

# Journée de l'Énergie - Décarbonation industrielle

## L'accès à la Puissance

---

**Elia - ORES**

**Maxime Habran**

Responsable Public Affairs



**Laurence Defrenne**

Responsable Account Management



1

Contexte

2

Solutions  
structurelles  
LT

3

Solutions  
structurelles  
CT

4

Conclusions  
Q&A



La **Wallonie** est une terre de **développement et d'investissement** qui demande un **besoin en électricité** qui se fait de plus en plus **rare**

- Nouveaux usages
- Effervescence typée PME
- Anciens sites industriels en réhabilitation (type Caterpillar)
- Les différents trajets de décarbonation



**Collaboration et communication renforcée** : trajet collaboratif **avec Elia** afin de trouver des **pistes de solutions d'accès à la puissance** pour les différents acteurs (ex : le plan de puissance, la flexibilité en prélèvement comme en injection, ...)



Les **5 prochaines années** seront un **défi** : des **investissements réseaux** nécessaires, des solutions à mettre en place pour **une vision long terme et durable**

## Une forte augmentation des demandes en puissance et des plans d'investissements

Haute tension



Moyenne tension



Basse tension



Electrification

+50% de consommation sur le réseau d'Elia en 2032

+30% d'électricité sur le réseau d'ORES en 2030

Demandes

+61% de demandes par an en moyenne depuis 2021

+63% de demandes sur la région Wallonne en 2 ans

Investissements

Wallonie  
**€2.2 milliards**  
2025 – 2030

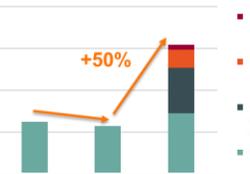
ORES va investir +400M€ par an d'ici 2030

## La transition énergétique se traduit par une électrification massive

### Haute tension



READY FOR  
**50% INCREASE**  
BY 2032



Solar PV

x2.4

18 GW



Onshore Wind

x2.4

6,9 GW



Offshore Wind

x2.5

5,8 GW

### Moyenne tension



**+30% d'électricité sur le réseau d'ORES en 2030**



Industrie



Production renouvelable  
X2,1 entre 2021 et 2030

### Basse tension



**+64% d'électricité sur le réseau d'ORES en 2050**



Chauffage électrique

44% en 2050



Stockage



Mobilité électrique

+500.000 VE d'ici à 2030



Contexte



Solutions structurelles LT



Solutions structurelles CT



Conclusions Q&A

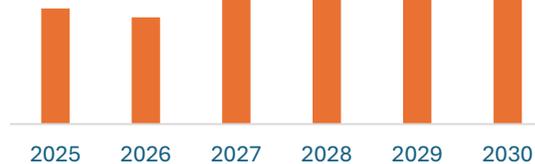
# Accélération des investissements: Et ce n'est que le début, les gestionnaires de réseaux augmentent leurs investissements sur le réseau pour réussir la transition énergétique

## Haute tension



# Wallonie €2.2 milliards

2025 – 2030



### Transformers to distribution grid (BE)

- Between 2027-2032, 25 to 40 new Tfo per year, compared to 12 new Tfo per year today

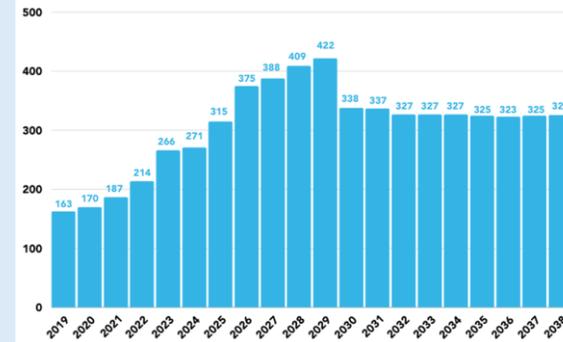
### High Voltage underground cables (BE)

- Between 2025-2029, 950 km of new underground cables, an increase of 30% compared with 2024.

## Moyenne tension



## Basse tension



8.400 KM

de nouveaux câbles posés

3.400 KM

sur le réseau moyenne tension

430 KM

de câbles en + pour l'éolien et le photovoltaïque industriel

3.850

nouveaux postes de transformation et cabines

dont

Jusqu'à 2029

ORES va investir plus de 400M€ par an d'ici 2030 (contre 180M€/an en 2021)

1

Contexte

2

Solutions  
structurelles  
LT

3

Solutions  
structurelles  
CT

4

Conclusions  
Q&A

## Réponse structurelle Moyen - Long Terme

### Anticipation des besoins

**Plan de puissance :**  
collecte des besoins  
long terme des clients  
jusqu'à **minimum**  
**2040**



### Investissements

Besoin d'investissements massifs sur les postes HT (portés par ELIA)

ORES et ELIA déploient chacun un plan d'investissement inédit, en assurant la concertation entre les deux

**Délais contraints** par :

- Permis d'urbanisme
- Disponibilité équipements (ex. transformateurs)
- Accès aux terrains



Contactez ORES : [accountmanagerores@ores.be](mailto:accountmanagerores@ores.be)

