

Nationale Klimaat Commissie (NKC) Commission Nationale Climat (CNC)

Uitgangspunten voor de 2017 prognoses Hypothèses pour les projections 2017

Versie (gemengd fr-nl) goedgekeurd door de NKC
op 7/12/2016

Version (fr-nl mixte) approuvée par la CNC
le 7/12/2016

Vorbereid door de WG Prognoses
Préparée par le GT Projections

1 Algemeen

1.1 Situering

Deze nota geeft een overzicht van de uitgangspunten zoals voorgesteld door de WG prognoses met het oog op de voorbereiding van de rapportering van 15 maart 2017. De meeste elementen vormen een louter technische keuze of bouwen verder op het bestaande beleidskader.

Bij het opstellen van deze nota werd gebruik gemaakt van volgende voorbereidende documenten van de Europese Commissie :

- Recommended parameters for reporting on GHG projections in 2017, Final, 14/06/2016
- Commission guidance and recommendations for reporting on GHG projections in 2017, Final, 14 June 2016

1.2 Basisjaar

Lidstaten moeten historische gegevens (voor het zogenaamde basisjaar) rapporteren zoals gebruikt voor de callibratie van de prognoses. Volgens de richtlijnen van de Europese Commissie moeten deze gegevens voor zover mogelijk consistent zijn met de inventarisrapporteringen in 2016 of 2017. Conform deze instructies zullen de gewesten gebruik maken van het inventarisjaar 2014 als basisjaar zoals op 15 april 2016 gerapporteerd. Voor de gebouwensector wordt voor het basisjaar wel afgestemd op de graaddagen zoals gehanteerd voor de prognosesjaren (zie §17.3).

1.3 Prognosejaren

De lidstaten worden gevraagd om broeikasprognoses te rapporteren voor 2015, 2020, 2025, 2030, 2035 en indien beschikbaar ook voor de tussenliggende jaren. België zal prognoses opmaken minimaal voor de vermelde jaren en waar mogelijk ook voor de tussenliggende jaren. Indien er geen prognoses beschikbaar zijn voor de tussenliggende jaren, zal gebruik gemaakt worden van interpolatie.

Voor het prognosejaar 2015 zal specifiek voor de modellering van de elektriciteitssector voor zover mogelijk gebruik gemaakt worden van de reeds beschikbare reële gegevens voor 2015. De HERMES prognoses van het Federaal Planbureau hebben als tijdshorizon 2030. Dit vormt geen probleem aangezien deze prognoses enkel gebruikt worden als top-down vergelijkingspunt voor de bottom-up gewestelijke prognoses.

1.4 Nationaal systeem voor prognoses

Het nationaal systeem voor prognoses werd in 2015 gerapporteerd in uitvoering van artikel 12 van Verordening 525/213/EC (MMR). Conform artikel 13, lid 1 onder a), moet eventuele wijzigingen in het nationaal systeem worden gerapporteerd. Het nationaal systeem voor prognoses zal daarom rondgestuurd worden binnen de NKC WG prognoses voor nazicht en doorvoeren van eventuele wijzigingen.

1.5 Scenario zonder beleid (WOM), met bestaand beleid (WEM) en met extra beleid (WAM)

Er zal geen WOM (without measures) scenario worden gerapporteerd.

Wat het onderscheid betreft tussen WEM en WAM beleid wordt verwezen naar de UNFCCC definitie¹:

« The with existing measures projection includes the policies and measures that are either implemented or adopted, whereas the with additional measures projection also includes that policies and measures that are only planned (at the time when the projections were prepared). »

Alle gewestelijke klimaatplannen die reeds zijn goedgekeurd zullen worden meegenomen in het WEM scenario. Het betreft hier volgende plannen :

- Vlaams Gewest : Vlaams Mitigatieplan 2013-2020 (en aanvullingen in Voortgangsrapport 2015);
- Waals Gewest : Plan Air-Climat-Energie (PACE);
- Brussels Hoofdstedelijk Gewest : Plan Regional Air-Climat-Energie (PACE), Code bruxellois de l'air, du climat et de la maîtrise de l'énergie (COBRACE).

