

Strategische Agenda

Smart Energy 2026–2030

Van lokale flexibiliteit
naar een weerbaar
geïntegreerd energiesysteem

oost nl

provincie Gelderland

provincie Overijssel

th!nk East NL

Voorwoord

Een betrouwbare energievoorziening is een voorwaarde voor een sterke regionale economie. Voor ondernemers die willen groeien, voor bedrijven die hun productie verduurzamen en voor nieuwe bedrijvigheid die zich in Oost-Nederland wil vestigen. Juist daar voelen we hoe groot de opgave is. Schaarse netcapaciteit belemmert ambities, terwijl de omschakeling naar een duurzaam energiesysteem vraagt om investeringen en nieuwe manieren van samenwerken.

In Oost-Nederland hebben we veel in huis om hieraan bij te dragen. Ondernemers ontwikkelen nieuwe oplossingen voor energieopslag, slim laden en digitale aansturing. Kennis- en onderwijsinstellingen verbinden onderzoek en talent aan vragen uit de praktijk. Op bedrijventerreinen, campussen en in energiehubs werken partners aan het energiesysteem van morgen. Die combinatie van kennis, ondernemerschap en praktijkervaring biedt een stevige basis om verder te bouwen.

De volgende stap vraagt dat we deze kracht sterker verbinden. Een batterij, een laadplein of een slim besturingssysteem krijgt pas werkelijk betekenis als het goed samenwerkt met de andere onderdelen van het energiesysteem. Hetzelfde geldt voor de organisaties die eraan werken. Regionaal mkb, netbeheerders, overheden en kennisinstellingen hebben elkaar nodig om oplossingen te ontwikkelen die technisch betrouwbaar én economisch haalbaar zijn. Dat vraagt om vertrouwen, heldere afspraken en de bereidheid om kennis, risico's en verantwoordelijkheid te delen.

Met deze Strategische Agenda Smart Energy geven de partners van Think East Netherlands richting aan die gezamenlijke inzet. We kiezen voor veilige en weerbare digitale sturing en voor het slim combineren van opwek, opslag en energiegebruik in de praktijk. Daarmee werken we aan ruimte voor verduurzaming en groei, en bieden we innovatieve bedrijven kansen om hun oplossingen te testen, toe te passen en verder op te schalen in Europese interregionale waardeketens.

Onze ambitie reikt daarbij over de regiogrens. Door samen te werken met Duitsland en andere Europese regio's vergroten we onze kennis en openen we nieuwe markten. Wat we hier ontwikkelen en aantoonbaar werkend krijgen, kan ook elders bijdragen aan een betrouwbaar en toekomstbestendig energiesysteem. Een ander mooi voorbeeld is het Nationaal Expertisecentrum Netcongestie; dat verbindt schaalbare regionale praktijkvoorbeelden aan de landelijke aanpak.

Deze agenda is een uitnodiging om mee te doen. Met een concrete vraag, een innovatieve oplossing, kennis of investeringskracht. Ik nodig u uit om samen de stap van ambitie naar toepassing te zetten. Zo bouwen we aan een Oost-Nederland waar bedrijven kunnen blijven ondernemen en waar energie-innovatie bijdraagt aan onze gezamenlijke welvaart.

Wendy de Jong
Algemeen directeur Oost NL

Onze partners

Inhoudsopgave

1. **Aanleiding en ambitie** 4
2. **De opgave en de regionale uitgangspositie** 5
3. **Strategische keuzes en overkoepelende prioriteiten** 7
4. **Projectagenda en uitvoering** 9
5. **Samenwerking en positionering** 12
6. **Resultaten en voortgang** 13



1 Aanleiding en ambitie

Samen ruimte maken voor groei en verduurzaming

De energietransitie wordt steeds meer een integratieopgave. Bedrijven elektrificeren, lokaal opgewekte energie groeit en nieuwe vormen van opslag, warmte en mobiliteit komen samen. Tegelijk is netcapaciteit schaars. Ondernemers die willen uitbreiden of verduurzamen kunnen daardoor niet altijd verder. Alleen het net uitbreiden is niet snel genoeg. We moeten de bestaande infrastructuur beter benutten en nieuwe oplossingen aantoonbaar veilig, betrouwbaar en schaalbaar maken.

