

VOEDINGSGEBIED OMD • ENEXIS • AFNAME

OMD Ommen Dante

Kan deze locatie een aansluiting krijgen, en wanneer? Vastgelegde publicaties met peildatum, beide netlagen.

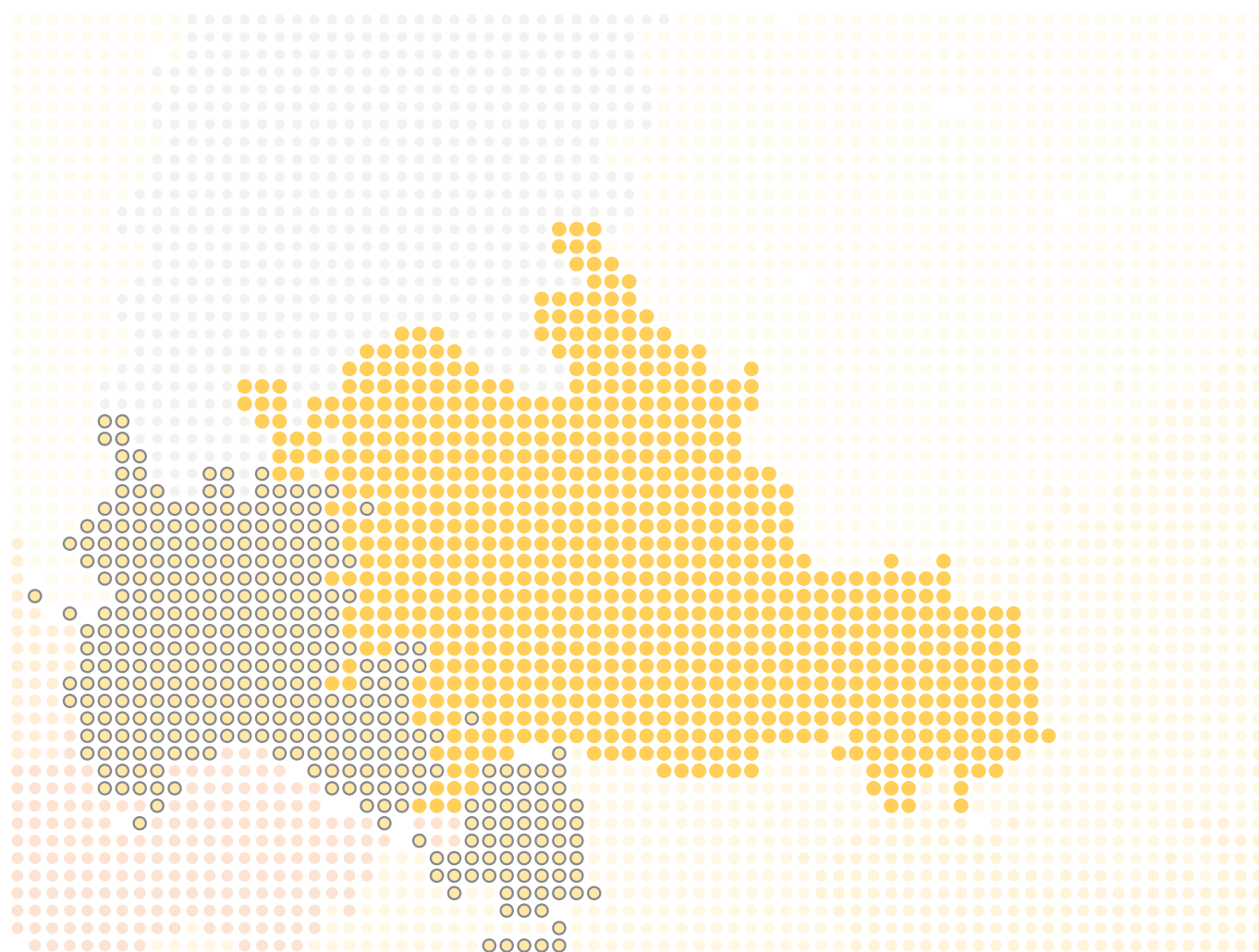
2028

verwacht oplosjaar voor **15 MW batterijopslag** —
maatgevende laag: **regionaal net**

regionaal • 2028

TenneT • 2036

status • tekort



nu ruimte 2026 2036 geen datum

elke punt ≈ 0.19 km • verwacht oplosjaar afname,
regionale laag

omliggende gebieden gedempt

KERNBEVINDINGEN

- Het aandeel postcodes met een wachtrij-status (afname) ging tussen feb 2023 en aug 2026 van 0% naar 100%.
- In aug 2025/sep 2025/dec 2025/jan 2026/mrt 2026/apr 2026/mei 2026/jun 2026 riep de netbeheerder hier op 68 dagen daadwerkelijk flexibiliteit af: 248 MWh.
- De gepubliceerde oplosjaren verschillen 8 jaar: 2028 bij de regionale netbeheerder, 2036 bij TenneT. Welke voor een aansluiting geldt, hangt af van het spanningsniveau.

