



Voorbeeldrapport: Netcongestie Quick Scan

Demo voor een MKB-productiebedrijf - alle bedrijfsgegevens en cijfers in dit rapport zijn fictief.

Dit voorbeeld laat zien welk type output een klant ontvangt: een compacte, gestructureerde eerste analyse van de energie- en netcongestiesituatie, met flexibiliteitsrichtingen, datagaten en concrete vervolgstappen.

Onderdeel	Fictieve demo-informatie
Klant	Demo Metaalbewerking B.V.
Locatie	Bedrijventerrein regio Rotterdam
Aansluiting	3x250A / indicatief 173 kVA - exacte contractwaarde nog te bevestigen
Jaarverbruik	420.000 kWh per jaar
Gemelde piekbelasting	Circa 210 kW tijdens productiepiek, op basis van aangeleverde maandgrafiek
Projectvraag	Uitbreiding machinepark, 6 laadpunten, mogelijke batterij en betere planning van pieken
Doel van scan	Knelpunten, flexibiliteitsopties en benodigde documenten structureren

Belangrijke scope

Deze Quick Scan is oriënterende technische besluitvormingsondersteuning. Het is geen juridisch, fiscaal, subsidie-technisch of netbeheerder-besluit. Definitieve investerings-, subsidie-, contract- of engineeringbesluiten moeten worden getoetst door de relevante specialist of instantie.

1. Managementsamenvatting

De aangeleverde informatie wijst op een bedrijf dat door elektrificatie en uitbreiding waarschijnlijk vaker tegen piekbelasting en contractcapaciteit aanloopt. De grootste onzekerheden zijn de exacte gecontracteerde transportcapaciteit, het kwartierverbruiksprofiel, de status van een eventuele verzwaren en de gelijktijdigheid van machines en laadpunten.

Eerste conclusie

- Knelpunt: pieken ontstaan waarschijnlijk door gelijktijdigheid van productie, compressoren en geplande laadinfrastructuur.
- Kans: de situatie lijkt geschikt voor load management, laadschema's en eventueel peak shaving met batterij of EMS.
- Datagat: een 15-minuten verbruiksprofiel is nodig om pieken, duur van pieken en batterijpotentieel betrouwbaar te beoordelen.
- Vervolg: vraag netbeheerderstatus, contractcapaciteit, meetdata en technische offertes op voordat een investering wordt gekozen.

2. Ontvangen data en aannames

Datapunt	Status	Opmerking
Energiefactuur	Ontvangen	Jaarvolume en tariefstructuur indicatief bruikbaar
Kwartierdata	Niet ontvangen	Nodig voor betrouwbare piekanalyse
Aansluit- en transportcontract	Deels bekend	Contractwaarde en beperking moeten worden bevestigd
Projectplanning uitbreiding	Ontvangen als korte omschrijving	Exacte vermogens per installatie ontbreken
Offerte laadinfra	Niet ontvangen	Aantal laadpunten bekend, laadstrategie onbekend
Netbeheerdercommunicatie	Niet ontvangen	Wachtrij/verzwaringsstatus onbekend

3. Eerste observaties netcongestie en vermogen

Op basis van de demo-informatie is de belangrijkste vraag niet alleen het jaarverbruik, maar vooral wanneer de hoogste vermogensvraag ontstaat. Bij netcongestie zijn pieken, gelijktijdigheid en stuurbaar vermogen vaak belangrijker dan het totale jaarvolume.

- Controleer of het gewenste nieuwe vermogen binnen de gecontracteerde transportcapaciteit past.
- Inventariseer welke belastingen stuurbaar zijn: laadpunten, compressoren, warmte/koude, productieplanning of batterij.
- Breng de duur van de pieken in kaart. Korte pieken vragen om andere maatregelen dan lange, structurele overbelasting.
- Bekijk of productieplanning en laden buiten piekuren mogelijk zijn zonder bedrijfsproces te verstoren.

