



Opportunités et défis de la production décentralisée (PD)

GET.transform is co-funded by



Description de l'exposé

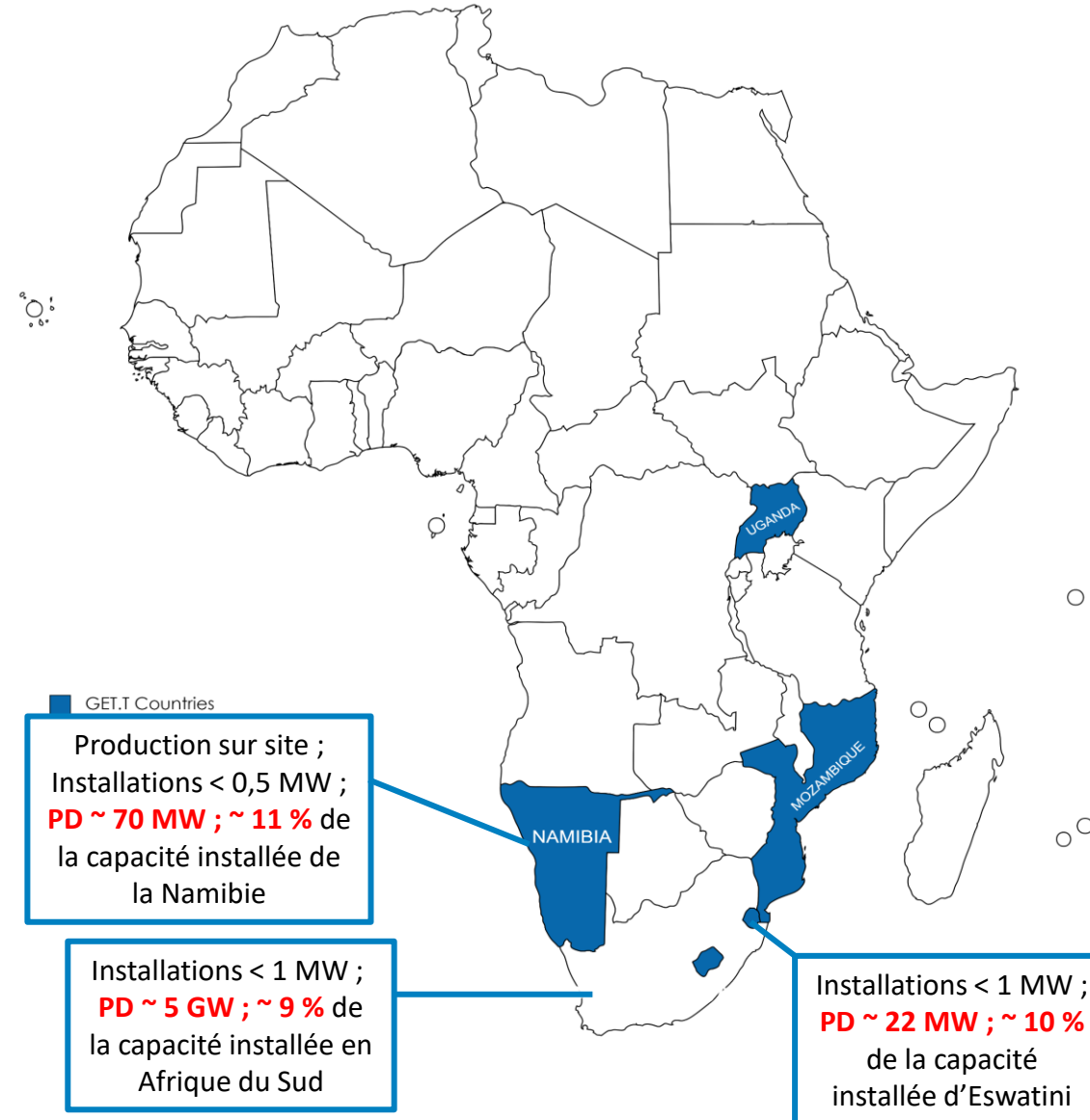
- La PD en Afrique
- Défis du déploiement de la PD
- Opportunités
- Atténuation de l'impact de la PD
- Conclusion



La PD redéfinit silencieusement les réseaux africains

- Les réseaux électriques en Afrique sont en train de changer de manière irrévocable.
- Pour mettre les choses en perspective, les niveaux de pénétration de la PD sont similaires (en matière de part de la capacité nationale) à ceux des marchés développés.
- Ces niveaux de pénétration ont, pour la plupart, été atteints durant les quelques dernières 3 ou 4 années...
- ...en l'absence d'incitations financières, contrairement aux marchés parvenus à maturité.