0 UITGANGSPUNTEN VAN DEZE SCAN

Techniek	batterijopslag
Vermogen	15 MW (DSO-laag, drempel indicatief 60 MW)
Gewenste aansluiting	2027
Wachtrijstatus	nog niet aangevraagd
Non-firm (ATR) bespreekbaar	maybe

De conclusies in dit rapport zijn voorwaardelijk op deze door de opdrachtgever aangeleverde uitgangspunten.

1 NETSTATUS

13,3 MW wachtrij afname (38 partijen)	4,9 MW wachtrij invoeding (25 partijen)	tekort status afname, capaciteitskaart: tekort, met wachtrij
---	---	--

Bron: capaciteitskaart Netbeheer Nederland • peildatum 2026-07-21.

1b HISTORISCH VERLOOP VAN DIT GEBIED

Het aandeel postcodes met een wachtrij-status (oranje of rood, afname) liep van **0%** in 2023-02 naar **100%** in 2026-08. Het aandeel met een tekort (rood) ging van **0%** naar **100%**. Vastgelegde momentopname juli 2025: 27,8 MW wachtrij afname / 30 partijen. September 2024: status 2 (RWS-momentopname).

Bron: gereconstrueerd publiek archief van de capaciteitskaart (wekelijkse PC6-standen feb 2023-jun 2024; legenda geverifieerd) en door Congestio vastgelegde momentopnames. Percentages zijn aandelen PC6-postcodes, geen MW; PC6-gebied volgens de huidige gebiedsindeling • reeks bijgewerkt 2026-08-23.

2 OPLOSJAREN & GEPLANEDE VERZWARING

2028 DSO-laag (richtingafhankelijk)	2036 TenneT-laag	2028 maatgevend bij 15 MW
---	----------------------------	-------------------------------------

PROJECT	UITVOERDER	FASE	PLANNING
Harculo-Raalte-Nijverdal 110 kV vervangen verbinding	TenneT	in uitvoering	2026
Hengelo 380 kV plaatsen 4e transformator	TenneT	gepland	2027
Extra capaciteit op Ommen Dante	Enexis	gepland	Tussen 2018 en 2028
Veenoord Boerdijk 110 kV realiseren station	TenneT	in uitvoering	2031-2033
Veenoord Boerdijk 380 kV realiseren station	TenneT	in uitvoering	2031-2034
Bargermeer-Meeden 110 kV verzwaren verbinding	TenneT	in uitvoering	2031-2034
Drents Overijsselse Netversterking 110 kV	TenneT	gepland	2033-2036
Drents Overijsselse Netversterking 380 en 220 kV	TenneT	in uitvoering	2033-2036

Bron: data.partnersinenergie.nl (stations-API) · peildatum 2026-08-17 · wekelijkse herzieningsmeting.

3 ONDERZOEKEN & DSO-RAPPORTEN

- Ommen Dante — Teruglevering onderzoek TenneT; status **Afgerond**, fase Congestie management
- Ommen Dante — Teruglevering onderzoek Enexis; status **Ingetrokken**, fase Congestie management
- Ommen Dante — Afname onderzoek TenneT; status **Afgerond**, fase Congestie management
- Ommen Dante: blok MS00 — Teruglevering onderzoek Enexis; status **Afgerond**, fase Verplichte bijdrage aan congestie management
- Ommen Dante: blok MS00 (Rail A) — Afname onderzoek Enexis; status **Afgerond**, fase Congestie management
- Ommen Dante: blok MS00 (Rail B) — Afname onderzoek Enexis; status **Afgerond**, fase Verplichte bijdrage aan congestie management
- Ommen Dante: MST Netdeel 1 — Afname onderzoek Enexis; status **Loopt**, fase Congestie management
- Ommen Dante: MST Netdeel 5 — Afname onderzoek Enexis; status **Loopt**, fase Congestie management

Bron: enexis.nl congestieonderzoeken · peildatum 2026-08-20 · liander.nl congestierapporten · peildatum 2026-08-18 · koppeling op gebiedsnaam.

