

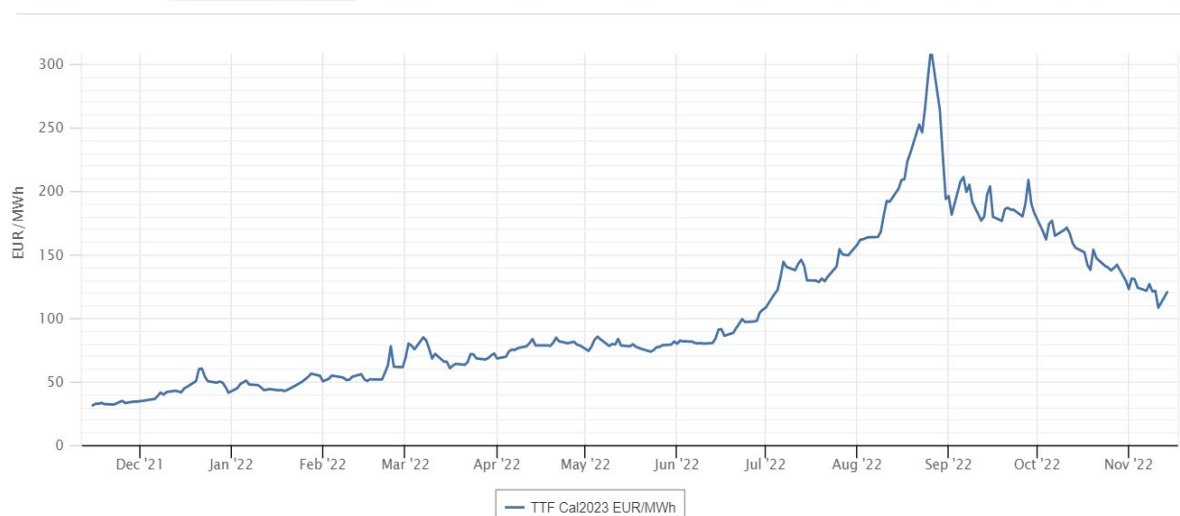
Rapport Energieaankopen WDP

Vooraf:

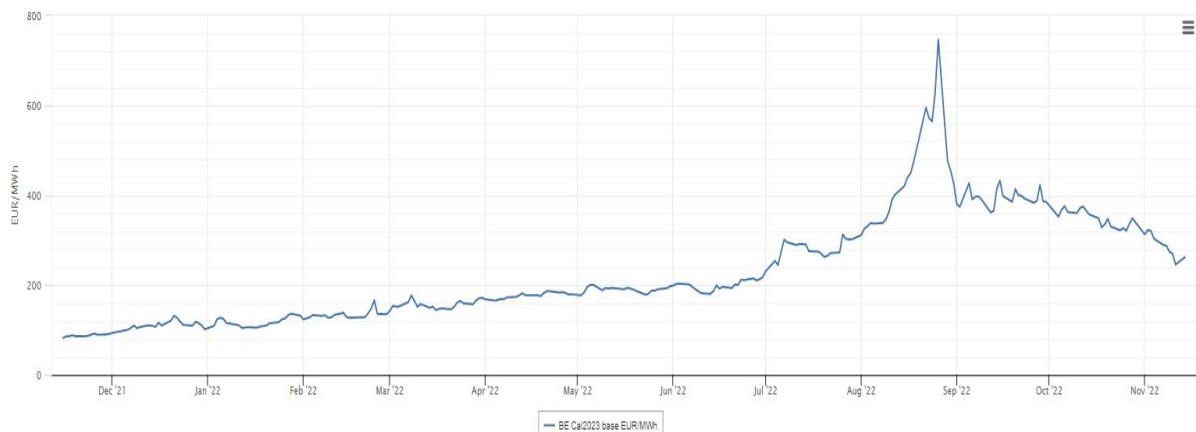
WDP stelde het onafhankelijk energiestudiebureau Zero Emission Solutions (ZES) aan om zich te laten ondersteunen inzake haar energieaankopen. ZES en haar teamleden hebben 20 jaar ervaring ter zake en begeleiden voor klanten een totale energieaankoopportefeuille van zo'n 5 miljard kWh.

