

Electrification Hors Réseau au Bénin : Rôle du régulateur et étude de cas

Erik HOUNGNINOU

Expert Electrification Hors Réseau



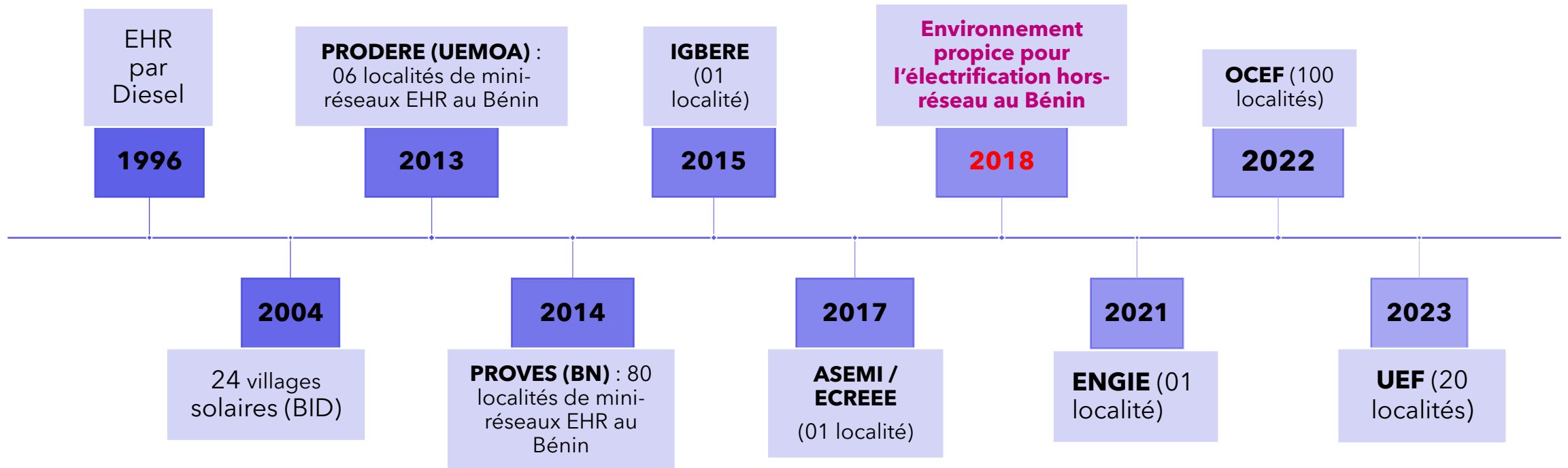
- ❑ Historique de l'EHR
- ❑ Etat des lieux
- ❑ Rôle du régulateur
- ❑ Etudes de cas