1 Contexte

2 Solutions structurelles LT

3 Solutions structurelles CT

4 Conclusions Q&A

Les plans d'adaptation des GRDs sont une donnée d'entrée des plans du GRT

Objectif : construction des plans d'investissement des GRs



Analyse et intégration



Rencontres clients  
*Pérénner la Démarche*

Consolidation des données

Outil d'élaboration des tendances par :

Code NACE

Zone géographique

1

Contexte

2

Solutions structurelles LT

3

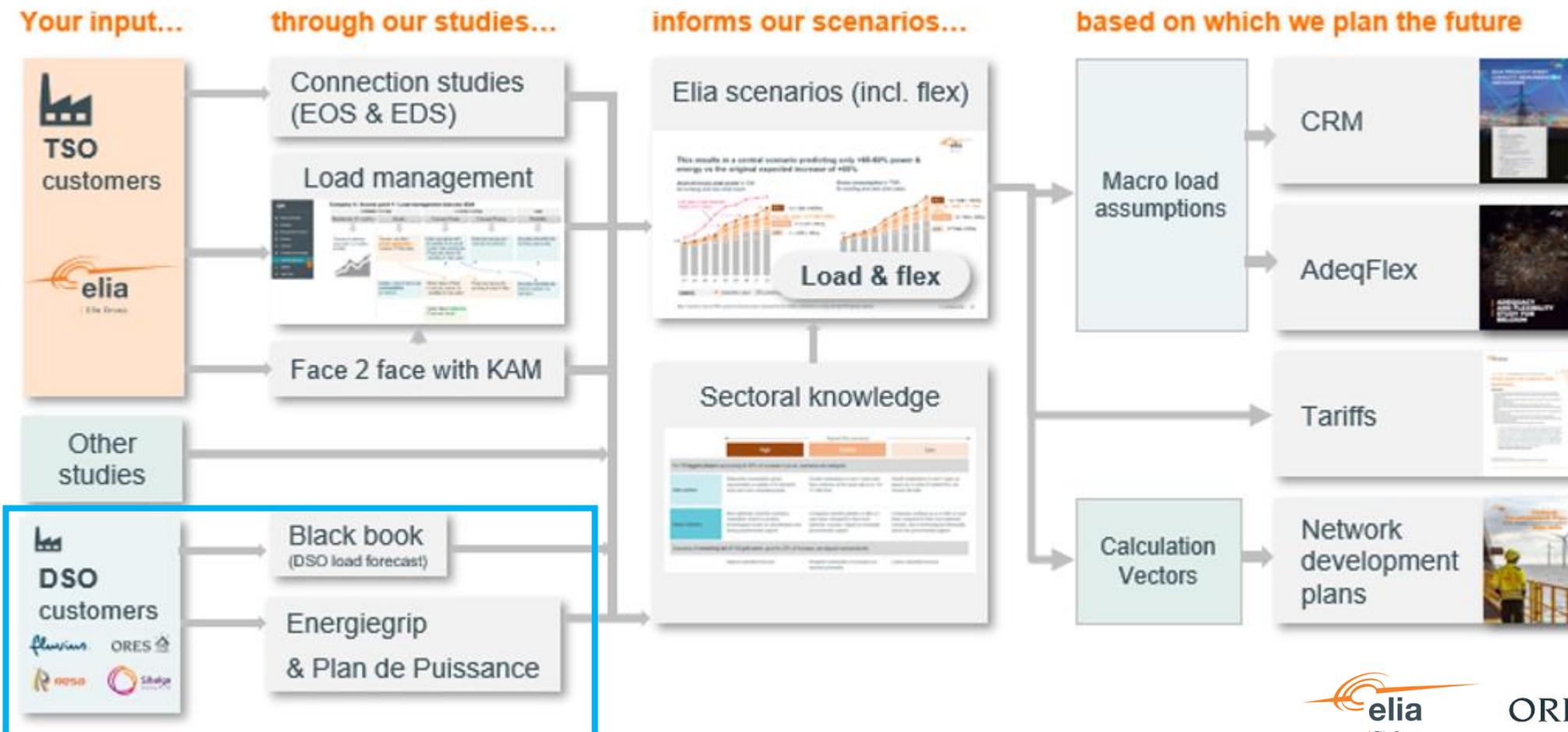
Solutions structurelles CT

4

Conclusions Q&A

Les plans d'adaptation des GRDs sont une donnée d'entrée des plans du GRT

### Load Management Elia



1

Contexte

2

Solutions  
structurelles  
LT

3

Solutions  
structurelles  
CT

4

Conclusions  
Q&A

Et en attendant, que fait-on ?

Court Terme

### Mesures complémentaires à court terme



Réformes du cadre réglementaire :

- Raccordements flexibles (gestion de la puissance injectée/prélevée)
- Priorisation des usages et demandes de puissance



Spécificités au cas par cas :

- Solutions créatives en lien avec la réalité locale

1

Contexte

2

Solutions  
structurelles  
LT

3

Solutions  
structurelles  
CT

4

Conclusions  
Q&A

# Questions - Réponses



Contactez ORES : [accountmanagerores@ores.be](mailto:accountmanagerores@ores.be)

Particulier

Professionnel

Autorité publique

Grande entreprise

ORES 

 Contactez-nous