



Investeringsplan Enexis Netbeheer 2026-2035

Communicatieversie

Inhoud

Doel van deze communicatieversie

Met behulp van dit document geven we regionale overheden en andere belangstellenden een toelichting op ons Investeringsplan. Zo maken we beter inzichtelijk wat er per provincie gaat gebeuren en hoe we tot bepaalde keuzes komen en de rol die regionale overheden daarbij spelen.

Het document bevat een overzicht welke investeringen per provincie gepland staan. Het overzicht bestaat uit een weergave van de investeringen in het hoog-, midden- en laagspanningsnet alsmede in het gasnet. Verder lichten we toe welke acties regionale overheden kunnen uitzetten om bij te dragen aan een duurzame energievoorziening.

De verhouding tussen het Investeringsplan van Enexis en de bovenliggende netbeheerders

De regionale netten van Enexis Netbeheer (verder: Enexis) zijn aangesloten op de landelijke netten van Gasunie en TenneT. We rapporteren in ons investeringsplan over investeringen in onze netten. Ook Gasunie en TenneT stellen een investeringsplan op waarin ze hun investeringen beschrijven. Daar waar de investeringen in de regionale en landelijke netten elkaar raken vindt onderlinge afstemming plaats.



De nieuwe realiteit en het investeringsplan 2026

We gaan toe naar een duurzaam energiesysteem. Een systeem dat minder afhankelijk is van fossiele brand- en grondstoffen en de CO₂-uitstoot verlaagt. In deze beweging zien we dat elektriciteit vaak de eerste keuze is. Elektriciteit is immers een van de weinige energiedragers die CO₂-neutraal kan worden opgewekt en verbruikt. Dit zorgt voor een enorme druk op het elektriciteitsnetwerk. Ook door het terug leveren van energie door zonnepanelen en windparken. Gevolgen zijn onder meer wachtlijsten en kritieke stroomnetten.

We zijn al jaren bezig met een enorme verbouwing van ons energienet. Het huidige elektriciteitsnet moet in vijftien jaar minstens in omvang worden verdubbeld. Het aantal gasaansluitingen neemt tegelijkertijd af door de energietransitie. Maar we moeten ons wel verhouden tot het gebruik van het bestaande gasnetwerk, waarbij aardgas een grote CO₂-voetafdruk heeft.

De elektrificatie gaat rap. In de industrie, er komen meer laadpalen, warmtepompen, zonnepanelen en windturbines. De verbouwing is nog lang niet klaar, maar we lopen in ons hele gebied tegen de grenzen van het elektriciteitsnet aan. Het investeringsplan toont wat we precies van plan zijn: waar we de komende tien jaar aan de slag gaan voor uitbreiding, vervanging of onderhoud van onze gas- en elektriciteitsnetten.

