



**CONCESSION
DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION
PUBLIQUE
D'ENERGIE ELECTRIQUE
DE BORA BORA**

**CONCLUE ENTRE
LA COMMUNE DE BORA BORA
ET
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE
DU SERVICE PUBLIC**

Année 2022

SOMMAIRE

0 - FAITS MARQUANTS	3
1 - PRESENTATION	7
1.1 - Le système électrique polynésien	8
1.2 - Le groupe Engie au service de la concession	9
1.3 - Le cadre juridique et contractuel	10
2- OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE	12
2.1 - Mode de détermination des tarifs	13
2.2 - Tarifs pratiqués au cours de l'année 2022	13
2.3 - Chiffre d'affaires énergie	16
2.4 - Autres produits d'exploitation	17
2.5 - Statistiques de ventes	17
2.6 - Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora	20
2.7 - Gestion des impayés	22
2.8 - Dépenses de la Commune	22
2.9 - Services offerts à la clientèle	23
2.10 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie	27
3 - OBLIGATIONS DE SERVICE	29
➤ Bilan technique	30
3.1 - Système électrique de Bora Bora	30
3.2 - Qualité de service	35
3.3 - Qualité - Sécurité - Environnement	36
3.4 - Travaux significatifs - Faits marquants	36
3.5 - Raccordement solaire	36
3.6 - Unités d'œuvre 2022 de la concession	37
4 - DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES	38
4.1 - Principes de la comptabilité appropriée	39
4.2 - Méthodologie et clés de répartition analytique	45
4.3 - Comptes de la concession	49
4.4 - Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé, Produit autorisé et produits comptabilisés	57
5 - INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES	62
5.1 - Variation du patrimoine immobilier	63
5.2 - Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public	65
5.3 - Suivi du programme contractuel d'investissements	78
5.4 - Dépenses de renouvellement	79
5.5 - Méthode relative aux charges calculées	82
5.6 - Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année	88
5.7 - Indemnités de fin de concession	88
5.8 - Plan de Renouvellement	90
6 - ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC	91

0 - FAITS MARQUANTS

Communs à toutes les concessions d'EDT

A) Péréquation inter îles :

Au 1er janvier 2022, la réglementation mettant en place une solidarité tarifaire inter-îles a été mise en œuvre.

Le mécanisme de péréquation repose d'une part sur la perception d'une Contribution de Solidarité sur l'Électricité, d'un montant de 6,3 F/ kWh, applicable uniformément à tous les systèmes de distribution électrique de Polynésie française, et d'autre part sur le versement d'une « compensation de solidarité », dont la valeur ramenée au nombre de kWh vendus est inversement proportionnelle à la taille des exploitations.

Ce mécanisme destiné à l'ensemble des systèmes électriques de Polynésie se substitue à celui de la « péréquation interne » aux concessions gérées par EDT, en conséquence, le prix de vente hors taxe moyen de l'électricité a baissé de l'ordre de 6,30 F, prix sur lequel s'applique la nouvelle contribution d'un montant équivalent.

A titre d'illustration, Le rapport entre la contribution versée et la compensation reçue s'échelonne en 2022 de 1.39 pour les plus grosses exploitations à 15.04 pour les plus petites, la concession de Tahiti Nord ne recevant pour sa part aucune compensation.

Ce mécanisme de péréquation pèse significativement sur la trésorerie des concessions en raison d'un décalage proche de 3 mois entre le versement de la contribution au trésor public et l'encaissement de la subvention.

B) Forte augmentation du coût des produits pétroliers

Le gazole alimentant les centrales thermiques de Tahiti a vu son prix CAF augmenter de 88 % (de 63.4.F/L à 119.6 .F/L) entre janvier et juillet 2022 pour se stabiliser aux environs de 113 F/litre .

Cette hausse qui, toutes choses égales par ailleurs, aurait nécessité une augmentation du prix de vente de l'électricité de l'ordre de 7,5 F/kWh (soit 21% du prix CSE incluse) a pu être traitée temporairement, de la manière suivante :

- Limitation de la consommation du nouveau gazole du fait de l'importance des stocks de produits pétroliers à l'ancien prix et de la très forte production d'hydroélectricité sur le deuxième semestre
- Effort de la Polynésie par l'augmentation du FRPH pour 2,2 milliards CFP et du concessionnaire par avance de trésorerie pour 634 MF soit une aide globale de 5,5 F/kWh vendu
- Augmentation du prix moyen clients limité à 2 F/kWh environ soit 7% du prix CSE incluse

Il est à noter qu'à partir du 01/01/2023, l'avance prévisionnelle de trésorerie a été estimée à 200 MF/mois et que le réalisé à fin Avril est de 958 MF, soit 240 MF/mois

C) Concessions à « échéance 2020 »

Les concessions de Tumara'a, Taputapuatea, Taha'a et Huahine, ont pris fin le 31 mars 2022. Les concessions de Rurutu et Rangiroa ont pris fin le 30 septembre 2022. Enfin, la concession de Moorea s'est arrêtée le 31 décembre 2022. Parmi les "DSP 2020", seules les concessions de Nuku Hiva, Hiva Oa et Ua Pou se poursuivent, jusqu'au 31 décembre 2023.

La sortie de 7 concessions du périmètre EDT en 2022, :

- réduit d'autant le Revenu Autorisé du délégataire et sa marge.
- laisse en revanche à sa charge une masse importante de coûts de services partagés, (support technique, back office commercial, siège) lesquels étaient antérieurement justifiés par l'activité des concessions concernées.

A l'exception de la commune de Rangiroa qui a fait l'objet d'une nouvelle délégation de service public, les autres communes ont fait le choix d'une reprise en régie, au travers de l'EPIC Te Ito Rau No Moorea-Maiao pour la commune de Moorea et de la SPL Te uira api no te mau Motu pour les îles des Raromatai et Rurutu

D) Difficultés d'approvisionnement

Les difficultés d'approvisionnement apparues avec la crise sanitaire du COVID et renforcées par la guerre d'Ukraine sont moins importantes mais persistent avec des délais et des coûts en nette augmentation.

E) Sécurité :

Nous enregistrons sur l'année 2022 écoulée :

- 1 accident de travail avec arrêt (hors trajet) = 40 jours d'arrêt
 - o Taux de fréquence = 1.17
 - o Taux de gravité = 0.05
- 2 accidents de travail sans arrêt (hors trajet)
- 2 accidents de trajet avec arrêt = 102 jours d'arrêt

0 accident de trajet sans arrêt

Spécifiques aux concessions des îles

Le processus de renouvellement des concessions DSP 2020 s'est poursuivi en 2022 avec des développements significatifs sur le périmètre des îles :

Plusieurs communes ont mis en place des mesures pour gérer les services publics liés à l'électricité. Les communes des îles-sous-le-Vent (Taha'a, Taputapuatea, Tumara'a, Huahine) ont créé une société publique locale (SPL) "Te Uira Api no Raromatai", qui a remplacé EDT à partir du 1er avril 2022.

La commune de Moorea-Maiao a repris la gestion du service au travers d'un EPIC (établissement public à caractère industriel et commercial) et le transfert des opérations a été effectué au 31/12/2022.

La commune de Rangiroa a attribué à EDP, filiale du groupe ENGIE, la concession du service de l'électricité depuis le 1er octobre 2022. Dans le cadre de ce nouveau contrat, une convention d'assistance technique, administrative et financière a été mise en place entre EDT et EDP.

En 2022, une nouvelle procédure de DSP a été lancée pour la communauté de communes des Îles Marquises (CODIM), comprenant trois îles où EDT est concessionnaire jusqu'en décembre 2023 (Ua Pou, Nuku Hiva et Hiva Oa), deux régies communales (Fatu Hiva et Tahuata) et la commune de Ua Huka, qui a été ajoutée au périmètre de la délégation en comparaison à l'appel d'offres de 2021.

Cette procédure de DSP est la dernière remise en concurrence avant 2030, date d'échéance de la concession socle de notre présence en Polynésie française.

Principaux indicateurs

		BORA BORA			
		2022		2021	
CLIENTS	Nombre de contrats clients	3 396		3 295	
	BT	3 366	99,12%	3 265	99,09%
	MT	30	0,88%	30	0,91%
	Puissance souscrite au 31/12	23 870		20 777	
	BT	18 620	78,01%	18 115	87,19%
	MT	5 250	21,99%	2 662	12,81%
	Puissance maximale appelée (*)	7,01		6,87	
	Nombre de kWh vendus total	40 673 759		34 333 585	
	BT	12 908 741	31,74%	12 401 669	36,12%
	MT	27 765 018	68,26%	21 931 916	63,88%
	Chiffre d'affaires énergie	1 144 146 380		1 100 092 785	
	BT : Total	422 031 678	36,89%	455 083 284	41,37%
	BT : par client	125 381		139 382	
	BT : par kVA de puissance souscrite	22 666		25 122	
	BT : part fixe en XPF et % du CA total	80 567 291	19,09%	78 887 557	17,33%
	BT : part variable en XPF et % du CA total	341 464 387	80,91%	376 195 727	82,67%
	MT : Total	722 114 702	63,11%	645 009 501	58,63%
	MT : par client	24 070 490		21 500 317	
	MT : par kVA de puissance souscrite	137 546		242 303	
	MT : part fixe en XPF et % du CA total	98 230 592	13,60%	71 167 855	11,03%
MT : part variable en XPF et % du CA total	623 884 110	86,40%	573 841 646	88,97%	
Prix moyen de vente par kWh vendu	28,13		32,04		
BT	32,69		36,70		
MT	26,01		29,41		
TECHNIQUES	Rendement réseaux (s/production nette)	0,96		0,96	
	Energie achetée				
	Energie solaire kWh	136 329	0,32%	169 004	0,47%
	Energie hydroélectrique kWh		0%		0,00%
	Energie thermique kWh	42 139 315	99,68%	35 488 486	99,53%
	Energie totale achetée	42 275 644		35 657 490	
	Temps moyen de coupure				
	global	2h44		0h49	
	origine production	0		0h23	
origine transport	0		0		
origine distribution	2h44		0h25		
FINANCIERS	Patrimoine				
	Longueur du réseaux hors branchement Km	163		159	
	Valeur d'origine k XPF	5 561 789		5 538 935	
	Valeur économique des actifs gérés (**)	2 262 116		1 986 107	
	Travaux réalisés				
	Dépenses de renouvellement k XPF	354 427		35 268	
	Dépenses d'améliorant k XPF	34 228		21 064	
	Indemnité de fin de concession k XPF	133 516		120 117	
	Coût du service pour les usagers (RA avant plafonnement N-1)) k XPF	1 732 529		1 413 913	
	Part revenant au concessionnaire k XPF	779 429		765 936	
	Coût des énergies et du transport k XPF	953 100		647 978	
	Rémunération du concessionnaire (avant IRCM) k XPF	58 157		78 708	
Ecart RA - CA - péréquation de l'année k XPF	227 761		313 820		

(+) => à récupérer dans les tarifs N+1

(*) La puissance maximale appelée est mesurée au niveau des départs distribution et prend en compte le rendement des réseaux

(**) La valeur nette économique des actifs gérés correspond à leur valeur d'origine diminuée d'un amortissement linéaire en fonction de leur durée de vie. Elle est indépendante des modalités de financement et des clauses contractuelles.

1 - PRESENTATION

1.1 - Le système électrique polynésien

- Le système électrique de l'ensemble des archipels
- Le système électrique dans les îles autres que Tahiti

1.2 - Le groupe ENGIE au service de la concession

- Présentation
- Atouts
- Organisation locale

1.3 - Le cadre juridique et contractuel

- La convention de concession
- La convention d'adhésion au régime de solidarité tarifaire
- Les autres contrats

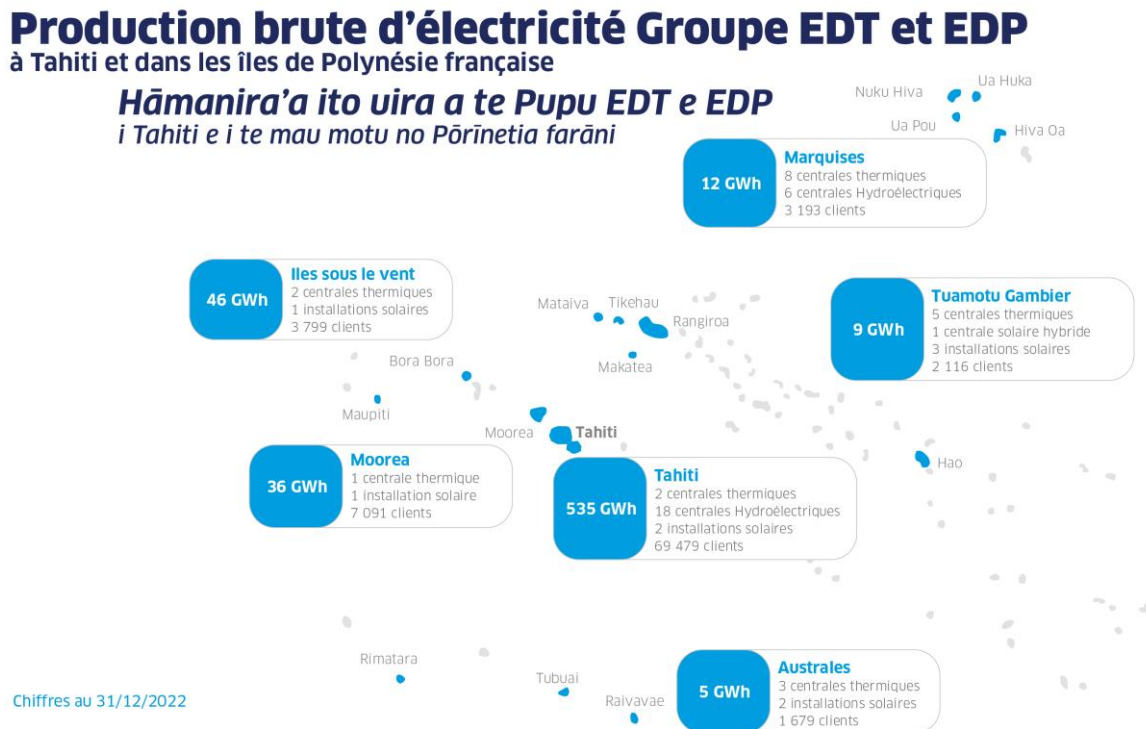
Cf. paragraphe :

7- ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

1.1 - Le système électrique polynésien

1.1.1 Le système électrique de l'ensemble des archipels



Ce système, est très éclaté puisque destiné à 280.000 habitants répartis sur 76 îles (sur un total de 118) pour une superficie proche de celle de l'Europe.

Les systèmes sont donc pour la plupart de très faibles puissances, sans possibilité de secours par une île voisine.

Il n'est pas comparable aux systèmes des grands continents qui sont interconnectés entre eux et bénéficient d'effets d'échelle.

Les plus grands centres de consommation sont gérés en concession pour environ 95% des besoins, les 5% restants sont gérés soit au travers de régions communales soit de petites installations privées.

Les concessions de distribution existantes comprenant sauf exception des missions de production sont confiées à EDT et à ses filiales (19 concessions en début d'année 2022, 13 à son terme).

La production hydroélectrique, quant à elle, fait généralement l'objet de concessions ou d'autorisations de forces hydrauliques distinctes des concessions de distribution.

Les enjeux à court terme sont :

En matière de Production

- Le développement d'un plan industriel de transition énergétique permettant de rester dans les meilleurs niveaux mondiaux

En matière de transport (Tahiti) :

Le bouclage du réseau de transport par le Nord en 90 kV lancé par la TEP en vue :

- De fiabiliser l'alimentation de la zone urbaine et du sud de l'île
- D'augmenter la capacité d'écoulement de l'hydroélectricité et de permettre le développement de nouveaux projets hydro-électriques

En matière de distribution :

- Dans les îles, le raccordement de familles isolées

En matière d'économie, de solidarité et d'indépendance :

La mise en place par la Polynésie française d'un système de péréquation au bénéfice de toutes les exploitations indépendamment de leur mode de gestion (régie, délégation de service public).

1.1.2 Le système électrique dans les îles autres que Tahiti

En dehors de Tahiti, les systèmes électriques ne comportent pas de réseau de transport.

Sauf exception, les concessions de service public confiées à EDT dans les îles sont des concessions de production et de distribution électrique. La production est essentiellement assurée par des centrales à gasoil. Seules certaines îles des Marquises disposent d'une production hydroélectrique.

L'île de Makatea dispose quant à elle d'une centrale hybride solaire/gasoil.

1.2 - Le groupe Engie au service de la concession

1.2.1 Le groupe au niveau mondial

Le groupe industriel énergétique français ENGIE a une raison d'être : agir pour accélérer la transition vers une économie neutre en carbone. Il mise, pour ce faire, sur des solutions plus sobres en énergie et plus respectueuses de l'environnement. Ce groupe, le 3^e plus grand dans le secteur de l'énergie hors pétrole, permet à 7 millions de bénéficiaires un accès à une énergie durable depuis 2018. En 2021, il a produit 426 TWh d'électricité et affiché un chiffre de 4,3 Mds€ d'investissement de croissance.

Grâce à l'ensemble de ses collaborateurs à travers le monde (101 504 dont 28,9% de femmes dans le management), il s'est engagé pour une transition abordable, résiliente et durable. Cette transition repose sur 4 axes principaux :

- **Simplifier et recentrer son organisation** en se concentrant sur ses 4 métiers cœurs et sur une trentaine de pays d'ici 2023.
- **Adapter son organisation** avec une approche industrielle renforcée.
- **Accélérer ses investissements** dans les renouvelables et les infrastructures énergétiques locales.
- **Renforcer son engagement pour la transition énergétique** avec un objectif Net Zéro Carbone d'ici 2045.

1.2.2 Le groupe ENGIE en Polynésie

En Polynésie, le groupe est organisé en deux pôles : énergie et services.

Le pôle énergie est dédié aux activités de production et de distribution d'énergies majoritairement en concession.

A fin 2022, il est composé des sociétés suivantes :

- EDT assure en concession, la production et la distribution d'énergie sur 11 concessions de Tahiti et des îles. La société est leader historique du secteur de l'énergie. Elle est concessionnaire du service public de l'électricité à Tahiti et dans 10 autres îles de Polynésie française ;
- MARAMA NUI assure depuis 1998, en concession, la production hydroélectrique dans 5 vallées de Tahiti avec 16 centrales. Elle est le premier producteur d'énergie renouvelable de Polynésie française ;
- TAHITI SUD ENERGIE assure en concession la distribution d'électricité dans le sud de l'île de Tahiti. Elle a été créée en 2017 ;
- ELECTRA détient dans le domaine privé, douze centrales de production photovoltaïques.
- ITO NUI a été créée pour développer de nouvelles installations de production d'énergie renouvelables, à commencer par des centrales photovoltaïques avec stockage dans le cadre des appels à projets du Pays.
- ELECTRICITE DE POLYNESIE (EDP), est dédiée à l'exercice de nouvelles délégations de service public de production et distribution d'électricité dans les îles.

Ce pôle regroupe sur EDT les moyens humains dédiés à cette activité ainsi que les activités de support.

Le pôle services composé des sociétés ENGIE SERVICES et POLYDIESEL est dédié aux activités de services dans les secteurs de la motorisation diesel, des travaux pétroliers, gaz, climatisation, froid, électricité, VRD, élagage, installations hydrauliques, maintenance multi technique et photovoltaïque.

Pour le pôle énergie, il réalise en sous-traitance des opérations de maintenance des moteurs dans les îles et sur Tahiti des travaux sur les réseaux.

1.3 - Le cadre juridique et contractuel

1.3.1. La convention de concession

La concession de production et de distribution publique d'énergie électrique de Bora Bora a été confiée par la commune de Bora Bora à ELECTRICITE DE TAHITI, par une convention du 20 novembre 1991, pour une durée identique à celle de la concession de Tahiti Nord, ce qui impliquait à l'époque une fin de contrat le 30 septembre 2020.

Cette concession s'inscrit dans le cadre de la convention n°90-1778 du 14 décembre 1990 conclue entre EDT et la Polynésie française, laquelle prévoit « l'adhésion » par les communes des îles à la concession de Tahiti Nord.

Les services juridiques du Haut-commissariat ayant estimé, dans une note du 9 janvier 1991, que les communes ne pouvaient pas abandonner une compétence qu'elles avaient commencé à exercer, le principe d'adhésion a été remplacé par un principe de concession à part entière, avec comme cahier des charges commun celui de la concession de Tahiti Nord, et un équilibre financier partagé.

Le prix du service est donc unique, dans toutes les concessions reliées par ce système dit de « péréquation interne ». A partir du 1^{er} janvier 2022, un système de péréquation externalisé est mis en service, avec perception d'une « Contribution de Solidarité sur l'Electricité », et en contrepartie le versement d'une « compensation de péréquation ». La grille tarifaire reste toutefois la même dans toutes les concessions d'EDT, y compris Tahiti Nord, et le Revenu Autorisé reste global sur tout le périmètre.

Le cahier des charges de la convention de concession de Bora Bora correspond donc au cahier des charges de la concession de Tahiti, modifié par ses avenants 1 à 7.

Le cahier des charges de Bora Bora a lui-même été modifié par 6 fois depuis son origine :

- L'avenant n°1, en date du 26 mars 2007, avait pour objet de modifier la méthode de financement des extensions de réseaux réalisées à la charge du concessionnaire sur demande du concédant (système dit du « F.E.R. »).
- L'avenant n°2, en date du 23 octobre 2007, est revenu sur le système du F.E.R. à la demande des services juridiques du haut-commissariat, au profit d'un système de simple assistance à la maîtrise d'ouvrage.
Cet avenant a également validé les mises à jour intervenues sur le cahier des charges de Tahiti Nord depuis 1990, dont la prolongation de la durée du contrat de concession inscrite au cahier des charges, portée au 30 septembre 2030.
- L'avenant n°3 en date du 10 juillet 2015 met à la charge du concessionnaire la réalisation de travaux d'investissements non prévus initialement au contrat (enfouissement de réseau), en contrepartie d'une extension de 10 à 15 ans, de la période au cours de laquelle les investissements non amortis du concessionnaire sont indemnisés par le concédant en fin de contrat.
- L'avenant n°4 en date du 5 juillet 201- valide le montant des travaux d'enfouissement déjà réalisés, et ajoute de nouveaux travaux d'enfouissement à réaliser selon le même principe ;
- L'avenant n°5, en date du 13 février 2018, valide le montant des travaux d'enfouissements réalisés, ainsi que l'indemnité de fin de concession correspondante, qui sera due en fin de contrat. Il formalise également la pratique du concessionnaire consistant à garantir la puissance électrique nécessaire à la continuité de service, même en cas d'arrêt des deux principaux groupes électrogènes de l'île pour cause de révision ou panne.
- L'avenant n°6, en date du 30 septembre 2021, modifie le programme de renouvellement des biens de la concession pour y intégrer notamment un système de générateur virtuel sur batteries, et organise le financement de ces investissements par un fonds de renouvellement.