Enkel de geplande maatregelen die reeds voldoende voldragen zijn, kunnen worden opgenomen in het WAM scenario. Een zelfde benadering werd ook toegepast in de voorbije prognoserapportering (2013 en 2015). In een latere fase van de prognosevoorbereiding zullen alle entiteiten beslissen of en op welke manier een WAM-scenario kan worden opgebouwd op basis van deze benadering.

Het federaal planbureau zal enkel een WEM-scenario voorbereiden.

Rekening houdend met de rapporteringsdeadline van 15/03/2017 en de voorbereidingstijd, kan de WG prognoses rekening houden met eventuele extra beleidsmaatregelen tot 15/02/2017, tenzij de NKC zou beslissen om de rapportering uit te stellen om bepaalde maatregelen alsnog te integreren.

1.6 Opsplitsing ETS/niet-ETS

De gewestelijke prognoses maken het onderscheid tussen ETS en niet-ETS voor alle betrokken sectoren. De prognoses van het Federaal Planbureau maken eveneens het onderscheid tussen ETS en niet-ETS sectoren.

¹ Bron : <http://unfccc.int/resource/docs/2015/tp/03.pdf>

1.7 Algemene planning

Met het oog op de rapporteringsdeadline van 15/03/2017 wordt de planning vooropgesteld zoals vermeld in Tabel 1. Het Vlaams Gewest (LNE, dienst klimaat) zal instaan voor de compilatie van de prognoserapportering.

Tabel 1. Planning prognosevoorbereiding tegen 15/03/2017

Omschrijving	Verantwoordelijke	Deadline
Vorbereiden ontwerp prognoserapport (sjabloon dat verder moet worden aangevuld door alle entiteiten), doorsturen van rapport nationaal systeem	Vlaams Gewest (LNE, dienst klimaat)	16 december 2016
HERMES Prognosemodellering en rapport bezorgen aan LNE	Federaal Planbureau	15 februari 2017
Gewestelijke prognosemodellering bezorgen aan LNE	3 Gewesten	1 februari 2017
Prognoserapporten en eventuele wijzigingen van rapport nationaal systeem op gewestelijk niveau bezorgen aan LNE	3 Gewesten	1 februari 2017
Vorbereiden prognosemodellering elektriciteitssector op BE niveau	Vlaams Gewest (LNE, dienst klimaat), in overleg met andere gewesten en federale overheid	15 februari 2017
Compilatie gewestelijke prognosemodellering en prognoserapport (incl. QC controle)	Vlaams Gewest (LNE, dienst klimaat), in overleg met andere gewesten en federale overheid	1 maart 2017
NKC goedkeuringsprocedure opstarten	Federale overheid	1 maart 2017
Indienen van het rapport (als onderdeel van de tweejaarlijkse MMR rapportering)	Federale overheid	15 maart 2017

17 Hypothesen

17.1 Brandstofprijzen

Deze parameter wordt gebruikt door het Federaal Planbureau en door de gewesten enkel voor de modellering van de elektriciteitssector. De gewesten maken hierbij gebruik van de aanbevelingen van de Europese Commissie zoals vermeld in Tabel 2 en Tabel 3. De hypothesen van het Federaal Planbureau voor olieprijsen in 2016 en 2017 zijn gebaseerd op termijnmarktnoteringen van midden mei 2016. Voor de periode vanaf 2018 hanteert het Federaal Planbureau een evolutie van de Brentprijs in overeenstemming met het nieuwe referentiescenario van de Europese Commissie in het kader van haar energie-, broeikasgasemissies- en transportvooruitzichten tegen 2050.

