



Provinciaal Meerjarenprogramma

Infrastructuur Energie en Klimaat Overijssel 2.0

Maart 2025

Colofon

Uitgave

Provincie Overijssel

Datum

Maart 2025

Foto's

provincie Overijssel

Adresgegevens

Provincie Overijssel

Luttenbergstraat 2

Postbus 10078

8000 GB Zwolle

Telefoon 038 499 88 99

www.overijssel.nl

Inhoudsopgave

1	Inleiding	1
2	Wat is het pMIEK?	2
3	Projectenlijst pMIEK Overijssel 2.0	4
4	Wat heeft de pMIEK-status voor gevolgen?	6
	4.1 Projecten in de gereguleerde markt	6
	4.2 Projecten in de niet gereguleerde of private markt	6
	4.3 Wat overheden kunnen doen	6
5	Opstellen pMIEK en participatie	7
	5.1 Inventarisatie van projecten	7
	5.2 Afwegingskader	7
	5.3 Samenwerking en participatie	8
	5.4 Afwegen en prioriteren	8
Bijlagen		
1.	Projectfiches	9
2.	Afwegingskader	15
3.	Betrokken partijen	16
4.	Beoordelingsoverzicht	17

1. Inleiding

De energietransitie is volop in gang. Tegelijkertijd zijn er flinke ruimtelijk-economische ambities. De combinatie van die twee noodzaakt ons tot aanzienlijke aanpassingen in het energiesysteem.

Die ontwikkeling speelt van internationaal tot lokaal. De provincies hebben in 2022 de regierol op de regionale ontwikkelingen gekregen. Dat is indertijd vastgelegd in een bestuurlijke afspraak (ministerie van Klimaat en Energie, VNG en IPO). Invulling van die rol betekent dat we op provinciale schaal sturing geven aan de ontwikkeling van het energiesysteem. Met het opstellen van een Energievisie, het inrichten van de samenwerkingsorganisatie onder de Energyboard en dit pMIEK geven wij dit vorm. We houden daarbij rekening met (inter-)nationale kaders en geven duidelijkheid aan onze lokale partners (netbeheerders, gemeenten).

We hebben afgesproken om in deze regierol elke 2 jaar een **provinciaal Meerjarenprogramma Infrastructuur Energie en Klimaat (pMIEK)** op te stellen. Het pMIEK is een instrument om in samenspraak met gemeenten en netbeheerders vast te leggen welke regionale energie-infrastructuur met prioriteit moet worden gerealiseerd. In 2023 hebben wij het eerste pMIEK opgeleverd. Dat was beperkt tot elektrische infrastructuur op hoogspanningsniveau. Nu presenteren we de pMIEK 2.0 waarin naast infrastructuur voor elektriciteit ook aandacht is voor andere energiedragers en andere elementen in het energiesysteem die zorgen voor een robuust en efficiënt energiesysteem.

Het pMIEK bestaat uit een korte toelichting op wat het pMIEK is (hoofdstuk 2), de pMIEK-projectenlijst (hoofdstuk 3), het effect van de pMIEK-status op een project (hoofdstuk 4) en een beschrijving hoe het pMIEK tot stand is gekomen en het afwegingskader dat is gebruikt (hoofdstuk 5),



2. Wat is het pMIEK?

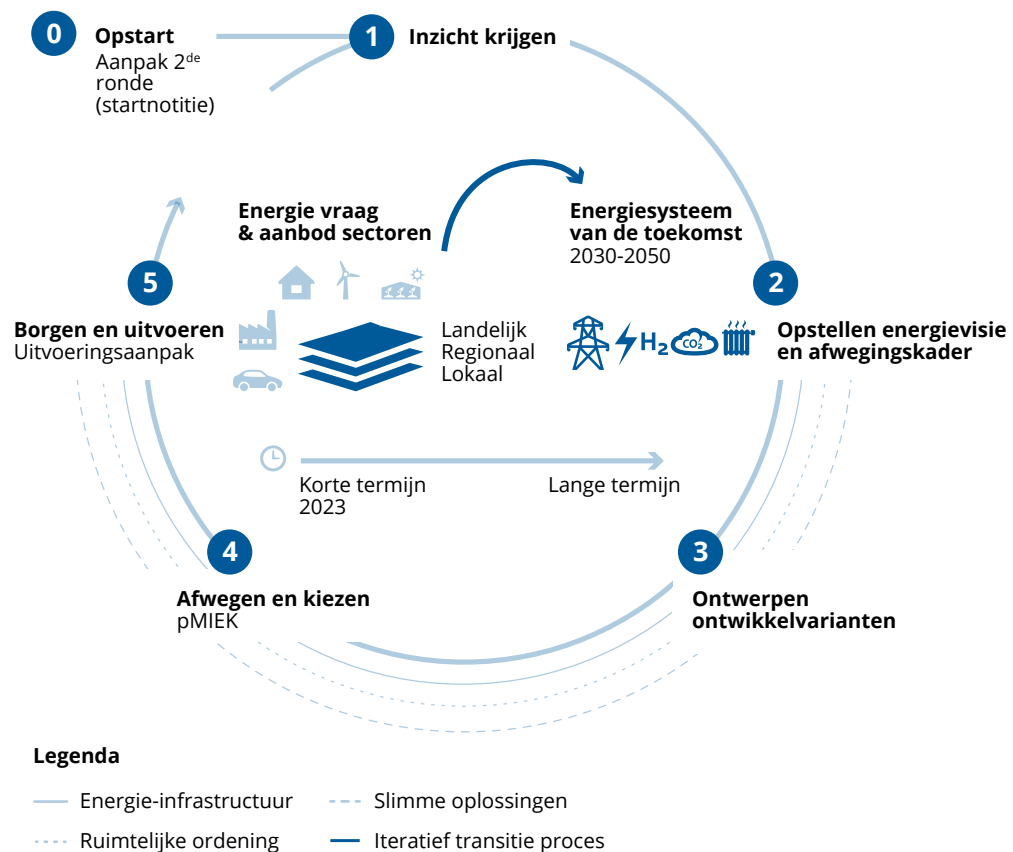
In essentie is het pMIEK een lijst met prioritaire projecten in het energiesysteem met een regionaal karakter. Denk daarbij aan: uitbreidingen en versterking van de hoogspanningsinfrastructuur of de ontwikkeling van infrastructuur voor het transport van warmte, waterstof, groen- of biogas of projecten met een bovenlokale impact op het energiesysteem zoals (batterij-)opslag en smart energy hubs (SEH).

Het pMIEK is een product van het integraal programmeren van het energiesysteem. Integraal programmeren is de werkwijze waarmee overheden, netbeheerders en andere partijen in een gezamenlijk proces over alle opgaven en sectoren heen, integraal afwegingen en keuzes maken over het energiesysteem.

Integraal programmeren bestaat uit vijf stappen (zie onderstaand schema):

1. Inzicht krijgen in de ontwikkeling van vraag en aanbod
2. Opstellen energievisie en afwegingskader
3. Ontwerpen ontwikkelvarianten
4. Afwegen en kiezen (in het pMIEK)
5. Borgen uitvoeren.