Context marktsituatie:

De bijzonder lage gasvoorraden in aanloop naar de winter 2021-2022, samen met het dreigend conflict tussen Rusland en Oekraïne, waarbij Europa ook sancties tov Rusland nam en finaal een semi-embargo op Russisch gas legde, deed de gasprijzen vanaf midden 2021 exploderen. Met een voorlopig record op 26/08/22. Sindsdien zijn de prijzen gelukkig relatief fors gedaald (want zijn toch nog steeds het tienvoud van 2 jaar geleden). Dit doordat de lang aanhoudende hoge temperaturen en de krimpende economie leidde tot een vraagdaling van ongeveer 20%. (zie grafiek hieronder, TTF-gasprijs voorbije jaar)



De elektriciteitsprijzen vertonen een sterke gelijkenis met de gasprijzen omdat in de meeste uren stroom mee wordt geproduceerd door gascentrales en de elektriciteitsprijs steeds wordt bepaald door de op dat moment duurste centrale die nodig is om het net overeind te houden. Doordat het voorbije jaar de Franse kerncentrales 'en masse' uit liggen, moet er meer dan normaal gebruik gemaakt worden van gascentrales. (zie grafiek hieronder, Endex-elektriciteitsprijs België voorbije jaar)



Hoe de energieprijzen verder zullen evolueren hangt van veel onvoorspelbare factoren af, maar als alles blijft zoals het nu is, kan worden verwacht dat de prijzen nu zullen stabiliseren tot na de winter en dan eventueel terug verder kunnen dalen. In ieder geval, prijzen zoals in 2020 zijn in de nabije toekomst heel onwaarschijnlijk.

De marktprijzen hierboven geven 'forward noteringen', met name deze voor levering in 2023. Zowel gas als elektriciteit kunnen op voorhand worden 'besteld' om later te laten leveren (volgende maanden, kwartalen of jaren). Leveranciers laten grotere verbruikers toe om op die manier hun energie te 'hedgen'. Het cumuleren van het WDP-verbruik leidt normaliter tot dit voordeel. Stroom of gas dat niet wordt gehedged op die forward markten wordt op de dagmarkt gekocht, wat resulteert in een voor elk uur van de dag andere prijs. Op het einde van de maand wordt dan het gemiddelde berekend tov het verbruik die maand. Dat noemen we een "geïndexeerde prijs".

Echter, door de hoge volatiliteit op de markt en de enorme risico's zijn leveranciers veel strenger geworden mbt dit 'hedgen': ofwel laten ze het niet meer toe, ofwel kan het enkel 'over the counter' (zeg maar 'instant online') en moet het volume dat vooraf wordt aangekocht ook effectief worden verbruikt op straffe van boete. Leveranciers schuiven op die manier het risico door naar hun klanten. Sommige leveranciers (Engie & Luminus) voerden zelfs een tijdelijke offertestop (augustus tot mid september) omdat de risico's toch te hoog bleven. Verbruikers met een onregelmatig verbruik of een mindere kredietwaardigheid hebben het zelfs moeilijk om überhaupt een offerte te bekommen. Sommige leveranciers boden enkel nog aan aan bestaande klanten. En enkele leveranciers gingen over kop.

Gevolgde strategie:

Gelet op bovenstaande, en rekening houdend met het WDP-plan om meer warmtepompen te plaatsen en gebouwen met zonne-energie uit te rusten en aan 'netting' (= intern energiedelen) te gaan doen, maar vaststellend dat noch Fluvius, noch de leveranciers hier al echt klaar voor zijn, werd er voor gekozen om slechts een contract voor enkel 2023 af te sluiten. WDP rekent erop dat de situatie binnen het jaar kalmeert en/of energiedelen dan ook écht kan toegepast worden.