Historique de l'EHR

Politique et stratégie de l'EHR

Plan directeur de l'EHR

Cadre légal, inst., réglementaire et tarifaire de l'EHR

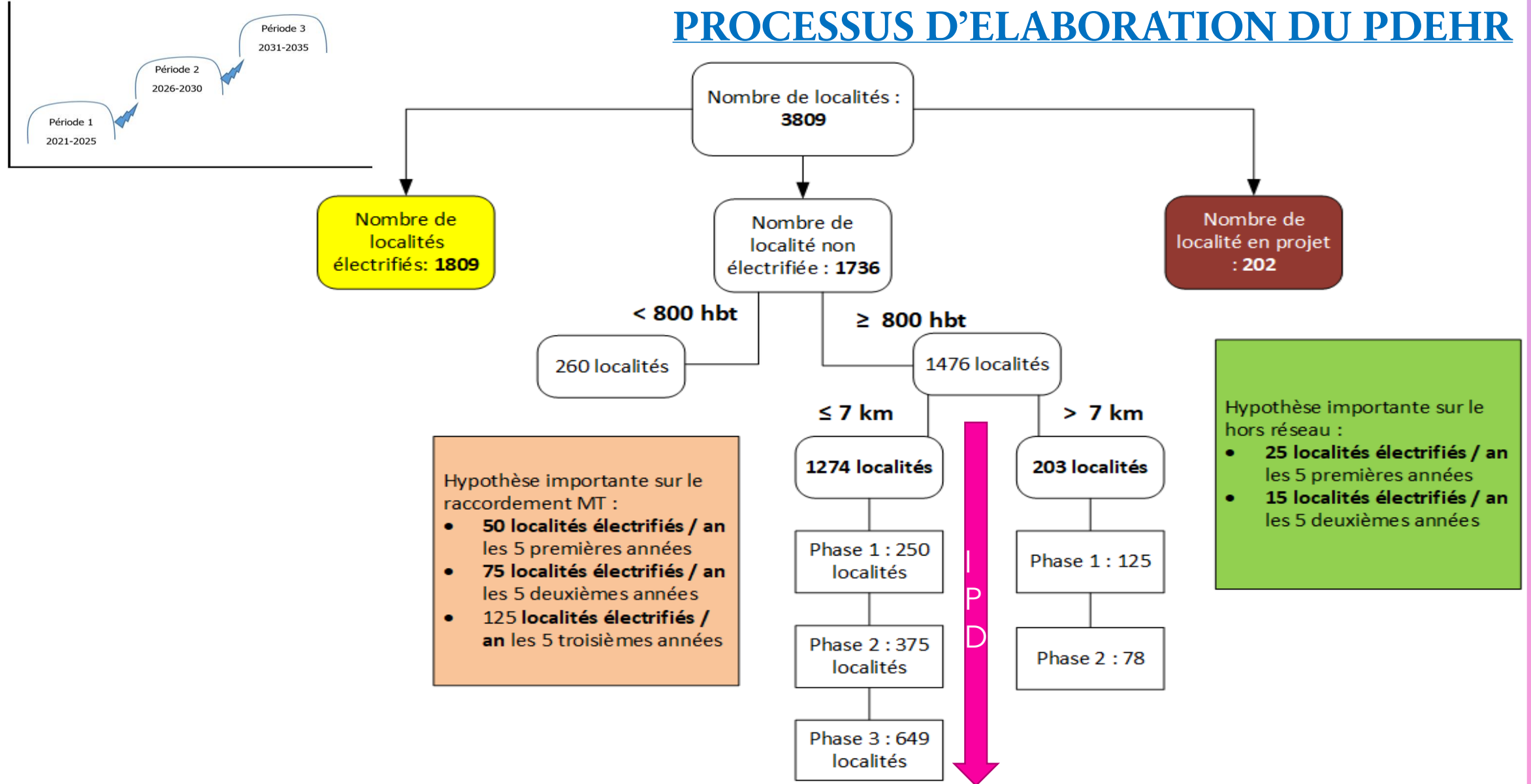


POLITIQUE DE L'EHR

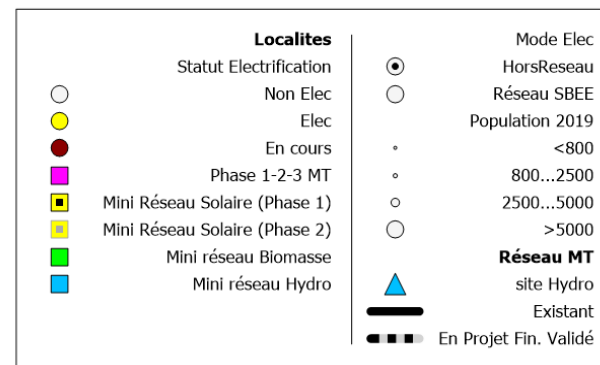
L'objectif **principal** de la politique est de : « mettre en place un environnement attrayant pour le secteur privé et propice à la fourniture d'un service de qualité des populations rurales alimentées par des systèmes hors réseau. La politique et la stratégie couvrent la période 2018-2035 ». Cet objectif se décline en **trois objectifs spécifiques** qui sont exprimés comme suit :

1. rendre attrayante la participation du secteur privé à la réalisation et à la gestion de l'électrification hors réseau
2. assurer que l'électrification hors réseau contribue pleinement à l'amélioration du bien-être des populations, au développement économique local, et au renforcement de la gouvernance locale avec une attention particulière pour le genre et l'inclusion sociale.
3. mettre en place une réglementation technique permettant d'assurer un service électrique hors réseau de qualité quasi-équivalente à celui de l'opérateur national.