Oost-Nederland heeft hiervoor een sterke uitgangspositie. De regio combineert Smart Energy Hubs en bedrijventerreinen als praktijkomgeving met kennis van energiemanagement, digital twins, batterijen, waterstof, warmte, laadinfra en cybersecurity. Campussen en fieldlabs verbinden onderzoek met het innovatieve bedrijfsleven (startups, mkb, corporates) die werken aan elektrificatie, laadinfrastructuur, energieopslag en systeemintegratie. De grens met Noordrijn-Westfalen biedt een directe route naar internationale demonstratie en marktontwikkeling.

Deze agenda maakt twee keuzes. Ten eerste zetten we in op een weerbare digitale sturingslaag voor het decentrale energiesysteem. Ten tweede werken we aan geïntegreerde flexibiliteit in realistische demonstratiegebieden. Daarmee brengen we losse technologieën en lokale pilots samen tot oplossingen waarop bedrijven, netbeheerders en publieke partijen kunnen vertrouwen.

De twee strategische keuzes geven richting aan drie projectontwikkelsporen voor 2026–2027: EMS & Digital Twins, Netcongestie / Power Quality en Heavy Duty-laadinfrastructuur. Vier uitvoeringspakketten beschrijven hoe we deze sporen verder brengen, van data en testen tot demonstratie en opschaling. Weerbaarheid en stabiliteit, Human Capital, Europese samenwerking en het borgen van bestaande regionale ecosystemen vormen daarbij overkoepelende prioriteiten en randvoorwaarden.

De agenda is dynamisch. Zij geeft richting aan investeringen, projectontwikkeling en positionering, en nodigt partners uit om usecases, data, testcapaciteit, markttoegang en uitvoeringskracht in te brengen. Met Think East Netherlands bundelen we de gezamenlijke positionering; de partners werken aan de vertaling naar consortia, financiering en businesscases. De inhoudelijke realisatie ligt bij bedrijven, kennisinstellingen, netbeheerders, overheden en demonstratiegebieden.

Oost-Nederland als demonstratieregio voor systeemintegratie

Onze kernpositie is eenvoudig: Oost-Nederland maakt van decentrale energie-assets een betrouwbaar, stuurbaar en economisch bruikbaar systeem. We richten ons op innovatie en executie in de laag waar de energietransitie in de praktijk vastloopt: achter de meter, op bedrijventerreinen, in energiehubs en rond logistieke knooppunten. Daar moeten energiemanagementsystemen, opslag, opwek, laadinfra, warmte en bedrijfsprocessen samenwerken met de mogelijkheden en randvoorwaarden van het openbare net.

De regio kiest niet voor één dominante technologie. De economische waarde ontstaat juist uit systeemintegratie: leveranciers van software, vermogenselektronica, meet- en regeltechniek, batterijen, andere vormen van opslag, laadoplossingen en adviesdiensten kunnen hun producten valideren in een realistische keten. Gebruikers krijgen perspectief op bedrijfszekerheid en verduurzaming. Netbeheerders werken aan beter inzicht in flexibiliteit, kwaliteit en risico's aan de rand van het net.

Het Innovatiekompas Smart Energy stelt voor 2030 de ambitie vast om Oost-Nederland als demonstratieregio voor systeemintegratie te ontwikkelen. De agenda maakt die ambitie uitvoerbaar door fysieke demonstratie te verbinden met data, digitale weerbaarheid, prenormatief testen en Europese opschaling. Zo wordt een regionale proeftuin ook een markt- en exportpropositie.

2 De opgave en de regionale uitgangspositie



Netruimte en kwaliteit van de energievoorziening

Netcongestie remt nieuwe aansluitingen, bedrijfsuitbreiding en verduurzaming. Het Rijk, netbeheerders en bedrijfsleven zetten daarom naast netuitbreiding nadrukkelijk in op beter benutten: productie en verbruik verschuiven, flexibele contracten toepassen, opslag gericht inzetten en capaciteit delen. Voor Oost-Nederland is dat geen tijdelijke optimalisatie, maar een structurele innovatieopgave. Lokale flexibiliteit moet voorspelbaar, controleerbaar en economisch aantrekkelijk worden.

