

ORES



Die Energie erleichtern, das Leben erleichtern



Hauptversammlung

16. Juni 2022



Jahresbericht 2021



Jahresabschluss 2021



Kennzahlen

ORES Assets – 2021 in einigen Zahlen

	Anlagevermögen	RAB	Eigenkapital
Investitionen	3.956,5 M€ (Abschreibungen: 165,2 M€)	3.915,7 M€	1.910,4 M€
233,3 M€ (netto)			Eigenkapital/Bilanzsumme 41,90 %
Ergebnis	Ergebnis	Dividenden	Ertragsprozentsatz des Eigenkapitals
302,9 M€ (brutto)	182,4 M€	71,6 M€	5,4%

FINANCE REPORT

ACCOUNT REPORT

DASHBOARD > INCOME

DAILY

WEEKLY

MONTHLY

Bilanz ORES Assets

MON TUE WED THU FRI SAT SUN

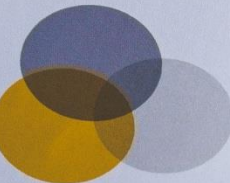
TOTAL INCOME

Bilanz ORES Assets am 31. Dezember 2021

In Millionen Euro

Aktiva		Passiva	
Anlagevermögen	3.956,5	Eigenkapital	1.910,4
		<i>wovon verfügbare Rücklagen</i>	<i>257,4</i>
		Finanzverbindlichkeiten	2.286,1
Sonstige	603,1	Sonstige	363,1
<i>wovon Regulierungsaktiva</i>	<i>87,8</i>		
Gesamtbetrag	4.559,6	Gesamtbetrag	4.559,6

Ergebnisrechnung ORES Assets



Graph / Statistic 3

Sequidem lacus exerspti, nes exescent hictior
latemquid ute liquam voles allicit inulpa consectem
aut a corem fuga. Edia volum volupti incillique il
nihilicillo vent Hitem quamoccu

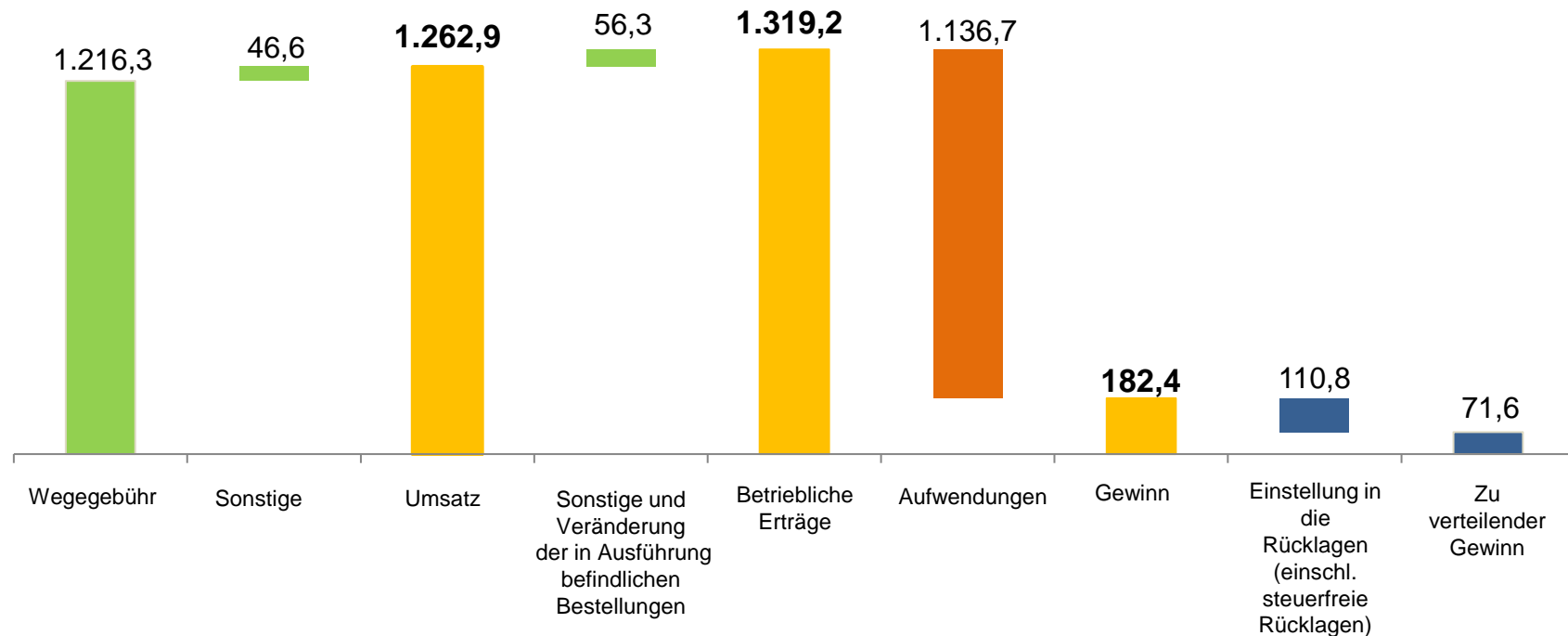
according to 2017 survey

NEXT PAGE
Analysis of N...



