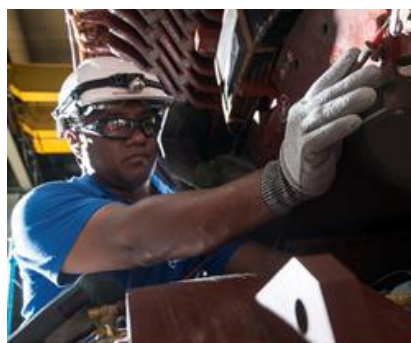


Bilan Prévisionnel 2016 - 2030 de l'équilibre offre / demande d'électricité en NOUVELLE CALEDONIE

*Eléments d'actualisation 2016
de la version 2015*



SOMMAIRE

PREAMBULE.....	2
RESULTATS – SCENARIO DIMENSIONNANT	3
PROJETS SUSCEPTIBLES DE REPONDRE AU BESOIN	3

PREAMBULE

Le présent bilan constitue une actualisation du document complet établi en juin 2015. Cette mise à jour qui s'appuie sur le même corps d'hypothèses général fait suite à l'évolution significative de certaines données d'entrée:

- La décision d'ERAMET fin 2015 de reporter le projet de renouvellement de la centrale de Doniambo à une date indéterminée. Il en découle une incertitude sur l'aboutissement de ce projet et sur son dimensionnement. Il est par contre acquis que cette centrale ne sera pas mise en service comme prévu initialement dans le bilan prévisionnel, à savoir la première tranche opérationnelle en janvier 2019 et la seconde en janvier 2020. L'hypothèse retenue est une poursuite du fonctionnement de la centrale existante de Doniambo B jusqu'en 2030.
- La mise en service de Doniambo C, d'une puissance supérieure à Doniambo B, devait s'accompagner d'un transfert de la production hydroélectrique de Yaté vers la distribution publique (actuellement, 90% du productible est réservé à la SLN). Ce transfert est supprimé dans la présente actualisation.
- De nouveaux projets accordés, supposés accordés : Hélio Boulouparis (10MW), Hélio Témala (3MW) et hydroélectrique : We Paalo (2.8MW).
- Le taux de pertes de transport de l'électricité, qui devait diminuer avec le transfert de Yaté (plus proche des centres de consommation), continuera à croître de 0.1% par an jusqu'en 2030.

RESULTATS – SCENARIO DIMENSIONNANT

Les conclusions de cette nouvelle étude mettent en évidence que le système électrique aura besoin d'un nouveau moyen de production de semi-base de 20 MW, opérationnel dès 2020. Ce besoin est par conséquent anticipé de 4 ans par rapport à la précédente actualisation.

Le Bilan Prévisionnel fait également apparaître un deuxième besoin qui émerge à l'horizon 2027 pour un moyen de base de 20 MW.

MW	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Base												20			
Semi Base					20		18								
Pointe					20										

Renouvellement	Nouveau besoin	Secours
----------------	----------------	---------

PROJETS SUSCEPTIBLES DE REPONDRE AU BESOIN

Pour faire face au besoin de semi-base en 2020, et en l'état actuel des technologies matures pour la production d'électricité en Nouvelle Calédonie, un groupe diesel au fioul (convertible au gaz) ajouté à la centrale de Népoui serait une solution adéquate. Cette évolution s'intégrerait au projet de remplacement des groupes de Népoui. Ce projet pourrait être réalisé en 2 étapes : remplacement des groupes 1 et 2 en 2020 par deux groupes de 18MW, remplacement des groupes 3 et 4 en 2022 par un moyen de production de 18 MW, ne fonctionnant pas nécessairement au diesel et n'étant pas nécessairement situé à Népoui.

Le projet de centrale hydroélectrique à la Ouinné permettrait quant à lui de répondre au besoin identifié en 2027.