

Industrie gazière et le biométhane: perspective de mobilisation du potentiel

Séminaire **BIOGAZ 2.0, on freine ou on accélère?**

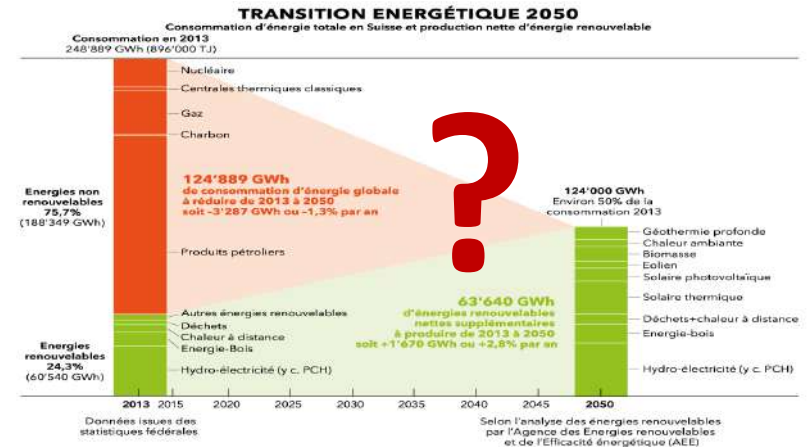
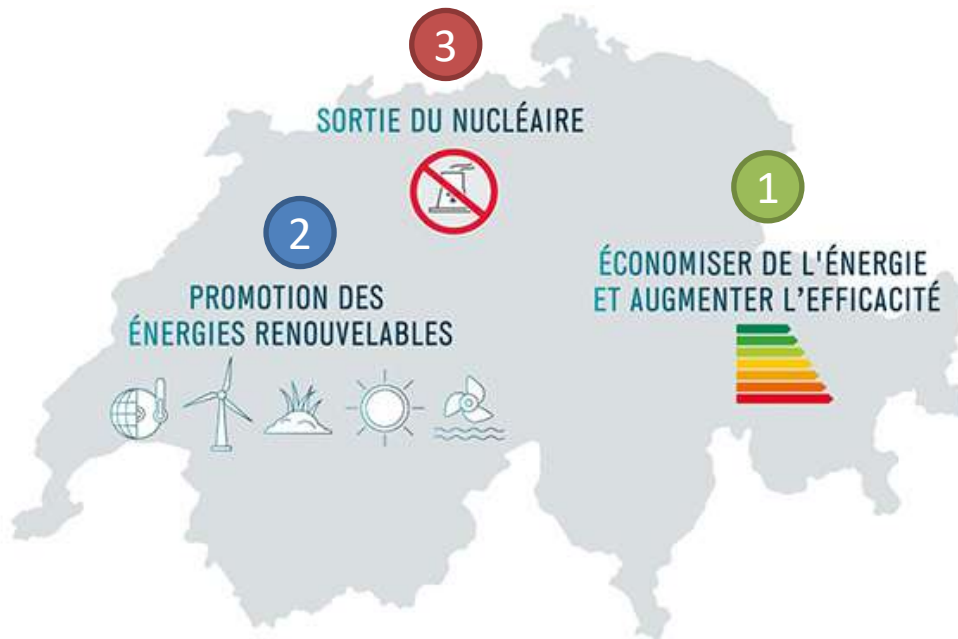
Aigle, le 5 décembre 2018