Ook kwaliteit hoort daarbij. Meer vermogenselektronica, lokale opwek, opslag en zware laadvraag beïnvloeden spanning en stabiliteit. Een oplossing voor congestie is pas schaalbaar als ook de kwaliteit en continuïteit van de elektriciteitsvoorziening aantoonbaar op orde blijven. Daarom koppelen we capaciteit, kwaliteit en bedrijfszekerheid in dezelfde demonstraties.

Digitalisering als kritieke infrastructuur

De sturing verschuift van enkele centrale systemen naar een groot aantal gekoppelde systemen bij bedrijven, energiehubs en dienstverleners. Tegelijk centraliseert een deel van de digitale infrastructuur in cloud- en platformdiensten. Daarmee ontstaat een cyber-fysiek energiesysteem: een storing of aanval in de digitale laag kan direct doorwerken in installaties, productie en netbelasting.

Interoperabiliteit alleen is daarom onvoldoende. Systemen moeten ook veilig degraderen, lokaal kunnen terugvallen en na een verstoring gecontroleerd herstellen. Detectie, compartimentering en herstel worden ontwerpprincipes. De Europese koers ondersteunt dit: open en interoperabele digitale oplossingen, veilige datadeling en cybersecurity zijn kernvoorwaarden voor de digitalisering van energie.



‘Bedrijventerreinen in de Oost-Nederlandse regio’s, Smart Energy Hubs, logistieke knooppunten en gesloten distributiesystemen zijn de cruciale praktijklaag.’

Groeikansen voor bedrijven

De markt vraagt om meer dan maatwerk per locatie. Leveranciers die aantoonbaar interoperabele, cyberveilige en onafhankelijke oplossingen bieden, kunnen opschalen naar andere bedrijventerreinen, distributienetten en Europese regio’s. Demonstratiegebieden leveren daarbij drie waarden tegelijk: zij lossen lokale knelpunten op, vormen een testomgeving voor nieuwe producten en genereren bewijs voor normen, aanbestedingen en investeringen.

Het Europese beleid en het Europese Innovatie programma Horizon bevestigt deze richting. De calls richten zich onder meer op veilige energiedatadeling, AI-modellen, digital twins en Advanced Distribution Management Systems. Het gaat om innovatieacties op hoge technologierijpheid, met operationele validatie en betrokkenheid van netbeheerders.

Het regionale ecosysteem en internationale verbindingen

Oost-Nederland beschikt over de onderdelen die nodig zijn om systeemintegratie te bewijzen. De Universiteit Twente brengt kennis in rond cyber-fysieke energiesystemen, energiemanagement, batterijtechnologie, simulatie en digitale weerbaarheid. Saxion, HAN en Windesheim verbinden praktijkgericht onderzoek, onderwijs en mkb-vraagstukken. Connectr, Cleantech Park Arnhem en de Electricity Campus bieden een omgeving voor testen, demonstreren en opschalen. Waar tevens vanuit Connectr met behulp van communities bedrijven actief samengebracht worden rondom (systeemintegratievraagstukken bij) logistiek laden, bouwplaats & festivals en gebouwde omgeving. Het Nationaal Expertisecentrum Netcongestie verbindt regionale praktijk aan de landelijke aanpak.

Bedrijventerreinen in de Oost-Nederlandse regio’s, Smart Energy Hubs, logistieke knooppunten en gesloten distributiesystemen zijn de cruciale praktijklaag. Hier komen energiegebruikers, leveranciers, parkmanagement, gemeenten en netbeheerders samen. Alliander, Enexis en TenneT zijn belangrijke regionale kennis en implementatie partners. Samenwerking is nodig om systeemwaarde, randvoorwaarden en operationele inpassing te valideren.

De regionale propositie wordt sterker door gerichte verbinding met Noordrijn-Westfalen en andere Europese partners. TECH.LAND, Münsterland, Bryck en bestaande contacten met Duitse universiteiten en bedrijven bieden aanknopingspunten voor grensoverschrijdende pilots en markttoegang. Europese partners zijn het Vanguard Initiative Hydrogen Pilot, Hydrogen Europe, ADRA, ERRIN. Voor waterstof is de samenwerking met Duitse partners een essentiële ontwikkelstap. De regionale agenda onderzoekt hoe methoden en leerervaringen verantwoord kunnen doorwerken naar distributienetten, energiehubs en het mkb.