De **Energievisie** geeft met structurerende keuzes vorm aan het toekomstige energiesysteem in samenhang met de ruimtelijke ontwikkelingen in de provincie. Het pMIEK bestaat uit een overzicht van de belangrijkste energie-infrastructuurprojecten in een provincie in lijn met de energievisie.





Het pMIEK:

- Is gericht op middellange en lange termijn. Dat betekent dat het geen directe oplossing voor acute vraagstukken als netcongestie biedt. Wel draagt het bij aan de juiste afstemming van het energiesysteem op de verwachte vraag en het aanbod van de toekomst;
- Geeft de verwachte maatschappelijke waarde een rol bij de keuze voor ontwikkelingen in het energiesysteem. De (gereguleerde) markt (private initiatiefnemers en netbeheerders) kunnen of mogen dat niet;
- Wordt elke 2 jaar geactualiseerd. De richting van de energietransitie is geen vaststaand gegeven. Voortschrijdend inzicht krijgt daarom een plek in een 2-jaarlijkse actualisatie;
- Is een product dat tot stand komt in de samenwerking van provincie met gemeenten en netbeheerders. En aanvullend zijn onze maatschappelijke partners (zoals werkgeversorganisaties, natuur- en milieuorganisaties, regionale samenwerkingsverbanden, waterschappen, etc.) geconsulteerd.

Het pMIEK is opgesteld volgens de aanpak uit de Startnotitie pMIEK2.0 die door Gedeputeerde Staten van Overijssel is vastgesteld in december 2023.

3. Projectenlijst pMIEK Overijssel 2.0

De onderstaande tabel bevat de projecten die in dit pMIEK worden aangemerkt als prioritaair project. De kwalitatieve beoordeling van alle projecten op de 4 kernpunten uit het Afwegingskader staat opgenomen in bijlage 4.

	Projectnaam	Omschrijving	Initiatiefnemer(s)	Status
1	Biogashub Stedendriehoek	In de stedendriehoek is een biogashub en worden er nog drie ontwikkeld. Het idee is om deze hubs te koppelen tot een regionale biogashubs.	CCS Energie	Concreet
2	Koppelleiding de Krim - Slagharen	Leiding die netgebieden verbindt waardoor het afzetgebied voor groengas groter wordt. Leiding kruist gasleiding van GTS waarmee een koppeling gemaakt wordt.	Coteq Netbeheer	Concreet
3	Renovatie en 4e trafo Hengelo Oele (Tennet kenmerk: A-1003084)	Renovatie van het 380kV hoogspanningstation in Hengelo. Uitbreiding met 4e transformator.	TenneT	Concreet
4	Nieuwbouw hoogspanningstation Driehoek Twente (kenmerk Tennet: A-1003445 en kenmerk Enexis: NB-KLH-i1)	Bouw van een nieuw HS/MS station in omgeving van Hardenberg, Twenterand, Tubbergen, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.	TenneT/Enexis	Verkennend
5	Nieuwbouw 2 hoogspanningstations regio Hengelo/Enschede (kenmerk TenneT: A-1002518 en kenmerk Enexis: NB-ESD-i1)	Bouw van 2 nieuwe HS/MS-stations (locaties omgeving Tweekelo en Glane), aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.	TenneT/Enexis i.s.m. gemeenten Hengelo en Enschede	Verkennend
6	Realisatie 3e trafo Hengelo Oele (kenmerk TenneT: A-1000723)	Plaatsing van 3e transformator in het hoogspanningstation 380kV Hengelo Oele.	TenneT	Concreet
7	Nieuwbouw 380/100kV voor 4e pocket en HS/MS station Almelo (kenmerk TenneT: A-1000456)	Bouw van een nieuw 380/110kV station voor de realisatie van een 4e pocket in Overijssel en een 110/20kV hoogspanningstation, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.	TenneT/Enexis	Verkennend
8	Nieuwbouw 3e HS/MS station Deventer	HS/MS-station in Deventer en het verzwaren van de 110kV-verbindingen, noodzakelijk om de elektriciteit beschikbaarheid in Deventer en omgeving te garanderen.	Enexis i.s.m. gemeente Deventer	Verkennend
9	Nieuwbouw HS/MS station Zwolle Zuidoost (kenmerk Enexis: NG-HCL-i1)	Bouw van een nieuw HS/MS station in Zwolle, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.	TenneT/Enexis i.s.m. gemeente Zwolle	Verkennend
10	Smart Energy Hub Zwolle Noord	Meerdere bedrijven op bedrijventerrein Hessenpoort stemmen hun energiegebruik op elkaar af via een ICT-platform van SZN. De regionale ambitie is echter groter; over een gebied met meerdere gemeenten moeten meerdere energiestromen uitgewisseld gaan worden, meer flexibiliteit gerealiseerd worden door opslag en conversie, en op het niveau van het HS-MS station vraag en aanbod geoptimaliseerd worden zodat meer toekomstige ontwikkelingen in dit gebied mogelijk zijn.	Smart Energy Hub Zwolle Noord (SZN) samenwerkingsverband van gemeente Zwolle en provincie Overijssel/HMO	Verkennend

	Projectnaam	Omschrijving	Initiatiefnemer(s)	Status
11	Regionaal Warmtenet Twente	Regionaal Warmtenet Twente, in eerste instantie in Enschede, Hengelo en Borne, met Twente als bron.	Gemeenten Enschede, Hengelo en Borne	Verkennd
12	Aftakking Deventer van het nationale waterstofnetwerk (backbone)	De aftakking van circa 12 km hemelsbreed loopt naar de Deventer industriegebieden en daar aangesloten op het bestaande lokale waterstofnetwerk (GROHW). Mogelijk kan voor de aftakking een deel van het bestaande lokale gasnetwerk worden ingezet.	Provincie Overijssel, gemeente Deventer	Verkennd
13	Regionale aftakking backbone richting Twente	Om op lange termijn de lokale initiatieven rond waterstof en mogelijke overschakeling naar waterstof mogelijk te maken, is vanuit de energievisie een regionale aftakking richting Twente beoogd.	Provincie Overijssel	Verkennd
14	Regionale aftakking waterstof backbone richting Noordwest Overijssel	Om op lange termijn de lokale initiatieven rond waterstof en mogelijke overschakeling naar waterstof mogelijk te maken, is vanuit de energievisie een regionale aftakking richting noordwest Overijssel beoogd.	Provincie Overijssel	Verkennd

Nadere informatie over deze projecten is opgenomen in de projectfiches (bijlage 1).
Een compleet afwegingsoverzicht van alle projecten is opgenomen in bijlage 4.



4. Welke gevolgen heeft de pMIEK-status?

In algemene zin betekent de pMIEK-status dat het project:

1. onderdeel wordt van de Uitvoeringsagenda die wordt opgesteld voor het operationaliseren van de Energievisie;
2. wordt opgenomen in het werkspoor 'Sneller Bouwen' en in de projectenmonitor van de Energyboard.

Meer in het bijzonder moeten projecten met een pMIEK-status van alle betrokken partijen een hoge prioriteit en daarmee aandacht krijgen. Omdat de projecten qua aard, omvang en timing zeer divers zijn, maken we projectspecifieke afspraken over samenwerking en uitvoering. Deze landen in de Uitvoeringsagenda Energievisie.