Pascal Abbet, Président des gaziers romands

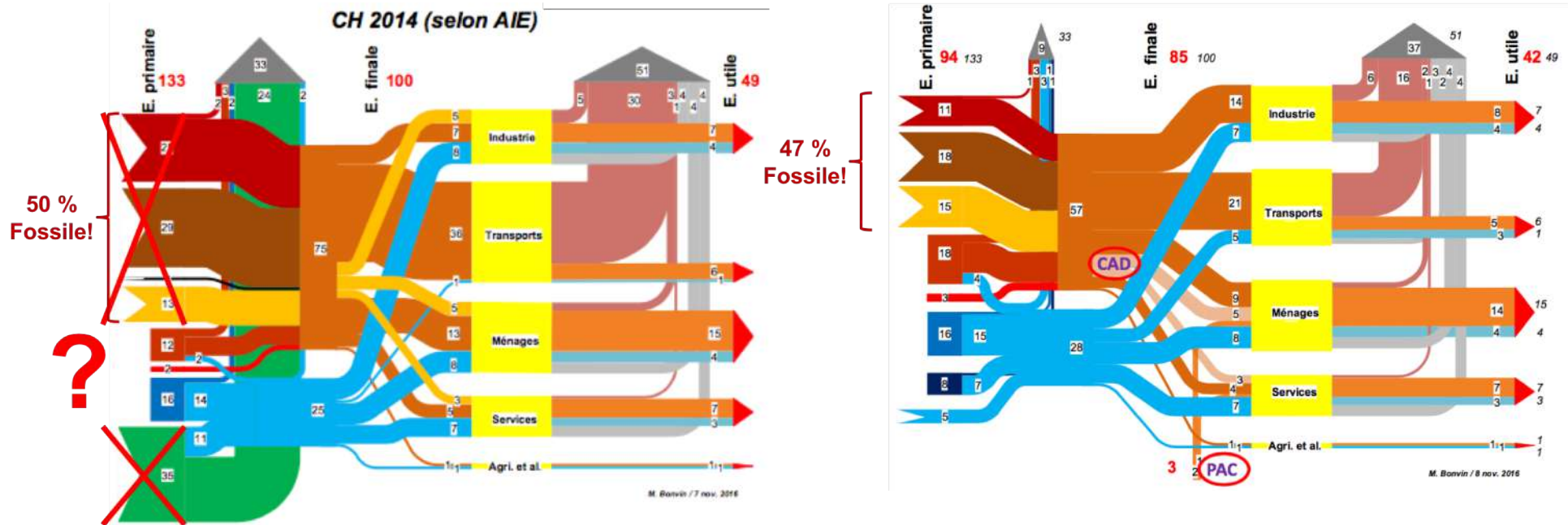
Sommaire

- **Stratégie 2050, la place du gaz**
- **Stratégie 30/2030**
- **Potentiels des gaz renouvelables**
- **Action des gaziers suisses**
- **Conclusions**

- Trois grandes orientations

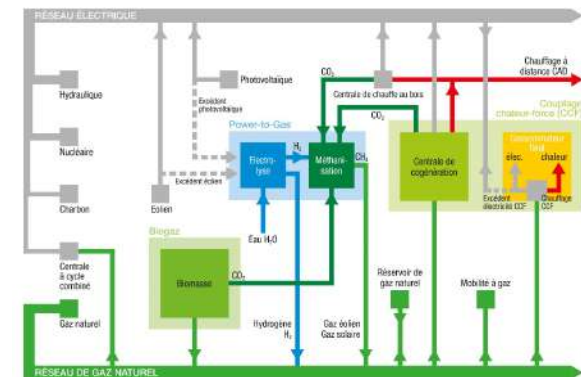


Stratégie 2050, mesures suffisantes ?



Transition 2018-2050

- **Gaz naturel et stratégie 2050**
 - Gaz naturel → énergie de transition
 - **Energie de substitution** → Objectifs CO₂
 - Chauffage mazout: - 25%
 - Transport: - 40%
 - Importations électriques: - 60%
 - **Valorisation du renouvelable** → infrastructures gazières
 - Stockage énergies renouvelables
 - Distribution du **gaz renouvelable**

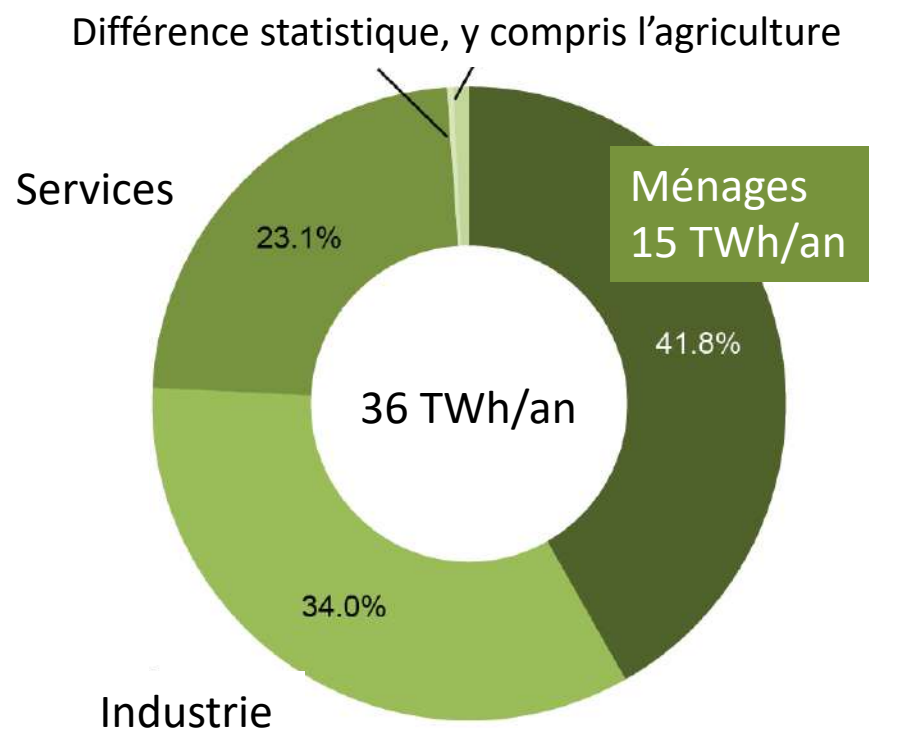


30/2030 : Qu'est-ce que cela signifie?

