

# Werkmethode voor de prognoses van 2023

Vorbereid door de WG prognoses (NKC-ENOVER) en de WG prognoses van de NKC

In deze nota wordt de werkmethode beschreven die zal worden gevolgd met betrekking tot de prognoses voor de geïntegreerde voortgangsrapportering en de ontwerp-actualisering van het NEKP.

Naar aanleiding van de door de werkgroep verrichte analyse moet een aantal tijdschema's nog worden besproken:

1. **Wat de geïntegreerde voortgangsrapportering betreft dat uiterlijk op 15 maart 2023 moet worden ingediend, zijn twee opties mogelijk:**
  - a. **Optie A: opmaak van een dataset voor het voortgangsverslag, voorafgaand aan de opstelling van de prognoses voor de ontwerp-actualisering van het NEKP (uiterlijk op 7 april 2023 aan de Commissie over te maken)**
  - b. **Optie B: gebruik van dezelfde dataset die voor de update van het NEKP moet worden opgemaakt (met indiening bij de Commissie naar verwachting op 19 juni 2023).**

Elke optie wordt nader geanalyseerd in punt 1.7.
2. **Wat de ontwerp-actualisering van het NECP op 30 juni 2023 betreft, zullen de gecompileerde prognoses, gezien de beschikbaarheid van de prognoses van de drie gewesten, eind mei 2023 beschikbaar zijn (terwijl volgens de huidige methodologie de politieke besprekingen naar verwachting in mei zullen plaatsvinden).**

## 1 Algemene informatie

### 1.1 Situering

#### 1.1.1 EU verordening en rapporteringsformaat

##### 1.1.1.1 *Geïntegreerde voortgangsrapportering*

Deze prognoses moeten uiterlijk op 15/03/2023 worden gerapporteerd overeenkomstig artikel 18, punt b), van de Governance-verordening (Verordening (EU) 2018/1999), in overeenstemming met de algemene bepalingen van bijlage VII. Deze algemene bepalingen zijn nader uitgewerkt in Uitvoeringsverordening 2020/1208 (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/ALL/?uri=CELEX%3A32020R1208>).

De informatie die voor de prognoses moet worden gerapporteerd, is met name opgenomen in bijlage XXV. Daarnaast wordt ook bepaalde informatie in verband met de prognoses gevraagd in het ontwerp-model voor het geïntegreerde voortgangsrapport als bedoeld in artikel 17 van Verordening (EU) nr. 2018/1999. Een deel van deze informatie zal vooraf worden ingevuld op basis van de in artikel 18 bedoelde rapportage. Andere delen van de informatie zijn aanvullend.

De NEKP stuurgroep zal nog een taakverdeling uitwerken voor het aanleveren van deze bijkomende informatie op basis van de finale EU template. In voorkomend geval zal de WG prognoses nog bekijken of en hoe de extra informatie kan worden aangeleverd.

### 1.1.1.2 Ontwerp update NEKP

Artikel 14 van Verordening (EU) nr. 2018/1999 bepaalt dat elke lidstaat uiterlijk op 30 juni 2023 bij de Commissie een ontwerp moet indienen voor de actualisering van de laatste versie van het geïntegreerde nationale plan. Bijlage I van de verordening voorziet in het algemene kader en bepaalt met name de lijst van parameters en variabelen die in deel B van de nationale plannen moeten worden gerapporteerd. Sommige van de gevraagde indicatoren zijn vergelijkbaar met die in de voortgangsrapportering. Andere zijn aanvullend (bv. meer gedetailleerde resultaten voor hernieuwbare energie).

### 1.1.2 Mandaat van de NKC-ENOVER WG prognoses

#### Mandaat :

- De NKC WG prognoses heeft als mandaat de Belgische prognoses op te stellen die worden verwacht op grond van artikel 18 van Verordening 2018/1999.
- De NKC-ENOVER WG prognoses is belast met het opstellen van de Belgische prognoses die worden verwacht in het kader van artikel 14 van Verordening 2018/1999 (ontwerp-actualisering van het geïntegreerd nationale plan).
- De NKC-ENOVER WG prognoses analyseert de mogelijkheid om extra taken op te nemen in het kader van artikel 17 van Verordening 2018/1999 van zodra de NEKP stuurgroep een beslissing heeft genomen over de taakverdeling.

