

ORES



Energie gemakkelijker maken, het leven gemakkelijker maken



Algemene vergadering

16 juni 2022



Jaarverslag 2021



Jaarrekeningen 2021



Kerncijfers

ORES Assets – 2021 in enkele cijfers

	Vaste activa	RAB	Eigen vermogen
Investerings	3.956,5 M€ (afschrijvingen: 165,2 M€)	3.915,7 M€	1.910,4 M€
233,3 M€ (netto)			totaal eigen vermogen / totaal balans 41,90 %
Resultaat	Resultaat	Dividenden	Rendements- percentage van het eigen vermogen
302,9 M€ (bruto)	182,4 M€	71,6 M€	5,4%



Balans
ORES Assets

Balans ORES Assets op 31 december 2021

In miljoen euro

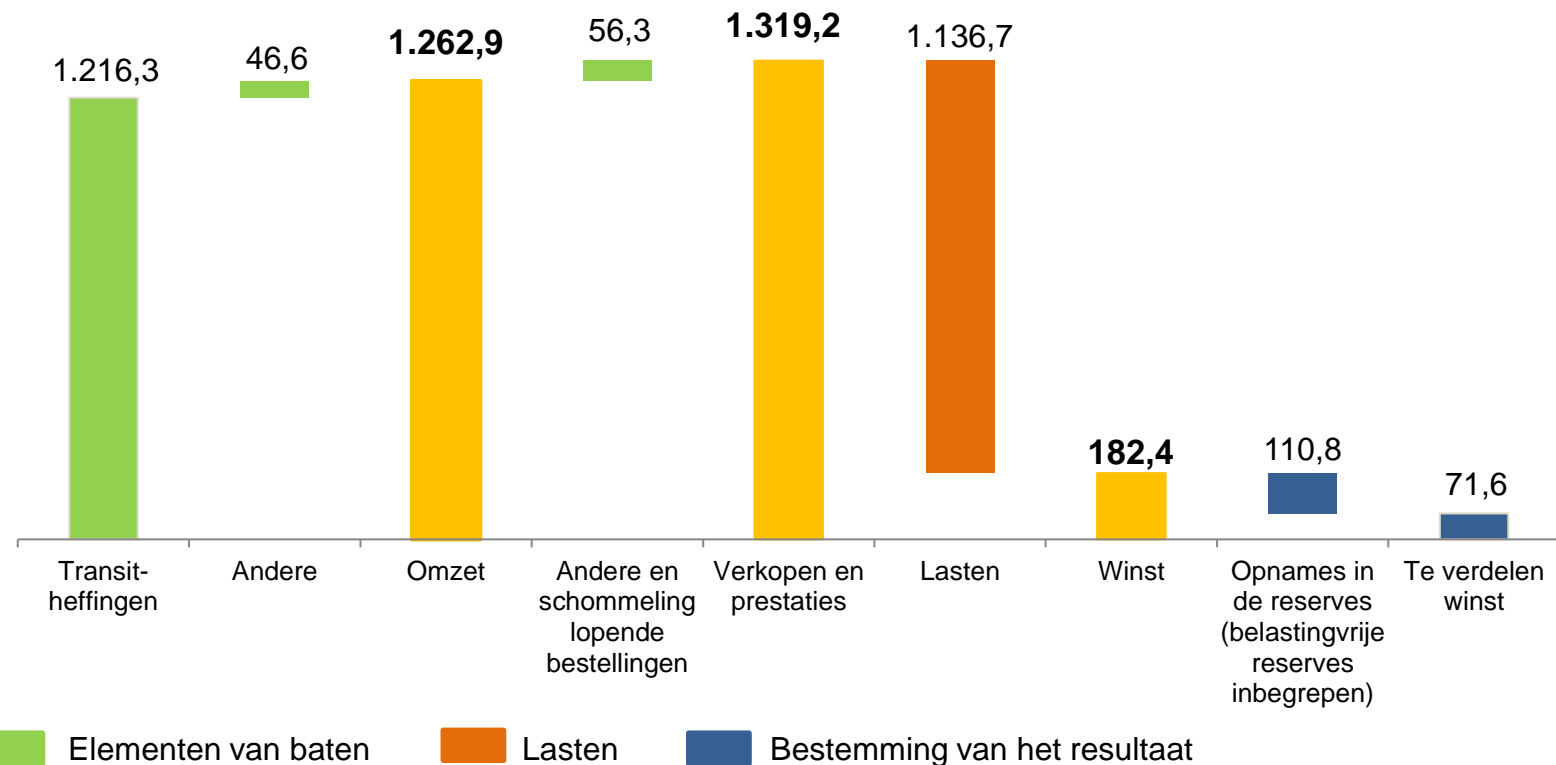
Activa		Passiva	
Vaste activa	3.956,5	Eigen vermogen	1.910,4
		<i>waarvan beschikbare reserves</i>	<i>257,4</i>
		Financiële schulden	2.286,1
Andere	603,1	Andere	363,1
<i>waarvan regulatoire activa</i>	<i>87,8</i>		
Totaal	4.559,6	Totaal	4.559,6



Resultatenrekening ORES Assets

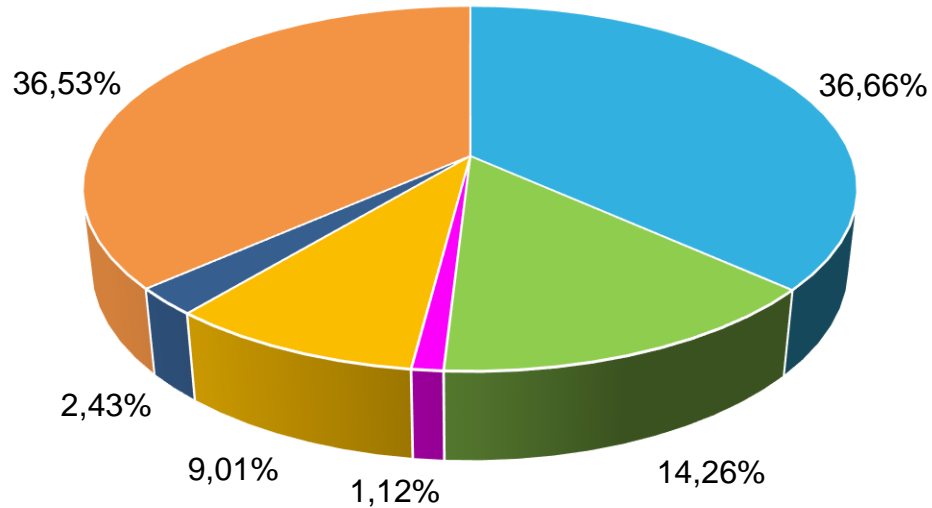
Resultaten 2021 – resultatenrekening ORES Assets