Jusqu'en **2030** la part de gaz renouvelables s'élève à **30%** dans le **marché de la chaleur alimentée au gaz**

Augmentation d'un **facteur 10**

Env. **4'500 GWh/an** supplémentaires



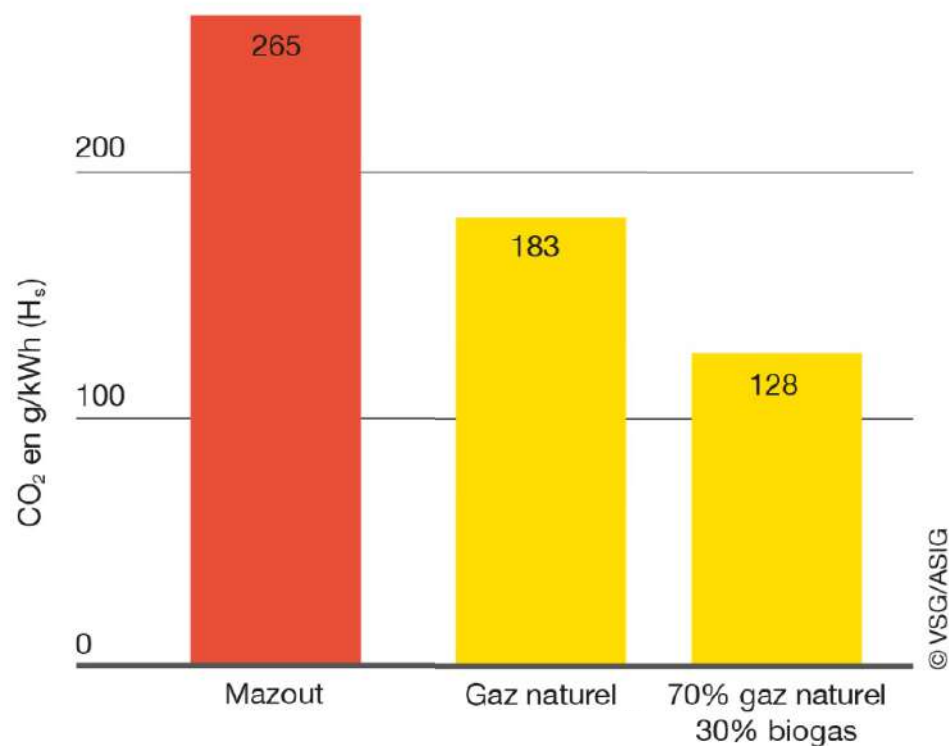
Emissions de gaz selon les secteurs de consommation en 2016