### 1.1.3 Voorbereiding van de WG prognoses

Deze nota is een gezamenlijk voorstel van de NKC-ENOVER WG prognoses (ontwerp-actualisering van het geïntegreerde nationale plan) en de NKC WG prognoses (rapportering op grond van artikel 18 van de Governance-verordening) en geeft een overzicht van de voorgestelde uitgangspunten voor de opmaak van de rapportering van 15 maart 2023 en voor de actualisering van het NEKP op 30 juni 2023. De meeste elementen zijn van zuiver technische aard of zijn gebaseerd op het bestaande beleidskader.

## 1.2 Basisjaar

Artikel 38 van de uitvoeringsverordening schrijft voor dat de lidstaten "*het jaar van de inventarisgegevens (referentiejaar) en het jaar van de inventarisrapportering dat als uitgangspunt voor de prognoses is gebruikt*" moeten vermelden.

In overeenstemming met deze instructies zullen de gewesten het inventarisjaar 2019, zoals gerapporteerd op 15 maart 2022, als basisjaar gebruiken.

## 1.3 Prognosejaren

- Voor de **geïntegreerde voortgangsrapportering** wijzigt Verordening (EU) 2021/1119 ("Europese klimaatwet") artikel 2, punt 7, van Verordening 2018/1999. De prognoses omvatten "*ten minste kwantitatieve ramingen voor een reeks van zes jaar vooruit eindigend op 0 of 5 onmiddellijk volgend op het verslagjaar*". De lidstaten moeten derhalve verslag uitbrengen over hun broeikasgasprognoses voor 2025, 2030, 2035, 2040, 2045 en 2050. Dit is een verandering ten opzichte van eerdere rapporteringen. België zal ten minste voor de genoemde jaren prognoses maken. Indien in de finale EU templates ook cijfers voor intermediaire jaren moeten worden gerapporteerd, dan zal dit ook worden voorbereid.
- Voor de **ontwerp-actualisering van het geïntegreerde nationaal plan** is in artikel 8 van Verordening 2018/1999 het volgende bepaald: "*De lidstaten stellen voor ten minste de looptijd van dat plan en voor elk van de vijf dimensies van de energie-unie prognoses vast en beschrijven deze, welke zij met de bestaande beleidsinitiatieven en maatregelen verwachten te bereiken. De lidstaten trachten waar passend en haalbaar aanvullende*

*langetermijnperspectieven vast te stellen voor de vijf dimensies na de looptijd van het geïntegreerde nationale energie- en klimaatplan" en dat "de lidstaten (...) de effecten van de geplande beleidsinitiatieven en maatregelen of groepen van maatregelen (...) beoordelen, voor de looptijd van het plan en voor een periode van tien jaar volgend op het laatste jaar waarop het plan betrekking heeft". In bijlage I daarentegen wordt in het algemeen uitgegaan van prognoses "ten minste tot 2040 (met inbegrip van het jaar 2030)".*

Tijdens de voorbereiding van het geïntegreerde nationale plan dat eind 2019 bij de Europese Commissie werd ingediend, werd ervoor gekozen om de Belgische projecties slechts tot het jaar 2030 aan te leveren (aangezien de in dit plan vermelde maatregelen slechts betrekking hadden op het jaar 2030). Voor de actualisering van het NEKP wordt voorgesteld om prognoses tot 2040 op te nemen.

## 1.4 Scenario zonder beleid (WOM), met bestaand beleid (WEM) en met bijkomend beleid (WAM)

De Europese vereisten zijn als volgt:

- Voor de geïntegreerde voortgangsrapportering overeenkomstig bijlage VII van Verordening (EG) nr. 2018/1999 betreft de informatie die de lidstaten in de in artikel 18 bedoelde rapporteringen moeten opnemen "*prognoses zonder maatregelen indien beschikbaar, prognoses met maatregelen en, indien beschikbaar, prognoses met aanvullende maatregelen*". Voor België zal geen WOM-scenario (zonder maatregelen) worden gerapporteerd.
- Voor de actualisering van het geïntegreerde nationale plan voorziet artikel 8 van Verordening 2018/1999 in:
  - o Een beschrijving van de huidige situatie, met inbegrip van "*prognoses die zij verwachten te bereiken met bestaande beleidslijnen en maatregelen*" (WEM)"
  - o "*Het effect van geplande beleidslijnen en maatregelen of groepen van maatregelen op de ontwikkeling van het energiesysteem en de emissies en verwijderingen van broeikasgassen*". Gepland beleid en geplande maatregelen worden in artikel 2 gedefinieerd als "*opties die in overweging worden genomen en een reële kans hebben om na de datum van indiening te worden aangenomen en uitgevoerd*". (WAM)

## 1.5 Opsplitsing ETS/niet-ETS

In de regionale broeikasgasprognoses wordt voor alle relevante sectoren onderscheid gemaakt tussen ETS en niet-ETS.