Ergebnisse 2021 – Ergebnisrechnung ORES Assets

In Millionen Euro; sämtliche Tätigkeiten; Strom und Gas



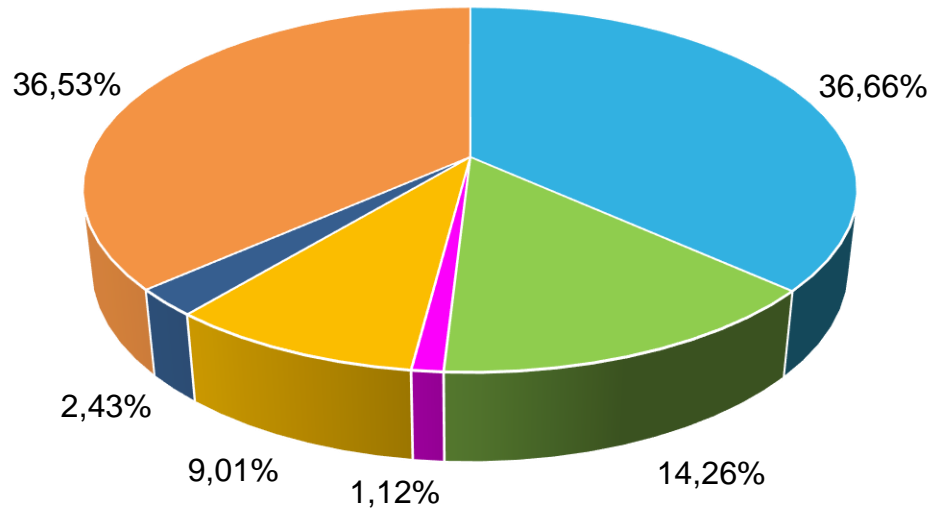
 Ertragsposten

 Aufwendungen

 Ergebnisverwendung

Ergebnisse 2021 – Ergebnisrechnung ORES Assets

Fokus auf die Aufwendungen



- Kontrollierbare Nettoaufwendungen
- Nicht kontrollierbare Aufwendungen und Erträge
- Nettoaufwendungen für spezifische Projekte
- Angemessene Vergütung des investierten Kapital
- Finanzaufwendungen
- Aufwendungen in Verbindung mit dem Transport



Gewinnverwendung ORES Assets

Für die Regulierungsperiode 2019-2023 geltende Dividendenpolitik

Auf 70 % festgelegte Ausschüttungsquote der Vergütung des investierten Kapitals

Keine jährliche Kapitalerhöhung solange:

$\text{Eigenkapitalquote} / (\text{Eigenkapital} + \text{Finanzverbindlichkeiten}) > 40\%$


In einer im Jahr 2020 unterzeichneten Aktionärsvereinbarung festgelegte
Grundsätze

Dividenden und Wegegebühr

In Millionen Euro

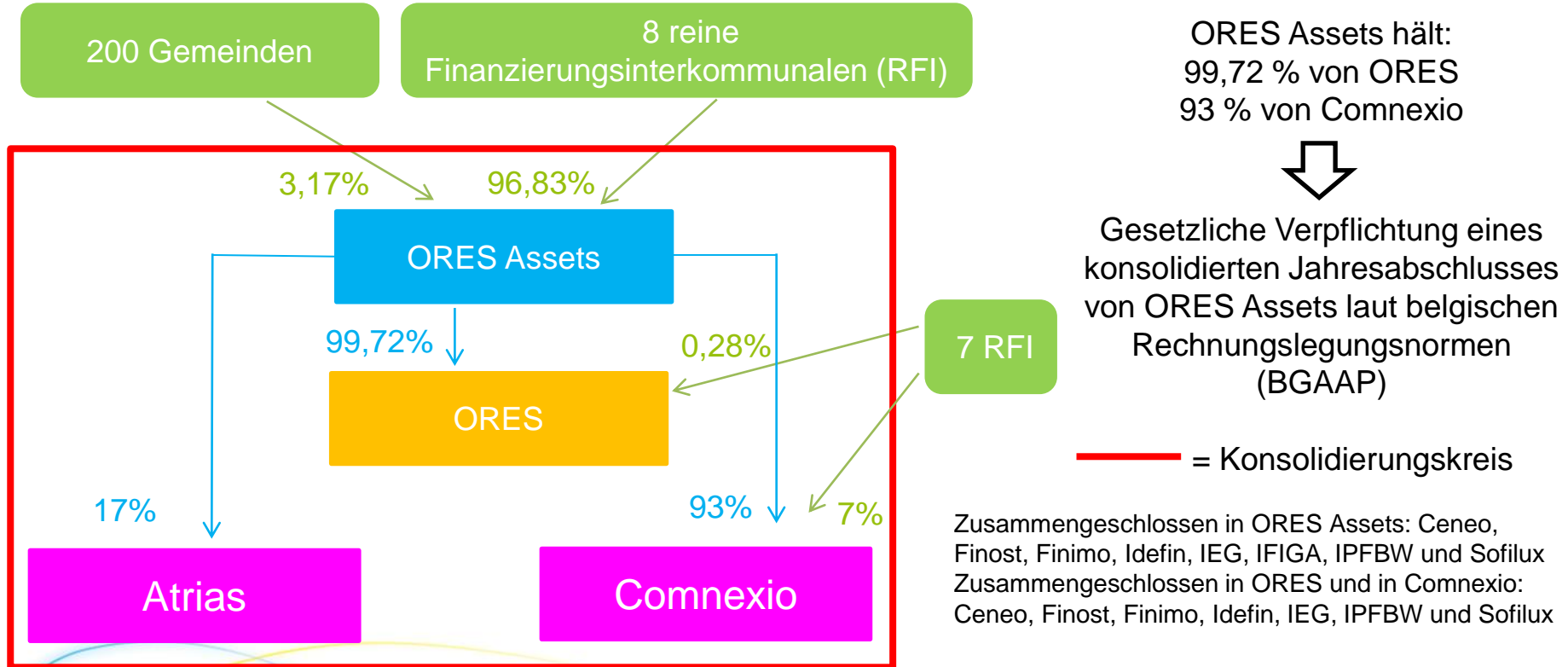
	Dividenden
Ceneo	32,0
Finost	2,7
Finimo	3,5
Idefin	11,4
IEG	1,8
IFIGA	0,1
IPFBW	9,7
Sofilux	8,1
Gesamtbetrag RFI	69,3
Gemeinden	2,3
Gesamtbetrag ORES Assets	71,6

Wegegebühr
Höhe der Wegegebühren 2022
48,8 M€
(unter Vorbehalt der Genehmigung seitens des ÖDW Energie)

The background features a collage of financial data visualizations. On the left, a line chart shows two data series (one blue, one red) over time, with a y-axis ranging from 200 to 1000. Below it is a bar chart with blue and green bars. On the right, a magnifying glass is positioned over a document with a grid and numbers (7, 9, 10, 11).