Tabel 2. International oil and coal fuel import prices

	Fuel import prices (in constant €2013/boe*)			
	2020	2025	2030	2035
Oil (Brent crude oil)	75.0	85.1	93.8	97.8
Coal (CIF ARA 6000)	14.3	17.1	20.5	21.7

	Fuel import prices (in constant €2013/GJ*)			
	2020	2025	2030	2035
Oil (Brent crude oil)	11,6	13,2	14,5	15,1
Coal (CIF ARA 6000)	2,2	2,6	3,2	3,4

* Conversion factors: 1boe (barrel oil equivalent) is equivalent to 6.461 GJ

Source: based on PROMETHEUS world energy modelling conducted for the EU Reference scenario 2016

Tabel 3. Gas import prices

	Gas import prices (in €2013/boe*)			
	2020	2025	2030	2035
Gas (NCV, CIF average EU import)	48.3	52.2	56.8	60.6

	Gas import prices (in €2013/GJ*)			
	2020	2025	2030	2035
Gas (NCV, CIF average EU import)	7,5	8,1	8,8	9,4

* Conversion factors: 1boe (barrel oil equivalent) is equivalent to 6.1238 MBtu and equivalent to 6.461 GJ (NCV for gas).

Source: based on PROMETHEUS world energy modelling conducted for the EU Reference scenario 2016

17.2 Demografie

De bevolkingsprognoses van Eurostat wijken af van de bevolkingsvooruitzichten van het Federaal Planbureau (Tabel 4). Omwille van vergelijkbaarheid met de HERMES prognoses van het Federaal Planbureau en beschikbaarheid van regionale bevolkingsprognoses (die niet beschikbaar zijn bij Eurostat) wordt geopteerd om gebruik te maken van de demografische gegevens van het Federaal Planbureau. Het Federaal Planbureau heeft de regionale prognoses met betrekking tot bevolking en huishoudens aangeleverd in excelformaat.

Tabel 4. Bevolkingsprognoses

(in miljoen)	2020	2025	2030	2035
Bron : EU Reference Scenario 2016, based on 2015 Ageing Report	11.876	12.403	12.939	13.466
Bron : Federaal Planbureau (bevolking op 1 januari), http://statbel.fgov.be/nl/modules/publications/statistiques/bevolking/downloads/loop_van_de_bevolking_2015-2060.jsp	11.519	11.755	11.989	12.208

17.3 Graaddagen

Het gemiddelde van de graaddagen 15/15 van de laatste tien jaren (2006-2015) zal worden gebruikt in het basisscenario en als waarde voor het basisjaar (2014). Het gemiddelde wijkt niet veel af van de waarde die in 2015 werd gebruikt (nl. 1864 graaddagen).

Daarnaast zullen nog twee gevoeligheidsanalyses uitgevoerd worden op basis van het aantal graaddagen van een recent koud (2013) en warm (2014) jaar. Om de vergelijkbaarheid mogelijk te maken met energiescenario's die o.a. worden opgesteld in het kader van de richtlijn energie-efficiëntie wordt nog een bijkomende analyse uitgevoerd voor 1946 graaddagen. (zie Tabel 5)

Tabel 5. Graaddagen (15/15)

Basisscenario	gemiddeld aantal graaddagen 2006-2015	1.807
Gevoeligheidsanalyse	warm jaar (2014)	1.441
	koud jaar (2013)	2.145
Vergelijking Energiescenario's (richtlijn energie-efficiëntie)	Gemiddeld aantal graaddagen 1985-2009	1.946

Het Federaal Planbureau maakt gebruik van het gemiddeld aantal graaddagen (16,5/16,5) van de laatste 15 jaren.

17.4 ETS koolstofprijs

De gewesten maken in hun modellering geen gebruik van de CO₂-prijs voor de ETS sectoren. Het Federaal Planbureau maakt wel gebruik van de ETS CO₂-prijs die zal gebaseerd zijn op de aanbevelingen van de Europese Commissie (Tabel 6).