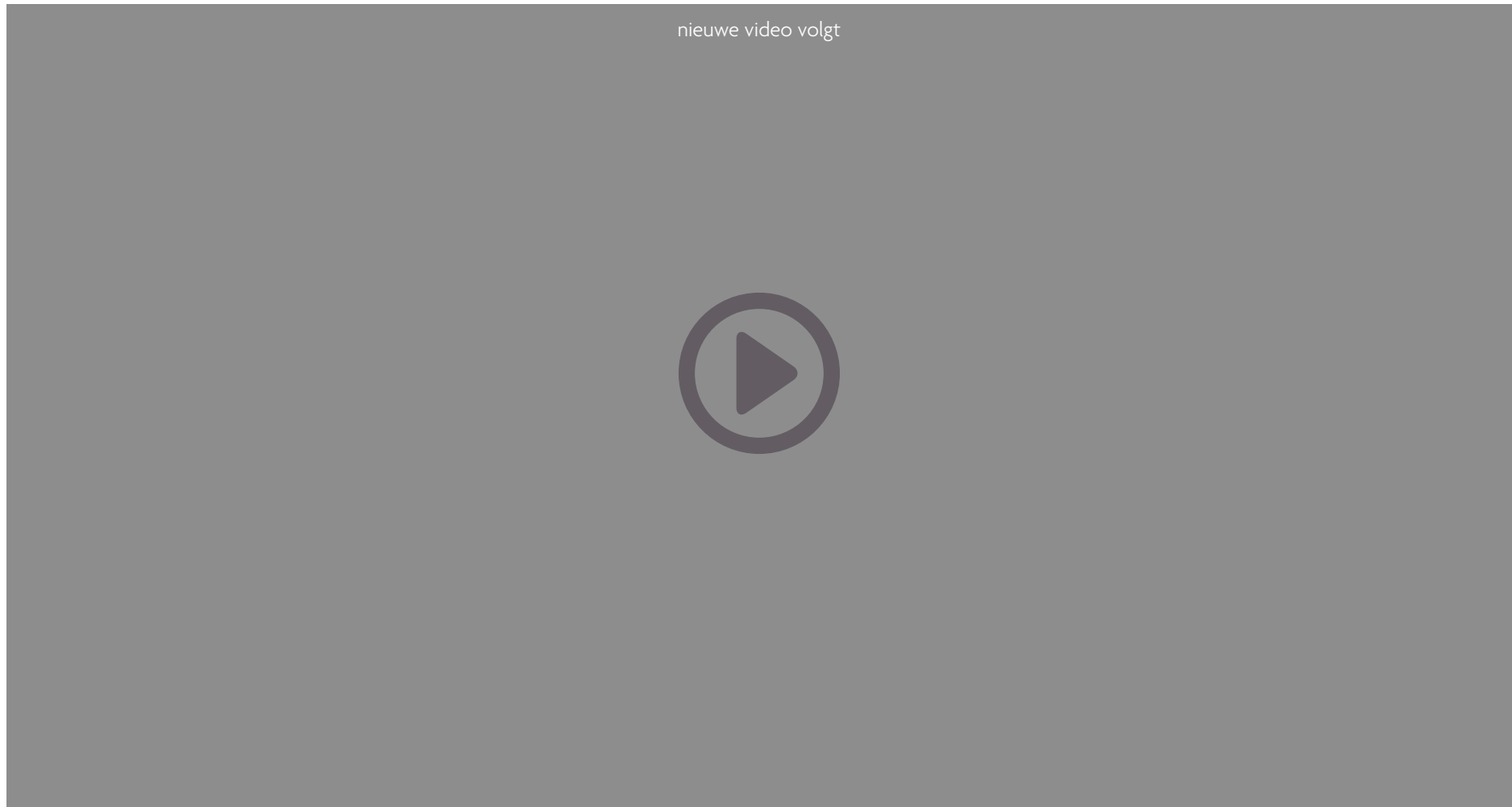
Bouwen, bouwen, bouwen

De komende drie jaar investeren we in totaal 7 miljard euro in de uitbreiding van onze netten. Om de druk op het elektriciteitsnet op termijn te verlichten, nemen we ook andere opties mee. Zo blijft Enexis investeren in de veiligheid van het gasnet. Dit net blijft nodig tot minimaal 2050 voor de distributie van groen gas en mogelijk ook waterstof. Daarnaast investeert Enexis de komende jaren in 15 groen gas netuitbreidingsprojecten. Ondanks al de uitbreidingen blijven er knelpunten op het elektriciteitsnet bestaan. De vraag naar transportcapaciteit stijgt sneller dan wij, in samenwerking met de landelijke netbeheerder TenneT, kunnen bijbouwen. Het investeringsplan (IP 2026) laat zien dat we – afhankelijk van het toekomstscenario – in 2030 maximaal 10 procent van het gevraagde werk niet op tijd kunnen leveren. Ook zien we dat sommige projecten helaas vertragen, onder meer in verband met vergunningen, personeelstekort of afhankelijkheid van TenneT.

Meer flexibiliteit

Naast meer bouwen draagt het flexibeler gebruiken van het net bij aan het voorkomen of verminderen van transportschaarste. Als netbeheerder zelf willen we de bestaande capaciteit optimaal benutten en onze netten zwaarder belasten om ruimte te maken voor klanten. Tegelijkertijd is er veel winst te behalen als grootzakelijke klanten én consumenten buiten de piek elektriciteit gebruiken. Het nieuwe energiesysteem vraagt immers van ons allemaal om een andere manier van omgaan met energie.

Hoe komt ons investeringsplan tot stand?



Meer weten? Op [onze website](#) vind u meer informatie.

Hoe bepaalt Enexis Netbeheer de marktvraag naar elektriciteit en gas?



Met input van een groot aantal stakeholders (zoals IPO, Energie-Nederland, VEMW, Holland Solar en Bouwend Nederland) hebben de Nederlandse netbeheerders gezamenlijk vier toekomstscenario's ontwikkeld. Deze scenario's schetsen mogelijke manieren hoe de vraag naar elektriciteit en gas zich kan ontwikkelen. De scenario's worden gebruikt om knelpunten op het energienet te identificeren die opgelost moeten worden om aan die veranderende vraag te voldoen.

De IP 2026-scenario's – die tevens aansluiten op de scenario's uit de Integrale Infrastructuurverkenning 2030-2050 (II3050) – staan op de volgende pagina weergegeven. Op de pagina daarna gaan we dieper in op hoe we van knelpunt tot investering komen.

Meer informatie over de bronnen & scenario's?

Zie hoofdstuk vier uit **het Investeringsplan**.

Hoe bepaalt Enexis Netbeheer de marktvraag naar elektriciteit en gas?

IP 2026-scenario's

Scenario Koersvaste Middenweg In dit scenario zet Nederland in op snelle elektrificatie én aanvullende energiedragers om de energievraag in balans te houden, op basis van actuele trends en beleidsambities. Dit het gehanteerde scenario voor IP 2026.

Scenario Eigen Vermogen Een toekomst waarin Nederland sterk kiest voor energie-autonomie binnen Noordwest-Europa, met snelle elektrificatie, veel zon- en windopwek en maximale inzet op flexibiliteit en binnenlandse productie van groene waterstof.

Scenario Gezamenlijke Balans Een scenario waarin Europese samenwerking centraal staat, met een hybride energievoorziening van elektriciteit en gas en een sterke rol voor internationale energie-doorvoer.

Scenario Horizon Aanvoer Een toekomstbeeld waarin Nederland vooral inzet op grootschalige import van duurzame energie en industriële producten, met beperkt eigen energieverbruik en productie.

Gehanteerde bronnen om scenario's in te vullen

Aanbod		
Techniek		Belangrijkste bronnen
Duurzame opwek	Wind op Land	 In combinatie met de (huidige) dakpotentie op aansluitniveau
	Grootschalige zonnenvelden	
	Grootschalig gebouwgebonden zon	
	Kleinschalig gebouwgebonden zon	Ontwikkelpad en regionalisering op basis van de huidige realisatie en een intern Enexis voorspellingsmodel (aansluitniveau).
	Groen gas invoeding	Ontwikkelpad en regionalisering op basis van het potentieel van lokale biomassa en invoedlocaties van groen gas.