In miljoen euro; alle activiteiten; elektriciteit en gas



Resultaten 2021 – resultatenrekening ORES Assets

Focus op de lasten



- Controleerbare netto lasten
- Niet-controleerbare lasten en baten
- Netto lasten betreffende specifieke projecten
- Billijke vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen
- Financiële last
- Lasten in verband met het transport



Winstbestemming
ORES Assets

Dividendenbeleid van toepassing voor de regulatoire periode 2019-2023

Pay-out ratio vastgesteld op 70% van de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen toegekend aan het eigen vermogen

Geen jaarlijkse herkapitalisatie zolang:

$$\text{ratio eigen vermogen} / (\text{eigen vermogen} + \text{financiële schuld}) > 40\%$$

Principes opgenomen in een vennotenovereenkomst ondertekend in 2020




Dividenden en wegenheffing

In miljoen euro

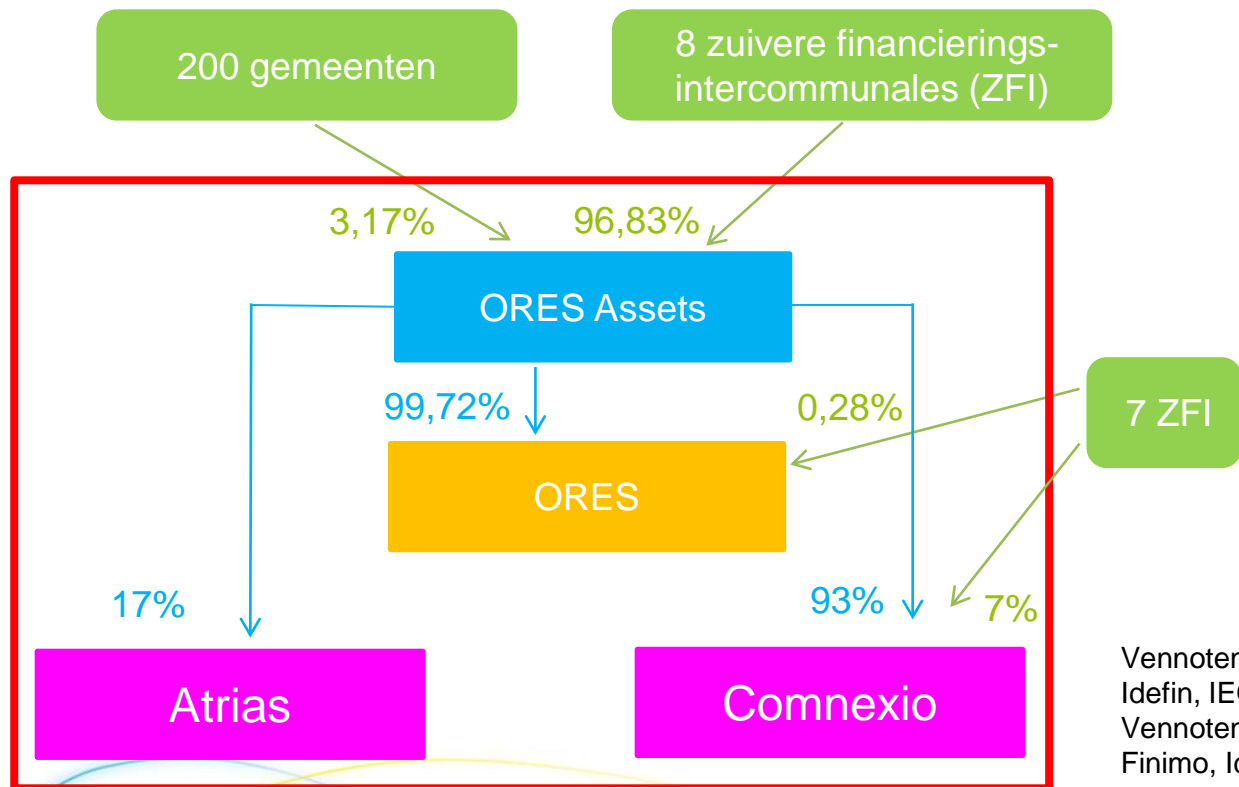
	Dividenden
Ceneo	32,0
Finest	2,7
Finimo	3,5
Idefin	11,4
IEG	1,8
IFIGA	0,1
IPFBW	9,7
Sofilux	8,1
TOTAAL voor de ZFI	69,3
Gemeenten	2,3
TOTAAL van ORES Assets	71,6

Wegenheffing
Bedrag van de wegenheffingen 2022
48,8 M€
(onder voorbehoud van de goedkeuring door de WOD Energie)



Geconsolideerde
rekeningen
ORES Assets
(de ORES-groep)

Aandeelhoudersstructuur van de ORES-groep op 31/12/2021



ORES Assets heeft in handen:
99,72% van ORES
93% van Connexio



wettelijke verplichting van
geconsolideerde rekeningen
ORES Assets in Belgische
normen (BGAAP)

= consolidatieperimeter

Vennoten in ORES Assets: Ceneo, Finest, Finimo, Idefin, IEG, IFIGA, IPFBW en Sofilux
Vennoten in ORES en Connexio: Ceneo, Finest, Finimo, Idefin, IEG, IPFBW en Sofilux

ORES Assets geconsolideerd BGAAP 2021 – enkele cijfers

Investeringsen ORES & ORES Assets

303,6 M€
(bruto)

234,0 M€
(netto)