1.3.2 Le contrat d'adhésion au régime de solidarité tarifaire dans le domaine de l'électricité.

EDT, la commune et la Polynésie française ont conclu le 7 janvier 2022 une convention tripartite d'adhésion au régime de solidarité dans le domaine de l'électricité. Cette adhésion permet au système électrique de bénéficier de la compensation de solidarité permettant de modérer les tarifs.

1.3.3 Les autres contrats liés à la délégation de service public

- a)** Convention de fourniture de Gasoil (EDT – Petropol)
- b)** Conventions de raccordement et d'achat de la production photovoltaïque
- c)** Divers accords de maîtrise foncière des réseaux
- d)** Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle
- e)** Contrat de supports communs avec l'OPT

Ces contrats sont détaillés au chapitre 6 « Engagements nécessaires à la continuité du service public ».

2- OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 - 2.1 Mode de détermination des tarifs
 - 2.2 Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2022
 - 2.3 Chiffre d'affaires énergie
 - 2.4 Autres produits d'exploitation
 - 2.5 Statistiques de ventes
 - 2.6 Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora
 - 2.7 Gestion des impayés
 - 2.8 Dépenses de la Commune
 - 2.9 Services offerts à la clientèle
 - 2.10 Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

2.1 - Mode de détermination des tarifs

Les tarifs de vente de l'électricité sont arrêtés par le Conseil des Ministres.

Deux actualisations des tarifs ont été pratiquées au cours de l'année 2022 relatif au prix de l'énergie électrique distribuée par la SA EDT dans le cadre de sa concession.

La première actualisation applicable au 1^{er} janvier 2022, conformément à l'arrêté n° 2980 CM du 22 décembre 2021.

La seconde actualisation applicable au 1^{er} octobre 2022, conformément à l'arrêté n° 1975 CM du 29 septembre 2022.

2.2 - Tarifs pratiqués au cours de l'année 2022

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	Du 1er janvier au 30 septembre 2022
			Prix du kWh (XPF)
BT Petits consommateurs 1ère tranche	P0	de 0 à 240 kWh/mois	11,90
BT Petits consommateurs 2e tranche	P1	au -dessus de 240 kWh/mois	31,10
BT Usage domestique 1ère tranche	P2	de 0 à 240 kWh/mois	21,50
BT Usage domestique 2e tranche	P3	au -dessus de 240 kWh/mois	38,60
BT Eclairage public	P4		31,70
BT Usages professionnels et autres usages	P5		35,90
MT Tarif jour	P6	de 07h00 à 20h59	23,10
MT Tarif nuit	P7	de 21h à 06h59	19,40
Prépaiement ≤2,2 kVA de puissance souscrite avant le 01/03/16	P8		13,30
Prépaiement ≤3,3 kVA de puissance souscrite	P9		20,90
Prépaiement entre 3,3 kVA et 6,6 kVA de puissance souscrite	P10		29,80

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	Du 1er octobre au 31 Décembre 2022
			Prix du kWh (XPF)
BT Petits consommateurs 1ère tranche	P0	de 0 à 240 kWh/mois	11,90
BT Petits consommateurs 2e tranche	P1	au -dessus de 240 kWh/mois	31,10
BT Usage domestique 1ère tranche	P2	de 0 à 150 kWh/mois	22,00
BT Usage domestique 2nde tranche	P3	de 150 à 240 kWh/mois	23,30
BT Usage domestique 3ème tranche	P4	de 240 à 360 kWh/mois	40,64
BT Usage domestique 4ème tranche	P5	au -dessus de 360 kWh/mois	42,46
BT Eclairage public	P6		33,95
BT Usages professionnels et autres usages	P7	de 0 à 500 kWh/mois	36,20
	P8	de 500 à 1 000 kWh/mois	37,00
	P9	au -dessus de 1000 kWh/mois	39,49
MT Tarif jour 1ère tranche	P10	de 0 à 18 000 kWh/mois	24,63
MT Tarif jour 2ème tranche	P11	au -dessus de 18 000 kWh/mois	26,10
MT Tarif nuit 1ère tranche	P12	de 0 à 18 000 kWh/mois	21,67
MT Tarif nuit 2ème tranche	P13	au -dessus de 18 000 kWh/mois	23,15
Prépaiement ≤2,2 kVA de puissance souscrite	P14		13,30
Prépaiement ≤3,3 kVA de puissance souscrite	P15		20,90
Prépaiement supérieur à 3,3 kVA de puissance souscrite	P16		29,80

Prime d'abonnement en XPF/kVA	Du 1er janvier au 30 septembre 2022
Basse tension	MENSUELLE
Tarif "Petits Consommateurs" (puissance souscrite ≤3,3 kVA)	263
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	445
Tarif "classique" basse tension éclairage public, usages professionnels et autres usages	400
Moyenne tension	MENSUELLE
Pour la part de puissance souscrite jusqu'à 200 kVA	1672
Pour la part de puissance souscrite au-dessus de 200 kVA	1355

Prime d'abonnement en XPF/kVA	Du 1er octobre au 31 décembre 2022
Basse tension	MENSUELLE
Tarif "Petits Consommateurs" (puissance souscrite ≤3,3 kVA)	263
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	445
Tarif "classique" basse tension éclairage public, usages professionnels et autres usages	400
Moyenne tension	MENSUELLE
Pour la part de puissance souscrite jusqu'à 200 kVA	1672
Pour la part de puissance souscrite au-dessus de 200 kVA	1355

Taxes	Taux
Taxe municipale	4 XPF/kWh
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%
Autres	
- Contribution de Solidarité sur l'Electricité (CSE)	6,30 XPF/kWh
- Contribution pour la Solidarité (CPS)	1%

Avance sur consommation en XPF / kVA de puissance	Du 1er janvier au 31 décembre 2022
	P=39,0
Tarif Petits consommateurs	- ASC = 25 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 975 XPF x kVA de puissance souscrite
Tarif Usages Domestiques	- ASC = 25 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 975 XPF x kVA de puissance souscrite
Autres Tarif Basse Tension	- ASC = 50 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 1 950 XPF x kVA de puissance souscrite
Moyenne Tension	- ASC = 100 x P x kVA de puissance souscrite - ASC = 3 900 XPF x kVA de puissance souscrite

2.3 - Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus antérieur	kWh vendus postérieur	Total kWh vendus	Montant antérieur	Montant postérieur	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance au 31/12/2022 (kVA)	Total kWh vendus 2021
BT Usage social 1ère tranche*	P1	2 901 458	988 376	3 889 834	34 578 275	11 716 100	46 294 375	78 907	20 704 664	6 823	3 572 173
BT Usage social 2ème tranche*	P2	560 339	182 053	742 392	17 378 940	5 609 442	22 988 382				614 828
BT Usage domestiques 1ère tranche	P1	1 636 114	354 838	1 990 952	34 974 385	7 776 804	42 751 189	71 322	31 301 589	5 841	2 360 054
BT Usage domestiques 2ème tranche	P2	995 551	161 735	1 157 286	38 143 322	3 734 540	41 877 862				1 400 483
BT Usage domestiques 3ème tranche	P4	0	131 098	131 098	0	5 240 545	5 240 545				
BT Usage domestiques 4ème tranche	P5	0	147 208	147 208	0	6 184 054	6 184 054				
BT Eclairage public	P4	145 264	45 242	190 506	4 608 580	1 535 965	6 144 545	2 218	887 040	185	194 819
BT Usage professionnel	P5	3 516 564	357 395	3 873 959	126 521 955	12 937 710	139 459 665	69 185	27 673 998	5 771	4 259 312
BT Usage professionnel 2ème tranche	P6	0	199 140	199 140	0	7 368 180	7 368 180	0	0	0	
BT Usage professionnel 3ème tranche	P7	0	586 366	586 366	0	23 155 590	23 155 590	0	0	0	
MT Tarif jour 1ère tranche	P8	12 971 648	966 172	13 937 820	299 649 394	23 796 813	323 446 207	33 336	55 737 792	2 800	13 564 456
MT Tarif jour 2nde tranche	P9	7 702 936	813 816	8 516 752	149 439 311	17 635 393	167 074 704	0	0	0	
MT Tarif nuit 1ère tranche	P10	0	3 534 363	3 534 363	0	92 246 876	92 246 876	31 360	42 492 800	2 450	8 367 460
MT Tarif nuit 2nde tranche	P11	0	1 776 083	1 776 083	0	41 116 323	41 116 323	0	0	0	
Total		30 423 875	10 243 885	40 673 759	705 294 182	280 054 331	965 348 497	286 328	178 797 883	23 870	34 333 585

CHIFFRE D'AFFAIRES
Prix moyen

1 144 146 380
28,13

* Les consommations internes à EDT ne sont pas comptabilisées dans les ventes et le chiffre d'affaires 2022.

* Ce tableau inclus les consommations des salariés lesquelles sont valorisées sur la base des tarifs prévus à l'ACE EDT.

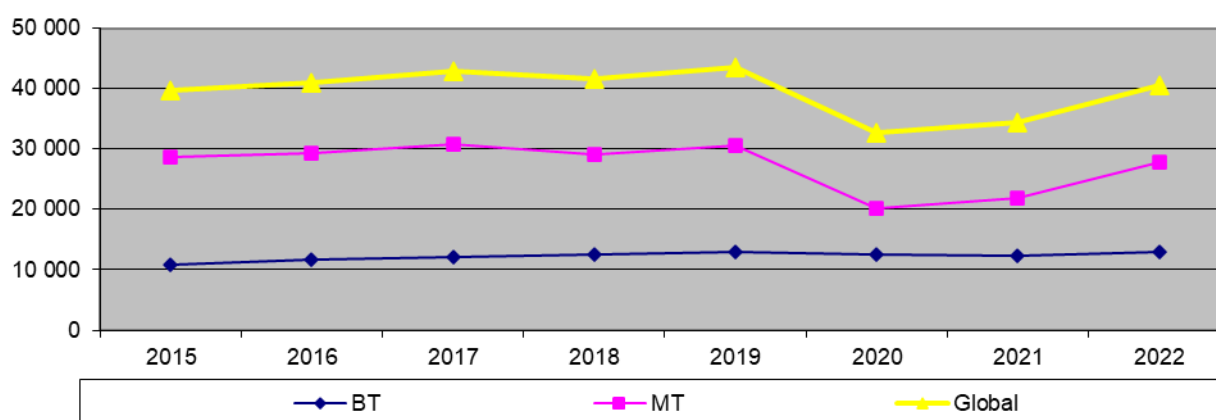
2.4 - Autres produits d'exploitation

En complément des ventes d'énergie, l'activité en concession enregistre les autres produits d'exploitation suivants :

- Frais de perception de taxe :	2 907 702 XPF
- Frais de relance :	<u>3 023 916 XPF</u>
- Total	5 931 618 XPF

2.5 - Statistiques de ventes

Croissance des ventes de MWh



Après une légère amélioration des ventes en 2021 de +5%, soit (+1,6 GWh), les ventes augmentent cette année pour la concession Bora-Bora pour atteindre un volume global d'environ 40,6 GWh sur 2022 soit +18,5 % (+6,3 GWh). Cette évolution est principalement due à la hausse des ventes en moyenne tension +26,6%, soit (+5,8 GWh) et des ventes en basse tension de +4,0% (+0,5 GWh).

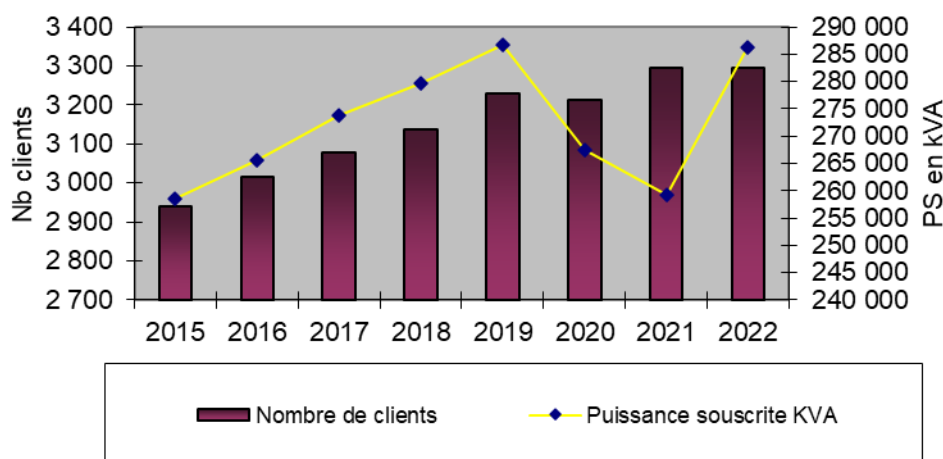
La consommation globale des clients domestiques (tarifs « petits consommateurs » et « classique » basse tension usages domestiques) a connu une légère évolution à la hausse de 1,4% (+113 MWh), avec la hausse des ventes aux tarifs « Petits Consommateurs » (+10,8% soit +448 MWh) en parallèle augmentation importante du nombre de contrats en 2022 avec 198 nouveaux contrats. Les ventes aux clients au tarif « classique » basse tension usages domestiques diminuent de 9,0% (-334 MWh) soit 100 contrats de moins par rapport à 2021.

Les ventes en tarif Eclairage Public, qui représentent environ 1,5% des ventes en basse tension avec 190 MWh vendus sur 2022, soit une diminution de 2,2%.

Les ventes aux clients professionnels, qui représentent 36,1% des ventes basse tension, augmentent de 9,0% (+400 MWh) et atteignent 4,6 GWh en 2022.

Après une reprise de l'activité hôtelière en 2021, les ventes en moyenne tension (MT) augmentent de 26,6% en 2022, soit +5,8 GWh. L'activité s'est nettement améliorée et retrouve quasiment le niveau des ventes avant la crise du COVID.

Nombre de clients et puissance souscrite



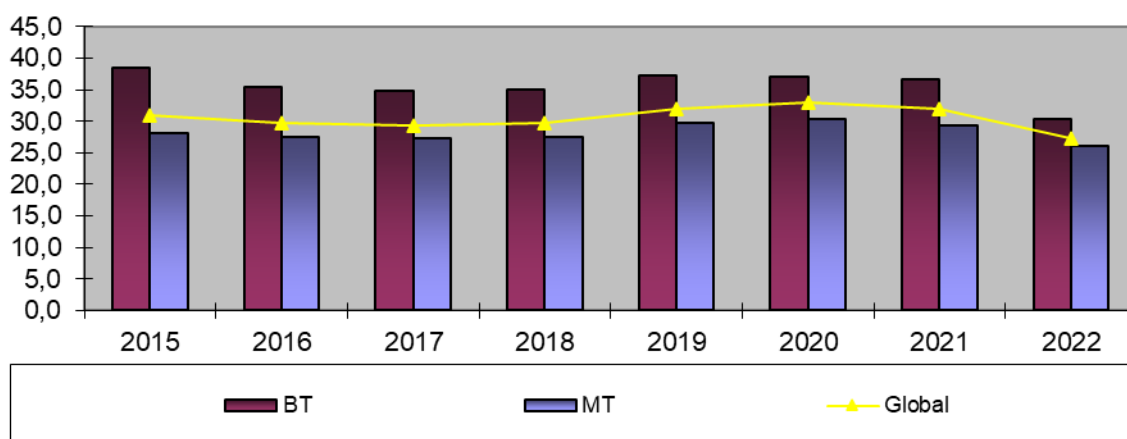
Le nombre de clients s'établit en fin d'exercice à :	variation / 2021 (<i>nombre de contrats</i>)
Contrats souscrits aux tarifs basse tension	3 366 +3,1% (+ 101 contrats)
Contrats souscrits aux tarifs moyenne tension	<u>30</u> +0% (+ 0 contrats)
	3 396 +3,1% (+ 101 contrats)

Les principales évolutions concernent :

- 198 nouveaux clients en tarif « petits consommateurs ». Les clients en tarif « petits consommateurs » représentent ainsi aujourd'hui 62% du nombre total d'abonnés.
- le nombre de clients en tarif « classique » basse tension usages domestiques diminue de 10,4% (-100 contrats). Les clients en tarif « classique » basse tension usages domestiques représentent ainsi 26 % du nombre total d'abonnés.
- le nombre de clients en tarif « usage professionnel » basse tension augmente en 2022 (1,1% (4 contrats), après une augmentation de 1,2% en 2021). Avec 355 clients, ce segment représente 11% du nombre total d'abonnés.
- le nombre de contrats en moyenne tension est stable par rapport à 2021 avec 30 contrats.

La puissance souscrite facturée s'élève à 286 328 kVA, soit une hausse de 10,4% par rapport à 2021.

Evolution prix moyen de vente du kWh

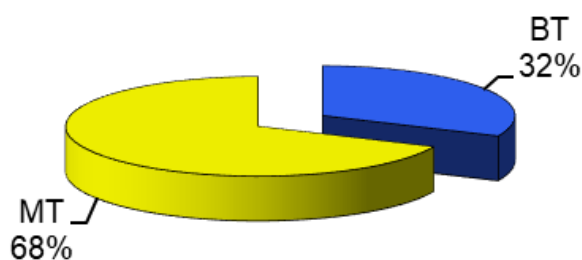


Le prix moyen de ventes H.T au kWh s'élève à :

		variation / 2021
Tarifs basse tension	32,7 Fcp	- 10,9%
Tarifs moyenne tension	<u>26,0 Fcp</u>	<u>-11,6%</u>
Soit Prix moyen de vente H.T au kWh	28,1 Fcp	- 12,2%

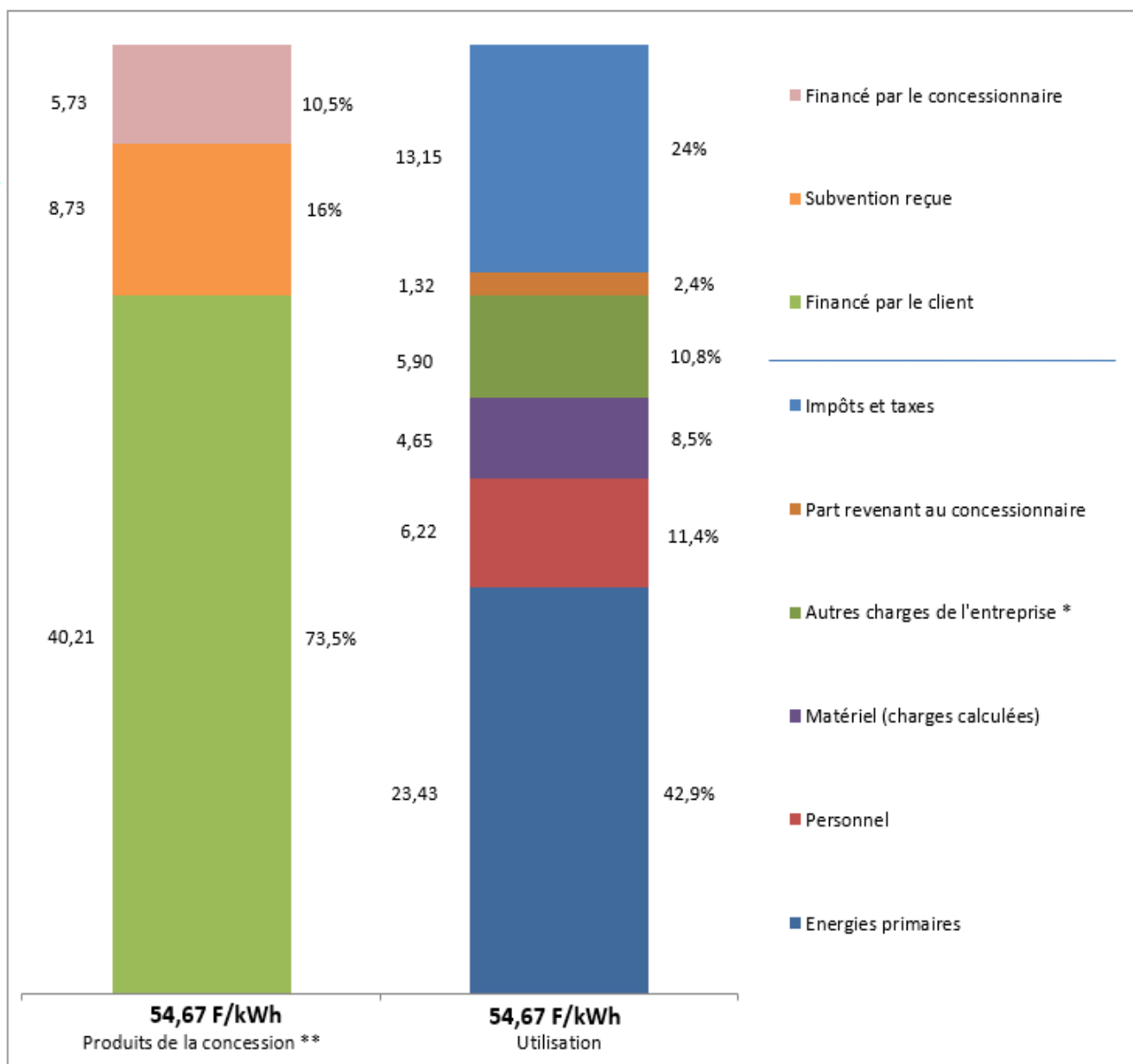
Le prix moyen de vente du kWh diminue de -12,2% et s'établit à 28,1 Fcp/kWh, en raison de la baisse des tarifs applicables au 1^{er} janvier du fait de la mise en place de la CSE (Contribution de solidarité sur l'électricité de 6,3 xpf/kWh). Malgré une augmentation ayant eu lieu au 1^{er} octobre 2022 pour prise en compte partielle de l'augmentation des prix des hydrocarbures.