09/08/2024



La PD pose des défis uniques aux services publics africains (1)

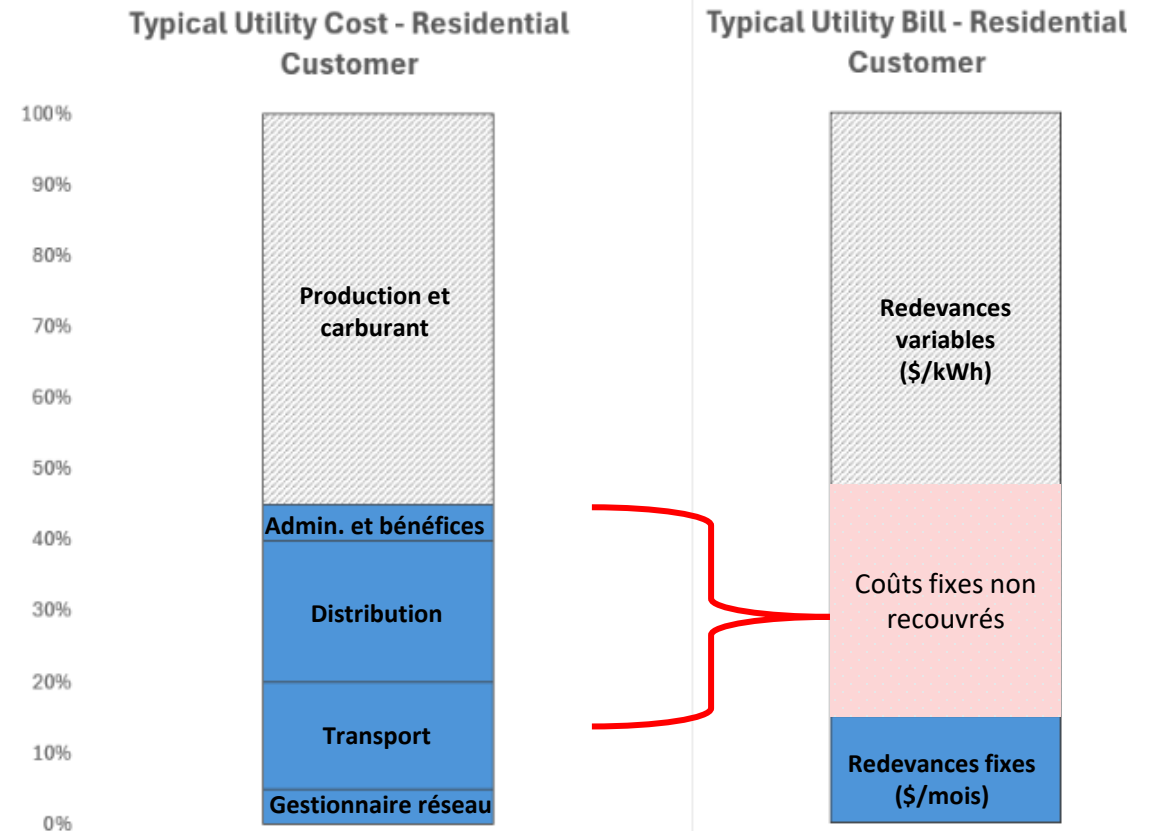
La PD est en train d'être déployée dans un contexte où les services publics sont encore aux prises avec :

- Une clientèle résidentielle fortement subventionnée, car
 - la PD se révèle la proposition la plus attrayante pour les clients qui subventionnent généralement le système et c'est aussi la plus accessible...
 - mais le risque de voir la fracture économique se creuser davantage est réel.



La PD pose des défis uniques aux services publics africains (2)

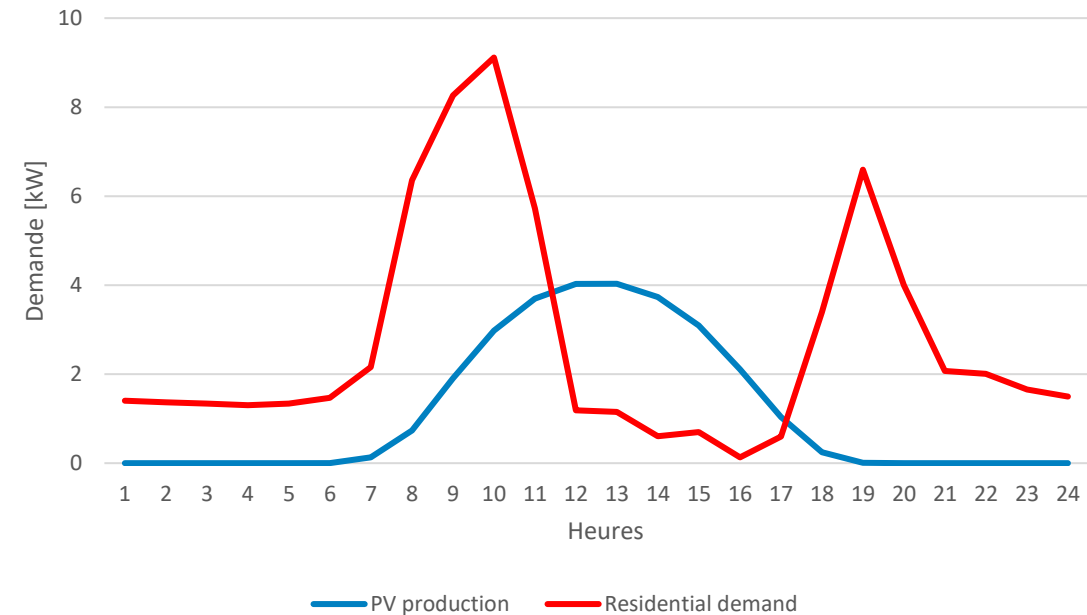
- Des tarifs qui, la plupart du temps, ne reflètent pas les coûts.
- Des coûts fixes pour les services publics (par exemple, coûts de réseau, facturation, etc.) qui sont recouverts au moyen de redevances basées sur le volume.
- Des clients autoproducteurs qui réduisent leur consommation d'énergie, ce qui entraîne une sous-récupération des coûts fixes pour les services publics.
- Un transfert des coûts vers les clients sans IPD (subventions croisées perverses).