Konsolidierter Jahresabschluss ORES Assets (ORES-Konzern)

Aktionärsstruktur des ORES-Konzerns am 31.12.2021



ORES Assets konsolidiert laut BGAAP 2021 – einige Zahlen

Investitionen ORES & ORES Assets

303,6 M€
(brutto)

234,0 M€
(netto)

Anlagevermögen ORES & ORES Assets

3.958,4 M€

Eigenkapital ORES & ORES Assets

1.910,5 M€

Eigenkapital/Bilanzsumme
40,78%

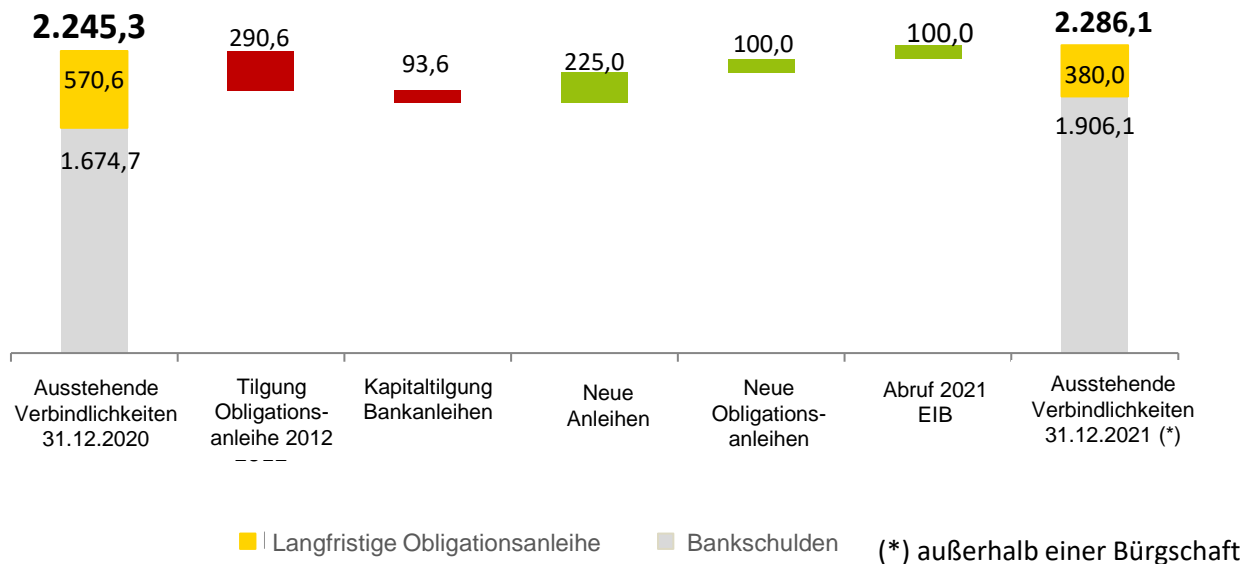
Konsolidierte Bilanz laut BGAAP am 31. Dezember 2021

In Millionen Euro

Aktiva		Passiva	
Anlagevermögen	3.958,4	Anlagevermögen	1.910,5
		Finanzverbindlichkeiten	2.286,1
Sonstige	725,9	Sonstige	487,7
Gesamtbetrag	4.684,3	Gesamtbetrag	4.684,3

Schuldenentwicklung des ORES-Konzerns

In Millionen Euro



Am 31.12.2021

Nettoschulden

2.067,5

Durchschnittlicher Satz

1,39%

Kassenmittel

218,6



Bedeutende Ereignisse 2021

Einige bedeutende Ereignisse des Jahres 2021

Atrias

Start am 1. November 2021

Genehmigung der **Angleichung der Tarife** ab dem 01.01.2024 seitens des Verwaltungsrates

Erweiterung des **Sozialtarifs**

Gewährung **verschiedener Prämien**
(auf regionaler und föderaler) Ebene

1. vollständiges Jahr für die Auszahlung der Prämien betreffend den **Prosumententarif**

Drei **Energieversorger** haben ihre Lizenz verloren

Smart Meter

Grenze von 30.000 im Jahr 2021 überschritten
Ende 2022: 70.000

Reorganisation zur Unterstützung der Unternehmensstrategie

Erneuerung der Mandate der VNB

Biomethan

2 Anlagen - Les Bons Villers und Quévy – im Jahr 2021 an das Verteilernetz angeschlossen
(zusätzlich zu Fleurus im Jahr 2020)

O-One

Maximierte Einspeisung erneuerbarer Energie in die Verteilernetze

Hochwasser von Juli 2021

Überwältigende Solidarität

Zwischen dem 14. und 16. Juli fallen so gut wie in der gesamten Wallonie heftige Regengüsse, die beträchtliche Schäden an unseren Netzen verursachen. Für nahezu 25.000 Kunden in unserem Betriebsgebiet fällt der Strom aus und nahezu 250 Verteilerstationen werden überflutet.

Am 3. August ist unser Netz wieder betriebsbereit und die Energieversorgung sämtlicher Kunden dank der überwältigenden Solidarität und der unermüdlichen Arbeit unserer Teams wiederhergestellt.





Genehmigung des Jahresberichts 2021



Genehmigung des Jahresabschlusses 2021



Entlastung der Verwaltungsratsmitglieder



Entlastung des Revisors



Ernennung des Revisors für die Geschäftsjahre 2022-2024



Satzungsgemäße Ernennungen



Aktualisierung von Anhang1



Industrieplan



Welche sind die strategischen Prioritäten
von ORES?

5 strategische Schwerpunkte



WETTBEWERBSFÄHIGE TARIFE FÜR DIE VERSCHIEDENEN KUNDEN VON ORES



DER KUNDE IM MITTELPUNKT UNSERER TÄTIGKEIT



ORES ALS BESCHLEUNIGER DER ENERGIEWENDE



EIN ENTSCHIEDEN VERANTWORTUNGSVOLLES UNTERNEHMEN



EIN ENGAGIERTER AKTEUR DER SOZIALEN INKLUSION UND IM KAMPF GEGEN DIE ENERGIEARMUT



Stellt eines dieser strategischen Ziele eine besondere Herausforderung dar?