Répartition des ventes BT / MT



Les ventes en basse tension représentent 32% des volumes facturés (contre seulement 36% en 2021), tandis que les ventes en moyenne tension représentent 68% (contre 64% en 2021).

2.6 - Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora 2022 (en F/KWh et en pourcentage) hors activité annexes



*Autres charges de l'entreprise : ce poste comprend les frais de siège, le coût financier, l'interface clientèle, les charges de maintenance & fonctionnement hors main d'œuvre, etc.

**Dont 40,21 F/KWh (73%) de sommes facturées aux clients

La colonne de droite « Utilisation » détaille par nature l'ensemble des dépenses de la concession. Ces dépenses exprimées par kWh vendu s'élèvent à 54,67 F.

- Le poste impôts et taxes de 13,15 F/kWh représente 24% des dépenses de l'exercice, il inclut :
 - les taxes communales,
 - la TVA,
 - la contribution de solidarité sur l'électricité (CSE),
 - l'IS,
 - l'IRCM reversé par l'actionnaire sur les dividendes.
 - la Contribution pour la solidarité (CPS) d'une valeur de 6,30 F/kWh
 Ne sont pas inclus par simplification, la patente et l'IRCM sur les produits financiers qui figurent dans les « autres charges de l'entreprise ».

- Les énergies comprennent :
 - le coût d'achat des énergies fossiles gazole,
 - le coût d'achat des énergies renouvelables hydroélectricité et solaire,
 - le coûts des huiles.

La colonne de gauche « Produits de la concession » est d'un montant équivalent, ces produits ont trois origines :

- Les recettes clients de 40,21 F/kWh qui financent 73.5% des dépenses de la concession
- Les subventions de péréquation de 8,73 F/kWh qui prend en charge 16% des dépenses de la concession
- Le concessionnaire pour 5,73 F/kWh pour la différence soit 10.5% des dépenses de la concession. Cette somme est une avance de trésorerie faite par le concessionnaire pour payer la part non répercutée du prix du gasoil dans les tarifs.

<u>Détail des produits de la concession:</u>	en F/kWh	en %
La part financée par le client comprend:		
- Les ventes d'énergie	28,13	51,4%
- Les produits accessoires	0,15	0,3%
- Les taxes communales, TVA, CPS	5,63	10,3%
- La Contribution de Solidarité sur l'Electricité	6,30	11,5%
	<u>40,21</u>	<u>73,5%</u>
Le montant brut des subventions reçues:		
- Subvention de péréquation	8,73	16,0%
	<u>8,73</u>	<u>16,0%</u>
La part financée par le concessionnaire:		
- Avance du concessionnaire	5,73	10,5%
	<u>5,73</u>	<u>10,5%</u>
Total Produits	54,67	F/kWh

2.7 - Gestion des impayés

A fin 2022, le montant des impayés des contrats énergie et travaux souscrits dans la concession de Bora Bora, incluant la facturation du mois de décembre dont une partie n'est pas encore arrivée à échéance de paiement au 31/12/22, était de 226,9 Millions Fcp, ce qui représente 18,3% du chiffre d'affaires 2022, soit un délai de créances clients de 65 jours.

Dans le cadre du process de recouvrement automatisé mis en place, les clients en impayés au-delà de la date limite de paiement mentionnée sur leur facture font l'objet d'une relance écrite envoyée en courrier recommandé. Sur la concession de Bora Bora, en moyenne 514 clients (546 clients en 2021, soit une diminution de 32 clients) sont ainsi relancés chaque mois, soit environ 15% du nombre de contrats.

En cas de non-paiement de ces impayés dans le délai contractuel de 8 jours après l'envoi de cette relance, les clients s'exposent à la suspension de la fourniture d'énergie. Sur Bora Bora, en moyenne le nombre de coupures effectives pour impayés a été de 40 clients par mois (29 clients en 2021, soit une augmentation de 38%), soit 1,2% du nombre total de contrats

Si la situation de non-paiement perdure, le recouvrement des impayés est alors généralement confié à des prestataires de recouvrement, sociétés spécialisées dans le domaine.

En cas d'échec de recouvrement, pour diverses raisons (client insolvable, introuvable, client en redressement ou liquidation judiciaire, ...), à l'issue notamment du délai légal de prescription, ces impayés sont alors passés en pertes (créances irrécouvrables). A noter la réduction du délai de prescription pour le paiement des factures d'énergie et de travaux à 2 ans au lieu de 5 auparavant pour les clients domestiques, suite à l'entrée en application en 2017 de la loi relative à la protection du consommateur (Art. LP 10 de la loi du pays n° 2016-28 du 11 août 2016).

En 2022, près de 2 816 837 Fcp (2 233 801 Fcp en 2021) ont ainsi été comptabilisés en créances irrécouvrables pour la concession de Bora Bora, soit moins de 0,2% du chiffre d'affaires réalisés sur 2022.

2.8 - Dépenses de la Commune

Tarifs	Nombre contrats	Consommation 2022 en kWh	Montant TTC facturé*	Prix moyen TTC*
00 - PETITS CONSOMMATEURS	0	0	0	0,0
01 - USAGES DOMESTIQUES	0	0	0	0,0
06 - ECLAIRAGE PUBLIC	33	189 529	8 484 997	44,8
07 - USAGE PROFESSIONNEL	57	544 728	29 904 481	54,9
11 - PREPAIEMENT	0	0	0	0,0
55 - TOUS USAGES MT	6	520 299	19 186 998	36,9
Total	96	1 254 556	57 576 476	45,9

* Montant des kWh facturés + Montant de la prime d'abonnement, toutes taxes comprises

L'ensemble des dépenses de la Commune pour les achats de kWh EDT augmente de 10,6% en 2022 et s'établit à 57,6 Millions Fcp TTC, le tout réparti sur 96 compteurs. Les volumes augmentent (+4,2%). Les dépenses en éclairage public augmentent de 3,7% avec 8,4 Millions Fcp TTC qui leur sont consacrées.

2.9 - Services offerts à la clientèle

Les faits marquants 2022

Avril :

- Fin de concession qui a entraîné la fermeture des agences des îles sous le vent Huahine, Taha'a, Taputapuataea, Tumaraa'a.

Juin :

- Agence Vaima met à disposition de ses clients un espace selfcare offrant ainsi aux clients dépourvus d'un ordinateur à domicile et donc un accès à internet pour créer et accéder aux compte web EDT.

Septembre :

- une nouvelle concession avec Electricité de Polynésie (EDP) pour Rangiroa, Tikehau et Mataiva.

Octobre :

- Déménagement de l'agence Puurai à Carrefour Plaza.
- L'agence de Puurai est désormais fermée, mais la caisse drive reste ouverte aux horaires habituels.
- L'agence Plaza, une nouvelle agence ouverte du lundi au samedi sur une plage horaire plus étendue 08h00 - 17h00, samedi 08h00 11h30, offrant une facilité d'accès avec un parking couvert et gratuit, accessible aux usagers des transports en commun et accessibles et aux personnes à mobilité réduite. Les équipes clientèles poursuivent les mêmes missions : paiement des factures, ouverture de contrats, résiliation, changement de noms...
- Une borne de paiement positionnée à l'extérieur de l'agence plaza permettant l'encaissement des factures en espèces et cartes bancaires sur une plage horaire étendue aux horaires d'ouverture de la galerie, les weeks end et les jours fériés, une borne au sein de l'agence du Vaima.

31 décembre :

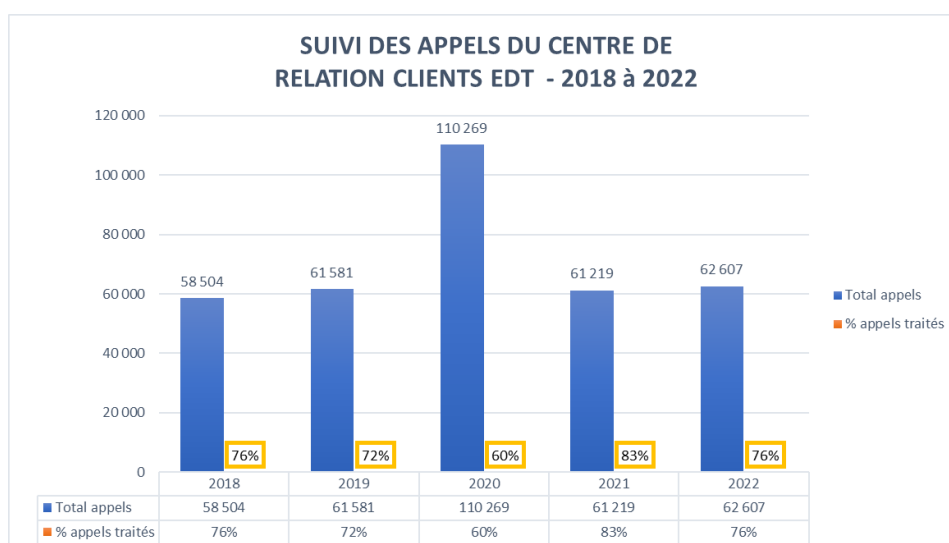
- Fin de la concession de Moorea, avec la fermeture de l'agence commerciale.

Mesures de la satisfaction clients

En 2022, deux enquêtes de satisfaction menées auprès des clients de EDT (particuliers et professionnels) affichent une note de satisfaction de :

- Satisfaction globale des clients
Particuliers donnent une note de 7.5/10
Professionnels donnent une note de 8.6/10
- Satisfaction de la qualité fourniture énergie
Particuliers donnent une note de 8,4/10
Professionnels donnent une note de 8/10
- Les agences
Particuliers : note de 8,6/10
Professionnels : note de 7,6/10
- Infos conseils :
Particuliers : note de 8,4/10
Professionnels : note de 7,8/10
- Agents releveurs
Particuliers : note de 8,3/10
- Service dépannage :
Particuliers : 8,2/10
- Agence en ligne :
Particuliers : note de 8,7/10
Professionnels : note de 8,6/10
- La satisfaction client sur le service dépannage EDT
72% des clients ayant contactés le Centre de Relation Clients sont satisfaits à 90% de l'accueil téléphonique et de l'intervention des équipes techniques.

Le nombre d'appels clients est en augmentation de + 2% positionnant le Centre de Relation Client comme un acteur majeur de la relation client.



L'information clients par SMS

Le service INFOS SMS reste un service très apprécié des clients :

Ce service rapide, simple et pratique permet au client de disposer des informations importantes liées à son contrat d'énergie.

A fin 2022, près de 50 585 contrats sont inscrits aux différents services SMS pour Tahiti et les îles.

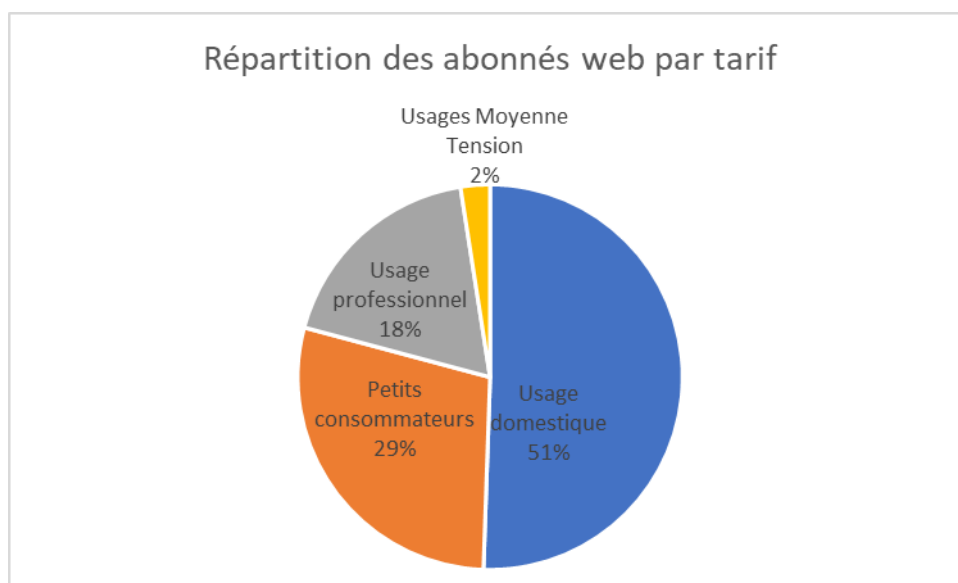
Nb contrats actifs avec service SMS en 2022

Service SMS	TAHITI	TSE	ILES	Total général
Auto-relève	5 918	1 382	781	8 081
Avis annulation coupure tvx	5 302	1 357	433	7 092
Avis confirmation coupure tvx	5 302	1 357	433	7 092
Avis coupure tvx	5 313	1 361	433	7 107
Avis passage releveur	4 356	964	422	5 742
Mnt fact mensuelle	5 799	1 367	680	7 846
Relance	5 739	1 224	662	7 625
Total général	37 729	9 012	3 844	50 585

Répartition des abonnés edt.pf par concession

Concession	Nb accès web	%age connectés
Bora Bora	476	16%

Répartition des abonnés par tarif



L'année 2022 a conforté la progression des indicateurs de l'e-reputation d'EDT autant sur ses outils digitaux que sur ses communautés des réseaux sociaux.

L'impulsion de la crise Covid sur le digital s'est maintenue, le recours aux deux services phares du site que sont le paiement en ligne et l'auto-relève a même progressé.

L'annonce des fins de concession de Raiatea, Huahine, Tahaa, Rurutu et Moorea ont suscité beaucoup de réactions de compassion et de gratitude pour les années passées au service de la population.

Un partenariat avec une influenceuse locale a permis de donner une grande visibilité à la communication digitale sur le réseau Facebook sur des thématiques importantes : économies d'énergie, l'agence en ligne, l'auto-relève, le tarif petits consommateurs.

Cette année a été marquée par la mise en place des bornes de paiement dans 2 agences, ce produit est un hybride entre le digital et le présentiel, il nous permettra d'orienter notre clientèle vers une autonomie et fera diminuer progressivement les encaissements par les agents.

Un partenariat avec des communes a permis d'organiser des opérations de proximité sur les économies d'énergie : Pirae, Faa'a ; très bien appréciées de la population, ces opérations perdureront en 2023 avec d'autres communes.



Facebook +12%



Instagram +4%



LinkedIn +46%

edt.pf

-2% d'utilisateurs

+13% création espaces client

+18 % paiements en ligne

+6% auto-relève

Les campagnes commerciales Facebook et Google Ads étaient axées sur les services client suivants : prélèvement automatique, auto-relève, espace client. Les performances Google Ads sont très bonnes avec un bon taux de conversion, il en est de même avec les campagnes lancées sur Facebook Ads.

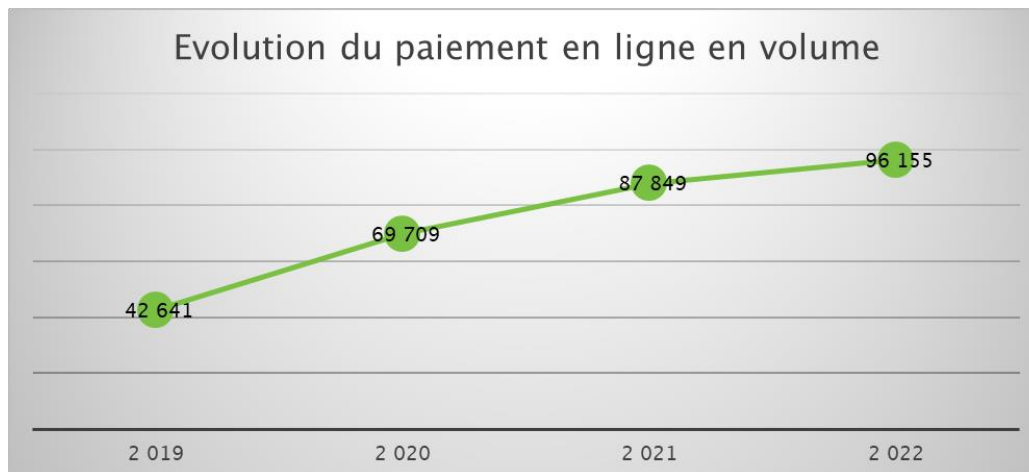


Borne à l'agence Plaza à Faa'a

Agence en ligne

L'agence en ligne est de plus en plus appréciée avec une hausse de +13% de clients qui ont créé leurs espaces clients, ce qui montre l'intérêt des clients pour les fonctionnalités proposées par le site.

Concernant les paiements en ligne, l'étude sur les 4 dernières années montre une augmentation de 125% du paiement en ligne.



2.10 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

Les équipes clientèle sont formées pour accompagner le client dans la compréhension et la maîtrise de sa consommation.

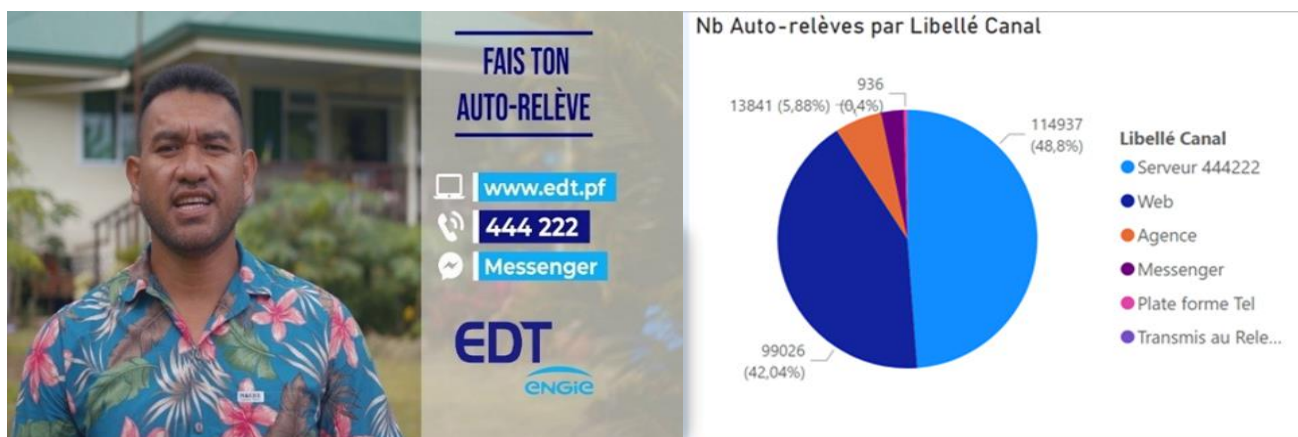
L'auto relève pour suivre et payer sa consommation au réel. L'auto-relève est proposée via trois canaux pour suivre via le serveur vocal, via l'agence en ligne « edt.pf », via Messenger EDT avec la chatbot Mareva. Le serveur vocal 444 222, une ligne téléphonique dédiée gracieusement mise à disposition des clients, reste le n°1 des canaux utilisés par nos clients pour ce service

Le bilan d'énergie : pour connaître par lieu de vie sa consommation et identifier les postes sur lesquels le client peut agir pour réduire ses dépenses d'énergie, connaître son besoin en puissance, connaître le montant de sa prochaine facture.

Pour faciliter l'expérience client, les outils de calcul de la consommation, très demandé par les clients, ont été simplifiés dans leur utilisation.

- le simulateur de facture, pour connaître le montant de sa prochaine facture jusqu'à sa visualisation en format PDF
- le calculateur de consommation pour avoir la consommation moyenne de ses appareils électriques par pièces de vie de son domicile (chambre, salon, cuisine...)





Continuité des actions de pédagogie sur les économies d'énergie auprès des communes.

Communication également via les médias : radios, TV (décembre, janvier, février), dans le réseau de bus RTCT et dans les agences commerciales de Fare Rata (OPT).

En ces temps de hausse des prix à la consommation et d'énergie, il semble plus important que jamais d'informer les usagers sur les méthodes simples et efficaces d'économiser de l'énergie, et donc de tenter de réduire leur facture.

3 - OBLIGATIONS DE SERVICE

Bilan technique

- 3.1. Système électrique de Bora Bora
- 3.2. Qualité de service
- 3.3. Qualité – Sécurité – Environnement
- 3.4. Travaux significatifs – Faits marquants
- 3.5. Raccordement solaire
- 3.6. Unités d'œuvre 2022 de la concession

➤ *Bilan technique*

3.1 - Système électrique de Bora Bora

Le réseau de distribution de Bora, alimenté depuis l'unique centrale de production thermique de l'île, est constitué de 4 départs HTA 14,4 kV totalisant à fin 2022 une longueur de 68,31 km, principalement souterrain dont 9,4 % de lignes HTA aériennes soit 6.45 km. Le réseau basse tension totalisait 94,71 km, dont 25,3 % en aérien. La fréquence du courant électrique à Bora Bora est de 60 Hz.



Schéma du système électrique de Bora Bora

Effectif de l'exploitation de Bora Bora

Le nombre d'agent en poste s'élève à 10, dont 3 agents de maîtrise et 7 agents d'exploitation.

Demande en énergie électrique

Evolution de la demande en énergie électrique

Les ventes d'énergie en 2022 s'élevaient à 40,673 GWhs, en hausse de 18.48% par rapport à l'année précédente. Ci-dessous l'évolution de l'énergie livrée au réseau de distribution sur la période 2015-2022.

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ventes d'énergies en GWh	39,644	40,984	42,940	41,578	43,633	32,708	34,333	40,673
Croissance	-0,4%	+3,4%	+4,8%	-3,2%	+4,9%	-25,04%	+4,97%	+18,48%

La consommation d'électricité était répartie de la façon suivante :

- Clients basse tension : 32 %
- Clients moyenne tension : 68 %

La puissance de pointe maximale appelée par le réseau de distribution était de 7 010 KW, pointe survenue en mars 2022. Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2015-2022.