## 1.6 GWP

Voor de prognoses dient vanaf 2023 gewerkt te worden met AR5 GWP waarden.

## 1.7 Algemene planning

- **Voortgangsrapportering**

Rekening houdend met de deadline van 15/03/2023 en de beschikbaarheid van de regionale prognoses, worden twee opties voorgesteld voor de planning in tabel 1A en tabel 2A. De WG prognoses van de NKC is gemandateerd om deze prognoses op te stellen. De 2 co-piloten van de WG Prognoses (NKC-ENOVER) zijn verantwoordelijk voor de compilatie van de klimaat- en energieprognoses.

**Optie A** is gebaseerd op volgende timing & inhoud van de regionale prognoses :

- Brussels Hoofdstedelijk Gewest : prognoses worden overgenomen uit prognoserapportering aan EU in 2021
- Waals Gewest : nieuwe prognoses als input voor geactualiseerd NEKP zijn beschikbaar begin 2023 en kunnen verwerkt worden in het voortgangsrapport
- Vlaams Gewest : nieuwe prognoses als input voor geactualiseerd NEKP zijn beschikbaar op 17/02/2023 en kunnen verwerkt worden in het voortgangsrapport

In optie A kan de compilatie starten na ontvangst van de prognoses van het Vlaams Gewest op 17/2/2023 en naar schatting worden gerapporteerd aan EC op 7/4/2023. Voor de update van het NEKP zal in optie A een nieuwe compilatie worden gemaakt waarin nieuwe prognoses van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest zullen worden verwerkt (zie verder).

**Tabel 1A. Planning van de voorbereiding van de prognoses voor de voortgangsrapportering tegen 15/03/2023 (OPTIE A)**

Beschrijving	Verantwoordelijke	Deadline
Opstellen van een ontwerp-prognoserapport (sjabloon voor rapport 2021, bij te werken door alle entiteiten) en EU excel rapporteringsformaat rondsturen	2 compilatoren (klimaat & energie)	Eind november 2022
Doorsturen van de regionale prognoseresultaten aan de 2 compilatoren	3 regio's	17/2/2023
Doorsturen van de regionale prognoserapporten aan de 2 compilatoren	3 regio's	17/2/2023
Voorbereiding van de ontwerpmodellering voor de elektriciteitssector op BE niveau	Vlaams Gewest (VEKA), in overleg met de ander gewesten, federale overheid en Federaal Planbureau	3/3/2023
Compilatie van het rapport met betrekking tot de modellering en regionale prognoses (met inbegrip van de QC controle)	2 compilatoren in overleg met de andere gewesten en de federale overheid	17/3/2023
Opstarten van de goedkeuringsprocedure bij NKC/ENOVER	Federale overheid? (Laurence)	17/3/2023
Indienen van het rapport (in het kader van de tweejaarlijkse voortgangsrapportering)	Federale overheid/piloot NKC WG prognoses (Laurence/Bart) ?	7/4/2023

**Optie B** is gebaseerd op volgende timing & inhoud van de regionale prognoses :

- Brussels Hoofdstedelijk Gewest : nieuwe prognoses als input voor geactualiseerd NEKP zijn beschikbaar eind april 2023 en kunnen verwerkt worden in het voortgangsrapport
- Waals Gewest : nieuwe prognoses als input voor geactualiseerd NEKP zijn beschikbaar begin 2023 en kunnen verwerkt worden in het voortgangsrapport

- Vlaams Gewest : nieuwe prognoses als input voor geactualiseerd NEKP zijn beschikbaar op 17/02/2023 en kunnen verwerkt worden in het voortgangsrapport

In optie B kan de compilatie starten na ontvangst van de prognoses van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest eind april 2023 en naar schatting ten vroegste worden gerapporteerd aan EC midden juni 2023. Voor de update van het NEKP zal in optie B geen nieuwe compilatie moeten worden gemaakt (zie verder) en kan met dezelfde dataset worden gewerkt.