4'500 GWh correspondent à la consommation d'env. 250'000 maisons individuelles

Objectif: décarbonisation

Mix de gaz

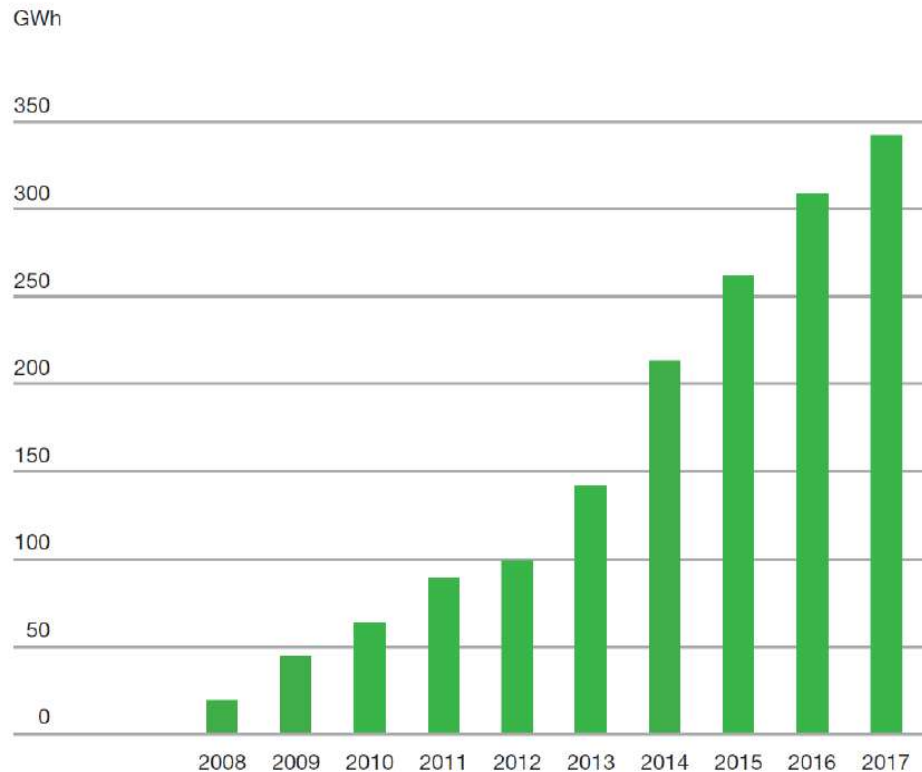


Source mazout: Direction générale des douanes

Source gaz naturel: SSIGE G10001/2017

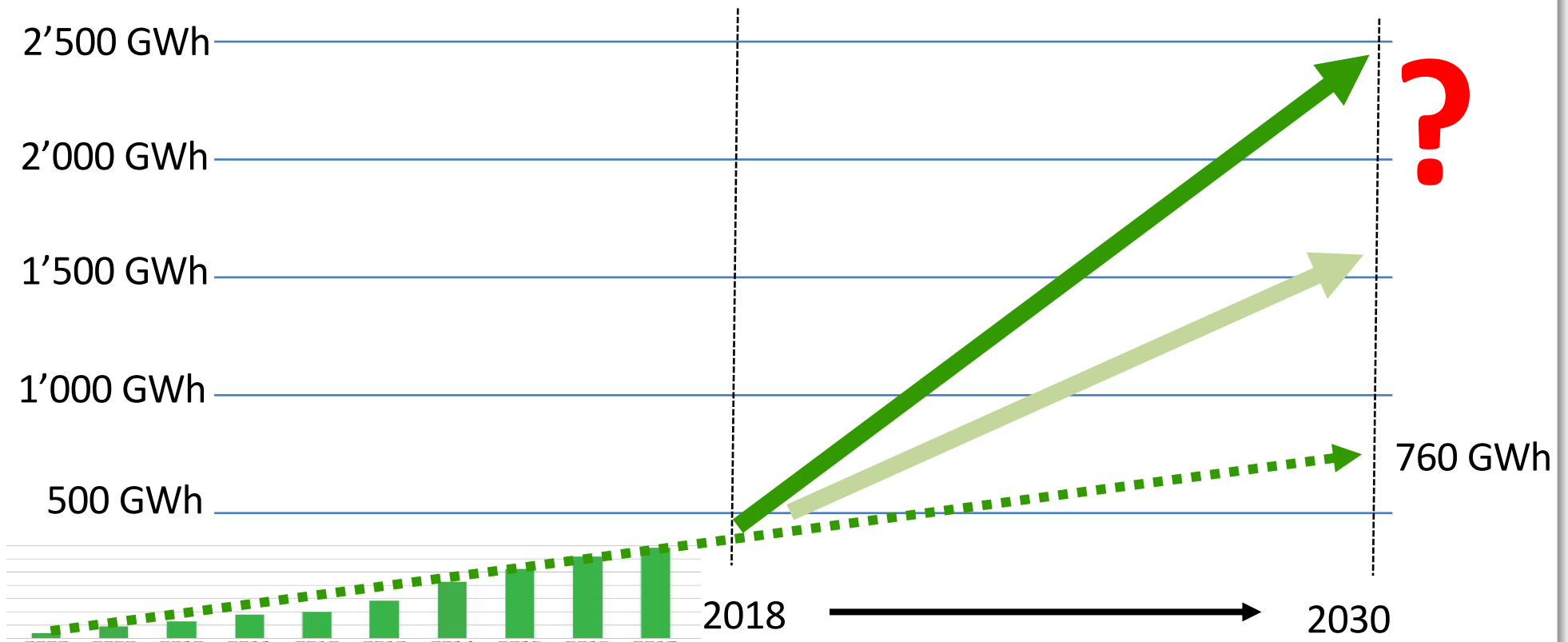
Où en sommes-nous aujourd'hui

Biogaz injecté et produit en Suisse

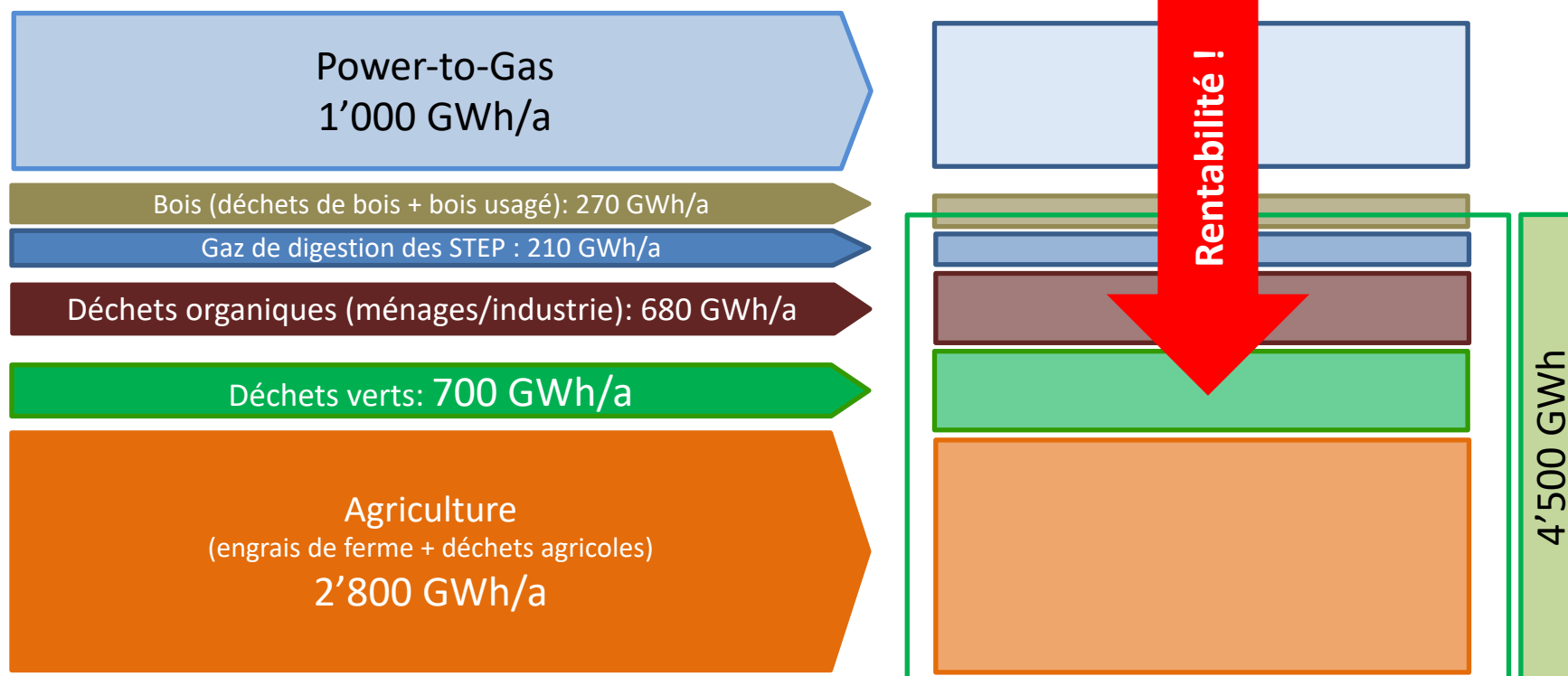


- | | | |
|------------------|--------------------|----------------------------|
| 1 Emmenbrücke LU | 13 Fribourg FR | 25 Reinach AG |
| 2 Pratteln BL | 14 Cossonay VD | 26 Wetzikon ZH |
| 3 Romanshorn TG | 15 Zürich ZH | 27 Windisch AG |
| 4 Widnau SG | 16 Genève GE | 28 Turgi AG |
| 5 Bern BE | 17 Aarberg BE | 29 Möriken-Wildegg AG |
| 6 Inwil LU | 18 Schaan FL | 30 Niedergösgen SO |
| 7 Meilen ZH | 19 Frauenfeld TG | 31 Niederuzwil SG |
| 8 Lavigny VD | 20 Winterthur ZH | 32 Uetendorf BE |
| 9 Utzenstorf BE | 21 Martigny VS | 33 Zuchwil SO, Hybridwerk |
| 10 Roche VD | 22 Vétroz VS | 34 Schmerikon SG (geplant) |
| 11 Volketswil ZH | 23 Zuchwil SO, ARA | 35 Grenchen SO (geplant) |
| 12 Münchwilen TG | 24 Buchs SG | |

Quel scénario pour l'avenir ?



Le potentiel est-il suffisant en Suisse?



