

# Energy and Climate plan 2021-2030

stand van zaken

- ▶ Stuurgroep heeft personen geïdentificeerd per dimensie, en is bezig met overarching strategy voor te bereiden
- ▶ bezoek Sefcovic aan België op 4 mei 2017
- ▶ Stakeholdermeeting gepland in najaar 2017

# ETS Stationary Installations in Belgium

	<b>totaal CO2e</b>			
	<b>(in ton CO2e)</b>			
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
FL	32.664.145	31.556.233	32.605.220	31.657.143
WALL	12.541.571	12.275.300	12.075.729	11.976.272
BR	25.459	21.376	24.651	22.313
<b>BE</b>	<b>45.231.175</b>	<b>43.852.909</b>	<b>44.705.600</b>	<b>43.655.728</b>
	<b>totaal CO2e</b>			
	<b>(in Mton CO2e)</b>			
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
FL	32,7	31,6	32,6	31,7
WALL	12,5	12,3	12,1	12,0
BR	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>BE</b>	<b>45,2</b>	<b>43,9</b>	<b>44,7</b>	<b>43,7</b>

# Prognoserapportering 2017 - BE

## Uitgangspunten:

- WEM-prognoses BE = optelsom van gewestelijke prognoses
  - + federale assumpties offshore wind en biobrandstoffen
  - + elektriciteitsproductie op Belgisch niveau gemodelleerd
- WAM-prognoses = WEM-prognoses
  - + Verhoogd aandeel biodiesel (>2019)
  - + Verhoogde uitbouw offshore wind (>2020)

## Validatie :

- Prognoses Federaal Planbureau via top-down modellering

## Gevoeligheidsanalyse

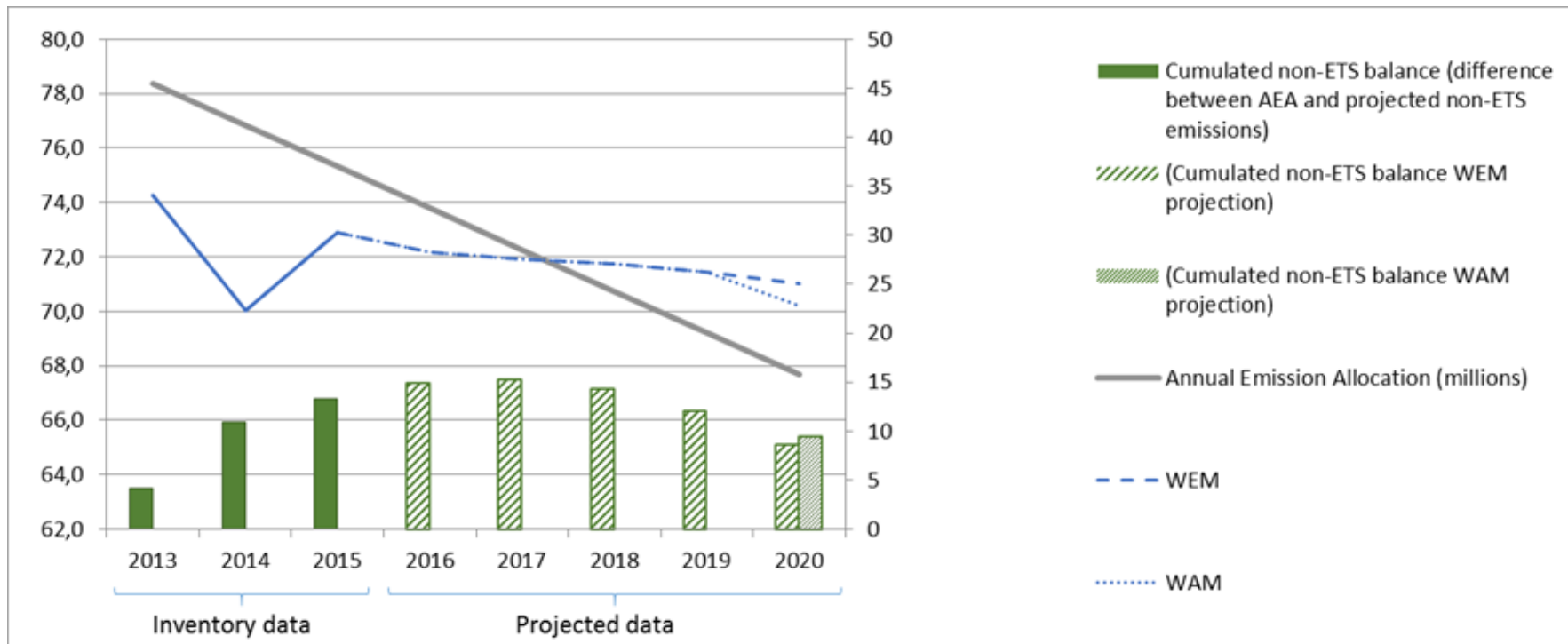
- Berekening op basis van ander aantal graaddagen (warm jaar >< koud jaar)
- Import elektriciteit in 2030 (5, 10 en 20 TWh versus 30 TWh in basisscenario)