Vraag		
Techniek		Belangrijkste bronnen
Gebouwde omgeving	Mobiliteit – elektrisch vervoer (personenauto's, OV-bussen, trucks, logistiek en binnenvaart)	 Voor het ontwikkelpad en de regionalisering van de verschillende drivers is gebruik gemaakt van de meest recente ElaadNL Outlooks.
	Warmteoplossingen – gebouwde omgeving (warmtenetten, hybride en all-electric warmtepompen)	Transitievisie Warmte, een uitvraag van Enexis over toekomstige warmtenetten onder de gemeenten in haar verzorgingsgebied, PBL Startanalyse en CBS buurtkarakteristieken, huidige verbruik en energielabels van de panden.
	Woningen – voorraad, nieuwbouw en sloop	 Primos prognose en informatie van provincies
	Utiliteit – nieuwbouw	Gekoppeld aan de prognose voor nieuwbouw-woningen, focus op utiliteit in woonwijken om overlap met nieuwe bedrijventerreinen te voorkomen.
Bedrijventerreinen		 IBIS (Integraal Bedrijventerreinen Informatie Systeem)
Industrie – verduurzaming		Klantaanvragen, gecombineerd met informatie uit de Cluster Energie Strategie (CES), het huidige gasverbruik en verwachte sectorspecifieke transitiecurves.
Datacenters		Klantaanvragen en aannames m.b.t. (toekomstige) capaciteitsbenutting.
Land- en glastuinbouw – WKKs (afbouw) en warmteoplossingen		De regionalisatie binnen Enexis gebied is gebaseerd op het huidige aandeel van WKKs (klantinformatie) in de land- en glastuinbouw.

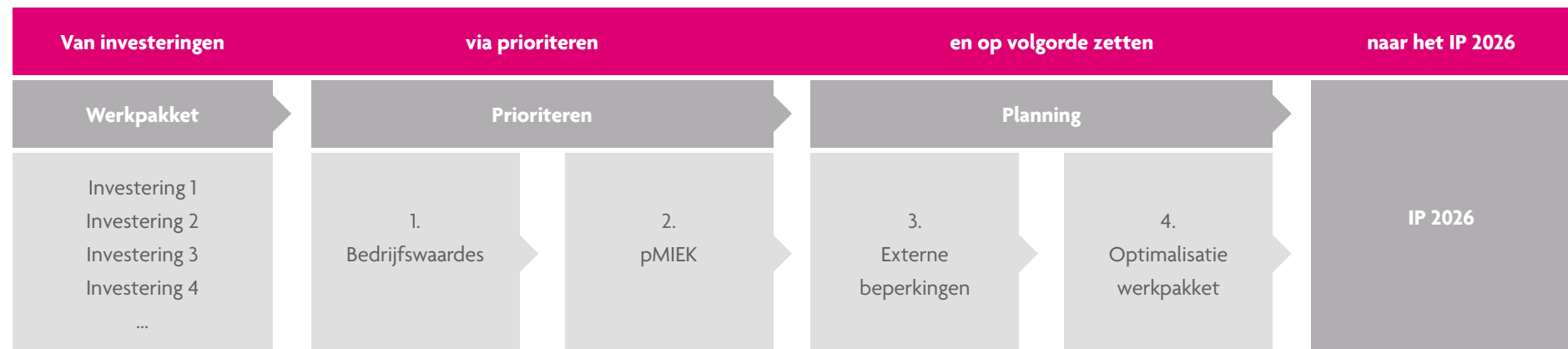
Hoe prioriteert Enexis Netbeheer?

Het prioriteringsproces in beeld

De investeringen die nodig zijn voor het oplossen van de knelpunten in capaciteit (netuitbreidingen) en kwaliteit (vervangingen) vormen samen met de andere werkzaamheden van Enexis input voor het werkpakket. Om het totale werkpakket te kunnen plannen, wordt een aantal stappen doorlopen.

Eerst gaan we investeringen prioriteren. Dit doen wij aan de hand van de bedrijfswaarden van Enexis (zoals betrouwbaarheid, veiligheid en betaalbaarheid), die gebaseerd zijn op de wettelijke taken van de netbeheerder (zorgen voor een veilige en betrouwbare energievoorziening en voor voldoende transportcapaciteit), en de maatschappelijke waarde van infrastructuurprojecten, die in het Provinciale Meerjarenprogramma Infrastructuur en Klimaat (pMIEK) worden vastgelegd. Op deze manier wordt een voorkeursvolgorde bepaald. Daarna worden projecten gepland. Er is een aantal redenen waardoor de volgorde van projecten nog kan wijzigen. Denk hierbij aan externe beperkingen zoals vergunningsprocedures en de afhankelijkheid van de bovenliggende netbeheerder (TenneT). Nadat alle projecten in volgorde zijn gezet kan het investeringsplan gevuld worden.

De verschillende stappen, opgedeeld in prioritering en planning, zijn in onderstaand figuur weergegeven.



Hoe verhoudt het Investeringsplan zich tot andere plannen en pMIEK?

Elke twee jaar publiceren de netbeheerders hun uitbreidings- en vervangings-investeringen in de elektriciteits- en gasnetten voor de komende tien jaar in het **Investeringsplan**. Dit is een wettelijke verplichting en omvat tevens een beoordeling door toezichthouder ACM.

TenneT en de regionale netbeheerders hebben gezamenlijke **netvisies** elektriciteit ontwikkeld, waarmee zij per provincie inzicht geven in de verwachte netontwikkelingen op het 110/150kV net tot 2050. De netvisies kijken voorbij de horizon van tien jaar van de investeringsplannen en leveren input voor beleidsmakers op provinciaal niveau om hun energiebeleid vorm te geven. Voor de eerstkomende 10 jaar zijn de concrete plannen uit de Investeringsplannen maatgevend.

Net als twee jaar terug hebben de provincies in hun **pMIEK** vastgelegd welke projecten voor uitbreiding van de energie-infrastructuur de hoogste maatschappelijke waarde hebben. Ten opzichte van twee jaar geleden zien we dat veel pMIEKs concreter zijn geworden. Dat maakt het nog beter mogelijk ze in het Investeringsplan een hogere prioriteit te geven in vergelijking tot andere projecten. Bovendien vallen veel pMIEK projecten samen met projecten om autonome-groeiknelpunten op te lossen en krijgen daardoor al de hoogste prioriteit. Zie ook '[Hoe prioriteert Enexis Netbeheer?](#)'.

Energievisies worden door provincies en gemeenten opgesteld en geven richting aan de lange termijn energievoorziening.