ORES ALS BESCHLEUNIGER DER ENERGIEWENDE

ORES stellt seine Tätigkeiten in den Dienst der Energiewende, investiert gezielt in sein Netz, setzt die neuen Kommunikationstechnologien – im Netz und in den Zähleranlagen – ein und fördert Partnerschaften im Hinblick auf die Entwicklung neuer Lösungen.



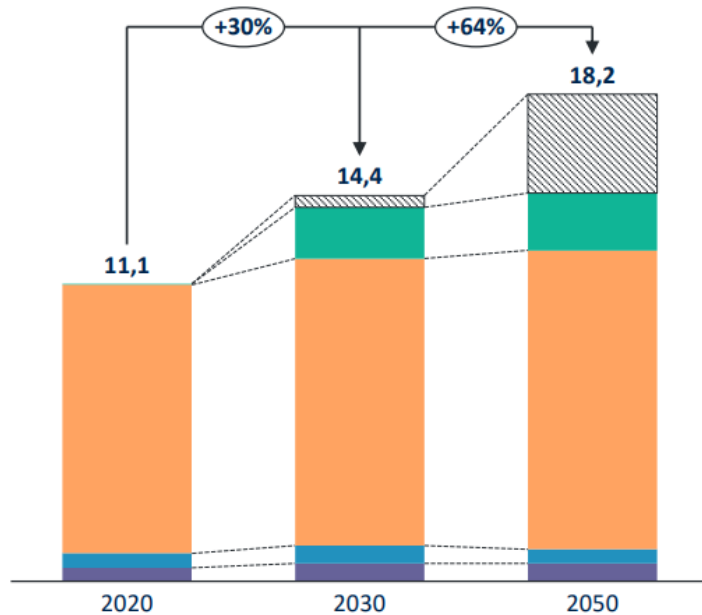


Welche sind die konkreten Auswirkungen
dieser Energiewende für ORES?

CLIMACT-Studie

- Um die konkreten Folgen einer kohlenstoffneutralen Wallonie besser zu erfassen, hat ORES bei CLIMACT eine Studie in Auftrag gegeben (auf der Grundlage der Arbeiten von CLIMACT für die Behörden) zur Ermittlung der technologischen und verhaltensbezogenen Änderungen und deren Auswirkungen auf die Verteilernetze.
- Daraus geht hervor, dass die Verteilernetze im Herzen der Kohlenstoffneutralität stehen und somit in sämtlichen Szenarien extrem beansprucht werden. Einige bedeutende Auswirkungen werden sich bereits kurzfristig, bis 2030, zeigen.

Der Stromverbrauch auf dem Verteilernetz könnte bis 2050 um 64 % zunehmen, mit einer bedeutenden Steigerung von 30 % allein in den Jahren 2020-2030



44 % des Heizungsbedarfs für Wohnungen wird 2050 elektrisch sein.



88 % der Fahrzeuge werden 2050 Elektroautos oder Plug-in-Hybride sein.

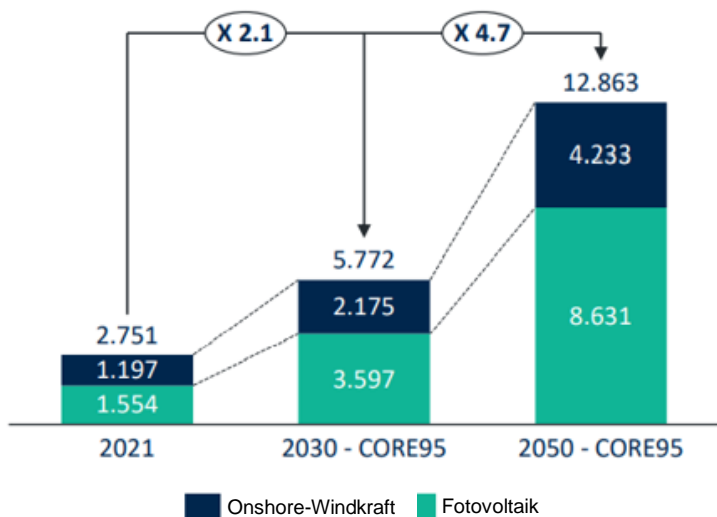


40 % des grünen synthetischen Wasserstoffs wird in der Wallonie synthetisiert. Die Elektrolysezellen sind an das Verteilernetz angeschlossen.

Quelle: Climact

Andersartig erzeugen

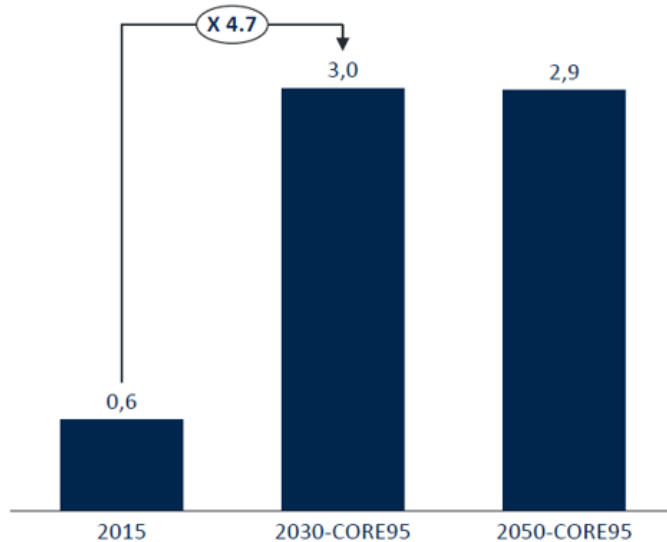
Entwicklung der in der Wallonie installierten Leistung aus erneuerbaren Energiequellen [MWc]



Die in der Wallonie installierte Leistung aus erneuerbaren Energiequellen könnte um das Jahr 2050 mit einem an 5 grenzenden Faktor multipliziert werden.