# Prognoserapportering 2017 – WEM non-ETS BE

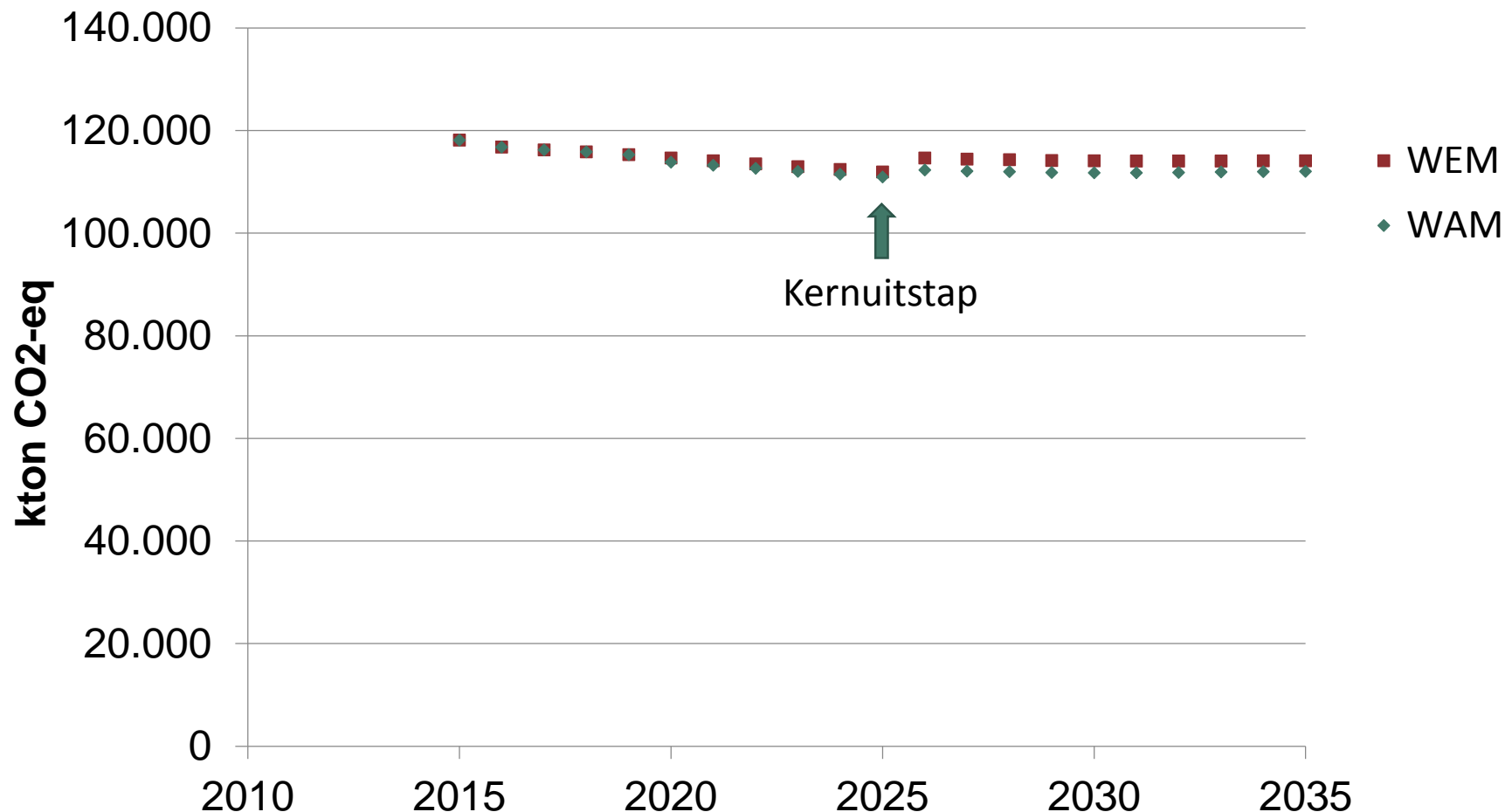
CRF format (kton CO <sub>2</sub> -eq)	2014	2015	2020	2025	2030	2035	2020/2015	2030/2015
<b>1 Energy</b>	54.219	57.554	56.678	56.813	57.133	57.729	-1,5%	-0,7%
<b>1A Fuel combustion</b>	53.692	57.028	56.152	56.288	56.607	57.204	-1,5%	-0,7%
<b>1A1 Energy industries</b>	2.321	2.198	2.009	1.887	1.860	1.874	-8,6%	-15,4%
<b>1A2 Manufacturing industries and construction</b>	3.696	3.591	3.409	3.361	3.249	3.224	-5,1%	-9,5%
<b>1A3 Transport</b>	25.155	26.587	27.127	28.069	29.149	30.340	2,0%	9,6%
<b>1A4 Commercial / residential / agriculture</b>	22.485	24.619	23.573	22.937	22.315	21.732	-4,2%	-9,4%
<b>1A5 Other</b>	34	34	34	34	34	34	0,0%	0,0%
<b>1B Fugitive emissions from fuels</b>	525	525	525	525	525	525	0,0%	0,0%
<b>1C CO<sub>2</sub> transport and storage</b>	0	0	0	0	0	0		
<b>2 Industrial processes</b>	4.207	4.351	3.596	2.782	2.225	1.747	-17,4%	-48,9%
<b>3 Agriculture</b>	9.942	9.850	9.620	9.212	9.057	9.057	-2,3%	-8,1%
<b>4 Land-Use Change and Forestry</b>	0	0	0	0	0	0		
<b>5 Waste</b>	1.619	1.508	1.145	887	738	687	-24,1%	-51,1%
<b>Total excluding LULUCF</b>	<b>69.986</b>	<b>73.262</b>	<b>71.039</b>	<b>69.694</b>	<b>69.154</b>	<b>69.220</b>	<b>-3,0%</b>	<b>-5,6%</b>

Noot: Vergelijking met 2015 omdat aantal graaddagen vergelijkbaar met aanname prognoses (2014 uitzonderlijk warm jaar)

# Prognoserapportering 2017 – BE non-ETS balans (2013-2020)



# Prognoserapportering 2017 – BE totaal



- Kernuitstap leidt tot beperkte stijging want:
  - Productie voor meer dan helft opgevangen door verhoogde import (30 TWh)
  - Saldo door combinatie HEB en STEG (aardgas)
- Gevoeligheidsanalyse lagere import -> verhoogde inzet STEG (aardgas)