4 CONCURRENTIEDRUK IN HET GEBIED

5 vergunningsprocedure(s) voor energieprojecten sinds 2024:

TECHNIEK	FASE	GESTART
opslag	aanvraag	2025-09
opslag	onbekend	2025-12
opslag	aanvraag	2025-12
opslag	aanvraag	2025-12
opslag	aanvraag	2024-07

5 CONGESTIEMANAGEMENT-REALITEIT

248 MWh CSC afgeroepen (aug 2025/sep 2025/dec 2025/jan 2026/mrt 2026/apr 2026/mei 2026/jun 2026)	68 dagen met afroepen	83 afroepen
--	---------------------------------	-----------------------

IDCONS-congestiemeldingen: **115** (2025: 35 · 2026: 80); piek gevraagd vermogen 3,1 MW.

Bron: GOPACS (maandbestanden door Congestio blijvend gearchiveerd; bronretentie ±2 maanden), stand 2026-08-23. Methodiek en beperkingen op aanvraag beschikbaar.

6 CONCLUSIE & RISICO'S

Firm vóór 2027 onwaarschijnlijk (oplosjaar 2028); non-firm route reëel

Het gat is 1 jaar. Een ATR/non-firm aansluiting is de realistische route vóór 2028.

Congestiemangement is in dit gebied een functionerende markt: 248 MWh afgeroepen over 68 dagen (aug 2025/sep 2025/dec 2025/jan 2026/mrt 2026/apr 2026/mei 2026/jun 2026). Die afroepdata onderbouwen de businesscase.

Datum-tegenspraak: DSO publiceert 2028, TenneT 2036. Welke geldt hangt af van het spanningsniveau (15.0 MW ⇒ DSO-laag, indicatieve drempel 60 MW). Bij aansluiting op de onderliggende laag kan de bovenliggende alsnog beperken.

Wachtrijcontext: 13,3 MW over 38 partijen staat er al; elke maand later aanvragen is positie inleveren. Automatisch concept-oordeel volgens onze vaste methodiek; hieronder de beoordeelde conclusie.

BEOORDEELDE CONCLUSIE

Een firm aansluiting van 15 MW vóór 2027 is hier niet realistisch: op de maatgevende regionale laag staat 2028, en de 8 verzwarringsprojecten in het gebied liggen op 2018-2033.

TenneT publiceert 2036; bij 15 MW is de regionale laag bepalend, maar de bovenliggende laag kan bij realisatie alsnog beperken.

De reële route is een non-firm (ATR) aansluiting met een capaciteitsbeperkingscontract. Dat onderbouwen we met de afroepdata: 248 MWh afgeroepen over 68 dagen (aug 2025/sep 2025/dec 2025/jan 2026/mrt 2026/apr 2026/mei 2026/jun 2026). Congestiemangement functioneert hier als markt, dus de flexwaarde van een batterij is aantoonbaar, niet hypothetisch.

Volgorde: 1) vooroverleg Enexis met deze reeks als bewijs, 2) indienen vóór het volgende congestieonderzoek, 3) non-firm als basis, firm als optie zodra 'Extra capaciteit op Ommen Dante' (Tussen 2018 en 2028) is opgeleverd.

Voorbeeldtekst. In een echt rapport staat hier het door de auteur beoordeelde advies.

RISICO'S EN MONITORPUNTEN

Het jaartal 2028 is een verwachting van Enexis, geen toezegging; in het archief schoven oplosjaren in vergelijkbare gebieden zowel vooruit als achteruit.

De wachtrij beweegt al: juli 2025 27,8 MW over 30 partijen, nu 13,3 MW over 38. Minder megawatt, meer partijen: elke maand later aanvragen is positie inleveren.

5 vergunningsaanvragen (opslag) sinds 2024 in hetzelfde gebied concurreren om dezelfde capaciteit.

2 congestieonderzoeken van Enexis loopt nog; de uitkomst kan het oplosjaar en de ATR-voorwaarden veranderen.

Wij volgen voor deze locatie: de kaartlaag (wekelijks), de stations-API (wachtrij in MW en partijen), nieuwe congestieonderzoeken van Enexis en TenneT, en vergunningsaanvragen in het gebied. Bij een verschuiving ontvangt de opdrachtgever een bericht met de oude en nieuwe stand.

Voorbeeldtekst. In een echt rapport staat hier het door de auteur beoordeelde advies.

CONGESTIO · onafhankelijke cijfers over netcongestie · congestio.com · nasir@congestio.com

Oplosjaren en planningen zijn verwachtingen van netbeheerders, geen toezeggingen; deze scan rapporteert vastgelegde publicaties met peildatum en doet geen uitspraak namens enige netbeheerder. Analyse CC BY 4.0; brongegevens blijven eigendom van de bronhouders.