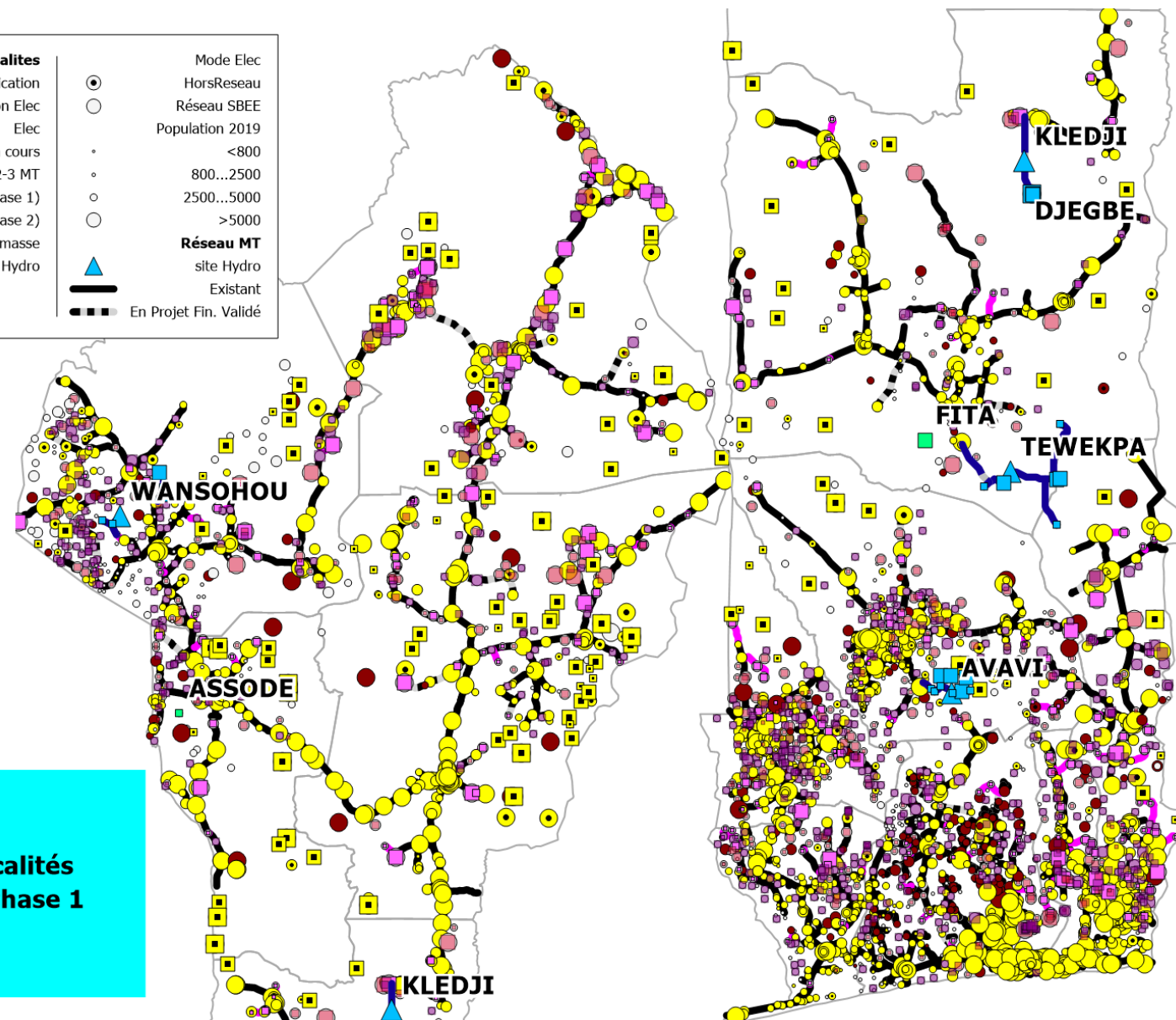
PROCESSUS D'ELABORATION DU PDEHR



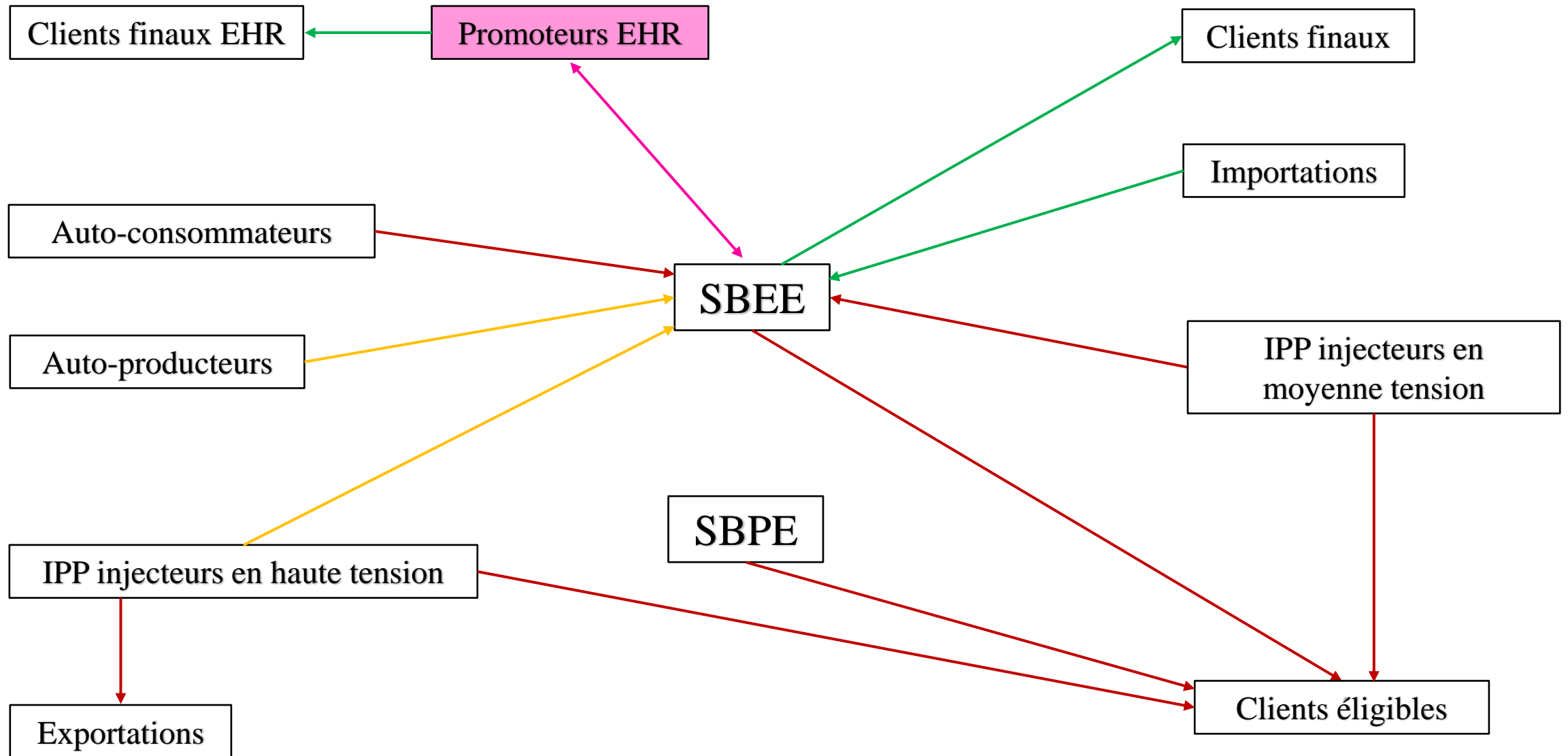
RESULTAT DE LA PLANNIFICATION PDEHR



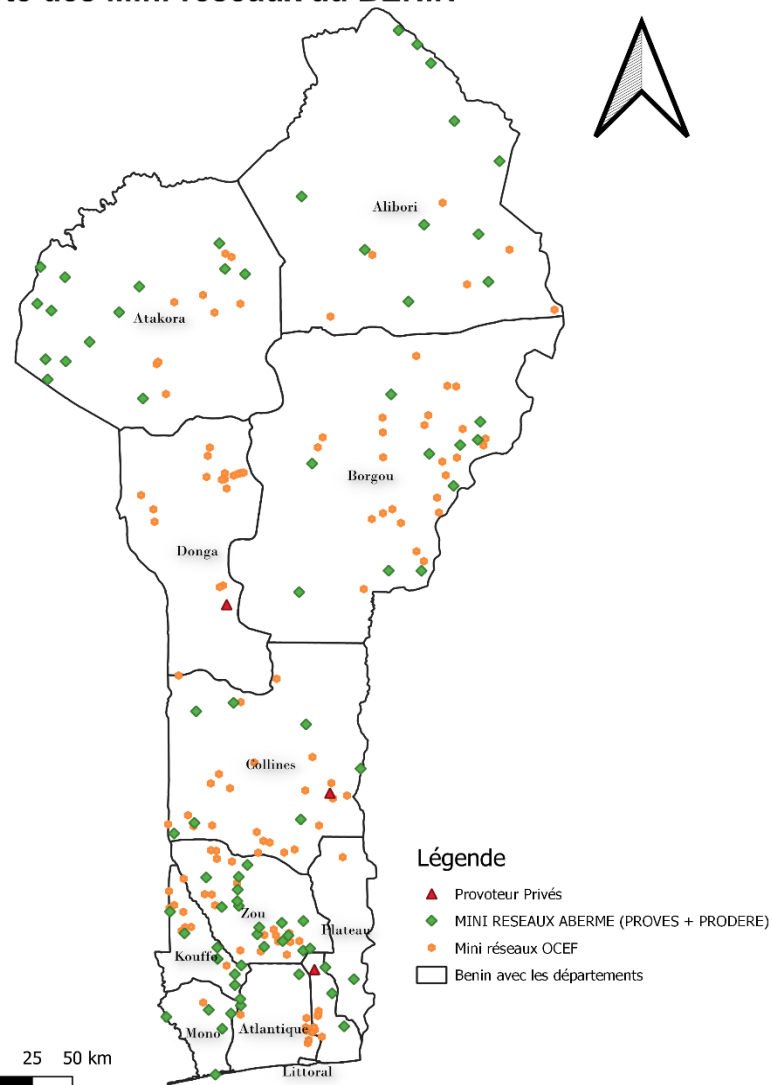
**Carte des Localités
Mini Réseau Phase 1**



INTERACTION ENTRE LES ACTEURS DU MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ DU BÉNIN



Carte des Mini-réseaux au BENIN



ETAT DES LIEUX

Modalités de mise en œuvre

- 💡 Appels à concurrence ;
- 💡 Offres spontanées ;
- 💡 Contrat marchand

Acteurs

- 💡 ABERME;
- 💡 ARE

Tarifs moyens appliqués en F/kWh



Promoteurs EHR	F/kWh	USD/kWh
ENGIE	289	0,48
ASEMI	265	0,44
GDS/ARESS	272	0,45
WEZIZA	265	0,44
MIONWA	267	0,45
Dohouè	306	0,51
Igbéré	400	0,67
Igbodja	250	0,42

Tendance à céder les concessions

RÔLES DU REGULATEUR DANS L'EHR

Deux (02) catégories de dispositions légales régissent la mise en œuvre de l'EHR : les dispositions d'ordre **légal** et celles d'ordre **réglementaire** :

Dispositions d'ordre légal (la loi 2020-05 du 1^{er} avril 2020). La loi confère une mission de veille du respect des dispositions ainsi que d'approbation à l'ARE :