4.1 Projecten in de gereguleerde markt

Een speciale plek is er voor projecten in de gereguleerde markt (vooralsnog de elektrische infrastructuur). Daarvoor geldt dat de netbeheerders in hun Investeringsplannen (IP's) rekening moeten houden met de pMIEK-status (en dus de maatschappelijke waarde) van projecten. De Autoriteit Consument en Markt (ACM) houdt daarop toezicht. In de praktijk betekent dit dat de projecten met een pMIEK-status bij de netbeheerders, in een puntensysteem waarmee in de IP's wordt geprioriteerd, extra punten krijgen. Bij het toedelen van menskracht, materieel en middelen krijgen deze projecten dus een hogere status.

4.2 Projecten in de niet gereguleerde of private markt

In de niet gereguleerde markt hebben we te maken met private initiatiefnemers (voor warmtenetten, groen- en biogas, vooralsnog onderliggende waterstofinfrastructuur en flexibiliteitsoplossingen als SEH en batterijen). Voor deze projecten lijkt een aanpak waarbij op projectniveau afspraken worden gemaakt tussen initiatiefnemer, overheden en in voorkomende gevallen netbeheerders de beste aanpak. Afspraken kunnen daarbij bijvoorbeeld worden vastgelegd in een anterieure overeenkomst.

4.3 Wat overheden kunnen doen

Voor de overheidspartijen (de provincie zelf maar ook gemeenten en het Rijk) geldt dat gekeken moet worden naar de mogelijkheden die het ruimtelijk instrumentarium biedt. Dat kan bijvoorbeeld zitten in ruimtelijke reserveringen voor bepaalde infrastructuur, het vereenvoudigen van het vinden van locaties (bijvoorbeeld door het vestigen van een voorkeursrecht) of het versnellen van ruimtelijke procedures (denk hierbij aan het toedelen van de bevoegdheid aan de overheidslaag die daar het meest effectief in kan opereren). De doorwerking zal nader worden beschreven in de Uitvoeringsagenda die voor de zomer van 2025 wordt verwacht.

5. Opstellen pMIEK en participatie

Om prioritaire infrastructurele projecten te kunnen aanwijzen is het noodzakelijk om enerzijds projectinitiatieven te signaleren en anderzijds criteria op te stellen om de prioriteit vast te stellen.

5.1 Inventarisatie van projecten

Om zicht te krijgen op projectinitiatieven in de energie-infrastructure is een brede uitvraag gedaan bij initiatiefnemers, gemeenten en netbeheerders. Daarnaast hebben we vanuit de Energievisie een aantal infrastructurele projecten geïdentificeerd die van groot belang zijn voor het realiseren van het energiesysteem van de toekomst.

Dat resulteerde in 50 aanmeldingen. Na een eerste selectie waarbij dubbelures en projecten met een lokaal karakter uit de lijst zijn gehaald bleven er 30 projecten over die als potentieel pMIEK-project werden aangemerkt. Dit zijn projecten voor het transport van elektriciteit, waterstof, bio- of groengas en warmte. Daarnaast zijn er initiatieven voor smart energy hubs (SEH) en energieopslag (m.n. batterijen) die niet direct infrastructure betreffen, maar wel van betekenis zijn voor de ontwikkeling van regionale infrastructure. Het beter balanceren van vraag en aanbod (SEH) of opslag van energie (batterijen) verminderen de druk op bestaande infrastructure en de noodzaak voor verdere uitbreidingen of verzwaringen.

Een overzicht van de ingediende projecten vindt u in bijlage (4)

5.2 Afwegingskader

We prioriteren de projecten met een afwegingskader waarin criteria zijn opgenomen voor het verkrijgen van de pMIEK-status. Dit zogenaamde 'Afwegingskader pMIEK 2.0' is op 26 februari 2025 vastgesteld door Provinciale Staten.

Inhoudelijk volgen wij daarin de lijn die landelijk is vastgelegd in de 'Handleiding provinciaal MIEK' (opgesteld door het Rijk, IPO, VNG en Netbeheer Nederland). Dat betekent dat de gebruikte criteria zijn opgedeeld in 4 kernpunten:

1. **Maatschappelijke waarde.** Aan de realisatie van welke maatschappelijke opgave levert dit project bijdrage? Waarbij op hoofdlijnen geldt: hoe groter de bijdrage des te belangrijker het project;
2. **Urgentie.** Op welke termijn spelen deze maatschappelijke effecten? In algemene zin geldt daarbij: hoe korter de termijn waarop een project extra steun nodig heeft, des te belangrijker;
3. **Passend in Energievisie.** Draagt het project bij aan de realisatie van het energiesysteem van de toekomst? Leidend daarbij is de Energievisie Overijssel;
4. **Versnellen.** Leidt de pMIEK-status tot versnelling in de realisatie van het project?

Deze kernpunten zijn doorvertaald in een aantal aspecten. Het volledige Afwegingskader pMIEK2.0 is als bijlage (2) opgenomen.

5.3 Samenwerking en participatie

De werkwijze voor het opstellen van het pMIEK (die vervolgens is vastgelegd in de Startnotitie pMIEK2.0) en het Afwegingskader zijn besproken met alle gemeenten in ambtelijke sessies tijdens de Werkplaatsen in Twente en west-Overijssel en in een brede oploop met onze maatschappelijke partners.

Daarnaast hebben we met het Afwegingskader ook een bestuurlijke consultatieronde gemaakt. Het Afwegingskader is voorgelegd aan de gemeentelijke bestuurders (via de bestuurlijke RES-overleggen) en aan de Energyboard (het bestuurlijke overleg tussen netbeheerders, gemeenten, het Rijk (ministerie KGG) en de provincie).

De opbrengsten van deze participatiestappen zijn verwerkt in het definitieve Afwegingskader.

5.4 Afwegen en prioriteren

Dit pMIEK is opgesteld in samenwerking met gemeenten en netbeheerders. Een ambtelijk 'Kernteam pMIEK' met daarin vertegenwoordigers van de genoemde partijen is daarbij tweewekelijks bijeengewees. Zowel bij het opstellen van het Afwegingskader als het pMIEK zelf heeft het Kernteam een centrale rol gespeeld. De samenstelling van het kernteam staat in bijlage (3).

Wij hebben de initiatiefnemers van de 30 potentiële pMIEK-projecten gevraagd ons nadere informatie over hun project te verstrekken. Eén project is in deze fase teruggetrokken. Met de informatie over de overige 29 projecten en het Afwegingskader hebben wij een voorlopige afweging gemaakt. Wij hebben daarbij de projecten kwalitatief beoordeeld op een 3-puntschaal (+, +/- of -) op alle aspecten. Een overzicht daarvan is opgenomen in de tabel in bijlage 4.

Het Kernteam pMIEK heeft ten slotte beoordeeld of bij de prioritering het Afwegingskader correct is toegepast en daarmee de juiste projecten in het pMIEK zijn opgenomen. Het oordeel van het Kernteam is dat het Afwegingskader juist is toegepast.