Er werd offerte gevraagd aan:

- Eneco, Engie, Luminus & Total voor gas
- Eneco, Engie, Luminus, Total, BEE en Yuso voor elektriciteit

Er zijn uiteraard nog meer leveranciers, maar sommigen beperken zich tot een specifiek werkingsgebied (vb. Wase Wind is enkel actief in het Waasland) of tot een bepaalde categorie van afnemers (vb. Axpo levert enkel aan de grote industrie, Mega enkel aan laagspanningsklanten).

De offertevraag had dus om bovenvermelde redenen, slechts betrekking op een contract voor 1 jaar, nl 2023, met de mogelijkheid om (een deel van) het volume te hedgen zodat – wanneer WDP de opportuniteit ziet – het geïndexeerd tarief kan worden vast geclickt.

Resultaten aardgas:

Voor aardgas werd slechts één offerte bekomen, nl. van Engie. De andere leveranciers meldden op dat ogenblik niet te kunnen aanbieden. Het tarief in de offerte van Engie was – niettegenstaande anders opgebouwd – quasi gelijk aan het lopende contract tot eind 2022. Het verschil bedroeg amper 0,6 €/MWh.

Leverancier Termijn	ENGIE (Huidig contract) 2021-2022		ENGIE 2023	
Vaste Vergoeding (€/jaar)	0,000		0,000	
Max Uurafname (m3/u/jaar)		0		0
Prijsformule Energie	(3,58+(1*GasClick))		(0,29+(1*TTF))	
Parameter a	3,580		0,290	
Parameter b	1,000		1,000	
Parameter c	0,000		0,000	
Totaal Commodity Hedge (€/MWh)	117,200	2.209.332	113,910	2.147.312
Prijsformule Energie	d+e*ENDEX+f		g+h*ENDEX+i	
Parameter d	0,000		0,000	
Parameter e	0,000		0,000	
Parameter f	0,000		0,000	
Totaal Commodity Indexed(€/MWh)	0,000	0	0,000	0
TOTAAL ENERGIE (€/MWh)	117,200	€ 2.209.332,04	113,910	€ 2.147.312,40
	FIXATIE		FIXATIE	
Fixatiekosten (€/MWh)	0,080	1.508,08	0,000	0,00
Fixatiekosten (€/fixatie)				
TOTAAL FIXATIE (€/MWh)	0,080	1.508	0,000	0
	NET		NET	
Transportkosten Entry (€/MWh)	0,000	0	1,330	25.072
Transportkosten Exit (€/MWh)	0,000	0	1,330	25.072
Transportkosten Varia (€/MWh)	0,000	0	1,330	25.072
Distributiekosten (€/MWh)	0,000	0	0,000	0
TOTAAL NET (€/MWh)	0,000	0	3,990	75.215
	TAKSEN		TAKSEN	
Federale Bijdrage Aardgas (€/MWh)	0,742		0,742	
FED 0 - 20 GWh 18851 100%	0,742	13.980	0,742	13.980
FED 20 - 50 GWh 0 85%	0,630	0	0,630	0
FED 50 - 250 GWh 0 80%	0,593	0	0,593	0
FED 250 - 1000 GWh 0 75%	0,556	0	0,556	0
FED 1000 + GWh 0 55%	0,408	0	0,408	0
Totaal Federale Bijdrage Elektriciteit (€/MWh)	0,742	13.980	0,742	13.980
Energiebijdrage Elektriciteit (€/MWh)	0,992	18.693	0,992	18.693
TOTAAL TAKSEN (€/MWh)	1,733	32.672	1,733	32.672
TOTAAL (€/MWh)	119,013	2.243.513	119,633	2.255.200

Het aardgascontract laat echter geen hedging toe. Engie wenste dit – gezien de omstandigheden – niet aan te bieden. Dit betekent dat het gas maandelijks zal worden afgerekend op basis van de slotkoers van elke dag van de voorgaande maand.

