

PROGRAMMA VAN EISEN

**Europese aanbesteding levering duurzame energie t.b.v.
diverse LVNL-locaties voor de periode 2027 - 2030**

Datum: 19 augustus 2026

Programma van Eisen

1. Algemeen

1.1 Beschrijving project

Afbakening

LVNL wenst duurzame elektriciteit en duurzaam aardgas in te kopen voor de elektriciteits- en aardgas-aansluitingen van LVNL. Het betreft hier zowel grootverbruik aansluitingen als kleinverbruikaansluitingen.

Kleinverbruikaansluitingen voor gaslevering zijn profielaansluitingen met een gasmeter tot maximaal G25 en daarmee een aansluitcapaciteit tot 40 Nm³/uur (G1, G2A en G2B). Grootverbruik aansluitingen aardgas zijn aansluitingen met een aansluitcapaciteit van minimaal 40 nm³/h (G40 meter) zoals gedefinieerd in artikel 84 van de Gaswet 2000. Deze worden onderscheiden naar profielgrootverbruik (G2C), en uurbemeten telemetrisch grootverbruik (GVP, GXX).

Grootverbruik aansluitingen elektriciteit zijn aansluitingen met een gezeekerde doorlaatwaarde van meer dan 3x80A. Dit zijn allen telemetrisch kwartier bemeten aansluitingen.

Kleinverbruikaansluitingen voor elektriciteitslevering zijn alle aansluitingen met een aansluitwaarde van maximaal 3x80A.

In dit bestek wordt gesproken over verbruik en afname aardgas in Nm³. Hiermee wordt bedoeld Normaal kubieke meters met een calorische waarde (GCV) van 35,17 MJ/Nm³.

Alle cijfers van het aardgas- en elektriciteitsgebruik in dit bestek met bijlagen zijn indicatief bedoeld. Er kunnen geen rechten aan de cijfers worden ontleend.

1.2 Ontwikkelingen in energiegebruik

Omvang van de levering elektriciteit

LVNL verwacht een totaal verbruik van 13,891 miljoen kWh waarvan 13,559 miljoen kWh grootverbruik en 0,332 miljoen kWh kleinverbruik. Er zijn 11 grootverbruik aansluitingen elektriciteit en 20 kleinverbruikaansluitingen elektriciteit.

In bijlage C van de Offerteleidraad_Aansluitingdossier is een specificatie van het elektriciteitsverbruik per aansluiting weergegeven met een uitsplitsing naar hoogtarief- en laagtariefverbruik.

Het totale inkoopvolume elektriciteit per jaar bedraagt daarmee 13,891 miljoen kWh.

Bij dit Programma van Eisen is een spreadsheet toegevoegd met de kwartiermeetwaarden van de grootverbruik aansluitingen als Bijlage B van de Offerteleidraad_Verbruik 2025.

Omvang van de levering aardgas

LVNL heeft een verwacht jaarverbruik van 621.834 Nm³ waarvan 596.939 grootverbruik en 24.895 kleinverbruik. Er zijn 3 telemetrische grootverbruik aansluitingen (GXX) en één kleinverbruik aansluiting aardgas (G2A).

Bijlage C van de Offerteleidraad_Aansluitingdossier bevat een overzicht van de actieve gasaansluitingen met standaard jaarverbruiken. Voor de telemetrische grootverbruik aansluitingen zijn in de tabel tevens de gecontracteerde transportcapaciteiten per aansluiting toegevoegd.

Ook zijn van deze aansluitingen telemetrische uurmeetdata beschikbaar die zijn toegevoegd als spreadsheet Bijlage B van de Offerteleidraad_Verbruik 2025.

Eigen opwekking

LVNL beschikt over zonnepanelen op het Polaris gebouw. De huidige productie en voorgenomen uitbreiding van de PV-installatie is bij de betreffende aansluitingen in Bijlage C van de Offerteleidraad_Aansluitingdossier opgenomen

Communicatie

Bij de uitvoering van de leveringsovereenkomsten dient vanuit de organisatie van de leverancier het contact via één contactpersoon en een plaatsvervanger te verlopen. Beiden dienen gemachtigd te zijn namens de inschrijver op te kunnen treden. LVNL stelt 1 contactpersoon aan bij de uitvoering van het contract.