Elk product heeft een zichttermijn van meerdere jaren maar kent een eigen startdatum. Daarmee verschillen ook de datasets en gehanteerde scenario's bij het opstellen ervan en kunnen de uitkomsten ervan niet altijd 1 op 1 vergeleken worden. Zo zijn de netvisies bijvoorbeeld nog gebaseerd op de IP2024-scenario's en dit IP op de IP2026 scenario's.



Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Een toelichting op het Investeringsplan



Op de volgende pagina's vindt u per provincie onze investeringen in uitbreiding en vervanging voor elektriciteit (kabels, stations, transformatoren) en gas (hoofdleidingen, aansluitleidingen, gasstations). Ook lichten we toe welke stations worden uitgebreid en welke nieuw gebouwd. Tot slot vertellen we wat onze plannen betekenen voor uw provincie.

Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Provincie Groningen

In onderstaande tabellen ziet u hoeveel nieuwe netonderdelen Enexis de komende jaren verwacht te installeren voor uitbreiding en vervanging van de elektriciteits- en gasnetten in Groningen.

Elektriciteit (laag- en middenspanning)	Huidig	2026	2027	2028
 Kabels (km)	400	770	770	830
 Stations	120	340	340	340
 Transformatoren	190	330	330	330

 Gas (lage en hoge druk)	Huidig	2026	2027	2028
Hoofdleidingen (km)	60	80	80	70
Aansluitleidingen	3.450	3.230	3.230	3.230
Gasstations	110	80	70	70

Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

Provincie Groningen

Nieuwbouw hoogspanningsstation

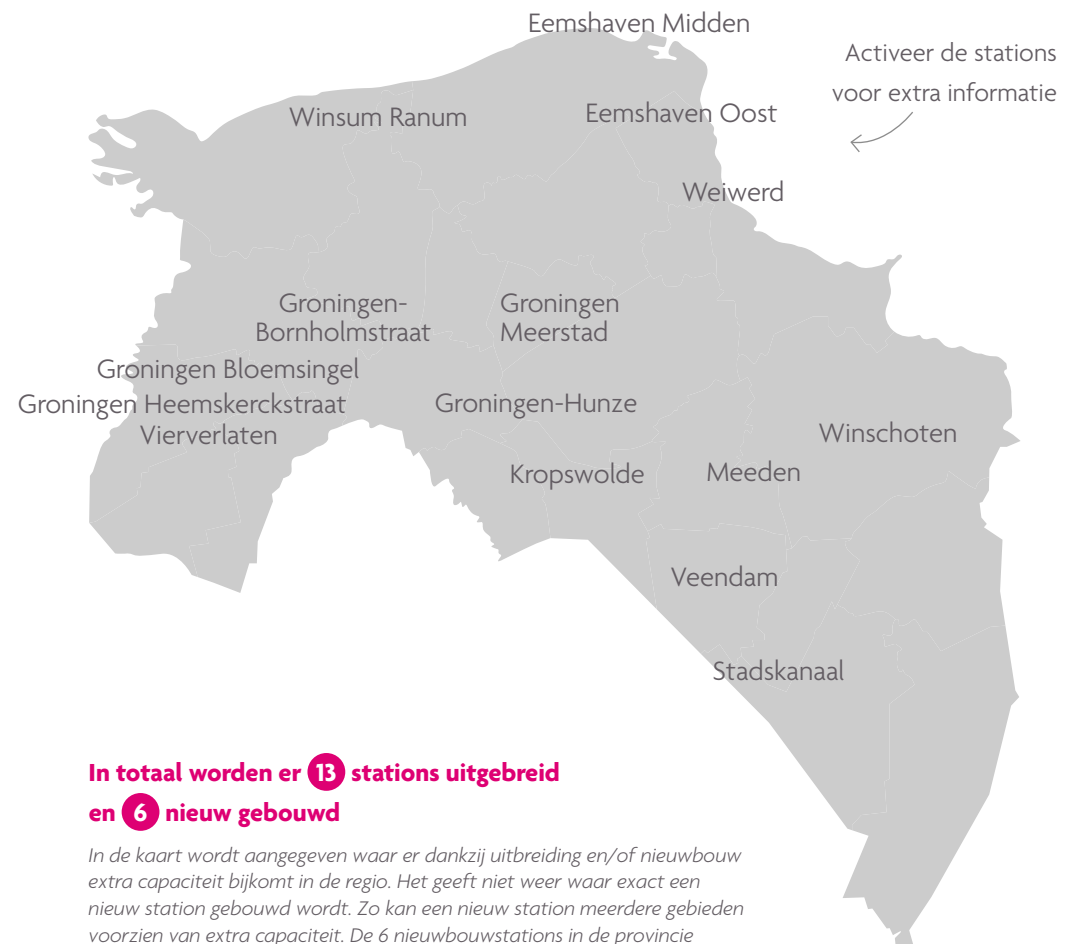
De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.

De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.

- Uitbreiding hoogspanningsstation
- Nieuwbouw hoogspanningsstation in de regio



In totaal worden er 13 stations uitgebreid en 6 nieuw gebouwd

In de kaart wordt aangegeven waar er dankzij uitbreiding en/of nieuwbouw extra capaciteit bijkomt in de regio. Het geeft niet weer waar exact een nieuw station gebouwd wordt. Zo kan een nieuw station meerdere gebieden voorzien van extra capaciteit. De 6 nieuwbouwstations in de provincie Groningen creëren extra capaciteit voor 6 bestaande stations.