- ✓ participe à l'élaboration et veille au respect des textes législatifs et réglementaires régissant le secteur de l'électricité ;
- ✓ veille au développement rationnel et harmonieux de l'offre d'énergie électrique ;
- ✓ protège l'intérêt général ;
- ✓ veille à la préservation des intérêts des consommateurs et assurer la protection de leurs droits pour ce qui concerne le tarif, la fourniture et la qualité de l'énergie électrique ;
- ✓ veille à la continuité et à la qualité du service public, à l'équilibre financier du secteur de l'électricité, et à la préservation des conditions économiques nécessaires à sa viabilité ;
- ✓ veille à l'exercice d'une concurrence effective, saine et loyale dans l'intérêt de l'État, des opérateurs et des consommateurs en matière de production, de transport, de distribution et de vente d'énergie électrique et ;
- ✓ contrôle la régularité du processus d'octroi des titres d'exploitation.

RÔLES DU REGULATEUR DANS L'EHR

Dispositions d'ordre légal (la loi 2020-05 du 1^{er} avril 2020). La loi confère une mission de veille du respect des dispositions ainsi que d'approbation à l'ARE :

L'article 61 du code de l'électricité :

- ❑ précise le régime juridique de l'électrification hors réseau ;
- ❑ précise les activités entrant dans le champ de l'électrification hors-réseau ;
- ❑ rend obligatoire la détention d'un titre d'exploitation :
 - convention de concession : >500kVA
 - Autorisation < 500kVA.

Rôle du Régulateur : Rappel du processus

Outils opérationnels du cadre réglementaire

1
Elaboration d'un modèle tarifaire permettant à l'ARE de conduire les négociations sur les tarifs avec les promoteurs

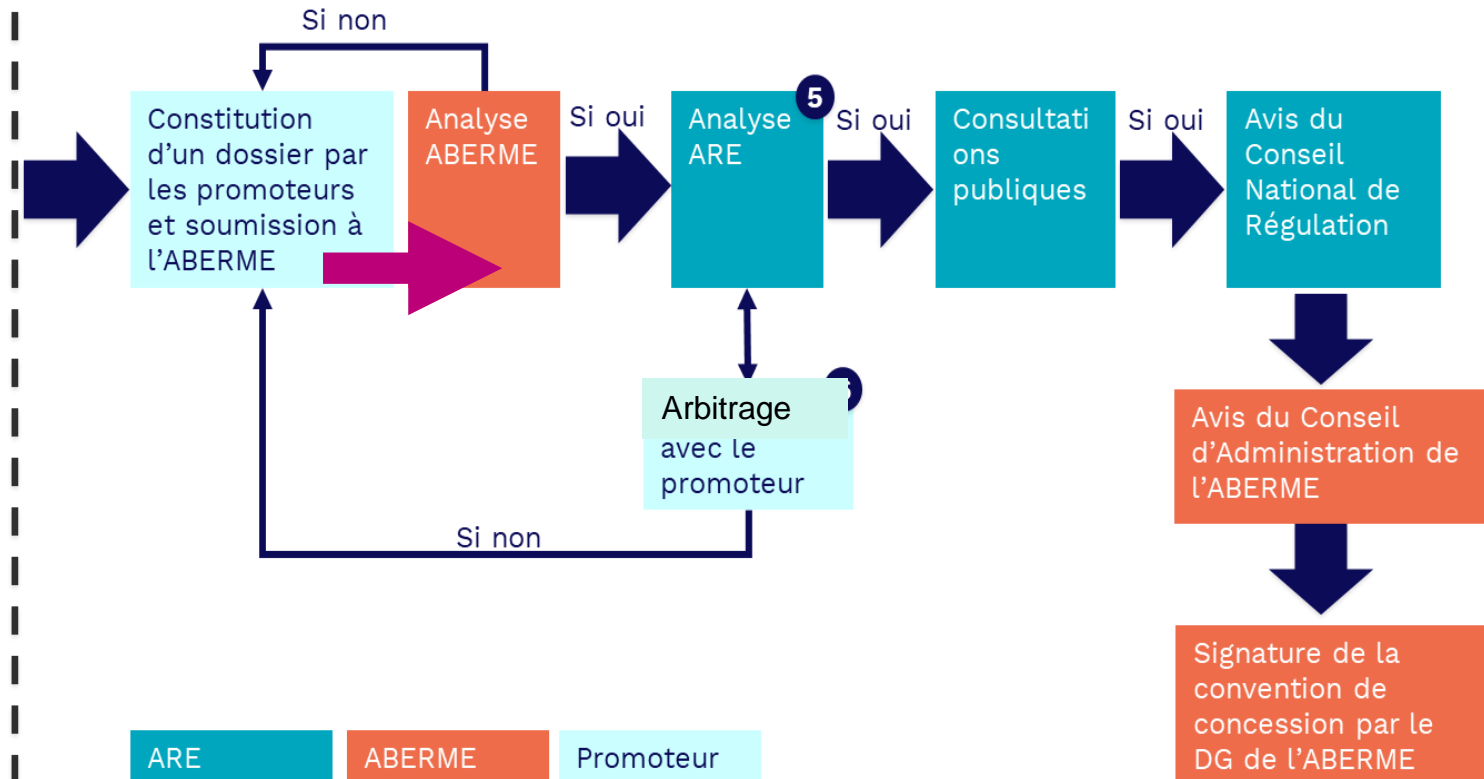
2
Elaboration de cahiers des charge techniques pour la distribution et pour la production