Bijlage 1: Projectfiches

Projectnaam	1. Biogashub Stedendriehoek
Planning	De biogashubs wordt in 2025 opgeleverd en is in 2026 operationeel.
Uitvoerende partij	Oxe Geeft Gas B.V., Stichting Stimulering Biogas Lochem en Omgeving, Biogashub Holten
Locatie	Regio Stedendriehoek
Type infrastructuur	Bio- en/of groengas;
Omschrijving	In de stedendriehoek is biogashub Oxe Geeft Gas ontwikkeld. Naast Oxe Geeft Gas worden nog een drietal hubs ontwikkeld. Het idee is om deze hubs te koppelen tot een regionale biogashubs.
Onderzoeksvraag	Geen
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Dat er voldoende ruimte op het elektriciteitsnet is voor de vergisters.
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	CCS Energy

Projectnaam	2. Koppelleiding De Krim - Slagharen (t.b.v. uitbreiding groengas invoeding)
Planning	Het project is in de voorbereidingsfase. Het streven is om de leiding in 2026 in gebruik te kunnen nemen.
Uitvoerende partij	De initiatiefnemer en projecteigenaar is Coteq Netbeheer. De uitvoerende partij zal Cogas Infra zijn.
Locatie	Van de Krim tot Slagharen.
Type infrastructuur	Bio- en/of groengas;
Omschrijving	Leiding die netgebieden verbindt waardoor het afzetgebied voor groengas groter wordt. Belangrijker nog is dat deze leiding de gasleiding van GTS kruist waarmee een koppeling gemaakt wordt. Dit maakt het mogelijk een overschot van groen gas uit oost/noord oost Overijssel in de zomer naar het landelijke netwerk te brengen. Als gevolg hiervan is een grotere invoeding van groen gas in het gehele jaar mogelijk. Een invoeder is er op ingericht dat gedurende het gehele jaar evenveel groen gas wordt ingevoerd. Op dit moment is de gewenste invoeding van groen gas in Coteq netgebied in de zomer groter dan de afname en daardoor is de limiet van invoeding bereikt. Door deze koppelleiding wordt het mogelijk gemaakt dat de invoeding van groen gas kan toenemen voor zowel bestaande als nieuwe invoeders.
Onderzoeksvraag	Haalbaarheid
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Er zijn voor de verdere groei van groen gas invoeding in de regio de komende jaren meerdere koppelleidingen nodig. Dit heeft alleen effect als de overstort naar het landelijke net via dit project gerealiseerd wordt.
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Lokale biogashubs

Projectnaam	3. Renovatie en 4e trafo Hengelo Oele (Tennet kenmerk: A-1003084)
Planning	beoogde start in 2026
Uitvoerende partij	TenneT
Locatie	Hengelo Oele
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Renovatie van het 380kV hoogspanningstation in Hengelo. Uitbreiding met 4e transformator.
Onderzoeksvraag	Geen
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Netverzwaring Enexis (midden/laagspanningsnet) werkt alleen als ook netverzwaring Tennet op hoogspanningsnet plaats vindt
Uitvoeringsafspraken	Is in Studie binnen Tennet
Betrokken partijen	Gemeente Hengelo

Projectnaam	4. Nieuwbouw hoogspanningstation Driehoek Twente (kenmerk Tennet: A-1003445 en kenmerk Enexis: NB-KLH-i1)
Planning	Studiefase en voorlopige IBN is 2035
Uitvoerende partij	TenneT/Enexis
Locatie	Omgeving van Hardenberg, Twenterand, Tubbergen
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Bouw van een nieuw HS/MS station in omgeving van Hardenberg, Twenterand, Tubbergen, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.
Onderzoeksvraag	Locatie zoeken
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Betreffende gemeenten

Projectnaam	5. Nieuwbouw 2 hoogspanningstations regio Hengelo/Enschede (kenmerk Tennet: A-1002518 en kenmerk Enexis: NB-ESD-i1)
Planning	Studiefase en voorlopige IBN is 2035
Uitvoerende partij	TenneT/Enexis
Locatie	Locaties omgeving Tweekelo en Glane
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Bouw van 2 nieuwe HS/MS-stations (locaties omgeving Tweekelo en Glane), aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.
Onderzoeksvraag	Locatie zoeken
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Gemeenten Hengelo en Enschede

Projectnaam	6. Realisatie 3e trafo Hengelo Oele (kenmerk TenneT: A-1000723)
Planning	Studiefase nog geen IBN
Uitvoerende partij	TenneT/Enexis
Locatie	Hengelo Oele
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Plaatsing van 3e transformator in het hoogspanningstation 380kV Hengelo Oele.
Onderzoeksvraag	Geen
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Gemeente Hengelo

Projectnaam	7. Nieuwbouw 380/110kV voor 4e pocket en HS/MS station Almelo (kenmerk TenneT: A-1000456)
Planning	Studiefase en voorlopige IBN is 2035
Uitvoerende partij	TenneT/Enexis
Locatie	Almelo
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Bouw van een nieuw 380/110kV station voor de realisatie van een 4e pocket in Overijssel en een 110/20kV hoogspanningstation, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.
Onderzoeksvraag	Geen
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Gemeente Almelo

Projectnaam	8. Nieuwbouw 3e HS/MS station Deventer
Planning	Studiefase en voorlopige IBN is 2035
Uitvoerende partij	Enexis
Locatie	Deventer
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	HS/MS-station in Deventer en het verzwaren van de 110kV-verbindingen, noodzakelijk om de elektriciteit beschikbaarheid in Deventer en omgeving te garanderen.
Onderzoeksvraag	Locatiebepaling
IP wel of niet	Nee
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Gemeente Deventer en TenneT

Projectnaam	9. Nieuwbouw HS/MS station Zwolle Zuidoost (kenmerk Enexis: NG-HCL-i1)
Planning	Studiefase en voorlopige IBN is 2035
Uitvoerende partij	Enexis
Locatie	Zuidoost Zwolle
Type infrastructuur	Elektra
Omschrijving	Bouw van een nieuw HS/MS station in Zwolle, aangezien de bestaande stations onvoldoende uit te breiden zijn voor de lange termijn.
Onderzoeksvraag	Locatie zoeken
IP wel of niet	Ja
Afhankelijkheden	Uitbreiding Tennet noodzakelijk voor Enexis
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Enexis, gemeente en provincie