Vaste activa ORES & ORES Assets

3.958,4 M€

Eigen vermogen ORES & ORES Assets

1.910,5 M€

totaal eigen vermogen/totaal
balans
40,78%

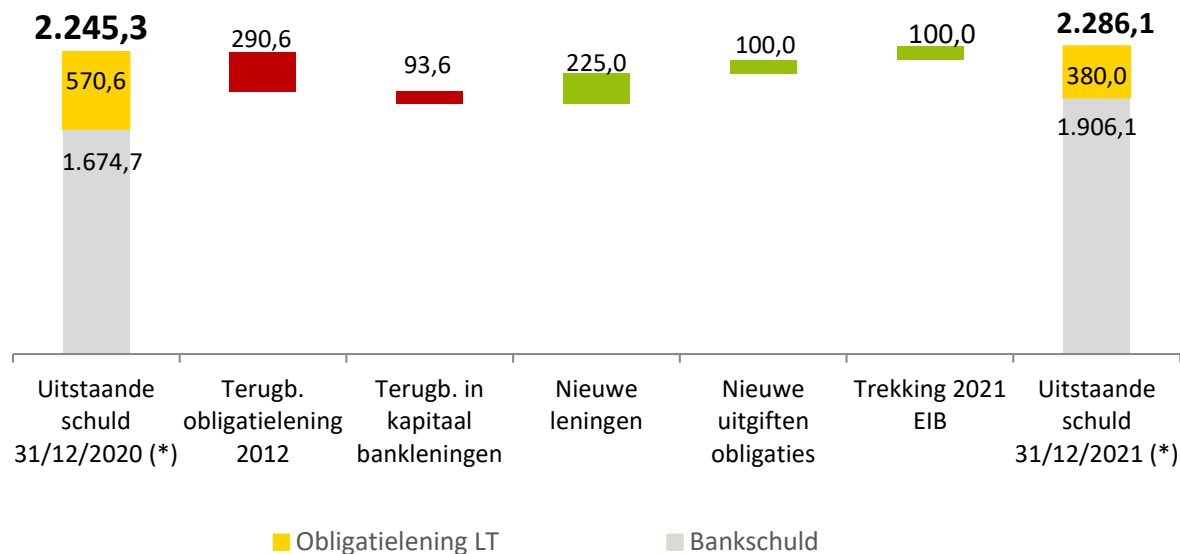
Geconsolideerde balans BGAAP op 31 december 2021

In miljoen euro

Activa		Passiva	
Vaste activa	3.958,4	Eigen vermogen	1.910,5
		Financiële schulden	2.286,1
Andere	725,9	Andere	487,7
Totaal	4.684,3	Totaal	4.684,3

Evolutie van de schuld van de ORES-groep

In miljoen euro



(*) buiten bankwaarbore

Op 31/12/2021

Netto schuld

2.067,5

Gemiddeld percentage

1,39%

Liquiditeiten

218,6



Opmerkelijke gebeurtenissen 2021

Enkele opmerkelijke gebeurtenissen in 2021

Atrias

Lancering op 1 november 2021

Goedkeuring door de Raad van Bestuur van de **tariefperequatie** vanaf 01/01/2024

Uitbreiding van het **sociaal tarief**

Verschillende (regionale en federale) **premies** toegekend 1^{ste} volledig jaar van betaling van de premies in verband met het **prosumertarief**

Drie **energieleveranciers** hebben hun licentie verloren

Digitale meters

Kaap van 30.000 overschreden in 2021
Tot eind mei 2022: 70.000

Reorganisatie om de bedrijfsstrategie te ondersteunen

Hernieuwing van de mandaten van de DNB's

Biomethaan

2 installaties - Les Bons Villers en Quévy – aangesloten op het distributienet in 2021 (naast Fleurus in 2020)

O-One

Maximalisering van de injectie van hernieuwbare productie op de distributienetten

Overstromingen van juli 2021

Uitzonderlijke solidariteit

Tussen 14 en 16 juli vielen er in vrijwel heel Wallonië stortregens die aanzienlijke schade aan onze netten veroorzaakten. Bijna 25.000 klanten kwamen zo zonder stroom te zitten op ons grondgebied en 250 verdeelkabinés liepen onder water.

Op 3 augustus was heel ons net weer operationeel en was de stroomvoorziening van onze klanten hersteld, dankzij de uitzonderlijke solidariteit en het verbeterde werk van onze teams.





Goedkeuring van het jaarverslag 2021



Goedkeuring van de jaarrekeningen 2021



Kwijting aan de bestuurders



Kwijting aan de revisor



Benoeming van de revisor voor de boekjaren 2022-2024



Statutaire benoemingen



Actualisering van bijlage 1



Industrieel plan



Wat zijn de strategische prioriteiten van
ORES ?

5 strategische assen



CONCURRERENDE TARIEVEN VOOR DE VERSCHILLENDE KLANTEN VAN ORES



DE CENTRALE PLAATS VAN DE KLANT BINNEN ONZE ACTIVITEITEN



ORES ALS VERSNELLER VAN DE ENERGIETRANSITIE



EEN BEDRIJF DAT RESOLUUT ZIJN VERANTWOORDELIJKHEID NEEMT



EEN GEËNGAGEERDE SPELER OP HET VLAK VAN DE SOCIALE INCLUSIE EN DE STRIJD TEGEN ENERGIEARMOEDE



Vormt een van de strategische
doelstellingen een bijzondere uitdaging?



ORES ALS VERSNELLER VAN DE ENERGIETRANSITIE

ORES stelt zijn activiteiten ten dienste van de energietransitie, investeert gericht in zijn net, ontplooit nieuwe communicatietechnologieën – net en telling – en bevordert partnerships met het oog op de ontwikkeling van nieuwe oplossingen.



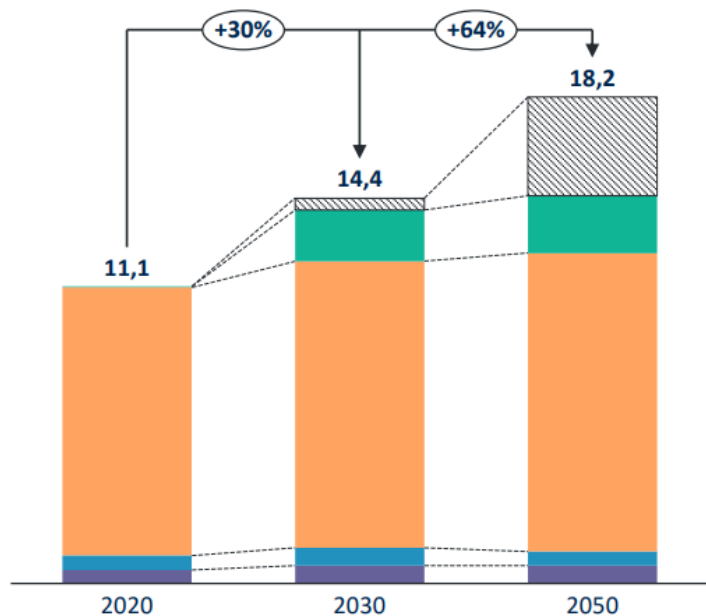


Wat is concreet de impact van deze
energietransitie voor ORES ?