Noot: Berekeningen in bovenstaande tabel zijn gebaseerd op energieprijzen van dag van analyse. Intussen zijn deze prijzen fors gedaald.

Resultaten elektriciteit:

Voor elektriciteit werden 2 offertes bekomen, m.n. van Engie en van Yuso.

Engie scoorde hierin het best. Beide partijen gebruiken de spotmarktprijs 'Epex' (ook 'day ahead' genoemd als indexatieparameter. Yuso voegt daar een opslag van 9 €/MWh aan toe, terwijl Engie een 'korting' van 4,27 €/MWh biedt. Beide offertes zijn dus perfect objectief vergelijkbaar. ,

Supplier	ENGIE - Huidig contract		ENGIE	Yuso
Offer type	Floating ENDEX		Floating EPEX SPOT	Floating DAY AHEAD
FORMULA	NU: -0,24+1,220*PowerClick SU: -4,48+0,830*PowerClick		NU: -4,27+1*eSpot SU: -4,27+1*eSpot	Day Ahead referentieprijs per uur + 9 EUR/MWh
Market value (av. price 2022)	244,24		244,24	244,24
Price peak	✓	297,73	✓	253,24
Price off-peak	✓	198,24	✓	253,24
Fixation fee/ Fixed Fee	✓	0,29	✓	0,00
Net losses peak	✓	0,00	✓	0,00
Net losses off-peak	✓	0,00	✓	0,00
GOO (if not included)	✓	0,00	✓	0,00
Subtotal av. commodity price [Euro/MWh]	249,34		239,97	253,24
GSC VL average price/MWh incl degr	11,95		12,07	12,07
WKC VL average price/MWh incl degr	1,80		1,80	1,86
GSC BXL average price/MWh incl degr			0,00	0,00
GSC WAL average price/MWh incl degr			0,00	0,00
Subtotal av. non commodity price [Euro/MWh]	13,75		13,87	13,93
Average total price [Euro/MWh]	263,09		253,84	267,17
Av. price incl. payment term [Euro/MWh]	263,09		253,84	267,17
Annual consumption peak	5583,96		5583,96	5583,96
Annual consumption off-peak	5349,05		5349,05	5349,05
Total annual consumption	10933,01		10933,01	10933,01
Average annual costs [Euro]	2.876.382		2.775.233	2.921.015

Het voorstel van Engie was ook qua formule een stuk beter dan het lopende contract tot eind 2022. Bijgevolg konden alle energiecontracten aan Engie worden toegekend.

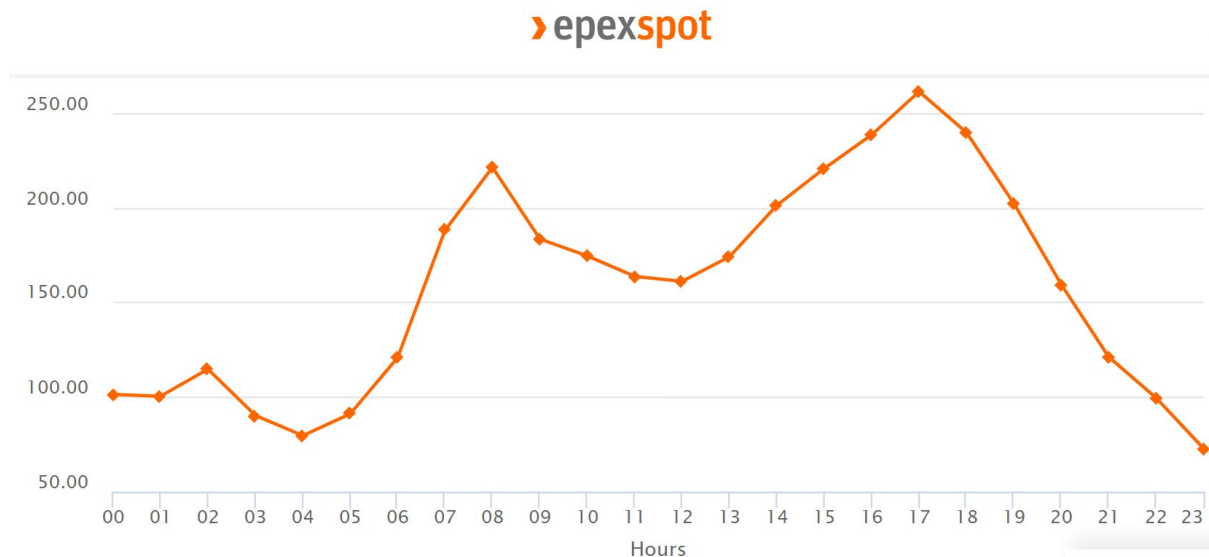
Ook het elektriciteitscontract laat geen hedging toe, om dezelfde redenen als voor aardgas: de markt is té volatiel en dus het risico voor de leverancier té groot. Dit betekent dat de stroom maandelijks zal worden afgerekend op basis van de slotkoers van elke dag van de voorgaande maand.

