation, car les personnes seront déplacées vers un autre endroit. Ces effets ne sont actuellement pas quantifiés.</p>
Lien avec l'article 11 (6) du règlement (UE) 2017/1938	<p>Le marché intérieur, la fourniture de gaz à un autre État membre et l'accès transfrontalier aux infrastructures ne sont pas indûment restreints, car toutes les autres mesures ont déjà été envisagées avant la mise en œuvre de cette mesure.</p>
Flux d'informations	<p>Cette mesure est mise en œuvre sur la base des informations relatives à la date et l'heure du début de l'événement indésirable, la description, la cause, le contexte et les effets de l'événement non souhaité, les équipes et les parties impliquées, les décisions prises, les mesures et les recommandations, ainsi que les prévisions. Ces informations sont fournies au GRT par les GRD, les GRT adjacents et les utilisateurs du réseau. Ces informations seront transmises à l'autorité compétente. En sa qualité de coordinateur de l'information, le NCCN recueille des informations auprès du GRT et de l'autorité compétente et les traite pour obtenir une image globale de la situation au niveau du département. D'une part, cette vue d'ensemble soutient la prise de décision au niveau des départements et, d'autre part, elle sert de base à la prise de décision interdépartementale dans la gestion de la crise.</p>



Plan d'urgence de la Belgique

7 septembre 2022

Vu pour être annexé à l'arrêté du 14 septembre 2022 établissant le plan d'urgence pour la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel visé à l'article 15/13, § 6, alinéa 7, de la loi du 12 avril 1965 relative au transport de produits gazeux et autres par canalisations et visé aux articles 8 et 10 du Règlement (UE) 2017/1938 du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2017 concernant des mesures visant à garantir la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel et abrogeant le règlement (UE) n° 994/2010

Par le Roi :

Le Ministre de l'Energie,

Tinne Van der Straeten