Projectnaam	10. Smart Energy Hub Zwolle Noord
Planning	Begin 2025 wordt duidelijk welke partijen zich committeren aan de ontwikkeling van een regionale energyhub op een groter schaalniveau.
Uitvoerende partij	SZN (Smart Energy Hub Zwolle Noord)
Locatie	Bedrijventerrein Hessenpoort Zwolle
Type infrastructuur	Elektra; Energieopslag; Waterstof
Omschrijving	Op dit moment wisselen bedrijven op een MS ring energie uit, maar de opschaling naar een groter gebied staat nog in de startfase. Koppelen van de grote ontwikkelingen zijn hier onderdeel van (opwek energie, grootschalige batterijopslag, realisatie energyhub op een groter schaalniveau op het elektriciteitsnet, meerdere energiestromen). De regionale ambitie is groot: over een gebied met meerdere gemeenten moeten meerdere energiestromen uitgewisseld gaan worden, meer flexibiliteit gerealiseerd worden door opslag en conversie en op het niveau van het HS-MS station vraag en aanbod geoptimaliseerd worden zodat meer toekomstige ontwikkelingen in dit gebied mogelijk zijn.
Onderzoeksvraag	Opschaling bestaande SEH
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Nee
Uitvoeringsafspraken	Begin 2025 wordt duidelijk welke partijen zich committeren aan de ontwikkeling van een regionale energyhub op een groter schaalniveau. Dit wordt o.a. in afstemming met Coöperatie Ceurz, het waterschap, gemeente Zwolle, Enexis de provincie Overijssel, HMO en OostNL vastgesteld.
Betrokken partijen	Gemeente Zwolle, provincie Overijssel, Enexis, HMO, OostNL

Projectnaam	11. Regionaal Warmtenet Twente
Planning	Oprichten regionaal warmtebedrijf na inwerktreden wet collectieve warmte (voorbereiding/verkenning oprichting loopt), daarna zsm uitrol warmtenet
Uitvoerende partij	Initiatiefnemers: gemeenten Enschede, Hengelo en Borne
Locatie	Gemeenten Enschede, Hengelo en Borne, specifiek de wijken waar aansluiting op warmtenet het voorkeursalternatief is (zoals in de warmteprogramma's/transitievisies warmte van de 3 gemeenten genoemd). In totaal gaat het om ca. 75.000 weqs in de 3 gemeenten. Uitbreiding regionaal warmtenet naar andere gemeenten is op termijn mogelijk.
Type infrastructuur	Warmte
Omschrijving	Regionaal Warmtenet Twente, in eerste instantie in Enschede, Hengelo en Borne, met Twence als bron.
Onderzoeksvraag	Haalbaarheid
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Geen
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Betrokken partijen: gesprekken lopen met provincie Overijssel, EBN, Enexis, Cogas, Twence, Ennatuurlijk, de energiecoöperaties van Enschede, Hengelo en Borne

Projectnaam	12. Aftakking Deventer van het nationale waterstofnetwerk (backbone)
Planning	Projectprocedure: 2024-2027 Vergunningen: 2026-2027 Start constructie: 2027-2028 Constructie gereed: 2029-2030
Uitvoerende partij	Hynetwork Services (Gasunie)
Locatie	Aftakking vanaf de landelijke waterstofbackbone, die ten oosten van Bathmen door de gemeente Deventer loopt, naar de Deventer industriegebieden (hemelsbreed 12 km)
Type infrastructuur	Waterstof
Omschrijving	Om Overijssel qua vestigingsklimaat aantrekkelijk te houden en ondernemers met een hoge energievraag een alternatief te bieden voor elektriciteit, zijn er drie regionale aftakkingen nodig vanaf het nationale waterstofnetwerk (de zogenoemde backbone). Hiermee kunnen verzwaringen aan het elektriciteitsnet beperkt blijven en wordt het Overijsselse energiesysteem robuuster door het voorkomen van een te grote afhankelijkheid van elektriciteit, die lastig in grote hoeveelheden voor langere tijd op te slaan is. Het is logisch om één van de aftakkingen in Deventer te realiseren vanwege de korte afstand tot de backbone en de lokale situatie (beperkte mogelijkheden voor geothermie en warmte). Bovendien is er al een lokaal waterstofdistributienetwerk waarop grote industriële bedrijven zoals Nefit Bosch, Nefit Industrial, Rotovia en AsphaltNu met hun warmtevraag kunnen aansluiten. De realisatie van deze aftakking naar Deventer is cruciaal om de lokale industrie te ondersteunen en de energiemix te diversifiëren.
Onderzoeksvraag	Haalbaarheid
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Afhankelijk van de ombouw van het landelijke gasnet naar een waterstofnet. De opschaling van het GROHW traject in Deventer is afhankelijk van dit project.
Uitvoeringsafspraken	Nog geen
Betrokken partijen	Gemeente Deventer, provincie Overijssel. Vanuit GROHW: Essent en Firan.

Projectnaam	13. Regionale aftakking backbone richting Twente
Planning	Studiefase. Indicatieve opleveringstermijn gaat richting 2035, bij grote interesse wellicht eerder.
Uitvoerende partij	Hynetwork Services (Gasunie)
Locatie	Ergens vanaf de beoogde H2 backbone, richting Almelo/Hengelo (mogelijk door naar Duitsland via Enschede). Waarschijnlijk gebruik makend van (straks niet meer gebruikte) bestaande hoofdgasinfra
Type infrastructuur	Waterstof
Omschrijving	Om op lange termijn de lokale initiatieven rond waterstof en mogelijke overschakeling naar waterstof mogelijk te maken, is vanuit de energievisie een regionale aftakking richting Twente beoogd
Onderzoeksvraag	Haalbaarheid
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Realisatie waterstof backbone
Uitvoeringsafspraken	Nog geen.
Betrokken partijen	Provincie Overijssel (energievisie) en Gasunie (mede onderschrijven van energievisie, momenteel via Hydrogen Network Services betrokken bij realisatie van de Backbone door Overijssel (traject Oost))

Projectnaam	14. Regionale aftakking waterstof backbone richting Noordwest Overijssel
Planning	Studiefase. Indicatieve opleveringstermijn gaat richting 2035, bij grote interesse wellicht eerder.
Uitvoerende partij	Hynetwork Services (Gasunie)
Locatie	Ergens vanaf de beoogde H2 backbone, richting Genemuiden (mogelijk door naar Flevoland - Maxima-centrale). Waarschijnlijk gebruik makend van (straks niet meer gebruikte) bestaande hoofdgasinfra
Type infrastructuur	Waterstof
Omschrijving	Om op lange termijn de lokale initiatieven rond waterstof en mogelijke overschakeling naar waterstof mogelijk te maken, is vanuit de energievisie een regionale aftakking richting noordwest Overijssel beoogd
Onderzoeksvraag	Haalbaarheid
IP wel of niet	N.v.t.
Afhankelijkheden	Realisatie waterstof backbone
Uitvoeringsafspraken	Nog geen.
Betrokken partijen	Provincie Overijssel (energievisie) en Gasunie (mede onderschrijven van energievisie, momenteel via Hydrogen Network Services betrokken bij realisatie van de Backbone door Overijssel (traject Oost))