Sich andersartig fortbewegen

Endstromverbrauch im Transportwesen in der Wallonie
[TWh]



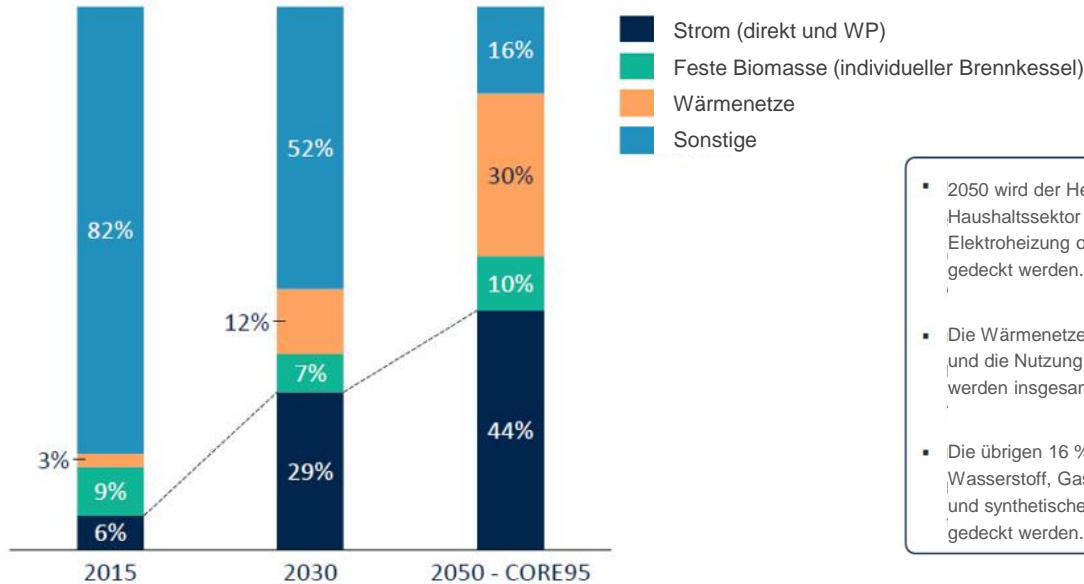
Quelle: Climact

Der Stromverbrauch im wallonischen Transportwesen könnte vor dem Hintergrund einer massiven Elektrifizierung des Automobilparks, die in erster Linie die VNB treffen wird, bis 2030 mal 5 multipliziert werden.

Andersartig heizen

Strom wird 2050 nahezu die Hälfte im Energiemix für das Heizen von Wohngebäuden ausmachen.

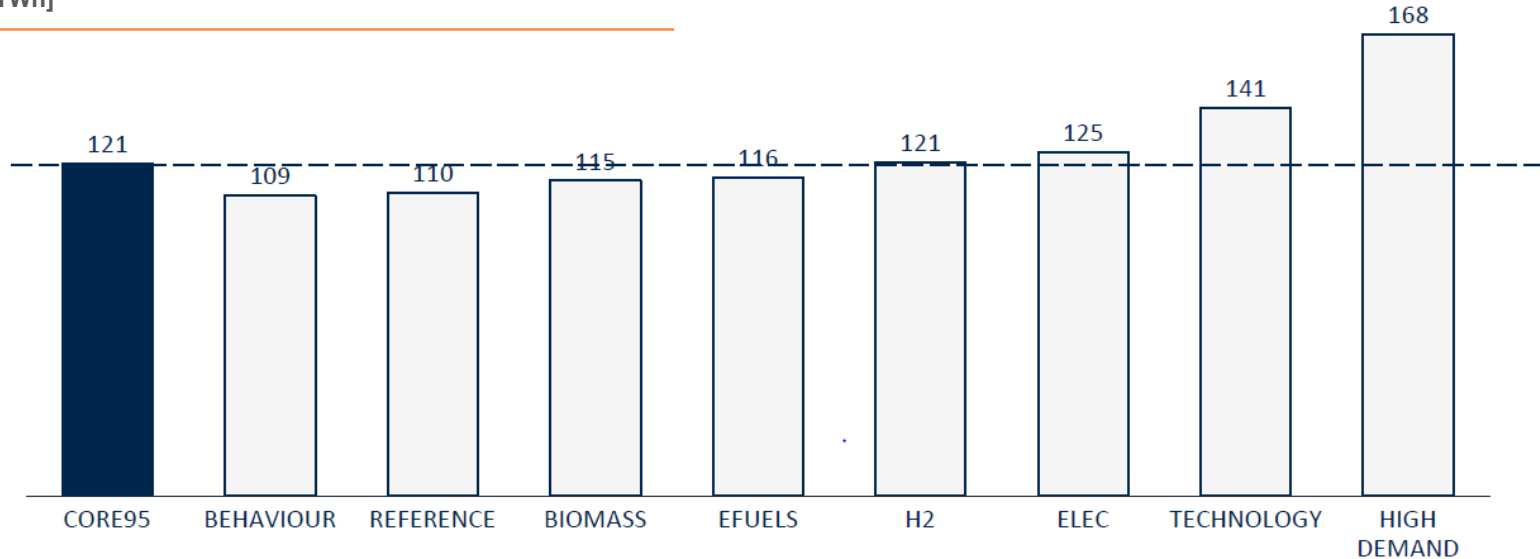
Energiemix für das Heizen – Haushaltssektor [%]




- 2050 wird der Heizungsbedarf im Haushaltssektor durch Strom (direkte Elektroheizung oder Wärmepumpen) gedeckt werden.
- Die Wärmenetze (2050 kohlenstoffneutral) und die Nutzung von fester Biomasse werden insgesamt 40 % ausmachen.
- Die übrigen 16 % werden durch Wasserstoff, Gas-/Flüssig-Biobrennstoffe und synthetische Gas-/Flüssig-Brennstoffe gedeckt werden.

Der Stromverbrauch im Szenario CORE95 entspricht einem Durchschnittswert im Vergleich zu den verschiedenen in Betracht gezogenen Szenarien

Endstromverbrauch in Belgien im Jahr 2050
[TWh]



Quelle: Studie „Scénarios bas-carbone 2050“, Climact und FÖD Umweltschutz, 2020.



Welche Diagnose ist heute für das Verteilernetz von ORES angesichts der Feststellungen von CLIMACT zu stellen?