3 Strategische keuzes en overkoepelende prioriteiten

Weerbare digitale sturing

We jagen de ontwikkeling aan en valideren een digitale sturingslaag waarmee decentrale assets en energiemanagementsystemen veilig en interoperabel samenwerken. De focus ligt op onafhankelijkheid, betrouwbare datadeling, digital twins, adaptieve sturing. Het systeem moet niet alleen efficiënt functioneren in normale omstandigheden, maar ook voorspelbaar reageren op uitval, verkeerde data en cyberincidenten. Deze digitalisering (IT) vraagt tevens ook inzet van OT-partijen.

Opgave en markt
Veel lokale systemen zijn als maatwerkoplossing ontstaan en worden beperkt in samenhang getest. Netbeheerders en gebruikers hebben daardoor onvoldoende bewijs over prestaties, onderlinge beïnvloeding en gedrag bij verstoringen. De markt ligt bij EMS-leveranciers, software- en cyber-securitybedrijven, aanbieders van meet- en regeltechniek, netbeheerders, aggregators en exploitanten van energiehubs.

Regionale kracht en resultaat
De combinatie van UT-kennis, praktijkgericht onderzoek, Connectr, de Electricity Campus, C-EMS en regionale demonstratielocaties kan een door-lopende test- en validatieketen vormen voor Collectieve EMS systemen. In 2030 moet deze keuze hebben geleid tot een operationele digital twin voor congestiemanagement, een herbruikbaar testprotocol voor interoperabiliteit en gevalideerde componenten die in meerdere demonstraties toepasbaar zijn. Deze resultaten dragen bij aan de doelen uit het Innovatiekompas.

Afbakening
Deze keuze omvat geen generieke IT-beveiliging en geen los AI-onderzoek zonder energie-usecase, data-eigenaar en validatieomgeving. We zetten in op de ontwikkeling van prenormatieve tests, bewijs en voorstellen die standaardisatie en marktacceptatie ondersteunen richting bevoegde instanties.



Geïntegreerde flexibiliteit in demonstratiegebieden

We demonstreren hoe bedrijven en infrastructuur gezamenlijk meer waarde uit schaarse netcapaciteit halen. EMS, opslag, opwek, warmte, zware laadinfrastructuur, waterstof en bedrijfsprocessen worden integraal gestuurd in multicommodity hubs. Daarbij gaat het naast vrijgespeelde capaciteit ook om kwaliteit, bedrijfszekerheid, kosten, verdeling van baten en risico's en de toepasbaarheid van contracten.

Opgave en markt
Een energiehub werkt alleen als techniek, governance en businesscase tegelijk kloppen. De doelgroep bestaat uit bedrijventerreinen, logistieke clusters, energie-intensief mkb, laadexploitanten, technologiebedrijven, netbeheerders en gemeenten. Het digitale reserveringssysteem voor heavy-duty laden is een kansrijke toepassing: het verbindt transportplanning, laadvermogen, beschikbare netcapaciteit, flexibiliteit en commerciële afspraken.

Regionale kracht en resultaat
Oost-Nederland heeft ervaring met Smart Energy Hubs, gesloten distributiesystemen, batterij-ontwikkeling en grensoverschrijdende energie-projecten. In 2030 willen we meerdere herhaalbare

demonstratieconfiguraties hebben: voor bedrijventerreinen, logistiek en multi-commodity koppelingen. Zij leveren bewijs voor de regionale doelen van ten minste tien geïntegreerde systeemdemonstraties en zestig Smart Energy Hubs.

Ook wordt er vanuit Connectr gewerkt aan tijdelijke energiesystemen (zero-emissie bouwplaats en festivals). Die kampen ook met netcongestie en willen pionieren met concepten als 'bouwen op bestaande aansluitingen' door tijdelijk capaciteit in te lenen.