**Tabel 1B. Planning van de voorbereiding van de prognoses voor de voortgangsrapportering tegen 15/03/2023 (OPTIE B)**

Beschrijving	Verantwoordelijke	Deadline
Opstellen van een ontwerp-prognoserapport (sjabloon voor rapport 2021, bij te werken door alle entiteiten) en EU Excel rapporteringsformaat rondsturen	2 compilatoren (klimaat & energie)	Eind november 2022
Doorsturen van de regionale prognoseresultaten aan de 2 compilatoren	3 regio's	30/4/2023
Doorsturen van de regionale prognoserapporten aan de 2 compilatoren	3 regio's	30/4/2023
Vorbereiding van de ontwerpmodellering voor de elektriciteitssector op BE niveau	Vlaams Gewest (VEKA), in overleg met de ander gewesten, federale overheid en Federaal Planbureau	15/5/2023
Compilatie van het rapport met betrekking tot de modellering en regionale prognoses (met inbegrip van de QC controle)	2 compilatoren in overleg met de andere gewesten en de federale overheid	29/5/2023
Opstarten van de goedkeuringsprocedure bij NKC/ENOVER	Federale overheid? (Laurence)	31/5/2023
Indienen van het rapport (in het kader van de tweejaarlijkse voortgangsrapportering)	Federale overheid/piloot NKC WG prognoses (Laurence/Bart) ?	19/6/2023

De keuze tussen optie A en optie B dient verder uitgeklaard te worden in overleg met de NEKP stuurgroep en wellicht ook het politieke niveau (NKC/ENOVER). Hieronder worden een aantal aandachtspunten meegegeven :

- Optie A leidt tot twee verschillende prognosedatasets enerzijds voor de voortgangsrapportering en anderzijds voor de update van het VEKP.
- Optie A leidt tot twee compilatieoefeningen en extra werkdruk voor de werkgroep (in het bijzonder de twee compilatoren) in een korte tijdsspanne.

- Optie A (met twee Belgische prognosesets) leidt potentieel ook tot inconsistenties in datasets die door de Europese Commissie de komende jaren zullen worden gebruikt in diverse rapporten en beleidsdocumenten.
- Met Optie B wordt de Europees vooropgestelde deadline van de voortgangsrapportering niet gehaald.
- Optie B zal wel maar leiden tot 1 prognosedataset zowel voor de voortgangsrapportering als voor de NEKP update en bijgevolg ook maar 1 compilatie in plaats van 2 in optie A

- **Actualisering van het geïntegreerde nationale plan**

Rekening houdend met de deadline van 30/06/2023 is de planning opgenomen in tabel 2. De NKC-ENOVER WG prognoses heeft een mandaat om deze projecties op te stellen. Volgens de huidige werkmethode voor de actualisering van het NEKP moet elke entiteit haar definitieve ontwerp van actualisering van haar plannen uiterlijk eind maart 2023 indienen. De compilatiewerkzaamheden kunnen derhalve pas vanaf die datum beginnen.

**Tabel 2 : Planning van de voorbereiding van de prognoses voor het ontwerp van actualisering van het NEKP tegen 30/06/2022**

Beschrijving	Verantwoordelijke	Deadline
Excel rapporteringsformaat rondsturen	2 co-piloten	Eind november 2022
Te beschikking stellen van de resultaten per entiteit in het voorgedefinieerde formaat	3 gewesten + federale overheid	Eind april 2023
Vorbereiding van de ontwerp modellering voor de elektriciteitssector op BE niveau	Vlaams Gewest (VEKA), in overleg met de ander gewesten, federale overheid en Federaal Planbureau	Mi april 2023
Compilatie prognoses	2 co-piloten	Eind mei 2023

Met deze planning wordt de vooropgestelde timing van de NEKP SG niet gehaald om het politiek overleg begin mei op te starten.

## 2 Aannames

### 2.1 Brandstofprijzen

Waar nodig en mogelijk maken de regio's gebruik van de in tabel 2 vermelde aanbevelingen van de Europese Commissie.