Diagnose

Dank der getätigten Investitionen konnte ein hochwertiges Netz aufrechterhalten werden, das die erste massive dezentrale Erzeugungswelle bewältigen konnte. **Mancherorts sind die Grenzen jedoch bereits erreicht.**

Darüber hinaus:

1. Die neuen Prognosen betreffend die erneuerbare Energieerzeugung zeigen einen verschärften Druck auf unser (Hochspannungs- und Niederspannungs-)Netz.
2. Die Elektrifizierung des Transportsektors wird bis 2030 stattfinden und hauptsächlich das Niederspannungsnetz beanspruchen.
3. Die Elektrifizierung im Bereich des Heizungsbedarfs wird langfristiger stattfinden.

ORES muss bereits jetzt eine gezielte und ehrgeizige Investitionsstrategie in seine Assets umsetzen, um die Anbindung der neuen Anwendungen in Verbindung mit der Energiewende an die Netze zu ermöglichen.



Welche Strategie für ORES angesichts
dieser Herausforderungen?

Erstellung eines Industrieplans über 15 Jahre (2023-2038): 1 Milliarde Euro mehr in die Infrastrukturen

- Investition in die wallonische Infrastruktur

Gesamtlänge des Stromnetzes	Investitionen über den Zeitraum 2023-2038
52.000 km	20.000 km, d. h. 40% mehr
Bereits auf dem Netz installierte Smart Meter	Zu installierende Smart Meter 2023-2038
70.000	1.500.000
„Herkömmliche“ Investitionen	Zusätzliche notwendige Investitionen über den Zeitraum 2023-2038
3 Milliarden €	1 Milliarde €, d. h. 33% mehr

- Modernisierung unserer IT-Systeme zur Unterstützung der Energiewende



Der Industrieplan von ORES: welche Prioritäten?

Die Infrastrukturen entschieden verstärken

1. Verbesserung der Rückstellfähigkeit des Netzes: die Fähigkeit, nach einer Störung den normalen Betrieb wiederherzustellen
 - Erdverlegung der Leitungen
 - Fähigkeit, die Zwischenfälle in Verbindung mit extremen Wetterphänomenen abzufedern und nach einer Störung den normalen Betrieb schnell wiederaufzunehmen
2. Unterstützung der Energiewende
 - Verstärkung der Aufnahmekapazität der Netze in Bezug auf die neuen Anwendungen und die dezentrale Energieerzeugung (Fotovoltaik, Biomethan ...)
 - Smartifizierung der Netze und der Zähler
3. Modernisierung des Netzes (Überalterung) – Strom und Gas

Auswirkung der Einführung der Elektrofahrzeuge auf das Verteilernetz



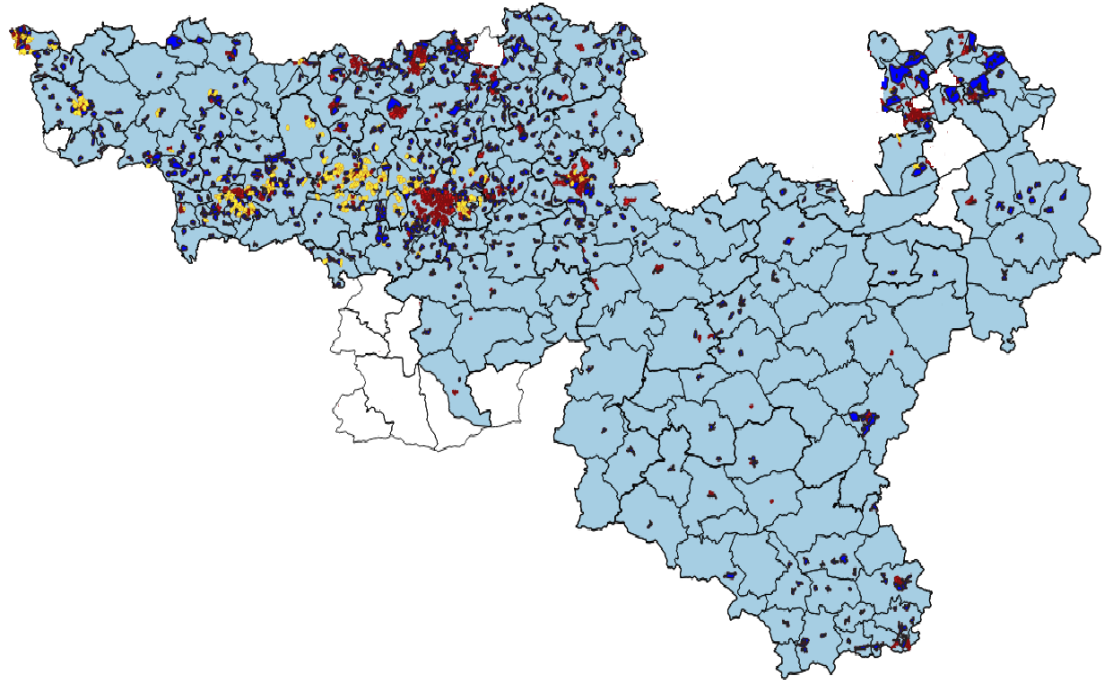
Gebiete, wo die Prognose der Anzahl Elektroautos hoch ist und globale Arbeiten auf dem Netz erforderlich sind.