Wat betekenen onze plannen voor Provincie Groningen

Dit hebben we meegenomen in de scenario's voor uw provincie

Driver			
Groen gas [miljoen m³]	68	All-electric warmtepompen [#]	40.946
Wind [MW]	819	Hybride warmtepompen [#]	67.075
Zon [MW]	3.728	Elektrische auto's [#]	93.620
Proceselectrificatie [MW]	439	Publieke laadpunten [#]	12.147
Nieuwbouw woningen [#]	32.908	Thuislaadpunten [#]	38.381

De nieuwbouwstations in uw provincie

Locatie	ID IP2026	ID Netvisie	IBN
Eemshaven Oostpolder	NB-EHAV-i1	Eemshaven Oostpolder	2034
Farmsum Oosterlaan	NB-FMO-i1	FMO	2032
Groningen Midden 1	NB-GRM1-i1	Kropswolde A	2035
Groningen Midden 2	NB-GRM2-i1	Meeden	2035
Groningen West 1	NB-GRW1-i1	Vierverlaten A	2040
Meerstad	NB-MRS-i1	Meerstad	2028

Vertraagde projecten in uw provincie

Locatie	ID	IBN IP2026	IBN IP2024	Reden
Groningen Hunze	GNHU-i2	2026	2025	Afhankelijkheid TenneT-project
Vierverlaten 10kV	VVL10-i1	2034	2027	Prioritering
Winsum Ranum	WSMR-i1	2027	2025	Vergunningen

Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Provincie Drenthe

In onderstaande tabellen ziet u hoeveel nieuwe netonderdelen Enexis de komende jaren verwacht te installeren voor uitbreiding en vervanging van de elektriciteits- en gasnetten in Drenthe.

Elektriciteit (laag- en middenspanning)	Huidig	2026	2027	2028
 Kabels (km)	370	640	640	680
 Stations	130	270	270	270
 Transformatoren	170	220	220	220

 Gas (lage en hoge druk)	Huidig	2026	2027	2028
Hoofdleidingen (km)	40	40	40	40
Aansluitleidingen	1.480	1.200	1.200	1.200
Gasstations	30	40	30	30

Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

Provincie Drenthe

Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.



In totaal worden er 10 stations uitgebreid en 8 nieuw gebouwd

In de kaart wordt aangegeven waar er dankzij uitbreiding en/of nieuwbouw extra capaciteit bijkomt in de regio. Het geeft niet weer waar exact een nieuw station gebouwd wordt en hoeveel dit er zijn. Zo kan een nieuw station meerdere gebieden voorzien van extra capaciteit. De 8 nieuwbouwstations in de provincie Drenthe creëren extra capaciteit voor 9 bestaande stations.

De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.

Wat betekenen onze plannen voor Provincie Drenthe

Dit hebben we meegenomen in de scenario's voor uw provincie

Driver			
Groen gas [miljoen m³]	91	All-electric warmtepompen [#]	38.898
Wind [MW]	294	Hybride warmtepompen [#]	48.225
Zon [MW]	3.129	Elektrische auto's [#]	102.528
Proceselectrificatie [MW]	199	Publieke laadpunten [#]	12.664
Nieuwbouw woningen [#]	17.340	Thuislaadpunten [#]	44.905

De nieuwbouwstations in uw provincie

Locatie	ID IP2026	ID Netvisie	IBN
Omgeving Assen	NB-ASN-i1	DR-D	2035
Emmen Bargerweg	NB-BGMR-i1	DR-B	2031
Omgeving Coevorden	NB-CVD-i1	DR-C	2045
Omgeving Emmen	NB-EMN-i1	DR-A	2031
Meppel Noord	NB-MPN-i1	MPN	2028
Musselkanaal	NB-MSK-i1	MSKB	2026
Veenoord Boerdijk	NB-VOB-i1	VOB	2031
Wijster	NB-WT-i1	WTS	2029

Vertraagde projecten in uw provincie

Locatie	ID	IBN IP2026	IBN IP2024	Reden
Bargermeer	BGMR-i1	2029	2028	Functionele scope-verandering
Gasselte Kraanlanden	GLTK-i1	2029	2026	Vergunningen
Hoogeveen	HGV-i1	2027	2025	Vergunningen

Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Provincie Overijssel

In onderstaande tabellen ziet u hoeveel nieuwe netonderdelen Enexis de komende jaren verwacht te installeren voor uitbreiding en vervanging van de elektriciteits- en gasnetten in Overijssel.

Elektriciteit (laag- en middenspanning)	Huidig	2026	2027	2028
 Kabels (km)	520	1.020	1.020	1.100
 Stations	210	390	390	390
 Transformatoren	290	480	480	480

 Gas (lage en hoge druk)	Huidig	2026	2027	2028
Hoofdleidingen (km)	30	40	40	30
Aansluitleidingen	4.190	3.570	3.570	3.570
Gasstations	160	170	150	140

Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

Provincie Overijssel

Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.



In totaal worden er 31 stations uitgebreid en 7 nieuw gebouwd

In de kaart wordt aangegeven waar er dankzij uitbreiding en/of nieuwbouw extra capaciteit bijkomt in de regio. Het geeft niet weer waar exact een nieuw station gebouwd wordt en hoeveel dit er zijn. Zo kan een nieuw station meerdere gebieden voorzien van extra capaciteit. De 7 nieuwbouwstations in de provincie Overijssel creëren extra capaciteit voor 12 bestaande stations.

De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.

Wat betekenen onze plannen voor Provincie Overijssel

Dit hebben we meegenomen in de scenario's voor uw provincie

Driver			
Groen gas [miljoen m³]	21	All-electric warmtepompen [#]	66.779
Wind [MW]	472	Hybride warmtepompen [#]	94.346
Zon [MW]	4.333	Elektrische auto's [#]	247.447
Proceselectrificatie [MW]	519	Publieke laadpunten [#]	35.586
Nieuwbouw woningen [#]	75.045	Thuislaadpunten [#]	81.866

De nieuwbouwstations in uw provincie

Locatie	ID IP2026	ID Netvisie	IBN
Omgeving Almelo	NB-AML-i1	OV-A	2034
Omgeving Deventer	NB-DVT-i1	OV-H	2040
Omgeving Enschede 1	NB-ESD-i1	OV-D	2034
Omgeving Enschede 2	NB-ESD-i2	OV-C	2034
Omgeving Hardenberg	NB-HDB-i1	OV-J	2040
Overijssel Noord-Oost	NB-KLH-i1	OV-B	2034
Zwolle Berkummerbroekweg	NB-ZLB-i1	ZLB	2030