Noot: Berekeningen in bovenstaande tabel zijn gebaseerd op energieprijzen van dag van analyse. Intussen zijn deze prijzen fors gedaald.

Hoe budget voor energie in te schatten?

Spotmarktprijzen(epex-prijzen of day-ahead-market prijzen) zijn héél sterk afhankelijk van de verhouding tussen vraag en aanbod. Dat maakt dat gas tijdens de winter op de spotmarkt

merkelijk duurder is dan tijdens de zomer. Ook voor elektriciteit geldt dat, zij het in wat mindere mate. De spotprijs voor elektriciteit zal ook flink verschillen van uur tot uur binnen één en dezelfde dag. Zie bvb hieronder de spotprijs voor elektriciteit voor 16/11/22:



Gemiddeld gezien over een jaar, zijn de goedkoopste uren deze tussen 2 en 5 u en tussen 12 en 16u. Dit laatste dankzij zonne-energie en dus speelt dat effect nog meer in de zomer dan in de winter. 's Avonds rond 18 u is de spotprijs het duurst, zeker bij koud weer. Door dan minder stroom te verbruiken (en het verbruik te verschuiven naar de namiddag) kan flink worden bespaard.

Gemiddeld gezien over de jaren, zijn spotprijzen 10% goedkoper dan forwardprijzen (bvb. de meer gekende 1-jaar-endex-forward prijs waarop vaste en klik-contracten vooral gebaseerd zijn). Een voorbeeld: de gemiddeld spotprijs voor oktober 2022 was 237,63 €/MWh. De forwardprijs voor die maand bedroeg 263,97 €/MWh.

Gelet op het nieuwe leveringscontract voor gas en gelet op de huidige marktsituatie raden wij u aan om uit te gaan van een kostprijs van 100 €/MWh voor 2023. Dat is de huidige forwardnotering min 10%. Daar komen wel nog de netkosten en taxes bovenop. De netkosten stijgen in 2023 met 2% (reeds aangekondigd door de VREG), de taxes blijven (voorlopige inschatting) dezelfde.

Gelet op het nieuwe leveringscontract voor elektriciteit en gelet op de huidige marktsituatie raden wij u aan om uit te gaan van een kostprijs van 260 €/MWh voor 2023. Dat is de huidige forwardnotering min 10%. Afhankelijk van je verbruiksprofiel zal dit hoger of lager zijn zoals hierboven beschreven. Daar komen wel nog de netkosten en taxes bovenop. De netkosten stijgen in 2023 met 2% (reeds aangekondigd door de VREG), de taxes blijven (voorlopige inschatting) dezelfde.

Alex Polfliet

Manager Zero Emission Solutions