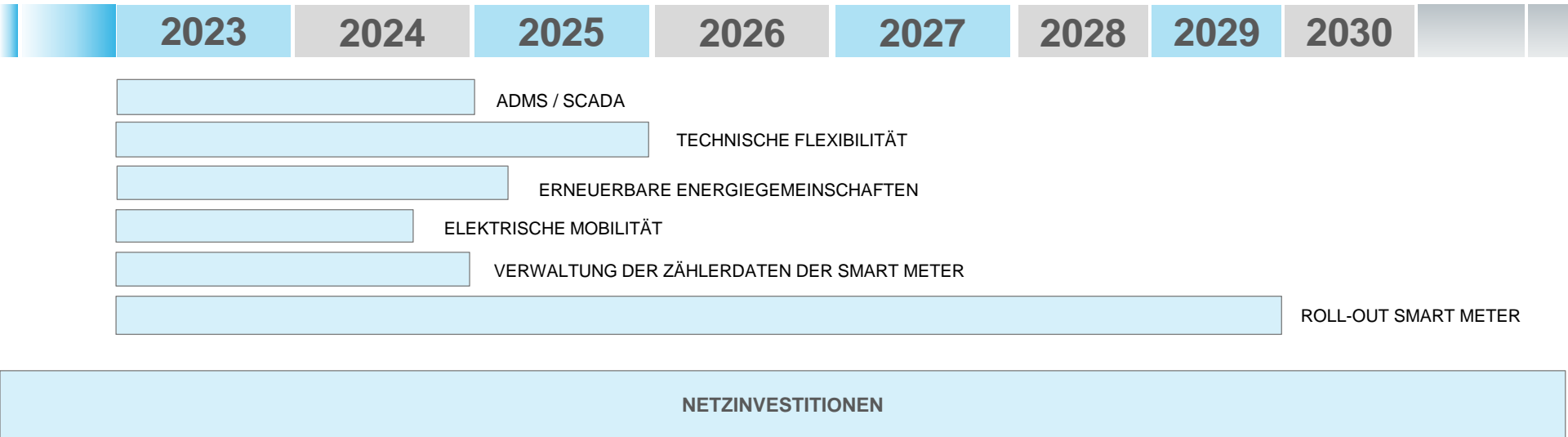
Gebiete, wo die Prognose der Anzahl Elektroautos hoch ist und Arbeiten auf Ebene der Netzspannung erforderlich sind.



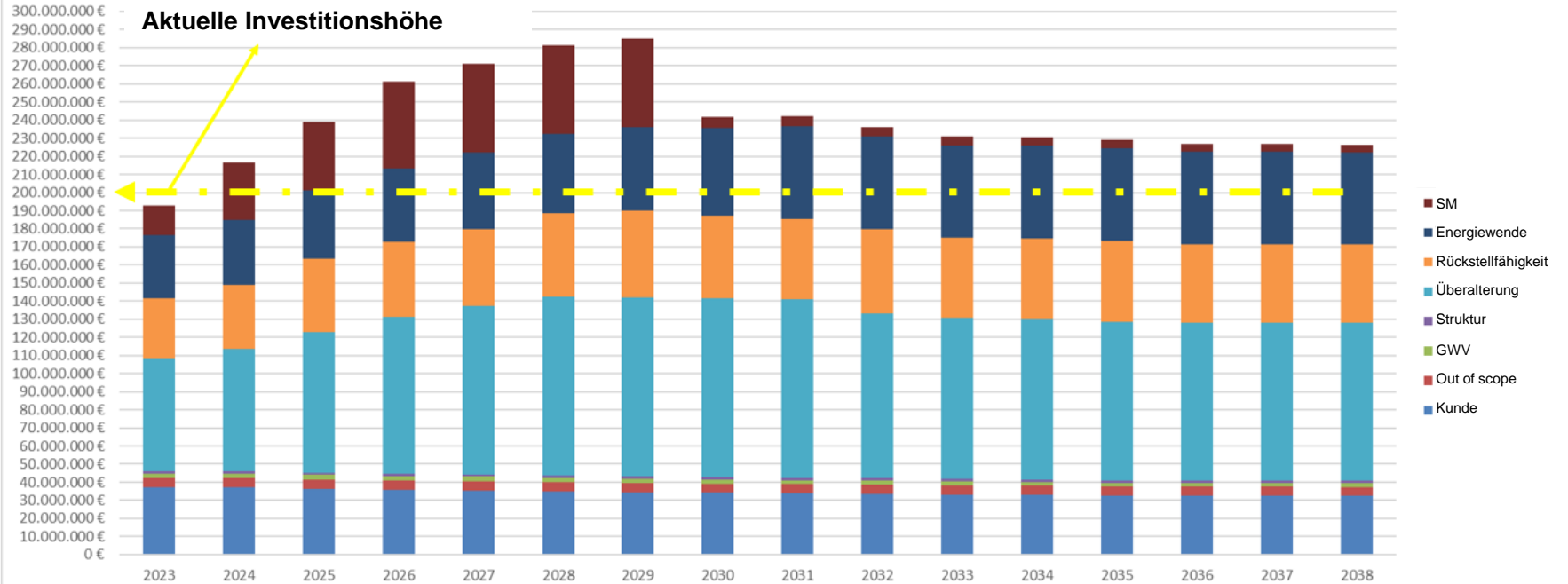
Gebiete, wo die Prognose der Anzahl Elektroautos hoch ist und die bestehende Netzdimensionierung grundsätzlich ausreicht.



Umsetzung eines auf die Energiewende ausgerichteten Industrieplans



Industrieplan von ORES



Die Erwartungen der Kunden in Sachen Dienstqualität weiterhin erfüllen

Start des Pilotprojekts LogisCER in Verviers
Installation von Fotovoltaikpaneelen auf dem Dach von Sozialwohnungen, um die gemeinsame Nutzung von Energie zu testen.

8,14
Gesamtzufriedenheitsnote
unserer Kunden
im Jahr 2021

Connect My Home
4.445 Kunden, die seit 2020 in
Synergiearbeit angeschlossen
wurden



Ehrgeiziger Energieplan = unweigerliche
Erhöhung der Rechnung der Haushalte?

Électricité

Facture de régularisation 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%

Coûts énergie verte (certificats verts imposés par les autorités)		€ 193,06	
du 18-06-2020 au 17-05-2021	7.042 kWh	Coûts énergie verte	€ 193,06 21%

Coûts de réseau (imposés par ORES (Brabant wallon))		€ 614,42	
du 18-06-2020 au 17-05-2021	7.042 kWh	Coûts de distribution	€ 369,52 21%
	7.042 kWh	Coûts de transport	€ 244,90 21%