4. Mogelijke flexibiliteitsrichtingen

Optie	Waarom relevant	Eerste actie
Slim laden / laadmanagement	Laadpunten kunnen vaak worden gestuurd in vermogen en tijd.	Vraag offerte met load-balancing en maximaal vermogen per scenario.
EMS / energiemanagementsysteem	Maakt prioriteiten en piekgrenzen tussen productie, laden en opwek inzichtelijk.	Bepaal welke installaties meetbaar en schakelbaar zijn.
Peak shaving met batterij	Kan korte pieken dempen als piekduur en frequentie gunstig zijn.	Analyseer kwartierdata en bepaal batterijvermogen/energie-inhoud.
Productieplanning	Gelijktijdigheid van machines kan mogelijk worden verlaagd.	Maak een dagprofiel van machines en piekmomenten.
Zonne-energie eigen gebruik	PV kan energiekosten verlagen, maar lost avond- of winterpieken niet vanzelf op.	Vergelijk opwekprofiel met verbruiksprofiel.
Energy hub / samenwerking bedrijventerrein	Kan interessant zijn als meerdere bedrijven complementaire profielen hebben.	Inventariseer burens, aansluitingen en parkmanagementinitiatieven.

5. Subsidie- en regeling-aandachtspunten

De onderstaande punten zijn indicatief. Definitieve subsidiabiliteit moet worden vastgesteld met de betreffende regeling, voorwaarden en een subsidieadviseur of bevoegde instantie.

- Flex-e: mogelijk relevant wanneer de organisatie een grootverbruikaansluiting heeft en flexibiliteitsmaatregelen, een flexibiliteitsscan of haalbaarheidsstudie wil onderzoeken.
- EIA: mogelijk relevant voor bepaalde energiezuinige technieken en investeringen die aan de actuele energielijst voldoen.
- SDE++: alleen relevant bij specifieke productie van hernieuwbare energie of CO2-reducerende technieken; niet iedere batterij- of EMS-case past hierin.
- Belangrijk: leg voor elke regeling vast welke documenten, offertes, technische specificaties en data nodig zijn vóórdat kosten definitief worden gemaakt.

6. Documentenlijst voor vervolg

Document	Doel
Aansluit- en transportcontract	Bevestigen van contractcapaciteit en beperkingen
15-minuten meetdata over minimaal 12 maanden	Pieken, duur van pieken en batterijpotentieel beoordelen
Energiefacturen en tariefstructuur	Kostenstructuur en mogelijke businesscase beoordelen
Offertes voor laadinfra, batterij, EMS of PV	Technische vermogens, prijs en planning vergelijken
Netbeheerdercorrespondentie	Status verzwaring, wachtrij of congestiegebied vastleggen
Proces- of productieplanning	Stuurbare belastingen en flexibiliteit bepalen
Plattegrond / aansluitpuntinformatie	Technische haalbaarheid en installatiegrenzen bespreken

7. Vragen voor installateur, adviseur of netbeheerder

- Wat is de actuele gecontracteerde transportcapaciteit en de maximale technische aansluitwaarde?
- Is verzwaring mogelijk, en zo ja met welke termijn of voorwaarden?
- Welke nieuwe belastingen zijn stuurbaar en met welke minimale bedrijfsimpact?
- Kan de laadinfra dynamisch begrensd worden op basis van gebouwpiek of netlimiet?
- Welke batterijconfiguratie is technisch zinvol op basis van piekduur en frequentie?
- Welke data moet worden aangeleverd voor Flex-e, EIA of een haalbaarheidsstudie?

8. Aanbevolen vervolgstappen

Prioriteit	Actie	Eigenaar
Hoog	Vraag 12 maanden kwartierdata op bij meetbedrijf of energieleverancier.	Klant

Prioriteit	Actie	Eigenaar
Hoog	Bevestig contractcapaciteit en status verzwaring bij netbeheerder.	Klant / adviseur
Middel	Laat installateur laadmanagement en maximaal gelijktijdig vermogen specificeren.	Installateur
Middel	Maak scenariovergelijking: zonder sturing, met EMS, met batterij, met planning.	Limatek / adviseur
Middel	Controleer subsidie- en fiscale routes voordat opdracht wordt geplaatst.	Subsidieadviseur
Laag	Onderzoek energyhub-kansen met omliggende bedrijven.	Parkmanagement

Slotopmerking

Deze Quick Scan maakt de eerste besluitvorming concreet: welke data mist, welke flexibiliteitsrichtingen zijn het meest logisch en welke vragen moeten aan de juiste specialist worden gesteld. Voor een investeringsbesluit is een volledig dossier met kwartierdata, technische offertes en regelingstoetsing aanbevolen.

Contact: info@limatek.nl - Limatek, Rotterdam, Nederland