De CLIMACT-studie

- Voor een beter begrip van de concrete gevolgen van een koolstofneutraal Wallonië in 2050, bestelde ORES een studie bij CLIMACT (gebaseerd op de werken van CLIMACT voor de overheid) om de technologische en gedragsverandering en hun impact op de distributienetten in kaart te brengen.
- Zij geven aan dat de distributienetten een centraal gegeven van de koolstofneutraliteit zijn, zodat ze in alle scenario's een extreem belangrijke rol spelen. Tegen 2030 zullen sommige belangrijke gevolgen reeds op korte termijn voelbaar zijn.

Het elektriciteitsverbruik op het distributienet zou tegen 2050 met 64% kunnen stijgen, met een significante stijging met 30% enkel in het decennium 2020-2030



44% van de behoefte voor residentiële verwarming is geëlektrificeerd in 2050



88% van de voertuigen zijn elektrisch of plug-in-hybriden in 2050

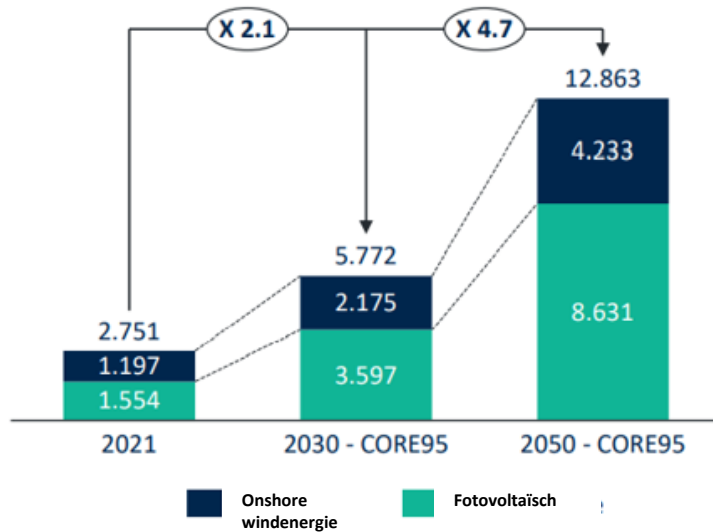


40% van de synthetische groene waterstof in België bevindt zich in Wallonië. De elektrolyseapparaten zijn aangesloten op het distributienet

Bron: Climact

Anders produceren

Evolutie van het in Wallonië geïnstalleerd hernieuwbaar vermogen [MWp]

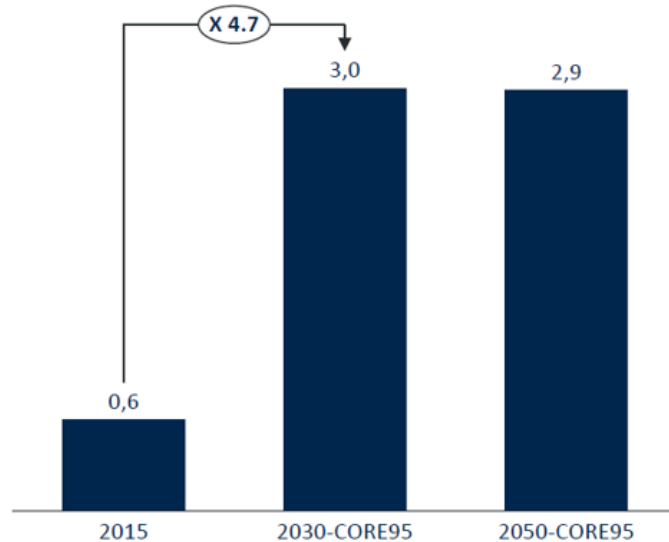


Het in Wallonië geïnstalleerd vermogen aan hernieuwbare energie zou tegen 2050 met een factor in de buurt van 5 vermenigvuldigd kunnen worden.

Bron: Studie "Koolstofarm scenario 2050", Climact en FOD Milieu, 2020 en Documentatiecentrum Wind- en fotovoltaïsche energie, Gemeenschappelijke energie, 2022

Zich anders verplaatsen

Eindverbruik van elektriciteit in het transport in Wallonië
[TWh]