3
Finalisation du texte de convention de concession et clarification de l'ensemble des annexes : celles qui sont exigibles pour la signature, celles qui sont exigibles pour la prise d'effet

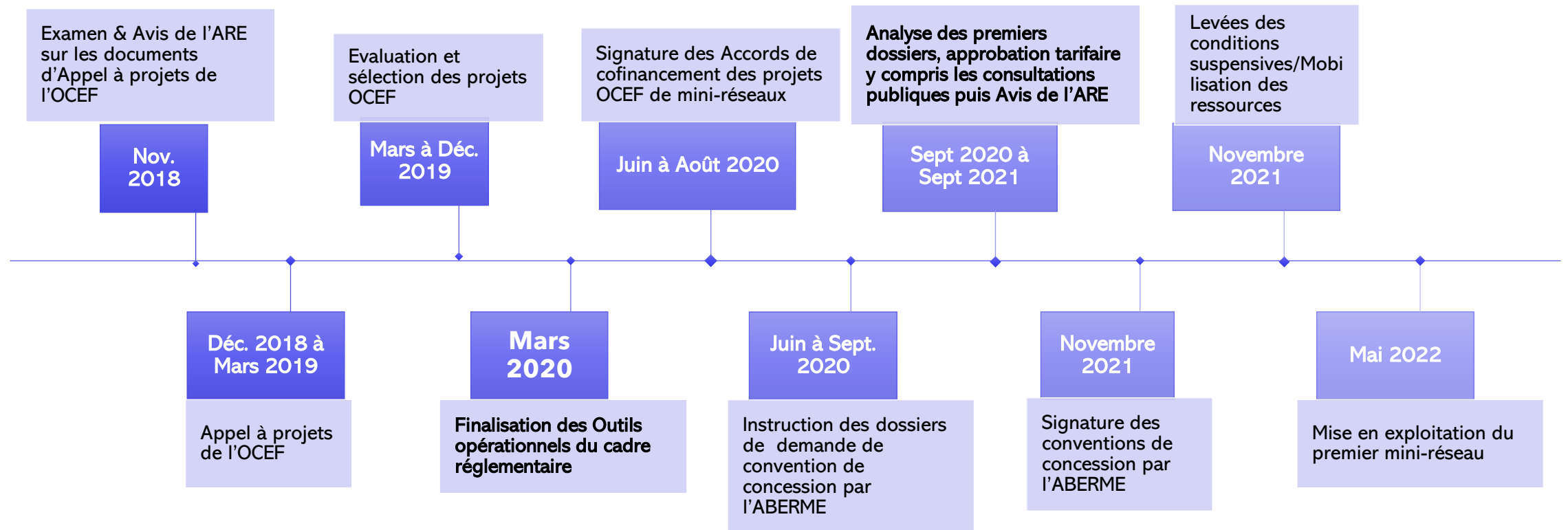
4
Elaboration de critères d'analyse permettant à l'ARE d'apprécier les dossiers : indicateurs techniques, fourchette de coûts