Tabel 6. ETS koolstofprijs

	Carbon price (in constant €2013/tCO ₂)			
	2020	2025	2030	2035
EU ETS carbon price	15.0	22.5	33.5	42.0

Source: 2020 to 2035 based on results of the EU Reference scenario 2016

17.5 Economische evolutie

In de aanbevelingen van de Europese Commissie zijn voor België economische groeiparameters vermeld (Tabel 7, Tabel 8 en Tabel 9). De groeiparameters van het Federaal Planbureau zijn vermeld in Tabel 10. De gewesten kunnen gebruik maken van andere gegevensbronnen indien deze meer adequaat lijken voor bepaalde sectoren. In voorkomend geval wordt deze keuze geëvalueerd.

Tabel 7. GDP evolutie (EC aanbevelingen)

	Annual real GDP growth rate (in market prices) in %			
	2015-2020	2020-2025	2025-2030	2030-2035
Belgium	1.5	1.4	1.6	2.0

Source: EU Reference scenario 2016, based on 2015 [Ageing report](#)

Tabel 8. GDP/capita evolutie (EC aanbevelingen)

	Annual real GDP per capita growth rate (in market prices) in %			
	2015-2020	2020-2025	2025-2030	2030-2035
Belgium	0.6	0.5	0.7	1.2

Source: EU Reference scenario 2016, based on 2015 [Ageing report](#)

Tabel 9.GVA evolutie (EC aanbevelingen)

	Annual real industrial GVA growth rate (in %)			
	2015-2020	2020-2025	2025-2030	2030-2035
Belgium	1.2	1.2	1.3	1.8

Source: EU Reference scenario 2016, based on GEM E3 modelling results consulted with Member States (scope corresponding to line "industry" as in Appendix 1 of the Reference Scenario publication, i.e. excluding construction, agriculture, services and the energy sector).²

Tabel 10. Groeiparameters Federaal Planbureau (in %)

	2015-2020	2020-2025	2025-2030
Annual real GDP growth rate	1,4	1,4	1,4
Annual real GDP per capita growth rate	0,9	0,9	1,0
Annual real industrial GVA growth rate	1,3	1,0	1,2

17.6 Elektriciteitsector

17.6.1 Algemene aanpak

Algemeen wordt voorgesteld om dezelfde methodologie te hanteren als bij de prognoseopmaak in 2015 :

- Elk gewest werkt zijn eigen prognoses uit met betrekking tot de elektriciteitsproductie (exclusief nucleair park, offshore wind en STEG centrales die op Belgisch niveau worden gemodelleerd);
- De gewestelijke prognoses worden geïntegreerd in een eenvoudig VITO model op Belgisch niveau waarbij vraag en aanbod (inclusief import op Belgisch niveau) worden afgestemd door aanpassing van de STEG-productieniveaus (inclusief eventuele uitbreiding van benodigde STEG-productiepark). Het nucleair park, offshore wind en STEG-centrales worden hierbij op Belgisch niveau gemodelleerd. Hiervoor zijn volgende basisgegevens nodig van alle gewesten :
 - Elektriciteitsvraag en productie voor alle prognosejaren;
 - Informatie mbt STEG-installaties (vermogen en rendement) voor alle prognosejaren.

17.6.2 Nucleair park

Voor de kerncentrales wordt uitgegaan van de uitfasering zoals vastgelegd in de wet van 18 juni 2015 die de wet van 31 januari 2003 wijzigt. Als wijziging op de wet van 2003 wordt hierbij de levensduur van Doel 1 en Doel 2 met 10 jaar verlengd. Op 30 september 2015 werd de goedkeuring van het FANC bekomen en op 30 november 2015 werd de overeenkomst hierover met Electrabel en Engie ondertekend waardoor de levensduurverlenging van kracht is. In Tabel 11 wordt de nucleaire

² Meer gedetailleerde cijfers opgesplitst per subsector zijn te vinden in de exceltabellen van het EU referentiescenario

capaciteit weergegeven in lijn met deze wetgeving. Voor het jaar 2015 zal in de prognosemodellering gebruik gemaakt worden van de reëel beschikbare capaciteit in 2015.