Potentiel agricole: seulement 6% utilisé



Etude WSL 2017 : **Potentiel durable agricole par commune** (potentiel utilisé + potentiel disponible)

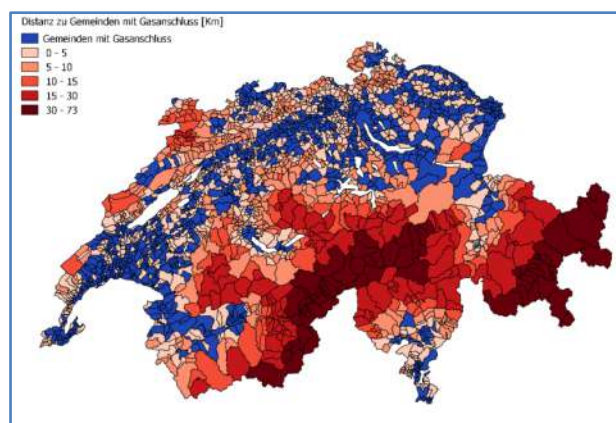
A gauche : **engrais agricole** (fumier/lisier)

7'470 GWh/an (75% d'élevages bovins)

Au milieu : **cosubstrats** (cultures interm.)

720 GWh/an

A droite : déchets verts



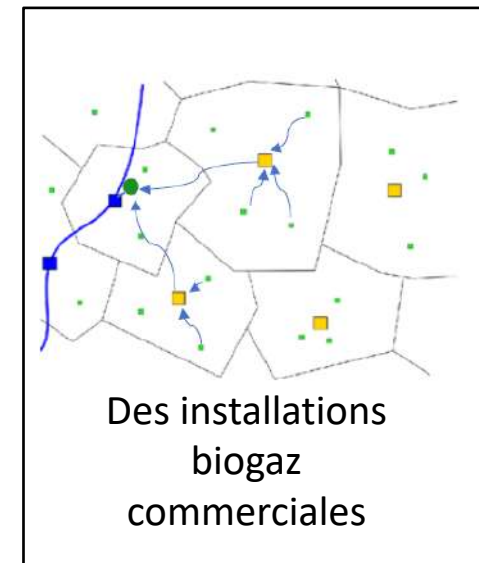
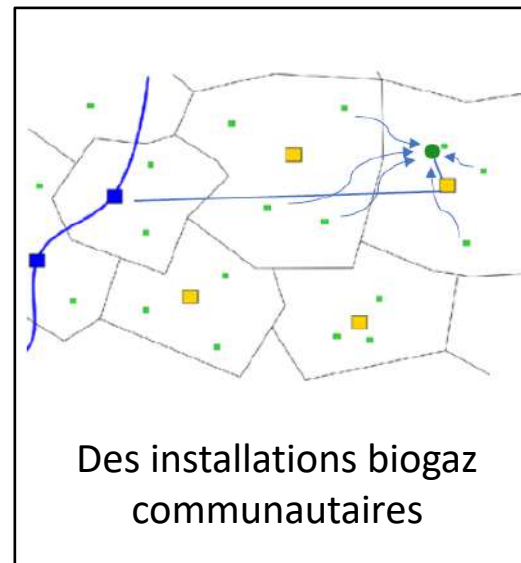
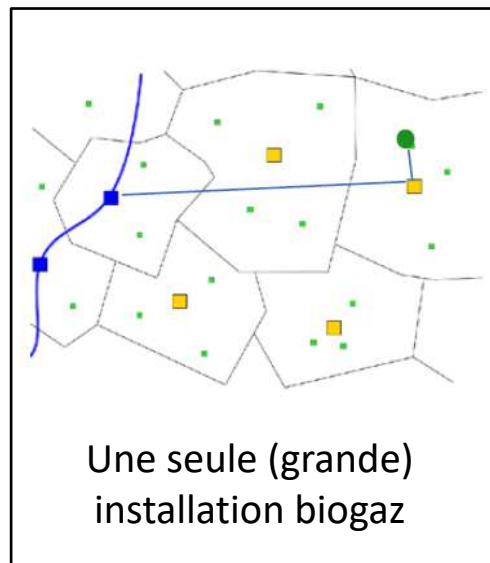
Distance des communes au réseau de distribution de gaz

Sources : ASIG, OSTAT, représentation BHP

~1/3 du **potentiel agricole** se trouve sur une commune disposant d'un réseau de gaz naturel

~ 2/3 du **potentiel agricole** est situé à moins de 5 km d'un réseau de gaz naturel

Exploitation du potentiel agricole



- Centre du village
- Réseau de gaz
- Installation biogaz
- Exploitation agricole



A une distance de 5 km du réseau de gaz, env. 70% du potentiel pourrait être exploité !