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Puissance de pointe en kW	7 450	7 340	7 500	7 680	7 690	6 860	6 870	7 010
Croissance	+6,12%	-1,5%	+2,17%	+2,4%	+0,13%	-10,8%	+0,15%	+2,03%

Pertes et rendement du réseau de distribution

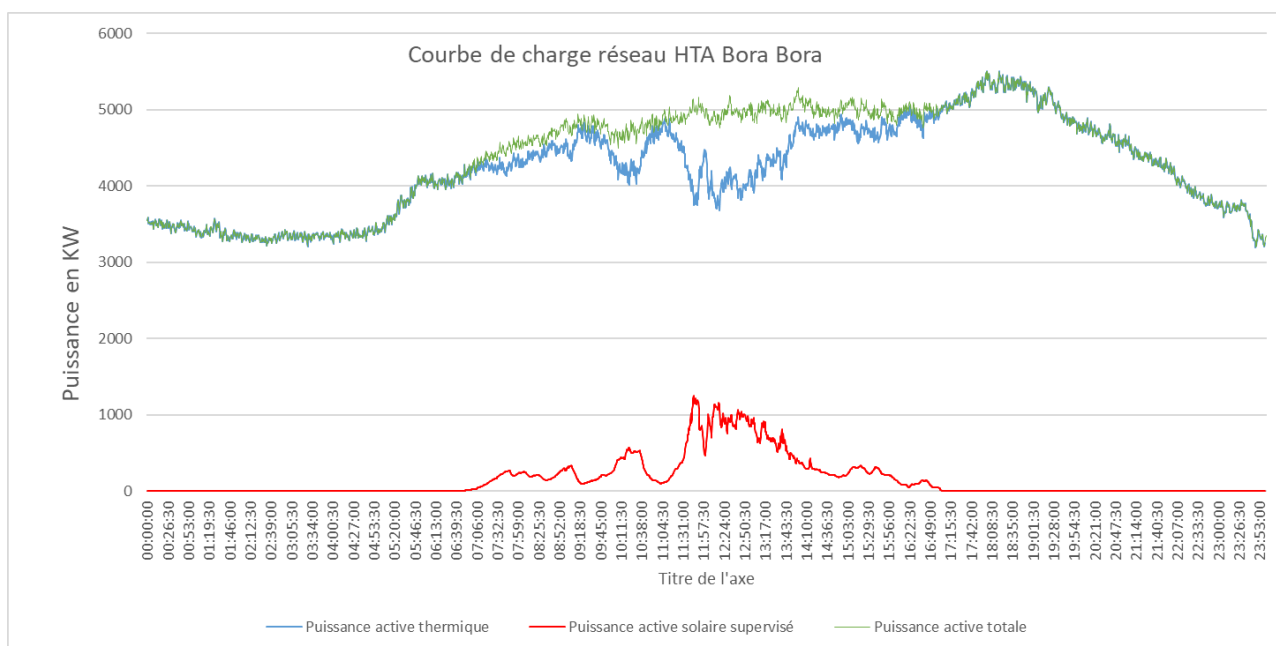
En 2022, la part des auxiliaires de la centrale représentait 3,81% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Faanui. Le rendement global du système électrique (Energie vendue/Energie fournie au réseau) est de 93,2 % pour l'année 2022.

L'énergie fournie au réseau correspond à la somme des énergies injectées sur le réseau, c'est-à-dire celle produite par la centrale de Faanui et celle produite par les autres producteurs (solaires), achetée.

Courbes de charge journalières

Une courbe typique de charge journalière de Bora Bora est représentée sur le graphe ci-dessous, pour une journée ensoleillée. Elle est caractérisée par un plateau s'établissant à partir de 9h00 et qui se prolonge jusqu'à 21h00, avec un pic vers 19h00 (pointe du soir) beaucoup moins marqué que ce que l'on peut observer sur les autres îles, pour ensuite décroître et atteindre le creux de puissance aux alentours de 3h00-4h00.

Il n'y a pas de différence significative entre la forme de la courbe de charge d'un jour de semaine et celle d'un jour de week-end. En revanche, le profil de charge journalière sera légèrement différent selon la saison, été austral ou hiver austral, avec une demande d'énergie plus prononcée pendant la saison chaude et humide : rehausse du plateau de jour, et une pointe du soir un peu moins marquée.



Moyens de production

Moyens thermiques

Une seule centrale de production thermique dessert l'île en électricité. Elle est située à Faanui, à proximité du quai et est autorisée à l'exploitation par l'arrêté n°5368/MSE/ENV du 5 août 2010.

Le parc est constitué de 8 groupes diesel de production :

- 2 groupes semi-rapides Wärtsilä 12V-W200 de puissance utile 1800 KW (installés en 2001 et 2002);
- 1 groupe semi-rapide Wärtsilä 6L-Vasa32 de puissance utile 2000 KW (installé en 1998) ;
- 1 groupe semi-rapide Wärtsilä 8L-Vasa32 de puissance utile 2850 KW (installé en 1997) ;
- 2 groupes semi-rapides Wärtsilä 9L-W32 de puissance utile 3880 KW (installés en 2011) ;
- 2 groupes rapides Cummins 16V-QSK60 de puissance utile 1800 KW (installés en 2021).

A fin 2022, la puissance garantie était de 10 930 KW pour une puissance de pointe de 7 010 KW. En 2022, la centrale thermique de Faanui a produit 43,522 GWh.

11,143 millions de litres de gazole ont été consommés en 2022, soit une hausse de +17,03% par rapport à 2021.

La consommation spécifique des moteurs est autour de 256 ml/KWh. 21 044 litres d'huile ont été utilisés en 2022.

Le tableau suivant dresse un bilan annuel des productions d'énergie de la centrale de Faanui et de la centrale ELECTRA pour le solaire (les autres énergies solaires ne sont pas comptabilisées ici). Il donne également les consommations mensuelles en hydrocarbures, avec comme indicateur la consommation spécifique de carburant) ainsi que l'évolution de la pointe (avec un maximum à 7 010 KW en mars 2022).

BORA BORA 2022	ENERGIE BRUTE THERMIQUE après transfo Mensuelle (kWh)	NETTE THERMIQUE	CARBURANT Consommé (l)	CARBURANT Consommatio n spécifique (ml/kWh)	LUBRIFIANT Consommé (l)	P. MAX N
Janvier	3 492 477	3 359 491	901 428	258	1 772	6 030
Février	3 275 245	3 172 835	830 630	254	1 764	6 170
Mars	3 896 895	3 783 796	1 001 445	257	1 940	7 010
Avril	3 870 502	3 754 459	991 237	256	4 684	6 960
Mai	3 848 233	3 728 671	987 874	257	1 430	6 900
Juin	3 549 343	3 434 777	910 132	256	1 444	6 500
Juillet	3 470 456	3 351 779	893 032	257	1 634	6 380
Août	3 383 838	3 281 467	866 815	256	1 200	6 270
Septembre	3 488 436	3 382 826	898 766	258	1 482	6 430
Octobre	3 614 160	3 499 534	1 008 933	279	1 060	6 480
Novembre	3 689 431	3 570 983	872 992	237	1 704	6 420
Décembre	3 943 624	3 818 697	980 612	249	930	6 710
TOTAL	43 522 640	42 139 315	11 143 896	256	21 044	7 010

Evolution de la production :

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Production thermique (GWh)	42,376	44,045	45,556	44,759	46,146	34,678	36,614	43,522
Production EnR (GWh)	0,222	0,186	0,178	0,179	0,198	0,223	0,169	0,136
Production totale (GWh)	42,598	44,232	45,734	44,938	46,344	34,901	36,783	43,658

Evolution de la consommation spécifique :

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Consommation spécifique en ml/kWh	256,3	258	254	255	257	262	260	256
Variation	-0,75%	+0,6%	-1,6%	+0,4%	+0,78%	+1,95%	-0,76%	-1,56%

Energies renouvelables (EnR)

Les EnR peuvent être classées en plusieurs grandes familles :

- Les énergies stables (biomasse, biogaz, géothermie, hydraulique...) qui présentent un profil de production garanti ou peu fluctuant et facilement prévisible : elles permettent de maintenir durablement une production constante et peuvent dans le meilleur des cas être pilotées en fonction des besoins des consommateurs et donc être dispatchables.
- Les énergies intermittentes (éolien, photovoltaïque sans système de stockage de l'énergie...) dont la puissance produite connaît de fortes variations d'un instant à l'autre (variations brutales et de forte amplitude). Ces fluctuations, qui doivent être compensées à tout instant par des moyens de production dispatchables, peuvent mettre en risque l'équilibre offre-demande des systèmes non interconnectés. Le taux de pénétration au-delà duquel le gestionnaire de réseau est autorisé à déconnecter les énergies intermittentes afin de préserver la stabilité du système électrique est fixé à 30%.
- Entre ces deux familles, on trouve le photovoltaïque et l'éolien avec stockage : le stockage permet de réduire les fluctuations mais ne permet tout de même pas d'obtenir ni la stabilité ni la prévisibilité, ni la garantie qu'offrent les EnR stables.

Les seules installations EnR existantes sur l'île de Bora Bora sont des installations photovoltaïques sans stockage d'énergie, donc de type intermittent.

A fin 2022, on recensait 29 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance installée globale de 2 013,6 KWc.

Les installations ENR les plus importantes étant celles de l'hôtel Four Seasons (600 KWc) mise en service en 2015, celle de l'hôtel Saint Régis (641,16 KWc) mise en service en 2012, celle du Supermarché Toa Amok (98,1 KWc) mise en service en 2015, celle de l'hôtel Intercontinental Thalasso Spa (233, 73 KWc) mise en service en 2018, et celle de l'hôtel Pearl Beach (85 KWc) mise en service en 2018.

Avec 20 13 kWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau, on est au-dessus de la limite supposée de stabilité des réseaux. Pourtant, aucune déconnexion de producteurs PV n'a été effectuée en 2022.

Equilibre du système électrique

Bilan 2022

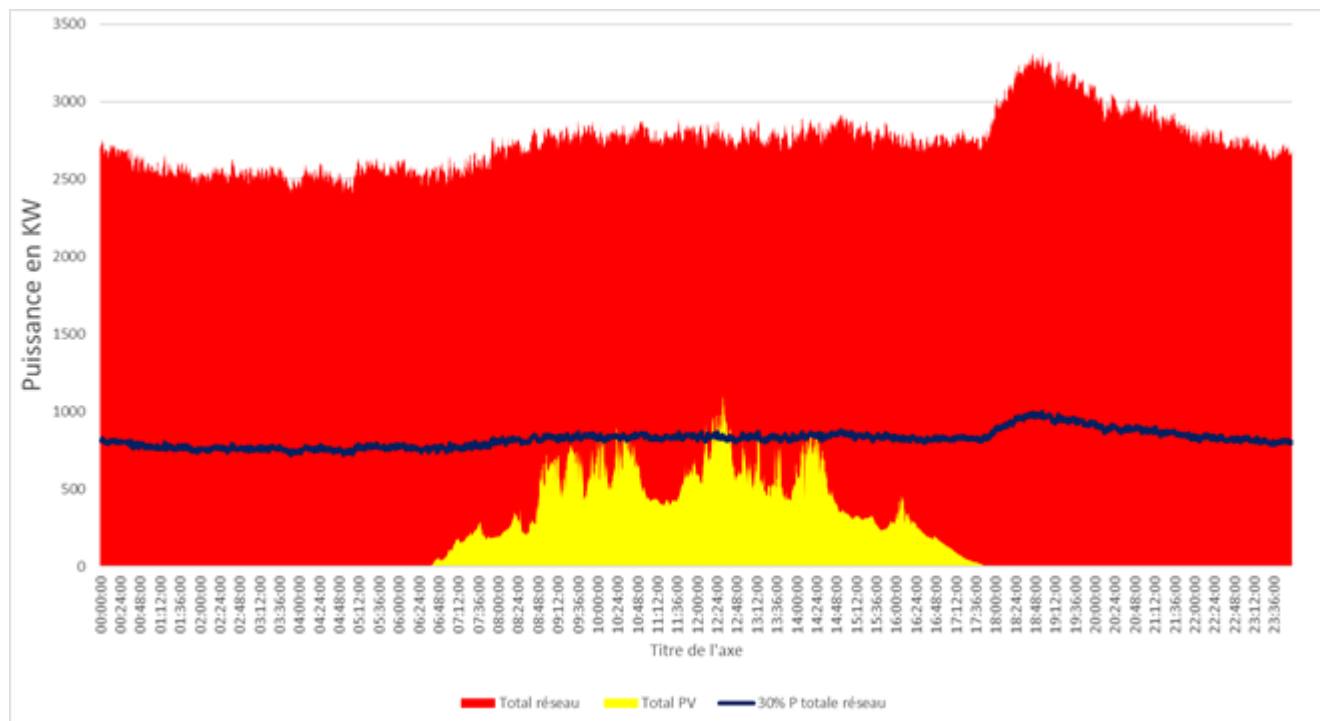
Le mix énergétique de l'île de Bora Bora est peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique.

Thermique (brut) : 43,522 GWh

Solaire (injecté) : 0,136 GWh

Equilibre journalier

Le graphique ci-dessous reproduit l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée typique. Avec 2 013,6 KWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau à fin 2022, c'est 24,6% du taux de pénétration ENR qui a été enregistré en 2022 ce qui représente un taux de pénétration supérieur à 30% de la pointe jour. Aucune déconnexion de producteurs PV n'a toutefois encore été effectuée en 2022.



Développement et renouvellement du parc de production thermique

Le parc de groupes électrogènes fixes de production est le suivant :

Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	P nominale (kVA)	P installée (kW)	P utile (kW)	Numero d'immobilisation	Date de mise en service	HDM au 1er Janvier 2022	HDM au 1er Janvier 2023	Nbre heure de fonctionnement
G3 BORA	WARTSILA W200 V12	BASE	2500	2000	1600	G106	01/01/2001	78978	78983	5
G4 BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	G224	01/06/2011	51150	54406	3256
G6 BORA	WARTSILA 6R32	BASE	2650	2150	2000	G074	01/01/1998	96108	96445	337
G7 BORA	WARTSILA W200	BASE	2500	2000	1600	G110	01/01/2002	72427	72466	39
G10 BORA	WARTSILA 8R32	BASE	3560	2850	2850	G064	01/01/1997	127772	134215	6443
G11 BORA	CUMMINS QSK60	BASE	2281	1825	1440	G336	44505	1013	2904	1891
G12 BORA	CUMMINS QSK60	BASE	2281	1825	1440	G337	44505	1276	3329	2053
G13 BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	G225	01/06/2011	47640	53674	6034

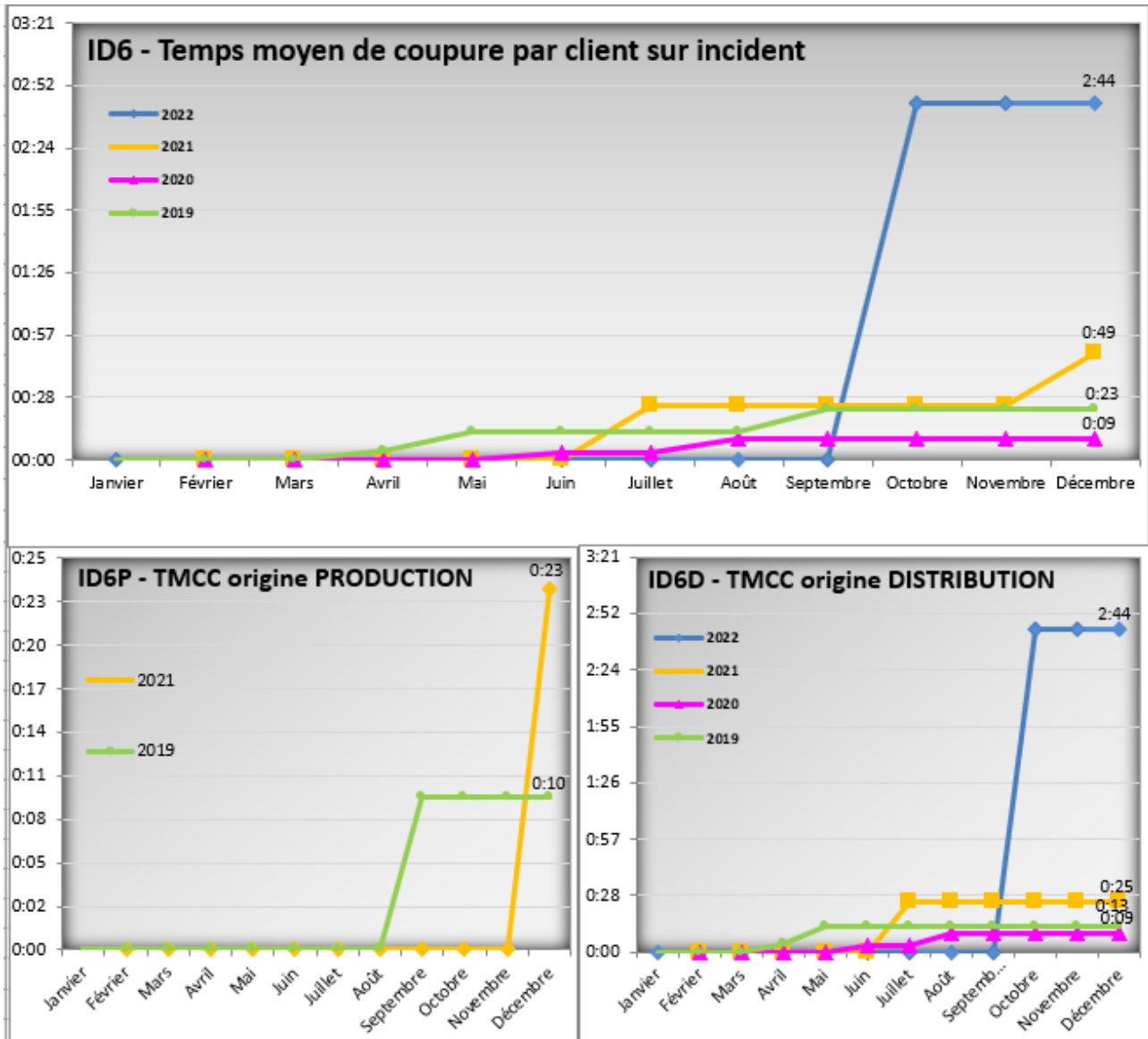
Réseau de distribution HTA

Le réseau de distribution HTA/BT est principalement souterrain, notamment les réseaux situés le long de la route de ceinture. Le réseau de distribution HTA de Bora Bora est constitué de quatre départs : Vaitape, Faanui, Anau et Top Dive.

3.2 - Qualité de service

Le temps moyen de coupure par Client (TMCC) sur incident est de 02h44 minutes en 2022 par rapport à 2021 qui était de 49 minutes.

Bilan des TMCC sur incident (Temps Moyens de Coupure par Client)



3.3 - Qualité - Sécurité - Environnement

Un exercice POI de lutte contre l'incendie a été réalisé le 09 novembre 2022. Ce type d'exercice incendie a permis de rappeler les bonnes pratiques à tenir, et de vérifier les bons gestes de l'équipe en cas d'incident à la centrale EDT.

Traitement des effluents

15 232 litres d'huile de vidange et d'effluents d'hydrocarbures, et 1m³ de déchets solides (filtres, chiffons souillés par des hydrocarbures) ont été rapatriés sur Tahiti en 2022 vers les filières de traitement spécialisées. 5,72m³ de déchets encombrants ont été traités par le CET de BORA BORA.

3.4 - Travaux significatifs - Faits marquants

Production :

- Lancement du dossier de la centrale de stockage de batterie ESS Bora Bora de 5MW avec la société HITACHI
- Fin de la révision des 96000 heures de fonctionnement du groupe 6 (G074 Wartsila 6R32LN)

Distribution :

- Fin du renouvellement HTA-BT entre le poste B7111 vers le poste B7101 à Matira
- Fin du renouvellement du réseau BT entre la boutique Chin Lee et la pharmacie de Vaitape
- Electrification sur le motu Terurumi par l'aéroport au poste B1061 suite au projet de construction d'un hôtel
- Fin du basculement du réseau BT aérien en réseau BT souterrain dans le secteur NAMAHA B5051 vers OPT B4037 en 2 tronçons

3.5 - Raccordement solaire

Concessions	Total au 31/12/22		Raccordements au cours de l'année 2022							
	Nombre d'installations	Somme puissance installée (kWc)	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	INF 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	de 100 à 400 kWc	SUP 400 kWc	Tarif de rachat
Bora Bora	29	2 013,6	7	91,4	6	-	1	-	-	23,64

3.6 - Unités d'œuvre 2022 de la concession

Ces unités d'œuvre seront utilisées à la détermination des revenus autorisés N+1.

Puissance maxi appelée en kW	7 010
Puissance utile du groupe le plus puissant kW	3 880
Puissance garantie en kW (PG2)	10 930
Nb de kWh vendus	40 673 759
Quantité en litre de combustible	11 143 896
Nb de kWh thermique sortis de la centrale	42 139 315
Nb de kWh solaire acheté par tarif	136 329
Puissance totale en kVA des transformateurs installés	24 375
Nombre d'abonnés (BT et HT)	3 396

Détail du solaire par tarif

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh (ELECTRA)
Nb de kWh solaire acheté par tarif	1 146	14 009	-	87 050	34 124

Répartition des longueurs Réseaux

Concession	RESEAU HT				RESEAU BT (sans branchements)			RESEAU HT+BT				
	Aerien	Souterrain	Sous-marin	TOTAL	Aerien	Souterrain	TOTAL	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain
Bora Bora	6,45	43,35	18,52	68,31	23,95	70,77	94,71	30,39	132,63	163,03	18,6%	81,4%

Contrats pluriannuels d'entretien, de maintenance, de renouvellement, et de fourniture de produits

EDT BORA BORA a des contrats de sous-traitance pour :

- L'entretien du bureau commercial, et des bâtiments de la centrale avec TEITEI
- Les travaux de l'espace vert avec MAIARII TERIIPAIA
- Le gardiennage de l'agence commerciale avec FI SECURITE
- L'entretien de la climatisation, et divers travaux avec SARL EFI
- Les travaux d'élagage avec SARL EFI
- Le contrôle des extincteurs avec FENUA INCENDIE
- La maintenance des Systèmes de Sécurité Incendie avec ENGIE SERVICES
- La maintenance de la motopompe incendie avec ENGIE SERVICES
- La maintenance, et le contrôle annuel des onduleurs de la centrale par la société YUNE TUNG
- La maintenance des groupes électrogènes avec POLYDIESEL
- Les travaux réseaux de distribution publique avec ENGIE SERVICES
- La fourniture du gasoil, et de l'huile par la société PETROPOL
- L'analyse, et le contrôle de la qualité des effluents de la centrale par la société CAIRAP

4 - DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- 4.1 Principe de la comptabilité appropriée
- 4.2 Méthodologie et clés de répartition analytique
- 4.3 Actif, Passif et Résultat de la concession
- 4.4 Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé, Produit autorisé et Produits comptabilisés

4.1 - Principes de la comptabilité appropriée

La comptabilité appropriée a été mise en place par arrêté 2100 CM du 17 décembre 2015 et s'applique à toute personne physique ou morale titulaire d'une délégation de service public du secteur de l'énergie en Polynésie française avec un effet rétroactif sur les comptes de 2015.

