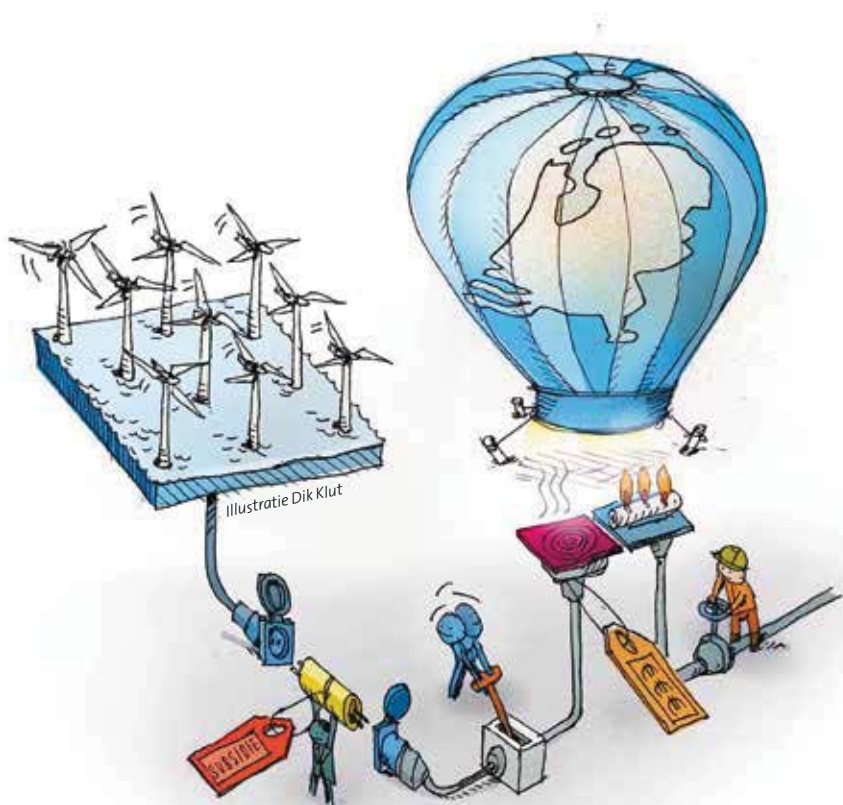


Elektrificatie industrie kan alleen als barrières worden weggenomen

Bedrijven moeten zich klaarmaken voor alternatieve energiedragers, zoals elektriciteit. Een transformatie die niet zo eenvoudig is, omdat er veel bij komt kijken voor afnemers. VEMW zet zich in om barrières weg te nemen.



Meer informatie?
Neem contact op met Inez Treffers, beleidsadviseur Energie: it@vemw.nl of 0348 484 353.

Jacques van de Worp en Inez Treffers van VEMW zijn er dagelijks mee bezig: De weg effenen voor een verdergaande elektrificatie van de industrie. Vorig jaar heeft consultancy bureau McKinsey vastgesteld dat elektrificatie van de energievraag in de industrie een essentiële oplossingsroute is voor de toekomst, zegt Van de Worp. “Maar het roept ook vragen op: waar komt deze elektriciteit straks vandaan, welke concrete stappen vergt dat van bedrijven, wat betekent dit voor de infrastructuur en welke kosten brengt het met zich mee?”

Volatiliteit

Treffers: “Elektriciteitsprijzen zullen in de komende jaren volatieler worden. Vraag en aanbod van stroom zullen steeds minder vaak in balans zijn. De industrie zal snel moeten kunnen schakelen en over hybride systemen moeten beschikken als het aanbod van stroom laag en de elektriciteitsprijs hoog is. Hybride systemen kunnen zowel elektriciteit als aardgas als energiebron gebruiken om warmte op te wekken. *Power to heat*, heet dat in vakjargon.”

Keerzijde

De praktijk is weerbarstig, zegt Van de Worp. “Hybride systemen kunnen een kostenreductie opleveren door het snel kunnen omschakelen naar de goedkoopste energiebron: elektriciteit of gas. De keerzijde is dat de apparaten waarin geïnvesteerd moet worden kostbaarder zijn. En in de infrastructuur zijn twee aansluitingen op netwerken nodig die beide voldoende capaciteit kunnen leveren, één voor stroom en één voor gas. Dat vraagt om forse investeringen.”

Deze transformatie vraagt om mega investeringen in systemen en infrastructuur

Tariefbarrières

Nettarieven baseren zich op gecontracteerde capaciteit en daarom zijn hybride systemen relatief duur, zegt Treffers. “Bovendien kunnen er voor hybride technieken (die schakelen tussen elektriciteit en gas) dubbele nettarieven in rekening worden gebracht. Die barrières moet worden wegge-

nomen, anders is het niet aantrekkelijk om zo'n hybride systeem aan te schaffen. Daarnaast is er bijvoorbeeld een barrière in het emissiehandelssysteem ETS. Installaties die van aardgas overschakelen naar een hybride systeem kunnen momenteel hun gratis emissierechten verliezen. Beide drempels moeten worden geslecht om het financieel aantrekkelijk te maken om een hybride systeem aan te schaffen."