1.3 Prijsstructuren

Uitgaande van de wens tot vastleggen van de leveringstarieven voor aanvang van een leveringsjaar worden de leveringstarieven vooraf bepaald op basis van de groothandel(termijnhandel)prijzen voor het betreffende leveringsjaar.

Het tarief voor de leveringen wordt bepaald als het volume gewogen gemiddelde van de op deze wijze geklikte volumes verhoogd met de relevante prijsopslag uit de winnende bieding.

Voor elektriciteitslevering in de normaal- of hoogtarief uren in leveringsjaar 20xx wordt de gemiddelde prijs bepaald op basis van de ICE-ENDEX PEAK CAL 20xx noteringen en ICE-ENDEX OFF-PEAK CAL 20xx . die voor de laagtarief- of daluren. Er wordt niet gehandeld in OFF-PEAK producten maar deze kunnen direct afgeleid worden van de handelsprijzen voor baseload ("BASE") en voor piekuren ("PEAK")

Voor gas is de groothandelsprijs de ICE-ENDEX TTF CAL 20xx BASE de baseload handelsprijs voor het betreffende kalenderjaar CAL 20xx.

1.4 Leveringsperiode

De initiële leveringsperiode is van 1 januari 2027 tot en met 31 december 2028 met een verlengingsoptie voor de periode 1 januari 2029 tot en met 31 december 2029 en een tweede verlengingsoptie voor de periode 1 januari 2030 tot en met 31 december 2030.

1.5 Faciliteit Vastleggen leveringstarieven

Uit de aanbesteding volgen prijsopslagen van de leverancier op de groothandelsprijzen voor elektriciteit en gas.

De leveringstarieven worden daarmee in twee stappen bepaald:

- Eerst wordt de gemiddelde groothandelsprijs over alle beschikbare handelsdagen in een jaar tot 8 december bepaald. De dagelijkse handelsprijzen betreffen de end-of-day settlement prijzen zoals gepubliceerd door de ICE-ENDEX. Dit kan de leverancier faciliteren door elke dag voor de in de betreffende periode beschikbare handelsdagen een deel van het verbruiksvolume in te kopen, of door dit product als indexproduct in te kopen.
- Vervolgens wordt het berekende gemiddelde verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag.

Voor het eerste leveringsjaar dient de middeling voor de periode vanaf de definitieve gunning, tot 8 december 2026 plaats te vinden.

De prijsopslagen dekken alle kosten waaronder verduurzamingskosten, profiel- en onbalanskosten en administratiekosten evenals de winstmarge voor leverancier. Dit met uitzondering van de landelijke transportkosten gas voor telemetrisch grootverbruik (exit fee) die transparant en separaat kunnen worden doorberekend. Overige landelijke transportkosten gas (voormalige regio-opslag) doorbelast aan de leveranciers kunnen in de prijsopslagen worden verdisconteerd.

Leverancier dient in de laatste week van oktober voorafgaand aan het tweede en eventuele optionele vervolg-leveringsjaren het gasverbruik in het lopende jaar tot en met september te delen met Opdrachtgever. Opdrachtgever kan Opdrachtnemer vervolgens verzoeken om de dagelijkse vastlegging van een deel van het leveringstarief te stoppen voor 8 december indien het gasverbruik daar aanleiding toe geeft of indien voor het volgende jaar de gasleveringen op één of meer van de aanwezige gasaansluitingen zal worden verminderd of beëindigd. Het contractvolume wordt vervolgens aangepast

naar het vastgelegde (vastgeklikte) lagere volume voor het volgende leveringsjaar. Hiermee ondersteunt Opdrachtnemer de transitie van gas naar andere energiedragers bij LVNL

1.6 Verduurzaming elektriciteit en aardgas

LVNL kiest voor de inkoop van duurzaam aardgas en duurzame elektriciteit voor 100% verduurzaming van de af te nemen volumes.