**Tabel 2. Proposed harmonised central trajectories for international oil, coal and gas fuel import prices (expressed in constant EUR 2020)**

€'xx	Oil			Coal		Gas (NCV)	
	€/GJ	€/toe	€/boe	€/GJ	€/toe	€/GJ	€/toe
<b>2025</b>	15,4	643	88	3,1	128	13,2	554
<b>2030</b>	15,4	643	88	3,1	130	11,3	473

<b>2035</b>	15,4	643	88	3,1	131	11,3	473
<b>2040</b>	16,3	680	93	3,3	139	11,3	473
<b>2045</b>	17,6	738	101	3,5	146	11,3	473
<b>2050</b>	19,7	824	112	3,7	153	11,8	494

## 2.2 Demografie

De bevolkingsprognoses van Eurostat wijken af van de meest recente bevolkingsprognoses van het Federaal Planbureau (<https://www.plan.be/databases/data-35-fr-perspectives-de-population-2021-2070>, februari 2022). Omwille van de beschikbaarheid van regionale bevolkingsprognoses (die niet beschikbaar zijn bij Eurostat) werd besloten om gebruik te maken van de demografische gegevens van het Federaal Planbureau.

## 2.3 Graaddagen

Voor de prognoses van 2023 wordt het gemiddelde van de 15/15 graaddagen van de laatste tien jaar (2012-2021) gebruikt, d.w.z. 1761 graaddagen. Op die manier wordt rekening gehouden met de meest recente trend in graaddagen. Daarnaast zullen nog twee gevoeligheidsanalyses worden uitgevoerd op basis van het aantal graaddagen van een recent koud jaar (2013) en een recent warm jaar (2014) (zie tabel 3).

Tabel 3. Graaddagen (15/15)

Basisscenario	Gemiddelde graaddagen 2012-2021	1.761
Gevoeligheidsanalyse	Warm jaar (2014)	1.441
	Koud jaar (2013)	2.145

## 2.4 ETS CO<sub>2</sub>-prijs

In hun modellering gebruiken de gewesten, indien nodig, de CO<sub>2</sub>-prijs voor de ETS-sectoren zoals vermeld in de aanbevelingen van de Europese Commissie (tabel 4).

Tabel 4. ETS CO<sub>2</sub>-prijs

	<b>2025</b>	<b>2030</b>	<b>2035</b>	<b>2040</b>	<b>2045</b>	<b>2050</b>
EU ETS carbon prices (€'2020/ t of CO <sub>2</sub> ) – WEM trajectory	80	80	82	85	130	160
EU ETS carbon prices (€'2020/ t of CO <sub>2</sub> ) – WAM trajectory	80	80	120	250	360	410

## 2.5 Economische evolutie

In de aanbevelingen van de Europese Commissie worden economische groeiparameters voor België vermeld. De gewesten mogen andere gegevensbronnen gebruiken als deze beter geschikt lijken voor bepaalde sectoren. Waar nodig wordt deze keuze aangegeven.

## 2.6 Elektriciteitssector

### 2.6.1 Algemene aanpak

In het algemeen wordt voorgesteld dezelfde methodologie te gebruiken als bij het NEKP:

- Elk gewest maakt zijn eigen prognoses voor de elektriciteitsproductie (exclusief kernenergie, offshore windenergie en STEG-centrales die op Belgisch niveau worden gemodelleerd);
- De gewestelijke prognoses zijn geïntegreerd in een vereenvoudigd VITO-simulatiemodel op Belgisch niveau waarin vraag en aanbod (inclusief invoer op Belgisch niveau) op elkaar zijn afgestemd door aanpassing van de STEG-productieniveaus (inclusief mogelijke uitbreiding van de noodzakelijke STEG-productie-installaties). Kerncentrales, offshore-windenergie en STEG worden op Belgisch niveau gemodelleerd. Hiervoor zijn de volgende basisgegevens voor alle regio's nodig:
  - o Elektriciteitsvraag en -productie voor alle prognosejaren;
  - o Informatie over STEG-installaties (capaciteit en rendement) voor alle prognosejaren.
- Voor het aanleveren van regionale gegevens kan hetzelfde formaat worden gebruikt als voor het NEKP.

### 2.6.2 Nucleair park

*(aan te vullen door federale overheid)*

### 2.6.3 Offshore wind

*(aan te vullen door federale overheid)*

### 2.6.4 Resultaat CRM

*(aan te vullen door federale overheid)*

### 2.6.5 Import van elektriciteit

De prognoses voor de import van elektriciteit en het gebruik van gascentrales zullen worden bepaald op basis van de kloof die moet worden gedicht tussen de vraag naar elektriciteit enerzijds en de productie (exclusief gascentrales) anderzijds. Zodra deze gegevens beschikbaar zijn, zal deze evaluatie worden gemaakt op basis van extern studiemateriaal en expertise binnen de werkgroep prognoses.