Bijlage 2: Afwegingskader

Redenen voor hoge prioritering is de mate van bijdrage aan de onderstaande punten	
Maatschappelijke effecten	Project levert op grote schaal (regionaal of hoger) een bijdrage aan: a. Basisbehoeften (openbare drinkwatervoorziening, voedselvoorziening, warmtevoorziening, woonbehoefte en onderwijs) b. Veiligheid (noodhulp, politie en defensie, veiligheidsdiensten, justitie en gevangeniswezen, waterbeheer en acute gezondheidszorg) c. Het oplossen van netcongestie a. Het oplossen van zowel invoeding- als afnamecongestie leidt tot een hogere prioritering b. Het oplossen van alleen afnamecongestie leidt tot een hogere prioritering dan het oplossen van alleen invoedingcongestie d. Emissiereductie i.r.t. de energietransitie. e. Mobiliteit (bereikbaarheid inwoners, voorzieningen en bedrijven. Continuïteit van het mobiliteitsaanbod. Toegang tot mobiliteitsvoorzieningen, zowel infrastructuur als diensten) f. Economische ontwikkeling (werkgelegenheid, mission-oriented development, impact op verduurzaming van cluster 6 bedrijven, innovatie en kennisontwikkeling)
Urgentie m.b.t maatschappelijke effecten	Als de impact van de vertraging (binnen drie jaar) leidt tot negatieve effecten op het realiseren van bovenstaande maatschappelijke doelen, gemeten vanaf het moment van toekennen pMIEK-status, geeft dat een hogere prioriteit dan wanneer de vertraging van het project pas op langere termijn (meer dan drie jaar) effecten heeft.
Energiesysteem	• Project levert op grote schaal en lange termijn een bijdrage aan het efficiënter benutten van (bestaande en nieuwe) energie-infrastructuur en/of het energiesysteem (infra + vraag en aanbod bij elkaar + flexibiliteit). • Afhankelijkheden van projecten en ontwikkelingen: a. Realisatie van het project is noodzakelijk (randvoorwaardelijk) voor andere energie-infrastructuur projecten en/of gewenste sectorale- en gebiedsontwikkelingen. b. Als het project afhankelijk is van de realisatie van andere energieinfrastructuur en/of sectorale- en gebiedsontwikkelingen leidt dat tot een lage prioritering, tenzij dat project ook pMIEK status heeft. • Project draagt in grote mate bij aan de ontwikkeling van een systeem met vier deelnetten (ook wel een pocketsysteem) in Overijssel. • Project draagt in grote mate bij aan de gewenste verandering in de energiemix van het energiesysteem in de provincie Overijssel zoals beschreven in de (concept) energievisie. • Project draagt in grote mate bij aan de zelfvoorzienendheid in energie van de provincie.
Versnellen	Een pMIEK status leidt tot meer zekerheid in tijdige realisatie van het project.

Bijlage 3: Betrokken partijen

Samenstelling Kernteam pMIEK2.0:

- Karsten Roelfsema (Enexis)
- Martijn Haarsma/Margje Dunnik (TenneT)
- Florine Romijn (Coteq)
- Martijn Douwes (Gasunie)
- Tim Idema (gemeente Zwolle)
- Sebastiaan Olstman (gemeente Enschede)
- Anja ter Beek (gemeente Almelo)
- Mandy Lingeman/Jurgen Schoorlemmer (gemeente Deventer)
- Coen Hanschke (provincie Overijssel)
- Willem Wijnen (provincie Overijssel)
- Evert de Zoeten (provincie Overijssel)



Bijlage 4: beoordelingsmatrix

De afweging van de 29 ingediende projecten, is voorbereid door de provincie en vervolgens besproken en gevalideerd door het Kernteam pMIEK. Bij de afweging is de scoringstabel die is opgenomen aan het eind van deze bijlage, gebruikt.

In het Afwegingskader zijn de 4 kernpunten doorvertaald in meerdere aspecten.

Bij al deze aspecten speelt de vraag:

- Schaal. Op welke schaal speelt dit effect? Lokaal, regionaal, nationaal?
Het pMIEK richt zich op projecten met een regionaal belang;
- Volume. In welke mate draagt een project bij? Projecten worden hoger gewaardeerd naarmate de effecten groter zijn;
- Versnelling. Leidt een pMIEK-status tot versnelde realisatie?

Naast de score per aspect spelen de antwoorden op deze vragen dus ook een rol in de afweging. Een project kan dus op veel (of alle) aspecten goed scoren (+), maar omdat het effect lokaal is, relatief gering of de pMIEK-status niet de gewenste versnelling oplevert, toch niet op de pMIEK-lijst komen. Omdat de scoringstabel dus niet direct leidt tot een oordeel volgt hieronder de redeneerlijn per project(categorie). We lichten de kwalitatieve afweging daarmee per project toe. De belangrijkste onderscheidende criteria zijn daarbij vetgedrukt en verwijzen naar de terminologie uit het Afwegingskader:

Bio- en groengasprojecten (nrs. 1 t/m 7 en 15)

De bio- en groengasprojecten dragen met name bij aan **emissiereductie** en **diversificatie** (en daarmee het ontlasten van het elektriciteitsnet). Voor de lokale biogashubs geldt dat die effecten relatief klein zijn en lokaal. Daarmee dragen ze niet 'grootschalig' bij. Twee van de projecten betreffen bovenlokale verbindingen van lokale hubs. Deze projecten leveren een veel grotere potentie en hebben daarom wel de pMIEK-status gekregen.

De twee groengasfabrieken hebben in potentie een bovenlokaal effect en scoren daarom ook goed op het bijdragen aan het verminderen van de druk op het e-net (**congestie**). Deze projecten vragen echter om een elektrische aansluiting voor de boosters die het gas op druk brengen. Een pMIEK-status kan daar echter geen versnelling in brengen (netbeheerders zijn gebonden aan de netcode). Deze projecten hebben daarom geen pMIEK-status gekregen.

Elektrische infra-projecten (nrs. 8 t/m 14)

De hoogspanningsprojecten scoren allemaal hoog op de **maatschappelijke effecten** omdat ze grootschalig bijdragen. Bovendien zijn ze noodzakelijk voor de realisatie van de **pocketstructuur** waarmee het energiesysteem robuuster wordt gemaakt. Daarnaast zijn deze projecten ook nog **voorwaardelijk** voor alle projecten in de lokale netten. Daarom hebben ze allen de pMIEK-status gekregen.

Smart Energy Hubs -SEH (nrs. 16, 18 en 19)

De SEH-projecten scoren goed op het vermijden van **congestie en efficiënt netgebruik**. Ze dragen daarmee dus ook bij aan de ruimte voor **verduurzaming van bedrijvigheid en mobiliteit**. Ook zorgt een SEH voor **diversificatie**. Voor 2 van de 3 projecten geldt echter dat die effecten niet regionaal zijn, maar lokaal. Alleen het project SZN, dat streeft naar balanceren van energiestromen in het totale verzorgingsgebied van een hoogspanningsstation, heeft voldoende volume voor de pMIEK-status. De overige projecten kunnen overigens wel op ondersteuning rekenen in de ondersteuningsprogramma's voor SEH.

Stopcontact op Land (nr. 17)

Dit project is een vreemde eend in de bijt. Het beslaat de (elektrische) aansluiting van de verzorgingsplaatsen (langs de snelwegen). Het draagt daarmee bij aan de verduurzaming van de **mobiliteit en efficiënt netgebruik**. Het project vraagt om voorrang bij de elektrische aansluiting (waar een pMIEK-status niet bij kan helpen) en is eerder een optelsom van lokale projecten. Omgekeerd speelt dit project niet alleen in Overijssel maar in alle provincies. We geven het project daarom geen pMIEK-status maar verwijzen de indiener (RWS) naar het nationale MIEK.