Vertraagde projecten in uw provincie

Locatie	ID	IBN IP2026	IBN IP2024	Reden
Almelo Mosterdpot	AMLN-i1	2030	2026	Arbeidscapaciteit
Deventer Platvoet	DVTP-i1	2028	2027	Arbeidscapaciteit
Hengelo Weideweg	HGLW-i1	2027	2026	Afhankelijkheid TenneT-project
Oldenzaal	ODZ-i2	2029	2028	Afhankelijkheid TenneT-project
Ommen Dante	OMD-i1	2028	2026	Bestemmingsplan vertraagd
Rijssen	RS-i1	2028	2026	Afhankelijkheid TenneT-project
Zwartsluis	ZS-i1	2029	2027	Afhankelijkheid TenneT-project

Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Provincie Noord-Brabant

In onderstaande tabellen ziet u hoeveel nieuwe netonderdelen Enexis de komende jaren verwacht te installeren voor uitbreiding en vervanging van de elektriciteits- en gasnetten in Noord-Brabant.

Elektriciteit (laag- en middenspanning)	Huidig	2026	2027	2028
 Kabels (km)	520	1.580	1.580	1.730
 Stations	370	530	530	530
 Transformatoren	390	890	890	890

 Gas (lage en hoge druk)	Huidig	2026	2027	2028
Hoofdleidingen (km)	110	140	120	120
Aansluitleidingen	11.030	10.430	10.430	10.430
Gasstations	110	110	120	120

Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

Provincie Noord-Brabant

Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.

- Uitbreiding hoogspanningsstation
- Nieuwbouw hoogspanningsstation in de regio

In totaal worden er 43 stations uitgebreid en 13 nieuw gebouwd

In de kaart wordt aangegeven waar er dankzij uitbreiding en/of nieuwbouw extra capaciteit bijkomt in de regio. Het geeft niet weer waar exact een nieuw station gebouwd wordt en hoeveel dit er zijn. Zo kan een nieuw station meerdere gebieden voorzien van extra capaciteit. De 13 nieuwbouwstations in de provincie Noord-Brabant creëren extra capaciteit voor 15 bestaande stations.

De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.



Wat betekenen onze plannen voor Provincie Noord-Brabant

Dit hebben we meegenomen in de scenario's voor uw provincie

Driver			
Groen gas [miljoen m³]	95	All-electric warmtepompen [#]	199.410
Wind [MW]	765	Hybride warmtepompen [#]	257.147
Zon [MW]	11.372	Elektrische auto's [#]	776.591
Proceselectrificatie [MW]	2.273	Publieke laadpunten [#]	120.762
Nieuwbouw woningen [#]	150.240	Thuislaadpunten [#]	200.560

De nieuwbouwstations in uw provincie

Locatie	ID IP2026	ID Netvisie	IBN
Boxmeer	NB-BOXM-i1	BMR/BOXM	2030
Eindhoven	NB-EHV-i1	EHV-C	2033
Omgeving Etten - Princenhage	NB-ETN/PCH-i1	GT-B	2037
Halsteren	NB-HALS-i1	HST/HALS	2030
's-Hertogenbosch	NB-HTB-i1	NOB-A	2033
De Kempen	NB-KEMP-i1	EHV-H	2035
Het Maasland	NB-MAAS-i1	NOB-B	2038
Moerdijk	NB-MDK-i1	POM	2033
Gemeente Meijerijstad	NB-MEI-i1	NOB-C	2040
Omgeving Oirschot	NB-OIR-i1	OST/OIR	2032
Peel Zuid-West	NB-PLZW-i1	EHV-A	2040
Roosendaal Zuid West	NB-RSZW-i1	HALS-B	2037
Omgeving Waalwijk	NB-WW-i1	GT-A	2035

Vertraagde projecten in uw provincie

Locatie	ID	IBN IP2026	IBN IP2024	Reden
Best	BT-i1	2028	2025	Afhankelijkheid TenneT-project
Boxtel	BXT-i1	2030	2029	Prioritering
Eindhoven West	EHVW-i1	2030	2027	Prioritering
Eerde	ERD-i1	2028	2026	Vergunningen
Etten	ETN-i1	2028	2026	Arbeidscapaciteit
Hapert	HPT-i1	2026	2025	Afhankelijkheid TenneT-project
's-Hertogenbosch Noord	HTN-i1	2028	2027	Arbeidscapaciteit
Boxmeer	NB-BOXM-i1	2030	2027	Bestemmingsplan vertraagd
Halsteren	NB-HALS-i1	2030	2027	Bestemmingsplan vertraagd
Princenhage	PCH-i1	2031	2028	Prioritering
Tilburg Noord	TBN-i1	2029	2026	Bestemmingsplan vertraagd
Uden	UD-i1	2031	2026	Grondrechten-moeizaam
Woensdrecht	WDT-i1	2027	2025	Vergunningen

Wat doet Enexis Netbeheer in uw provincie?

Provincie Limburg

In onderstaande tabellen ziet u hoeveel nieuwe netonderdelen Enexis de komende jaren verwacht te installeren voor uitbreiding en vervanging van de elektriciteits- en gasnetten in Limburg.

Elektriciteit (laag- en middenspanning)	Huidig	2026	2027	2028
 Kabels (km)	250	750	750	810
 Stations	110	220	220	220
 Transformatoren	160	330	330	330

 Gas (lage en hoge druk)	Huidig	2026	2027	2028
Hoofdleidingen (km)	130	130	120	120
Aansluitleidingen	10.130	12.270	12.270	12.270
Gasstations	110	100	100	90

Investerings hoogspanningsstations t/m 2035

Provincie Limburg

Nieuwbouw hoogspanningsstation

De bouw van een nieuw hoogspanningsstation voert Enexis samen uit met de landelijke netbeheerder TenneT. Enexis zorgt daarbij voor de transformatoren en de schakelinstallaties en TenneT zorgt voor de aansluiting op het hoogspanningsnet. Voor een deel van de hier genoemde nieuwe hoogspanningsstations is afstemming met TenneT nog niet afgerond. Voor deze stations is nog niet definitief vastgesteld of de bouw van een nieuw station de juiste oplossing is.