Les comptes y sont présentés par activités (production, distribution, ...), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ...) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre), séparant ce qui est récurrent de ce qui ne l'est pas.

La marge de l'entreprise est présentée par activité, en marge brute d'une part puis en marge nette pour mettre en évidence la part revenant aux actionnaires.

Les grands principes qui la régissent sont :

- 1) La séparation des activités
- 2) La séparation des services délégués
- 3) Le principe du coût réel constaté
- 4) Le principe de la prééminence de l'imputation directe
- 5) La non-compensation des produits et des charges dans la présentation de l'information financière
- 6) La justification du périmètre de charges
- 7) La permanence des méthodes
- 8) Le principe de détermination des charges économiques calculées
- 9) Les opérations effectuées avec les parties liées
- 10) L'identification des contrats à long terme
- 11) Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées
- 12) Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité
- 13) Principe d'ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé
- 14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés

4.1.1) La séparation des activités

La comptabilité analytique ou métier servant d'outil de pilotage à l'entreprise individualise depuis de nombreuses années les dépenses par concession et par métier.

L'avenant 17 modifiant les conditions de rémunération du concessionnaire a permis l'obtention d'une rémunération spécifique à chaque concession et à chaque activité permettant à partir de l'exercice 2015 d'afficher une marge par concession et par activité.

Les règles de la « comptabilité appropriée » adaptées au métier n'ont que très peu modifié la découpe des activités, elles ont néanmoins imposé de ressortir sur Tahiti la fonction de dispatching et plus généralement une activité de fourniture d'énergie regroupant l'achat d'énergie avec la gestion de clientèle.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une activité y sont toujours directement affectées.

4.1.2) La séparation des services délégués

A l'exception des services mutualisés pour des raisons de coordination et d'efficacité à savoir les fonctions de direction générale, les fonctions administratives et certains services techniques à forte valeur ajoutée, chaque concession possède ses propres moyens.

Les exceptions à cette règle concernent la mutualisation de la production thermique sur les îles de Tahiti et sur l'île de Raiatea avec une centrale commune aux concessions de Taputapuataea et Tumaraa.

Comptablement les dépenses engagées au bénéfice d'une concession y sont toujours directement affectées.

4.1.3) Le principe du coût réel constaté

Certaines dépenses comme la main d'œuvre, non directement affectables, sont réparties sur les activités et ou chantiers sur la base des pointages journaliers et de taux horaires prédéterminés.

Les écarts constatés en fin d'exercice entre les coûts réels et les coûts imputés sont réinjectés dans les activités concernées pour qu'au final ce soit la charge réelle qui soit imputée.

Il en est de même pour toutes les dépenses intégrées en cours d'année par l'intermédiaire de coût standards et notamment de toutes les dépenses accessoires à la main d'œuvre (outillage, véhicules, coûts d'implantation, encadrement...)

4.1.4) La prééminence de l'imputation directe

Dans le respect de ce principe, toute dépense engagée au bénéfice d'une concession ou d'une activité y est toujours directement affectée.

Le pourcentage d'imputation directe sur une concession dépend de l'organisation de l'entreprise, il varie peu d'un exercice sur l'autre. Sur Bora Bora, en 2022 :

- les imputations directes concernent 87 % du total des dépenses de la concession de Bora Bora. Elles trouvent leurs origines dans les personnels affectés et équipements installés sur le territoire de la concession concernée ainsi que des dépenses pièces, combustibles, énergies, sous-traitances ;
- les 13 % restants, répartis selon des clefs de répartition appropriées correspondent principalement à des quotes-parts des frais de siège, du Service Exploitation Iles (SEI) de support technique aux îles, des services de back office clientèle.

BORA BORA	Imputé directement à l'activité	Frais répartis sur les activités	Total
Imputé directement à la concession	87%	0%	87%
Frais répartis sur la concession	9%	4%	13%
Total	96%	4%	100%

4.1.5) La non-compensation des produits et des charges

Les lignes de produit sont identifiées dans le compte de résultat à l'exception des postes suivants :

Bora Bora		Produits	Charges associées
Coût de production - Conduite et Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation de stock	265 494	-15 926 074
Production thermique - frais de siège*		2 450 782	
Production thermique - fonction support*		133 954	
Coût de distribution - Conduite et Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation de stock	97 728	-1 561 519
Distribution - travaux vendus - AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation des comptes clients	185 841	0
Distribution - travaux vendus - AUTRES	Variation des travaux en cours	30 904 400	
Distribution d'électricité - conduite et fonctionnement		283	
Distribution d'électricité - frais de siège*		1 368 528	
Distribution d'électricité - fonction support*		109 166	
Fourniture - Etudes & raccordements - travaux vendus - AUTRES	Variation des travaux en cours	2 604 729	
Fourniture d'électricité - frais de siège*		37 437	
Fourniture d'électricité - fonction support*		5 466	
Clientèle - Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation des comptes clients	2 858 429	
Clientèle - Fonctionnement : AUTRES	Produits divers de gestion	306 435	
Clientèle - frais de siège*		380 231	
Clientèle - fonction support*		47 756	
Total		41 756 659	-17 487 593

* Coûts des frais de siège : les produits inclus dans les coûts des frais de siège sont essentiellement des reprises d'indemnité de départ à la retraite, de reprise de provision pour risques, et de remboursement du fonds paritaire de gestion.

Coûts des fonctions support : les produits inclus dans les coûts des fonctions support sont essentiellement des reprises d'indemnité de départ à la retraite, et de produit de cession d'éléments d'actif.

4.1.6) La justification du périmètre de charges

La structure de la comptabilité analytique colle à l'organisation de l'entreprise permettant la connaissance parfaite des dépenses engagées par chaque service.

Pour sa part, l'organisation de l'entreprise répond à diverses contraintes :

- la contrainte métiers avec des responsables « techniques » par métier
- la contrainte contractuelle avec la gestion d'un patrimoine important (centrales et réseaux) confié à l'entreprise pour l'exécution d'un service de qualité ce qui nécessite des responsables pour chaque contrat de concession, sous tous leurs aspects à savoir qualité de service, gestion budgétaire, sécurité etc...
- Les contraintes de la taille des exploitations et de l'isolement géographique qui obligent à la superposition d'un maximum de moyens sur place dans les îles avec l'existence de services mutualisés à forte valeur ajoutée, ce qui permet d'améliorer l'efficacité et d'optimiser les dépenses.

Il ressort de cette organisation que les périmètres de charge sont parfaitement définis.

Production :

- Les immobilisations de production sont contenues à l'intérieur des centrales, la frontière avec :

- le transport (Tahiti) sont les connexions des têtes de câbles des liaisons transformateur avec les bornes « amont » des disjoncteurs du transport ;
- la distribution (îles) sont les bornes « aval » des transformateurs élévateurs.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps
- Un service spécifique (Service Exploitation îles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une île en particulier sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation
- Les dépenses de fonctionnement et d'entretien sont imputées centrale par centrale

Dispatching et conduite du réseau

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un service dispatching spécifique doté de moyens propres (locaux, immobilisations et personnels), ce service d'une dizaine de personnes fonctionne 24h sur 24h.
- Dans les autres îles, cette fonction est assurée en astreinte par l'exploitant, ses coûts ne sont pas différenciés.

Transport :

- Seule l'île de Tahiti en raison de sa taille possède un réseau de transport lequel fait l'objet d'une délégation de service public confiée à la TEP, ses moyens sont distincts de ceux d'EDT.
- Ce réseau qui relie les centres de production au réseau de distribution a pour frontière la connexion des têtes de câbles des liaisons transformateurs production, situées en sortie de centrale, avec les bornes « amont » des disjoncteurs du transport, et à l'autre bout, la connexion des têtes de câbles des liaisons transformateurs de distribution avec les bornes « aval » des disjoncteurs du transport pour l'île de Tahiti.
- L'avenant 17 formalise l'accord d'EDT pour homogénéiser ses frontières et intégrer dans ses actifs des transformateurs rattachés historiquement à la concession de Transport.

Distribution :

- Les immobilisations de distribution sont composées de lignes et de transformateurs, la frontière avec le transport (Tahiti) ou la production (îles) sont claires telles que définies ci-dessus.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps.
- Un service spécifique (Service Exploitation îles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou autres. Ses dépenses non directement imputables à une île en particulier sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation.
- Les dépenses de gestion et d'entretien des réseaux sont directement imputées sur la concession concernée.

Gestion de clientèle :

- En dehors des très petites exploitations ou la polyvalence s'impose, les moyens affectés à la gestion de la clientèle sont spécifiques à cette activité, ils sont composés de personnel au contact des clients ou « front office » situés dans les concessions et d'un important service de « back office » mutualisé comprenant la facturation, la comptabilité client, la relance, l'agence en ligne.
- Les personnels polyvalents que l'on retrouve dans les petites îles notamment pour la relève des compteurs voire dans les très petites îles pour l'accueil clients voient leurs coûts imputés sur la base de leurs feuilles de temps.

4.1.7) La permanence des méthodes

Aucun changement de méthode n'a été opéré sur l'exercice.

Les changements d'organisation ont donné lieu à l'adaptation des pourcentages ou clefs de répartition.

4.1.8) Le principe de détermination des charges économiques calculées

Dans le cadre des principes de la « comptabilité appropriée », le concessionnaire a mis en place en 2017 une méthode de comptabilisation « susceptibles de satisfaire à une présentation économique des coûts de la ou des activités » de la concession :

- Elle consiste à « amortir » sur la durée résiduelle de la concession à la fois la valeur non amortie des biens gérés et de « provisionner » sur la même durée ses coûts prévisionnels de renouvellement.
- Elle permet pour un patrimoine géré constant, d'avoir une charge globale d'amortissement constante sur toute la durée de la concession.

Cette méthode a été validée dans la cadre de l'avenant 18b.

L'engagement de l'entreprise auprès de ses salariés fait l'objet d'une provision pour indemnité de départ à la retraite.

Depuis 2020, le calcul des engagements de retraite a été confié à une entreprise spécialisée, se traduisant une réévaluation du besoin global de l'entreprise de 775 MF lequel s'est traduit dans les comptes de la concession par une majoration des dotations annuelles correspondant aux effectifs y affectés.

4.1.9) Les opérations effectuées avec les parties liées

Une entreprise est considérée comme liée à une autre lorsqu'elle est susceptible d'être incluse par intégration globale dans un même ensemble consolidable.

Engie

Libellé	Description	23
	Mise à disposition personnel	608 889
Convention d'assistance	La société ENGIE SA s'engage à fournir à EDT une assistance dans les domaines suivants : - comptable, administratif et financier - informatique et audit - conseil Ces prestations font l'objet d'une facturation forfaitaire de 0,722% net du chiffre d'affaires hors taxes de EDT	8 066 644
Assurance	EDT a souscrit son contrat d'assurance multirisques et RC auprès de Engie S.A.	9 549 379

Electra

Libellé	Description	23
Achat d'énergie solaire	EDT achète l'énergie solaire à Electra aux tarifs de 40xpf/kwh et 45xpf/kwh	1 364 960

Autres parties liées

Libellé	Description	23
Polydiésel	Travaux sous-traités: production	62 066 902
Engie Services Polynésie	Travaux sous-traités: réseaux et facility management	101 185 278

4.1.10) L'identification des contrats à long terme

Cf. paragraphe :

5– ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITÉ DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

4.1.11) Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées

La notion de produits et charges non récurrents fait référence à l'ensemble des éléments ne rentrant pas habituellement dans le cycle normal d'exploitation, d'investissement ou de financement de l'opérateur. Les charges non récurrentes sont des charges de caractère exceptionnel qui n'ayant pas vocation à se reproduire les exercices suivants.

Cf. paragraphe :

3– ACTIF PASSIF ET RESULTAT DE LA CONCESSION

1. Commentaire sur les états financiers

4.1.12) Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité.

Les avenants 17 et 17b des 29 décembre 2015 et 26 février 2016 introduisaient une nouvelle formule de rémunération du concessionnaire, par concession et activité basée sur un mécanisme de revenu autorisé, les comptes des concessions des exercices 2016 ont été arrêtés sur cette base.

A compter de 2017, la Polynésie a contesté l'application de cette formule faisant de sorte à ce que les produits acquis du concessionnaire correspondent aux seules facturations clients.

Pour répondre aux exigences de la comptabilité appropriée l'individualisation de marges par concession et activité a été obtenue par la répartition du chiffre d'affaires énergie de l'ensemble des concessions au prorata des revenus autorisés.

Cette marge spécifique est calculée par activité et en global pour chaque concession, deux niveaux de marge sont ressortis, avant et après impôts sur les résultats et distribution.

- La marge avant impôt permet de ressortir la performance brute de l'activité et de la concession.
- La marge après impôts permet de connaître et de comparer la rentabilité de l'activité ou de la concession pour la société et ou ses actionnaires.

L'avenant 18b du 20 juillet 2020

- met en application, à effet 2020, la formule du revenu autorisé prévue aux avenants 17 et 17b
- convient d'un niveau de rémunération temporaire et fixe de nouveaux forfaits de rémunération par concession et activité
- introduit à compter du 1er janvier 2020 un plafonnement du résultat du concessionnaire sur l'ensemble du périmètre actuel de ses concessions
- confie à la Commission de Régulation de l'Énergie « CRE » de métropole, une mission de conciliation sur le « juste » niveau de rémunération des concessions d'EDT.

4.1.13) Principe d'ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé

N/A

4.1.14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés

N/A

4.2 - Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 89 % du total du bilan et sont obtenus par imputation directe par concession.

Les autres postes relatifs aux actifs circulants et dettes d'exploitation, lesquels ne représentent que 11 % du total bilan, sont répartis au prorata :

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les autres créances qui n'ont pas été imputées directement sur la bonne concession;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour les dettes sociales ;
- du nombre de kWh pour les dettes fiscales.

La différence apparaissant au niveau du bilan de chaque concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ». Elle sert au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

Compte de résultat

➤ Postes du compte de résultat

Suite à la mise en place de la comptabilité appropriée, plusieurs activités ont été définies.

On entend par activité le ou les métiers qu'exerce l'opérateur. L'activité désigne un ensemble de tâches ayant une **finalité externe** autre que sa propre réalisation. Les activités principales sont :

- *La production d'électricité d'origine thermique*
- *La production d'électricité d'origine hydraulique*
- *La production d'électricité d'origine photovoltaïque*
- *Le dispatching* consiste à assurer l'équilibre, à tout moment, entre l'offre pouvant être délivrée par les différentes sources de productions, et la demande des consommateurs finaux.
- *Le transport* correspond à l'activité d'un gestionnaire du réseau de transport qui exploite le réseau de haute tension permettant l'acheminement de l'électricité des sources de production jusqu'à l'entrée des réseaux de distribution.
- *La distribution* correspond à l'activité d'un gestionnaire du réseau de moyenne et basse tension permettant l'acheminement de l'électricité du réseau de transport jusqu'au consommateur final
- *La fourniture* correspond à l'activité d'un fournisseur d'électricité qui est chargé d'acheter l'électricité à des producteurs et de la revendre au détail au consommateur final, dont il est le principal interlocuteur.

Le document par concession a été adapté suite à la mise en œuvre de la comptabilité appropriée. Les coûts sont décomposés par activités (production, distribution, ...), par type de dépenses (maintenance, conduite et fonctionnement ...) et par chapitre (achat, sous-traitance, main œuvre).

- *Le Revenu Autorisé* est constitué :
 - d'une part fixe calculée par application des forfaits annuels rapportés à des unités d'œuvres
 - de l'énergie correspondant aux dépenses réelles engagées par le concessionnaire
 - du plafonnement N-1 depuis l'avenant 18b du 20 juillet 2020.
- *Les frais de siège* sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs

- *Le résultat financier* est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan N-1 ;
Dans le cas où le Concessionnaire obtiendrait des rendements financiers de placement supérieurs au marché, les gains au-delà du taux de référence seraient partagés à part égale entre la concession et le concessionnaire. Le taux de marché applicable pour les excédents de trésorerie est arrêté à l'Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 1 points.

Le taux de marché applicable pour les besoins est le taux Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 2 points

Cette rémunération est calculée sur la base du taux de marché de l'exercice considéré

- le taux appliqué aux besoins de trésorerie est de 2,447% (+ 0,447 % + 2 %)
 - le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 1,568 % (+0,447 % + 1 % + 0,121 % surperformance financière)
- *L'Impôt sur les Sociétés* intègre :
 - L'impôt sur société stricto sensu
 - La contribution supplémentaire à l'impôt sur les bénéfices

Les réintégrations et déductions fiscales sont affectées au réel entre les activités « en concession » et les activités « hors concession » permettant de calculer pour chacune d'elles leur taux de prélèvement « sur résultat comptable ».

Ce taux de prélèvement des activités « en concession » est ensuite appliqué de manière uniforme au résultat comptable de chaque activité et de chaque concession.

- Pour les concessions globalement bénéficiaires, ce taux est appliqué le résultat comptable de chaque activité, même s'il est négatif.
- Pour les concessions globalement déficitaires, il est déterminé un « impôt positif », mis en report déficitaire, qui s'imputera le moment venu sur l'impôt dû au titre des prochains résultats bénéficiaires.

La marge nette actionnaire est calculée en ajoutant les charges suivantes :

- L'impôt sur le revenu des capitaux mobiliers (IRCM) : 10% de la marge nette concession si elle est positive
- La contribution de solidarité territoriale (CST) : 5% de la marge nette concession si elle est positive

➤ **Principes de répartition des coûts indirects**

Les coûts indirects sont appréhendés au travers des centres d'analyse.

4.2.1 Les frais de siège :

Ils sont répartis sur les filiales, les activités concédées et les activités « hors concession ».

- La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges engagées pour compte.
- La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités concédées, les activités Annexes et activités hors concession.

La quote-part revenant à chaque concession est déterminée, à part égale en fonction de la masse salariale, du nombre d'abonnés et des immobilisations brutes.

La quote-part revenant à chaque processus est déterminée au prorata d'une clé composée pour 50% du montant des immobilisations brutes concédées du processus et pour 50% des frais de personnel du processus.

4.2.2 Les coûts d'implantation Puurai :

Constitués des loyers, frais de personnel, entretien, assurances, ils sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées. La quote-part revenant aux îles est limitée aux services supports des îles.

4.2.3 Les coûts de production :

Ce sont des charges directes des concessions concernées à l'exception des clés de Tahiti et Raiatea qui possèdent des centrales communes pour plusieurs concessions, dans ces cas, la refacturation des kwh produits îles est conforme à l'article 12 bis de l'avenant 17 relatif à la vente d'électricité hors du périmètre de la concession.

- Rémunération de la Puissance Maximale Majorée : P1
- Autres charges de production : P2
- Matières consommées

Pour Tahiti, les montants sont répartis entre Tahiti Nord et Secosud au prorata des kWh injectés.

Pour Taputapuatea et Tumaraa, la répartition se faisait au prorata du nombre de kWh vendu-solaire.

Pour les autres concessions, ce sont les sommes réelles dépensées

4.2.4 Les coûts du fret du magasinage :

Regroupés au sein des services magasin et approvisionnement ces coûts sont ventilés sur les sorties de stock et donc imputés en charges ou en immobilisation sur les concessions concernées en fonction de la destination des pièces concernées

4.2.5 Les coûts informatiques :

Regroupés au sein du service ad hoc ces coûts sont répartis en fonction du nombre de PC présents dans chaque service.

4.2.6 Le service de support aux îles situé à Puurai :

Les coûts de fonctionnement de ce service sont répartis sur les concessions des îles concernées au prorata des temps passés.

Les dépenses de ce service engagées pour le compte des îles/concessions sont imputées directement sur les îles/concessions bénéficiaires de ces dépenses

4.2.7 La direction commerciale :

Les clés sont différentes en fonction des services concernés :

- Le service à l'énergie en charge du solaire : au prorata du nombre de contrat solaire
- Le service Grand Comptes : au prorata du nombre de clients grands comptes
- Le service relève, intervention et branchement : au prorata du temps passés
- Le service clientèle : au prorata du nombre d'abonnés.
- Le service marketing & E-services : au prorata du nombre d'abonnés
- Le service animation & réseaux proximité : au prorata du nombre d'abonnés (jusqu'à Juin 2021).

4.2.8 Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale.

Ces centres d'analyse sont ensuite répartis sur les activités ou services bénéficiaires

- Les répartitions primaires (coût d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains coûts sur les services. Ces derniers sont ensuite ventilés sur les concessions (répartitions secondaires).
- Le tableau ci-dessous met en évidence l'impact de ces répartitions secondaires, service par service, sur le résultat des activités concédées.