Tabel 11. Overzicht capaciteit nucleair park

Reactor	Net capacity (MW)	Off-line	2015	2020	2025	2030	2035
Doel 1	433	15-Feb-25	433	433	54	0	0
Doel 2	433	01-Dec-25	433	433	397	0	0
Doel 3	1006	01-Oct-22	0	1006	0	0	0
Doel 4	1033	01-Jul-25	1033	1033	517	0	0
Tihange 1	962	01-Oct-25	962	962	722	0	0
Tihange 2	1008	01-Feb-23	0	1008	0	0	0
Tihange 3	1045.8	01-Sep-25	1046	1046	697	0	0
Total			3907	5921	2387	0	0

17.6.3 Offshore wind

In Tabel 12 wordt een overzicht gegeven van de informatie zoals aangeleverd door AD Energie voor het WEM scenario dat overeenstemt met het Elia-base scenario uit "Adequacy study and assessment of the need for flexibility in the Belgian electricity system – April 2016" (Tabel 13). Voor 2015 zal gebruik gemaakt worden van de reële productiegoedens.

Tabel 12. Overzicht offshore capaciteit WEM scenario

Project	Status	Aantal turbines	Min/max capaciteit (MW)	productie (GWh/j)
C-Power	Operationeel sinds september 2013	54	325,2	1050
Northwind (vroeger Eldepasco)	Operationeel sinds mei 2014	72	216	875
Belwind	55 turbines operationeel sinds december 2010 + 1 turbine van 6 MW sinds 2014	56	171	550
Nobelwind	Planning 2017 Concessie en milieuvergunning toegekend	50	165	679
Rentel	Planning / 2018 Concessie en milieuvergunning toegekend	48	288-312	1153
	Planning / 2019			
Norther / North Sea Power	Concessie en milieuvergunning toegekend	100	369,6	1421
Seastar	Planning / 2017-2018 Concessie en milieuvergunning toegekend	41	246	946
Mermaid	Planning / 2018 Concessie toegekend	27-41	232-266	957

Northwester 2	Planning / 2018 Concessie toegekend	22-32	217-224	846
Mermaid Wave	Concessie toegekend	4 batterijen	20/61 MW	
Totaal			2.250-2.356	8.477

Voor het WAM scenario zal gebruik gemaakt worden van het Elia-high scenario uit “*Adequacy study and assessment of the need for flexibility in the Belgian electricity system – April 2016*” (Tabel 13).

Tabel 13. Overzicht offshore capaciteit Elia scenario's (uitgedrukt in MW)

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2030	2035
Elia-high	878	1315	1751	2188	2312	2312	2312	2734	3156	3578	4000	4000	4000
Elia-base	878	1315	1751	2188	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312

17.6.4 Import elektriciteit

Prognoses inzake import van elektriciteit en de inzet van gascentrales zullen worden bepaald op basis van de in te vullen kloof tussen enerzijds de elektriciteitsvraag en anderzijds de productie (exclusief gascentrales). Van zodra deze gegevens beschikbaar zijn, zal deze afweging worden gemaakt op basis van expert judgement binnen de NKC Werkgroep prognoses. Voor 2015 zal afgestemd worden op de reële importgegevens i.e. 20,999 TWh.

17.7 F-gassen

Met betrekking tot F-gassen zal gebruik gemaakt worden van de prognoses die in 2015 werden gerapporteerd aan de Europese Commissie. Aangezien er geen nieuwe beleidevoluties zijn sinds 2015 zijn deze prognoses nog steeds actueel.

17.8 Transportsector

17.8.1 Brandstofsurplus

Le surplus des transports routiers (différence entre la somme des modèles régionaux et les estimations nationales basées sur les ventes) sera réparti entre les régions, en collaboration avec le GT ad hoc transport routiers.

De gehanteerde methodologie is dezelfde als de methodologie die gehanteerd werd bij de rapportering van 2015.