Afbakening
Deze keuze zet niet in op losse assets zonder systeemfunctie en geen locatieproject zonder overdraagbare leerdoelen. Bouw- en netinvesteringen blijven nodig; slimme sturing vervangt structurele netverzwaring niet, maar benut de tussenliggende en blijvende flexibiliteitsruimte beter.

Weerbaarheid veiligheid en stabiliteit

Weerbare digitale sturing is een van onze twee inhoudelijke keuzes. Daarnaast hanteren we weerbaarheid, veiligheid en stabiliteit als overkoepelende prioriteit voor alle projecten, inclusief fysieke verstoringen, continuïteit en organisatorische afspraken.

Weerbaarheid en stabiliteit lopen door beide strategische keuzes en alle drie de projectontwikkelsporen heen. Het gaat om het functioneren van energiesystemen bij cyberincidenten, uitval van netvoeding of communicatie, foutieve softwareupdates en fysieke verstoringen zoals overstromingen en droogte. Daarbij kijken we ook naar afhankelijkheden van externe leveranciers, zeggenschap over de aansturing en afspraken over toegang, verantwoordelijkheden en herstel. We verkennen welke bestaande en nieuwe projecten hieraan bijdragen, waaronder de verbinding met het energie-innovatiecluster dat Connectr met Defensie in Ede ontwikkelt.

Daarnaast neemt de rol en invloed van AI toe binnen het veld van digitale sturing (EMS, Digital Twins). Onderwerpen die hier aandacht hebben zijn smart / autonome systemen, cybersecurity, data-beschikbaarheid, -delen en -kwaliteit.

Human Capital en borging van het regionale ecosysteem

Voldoende gekwalificeerd personeel is een randvoorwaarde voor de uitvoering van deze agenda. We verbinden de projectontwikkelsporen aan onderwijs en professionalisering, met aandacht voor implementatie, beheer en herstel van energiesystemen.

Het borgen en verbinden van bestaande regionale programma's, faciliteiten, hubs en kennisnetwerken is een randvoorwaarde voor nieuwe projectontwikkeling. Per projectspoor maken we zichtbaar welke bestaande infrastructuur wordt benut en wat nodig is om deze beschikbaar te houden.

'Weerbare digitale sturing is een van onze twee inhoudelijke keuzes. Weerbaarheid, veiligheid en stabiliteit vormen daarnaast de basis voor alle projecten, met aandacht voor fysieke verstoringen, continuïteit en organisatorische afspraken.'





4 Projectagenda en uitvoering

Prioritaire projectontwikkeling 2026–2027

Voor 2026–2027 staan drie projectontwikkelsporen centraal. Deze verbinden de strategische keuzes met de vier uitvoeringspakketten en de beoogde financieringsroutes.

EMS & Digital Twins
Ontwikkeling en validatie van robuuste, interoperabele energiesturing, AI voor digital twins en cyber-fysieke weerbaarheid.

Netcongestie / Power Quality
Projectontwikkeling rond de samenhang tussen beter benutten van netcapaciteit, spanningskwaliteit, stabiliteit en bedrijfszekerheid.

Heavy Duty-laadinfrastructuur
Uitwerking van een digitaal reserveringssysteem dat transportplanning, laadvermogen, beschikbare netcapaciteit en commerciële afspraken verbindt.

Vier uitvoeringspakketten

Uitvoeringspakket 1 – Inrichting data en vertrouwen
We jagen een koppeling aan tussen lokale EMS'en, digital twins, platformen en netbeheer. Partners bepalen welke data nodig zijn, wie ze mag gebruiken, hoe kwaliteit en herkomst worden geborgd en welke data lokaal moeten blijven. Bedrijventerreinen worden georganiseerd als data- en usecasepartners, niet alleen als pilotlocatie. Diverse Europese Horizon calls vormen hiervoor een actuele ontwikkelroute. De regionale bijdrage moet concreet bestaan uit representatieve datasets, governance en operationele usecases.

Uitvoeringspakket 2 – Testen en valideren
We bouwen aan een samenhangende testketen voor functionaliteit, interoperabiliteit, kwaliteit en cyber-fysieke weerbaarheid. Digital twins en gridsimulatie maken het mogelijk om normale en abnormale bedrijfssituaties te onderzoeken en expliciet te testen voordat systemen live worden



gekoppeld. C-EMS op de Electricity Campus is een beoogde bouwsteen; de precieze scope, governance en aansluiting op bestaande laboratoria en de landelijke aanpak EMSen moeten worden geborgd. Ook hiervoor worden Europese middelen uit het Horizon programma benut.