Conclusions sur le potentiel

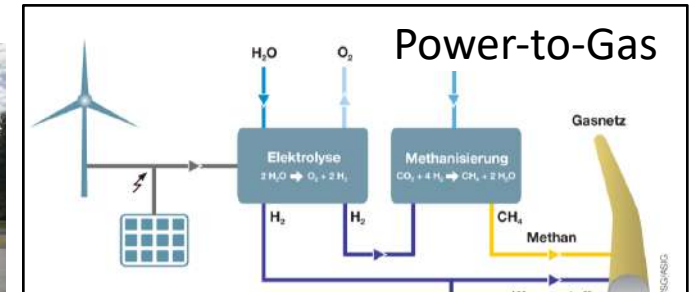
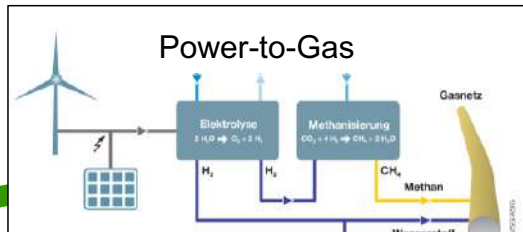
- En Suisse, il y a encore un **grand potentiel de biomasse inutilisé**
- Le potentiel serait **suffisamment important** pour atteindre l'objectif 30/2030
- Le **potentiel le plus important** se trouve dans l'agriculture

MAIS

- **Les fruits les plus bas ont été cueillis.** De nouvelles installations sont liées à des coûts plus élevés