La méthodologie proposée est la suivante :

- Choix du surplus total belge de référence (en valeur absolue) : 2014
- Comparaison avec la somme des FU (fuel used) des 3 Régions pour la même année/période de référence. Ceci détermine le surplus total belge, exprimé en % de la somme des FU des 3 Régions. Ce pourcentage est ensuite considéré comme fixe pour toute la période de projection
- Pour chacune des années projetées :
 - o Calcul des FU par les 3 Régions (avec leurs modèles/approches spécifiques) -> somme des 3 FU pour obtenir un FU belge
 - o Multiplication de ce FU belge par le % de surplus calculé plus haut -> obtention du surplus total à répartir entre les 3 Régions

- Répartition de ce surplus au prorata des FU des 3 Régions

De gewesten zullen FU cijfers aanleveren uitgedrukt in kton CO₂ en kton CO₂-eq. Voor het berekenen van de energiestatistieken (PJ) van fuel used en fuel sold en indicatoren (bv. CO₂ per tonkm) dienen bij voorkeur vooraf afspraken tussen de gewesten gemaakt te worden zodat dezelfde omzettingfactoren worden toegepast bij de rapportering. Verder dienen voor de fuel sold data de afspraken tussen de gewesten geactualiseerd te worden. In tegenstelling tot de vorige MMR dient de fuel sold niet alleen op basis van CO₂ berekend te worden maar op basis van CO₂-eq (incl. N₂O en CH₄), naar analogie van emissie-inventaris rapportering. Deze afspraken kunnen geformuleerd worden in onderling overleg met de transportexperten die instaan voor de rapportering van wegtransportprognoses. Deze berekeningen zullen worden uitgevoerd binnen de NKC WG prognoses bij de compilatie van de prognoses.

17.8.2 Biobrandstoffen

De bijmenging van biobrandstoffen wordt (net zoals in 2015) door de drie gewesten meegenomen in de modellering van de gewestelijke wegtransportemissies. Dit betekent dat de gewesten enkel de fossiele CO₂-emissies rapporteren in tabel 1 van de MMR template. Hiervoor wordt voor het WEM scenario gebruik gemaakt van de bijmengingspercentages gebaseerd op de wettelijke bepalingen³ voor 2016-2035 en reële gegevens voor 2014-2015 zoals vermeld in Tabel 14.

Tabel 14. Bijmengingspercentages biobrandstoffen WEM scenario

	%Vol				%NCV			
	2014	2015	2016	2017-2035	2014	2015	2016	2017-2035
bioethanol	4,16	4,09	4	8,5	2,8	2,7	2,7	5,7
biodiesel	5,87	3,28	6	6	5,4	3,0	5,5	5,5

Het WAM scenario (Tabel 15) is gebaseerd op de Europese Richtlijn Hernieuwbare Energie die België verplicht om het aandeel hernieuwbare energie in de transportsector op te trekken naar 10 % in 2020. In het WAM scenario wordt vanaf 2020 het aandeel biodiesel opgetrokken om een totale bijmenging van biobrandstoffen (biodiesel en bioethanol) van 8,5% NCV te bekomen. Voor de invulling van de resterende doelstelling (1,5%) wordt uitgegaan van elektrische voertuigen.

Tabel 15. Bijmengingspercentages biobrandstoffen WAM scenario

	%Vol					%NCV				
	2014	2015	2016	2017-2019	2020-2035	2014	2015	2016	2017-2019	2020-2035
bioethanol	4,16	4,09	4	8,5	8,5	2,8	2,7	2,7	5,7	5,7
biodiesel	5,87	3,28	6	6	9,8	5,4	3,0	5,5	5,5	5,9

17.8.3 Andere modi

Voor de binnenvaart en het spoorverkeer zullen de gewestelijke prognosecijfers samengebracht worden om tot een Belgisch cijfer te komen.

Voor internationale luchtvaart en scheepvaart (bunker fuels, memo items) zal gebruik gemaakt worden van de groeicijfers uit het EU Referentiescenario 2016.