Energieopslag (nrs. 20 en 21)

Deze batterij-initiatieven hebben in potentie een positief effect op (lokale) **netcongestie** en dragen bij aan **efficiënt netgebruik en zelfvoorzienendheid**. Onduidelijk is echter of de wijze van exploitatie (onbalansmarkt of uitgestelde levering) dat effect ook werkelijk veroorzaakt. Bovendien vragen deze projecten om voorrang bij het verkrijgen van een netaansluiting. Daar heeft het pMIEK geen invloed op. De projecten krijgen daarom geen pMIEK-status.

Warmte (nrs. 22 en 23)

Het warmteproject in Twente draagt grootschalig bij aan het **ontlasten van het e-net** en draagt bij aan het invullen van **basisbehoefte** (verwarming van woningen). Dit project krijgt daarom de pMIEK-status. Het buffer-project is lokaal maar zal wellicht een regionaal effect hebben door vraag- en aanbodverschuiving. Onduidelijk is echter wat de pMIEK-status toevoegt aan de realisatie van dit project. Het krijgt daarom geen pMIEK-status.

Waterstofprojecten (nrs. 24 t/m 28)

De 3 regionale aftakkingen van de waterstofbackbone leiden tot grootschalige **diversificatie**, daarmee tot **ontlasting van het e-net** en scoren op de meeste maatschappelijke criteria positief. Ook wat betreft **efficiëntie** in het energiesysteem scoren deze projecten positief. Ze krijgen daarom de pMIEK-status.

De 2 onderliggende (lokale) waterstofinitiatieven zijn wat betreft volume uiteraard stukken kleiner en de effecten daarmee ook. Ze krijgen geen pMIEK-status. Daarbij merken we op dat deze 2 projecten met name gebaat zijn bij aansluiting op een regionale aftakking waardoor hun lokale systemen robuuster worden. Ze profiteren dus van de pMIEK-status van de aftakkingen.

Ringleiding hernieuwbare gassen (nr. 29)

Alhoewel het hergebruik van bestaande infrastructuur zeker zinvol is (en dus scoort op efficiëntie) is dit project nog te weinig concreet. Zo is onduidelijk welke modaliteit (groengas, biogas, waterstof) er door de leiding zou moeten worden getransporteerd. Bij nadere concretisering kan het project in een volgende pMIEK-ronde weer meedingen naar een pMIEK-status.

