

PROVINCIE ZEELAND

INVESTERINGSPLAN 2026

Zeeland ontwikkelt zich in hoog tempo tot een belangrijk knooppunt voor duurzame energie en waterstofproductie in Europa. De provincie kent een groot industrieel cluster dat volop inzet op verduurzaming. Tegelijkertijd verduurzamen ook steeds meer inwoners hun woningen, onder andere met isolatie, warmtepompen, zonnepanelen en elektrische auto's. De overstap van aardgas naar duurzame energie versnelt deze ontwikkeling verder, met een snelgroeiende vraag naar elektriciteit tot gevolg.

Sinds de zomer van 2023 is het hoogspanningsnet van TenneT in Zeeland vol. Het onderliggende elektriciteitsnet van Stedin, dat hierop is aangesloten, ondervindt daardoor ook de gevolgen. Er is in verschillende gemeenten in de provincie Zeeland ook congestie voor afname en/of terugleveren van stroom op het regionale elektriciteitsnet van Stedin. Bedrijven kunnen soms moeilijk een aansluiting krijgen of uitbreiden, en op sommige plekken kunnen ondernemers hun zelf opgewekte duurzame energie niet altijd terugleveren.

Grote investeringen tot 2030

Om de energietransitie in Zeeland mogelijk te blijven maken, investeert Stedin tot 2030 ongeveer één miljard euro in het Zeeuwse elektriciteitsnet. Er worden nieuwe transformatorstations gebouwd op Tholen en Schouwen-Duiveland en er komt een nieuwe verbinding richting Bergen op Zoom. Hiermee vervangt Stedin de oude 50 kV Noordring en vergroot de netbeheerder de capaciteit voor duurzame energie in de regio aanzienlijk.

Uitdagingen en vertragingen

Niet alle projecten verlopen volgens de oorspronkelijke planning. Een aantal werkzaamheden loopt vertraging op door uitstel bij TenneT, die verantwoordelijk is voor het landelijke hoogspanningsnet. Ook factoren als personeelstekorten, ruimtegebrek, langdurige vergunningprocedures en materiaaltekorten spelen een rol.

Een concreet voorbeeld is de realisatie van het 150 kV-station Halsteren door TenneT, die later gereed is dan gepland. Dit heeft ook gevolgen voor het nieuwe station op Tholen, waarvan de verwachte oplevering is verschoven van 2029 naar de periode 2031–2033.

De aansluiting van het nieuw te bouwen station nabij Zierikzee is eveneens afhankelijk van het Halsteren station. TenneT en Stedin werken hier gezamenlijk aan. De oplevering van dit station wordt nu verwacht tussen 2031 en 2033. Het station is cruciaal om de regio in de toekomst betrouwbaar van elektriciteit te voorzien – voor bewoners, bedrijven, instellingen én duurzame projecten. Momenteel zijn de netbeheerders bezig met het proces van grondverwerving, dat bepalend is voor de voortgang van de werkzaamheden.

Tijdelijke oplossingen

Totdat de grote uitbreidingsprojecten gereed zijn, blijft Stedin zoeken naar tijdelijke oplossingen om klanten zo goed mogelijk van stroom te voorzien.

Zo neemt Stedin op Walcheren, waar de vraag naar elektriciteit in de zomermaanden piekt door het toerisme, maatregelen om het net stabiel te houden. Er worden mobiele batterijen ingezet tijdens drukke periodes, zoals feestdagen en vakanties, om tijdelijk extra stroomvermogen te creëren.

Meer ruimte op het stroomnet door flexibel gebruik

Eerder dit jaar konden veel klanten verspreid over Zeeland van de wachtlijst gehaald worden, omdat TenneT een contract voor flexibel vermogen had afgesloten. De netbeheerders blijven hard werken aan nieuwe mogelijkheden om het stroomnet beter te benutten en vermogen vrij te spelen.

- **Bouw nieuw station**
- **Uitbreiding capaciteit
bestaand station**
- **Vervangingsinvestering
bestaand station**
- **Nieuwe of verzwaarde
verbinding**

Onderstaande tabel toont alle majeure investeringen in de provincie Zeeland. Projecten met een * zijn pMIEK-projecten en projecten met ** zijn nMIEK-projecten.
Wil je hierover meer informatie? De details van deze investeringen staan in bijlagen 10.6, 10.7 en 10.10 van het [investeringsplan 2026](#).

MAJEURE UITBREIDINGSINVESTERINGEN

ID Investering	Stationsnaam	Verwachte maatregel	Status	IBN jaar
CV1154*	Westdorpe	Trafostation Uitbreiden	Opstellen VO	2031-2033
CV1158	Tholen-Stad	Nieuw Trafostation	Beoordelen VO	2026
CV1160	Goes De Poel	Trafostation Uitbreiden	In Opdracht	2026
CV1201	Cambron	Transformatoren Vervangen	In Opdracht	2026
CV1202*	Middelburg	Trafostation Uitbreiden	In Opdracht	2027
CV1205*	Oostburg	Trafostation Uitbreiden	In Studie	2030-2031
CV1206	Oosterland	Trafostation Uitbreiden	In Studie	2031-2033
CV1207*	Rilland	Trafostation Uitbreiden	In Studie	2031-2033
CV1210	Vlissingen Oost	Trafostation Uitbreiden	Programma geaccepteerd	2029-2030
CV1211*	Zierikzee	Nieuw Trafostation	Opstellen VO	2031-2033
CV1454	Goes De Poel	Anders,Trafostation Uitbreiden	In Opdracht	2026
CV1486	Goes Evertsenstraat	Anders	In Studie	2031-2033
CV1488	Goes De Poel	Trafostation Uitbreiden	In Studie	2032-2034
CV1489	Serooskerke-Schouwen	Nieuw Trafostation	Programma geaccepteerd	2031-2033
CV1522	Kruiningen	Transformator Plaatsen,Aanpassingen Storingsreserve	In Studie	2032-2034
CV1526	Kruiningen	Trafostation Uitbreiden	Programma geaccepteerd	2035-2037
CV1800	Axel	Nieuw Trafostation	In Studie	2031-2033
CV1840	Hulst	Nieuw Trafostation	In Studie	2033-2035
CV1865	Middelburg	Trafostation Uitbreiden	In Opdracht	2027
CV1938	Borssele	Installatie Plaatsen,Transformator Plaatsen	In Studie	2032-2034
CV1990	Oostburg	Anders	Opstellen VO	2026
CV1994	Cambron	Verbindingen Verzwaren	In Studie	2030-2031

ID Investering	Stationsnaam	Verwachte maatregel	Status	IBN jaar
CV2323	Willem-Anna Polder	Anders	Beoordelen VO	2026
CV2401	Terneuzen	Transformatoren Vervangen	Opstellen VO	2028
CV2419	Kapelle	Nieuw Trafostation	Programma geaccepteerd	2032-2034
CV2424	Zuid-Beveland	Nieuw Trafostation	Programma geaccepteerd	2035-2037
CV2485	Zierikzee	Nieuw Trafostation	In Studie	2031-2033
CV2605	Rilland	Trafostation Uitbreiden	Opstellen VO	2029-2030
CV2646	Goes Oost	Nieuw Trafostation	Programma geaccepteerd	2034-2036

MAJEURE VERVANGINGSINVESTERINGEN

ID Investering	Stationsnaam	Verwachte maatregel	Status	IBN jaar
VE2523	Terneuzen Zuid	Installatie Plaatsen	In Studie	2033-2035