Pour rappel, ci-dessous les points qui permettent une meilleure compréhension des postes « Fonctions supports » et « Frais de siège » du compte de résultat par activité :

- Les valeurs « Montants répartis dans les concessions » et « Montants répartis sur la concession » prennent en compte les activités annexes (Travaux vendus et travaux immobilisés).
- Les frais de supports « internes » à l'île sont ajoutés. Ils correspondent à l'encadrement de l'île et diverses charges de fonctionnement non affectés directement sur les processus (production, distribution, clientèle)
- Pointages et répartitions : pour les services qui interviennent sur les processus production et distribution, un taux horaire est calculé en début d'année pour chaque cellule. A chaque fois qu'un opérateur pointe, la part « support » de son pointage est envoyée dans les postes « fonctions supports » du compte de résultat par activité (impératif de la comptabilité approprié). En fin d'année, l'écart entre les coûts réels de support et le montant imputé via les pointages est réparti en fonction de la clé de répartition indiquée ci-dessous. A de rares exceptions près, les deux méthodes « répartition du total annuel via la clé de répartition » et « pointage + répartition du reste à imputer via la clé de répartition » donnent des résultats très similaires. Dans le cas contraire, l'écart est indiqué en colonne « Ecart méthode »

Le coût du service exploitation des îles est entièrement reporté dans les supports externes.

**Détail des frais répartis 2022
Bora Bora**

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions perdues (MF)	Montant réparti dans les concessions restantes (MF)	Répartition selon clé (1)	Ecart méthode si pointages (2)	Montant réparti sur Bora Bora en MF (3)	Clé de répartition (1)	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Bora Bora
Frais de siège	1 602,4	98,6	1 264,8			73,6	Voir les clés définies en 4.2.1.	100%	6%
Exploitation des îles	365,1	65,7	355,8	23,0	11,8	34,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	1 313,4	84,9
Clientèle îles	65,3	14,5	64,3	8,0	0,5	8,5	Nombre d'abonnés îles	28 246	3 496
Gestion des énergies	80,5		79,8		0,0	0,04	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	89,2	
Transition énergétique	14,7		12,7		0,1	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	41,6	
Suivi et développement	77,6		70,4	18,6	-0,2	18,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	55,4	14,6
Suivi du patrimoine	58,0		50,9	1,3	0,8	2,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	29,5	0,8
Travaux réseau	106,0		105,5	2,5	-0,1	2,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	76,1	1,8
Relève Intervention Branchement	309,4		298,8	0,1	0,6	0,7	Temps pointé par la cellule	169,7	0,1
Raccordements solaires	24,5		23,7		0,0	0,01	100% Tahiti	1,0	
Gestion administrative du solaire	28,4	0,6	26,1	0,2	0,0	0,2	Contrats solaires	3 306	29
Service Grand compte	74,6	4,5	65,8	3,6	0,0	3,6	Contrats grands comptes	5 381	293
Marketing & E-services	101,8	6,2	86,8	3,6	0,0	3,6	Nombre d'abonnés	82 044	3 396
Comptabilité client et recouvrement	1,7	0,1	1,0	0,0	0,0	0,04	Nombre d'abonnés	82 044	3 533
Magasins	19,9	0,1	18,2	0,5	0,3	0,9	Sorties de stock valorisées	1 171 310	34 344
Support DSI sur production immobilisée	29,6		2,4			0,1			
Total support externe						75,5			
Support interne de l'île						90,8			
Total Support						166,3			

(1) Répartition du total annuel via la clé de répartition

(2) = Ecart entre la méthode (1) et la méthode (3)

(3) si pointages : pointages* taux horaire + répartition du reste à imputer via la clé de répartition

sinon : méthode (1)

Les contrats de concession des Raromatai (Tahaa, Huahine, Raiatea) et Rurutu ont pris fin respectivement au 31/03/2022 et 30/09/2022.

Les frais de support et frais de siège qui auraient dû être alloués sur ces concessions perdues ont été isolés dans la colonne « montant réparti dans les concessions perdues ».

Pour les Raromatai, 3 mois de frais de siège et support ont été comptabilisés dans la colonne « montant réparti sur la concession » et 9 mois en concession perdue « montant réparti dans les concessions perdues ».

Pour Rurutu, 9 mois de frais de siège et support ont été comptabilisés dans la colonne « montant réparti sur la concession » et 3 mois en concession perdue « montant réparti dans les concessions perdues ».

4.3 - Comptes de la concession

4.3.1 BILAN ACTIF

ACTIF	Bora Bora	
	2022	2021
Immobilisations concédées *	5 561 788 900	5 538 934 856
- Production	3 579 999 521	3 582 077 432
- Distribution	1 981 789 379	1 956 857 424
Immobilisations privées	123 296 676	118 936 732
Immobilisations en-cours	217 866 642	363 566 137
- Production	91 775 032	306 296 345
- Distribution	118 130 956	52 417 908
- Privées	7 960 654	4 851 884
Total immobilisations brutes	5 902 952 218	6 021 437 725
Amortissements et provisions **	-3 665 221 991	-3 766 710 453
- Production	-2 291 160 664	-2 457 966 772
- Distribution	-1 288 149 395	-1 235 588 654
- Privés	-85 911 931	-73 155 027
Immobilisations nettes	2 237 730 227	2 254 727 272
Stock	174 639 112	138 872 597
Avances et acomptes	661 485	0
Créances clients	226 899 572	219 710 075
Autres créances	108 141 044	14 746 636
Charges constatées d'avance	0	28 631 750
Provisions pour dépréciation	-109 661 452	-95 581 351
Stock et créances nets	400 679 761	306 379 708
Compte courant du concessionnaire	608 736 556	482 808 415
TOTAL ACTIF	3 247 146 544	3 043 915 395

* Immobilisations concédées

	2022	2021
Production		
Concessionnaire	3 579 999 521	3 582 077 432
Total concessionnaire	3 579 999 521	3 582 077 432
Total Tiers et concédant	0	0
Total au bilan	3 579 999 521	3 582 077 432

** Amortissements et provisions

	2022	2021
Production		
Concessionnaire	-223 195 089	-225 791 542
Total concessionnaire	-223 195 089	-225 791 542
Tiers et concédant	0	0
Total au bilan	-223 195 089	-225 791 542

Distribution

	2022	2021
Concessionnaire	1 400 512 304	1 392 459 541
Total concessionnaire	1 400 512 304	1 392 459 541
Tiers et concédant	581 277 075	564 397 883
Total au bilan	1 981 789 379	1 956 857 424

Distribution

	2022	2021
Concessionnaire	-357 168 552	-365 097 490
Total concessionnaire	-357 168 552	-365 097 490
Tiers et concédant	-87 646 482	-58 962 811
Total au bilan	-444 815 034	-424 060 301

Amortissement et provisions

Ce poste correspond aux charges d'amortissements comptabilisées par le concessionnaire à savoir :

- en production : pour amener la valeur nette des biens à 0 en fin de concession (remise gratuite des biens) sauf terrains et améliorant des 15 dernières années.
- en distribution : pour amener la valeur nette des biens au montant de l'indemnité de reprise s'y rapportant à savoir leur valeur nette comptable.

Rq : la valeur économique des biens figure dans le chapitre de ce rapport dédié au patrimoine géré, elle n'est pas identique à la valeur nette comptable au bilan.

A titre d'exemple :

1°) lorsqu'un terrain est remis gratuitement au concédant, il est amorti dans l'économie de la concession alors que sa valeur économique est à minima égale à sa valeur d'origine.

2°) lorsque le montant de l'IFC est différent de la VNC économique des biens.

4.3.2 BILAN PASSIF

PASSIF	Bora Bora	
	2022	2021
Résultat	58 156 934	78 708 116
Capitaux propres	58 156 934	78 708 116
Droits des tiers et concédant apports gratuit	189 708 586	188 616 686
- Distribution	189 708 586	188 616 686
Droits du concédant exigible en nature	189 708 586	188 616 686
Provisions devenues sans objet	28 645 981	31 205 799
- PR devenues sans objet	28 645 981	31 205 799
Provision pour risques et charges	28 645 981	31 205 799
Clients - avances sur consommation	39 921 039	34 027 332
Fournisseurs	279 706 457	157 841 161
Dettes fiscales et sociales	286 937 811	170 455 586
Passif de renouvellement	2 333 797 227	2 352 027 872
- Production	1 415 127 539	1 438 182 273
- Distribution	918 669 688	913 845 599
Autres dettes	2 596 154	2 605 680
Produits constatés d'avance	27 676 665	28 427 162
Emprunts et dettes	2 970 635 352	2 745 384 793
TOTAL PASSIF	3 247 146 854	3 043 915 395

Le passif de renouvellement regroupe les sommes mises de côté par l'entreprise pour être en mesure de financer la réalisation des plans de renouvellement, il comprend à l'ouverture les provisions pour renouvellement constituées ainsi que l'amortissement technique des biens renouvelables dans les cas de remise gratuite.

4.3.3 COMPTE DE RESULTAT PAR ACTIVITE

		Bora Bora 2021			Bora Bora 2022		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE							
P1 Puissance maximale majorée	PRODUIT AUTORISE : Rémunération de la puissance maximale autorisée	477 980 688		477 980 688	482 384 175		482 384 175
	- UO UP1 : Puissance maximale majorée -1	10 975,00		10 975	10 975,00		10 975
	- Forfait FP1	43 722		43 722	43 953		43 953
	Facturation P1 autres distributeurs						
	COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE	-324 424 990	527 867	-323 897 123	-350 705 783	561 258	-350 144 525
	par UO : Puissance maximale majorée	-29 560		-29 512	-31 955		-31 904
	- Maintenance	-87 671 151		-87 671 151	-76 901 898		-76 901 898
	- AC	-5 724 931		-5 724 931	-5 511 631		-5 511 631
	- ACE	-42 328 541		-42 328 541	-28 886 860		-28 886 860
	- MO	-39 360 144		-39 360 144	-42 008 380		-42 008 380
	- AUTRES	-257 535		-257 535	-495 027		-495 027
	- Conduite et Fonctionnement	-29 019 262		-29 019 262	-34 571 769		-34 571 769
	- AC	-135 984		-135 984	-350 143		-350 143
	- ACE	-7 756 915		-7 756 915	-8 322 181		-8 322 181
- MO	-203 122		-203 122	-146 742		-146 742	
- AUTRES	-20 923 241		-20 923 241	-25 752 703		-25 752 703	
- Amortissement des actifs de concession	-137 627 707		-137 627 707	-137 627 707		-137 627 707	
- Dotation amortissement biens au bilan	-124 526 000		-124 526 000	-160 682 441		-160 682 441	
- Dotation / reprise de lissage	-13 101 707		-13 101 707	23 054 734		23 054 734	
- Quote part des activités support affectées	-70 106 870	527 867	-69 579 003	-101 604 409	561 258	-101 043 151	
- Fonctions supports	-38 069 190		-38 069 190	-61 585 125		-61 585 125	
- Frais de siège	-32 037 680	527 867	-31 509 813	-40 019 284	561 258	-39 458 026	
P2 Charges variables de production	PRODUIT AUTORISE : Rémunération des autres charges de production	58 192 819		58 192 819	62 033 874		62 033 874
	- UO UP2 : kWh produits sortie de centrale -1	33 729 951		33 729 951	35 488 486		35 488 486
	- Forfait FP2	1,732		1,732	1,748		1,748
	Facturation P2 autres distributeurs						
	COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS	-89 692 612	43 389	-89 649 223	-99 710 398	44 593	-99 665 805
	par UO : kWh produits sortie de centrale	-2,659		-2,658	-2,810		-2,808
	- Maintenance	-77 988 094		-77 988 094	-87 423 633		-87 423 633
	- AC	-8 491 012		-8 491 012	-61 459 949		-61 459 949
	- ACE	-59 804 811		-59 804 811	-19 737 148		-19 737 148
	- MO	-9 692 271		-9 692 271	-6 122 617		-6 122 617
- AUTRES (provision rév groupes...)				-103 919		-103 919	
- Traitement des effluents							
- Quote part des activités support affectées	-11 704 518	43 389	-11 661 129	-12 286 765	44 593	-12 242 172	
- Fonctions supports	-9 071 123		-9 071 123	-9 107 169		-9 107 169	
- Frais de siège	-2 633 395	43 389	-2 590 006	-3 179 596	44 593	-3 135 003	
Matières consommées	PRODUIT AUTORISE : Matières consommées	639 880 002		639 880 002	949 040 144		949 040 144
	Facturation autres distributeurs						
	Par kWh produits sortie de centrale	18,97		18,97	26,74		26,74
	- Consommations	-642 381 073		-642 381 073	-949 040 144		-949 040 144
	- Gasoil	-634 702 272		-634 702 272	-942 473 032		-942 473 032
- Huile	-7 678 801		-7 678 801	-6 567 112		-6 567 112	
- Urée							
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS						
	- Coûts directs						
	- Quote part des activités support affectées	-4 608		-4 608			
	PRODUIT SUR REVENTE ENERGIES						
	- Coûts sur revente energie						
	PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	95 607 829		95 607 829	53 568 398		53 568 398
	- Coûts directs	-80 179 978		-80 179 978	-48 089 932		-48 089 932
	- AC	-1 509 458		-1 509 458	-630 000		-630 000
	- ACE	-64 890 840		-64 890 840	-38 479 515		-38 479 515
	- MO	-13 779 680		-13 779 680	-8 855 604		-8 855 604
- AUTRES				-124 813		-124 813	
- Quote part des activités support affectées	-14 317 553		-14 317 553	-10 404 781		-10 404 781	
SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE							
TOTAL DES PRODUITS	1 271 661 338		1 271 661 338	1 547 026 591		1 547 026 591	
MARGE AVANT IS	120 660 524	571 256	121 231 780	89 075 553	605 851	89 681 404	
- I.S.	-52 607 140	-249 063	-52 856 204	-34 365 032	-233 735	-34 598 768	
- IS report déficitaire 2021 / 2022							
MARGE NETTE CONCESSION	68 053 384	322 192	68 375 576	54 710 520	372 116	55 082 636	
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	57 845 376	273 863	58 119 240	46 503 942	316 299	46 820 241	
En % des produits	5%		5%	3%		3%	

		Bora Bora 2021			Bora Bora 2022		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
DISTRIBUTION D'ELECTRICITE							
GESTION DES RESEAUX	PRODUIT AUTORISE	210 641 582		210 641 582	217 762 039		217 762 039
	- UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) -1	158		158	161		161
	- Forfait FD2	-1 342 319		-1 342 319	-1 350 691		-1 350 691
	COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE	-164 762 185	321 082	-164 441 103	-161 251 376	325 809	-160 925 567
	par UO : longueur des reseaux (hors branchement)	-1 045 863		-1 043 825	-1 000 178		-998 157
	- Maintenance	-63 506 954		-63 506 954	-51 167 444		-51 167 444
	- AC	-10 940 544		-10 940 544	-390 451		-390 451
	- ACE	-27 342 888		-27 342 888	-22 297 509		-22 297 509
	- MO	-25 223 522		-25 223 522	-28 428 296		-28 428 296
	- AUTRES				-51 188		-51 188
	- Conduite et Fonctionnement	823 595		823 595	-2 720 944		-2 720 944
	- AC	-251 627		-251 627			
	- ACE	-777 628		-777 628	-1 228 460		-1 228 460
	- MO	-25 813		-25 813	-28 976		-28 976
- AUTRES	1 878 663		1 878 663	-1 463 508		-1 463 508	
- Amortissement des actifs de concession	-50 957 216		-50 957 216	-51 548 081		-51 548 081	
- Dotation amortissement biens au bilan	-46 283 152		-46 283 152	-50 098 049		-50 098 049	
- Dotation / reprise de lissage	-4 674 064		-4 674 064	-1 450 032		-1 450 032	
- Quote part des activités support affectées	-51 121 610	321 082	-50 800 528	-55 814 907	325 809	-55 489 098	
- Fonctions supports	-31 634 280		-31 634 280	-32 583 808		-32 583 808	
- Frais de siège	-19 487 330	321 082	-19 166 248	-23 231 099	325 809	-22 905 290	
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...	1 880 595		1 880 595	1 845 417		1 845 417
	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	27 382 121		27 382 121	21 277 928		21 277 928
	- Coûts directs	-17 445 952		-17 445 952	-15 160 153		-15 160 153
	- AC	-11 894 384		-11 894 384	-22 440 357		-22 440 357
	- ACE	-9 497 354		-9 497 354	-21 156 208		-21 156 208
	- MO	-2 517 923		-2 517 923	-2 635 447		-2 635 447
	- AUTRES	6 463 709		6 463 709	31 071 859		31 071 859
	- Quote part des activités support affectées	-3 625 123	9 238	-3 615 885	-4 468 460	12 575	-4 455 885
	- Fonctions supports	-3 064 466		-3 064 466	-3 571 859		-3 571 859
	- Frais de siège	-560 657	9 238	-551 419	-896 601	12 575	-884 026
	PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	68 336 387		68 336 387	107 437 406		107 437 406
	- Coûts directs	-65 304 858		-65 304 858	-101 799 458		-101 799 458
	- AC	-22 016 647		-22 016 647	-31 206 328		-31 206 328
	- ACE	-38 306 158		-38 306 158	-62 579 432		-62 579 432
- MO	-3 063 461		-3 063 461	-7 291 051		-7 291 051	
- AUTRES	-1 918 592		-1 918 592	-722 647		-722 647	
- Quote part des activités support affectées	-3 262 737		-3 262 737	-9 328 038		-9 328 038	
SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION							
TOTAL DES PRODUITS	308 240 685		308 240 685	348 322 790		348 322 790	
MARGE AVANT IS	53 839 831	330 319	54 170 150	56 315 305	338 384	56 653 689	
- I.S.	-23 473 788	-144 017	-23 617 805	-21 726 245	-130 547	-21 856 792	
- IS report déficitaire 2021 / 2022							
MARGE NETTE CONCESSION	30 366 043	186 302	30 552 346	34 589 060	207 836	34 796 896	
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	25 811 137	158 357	25 969 494	29 400 701	176 661	29 577 362	
En % des produits	8%		8%	8%		8%	

		Bora Bora 2021			Bora Bora 2022		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
FOURNITURE D'ELECTRICITE							
ACHAT AUX PRODUCTEURS	PRODUIT AUTORISE et redevance solaire	1 181 628 216		1 181 628 216	1 497 518 464		1 497 518 464
	- Achat d'électricité d'origine thermique	1 176 053 509		1 176 053 509	1 493 458 193		1 493 458 193
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique (RA)						
	- Achat d'électricité d'origine solaire (RA)	5 574 707		5 574 707	4 060 271		4 060 271
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique pour revente à TSE						
	- Autres revente à TSE/Tumaraa						
	COUTS D'ACHAT	-1 181 650 006		-1 181 650 006	-1 497 518 464		-1 497 518 464
	- Achat d'électricité d'origine thermique	-1 176 053 509		-1 176 053 509	-1 493 458 193		-1 493 458 193
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique Marama Nui						
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique CHPP						
- Achat d'électricité d'origine solaire	-5 596 497		-5 596 497	-4 060 271		-4 060 271	
GESTION ADMINISTRATIVE	-541 804	284	-541 520	-555 864		-555 864	
- Produits de la Redevance solaire							
- Coûts de Fonctionnement	-343 913		-343 913	-326 460		-326 460	
- AC							
- ACE	-324 000		-324 000	-326 460		-326 460	
- MO	-19 913		-19 913				
- AUTRES							
- Quote part des activités support affectées	-197 891	284	-197 607	-229 404		-229 404	
- Fonctions supports	-180 626		-180 626	-229 404		-229 404	
- Frais de siège	-17 265	284	-16 981				
ETUDES & RACCORDEMENTS SOLAIRES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	2 468 357		2 468 357	587 696		587 696
	- Coûts directs	-1 725 312		-1 725 312	620 066		620 066
	- AC						
	- ACE	-1 391 493		-1 391 493	-40 008		-40 008
	- MO	-558 718		-558 718	-1 944 655		-1 944 655
	- AUTRES	224 899		224 899	2 604 729		2 604 729
	- Quote part des activités support affectées	-747 568	2 052	-745 516	-2 916 459	9 255	-2 907 204
	- Fonctions supports	-623 010		-623 010	-2 256 535		-2 256 535
	- Frais de siège	-124 558	2 052	-122 506	-659 924	9 255	-650 669
	GESTION DE CLIENTELE	PRODUIT AUTORISE	23 859 656		23 859 656	24 821 235	
- UO UC : Nombre d'abonnés -1		3 213		3 213	3 295		3 295
- Forfait FC		-7 455,00		-7 455	-7 533,00		-7 533
PRODUITS ACCESSOIRES A L'ENERGIE		5 280 553		5 280 553	5 931 618		5 931 618
- Frais de relance		2 883 976		2 883 976	3 023 916		3 023 916
- Frais de perception de taxe		2 396 577		2 396 577	2 907 702		2 907 702
COUT DE L'INTERFACE CLIENTELE		-61 122 917	94 182	-61 028 735	-77 476 789	82 315	-77 394 474
par UO : Nombre d'abonnés		-19 024		-18 994	-23 513		-23 488
- Affranchissements		-3 891 671		-3 891 671	-4 516 324		-4 516 324
- Fonctionnement		-27 697 689		-27 697 689	-33 905 169		-33 905 169
- AC	-299 028		-299 028	-195 301		-195 301	
- ACE	-6 526 614		-6 526 614	-9 106 627		-9 106 627	
- MO	-20 364 753		-20 364 753	-23 232 184		-23 232 184	
- AUTRES	-507 294		-507 294	-1 371 057		-1 371 057	
- Quote part des activités support affectées	-29 533 557	94 182	-29 439 375	-39 055 296	82 315	-38 972 981	
- Fonctions supports	-23 817 414		-23 817 414	-33 185 989		-33 185 989	
- Frais de siège	-5 716 143	94 182	-5 621 961	-5 869 307	82 315	-5 786 992	
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	3 085 064		3 085 064	4 762 036		4 762 036
	- Frais de coupure	3 085 064		3 085 064	4 762 036		4 762 036
	- Coûts directs	-2 444 280		-2 444 280	-2 656 738		-2 656 738
	- AC	-343 366		-343 366	-113 206		-113 206
	- ACE	-238 995		-238 995	-103 054		-103 054
	- MO	-1 861 919		-1 861 919	-2 440 353		-2 440 353
	- AUTRES				-125		-125
	- Quote part des activités support affectées	-4 073 773	6 843	-4 066 930	-4 868 400	11 681	-4 856 719
	- Fonctions supports	-3 658 482		-3 658 482	-4 035 522		-4 035 522
	- Frais de siège	-415 291	6 843	-408 448	-832 878	11 681	-821 197
SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE							
TOTAL DES PRODUITS	1 216 321 846		1 216 321 846	1 533 621 049		1 533 621 049	
MARGE AVANT IS	-35 983 814	103 361	-35 880 453	-51 751 599	103 251	-51 648 348	
- I.S.	15 688 690	-45 065	15 643 625	19 965 583	-39 834	19 925 749	
- IS report déficitaire 2021 / 2022							
MARGE NETTE CONCESSION	-20 295 124	58 296	-20 236 828	-31 786 016	63 417	-31 722 599	
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	-17 250 855	49 552	-17 201 303	-27 018 113	53 905	-26 964 209	
En % des produits	-1%		-1%	-2%		-2%	