Beoordeling pMIEK projecten

Nr.	Algemeen				Maatschappelijke effecten							Energiesysteem				Afhankelijkheden		Beoordeling			
	Naam	Locatie	Type infrastructuur	Type project*	Basisbehoeften	Veiligheid	Netcongestie afname	Netcongestie invoering	Emisiereductie	Mobiliteit	Economische groei	Effecten bij vertraging	Efficiënte energie	Vier dea herten	Diversificatie	Zelfvoorziening	Andere projecten afhankelijk van dit project	Dit project afhankelijk van andere projecten	Beoordeling pMIEK 15-01-2025	Uitleg beoordeling	Beoordeling kernteam
1	Biogashub Klaas Kloosterweg	Staphorst (Klaas Kloosterweg)	Bio- en/of groengas	C	-	-	+	-	0	-	0	0	+	0	0	+	-	(-)	Nee	Project is relatief kleinschalig (10-17 boeren). Er wordt versnelling gevraagd bij het verkrijgen van een e-aansluiting. Die versnelling kan een pMIEK-status niet bieden.	Akkoord
2	Ijhorst Biogashub	Ijhorst Staphorst	Bio- en/of groengas	C	-	-	+	-	0	-	0	0	+	0	0	+			Nee	Project is relatief kleinschalig (10-17 boeren). Er wordt versnelling gevraagd bij het verkrijgen van een e-aansluiting. Die versnelling kan een pMIEK-status niet bieden.	Akkoord
3	Biogashub Stedendriehoek	Regio Stedendriehoek	Bio- en/of groengas	C	-	-	+	-	+	-	0	0	+	0	+	+	-	(-)	Ja	Project combineert diverse andere biogashubs, maar vraagt vooralsnog alleen om financiële ondersteuning. Dat levert de pMIEK-status niet. Maar het project maakt bovenlokaal een robuuster biogassysteem mogelijk en draagt daarbij substantieel bij aan de diversificatie in het energiesysteem.	Akkoord
4	Koppelleiding de Krim - Slagharen	Van de Krim tot Slagharen	Bio- en/of groengas	C	-	-	+	-	+	-	0	0	+	0	+	+	-	(-)	Ja	Potentie is groengas voor 20.000 woningen. Niet helemaal duidelijk hoe dat onderbouwd wordt. Invoeding bij Coteq loopt tegen grens aan. Door deze koppelleiding wordt het mogelijk gemaakt dat de invoeding van groen gas kan toenemen voor zowel bestaande als nieuwe invezers. Vragen geen e-aansluiting maar aandacht voor vergunningverlening.	Akkoord
5	Groengas Marle e.o.	Marle en omgeving	Bio- en/of groengas; Elektra; Energieopslag	V	-	-	+	-	0	-	0	0	+	0	0	+	-	(-)	Nee	Relatief kleinschalig. Voorlopig potentieel groengas voor 275 tot 350 woningen. Verzoeken om e-aansluiting voor vergisters. Dat hoort niet onder pMIEK maar bij maatschappelijk prioriteren van de netbeheerder.	Akkoord
6	Groengas fabriek Hessenpoort	Oostzijde Hessenpoort	Bio- en/of groengas	C	-	-	+	+	0	-	0	0	+	0	0	+	-	(-)	Nee	Geen regionale infrastructuur. Aangevraagd om voorrang te krijgen bij e-aansluitng. Dat valt buiten pMIEK.	Akkoord
7	Groengas Vinkenbuurt / Witharen	Vinkenbuurt / Witharen	Bio- en/of groengas	V	-	-	+	-	0	-	0	0	+	0	0	+	-	(-)	Nee	Relatief kleinschalig (15 boeren). Onduidelijk wat de verwachting van de pMIEK-status is.	Akkoord
8	A-1003084 4e trafo Oele	Hengelo	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
9	A-1003445 en NB-KLH-i1	Twente (Hardenberg, Twenterand, Tubbergen)	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
10	A-1002518 en NB-ESD-i1	Regio Enschede	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
11	A-1000723 3e trafo Oele	Hengelo	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
12	A-1000456 en Nieuw HS/MS station Almelo	Almelo	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
13	3e HS/MS station Deventer	Baarlerhoek Zuid	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
14	Nieuwbouw HS/MS station Zwolle Zuidoost (NG-HCL-i1)	Zuidoost Zwolle	Elektra	V	+	+	+	+	+	+	+	+	0	+	0	0	+	(+)	Ja	Draagt grootschalig bij aan verruiming e-aansluitcapaciteit. Ondersteunt daarmee tal van opgaven. Brede maatschappelijke waarde.	Akkoord
15	Groengas productie en invoeden Energiefabriek / rwzi Hengelo	Wegtersweg 17 Hengelo	Elektra; Bio- en/of groengas	V	-	-	+	+	0	-	0	0	+	0	0	+	-	(-)	Nee	Geen regionaal project. Project vraagt om e-aansluiting en booster (geen onderdeel van het project). Daar kan pMIEK-status niet bij helpen.	Akkoord
16	Energiehub 't Lochter	t Lochter bedrijvenpark Nijverdal	Elektra; Warmte; Energieopslag; Waterstof	V	-	-	+	+	0	0	0	0	+	-	0	-	-	(0)	Nee	Dit is een lokaal project. Kunnen mee in het programma SEH. De versnelling komt niet door pMIEK-status.	Akkoord
17	Stopcontact op Land	10 locaties langs hoofdwegennet	Elektra; Waterstof	nMIEK															Nee	Project bestaat feitelijk uit een flink aantal e-aansluitingen (geen pMIEK). Gezien de omvang van het totaal en het landelijke karakter van het project lijkt voordragen voor nMIEK logisch.	Akkoord
18	Smart Energy Hub Voorst	Bedrijventerrein Voorst in Zwolle	Elektra; Bio- en/of groengas; Energieopslag	V	+	-	+	+	0	0	+	0	+	-	0	-	-	-	Nee	Dit is een lokaal project zonder regionale infrastructuur, niet geschikt voor het pMIEK. Wel nuttig en kan mee in het SEH-programma.	Akkoord
19	Smart Energy Hub Zwolle Noord	Bedrijventerrein Hessenpoort Zwolle	Elektra; Energieopslag; Waterstof	V	0	0	+	+	+	+	+	0	+	-	+	-	-	0	Ja	Project zet op regionaal niveau (HS-MS verzorgingsgebied) in op afstemming van vraag en aanbod. Regionale component mee in pMIEK. Ook aansluiten bij programma SEH.	Akkoord
20	Hessenpoort opslag systeem	Naast HS Hessenpoort in gemeente Dalfsen	Energieopslag	C	-	-	+/-	+/-	+	0	0	0	+	-	0	+	0	(0)	Nee	Project heeft potentieel regionale effecten. Niet duidelijk of vraag- en aanbodverschuiving een rol gaat spelen in de operatie van de batterij. pMIEK is niet de locatie voor balanceren van HS-net (want dan gaat het vanuit ons oogpunt slechts om een e-aansluiting). Dat is een nMIEK-aangelegenheid. Opslag met CBC of anderszins congestieverzachende voorwaarden is prima, maar dat is alleen een intentie. Verder 1 project van meerdere die om e-aansluiting concureren. pMIEK-status moet geen marktverstorende werking hebben.	Akkoord
21	EOS Steenwijk Onna	Nog niet definitief, mogelijk naast HS Steenwijk-Onna	Energieopslag	V	-	-	+/-	+/-	+	0	0	0	+	0	0	+	0	(0)	Nee	Project heeft potentieel regionale effecten. Waarschijnlijk gaat vraag- en aanbodverschuiving een rol spelen in de operatie van de batterij. Een e-aansluiting is exclusief gereserveerd. Project zit in vergunningsfase. Grondposities (meerdere) liggen contractueel vast. Een pMIEK-status voegt niets toe.	Akkoord
22	Warmtebuffer	Twence Boeldershoek	Energieopslag	C	-	-	+/-	+/-	+	0	0	0	+	-	0	+	0	(0)	Nee	Project heeft potentieel regionale effecten. Waarschijnlijk gaat vraag- en aanbodverschuiving een rol spelen in de operatie van de thermische opslag. Het is nu niet te duiden dat een pMIEK-status versnelling toevoegd.	Akkoord
23	Regionaal Warmtenet Twente	Enschede/Hengelo/Borne	Warmte	V	+	-	0	-	+	-	-	0	+	-	0	+	-	(0)	Ja	Project heeft warmte-potentie tot 75.000 woningequivalenten. Draagt grootschalig bij aan diversificatie en verduurzaming van warmtevraag en ontlastng van het e-net.	Akkoord
24	Aansluiting waterstof backbone	Ergens op het traject van de waterstof backbone	Waterstof	O															Nee	Dit is geen project, het is te weinig concreet. Geen duidelijke locatie. Alleen een idee. Het is onduidelijk wat de pMIEK-status op moet leveren.	Akkoord
25	Aftakking Deventer van het nationale waterstofnetwerk (backbone)	Waterstof backbone loopt ten oosten van Bathmen, 12 km aftakking naar Deventer	Waterstof	V	+	-	+	-	0	+	+	0	+	-	+	+	+	(0)	Ja	De ontsluiting van een regio voor waterstof heeft potentie om grootschalig bij te dragen aan diversificatie van het energiegebruik en de verduurzaming van de industrie. Noot: er is sprake van samenvoegen van aftakkingen op de backbone voor nMIEK.	Akkoord
26	Regionaal waterstofnetwerk Deventer - GROHW	Deventer	Waterstof	V	-	-	+	+	+	+	0		+	-	+	+	-	-	Nee	Project vraagt met name om aansluiting op regionale aftakking van de waterstof-backbone. Dat project is al opgenomen als potentieel pMIEK-project. Op zichzelf is dit een lokaal project.	Akkoord
27	Regionale aftakking backbone richting Twente	Vanuit backbone, richting Almelo/ Hengelo (mogelijk door naar Duitsland via Enschede). Waarschijnlijk gebruik makend van bestaande hoofdgasinfra.	Waterstof	V	+	-	+	-	+	+	+	0	+	-	+	+	+	(0)	Ja	De ontsluiting van een regio voor waterstof heeft potentie om grootschalig bij te dragen aan diversificatie van het energiegebruik en de verduurzaming van de industrie. Noot: er is sprake van samenvoegen van aftakkingen op de backbone voor nMIEK.	Akkoord
28	Regionale aftakking waterstof backbone richting Noordwest Overijssel	Vanuit backbone richting Zwolle/Genemuiden, misschien door naar Maximacentrale in Flevoland	Waterstof	V	+	-	+	-	0	+	+	0	+	-	+	+	+	(0)	Ja	De ontsluiting van een regio voor waterstof heeft potentie om grootschalig bij te dragen aan diversificatie van het energiegebruik en de verduurzaming van de industrie. Noot: er is sprake van samenvoegen van aftakkingen op de backbone voor nMIEK.	Akkoord
29	Ringleiding hernieuwbare gasen Almelo	Vriezenveen, Almelo	Waterstof; Bio- en/of groengas	O	-	-	+	+	0	-	0		+	-	0	+	-	(0)	Nee	Project nog niet concreet genoeg. Modaliteit is niet duidelijk. Kan waterstof worden, maar ook groengas. Idee van gebruik bestaand netwerk sluit wel aan.	Akkoord

Legenda bij de Matrix:

- C Concreet
- V Verkennend
- O Onderzoekend
- +
- 0 Draagt grootschalig bij aan dit criterium
- 0 Draagt bij aan dit criterium, maar niet grootschalig
- Draagt niet bij aan dit criterium

(+) of (-) Realisatie van het project is wel (+) of niet (-) afhankelijk van andere projecten. De haakjes geven aan dat bij dit criterium een + juist niet positief is en een – juist wel.