Consultation des promoteurs pour l'ensemble de ces textes et outils

Validation CNR








Etude de cas OCEF



Etude de cas OCEF

KITS SHS

N°	Promoteurs	Résultats
1	BAHAAU 	2514 kits installés (pour 220 femmes et 2294 hommes)
2	ARESS 	4 834 kits installés dont 56 kits SOLI/PME (soit 900 femmes et 3934 hommes)
3	QOTTO 	9505 kits installés (1170 femmes et 8335 hommes)
4	LAGAZEL 	20 872 kits distribués à fin mai 2023.
5	ESF 	4 plateformes café-lumières sont achevés et opérationnels.

Source MCA-Bénin II

Etude de cas OCEF

MINI RESEAUX

06 conventions de concession signées avec l'ABERME pour démarrer l'électrification sur 20 ans de 83 localités du Bénin

- ❑ Localités : 5
- ❑ Convention signée en novembre 2021
- ❑ Nombre de branchements : **2954**
❑ (17.724 hbts)



- ❑ Localités : 6
- ❑ Convention signée en novembre 2021
- ❑ Nombre de branchements : **4818**
❑ (28.908 hbts)



- ❑ Localités : 40
- ❑ Convention signée en janvier 2022
- ❑ Nombre de branchements : **13 929**
❑ (83.574 hbts)



- ❑ Localités : 20
- ❑ Convention signée en décembre 2022
- ❑ Nombre de branchements : **7682**
❑ (46.092 hbts)



- ❑ Localités : 20
- ❑ Convention signée en novembre 2021
- ❑ Nombre de branchements : **4230**
❑ (25.380 hbts)



- ❑ Localités : 12
- ❑ Convention signée en novembre 2021
- ❑ Nombre de branchements : **8574**
❑ (51.444 hbts)



Cas OCEF : Concessionnaires en lice

Promoteur	Nbre de Localités	Puissance installée (kWc)	Coût total du projet (USD)	Cofinancement de l'OCEF (USD)	% du cofinancement OCEF	Tarif moyen (F/kWh)
Energycity Corp Comtel (WEZIZA)	20	337	2 352 429	853 784	36%	265
GROUPEMENT ASEMI S.A	6	1 235	5 517 827	1 986 418	36%	265
GDS INTERNATIONAL/ Blue Solutions /ARESS	12	3 550	9 998 465	4 784 918	48%	272
MIONWA	40	1 400	11 039 805	5 000 000	45%	267
ENGIE	22	2 348	16 333 257	4 976 930	30%	289
	100	8 870	45 241 783	17 602 049		





Difficultés de mise en œuvre

- ✓ Echange au cours de l'élaboration du modèle de convention de concession et du modèle tarifaire;
- ✓ Arbitrage sur les programmes d'investissements ;
- ✓ Détermination du CMPC à appliquer (modèle tarifaire) ;
- ✓ Diversités dans le choix des technologies des promoteurs ;
- ✓ Le choix des localités : conflits de choix entre les promoteurs.
- ✓ Capacité limitée de mobilisation des ressources par les promoteurs :
- ✓ Capacité faible en ressources propres et en opportunités de crédit.

Perspectives pour l'EHR

- Suivi rigoureux de l'exploitation des mini-réseaux pour éviter les asymétries d'informations au cours des révisions tarifaires ;
- Poursuite de l'amélioration du cadre légal et réglementaire ;
- Poursuite de l'amélioration des outils de régulation ;
- Définition d'un tarif d'achat de l'électricité pour l'approvisionnement des promoteurs EHR auprès du réseau du distributeur national (SBEE) en cas arrivée réseau;
- Harmonisation des tarifs pour tout consommateur béninois;

**MERCI POUR VOTRE
AIMABLE ATTENTION !!!**