LVNL laat daarbij de keuze van verduurzaming van de elektriciteit aan leverancier. Voor duurzame elektriciteit kan leverancier zelf kiezen uit Garanties van Oorsprong (GvO's) van (i) windenergie uit Nederland of (ii) zonne-energie uit Nederland.

Voor CO₂-compensatie ter verduurzaming van het aardgasverbruik dient leverancier gebruik te maken van Gold Standard (GS) certificaten.

LVNL wenst dat leverancier inzichtelijk maakt hoe zij aan gaat aantonen dat afboeking van genoemde GvO's en GS-certificaten ten laste van de leveringen aan LVNL heeft plaatsgevonden.

1.7 Switchproces

LVNL wenst inzicht in de werkwijze van de leverancier om de switch goed te laten verlopen en inzicht op welke wijze LVNL op de hoogte wordt gesteld. Daartoe dient bijgevoegde verklaring ingevuld te worden. In principe is de netwerkbeheerder verantwoordelijk voor het switchen van de aansluiting. Leverancier is verantwoordelijk voor het tijdig en correct aanmelden van de aansluitingen voor het switchproces. Als onderdeel daarvan dient de leverancier de combinatie postcode/huisnummer met EAN-code te controleren.

De leverancier dient bij constatering van omissies LVNL direct op de hoogte te stellen. Alle kosten voor een eventuele niet tijdige switch als gevolg van bovenstaande zijn voor rekening van de leverancier.

2 Eisen

2.1 Algemene eisen

- a-e-1 Leverancier wijst een vast contactpersoon aan die alle lopende contacten en problemen coördineert voor LVNL; bij afwezigheid wordt tijdig een vervanger aangewezen waarover LVNL tijdig wordt bericht.
- a-e-2 Facturen worden binnen 30 kalenderdagen na ontvangst en acceptatie betaalbaar gesteld.
- a-e-3 In de inschrijving dienen prijzen aan te worden gegeven exclusief BTW en overheidsheffingen in €/MWh (elektriciteit) en €/Nm³ (aardgas).

2.2 Facturatie eisen betreffende elektriciteit- en aardgasleveringen

- f-e-1 Facturering op maandbasis op basis van de werkelijke meetgegevens voor grootverbruik aansluitingen.
- f-e-2 Digitale facturering (e-mail met bijlagen) voor zover geen E-facturatie plaatsvindt middels verzamelfacturen per cluster voor kleinverbruikaansluitingen met een specificatie per aansluiting. Deze specificatie dient te bevatten:
 - o EAN-code van elke aansluiting
 - o Adresgegevens
 - o Cluster (factuurgroep)
 - o Jaarvolume grondslag als basis voor voorschotten bij kleinverbruik
 - o Toegepast tarief
 - o Per aansluiting verbruik over afrekenperiode gesplitst over kalenderjaar/jaren (indien afrekenperiode meerdere jaren overlapt)
 - o Toegepast tarief per kalenderjaar voor energiebelasting, ODE en leveringstarief