³ Koninklijk besluit van 21 juli 2016 tot vaststelling van de minimale nominale volumes duurzame biobrandstoffen die de volumes benzine, die jaarlijks tot verbruik worden uitgeslagen, moeten bevatten
Wet van 26 december 2015 houdende de minimale nominale volumes duurzame biobrandstoffen die de volumes fossiele motorbrandstoffen, die jaarlijks tot verbruik worden uitgeslagen, moeten bevatten

17.9 LULUCF prognoses

In het verleden werd onderstaande aanpak gehanteerd.

Pour la gestion forestière, le Forest management reference level belge, approuvé par UNFCCC en 2011 (<http://unfccc.int/resource/docs/2011/tar/bel01.pdf>), constitue une projection à l'horizon 2020. Suite à des discussions récentes avec le JRC (Joint Research Center), ce reference level sera revu dès finalisation de la soumission (recalibration des résultats du modèle par rapport aux données historiques, pour refléter les modifications apportées au niveau de l'inventaire depuis 2011).

Pour la gestion des terres de cultures et des prairies, aucune projection n'est actuellement disponible en interne. Une option pourrait être de se baser sur les évolutions de surfaces projetées dans le cadre de la négociation des plafonds NEC (projections CAPRI/GAINS) et d'y appliquer les variations de teneur en carbone issues de l'inventaire pour estimer les émissions et séquestrations de carbone. Cependant, ces évolutions de surfaces n'incluent pas les changements d'affectation des terres (conversion grassland vers settlements, etc...) qui sont la principale source d'émission dans ce cadre.

Il est donc proposé d'utiliser pour ce rapportage les projections globales du secteur LULUCF (afforestation/deforestation, forest management, cropland management et grassland management) préparées par IIASA in opdracht van de EU Commissie:

Tabel 16. Baseline total LULUCF projection at country level as projected by G4M (AR, D, FM) and EUFASOM (CM and GM) in Gg CO₂.

<i>G4M, EUFASOM</i>	2005	2010	2015	2020	2025	2030
Belgium	-437	-210	496	984	850	915

Tabel 17. Baseline total LULUCF projection at country level as projected by EFISCEN (AR, FM) G4M (D) and EUFASOM (CM and GM) in Gg CO₂.

<i>EFISCEN, G4M, EUFASOM</i>	2010	2015	2020	2025	2030
Belgium	-321	-670	-777	-529	915

Source :

http://www.iiasa.ac.at/web/home/research/researchPrograms/EcosystemsServicesandManagement/LULUCF_Final_Report_Sep21_2011_UNFCCC_review_update.pdf

Methodologie :

<http://www.euclimit.eu/models/LULUCF%20methodology%20report.pdf>

Een mogelijkheid bestaat erin deze aanpak te behouden. Daarnaast heeft de EU Commissie samen met haar voorstel van LULUCF-verordening een Impact Assessment gepubliceerd waarin eveneens prognoses per lidstaat voor gebruikt werden. Indien de informatie die door de Commissie vrijgegeven wordt volstaat om te voldoen aan de prognoserapporteringsverplichtingen is het ook een mogelijkheid om deze prognoses te gebruiken.

De keuze tussen beide opties zal bepaald worden op basis van de kwaliteit van de informatie die bevat is in beide documenten.

17.10 Gevoeligheidsanalyses

Op dit moment worden gevoeligheidsanalyses voorzien voor :

- graaddagen (zie §17.3) ;
- Import van elektriciteit: Net zoals voor het WEM scenario zullen deze gevoeligheidsanalyses pas uitgewerkt worden op basis van expert judgement binnen de NKC WG prognoses nadat de elektriciteitsvraag en elektriciteitsproductie (exclusief gascentrales) bekend zijn.

Net zoals in de vorige rapporteringen zal de macro-economische top-down benadering van het Federaal Planbureau voorgesteld worden als topdown vergelijkingspunt.