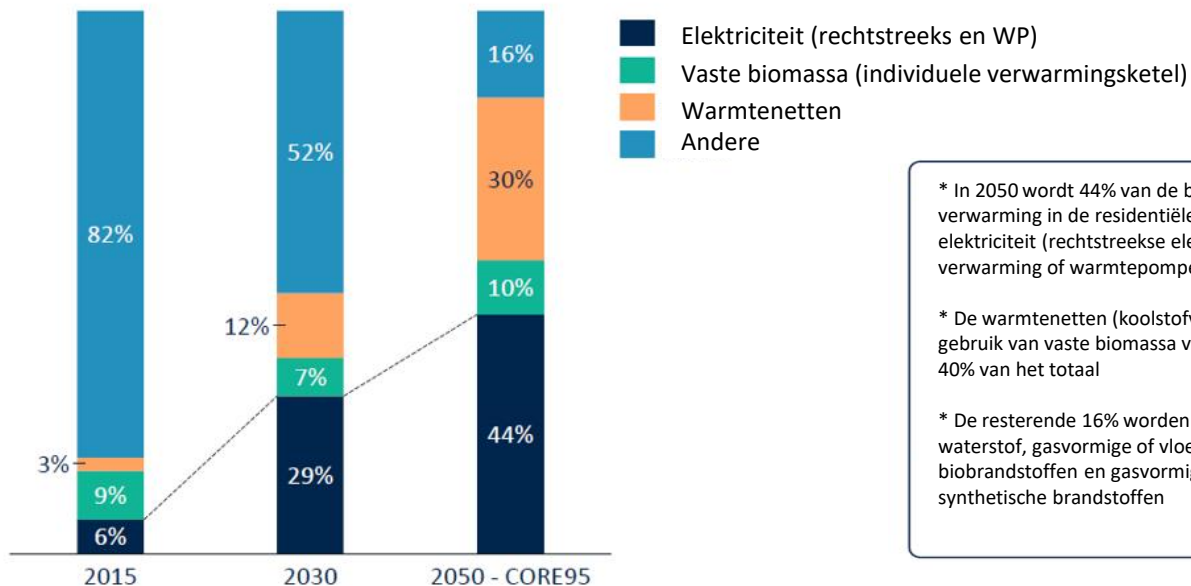


Bron: Climact

Het **elektriciteitsverbruik** in het Waalse vervoer zou **vanaf 2030 met een factor 5 kunnen toenemen** in het kader van de massale elektrificatie van het wagenpark, wat op de eerste plaats voor de DNB's voelbaar zou zijn.

Anders verwarmen

Energiemix voor verwarming – residentiële sector
[%]



Elektriciteit vertegenwoordigt bijna de helft van de energiemix voor verwarming van residentiële gebouwen in 2050.

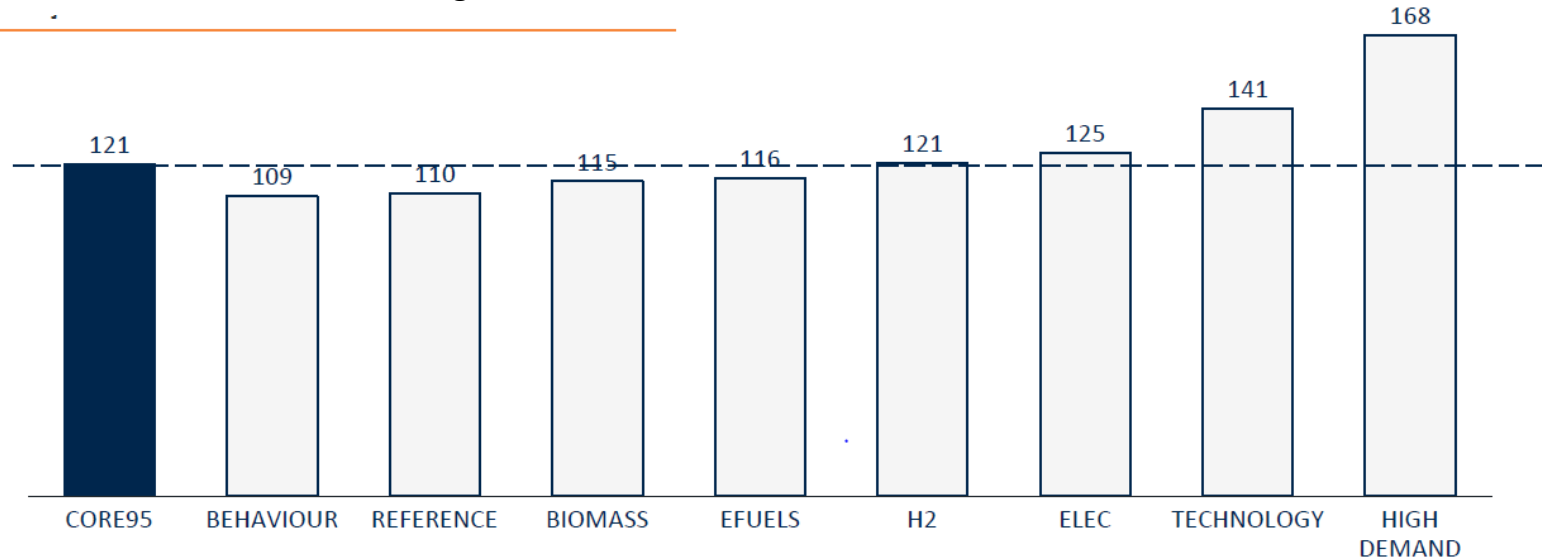
* In 2050 wordt 44% van de behoeften voor verwarming in de residentiële sector gedekt door elektriciteit (rechtstreekse elektrische verwarming of warmtepompen)

* De warmtenetten (koolstofvrij in 2050) en het gebruik van vaste biomassa vertegenwoordigen 40% van het totaal

* De resterende 16% worden gedekt door waterstof, gasvormige of vloeibare biobrandstoffen en gasvormige of vloeibare synthetische brandstoffen

Het elektriciteitsverbruik in het scenario CORE95 bevindt zich in de middenmoot van de verschillende overwogen scenario's

Eindverbruik elektriciteit in België in 2050 [TWh]



Bron: Studie "Koolstofarm scenario 2050", Climact en FOD Milieu, 2020



Welke diagnose moet er vandaag in het
licht van de vaststellingen van
CLIMACT voor het distributienet van
ORES gesteld worden?

Diagnose

De gedane investeringen maakten het mogelijk een kwaliteitsvol net in stand te houden, dat in staat was de eerste massale golf van gedecentraliseerde productie op te vangen. **Maar op sommige plaatsen zijn de limieten nu al bereikt.**

Bovendien:

1. Tonen de nieuw projecties voor hernieuwbare productie dat de druk op ons net toeneemt (hoog- en laagspanning)
2. Zal de elektrificatie van de transportsector tussen dit en 2030 plaatsvinden en vooral het laagspanningsnet onder druk zetten
3. Zal de elektrificatie van de verwarmingsbehoefte over een langere periode gespreid zijn

ORES moet vandaag al een gerichte en ambitieuze strategie van investeringen in assets implementeren, om de netten in staat te stellen de nieuwe vormen van gebruik verbonden aan de energietransitie, op te vangen.



Wat is de strategie van ORES in het licht
van deze uitdagingen?

Het uitwerken van een industrieel plan op 15 jaar (2023-2038): 1 miljard euro meer voor de infrastructuur

- Investering in de Waalse infrastructuur

Totale lengte van het elektriciteitsnet	Investeringen over de periode 2023-2038
52.000 km	20.000 km, hetzij 40% meer
Reeds op het net geïnstalleerde digitale meters	Te installeren digitale meters 2023-2038
70.000	1.500.000
“Klassieke” investeringen	Noodzakelijke bijkomende investeringen over de periode 2023-2038
3 miljard €	1 miljard €, hetzij 33% meer

- Modernisering van onze IT-systemen ter ondersteuning van de energietransitie



Het industrieel plan van ORES: welke
prioriteiten?

