

4. KERNPUNTEN VAN HET FEDERAAL ONTWIKKELINGSPLAN 2020-2030

DE ONTWIKKELING VAN HET 380 KV NET

3 PIJLERS VAN HET TOEKOMSTIGE 380 KV NET

1



Het versterken en uitbreiden van het interne 380kV net: voor de integratie van binnenlandse hernieuwbare energieproductie, de aansluiting van nieuwe productie-eenheden en het transport van bijkomende internationale elektriciteitsstromen.

2



Het uitbreiden van het offshore net: voor de verdere integratie van hernieuwbare elektriciteitsproductie op zee.

3



Het versterken en uitbreiden van de interconnectiecapaciteit: om hernieuwbare energie op Europese schaal te integreren én toegang te hebben tot de meest competitieve prijzen op de internationale markt die zorgen voor prijsconvergentie.



PIJLER 1 = HET VERSTERKEN EN UITBREIDEN VAN HET INTERNE 380 KV NET

DE VERSTERKING VAN HET BESTAANDE 380 KV NET

Waar?

Tussen de hoogspanningsposten Massenhoven - Van Eyck - Gramme - Courcelles - Mercator.

Hoe?

Via het aanbrengen van hoogperformantiegeleiders.

Effect?

Verdubbeling van de capaciteit.

Timing?

Gefaseerd over een periode van meer dan 10 jaar (te beginnen met de as Massenhoven - Van Eyck).

DE VERSTERKING VAN DE AS WESTEN-CENTRUM

Waar?

Tussen Avelgem en centrum België. Deze verbinding is een noodzakelijke aanvulling op de verbinding Avelgem - Mercator (tussen Avelgem en Kruibeke) die momenteel de enige verbinding is tussen het westen en het centrum van België.

Hoe?

Nieuwe 380 kV corridor met een capaciteit van 6 GW.

Effect?

De as Avelgem-Centrum ("Boucle du Hainaut") is een belangrijke en noodzakelijke nieuwe 380 kV corridor die een positieve impact heeft op de groothandelsprijzen en een nodig is om onthaalcapaciteit te creëren vanuit het westen van België (kustregio).

Deze nieuwe verbinding is essentieel om interne bottlenecks te vermijden. Die kunnen ontstaan wanneer tegelijk grote hoeveelheden elektriciteit worden ingevoerd uit Frankrijk (na versterking van de as Avelin-Avelgem) én Groot-Brittannië (Nemo Link, 1 GW) in combinatie met hoge windproductie op zee (2,3 GW tegen 2020). Deze situaties zullen frequenter voorkomen na de nucleaire exit in 2025, en naarmate het aandeel hernieuwbare energie toeneemt in de productiemix van Frankrijk en Groot-Brittannië.

De onthaalcapaciteit van deze nieuwe as creëert bovendien mogelijkheden om het potentieel aan hernieuwbare energie in de Noordzee en de kustregio te ontwikkelen:

- extra offshore capaciteit (bovenop de voorziene 2.3 GW tegen 2020);
- onshore windproductie;
- een tweede interconnectie met Groot-Brittannië (project "Nautilus").

Timing?

2026-2028

DE VERBINDING STEVIN - AVELGEM ("KUSTLUS")

Waar?

Tussen Stevin en Avelgem. Deze verbinding is een noodzakelijke aanvulling op de "Stevin"-verbinding Stevin - Horta die momenteel de enige 380 kV verbinding is tot aan de kust.

Hoe?

Nieuwe 380 kV corridor met een capaciteit van 6 GW. Deze nieuwe corridor voorziet de integratie van een nieuw onderstation en zal

vanaf dit onderstation doorverbonden worden met de "Stevin"-as, waarbij de capaciteit van deze doorverbinding 3 à 6 GW bedraagt.

Effect?

- De kustlus is essentieel voor het aansluiten van bijkomende offshore wind: evolutie van 2,3 GW (2020) naar ongeveer 4 GW (2030);
- De kustlus brengt potentieel voor eventuele energie-opslag op zee;
- De kustlus is essentieel voor toekomstige ontwikkelingen in het hoogspanningsnet in West-Vlaanderen;
- Het sluiten van de lus met Stevin creëert de nodige flexibiliteit om in uitvalsituaties of bij noodzakelijke onderhoudswerken de productie van de offshore windmolenparken of de import uit het Verenigd Koninkrijk te borgen.

Timing?

2026-2028



PIJLER 2 = HET UITBREIDEN VAN HET OFFSHORE NET

Waar?

Belgische Noordzee

Hoe?

De uitbreiding van het Offshore Grid wordt onderzocht om de aansluitingen van de bijkomende offshore windparken op zee te bundelen en kostenefficiënt aan land te brengen. Er wordt rekening gehouden met een mogelijke toekomstige vermazing van het offshore net om het volledige potentieel van de Noordzee te kunnen capteren.

Effect?

Een pro-actief design van een offshore transmissienetwerk is kostenbesparend en toekomstgericht.

Timing?

2026-2028



PIJLER 3 = HET VERSTERKEN EN UITBREIDEN VAN INTERCONNECTOREN

Waar?

Bijkomende interconnecties met Groot-Brittannië en Duitsland alsook versterking van de bestaande interconnectiecapaciteit met Nederland en Frankrijk.

Hoe?

Bijkomende gelijkstroomverbindingen met Groot-Brittannië en Duitsland en door het aanbrengen van hoogperformantiegeleiders en dwarsregeltransformatoren voor de bestaande interconnecties met Nederland en Frankrijk.

Effect?

Interconnecties dragen bij tot bevoorradingszekerheid, prijsconvergentie en het decarboniseren van het Europese elektriciteitssysteem door hernieuwbare energie op Europese schaal te integreren.

Timing?

Gespreid over de periode 2020-2030.