Wegnemen

Treffers: "VEMW wil deze regelgevende barrières wegnemen. Om de reductieopgave in de industrie te behalen, moeten bedrijven elektrificeren. Dit kan door middel van *Power-to-Heat* technieken, maar dan moet de stroom die wordt afgenomen wel duurzaam zijn. We zijn daarom in gesprek met de energiesector over het afnemen van groene stroom van windturbines op zee die de energiesector gaat bouwen. Voor de onrendabele top* van deze *Power-to-Heat* technieken moet echter eerst een oplossing gevonden worden."

"We zijn ook in gesprek met netbeheerders over de ontwikkeling van de infrastructuur", vervolgt zij. "In Noord-Nederland is er nu sprake van congestie, omdat de infrastructuur onvoldoende capaciteit heeft voor nieuwe aansluitingen. Congestie kan weer leiden tot een stijging van de totale netkosten, waar afnemers voor moeten betalen. Betrouwbaarheid én betaalbaarheid van de netten. Dat zijn de onderwerpen waarover VEMW nu in gesprek is. Ook komen deze onderwerpen regelmatig en frequent aan de orde in de Taakgroep elektriciteit."

**De onrendabele top is het verschil tussen de kostprijs van hernieuwbare energie en de gemiddelde marktwaarde van de geleverde energie.*



PV-partij wordt Balancing Responsible Party

Een nieuwe Europese Elektriciteitsrichtlijn (Electricity Balancing Guideline) wijzigt de naam van PV-partij in Balancing Responsible Party. Tevens wordt een nieuwe speler geïntroduceerd: de Balancing Service Provider. Wat betekent dit precies?

Het klinkt allemaal vrij technisch, zegt Chiel Bakker van VEMW. "Maar iedere grootverbruiker van elektriciteit heeft ermee te maken." Hij legt uit dat grootverbruikers met een aansluiting op het elektriciteitsnet verantwoordelijk zijn voor het informeren van de netbeheerder over de verwachte afname en eventuele teruglevering van elektriciteit op het net. Bakker: "Grootverbruikers zijn verplicht een programma aan de netbeheerder te leveren met de verwachte elektriciteitsuitwisselingen per uur, zodat de netbeheerder de netbalans kan bewaken. Dit programma bevat het verwachte verbruik en de verwachte productie, maar ook de levering van zogeheten balanceringsdiensten. Een verplichting die beter bekend staat als 'programmaverantwoordelijkheid' (PV)."

Gespecialiseerde partij

Deze programmaverantwoordelijkheid wordt uitbesteed aan gespecialiseerde partijen, ook wel erkende PV-partijen, legt Bakker uit. "Zo'n PV-partij, voortaan Balancing Responsible Party (BRP), is meestal de leverancier die een grootverbruiker heeft gecontracteerd. Ze neemt tegen een vergoeding de programmaverantwoordelijkheid over en regelt de communicatie over de verwachte elektriciteitsuitwisselingen met de netbeheerder, inclusief eventuele balanceringsdiensten."

Waarom een PV-partij? Het gaat hierbij om zeer technische informatie en je moet behoorlijk wat IT-expertise in huis hebben wil je als grootverbruiker zelf aan deze verantwoordelijkheid kunnen voldoen, zegt Bakker. "Zo'n PV-partij doet dit bovendien voor groepen verbruikers tegelijk, waardoor afwijkingen van het voorspelde verbruik elkaar opheffen."

Balancing Service Provider

Wie is nu die nieuwe speler? Bakker: "De Balancing Service Provider (BSP) stelt balanceringsdiensten beschikbaar aan de landelijke netbeheerder TenneT en verhandelt balanceringsenergie namens en in opdracht van een grootverbruiker die is aangesloten op het elektriciteitsnet. TenneT komt in het bezit van balanceringsdiensten door de – vaak gebundelde – producten van de BSP te kopen. Op deze wijze verkrijgt zij het benodigde regel-, reserve- en noodvermogen."

De nieuwe BSP-rol maakt het mogelijk om door een partij de PV-verantwoordelijkheid uit te laten voeren en door een andere partij balanceringsdiensten op de markt aan te laten bieden, legt Bakker uit. "Zo kunnen grootverbruikers de BSP-rol uitbesteden aan een (rechts)persoon die zich hiervoor kwalificeert bij TenneT. Hierdoor ontstaat meer concurrentie, waardoor men tegen lagere kosten aan de markt voor balanceringsenergie deel kan nemen."

Laten grootverbruikers de BSP-rol en BRP-rol door twee verschillende partijen uitvoeren, dan ontstaat vanwege een weeffout in de wet een risico op communicatiefouten, zegt hij.

"De BSP kan balanceringsenergie aanbieden bij de netbeheerder zonder dat de BRP hiervan op de hoogte is. Totdat de weeffout is gecorrigeerd ziet de BRP in dergelijke situaties alleen een onbalans, die voor rekening van de aangeslotene komt."

Meer informatie?

Neem contact op met Chiel Bakker, beleidsadviseur Energie: cb@vemw.nl of 0348 484 354