De infrastructuren resoluut versterken

1. De veerkracht van het net versterken: het vermogen om terug te keren naar een normale werking na een storing
 - Ingraven van de lijnen
 - Het vermogen om incidenten in verband met zich steeds vaker voordoende extreme weersfenomenen te temperen en snel terug te keren naar een normale werking na een storing
2. De energietransitie ondersteunen
 - Versterking van de opvangcapaciteit van de netten voor nieuwe vormen van gebruik en gedecentraliseerde producties (fotovoltaïsch, biomethaan, ...)
 - Smartisering van de netten en meters
3. Het (verouderd) net moderniseren – elektriciteit en gas

Impact van de opkomst van elektrische voertuigen op het distributienet



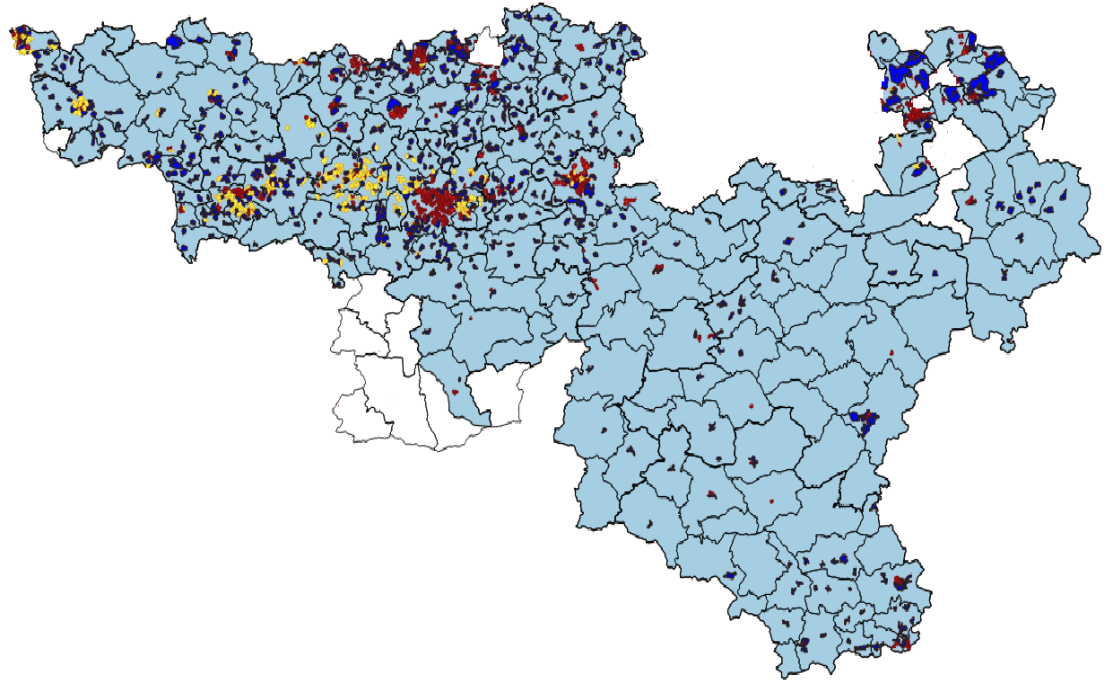
Zones waar de projecties van het aantal elektrische voertuigen groot zijn en waar globale werken op het net noodzakelijk zijn.



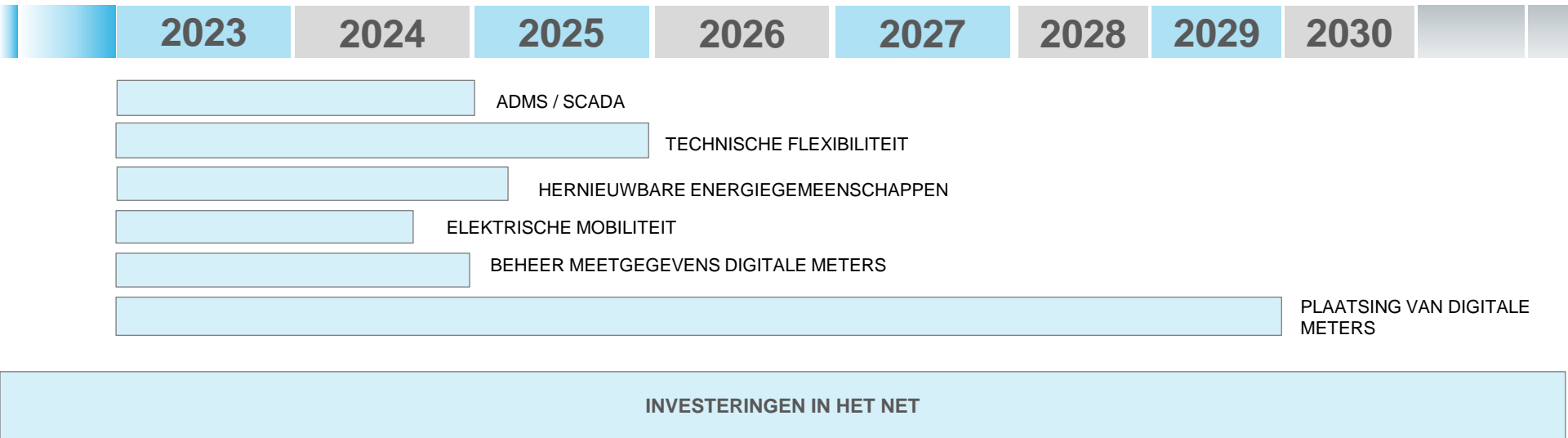
Zones waar de projecties van het aantal elektrische voertuigen groot zijn en waar werken aan het spanningsniveau van het net noodzakelijk zijn.