		Bora Bora 2021			Bora Bora 2022		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
PARTAGE DES GAINS DE RENDEMENTS							
PGR	Tarif public combustible						
	PRODUIT AUTORISE Rendement de production						
	- Rendement de référence						
	- Rendement						
	- kWh produits						
	- Economie réalisée en litre de combustibles						
	PRODUIT AUTORISE Rendement de distribution						
	- Rendement de référence						
	- Rendement						
	- kWh fournis aux client finaux						
	- Economie réalisée en litre de combustibles						
RESULTAT FINANCIER							
	PRODUIT AUTORISE	-7 721 283		-7 721 283	-7 572 649		-7 572 649
	- Intérêts sur emprunts bancaires						
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de marché	2 304 432		2 304 432	6 985 836		6 985 836
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financière	5 447 031		5 447 031	586 813		586 813
	MARGE AVANT IS	30 180		30 180			
TOTAL CONCESSION							
	TOTAL DES PRODUITS (*)	1 612 449 077		1 612 449 077	1 927 939 588		1 927 939 588
	TOTAL DES CHARGES (**)	-1 473 902 356	1 004 936	-1 472 897 420	-1 834 300 330	1 047 486	-1 833 252 843
	MARGE AVANT IS	138 546 721	1 004 936	139 551 657	93 639 258	1 047 486	94 686 745
	- I.S.	-60 405 397	-438 145	-60 843 542	-36 125 694	-404 116	-36 529 810
	- IS report déficitaire 2021 / 2022						
	MARGE NETTE CONCESSION	78 141 325	566 791	78 708 116	57 513 565	643 370	58 156 934
	MARGE NETTE ACTIONNAIRE	66 420 126	481 772	66 901 898	48 886 530	546 864	49 433 394
	En % des produits	4%		4%	3%		3%

(*) : voir les postes de "Fourniture" à ne pas prendre en compte

(**) de ces postes doivent être retirés les R.A. hydro des marquises et solaire Makatea (et les revente d'hydro à TSE si on ne regarde que les charges "Processus" sans les reventes d'énergie)

4.3.4.1 Commentaires sur les éléments non récurrents

- **Production : + 0.6 MF**
 - + 0.6 MF liés à une provision pour risque (en frais de siège)
- **Distribution : + 0.3 MF**
 - + 0.3 MF liés à une provision pour risque (en frais de siège)
- **Fourniture : + 0.1 MF**
 - + 0.1 MF liés à une provision pour risque (en frais de siège)

4.3.4.2 Commentaires sur la variation entre 2021 et 2022 des éléments récurrents :

Commentaires sur la variation des produits : + 315 MF

Les explications relatives aux produits comptabilisés sous le vocable « **Revenu Autorisé** » sont données au paragraphe 4.4 - Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé et produits comptabilisés.

Ce poste augmente de + **324 MF**.

Les explications relatives aux autres produits qui diminuent de - **9 MF** sont :

- **Production : - 42 MF**
 - - 42 MF sur les travaux immobilisés dont :
 - - 66 MF au titre du renouvellement des groupes 11 et 12
 - - 5 MF au titre de la pose des pièges à son (tranchée G13)
 - + 29 MF au titre du projet de stockage batterie

- **Distribution : + 33 MF**

- + 39 MF sur les travaux immobilisés dont :
 - + 46 MF au titre du renouvellement réseau HTA avec enfouissement
 - + 14 MF au titre du renouvellement réseau BT
 - + 11 MF au titre du renouvellement des branchements/comptages
 - - 24 MF au titre de renouvellement améliorant du réseau HTA/BT
 - - 5 MF au titres des autres travaux de renouvellement
 - - 3 MF sur les frais de support et frais de siège
- - 6 MF sur les travaux vendus dont :
 - - 11 MF au titre des extensions réseaux
 - - 2 MF au titre de la mise à disposition des groupes électrogènes
 - + 7 MF au titre des autres travaux

Commentaires sur la variation des charges : + 360 MF

- **Production : + 307 MF**

- + 307 MF au titre des matières consommées (gazole, huiles...)
- + 26 MF au titre de la conduite et maintenance de la centrale dont :
 - + 31 MF sur les frais de support et frais de siège
 - + 6 MF au titre de la conduite et fonctionnement de la centrale
 - - 11 MF au titre de la maintenance de la centrale
- + 10 MF au titre de la maintenance des groupes dont :
 - + 54 MF au titre de la révision 48000h réalisée sur la tranche 13 et 6
 - + 1 MF sur les frais de support et frais de siège
 - - 45 MF au titre de la révision 12000h sur les tranches 4 et 10
- - 36 MF au titre de la réalisation d'immobilisations dont :
 - - 66 MF au titre du renouvellement des groupes 11 et 12
 - - 5 MF au titre de la pose des pièges à son (tranchée G13)
 - + 29 MF au titre du projet de stockage batterie
 - + 6 MF sur les frais de support et frais de siège

- **Distribution : + 38 MF**

- + 42 MF au titre de la réalisation d'immobilisations dont :
 - + 46 MF au titre du renouvellement réseau HTA avec enfouissement
 - + 14 MF au titre du renouvellement réseau BT
 - + 11 MF au titre du renouvellement des branchements/comptages
 - - 24 MF au titre de renouvellement améliorant du réseau HTA/BT
 - - 5 MF au titres des autres travaux de renouvellement
- - 1 MF au titre des travaux vendus
- - 3 MF au titre de la gestion du réseau

- **Fourniture : + 17 MF (hors achat énergie thermique à la production EDT)**

- + 16 MF au titre de la gestion de la clientèle dont :
 - + 9 MF sur les frais de support et frais de siège
 - + 6 MF sur les coûts de fonctionnement de l'agence clientèle
 - + 1 MF sur les coûts d'affranchissement
- + 1 MF sur les travaux vendus

- **Achat des énergies renouvelables : - 2 MF**

Commentaires sur la variation de la marge récurrente : - 45 MF

La marge récurrente a été principalement impactée par les phénomènes suivants :

- Une hausse de 324 MF sur le revenu autorisé
- Une hausse de 307 MF sur les matières consommées
- Une hausse de 36 MF sur les coûts de fonctionnement et maintenance de la Production
- Une baisse de 4 MF sur les coûts de fonctionnement et maintenance de la Distribution
- Une hausse de 16 MF sur les coûts de fonctionnement de la Clientèle
- Une hausse de 1 MF sur les charges calculées
- Une baisse de 13 MF sur la marge des activités annexes

4.4 - Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé, Produit autorisé et produits comptabilisés

L'avenant 17 du 29 décembre 2015 réforme en profondeur le mode de rémunération du concessionnaire lequel n'est plus rémunéré par un Tarif mais par un revenu autorisé spécifique par activité et concession.

Ce nouveau mode de rémunération n'a cependant été rendu applicable qu'à partir de l'exercice 2020 avec la signature de l'avenant 18b au contrat de concession lequel introduisait également un mécanisme de plafonnement du résultat global des concessions gérées par EDT, hors activités annexes et produits accessoires.

4.4.0 Plafonnement des résultats

Le mécanisme de plafonnement est décrit à l'article 2.5 de l'avenant 18b du 20 juillet 2020 :

« En l'attente de l'application des recommandations de la CRE prévues à l'article 6 du présent avenant, il est instauré un mécanisme temporaire de plafonnement du résultat des concessions du Périmètre du Concessionnaire.

Pour ce faire, le Revenu Autorisé prévisionnel du Concessionnaire est calculé en prenant comme hypothèse de calcul un résultat net après impôt du Périmètre du Concessionnaire. Ce « Résultat de Référence » est établi à hauteur de 720 000 000 FCFP (sept cent vingt millions de francs CFP), dans les conditions définies à l'annexe 2.

Ce résultat dépend de l'activité de l'entreprise, et varie avec le nombre de contrats de concession inclus au Périmètre du Concessionnaire :

- La sortie d'une concession fait diminuer le résultat de référence au prorata du « RE » perdu sur le « RE » total géré antérieurement ;
- Les éventuels nouveaux contrats de délégation conclus par le Concessionnaire ne sont pas concernés.

Les éventuels résultats qui excèderaient ce Résultat de Référence seront traités comme suit :

- Dans la limite de 130 000 000 FCFP (cent trente millions de francs CFP) de dépassement du Résultat de Référence, 50% de ce dépassement sont conservés par le Concessionnaire au titre de l'intéressement à l'amélioration de la performance, les autres 50% étant déduits du « RA » de l'année suivante ;

- Au-delà d'un dépassement de 130 000 000 FCFP (cent trente millions de francs CFP) du Résultat de Référence, toute somme excédentaire est déduite du « RA » de l'année suivante ; Toute somme excédentaire (retraitée avant impôt) est déduite du « RA » de l'année suivante au prorata des « RA » de chaque concession. »

Impact de ce mécanisme sur les comptes de la concession :

Le résultat excédentaire (retraité avant impôt) est décomposé entre la part conservée par l'entreprise au titre de l'intéressement à la performance et la part à restituer aux clients au titre du plafonnement des résultats.

Ces deux quotes-parts sont réparties par concession au prorata des RA de chaque concession de l'exercice considéré.

Celle conservée par l'entreprise est laissée dans les comptes de la concession.

Celle à restituer aux clients est comptabilisée en « produit constaté d'avance » plafonnant de la sorte les résultats de la concession de l'exercice considéré.

En matière de trésorerie, cette quote-part déduite du « RA » de l'année suivante diminuant d'autant les sommes à facturer aux clients.

L'extourne en N+1 des produits constatés d'avance neutralise en résultat l'impact de la réduction du RA de l'exercice N+1.

Calcul du plafonnement 2022

Pour l'ensemble des concessions gérées par EDT, suite aux sorties de concessions, le plafond 2022 est de 1 071 846 850 F CFP avant IS. Le résultat soumis au plafonnement réalisé sur l'exercice s'élève à 844 280 222 F CFP avant IS, il est donc inférieur au plafond.

Pour rappel, en 2021, en raison d'un RA de la concession représentant 7,47% du RA des concessions gérées par EDT,

- la part conservée dans les comptes de la concession s'élevait à 5.504.984 F CFP.
- la part à restituer aux clients de la concession s'élevait à 5.504.984 F CFP

4.4.1) Revenu autorisé

Le Revenu Autorisé du Concessionnaire pour une année civile « n » est composé de trois éléments distincts : le « Revenu d'Exploitation » (RE), les « Coûts d'Énergie » (CE) et le « Plafonnement N-1 ».

$$\begin{aligned} \text{Revenu Autorisé} &= RE + CE - \text{Plafonnement N-1} \\ \mathbf{1.727.024.105} &= \mathbf{779.428.674} + \mathbf{953.100.415} - \mathbf{5.504.984} \end{aligned}$$

4.4.1.1) Revenu d'Exploitation (RE)

La composante RE est calculée par application de forfaits annuels multipliés par des unités d'œuvres, lesquelles sont représentatives du service rendu.

A titre d'intéressement à la bonne gestion, la rémunération du concessionnaire intègre :

- un terme RF au titre de la surperformance des placements des excédents de trésorerie
- un terme PGR au titre de l'amélioration des rendements

$$RE = C + D + P + RF + PGR$$

	Nb UO exercice N-1	Nb UO exercice N	Variation en % / N-1	Forfait exercice N-1	Forfait exercice N	Variation en % / N-1	Revenu de l'exploitation exercice N-1	Revenu de l'exploitation exercice N	Variation en % / N-1
Activité de production									
Puissance maximale majorée	10 975	10 975		43 722	43 953	0,5%	479 848 950	482 384 175	0,5%
Nb de kWh produits	33 729 951	35 488 486	5,2%	1,732	1,748	0,9%	58 420 275	62 033 874	6,2%
Activité de dispatching									
Nb de km de réseaux HTA									
Activité de distribution									
Nb de km de réseaux (hors branchements)	157,5	161,223	2,3%	1 342 319	1 350 691	0,6%	211 464 908	217 762 039	3,0%
Activité de fourniture									
Nb de clients (abonnements)	3 213,0	3 295	2,6%	7 455	7 533	1,0%	23 952 915	24 821 235	3,6%
RE - "Forfaits"							773 687 048	787 001 323	1,7%
Résultat financier							-7 751 463	-7 572 649	-2,3%
Partage des gains de rendement									
RE (Revenu de l'exploitation)							765 935 585	779 428 674	1,8%

4.4.1.2) Coûts d'Énergie (CE)

La composante CE correspond aux dépenses réelles liées à l'énergie, engagées par le Concessionnaire à savoir trois postes de charge :

$$CE = CUHPTF + E + T$$

- ➔ CUHPTF = valeur des combustibles (fioul, gazole, biocarburants), des huiles et des produits de traitement des fumées consommés pour la production thermique du Concessionnaire
- ➔ E = valeur de l'énergie électrique achetée, et de l'électricité d'origine renouvelable produite par le Concessionnaire.
- ➔ T = montant des redevances payées au concessionnaire de transport.

		2021			2022		
		l/kwh	Prix	Coût	l/kwh	Prix	Coût
Carburant : GO	C	9 521 633	66,66	634 702 272	11 143 896	84,57	942 473 032
Carburant : Fuel	C						
Urée	U						
Huiles	H	23 532	326,31	7 678 801	21 044	312,07	6 567 112
Energie achetée Hydro	E						
Energie achetée Solaire	E	169 004	33,11	5 596 497	136 329	29,78	4 060 271
Prod ENR EDT							
Transport	T						
CE Total				647 977 570			953 100 415

Prix des combustibles

	Gazole Iles	Arrêté CM
Acpt 03/2022	89,075	Arrêté 149 CM 24 février 2022
Acpt 04/2022	97,578	Arrêté 409 CM 24 mars 2022
Acpt 05/2022	71,63	Arrêté 607 CM 27 avril 2022
Acpt 07/2022	86,63	Arrêté 1104 CM 28 juin 2022
Acpt 08/2022	86,63	Arrêté 1372 CM 27 juillet 2022
Acpt 09/2022	86,63	Arrêté 1721 CM 25 août 2022
Acpt 11/2022	86,63	Arrêté 2214 CM 27 octobre 2022
Acpt 12/2022	86,63	Arrêté 2521 CM 30 novembre 2022

4.4.2) Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé, Produit autorisé et Produits comptabilisés

Depuis la signature de l'avenant 18 b les produits acquis au concessionnaire en raison de la vente d'énergie correspondent au Revenu Autorisé de l'exercice, comptablement ils sont constitués par le chiffre d'affaires énergie facturé aux clients et par une écriture de régularisation (produits constatés d'avance ou facture à établir pour la différence).

Ces écritures de régularisation sont globalisées au niveau de l'ensemble des concessions gérées par EDT et constituent soit une dette envers les clients lorsque le CA facturé est supérieur au Revenu Autorisé, soit une créance sur les clients dans le cas inverse.

Lorsque le résultat des concessions considérées dépasse le plafond fixé à l'avenant 18b, le concessionnaire réduit ses produits comptabilisés par le biais d'une écriture de « produits constatés d'avance ». Cette écriture est extournée l'exercice suivant, de sorte à ce que ses « Produits autorisés » soient égaux au RA de l'exercice réduit du dépassement de plafond.

Exercice	Dépassement plafond	RA (A)		écritures comptables (B)		A+B Produits autorisés
		RA hors plafond	Déduction plafond N-1	PCA plafond N	Extourne PCA plafond N-1	
N	50	1000	n/a	-50	n/a	950
N+1	80	1010	-50	-80	50	930
N+2	0	1020	-80	0	80	1020

Pour assurer une bonne transparence des comptes, cette réduction de produit est répartie par concession et processus dans les comptes des délégations.

		Bora Bora							
		2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
CA facturé dans la concession	A	1 144 146 380	1 100 092 785	1 079 167 114	1 395 536 066	1 240 686 885	1 263 747 845	1 219 398 429	1 228 798 035
Péréquation	B	355 116 588	n/a	n/a	278 781 181	289 800 653	239 673 514	n/a	327 471 721
CA péréqué	C=A+B	n/a	n/a	n/a	1 674 317 247	1 530 487 538	1 503 421 359	n/a	1 556 269 756
Ecart RA/(CA+péréquation)		227 761 137	313 820 370	284 179 880	n/a	n/a	68 694 600	239 525 181	n/a
Revenu autorisé avant plafonnement		1 732 529 089	1 413 913 155	1 363 346 994	1 707 931 568	1 674 697 154	1 572 115 960	1 458 923 610	1 556 269 756
Revenu autorisé y compris plafonnement n-1		1 727 024 105							
Annulation écart RA/CA		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-68 694 600	n/a	n/a
Régularisation écart RA/CA antérieur		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	44 347 334	n/a	n/a
Impact du plafonnement du RA			-5 504 984						
Produits comptabilisés		1 732 529 089	1 408 408 171	1 363 346 994	1 674 317 247	1 530 487 538	1 547 768 694	1 458 923 610	1 556 269 756

Le détail du calcul du revenu autorisé ayant servi de base à cette répartition calculée conformément aux l'avenant 17b et 18b est détaillé au § 4.4.1

4.4.3) Annexe

DETAIL DES CHARGES D'ENERGIE	Réalisé 2022	Réalisé 2021
Nombre de kWh vendus îles (Consommés + Energie en compteur)	40 673 759	34 333 585
<u>Rendement électrique (kWh) Energie vendue / Energie produite et achetée</u>	93,2%	93,3%
<u>Nombre de kWh à produire ou acheter</u>		
Achat Photovoltaïque à 45 F/kWh	1 146	1 668
Achat Photovoltaïque à 40 F/kWh	14 009	36 057
Achat Photovoltaïque à 23,64 F/kWh	87 050	71 637
Achat Electra 40F/kWh	34 124	59 641
Total Production Photovoltaïque	136 329	169 004
Production Total EnR	136 329	169 004
Production brute thermique à produire	43 522 640	36 614 226
Production Nette thermique à produire	42 139 315	35 488 486
Total production (EDT et Autres)	43 658 969	36 783 230
<u>Consommation spécifique L/KWh</u>		
Gasoil Centrale thermique	0,2560	0,260
<u>Stock Matières Premières en volume (l)</u>		
Stock Initial	68 055	71 250
Achat Matière première	11 141 716	9 518 438
Stock Final	65 875	68 055
Consommation Matière 1ière	11 143 896	9 521 633
<u>Consommation spécifique compta L/KWh</u>	0,256	0,260
<u>Evolution des tarifs d'énergie primaire au litre (consommé pour le fuel, le GO et l'huile - acheté pour hydro et solaire)</u>		
Prix du gasoil îles	84,57 F	66,66 F
Production Photovoltaïque à 45 F/kWh	45,00 F	45,00 F
Production Photovoltaïque à 40 F/kWh	40,00 F	40,00 F
Production Photovoltaïque à 35 F/kWh	35,00 F	35,00 F
Production Photovoltaïque à 23,64 F/kWh	23,64 F	23,64 F
Prix de l'éolien	14,06 F	14,06 F
Prix huile	312,07 F	326,31 F
<u>Stock Matières Premières en XPF</u>		
Stock Initial	5 772 153	3 481 631
Achat Matière première	942 401 043	636 992 794
Stock Final	5 700 164	5 772 153
Consommation Matière 1ière	942 473 032	634 702 272
Huile	6 567 112	7 678 801
(CUHPF) Combustible urée, huiles....	949 040 144	642 381 073
(E) Energie achetée & ENR produite en XPF - Avec TVA sociale 1%	4 060 271	5 596 497
(CE) TOTAL achat de matières premières	953 100 415	647 977 570

5 - INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

- 5.1 Variation du patrimoine immobilier
- 5.2 Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
- 5.3 Suivi du programme contractuel d'investissements
- 5.4 Dépenses de renouvellement
- 5.5 Méthode relative aux charges calculées
- 5.6 Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année
- 5.7 Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
- 5.8 Plan de Renouvellement

5.1 - Variation du patrimoine immobilier

	2021	Acquisition	Cession	2022
VB concessionnaire	3 397 417 609	325 410 638	-265 935 277	3 456 892 970
VB tiers & concédant				0
Immo incorporelles	184 659 823		-61 553 272	123 106 551
Production	3 582 077 432	325 410 638 (1)	-327 488 549 (2)	3 579 999 521
VB concessionnaire	1 325 161 713	41 724 358	-11 238 987	1 355 647 084
VB tiers & concédant	564 397 883	21 519 676	-4 640 484	581 277 075
Immo incorporelles	67 297 828		-22 432 608	44 865 220
Distribution	1 956 857 424	63 244 034 (3)	-38 312 079 (4)	1 981 789 379
Total	5 538 934 856	388 654 672	-365 800 628	5 561 788 900

Détail Production :