Uitvoeringspakket 3 – Demonstreren met bedrijven
We selecteren een beperkt portfolio van demonstratie-gebieden met een duidelijke systeemvraag, eigenaar, data-aanpak en opschalingsroute. Elk gebied combineert minimaal twee flexibiliteitsbronnen en een digitale sturingsvraag. Kansrijke typen zijn bedrijventerreinen, logistieke laadpleinen en locaties met opslag of warmte. Het heavy-duty reserveringssysteem wordt uitgewerkt als toe-passing binnen dit pakket, met aandacht voor gebruikersgemak, contractering en Europese interoperabiliteit.Hier draagt de ontwikkeling van Oost-Nederlandse fieldlabs op het gebied van decentrale multi commodity grids actief bij aan de realisatie van de nationale actie agenda digitalisering energiesystemen (ADE) en de landelijke EMS aanpak.

Uitvoeringspakket 4 – Opschalen met talent markt en Europa
We verbinden praktijkcases aan onderwijs en professionalisering, zodat bedrijven niet alleen technologie maar ook uitvoeringscapaciteit ontwikkelen. Hier wordt ingezet op de AiNed Learning Community voor energie en duurzaamheid evenals de nationaleRAAK-PRO financiering voor het onderwerp vertrouwen en datadeling Europese projectontwikkeling richt zich vervolgens op consortia waarin Oost-Nederland demonstratie, data, testcapaciteit en marktpartijen inbrengt.

Iedere activiteit moet aantoonbaar naar een volgende stap leiden. Projectontwikkeling is daarmee een middel: een voorstel is pas kansrijk als het een regionale capability in het ecosysteem opbouwt, een toepassing valideert of toegang tot markt en schaal organiseert en bijdraagt aan het versterken van de strategische Europese waardeketens.

Vraag	Ontwerp	Validatie	Demonstratie	Opschaling
Bedrijf en energienet	inrichting en businesscase	Fieldlab (SEHs en CleanTech Park Arnhem, Electricity Campus, Battery lab) en digital twin	Operationele locatie SEH/ Multi commodity hub	Certificering markt en Europa

Projectorganisatie en financiering

De investeringslogica bestaat uit drie lagen.

1. Gedeelde capaciteit: testfaciliteiten, digital-twinomgevingen, meetinfrastructuur, veilige dataruimten en expertise voor project- en consortiumvorming.
2. Demonstratie: locaties, integratiekosten en risicodeling voor bedrijven die als eerste gebruiker optreden.
3. Marktintroductie: standaardisatie, inkooproutes, export en vervolgfinanciering.

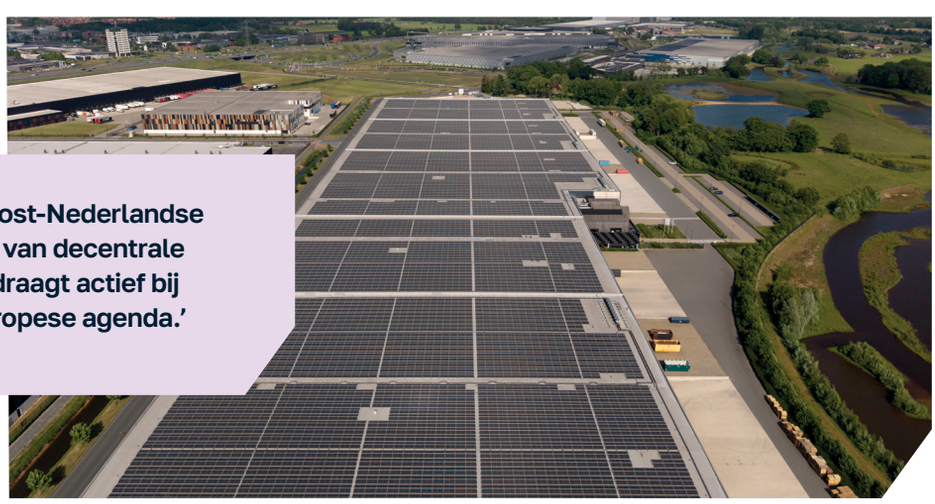
De eerst stap is een inventarisatie met een korte propositie: welk probleem wordt opgelost, welke bijdrage wordt geleverd, welke data en faciliteiten zijn beschikbaar en welke opschalingsroute wordt nagestreefd. Dit leidt tot een jaarlijkse ontwikkel-pijplijn, waarin voor 2026/27 de volgende routes zijn geprioriteerd. Daar waar opportuun wordt toegevoegd aan de lopende programma's op Smart Energy Hubs, Batterijen, Waterstof en Connectr. Ook worden lopende Europese projecten benut om bedrijven en kennisinstelling te ondersteunen met de realisatie van oplossingen. Te denken valt daarbij aan programma's zoals GEMS, H2eart en H2B.