Uitbreiden bestaand hoogspanningsstation

De uitbreiding van de capaciteit van een hoogspanningsstation houdt meestal in dat er één of meerdere extra transformator(en) en/of schakelinstallatie(s) bijgeplaatst worden. Ook kan het voorkomen dat een bestaande transformator vervangen wordt door een nieuwe transformator met een hogere capaciteit.



De getoonde capaciteitstoename is het extra vermogen dat Enexis toevoegt aan het net. Dit staat los van de eventuele capaciteitstoename in het hoogspanningsnet van TenneT. Hoewel de officiële zichtperiode van het IP2026 tot en met 2035 is, zijn voor een aantal stations investeringen tot en met 2040 opgenomen.

Wat betekenen onze plannen voor Provincie Limburg

Dit hebben we meegenomen in de scenario's voor uw provincie

Driver			
Groen gas [miljoen m³]	62	All-electric warmtepompen [#]	85.545
Wind [MW]	256	Hybride warmtepompen [#]	128.456
Zon [MW]	5.525	Elektrische auto's [#]	255.284
Proceselectrificatie [MW]	992	Publieke laadpunten [#]	36.269
Nieuwbouw woningen [#]	29.670	Thuislaadpunten [#]	86.031

De nieuwbouwstations in uw provincie

Locatie	ID IP2026	ID Netvisie	IBN
Brunssum	NB-BRSM-i1	GRTH-A	2034
Beersdal	NB-BSDL-i1	BSDL	2032
Graetheide	NB-GRTH-1	EGH/GRTH	2032
Omgeving Helenaveen	NB-HLVN-i1	MBT-C	2036
Maastricht West	NB-MSTW-i1	GRTH-C	2034
Maastricht Zuid	NB-MSTZ-i1	GRTH-D	2034
Roerstreek	NB-RSRK-i1	MBT-E	2036
Ysselsteyn	NB-YSSN-i1	BMR-A	2035

Vertraagde projecten in uw provincie

Locatie	ID	IBN IP2026	IBN IP2024	Reden
Helden	HELD-i1	2030	2029	Prioritering
Limmel	LIMM-i1	2027	2026	Afhankelijkheid TenneT-project
Maalbroek	MLBK-i1	2026	2025	Vergunningen

Hoe werkt Enexis Netbeheer aan de energietransitie?

De vraag naar nieuwe aansluitingen en daarmee de vraag naar transportcapaciteit in de elektriciteitsnetten blijft de komende jaren stijgen. Dit maakt het moeilijk om alle gesignaleerde capaciteitsknelpunten tijdig op te lossen. Er is dan ook in een groot deel van het voorzieningsgebied van Enexis sprake van congestie (zie voor een actueel overzicht www.enexis.nl/transportschaarste of <https://data.partnersinenergie.nl/capaciteitskaart>). De belangrijkste oorzaken hiervan zijn:

- Congestie/transportschaarste in het hoogspanningsnet van TenneT in de betreffende regio en in sommige delen is er ook sprake van congestie op het netwerk van Enexis
- Beperkte uitvoeringscapaciteit
- Schaarste aan materialen en grondstoffen
- Schaarste aan fysieke ruimte (ruimte inpassing/vergunningverlening)
- Stikstof problematiek

De impact van congestie in onze netten is groot. We werken hard om zo goed mogelijk aan de klantvragen te kunnen voldoen. Hierbij werken we aan de volgende oplossingen:



1. Uitbreiden van elektriciteitsnet

De belangrijkste oplossing is en blijft het uitbreiden van het elektriciteitsnet. Enexis breidt dan ook fors uit. Ook TenneT werkt hard aan de noodzakelijke uitbreiding van het hoogspanningsnet. Dit zijn echter langdurige projecten. Netbeheerders en overheden werken aan versnelling in het Landelijke Actieprogramma Netcongestie.



2. Beter benutten van het net

Het elektriciteitsnet zit vol op de piekmomenten, zowel bij de vraag naar als het aanbod van elektriciteit. Door flexibeler om te gaan met de capaciteit in 'de dalen', kunnen we gezamenlijk met onze klanten het elektriciteitsnet efficiënter gebruiken. Flex is de norm. Ook belasten we waar mogelijk onze assets meer, zonder daarbij de veiligheid in gevaar te brengen.



3. Integraal programmeren

Provincies en netbeheerder kijken samen welke uitbreidingsprojecten prioriteit verdienen. In het zogeheten provinciaal Meerjarenprogramma Infrastructuur Energie en Klimaat (pMIEK) wordt bepaald welke projecten maatschappelijke meerwaarde hebben, zodat wij die met hogere prioriteit meewegen in ons eigen investeringsplan.



4. Alternatieve energiedragers

We zien een belangrijk rol voor alternatieve energiedragers om het elektriciteitsnet te ontlasten. We gaan op termijn de druk op het elektriciteitsnet verminderen door ons voor te bereiden op de inzet van duurzame moleculen zoals warmte, waterstof en groen gas.

Wat kunt u doen om te versnellen in de energietransitie?

We staan samen voor de uitdaging om alle ontwikkelingen omtrent de energietransitie in de gebouwde omgeving te realiseren. Daarom is het van belang dat niet alleen Enexis, maar ook de regio helpt. Binnen Enexis zien we een aantal ontwikkelingen waarbij de regio enorm kan helpen versnellen. Deze zijn hieronder beschreven.