2.3 Eisen Elektriciteit

- e-e-1 Leverancier ziet erop toe dat 100% van het leveringsvolume als duurzame elektriciteit geleverd wordt door jaarlijks de betreffende GvO's hiervoor te produceren of in te kopen met origine Nederlandse windenergie of Nederlandse zonne-energie, Bewijs van afboeking van het totaal volume GvO's dient door leverancier aan het einde van een leveringsjaar te worden overlegd.
- e-e-2 GvO's dienen te voldoen aan de daartoe opgenomen bepalingen in de Energiewet.
- e-e-3 De leverancier dient de programmaverantwoordelijkheid voor alle aansluitingen van LVNL over te nemen voor de duur van de levering. De leverancier dient daarbij LVNL te vrijwaren van de zogenaamde kosten van onbalans, welke als onderdeel van de prijsopslag kunnen worden geprijsd.
- e-e-4 Op het totale leveringsvolume van LVNL wordt een volumebandbreedte gehanteerd van minimaal +/- 10% op jaarbasis. Voor mutaties in de grootverbruik aansluitingen worden separate afspraken gemaakt.
- e-e-5 De leverancier biedt inzicht in de door haar gehanteerde prijs- en verrekensystematiek bij overschrijding van de bandbreedte en vult daartoe bijgesloten verklaring in. Bandbreedte dienen in beginsel plaats te vinden door verrekening van het verschil tussen de korte termijn (EPEX-spotprijs) en het voor het betreffende leveringsjaar vastgelegde levertarief.
- e-e-6 Optie tot verlengen van het contract met tweemaal 1 kalenderjaar. Leverancier dient een eventueel nodige aanpassing in de prijsopslag en verduurzamingskosten te motiveren.
- e-e-7 Er dient geboden te worden op de prijsopslagen die de toegevoegde waarde van de leverancier waardeert zoals die boven op de gemiddelde groothandelsprijs in rekening wordt gebracht zoals beschreven in dit programma van Eisen.
- e-e-8 Vastleggen van het hoogtarief op basis van ICE-ENDEX end-of-day settlement prijs voor kalenderjaren (ICE-ENDEX Power NL CAL) voor het peakproduct (8:00 – 20:00 uur) verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag.
- e-e-9 Vastleggen van het laagtarief voor het off-peakproduct (20:00 – 8:00 uur) af te leiden uit de ICE-ENDEX end-of-day settlement prijs voor kalenderjaren (ICE-ENDEX Power NL CAL Base notering en de CAL Peak notering verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag.

2.4 Eisen Aardgas

- e-g-1 Op basis van de door LVNL gekozen verduurzaming ziet leverancier toe op verduurzaming van 100% van het leveringsvolume aardgas door jaarlijks de betreffende CO2-compensatie (Gold Standard) hiervoor in te kopen. Bewijs van afboeking van de totale volumes wordt aan het einde van een leveringsjaar overlegd.
- e-g-2 Landelijke transportkosten voor telemetrische grootverbruik aansluitingen worden transparant en back-to-back doorberekend conform de GTS verrekenings-systematiek met de van toepassing zijnde GTS exit- en connectie tarieven.
- e-g-3 Voor telemetrische grootverbruik aansluitingen geldt een bandbreedte van 10% op het autonome verbruik. Leverancier dient bij inschrijving te verklaren op bijgaand formulier hoe wordt omgegaan met overschrijding van de bandbreedte.
- e-g-4 Nieuwe grootverbruik aansluitingen en inhuizingen worden beleverd op basis van nader overeen te komen leveringstarieven.
- e-g-5 Optie tot verlengen van het contract met tweemaal 1 kalenderjaar. Leverancier dient een eventueel nodige aanpassing in de prijsopslag en verduurzamingskosten te motiveren.
- e-g-6 Om met wijzigingen in de portfolio, energiebesparende maatregelen en gas-to-power projecten om te kunnen gaan, kan het referentievolume voor de bandbreedte worden aangepast per verlengingsjaar voorafgaand aan de vastlegging van de leveringstarieven voor dat kalenderjaar.
- e-g-7 De leverancier dient LVNL te vrijwaren van de zogenaamde kosten van onbalans.
- e-g-8 Vastleggen van het gastarief op basis van de end-of-day settlement prijs voor leveringsjaren (ICE-ENDEX TTF CAL) voor telemetrische grootverbruik aansluitingen verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag.
- e-g-9 Vastleggen van het gastarief op basis van de end-of-day settlement prijs voor leveringsjaren (ICE-ENDEX TTF CAL) voor overige (profielverbruik) aansluitingen verhoogd met de van toepassing zijnde prijsopslag
- e-g-10 Productiedatum van de Gold Standard certificaten dient niet ouder dan twee jaar te zijn.

3. Gunningswensen

Niet van toepassing

Bijlage 1	Verklaring Switchprocedure
Bijlage 2	Verklaring duurzame elektriciteit: omgang met overschrijding bandbreedte gebruik
Bijlage 3	Verklaring duurzaam aardgas: omgang met overschrijding bandbreedte telemetrisch grootverbruik