Per projectspoor leggen we de trekker, betrokken partners, eerstvolgende mijlpaal en beoogde financieringsroute vast. Bij Europese voorstellen maken we bovendien expliciet welke partij het penvoerderschap kan dragen en welke onder-steuning daarvoor nodig is.

De regionale ambitie uit het Innovatiekompas is ten minste €250 miljoen publieke en private investeringen in 2025–2030.

Route	Strategische functie	Status
Horizon D3-23	Data delen voor AI-modellen in energie	Open; deadline 30 november 2026. Mogelijk volgende Horizon call
RAAK-PRO	Vertrouwen en datadeling op bedrijventerreinen	Procedure loopt; volledige aanvraag 17 november 2026
AiNed Learning Community	AI-vaardigheden via praktijkcases	Volledige aanvraag 20 november 2026 voor geselecteerde voorstellen
Horizon D3-26	Advanced Distribution Management Systems	Openstelling 4 augustus 2027; deadline 1 december 2027
Eurostars of alternatief	Digitaal reserveren heavy-duty laden	Route te selecteren
EDF	Energie weerbaar-heid en defensie	Route te selecteren

'De ontwikkeling van Oost-Nederlandse fieldlabs op het gebied van decentrale multicommodity grids draagt actief bij aan de nationale en Europese agenda.'



5 Samenwerking en positionering

Bijdragen van regionale en nationale partners

Aan de provincies en regio's

Vraag: Programmeer meerjarig middelen voor gedeelde test- en data-infrastructuur, demonstratie-risico en regionale projectontwikkeling. Zorg dat economische ontwikkeling, energie-infrastructuur en bedrijventerreinenbeleid dezelfde demonstratie-gebieden prioriteren.

Aanbod: Een portfolio van gebieden waar maatregelen voor beter benutten direct kunnen worden gekoppeld aan innovatie, mkb-groei en meetbaar bewijs.

Aan het Rijk en de netbeheerders

Vraag: Maak experimenteerruimte voor nieuwe contracten, veilige datadeling en aantoonbare fallback. Veranker het Nationaal Expertisecentrum Netcongestie en sluit regionale demonstraties aan op het Landelijk Actieprogramma Netcongestie, pMIEK en nMIEK.

Aanbod: Realistische praktijksituaties waarin techniek, contracten, kwaliteit en gebruikersgedrag gezamenlijk worden gevalideerd.

Aan bedrijven en afnemers

Vraag: Breng een concrete capaciteits- of betrouw-baarheidsvraag, innovatie casus, operationele data en tijd van medewerkers in. Treed waar mogelijk op als eerste gebruiker en mede-investeerder.

Aanbod: Toegang tot kennis, testfaciliteiten, consortia en demonstratieomgevingen waarmee oplossingen sneller bewijs en markttoegang krijgen.

Aan kennis en onderwijs

Vraag: Bundel onderzoek rond de twee strategische keuzes, maak testmethoden herbruikbaar en koppel studenten en professionals aan de demonstratieportfolio.

Aanbod: Een langjarige praktijkagenda met relevante onderzoeksvragen, datasets, fieldlabs en doorwerking naar bedrijven.