Développement des projets

De 3 à 30%: davantage d'installations en Suisse



De l'électricité au gaz

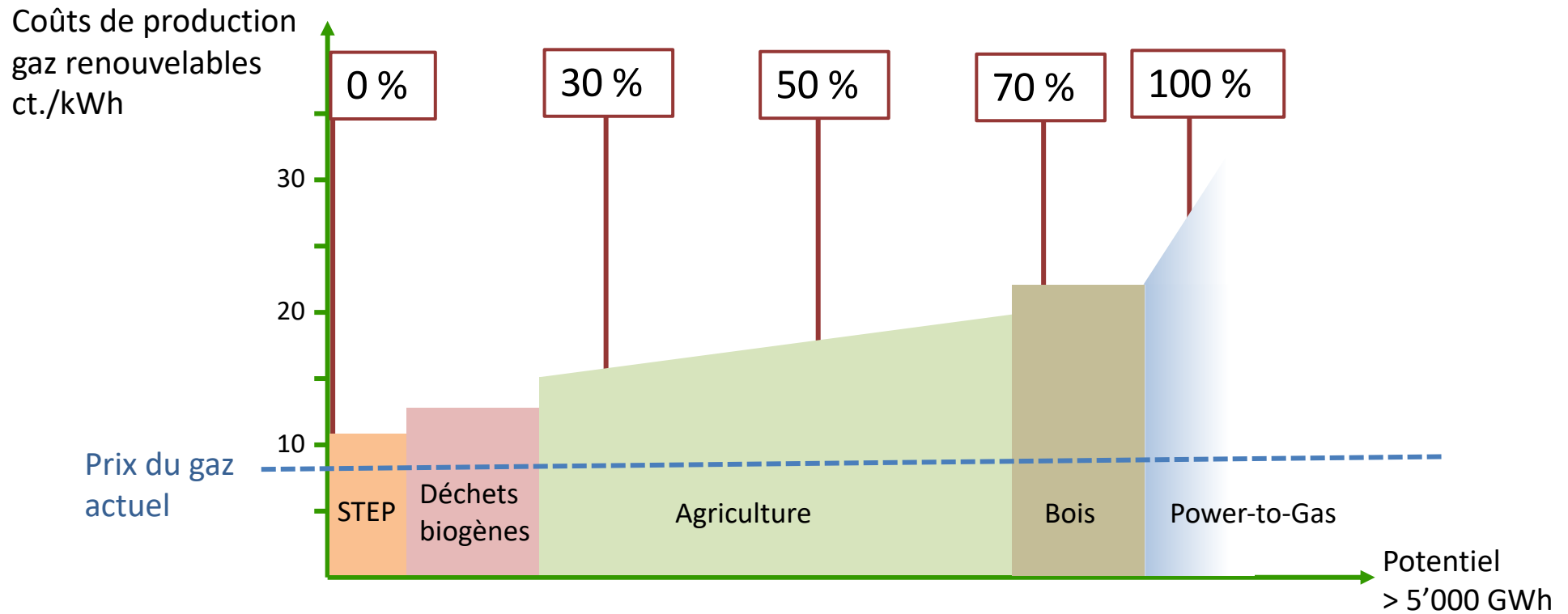
Alternatives à la RPC

Méthanisation directe

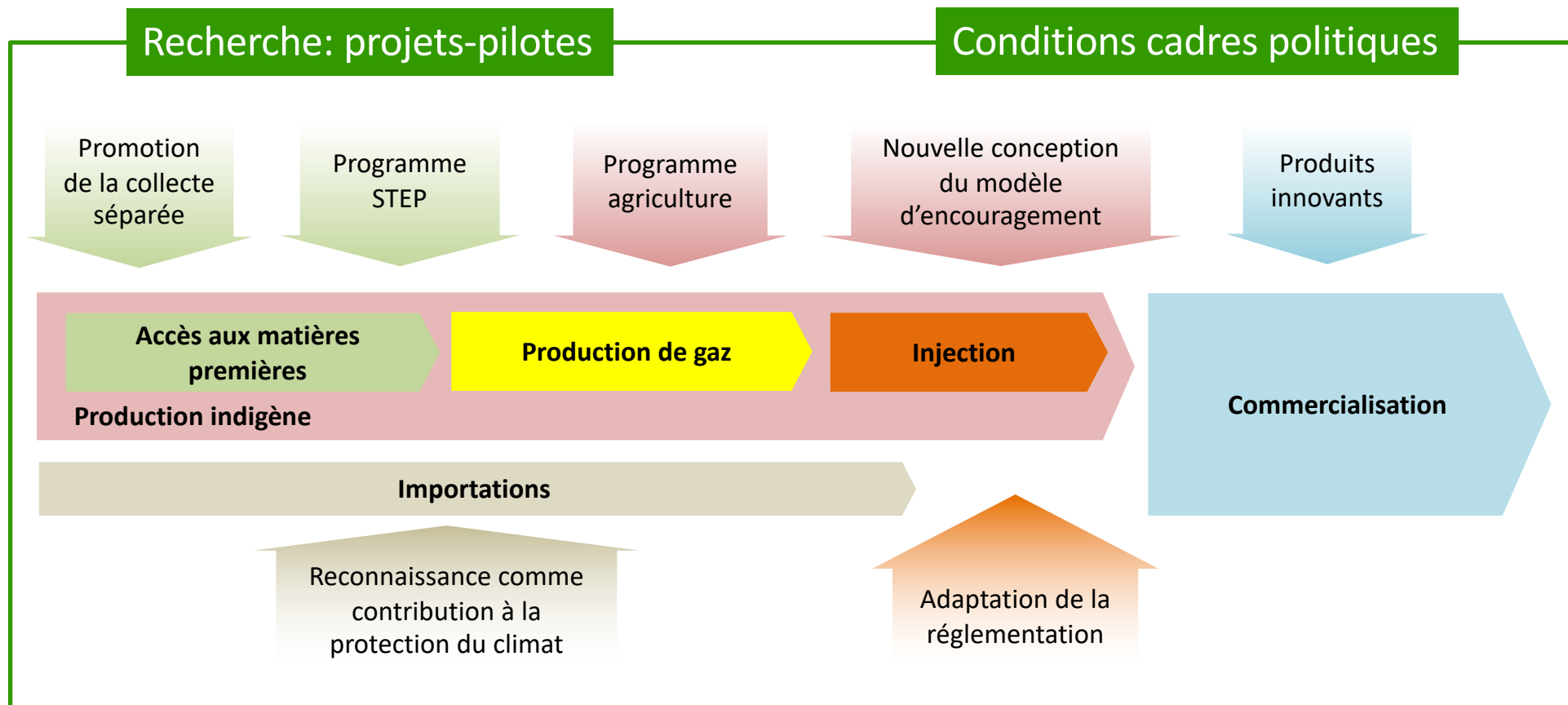
Installations pilotes

Partenariats (recherche, agriculture, producteurs de déchets, etc.)

Le biogaz suisse: les coûts de production



30/2030: un ensemble de mesures



Conclusions

- **Le potentiel de production de biogaz en Suisse combiné aux importations permet d'atteindre l'objectif 30/2030**
- **Les enjeux principaux de cette stratégie:**
 - **Développement de projets** → soutiens à la branche
 - **Commercialisation** → valorisation des qualités du biogaz
 - **Conditions cadres politiques**
 - MoPEC 2014, reconnaissance du biogaz
 - Loi CO₂, affectation partielle de la taxe au biogaz
 - Prolongation de l'exonération fiscale des biocarburants
- **La branche gazière est en mesure contribuer significativement à la stratégie 2050**

«L'industrie gazière n'est pas le problème, mais une partie de la solution...»