Wijkuitvoeringsplannen sneller concreet maken

Wij willen graag wijkgericht te werk om de warmtetransitie in de wijk tijdig te faciliteren. Hiervoor is het van belang dat wijkuitvoeringsplannen van gemeenten sneller concreet worden. Begin 2025 heeft Enexis het Buurtvoorstel gepubliceerd. Hierin is de verwachte warmteoplossing weergegeven op basis van onze data. Doel is inzicht te geven en het gesprek erover te starten. Hoe sneller er een keuze wordt gemaakt voor de uiteindelijke warmtevoorziening, hoe beter we dit mee kunnen nemen in onze plannen. Daarnaast bereidt Enexis zich voor op een mogelijke toekomstige rol in warmtenetten.

Provinciaal Cluster Energiestrategie (pCES) en infrastructuur (nieuwe) bedrijventerreinen

Provincies kunnen helpen door het faciliteren van een provinciale Cluster Energiestrategie (pCES). Naast het faciliteren van een pCES, kan de provincie bij de ontwikkeling van (nieuwe) bedrijventerreinen ook rekening houden met de energie-infrastructuur of het concept van energyhubs toepassen bij bestaande bedrijventerreinen. Door de infrastructuur vanaf het begin goed in te regelen, kunnen nieuwe bedrijventerreinen energie-efficiënter worden ontworpen en gebouwd.

Afstemming over de ruimtelijke inpassing en beschikbare locaties

De energietransitie en bijbehorende netuitbreidingen hebben een enorme impact op de openbare ruimte. Dat vereist een goede afstemming over de ruimtelijke inpassing met regionale overheden. Alleen door vroegtijdige medewerking van de gemeente is de benodigde ruimte ook tijdig beschikbaar en zorgt dit voor een snellere verzwaring van het elektriciteitsnet.

Toekomstbeeld dekkend laadnetwerk concreet maken

Iedere regio stelt een toekomstbeeld op van een dekkend laadnetwerk voor alle type elektrische modaliteiten. Dit toekomstbeeld wordt in de Nationale Agenda Laadinfrastructuur (NAL) regionaal opgesteld of afgestemd. Het toekomstbeeld bevat ook kwantitatieve prognoses van laadinfrastructuur die elke twee jaar worden geactualiseerd. Deze prognoses zijn input voor de netbeheerder om te voorzien in voldoende netcapaciteit via de investeringsplannen.

Netbewust bouwen

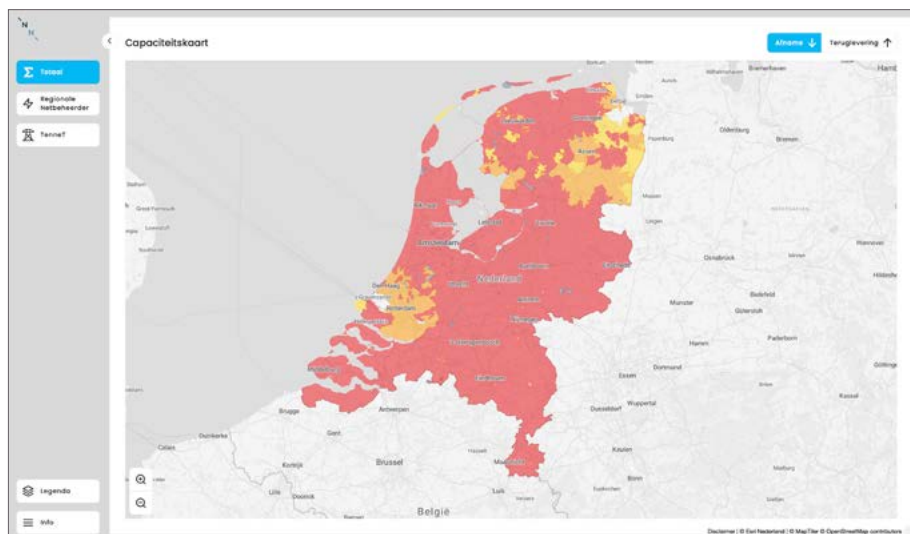
Door beperkte netcapaciteit dreigen woningbouwplannen te stagneren; daarom moet netbewust bouwen de norm worden: vanaf de eerste ontwerpfase slim, flexibel en lokaal gebalanceerd omgaan met opwek en verbruik, zodat meer woningen binnen de grenzen van het elektriciteitsnet kunnen worden aangesloten.

Meer weten?

Wilt u meer weten over bijvoorbeeld de data die is gebruikt, welke acties zijn ondernomen of wat het investeringsplan precies voor uw provincie betekent? Neem dan contact op met de strategisch adviseur in uw provincie.

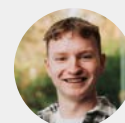
Binnen Enexis maken we gebruik van verschillende tools om onze plannen mee op te stellen. Extra toelichting over welke plannen en prognoses zijn meegenomen, kunnen in een gesprek met de strategisch adviseurs verder worden toegelicht.

Samen met Netbeheer Nederland, TenneT en de andere regionale netbeheerders zijn er online landelijke capaciteitskaarten beschikbaar. **Deze kaarten** geven inzicht in de aanwezige en benodigde transportcapaciteit, het aantal aanvragen en vermogen op de wachtlijst en de geplande netuitbreidingen.



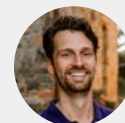
Onze contactpersonen in de provincies:

Regio Noord:



Groningen en Drenthe: strategisch adviseur Roy Postma

+31 6 30 37 59 85 - roy.postma@enexis.nl



Overijssel: senior partner Karsten Roelfsema

+31 6 11 53 81 14 - karsten.roelfsema@enexis.nl

Regio Zuid:



Limburg: senior partner Joost Adema

+31 6 31 95 25 74 - joost.adema@enexis.nl



**Noord-Oost Brabant / Metropool Eindhoven en Midden Brabant:
strategisch adviseur Robert Aerts**

+31 6 11 26 30 68 - robert.aerts@enexis.nl



**Noord-Brabant / Hart van Brabant en West-Brabant:
strategisch adviseur Tommie Mertens**

+31 6 27 39 63 35 - tommie.mertens@enexis.nl

Iets gemist?

Neem dan contact op met uw contactpersoon uit de regio.