La PD pose des défis uniques aux services publics africains (3)

- Des mécanismes de compensation actuels qui ne tiennent pas compte de l'écart de valeur entre l'énergie injectée par les autoproducteurs pendant les heures creuses et l'énergie retirée aux périodes de pointe.
- Des problèmes de sécurité technique et de qualité de l'énergie.
- Des contraintes de capacité du personnel des services publics.

Profils de la demande résidentielle et de la production décentralisée



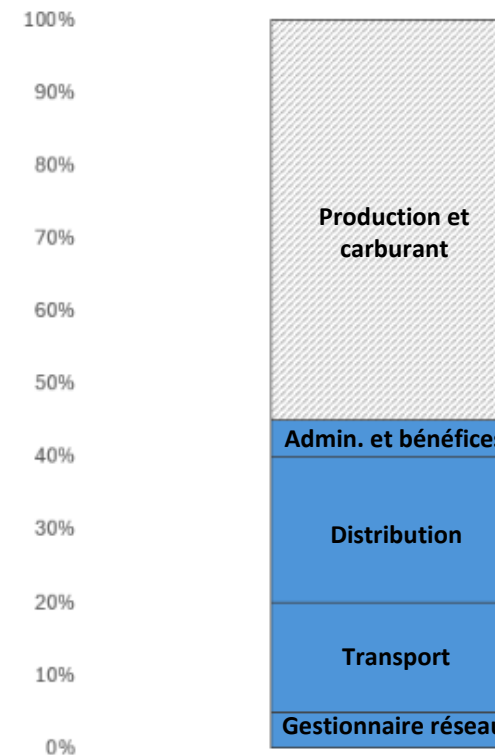
Il existe heureusement de nombreuses opportunités

-  – Économies de coûts pour les clients
-  – Possibilité de tirer parti du capital privé
-  – Fiabilité accrue de l'alimentation
-  – Réduction du coût total des IPD
-  – Réduction des GES
-  – Réduction des pertes liées au transport et à la distribution

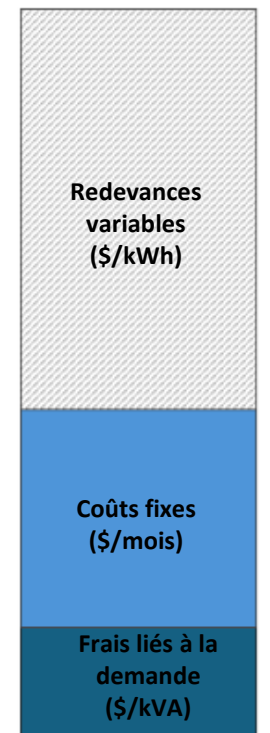
Atténuer l'impact de la PD

- Passer au principe du « reflet » des coûts – étayé par une étude des coûts d’approvisionnement.
- Restructurer les tarifs (redevances variables et fixes, et frais liés à la demande).
- Adopter des mécanismes équitables de compensation pour la production excédentaire d'électricité.
- Établir des normes et des spécifications d'interconnexion.

Typical Utility Cost - Residential Customer



Typical Utility Bill - Residential Customer





Conclusion

- Le déploiement de la PD présente plusieurs avantages, mais pourrait également entraîner des coûts marginaux pour les services publics si on n’y apporte aucune solution.
- Il existe plusieurs mesures d'atténuation liées en grande partie aux normes techniques, aux réformes tarifaires et aux mécanismes de compensation.
- La réforme des prix devrait être étayée par une étude des coûts d’approvisionnement, pour permettre d’identifier notamment les coûts liés au réseau et autres redevances fixes.



Je vous remercie de votre attention.

JOEL NANA

GET.transform is co-funded by