Samenwerking met Duitsland en Europa

Vraag: Werk met ons aan interregionale en grensoverschrijdende pilots ten behoeve van de versterking van Europese waardeketens, interoperabele oplossingen en consortia met voldoende geografische spreiding. Sluit partners aan die technologier, standaardisatie of markttoegang toevoegen.

Aanbod: Een compacte demonstratieregio met kennisinstellingen, campussen, bedrijventerreinen en verbindingen naar Noordrijn-Westfalen en Europese regio's. Oost-Nederland kan usecases, testcapaciteit en een route naar het Nederlandse energiesysteem inbrengen.

Strategische Europese netwerken en partnerregio's

De partners ronden een Europees netwerkoverzicht af gebaseerd op het ontwikkelen van Europese waardeketens. Dit levert inzicht in potentieel strategische samenwerkingsregio's en Europese kennispartners. Waarop geïnvesteerd wordt, is gekoppeld aan een concreet doel: consortium-vorming, standaardisatie, beleidsbeïnvloeding, markttoegang of kennis. ERA-Net Smart Energy Systems en relevante EERA-verbindingen worden in dat kader beoordeeld. Bestaande contacten via TECH.LAND, BRYCK, Münsterland, Hydrogen Europe en Europese kennispartners worden gekoppeld aan de twee keuzes, niet als afzonderlijke activiteitenlijst.

'De partners ronden een Europees netwerkoverzicht af gebaseerd op het ontwikkelen van Europese waardeketens. Dit levert inzicht in potentieel strategische samenwerkingsregio's en Europese kennispartners'

6 Resultaten en voortgang



Beoogde resultaten voor 2030

De agenda sluit aan op de vastgestelde indicatoren van het Innovatiekompas:

- 60 Smart Energy Hubs gerealiseerd in Oost-Nederland, conform het Innovatiekompas.
- Ten minste 10 geïntegreerde energie-systeemdemonstraties operationeel.
- Eén werkende digital twin voor congestie-management.
- Ten minste 200 mkb-bedrijven betrokken bij pilots en innovatietrajecten.
- Ten minste €250 miljoen publieke en private investeringen in 2025–2030, op basis van een vastgestelde telmethodiek.
- Een regionaal toepasbaar test- en validatiekader voor interoperabiliteit, power quality en cyber-fysieke fallback.
- Meerdere aantoonbare marktintroducties of opschalingen naar andere regio's en Duitsland.

Mijlpalen en actualisatie van de projectagenda

We volgen de voortgang per projectontwikkelspoor aan de hand van afgesproken mijlpalen. In de TEN-overleggen bespreken we vervolgstappen, knelpunten en benodigde bijdragen van partners. De projectagenda wordt op basis daarvan geactualiseerd, met behoud van de strategische richting naar 2030.

Meedoen betekent bijdragen

We werken met:

- bedrijven met EMS-, data-, cyber-, opslag-, laad- of nettechnologie;
- bedrijventerreinen en logistieke locaties met een concrete usecase;
- netbeheerders en energiebedrijven die systeemeisen en validatie inbrengen;
- kennis- en onderwijsinstellingen die onderzoek en talent verbinden;

- financiers en overheden die demonstratierisico en opschaling mogelijk maken;
- en Duitse en Europese partners met aanvullende pilots en markttoegang.

Een partner kan aansluiten met één of meer concrete bijdragen:

- operationele data;
- een testlocatie;
- apparatuur of software;
- engineeringcapaciteit;
- een bedrijfsproces dat flexibiliteit kan leveren;
- kennis van normen en regelgeving;
- een launching-customerrol;
- cofinanciering;
- Europese projectervaring;
- of bestuurlijke positioneringskracht.

Think East Netherlands verbindt partners die lokale energie-innovaties willen ontwikkelen tot betrouwbare, schaalbare systemen. Sluit aan met een usecase, technologie, dataset, demonstratie-locatie, investering of Europese verbinding.




TE HUUR
TOT 375 m²



Think East Netherlands
Laan van Malkenschoten 40
7333 NP Apeldoorn

Postbus 1026
7301 BG Apeldoorn

088 667 01 00
info@thinkeast.nl

oost nl

provincie Gelderland

provincie Overijssel

think East NL