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

Facture de régularisation 2022

6.246 kWh

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

78 jours

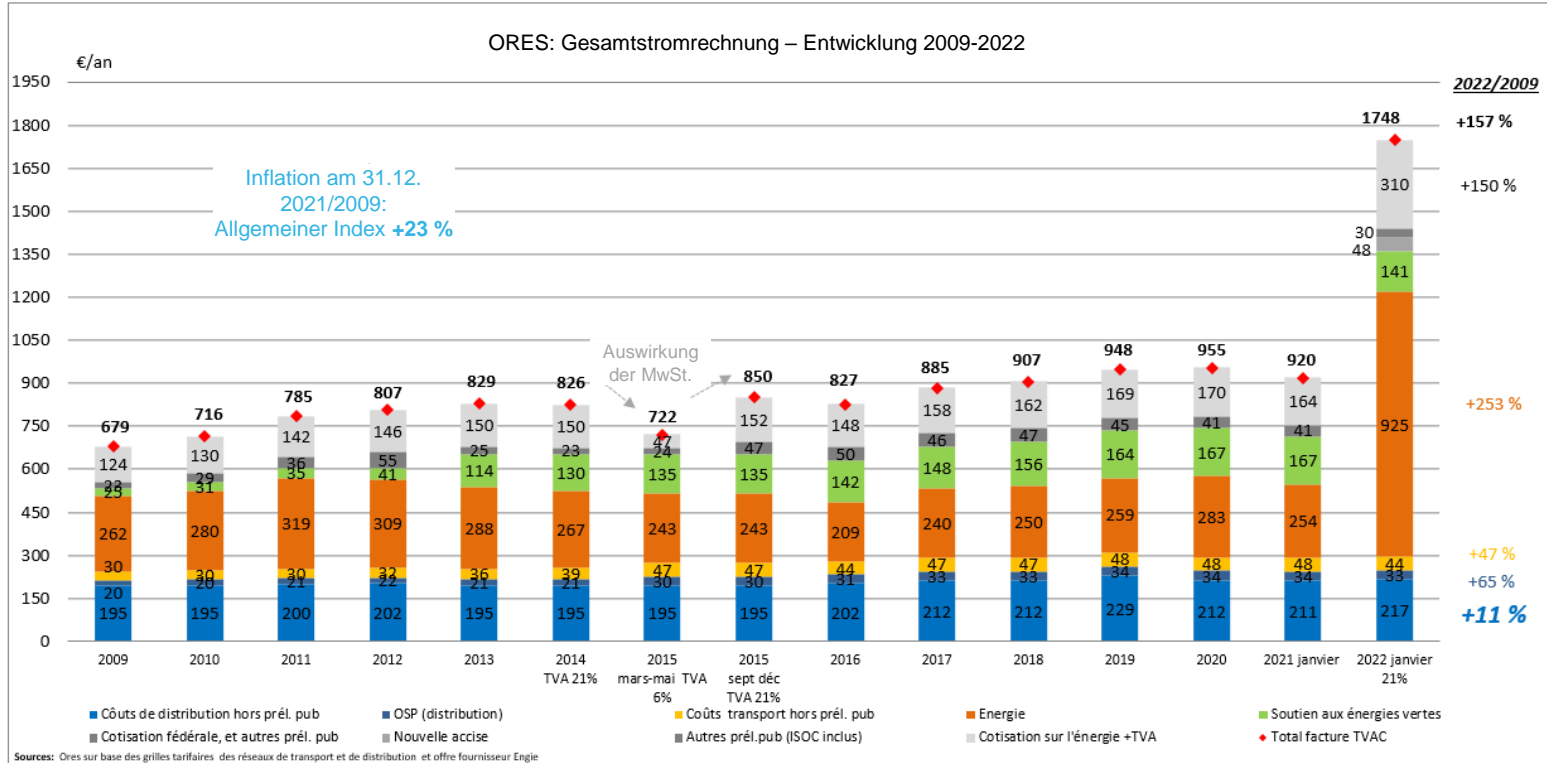
Énergie – prélèvement		€ 902,24	
du 18-05-2021 au 17-05-2022	134 kWh x € 0,2020000	Montant hors TVA	TVA
	499 kWh x € 0,1610020	€ 10,68	6%
	1.186 kWh x € 0,2075801	€ 39,31	21%
	4.427 kWh x € 0,1098780	€ 39,29	6%
		€ 80,34	21%
		€ 246,19	6%
		€ 486,43	21%

Coûts énergie verte (certificats verts imposés par les autorités)		€ 173,14	
du 18-05-2021 au 17-05-2022	1.320 kWh	Coûts énergie verte	€ 36,86 6%
	4.926 kWh	Coûts énergie verte	€ 136,28 13%

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


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

Entwicklung der Gesamtstromrechnung



ORES hat sich zum Ziel gesetzt, wie bereits seit seiner Gründung, all dies unter Beibehaltung der Tarife trotz Inflation umzusetzen.

Wie? Indem alle erforderlichen Mittel mobilisiert werden:


- an erster Stelle die Ressourcen von ORES, seine Effizienz und seine Effektivität
 - die Konjunkturprogramme der Behörden
 - der Tarif
- 



Welche Bedingungen für die Garantie
einer effizienten Umsetzung des Plans?

Um die effiziente Umsetzung seines Industrieplans zu gewährleisten

1. Partnerschaften mit den anderen Netzbetreibern eingehen:
 - im Hinblick auf eine bessere Kostenverteilung
 - im Hinblick auf eine harmonische Funktionsweise des belgischen Marktes

 2. Die Angleichung der Tarife (01.01.2024)
- 




Was wenn die Tarifberechnungsmethode die Wallonie
an der Umsetzung eines Industrieplans hindert,
der den Herausforderungen gerecht wird?

Dann können die **Änderungen**, die zur Erreichung der europäischen, belgischen und wallonischen Ziele hinsichtlich der **Dekarbonisierung** und der **Energieunabhängigkeit nicht stattfinden**.

Die **erneuerbaren Energieerzeugungsanlagen** werden **nicht** ihre gesamte Erzeugung **einspeisen** können, das **Laden der Elektrofahrzeuge** wird aufgrund von Netzproblemen **erschwert** oder sogar unmöglich, die **Elektrifizierung der Heizung** wird **gebremst**.

Darüber hinaus werden die **Wirtschaft und die wallonischen Bürger** durch die Ausbremsung des Rollouts der erneuerbaren Energieerzeugung **in einer prekären Lage** in Bezug auf die **Energiepreise** und die **Abhängigkeit** von den internationalen Märkten und den Erzeugungsländern von Kohlenwasserstoff bleiben.






Fragen - Antworten



Verlesen des Protokolls



Die Energie erleichtern, das Leben erleichtern