## 2.7 F-gassen

Voor F-gassen zullen tegen eind 2022 nieuwe prognoses worden ontwikkeld door VITO/Econotec via de NKC-studie. Deze prognoses zijn beschikbaar tot 2050.

## 2.8 Sector transport

### 2.8.1 Brandstofsurplus

Hierbij passen de gewesten dezelfde surplus-methodologie toe zoals ook toegepast door de CCIM WG emissies voor de opmaak van de inventaris vanaf 2023.

### 2.8.2 Biobrandstoffen

*(aan te vullen door federale overheid)*



### 2.8.3 Andere modi

Voor de binnenvaart en het spoorwegverkeer zullen de cijfers van de regionale prognoses worden samengevoegd om tot een Belgisch cijfer te komen.

Voor de internationale luchtvaart en het maritiem vervoer (bunkerbrandstoffen, memo item) worden de groeicijfers van het EU 2020-basisscenario gebruikt.

## 2.9 Prognoses LULUCF

Voor de aanpak van de LULUCF-prognoses worden afzonderlijke afspraken gemaakt tussen de LULUCF-experten van het Vlaams Gewest en het Waals Gewest.

De LULUCF-prognoses zullen ook tot 2040 worden opgesteld door elk van de regio's. Er wordt wel opgemerkt dat in het oorspronkelijke voorstel voor de herziening van de LULUCF-verordening 841/2018, als onderdeel van het FF55-pakket, artikel 4, lid 4, gericht was op EU-brede neutraliteit van de totale emissies van de LULUCF + landbouwsectoren in 2035. Dit artikel bepaalde ook dat de Commissie, op basis van de herziene NEKP's die in 2024 moeten worden ingediend, uiterlijk op 31 december 2025 nationale reductiedoelstellingen voorstelt. Over deze verordening wordt momenteel onderhandeld en na talrijke negatieve reacties van lidstaten, waaronder BE, wordt in de laatste compromisversie van het Franse voorzitterschap voorgesteld om in de in artikel 17 bedoelde evaluatie een beoordeling op te nemen van de noodzaak en de haalbaarheid van een uitbreiding van de werkingssfeer van de verordening tot niet-CO<sub>2</sub>-emissies van de landbouwsector, en een EU-brede klimaatneutraliteitsdoelstelling voor de landsector tegen 2035. Afhankelijk van de conclusies moet het kader voor de periode na 2030 het voorwerp uitmaken van een afzonderlijk wetgevingsvoorstel, althans indien het beginsel ervan wordt goedgekeurd. Dit compromis lijkt aanvaardbaar voor de Commissie. Maar zelfs als de uiteindelijke beslissing zou worden uitgesteld (nb: afhankelijk van verdere besprekingen, met name met het Parlement), mag niet worden vergeten dat de LULUCF- en landbouwprognoses (CH<sub>4</sub> en N<sub>2</sub>O) die in het NEKP zullen worden gerapporteerd, van strategisch belang zullen zijn, aangezien zij door de Commissie kunnen worden gebruikt om de haalbaarheid te bestuderen van een neutraliteitsdoelstelling voor een landbouw + LULUCF-pijler op EU-niveau en de verbintenissen van de lidstaten in dit kader (nb: de verordening voorziet niet in neutraliteit op het niveau van elke lidstaat, maar alleen op het niveau van de Unie in haar geheel).

## 2.10 Gevoeligheidsanalyses

Bijlage VII bij Verordening (EG) nr. 2018/1999 voorziet dat de lidstaten "*de resultaten van de voor de prognoses uitgevoerde gevoeligheidsanalyse*" rapporteren.

Gevoeligheidsanalyses zullen worden ontwikkeld voor:

- Graaddagen (zie §2.3) ;
- Import van elektriciteit: net als bij de WEM- en WAM-scenario's kunnen deze gevoeligheidsanalyses pas worden ontwikkeld wanneer de vraag naar en de opwekking van elektriciteit (exclusief gascentrales) bekend zijn.

Voor de rapportering van gevoeligheidsanalyses zullen twee extra tabellen worden gebruikt, zoals voorzien in het EU-rapportageformaat (zie bijlage XXV, Uitvoeringsverordening (EU) 2020/1208, tabellen 6 en 7, blz. 130).