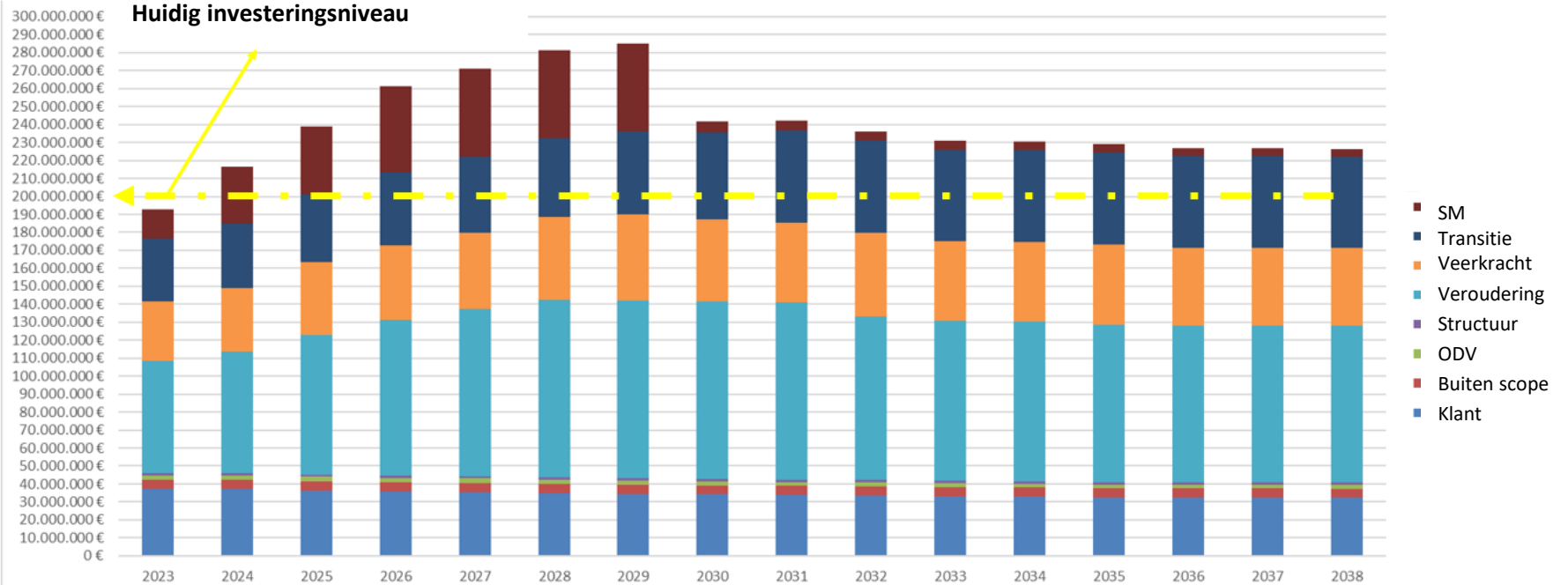
Zones waar de projecties van het aantal elektrische voertuigen groot is en waar de dimensionering van het huidig net a priori voldoende is.



Een industrieel plan implementeren dat op energietransitie gericht is



Industrieel plan van ORES



Daarbij worden de verwachtingen van de klanten op het vlak van de kwaliteit van de dienstverlening nog steeds ingelost

Lancering van het pilootproject LogisCER in Verviers


Installatie van fotovoltaïsche panelen op het dak van sociale woningen om te experimenteren met gedeelde energie.

8,14

Globale
klanttevredenheidsscore in
2021

Connect My Home

4.445 klanten in synergie
aangesloten sinds 2020



Een ambitieus industrieel plan =
onvermijdelijke verhoging van de factuur
van de gezinnen?

Électricité

Regularisatiefactuur 2021

7.042 kWh

du 18-06-2020 au 17-05-2021

334 jours

Énergie – prélèvement

€ 364,45

du 18-06-2020 au 17-05-2021	745 kWh x € 0,06961	Montant hors TVA	TVA
	6.297 kWh x € 0,0423742	€ 45,76	21%
	745 kWh x € 0,06961	€ 51,86	21%
	6.297 kWh x € 0,0423742	€ 266,83	21%

du 18-06-2020 au 17-05-2021	Coûts énergie verte (certificats verts imposés par les autorités)	€ 193,06	
-----------------------------	--	-----------------	--

7.042 kWh	Coûts énergie verte	€ 193,06	21%
-----------	---------------------	----------	-----

du 18-06-2020 au 17-05-2021	Coûts de réseau (imposés par ORES (Brabant wallon))	€ 614,42	
-----------------------------	--	-----------------	--

7.042 kWh	Coûts de distribution	€ 369,52	21%
7.042 kWh	Coûts de transport	€ 244,90	21%

du 18-06-2020 au 17-05-2021	Redevances (imposées par diverses autorités)	€ 42,38	
-----------------------------	---	----------------	--

7.042 kWh	Cotisation sur l'énergie	€ 13,56	21%
7.042 kWh	Cotisation fédérale	€ 23,55	<1>
7.042 kWh	Redevance de raccordement	€ 5,27	<1>

Électricité

Regularisatiefactuur 2022

6.246 kWh

du 18-05-2021 au 17-05-2022

78 jours

Énergie – prélèvement

€ 902,24

du 18-05-2021 au 17-05-2022	134 kWh x € 0,2020000	Montant hors TVA	TVA
	499 kWh x € 0,1610020	€ 10,68	6%
	1.186 kWh x € 0,2075801	€ 39,31	21%
	4.427 kWh x € 0,1098780	€ 39,29	6%
		€ 80,34	21%
		€ 246,19	6%
		€ 486,43	21%

du 18-05-2021 au 17-05-2022	Coûts énergie verte (certificats verts imposés par les autorités)	€ 173,14	
-----------------------------	--	-----------------	--

1.320 kWh	Coûts énergie verte	€ 36,86	6%
4.926 kWh	Coûts énergie verte	€ 136,28	21%

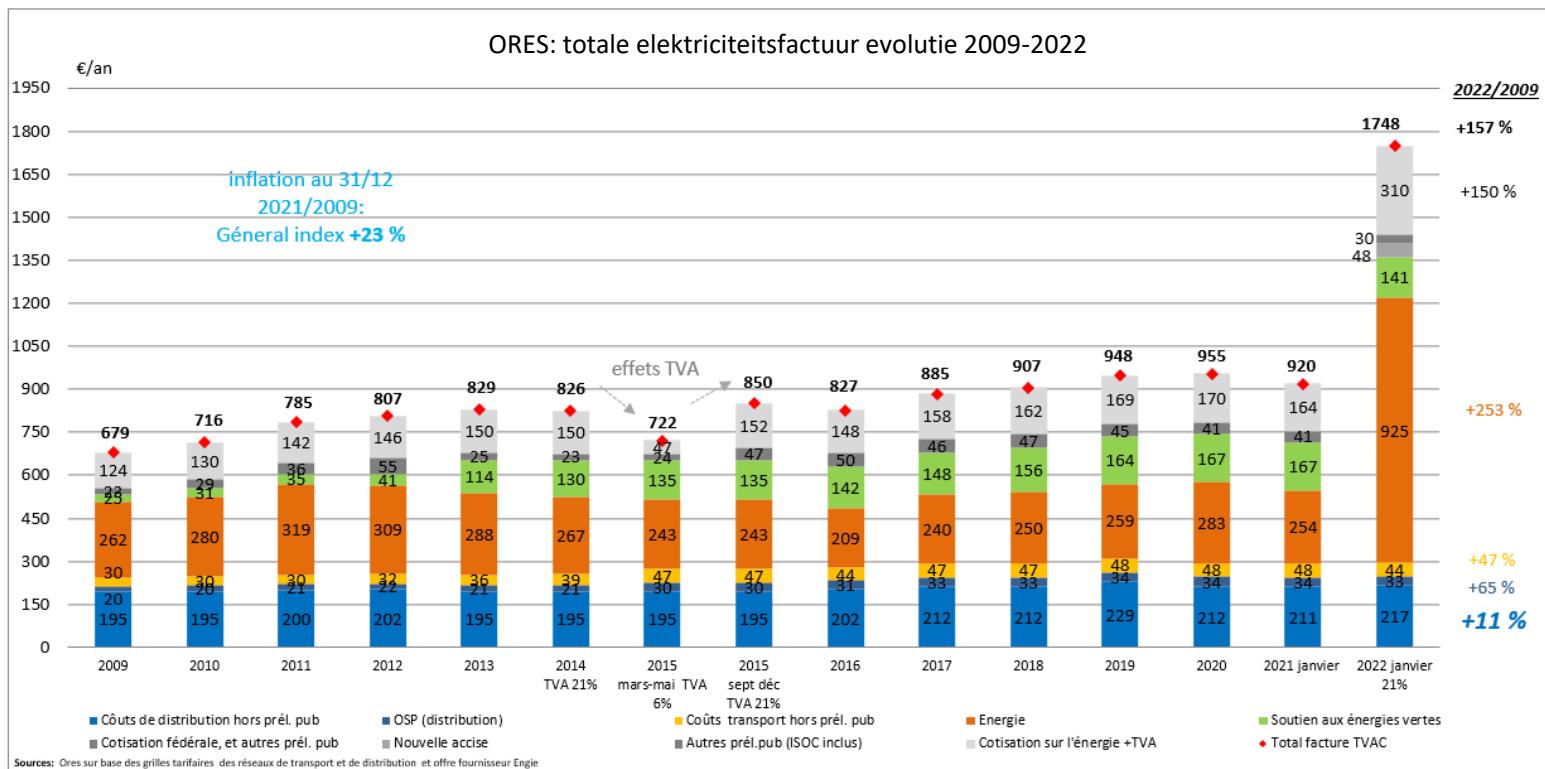
du 18-05-2021 au 17-05-2022	Coûts de réseau (imposés par ORES (Brabant wallon))	€ 532,38	
-----------------------------	--	-----------------	--

1.320 kWh	Coûts de distribution	€ 71,11	6%
4.926 kWh	Coûts de distribution	€ 261,77	21%
1.320 kWh	Coûts de transport	€ 33,66	6%
4.926 kWh	Coûts de transport	€ 165,84	21%

du 18-05-2021 au 17-05-2022	Redevances (imposées par diverses autorités)	€ 63,61	
-----------------------------	---	----------------	--


1.320 kWh	Cotisation sur l'énergie	€ 2,54	6%
4.926 kWh	Cotisation sur l'énergie	€ 9,50	21%
1.320 kWh	Droit d'accise spécial	€ 17,95	6%
1.153 kWh	Droit d'accise spécial	€ 15,68	21%
3.773 kWh	Cotisation fédérale	€ 13,25	<1>
6.246 kWh	Redevance de raccordement	€ 4,69	<1>

Evolutie van de totale elektriciteitsfactuur



Het is de ambitie van ORES dit te doen terwijl de tarieven binnen de inflatie worden gehouden, zoals dit het geval was sedert de oprichting van ORES.

Hoe? Door het mobiliseren van alle nodige middelen:


- Eerst en vooral de middelen van ORES, zijn efficiëntie en zijn doeltreffendheid
 - De oplevingsplannen van de overheid
 - Het tarief
- 




Welke voorwaarden om de doeltreffendheid van de uitvoering van het plan te waarborgen?

Om de doeltreffendheid van de uitvoering van zijn industrieel plan te waarborgen

1. Partnerships sluiten met andere netbeheerders:
 - Voor een betere verdeling van de kosten
 - Voor de harmonieuze werking van de Belgische markt

 2. De tariefperequatie (01/01/2024)
- 




En wat als de tariefmethodologie Wallonië belet een industrieel plan te implementeren dat deze uitdagingen aankan?

Dan zullen de **veranderingen** die moeten worden ingevoerd om de Europese, Belgische en Waalse doelstellingen op het vlak van **decarbonisatie** en **energie-onafhankelijkheid** te bereiken, niet kunnen plaatsvinden.

De **hernieuwbare producties** zullen hun volledige productie **niet kunnen injecteren**, het **opladen van elektrische voertuigen** zal **bemoeilijkt worden** of zelfs onmogelijk worden gemaakt wegens problemen met het net, de **elektrificatie van de verwarming** zal **afgeremd worden**.

Bovendien zal de rem op de ontplooiing van hernieuwbare energie ervoor zorgen dat **de situatie van de economie en de Waalse burger kwetsbaar blijft** in het licht van de **energieprijzen** en ook **afhankelijk** blijft van de internationale markten en landen die koolwaterstof produceren.





Vragen - antwoorden



Lezing van de notulen



Energie gemakkelijker maken, het leven
gemakkelijker maken