	Libellé des chantiers	N° immobilisation	Valeur Brute	Taux d'améliorant	Montant améliorant	Montant Renouvellement
	MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA	1200000155	60 234 064	0%	-	60 234 064
	MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA	1200000156	60 234 064	0%	-	60 234 064
	ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO	1300000126	28 969 565	0%	-	28 969 565
	ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO	1300000127	28 969 565	0%	-	28 969 565
	ACCESSOIRES CUMMINS QSK60	1400000124	14 526 623	0%	-	14 526 623
	ACCESSOIRES CUMMINS QSK60	1400000125	14 526 623	0%	-	14 526 623
	FIL COMBUSTIBLE QSK60 BOR	2600000086	12 317 978	0%	-	12 317 978
	FIL EAU QSK60 BORA BORA	2700000030	45 779 116	0%	-	45 779 116
	FIL ENERGIE/CTRL QSK60 BO	2800000178	24 179 352	0%	-	24 179 352
	FIL LUBRIFIANT QSK60 BORA	2900000014	15 851 818	0%	-	15 851 818
	FIL ENVIRONNT QSK60 BORA	3000000084	18 753 050	0%	-	18 753 050
	FIL SECURITE QSK60 BORA	3100000134	1 068 820	0%	-	1 068 820
(1)	TOTAL ACQUISITION PRODUCTION BORA BORA		325 410 638		-	325 410 638
	MOTEUR FG WILSON P250 BOR	1200000008	3 699 525			
	MOTEUR CUMMINS KTA-50 BOR	1200000000	17 453 549			
	MOTEUR WARTSILA W200 BORA	1200000004	84 168 374			
	ALTERNAT FG WILS P250 BOR	1300000008	1 609 250			
	ALTERNAT CUMMINS KTA-50	1300000000	6 948 261			
	ALTERNAT WARTSILA W200 BO	1300000004	21 444 019			
	ACCESSOIRE WILS P250 BORA	1400000008	3 470 071			
	ACCESSOIRE CUMMINS KTA-50	1400000000	38 614 736			
	ACCESSOIRE WARTSILA W200	1400000004	50 102 980			
	A.N. FILIERE BORA RV 2022	2500000021	38 424 512			
(2)	TOTAL CESSION PRODUCTION BORA BORA		265 935 277			

Détail Distribution :

Libellé des chantiers	N° immobilisation	Valeur Brute	Taux d'améliorant	Montant améliorant	Montant Renouvellement
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	930000898	774 276	100%	774 276	-
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	930000899	462 794	100%	462 794	-
AVT3 LC MT/063991 POVAI	930000900	412 532	100%	412 532	-
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	930000920	784 766	100%	784 766	-
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	930000921	897 402	100%	897 402	-
AVT3 LC MT/063991 FAATAHI	930000922	903 204	100%	903 204	-
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	930000923	556 821	100%	556 821	-
AVT3 LC MT/063991 ANAU	930000918	801 128	100%	801 128	-
AVT3 LC MT/063991 TIIPOTO	930000919	833 040	100%	833 040	-
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	930000917	2 817 423	100%	2 817 423	-
TOTAL TRAVAUX AVENANT 3		9 243 386		9 243 386	-
14A1 LC MT/058154 FAANUI	930000897	547 947	100%	547 947	-
14A1 LC MT/058154 ANAU QT TEAMO BORA	010390	-	100%	-	-
14A1 LC MT/058154 FAANUI QT MAI BORA	010360	-	100%	-	-
14A1 LC MT/058154 FAANUI QT TEUIRA BORA	010310	-	100%	-	-
14A1 LC MT/058154 TIIPOTO QT TEIOATUA BORA BORA	010350	-	100%	-	-
14A1 LC MT/058154 ANAU QT TEHAURAU BORA BORA	010340	-	100%	-	-
14A1 LC TB/060125/DTE MAT IRA BORA BORA	010240	-	100%	-	-
TOTAL TRAVAUX ARTICLE 14		547 947		547 947	-
AUT COMP B6121 MARAKAI BO	520000862	2 440 834	0%	-	2 440 834
AUT COMP B4035 CPS NUNUE	520000863	312 097	0%	-	312 097
AUT COMP B1016 BORA BORA	520000878	434 819	0%	-	434 819
AUT COMP B5053 NAMAHA	520000879	378 343	0%	-	378 343
TRANSFO B4035 CPS NUNUE	5300001781	1 431 322	0%	-	1 431 322
TRANSFO B1016 FORAGE F4	5300001793	2 039 006	0%	-	2 039 006
TRANSFO B5053 NAMAHA	5300001794	769 386	0%	-	769 386
RNV RSX BTA QT VAIHO ANAU	9000001754	476 916	0%	-	476 916
RNV RSX BTA QT TAI YU SIN	9000001753	419 512	0%	-	419 512
RESEAUX CP BORA BORA 2022	9000001764	1 681 288	100%	1 681 288	-
RNV RSX BTA QT VAHIMARAE/	9000001759	1 449 188	0%	-	1 449 188
RNV RSX BTA QT PANDA D'OR	9000001760	1 072 545	0%	-	1 072 545
RNV RSX SOUT B2133-B2132	9300000939	6 648 604	0%	-	6 648 604
RNV RSX SOUS-MARIN HTS	9400000005	3 672 656	0%	-	3 672 656
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA CP 2022	9500001298	1 235 454	100%	1 235 454	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA CP 2022	9500001298	7 471 055	0%	-	7 471 055
TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13		31 933 025		2 916 742	29 016 283
RSX SOUT TIERS BORA 2022	9300000952	5 676 935	100%	5 676 935	-
TRANSFO B2144 AQUAMARIS	5300001798	1 178 868	100%	1 178 868	-
AUT COMP B2144 AQUAMARIS	5200000884	4 239 710	100%	4 239 710	-
COMPTAGE TIERS BORA 2022	9500001311	10 424 163	100%	10 424 163	-
TOTAL FINANCEMENT TIERS BORA BORA		21 519 676		21 519 676	-
(3) TOTAL ACQUISITION DISTRIBUTION BORA BORA		63 244 034		34 227 751	29 016 283
TRANSFO BORA 94	6500000002	3 520 458			
POSTE BORA 1994	6600000002	1 624 344			
TELECOM BORA 98	8000000001	504 447			
TELECOM BORA 99	8000000002	215 146			
POSE IPT POSTE DP ANAU	8200000001	1 858 702			
RES. SOUT BORA 98	9300000004	2 755 124			
RES.SOUT BORA 2001	9300000006	270 866			
EXT BTA SOUT PATRICK ROA	9300000103	489 900			
TOTAL CESSION CONCESSIONNAIRE		11 238 987			
COMPTAGE BORA-BORA 1990	9500000234	4 572 025			
COMPTAGE BORA-BORA 1991	9500000235	68 459			
TOTAL CESSION TIERS ET CONCEDANT		4 640 484			-
(4) TOTAL CESSION DISTRIBUTION BORA BORA		15 879 471			

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'élèvent à 153 MF contre 359 MF fin 2021 soit une diminution de 206 MF.

5.2 - Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concessionnaire	Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire							
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total					
AN TERRAIN BORA BORA		01/01/1991	60	-	809 000	809 000		-		809 000	
AN TERRAIN SPELEC BORA		01/01/1991	60	-	30 570 489	30 570 489		-		30 570 489	
MOTEUR CUMMINS KTA-50 BOR	R23800	31/01/1996	23			-		-		-	
ALTERNAT CUMMINS KTA-50	R23100	31/01/1996	23			-		-		-	
ACCESSOIRE CUMMINS KTA-50	DECOMPO	31/01/1996	23			-		-		-	
MOTEUR WARTSILA 8R32 BORA	R23100	01/01/1997	25	133 469 423	-	133 469 423		133 469 423		-	
ALTERNAT WARTSILA 8R32 BO	DECOMPO	01/01/1997	25	25 578 643	-	25 578 643		25 578 643		-	
ACCESSOIRE WARTSILA 8R32	R23100	01/01/1997	25	187 677 072	-	187 677 072		187 677 072		-	
MOTEUR WARTSILA 6R32 BORA	DECOMPO	01/01/1998	23	121 923 541	-	121 923 541		121 923 541		-	
ALTERNAT WARTSILA 6R32 BO	R23800	01/01/1998	23	23 369 196	-	23 369 196		23 369 196		-	
ACCESSOIRE WARTSILA 6R32	1	01/01/1998	23	217 278 464	-	217 278 464		217 278 464		-	
A.N CONSTRUCTION BORA	1	01/01/2000	35	-	105 596 928	105 596 928		69 384 715		36 212 213	
CONSTRUCT ATELIER BORA	R01229	01/01/2000	35	-	23 621 951	23 621 951		15 521 307		8 100 644	
BATIMENT BORA BORA		01/01/2000	35			-		-		-	
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	DECOMPO	01/01/2000	20			-		-		-	
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	R23100	01/01/2000	20			-		-		-	
ACCESSOIRE WARTSILA W200	DECOMPO	01/01/2000	20			-		-		-	
A.N. FILIERE BORA RV 2022		01/01/2000	22			-		-		-	
A.N. FILIERE BORA	R23505	01/01/2000	31	-	82 870 985	82 870 985		61 478 078		21 392 907	
A.N FILIERE BORA RV 2025	R23905	01/01/2000	25	100	-	100		92		8	
A.N FILIERE BORA RV 2028	R23100	01/01/2000	28	100	-	100		82		18	
A.N FILIERE BORA RV 2022	R23202	01/01/2000	22			-		-		-	
FILIERE BORA	R23601	01/01/2000	22			-		-		-	
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	DECOMPO	01/01/2001	20	85 430 899	-	85 430 899		85 430 899		-	
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	DECOMPO	01/01/2001	20	21 765 679	-	21 765 679		21 765 679		-	
ACCESSOIRE WARTSILA W200	1	01/01/2001	20	47 962 195	-	47 962 195		47 962 195		-	
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	R23800	01/01/2002	17	86 712 363	-	86 712 363		86 712 363		-	
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	R23800	01/01/2002	17	22 092 164	-	22 092 164		22 092 164		-	
ACCESSOIRE WARTSILA W200		01/01/2002	17	1 310 171	-	1 310 171		1 310 171		-	
EXTRATEUR EAU CENT BORA	R23302	31/12/2004	26	-	173 437	173 437		120 845		52 592	
MOTEUR FG WILSON P250 BOR	R23800	12/10/2006	7			-		-		-	
ALTERNAT FG WILSON P250 BOR	R23800	12/10/2006	7			-		-		-	
ACCESSOIRE WILSON P250 BORA	R23100	12/10/2006	7			-		-		-	
RAYONNAGE EXT CENT BORA	R23705	01/08/2007	27	-	3 423 094	3 423 094		1 924 657		1 498 437	
PASSERELLE STOCK CENT BORA	R23707	01/08/2007	27	-	415 053	415 053		233 366		181 687	
AMNGT LABO CENT BORA	R23802	12/12/2007	27	-	582 863	582 863		323 924		258 939	
EXTENSION CENTRALE BORA	R23506	01/01/2008	27	-	193 425 454	193 425 454		107 441 152		85 984 302	
FMERE EXT BATIMENT BORA		01/01/2008	35			-		-		-	
VRD EXTENSION CENTRALE	R23504	01/02/2008	43	-	11 497 594	11 497 594		-		11 497 594	
FM FILIERE EXT BORA BNR	R23600	29/04/2008	25			-		-		-	
CLOTURE/SUPPORT TOURET	R23713	01/05/2008	43	-	1 709 820	1 709 820		-		1 709 820	
PROTECTION PIPELINE GO	R23801	01/05/2008	43	-	3 810 170	3 810 170		-		3 810 170	
CLOTURE SUPPORT TOURET	R23713	01/05/2008	27	-	1 673 950	1 673 950		920 578		753 372	

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique	
				Concessionnaire						Concédant & Tiers
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
DALLES BETON SOUS AERO	R23505	01/05/2008	27	-	1 800 050	1 800 050	989 926	810 124		
AGENCEMENT EXTENS CENT BORA	B23803	01/12/2008	26	-	19 889 128	19 889 128	10 736 831	9 152 297		
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	R23800	01/12/2008	25	-	4 486 394	4 486 394	2 526 944	1 959 450		
FILIERE EAU BORA	R23903	01/12/2008	25	-	27 748 867	27 748 867	15 629 441	12 119 426		
FILIERE ENERGIE BORA	R23100	01/12/2008	25	-	132 218 260	132 218 260	74 471 417	57 746 843		
FILIERE LUBRIFIANT BORA	R23800	01/12/2008	25	-	15 250 784	15 250 784	8 589 944	6 660 840		
FILIERE ENVIRONNEMENT BORA	R23803	01/12/2008	25	-	39 219 132	39 219 132	22 090 023	17 129 109		
FILIERE SECURITE BORA	R23505	01/12/2008	25	-	24 779 119	24 779 119	13 956 742	10 822 377		
FILIERE AIR & ECHAPPEMENT	R23800	01/12/2008	25	-	10 679 255	10 679 255	6 015 049	4 664 206		
ACCES BETON AIRE RÉTENT®	R23805	01/01/2009	26	-	742 238	742 238	399 570	342 668		
AIRE LAVAGE EXTÉRIEUR VEH	R23804	01/01/2009	26	-	351 783	351 783	189 376	162 407		
RACC.RESEAU ASSAINISSEMENT	B23804	01/03/2009	26	-	643 149	643 149	344 371	298 778		
REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	R23806	01/06/2009	26	-	688 584	688 584	365 550	323 034		
MIS.EN PLACE RESEAU EVACU	R23100	01/06/2009	25	-	11 453 034	11 453 034	6 222 594	5 230 440		
MISE NORMES PORTES SALLE	R23900	01/07/2009	26	-	351 909	351 909	186 287	165 622		
CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	R23903	01/08/2009	25	-	270 238	270 238	142 629	127 609		
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	R23100	01/01/2010	25	-	331 000	331 000	172 079	158 921		
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	R23107	01/01/2010	25	-	2 378 969	2 378 969	1 236 772	1 142 197		
COMPTAGE THOKEIM SATAM	R23505	15/01/2010	25	-	2 574 114	2 574 114	1 334 277	1 239 837		
RAMPE STOCKAGE ATELIER	R23101	30/03/2010	25	-	1 625 000	1 625 000	837 394	787 606		
TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	R23907	30/04/2010	41	-	1 940 084	1 940 084	-	1 940 084		
BAC RANGEMENT CUBITAINER	R23103	01/06/2010	25	-	858 800	858 800	439 537	419 263		
SUPERVISION GE SEPAM ITI	R23107	01/07/2010	25	-	24 229 366	24 229 366	12 361 037	11 868 329		
HANGAR STOCKAGE TRANSFO	R23102	01/08/2010	24	-	3 168 514	3 168 514	1 611 079	1 557 435		
FILIERE ENERGIE BORA	R23107	01/04/2011	25	-	3 020 829	3 020 829	1 419 776	1 601 053		
FIL SECU INCENDIE BORA	R23106	01/05/2011	25	-	33 707 647	33 707 647	15 731 712	17 975 935		
GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	B23200	01/06/2011	32	-	94 014 607	94 014 607	34 478 270	59 536 337		
PANOPLIE PIECES GPE BORA	DECOMPO	01/06/2011	13	37 797 301	-	37 797 301	35 024 174	2 773 127		
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	R23100	01/06/2011	20	-	157 815 859	157 815 859	91 405 736	66 410 123		
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	DECOMPO	01/06/2011	20	-	157 815 859	157 815 859	91 405 736	66 410 123		
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	DECOMPO	01/06/2011	20	-	33 230 838	33 230 838	19 247 047	13 983 791		
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	DECOMPO	01/06/2011	20	-	33 230 838	33 230 838	19 247 047	13 983 791		
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	DECOMPO	01/06/2011	20	-	194 381 548	194 381 548	112 584 302	81 797 246		
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	1	01/06/2011	20	-	194 381 548	194 381 548	112 584 302	81 797 246		
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	R23100	01/06/2011	25	-	22 937 971	22 937 971	10 627 525	12 310 446		
FILIERE EAU CENTRALE BORA	R23902	01/06/2011	25	-	54 547 120	54 547 120	25 272 543	29 274 577		
FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	R23107	01/06/2011	25	-	130 306 872	130 306 872	60 373 234	69 933 638		
FILIERE LUBRIFIANT BORA	R23505	01/06/2011	25	-	6 757 246	6 757 246	3 130 739	3 626 507		
FILIERE ENVIRONNEMENT BORA	R23115	01/06/2011	25	-	4 525 000	4 525 000	2 096 504	2 428 496		
FILIERE SECURITE BORA	R23100	01/06/2011	25	-	875 050	875 050	405 425	469 625		
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	R23505	01/08/2011	23	-	3 653 702	3 653 702	1 781 148	1 872 554		
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	B23106	01/08/2011	25	-	3 653 702	3 653 702	1 668 412	1 985 290		
DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	R23104	01/10/2011	23	-	894 340	894 340	432 691	461 649		

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concessionnaire	Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire							
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total					
REHAUS MURET PARKING BORA	R23111	01/01/2012	23	-	664 783	664 783		317 871		346 912	
AMENAG HANGAR VEH BORA	R23112	01/01/2012	23	-	280 800	280 800		134 267		146 533	
ENS COMPRESSEUR AIR BORA	B23106	01/01/2012	25	-	2 724 426	2 724 426	-	1 198 425		1 526 001	
BARRIERE ECOULEMT PLUVIAL	R23500	05/01/2012	23	-	183 300	183 300		87 559		95 741	
EXTRACTEURS AIR CENT BORA	R23105	05/01/2012	23	-	389 112	389 112	-	185 871		203 241	
AMENAG MAGASIN CENT BORA	R23109	30/01/2012	23	-	331 069	331 069		157 742		173 327	
INST EVENTS CENT BORA	R23113	01/04/2012	23	-	470 790	470 790	-	222 421		248 369	
MEP NV RESEAU EAU BORA	R23904	30/04/2012	23	-	329 380	329 380	-	154 464		174 916	
POSE EXTRACTEUR AIR BORA	B23200	30/04/2012	23	-	223 926	223 926	-	105 011		118 915	
REAL° CANIVEAU JONCTION	R23114	01/05/2012	39	-	521 590	521 590		-		521 590	
INSTAL COMPTEURS GASOIL	R23200	01/01/2013	25	-	1 314 952	1 314 952		525 779		789 173	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G1P	R23107	06/05/2013	22	-	7 014 159	7 014 159	-	3 124 690		3 889 469	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G3P	R23107	06/05/2013	9	10 190 752	-	10 190 752	-	10 190 752		-	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G4P	R23107	06/05/2013	25	-	4 896 431	4 896 431	-	1 890 791		3 005 640	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G6P	R23107	06/05/2013	9	10 190 752	-	10 190 752	-	10 190 752		-	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G7P	R23401	06/05/2013	9	10 190 752	-	10 190 752	-	10 190 752		-	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G10	R23501	06/05/2013	9	10 190 752	-	10 190 752	-	10 190 752		-	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G13	R23603	06/05/2013	25	-	4 896 431	4 896 431	-	1 890 791		3 005 640	
AUTOMATISAT°/SUPERVIS°BOR	R23701	06/05/2013	22	-	7 014 159	7 014 159	-	3 124 690		3 889 469	
SYSTEME SECURITE INCENDIE	R23203	01/06/2013	10	13 161 541	-	13 161 541	-	13 157 782		3 759	
SYSTEME SECURITE INCENDIE	R23203	01/06/2013	10	11 671 555	-	11 671 555	-	11 668 221		3 334	
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	R23115	01/07/2013	22	-	2 692 850	2 692 850	-	1 189 736		1 503 114	
VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	R23306	01/07/2013	25	-	1 795 233	1 795 233	-	682 232		1 113 001	
F&P SAS ACCES SDM2 BORA	R23304	01/08/2013	29	-	3 607 934	3 607 934	-	1 154 740		2 453 194	
SIGNALISATION DEFAULT CENT	R23305	01/03/2014	21	-	4 053 173	4 053 173	-	1 718 511		2 334 662	
CAPTEURS GO-SEPARATEUR LA	R23800	01/05/2014	21	-	979 555	979 555	-	410 764		568 791	
EVENT COUPURE ARR GO BORA	R23303	01/07/2014	25	-	5 073 858	5 073 858	-	1 725 367		3 348 491	
LOCAL BUREAU CENT BORA	B23400	25/08/2014	28	-	8 544 401	8 544 401		2 518 159		6 026 242	
F&INSTAL BARRIERE ECLUSES	R23400	01/01/2015	25	-	515 914	515 914	-	165 040		350 874	
REMISE EN ETAT ÉCLAIRAGE	R23301	01/06/2015	20	-	8 395 264	8 395 264		3 250 612		5 144 652	
NRJ REFONTE TABLEAU HTA	G23200	01/06/2015	20	-	16 819 888	16 819 888	-	6 512 593		10 307 295	
ACHAT ETAGERES EN ACIER	R23100	01/07/2015	20	-	2 057 309	2 057 309		791 273		1 266 036	
NRJ INST PASSERELLE EG300	R23800	01/11/2015	25	-	538 599	538 599		154 406		384 193	
POSE PREFILTRE GASOIL	R23800	01/10/2016	25	-	1 322 786	1 322 786		330 706		992 080	
POSE PURGE CUVE JO SDM1	R23505	01/11/2016	25	-	1 179 272	1 179 272		290 890		888 382	
ENERGIE - F&P MATERIEL HT	R23505	01/08/2017	25	-	4 344 153	4 344 153		941 278		3 402 875	
RNV 8 SEPAMS CENT BORA	R23100	30/10/2020	18	-	20 248 708	20 248 708	-	2 417 027		17 831 681	
F&P PIEGES A SON TRANCHEE	G23201	23/03/2021	22	-	12 450 500	12 450 500		-		12 450 500	
RNV 2 SEPAMS BORA BORA	R06064	01/05/2021	18	-	4 967 327	4 967 327		-		4 967 327	
F&P PIEGES A SON TRANCHEE	G23202	09/06/2021	22	-	5 067 750	5 067 750		-		5 067 750	
MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA	R23201	01/01/2022	7	60 234 064	-	60 234 064	-	-		60 234 064	
MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA		01/01/2022	7	60 234 064	-	60 234 064	-	-		60 234 064	
ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO		01/01/2022	14	-	28 969 565	28 969 565	-	-		28 969 565	

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique	
				Concessionnaire						Concédant & Tiers
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO		01/01/2022	14	-	28 969 565	28 969 565	-	-	28 969 565	
ACCESSOIRES CUMMINS QSK60		01/01/2022	10	-	14 526 623	14 526 623	-	-	14 526 623	
ACCESSOIRES CUMMINS QSK60		01/01/2022	10	-	14 526 623	14 526 623	-	-	14 526 623	
FIL COMBUSTIBLE QSK60 BOR		01/01/2022	25	-	12 317 978	12 317 978	-	-	12 317 978	
FIL EAU QSK60 BORA BORA		01/01/2022	25	-	45 779 116	45 779 116	-	-	45 779 116	
FIL ENERGIE/CTRL QSK60 BO		01/01/2022	25	-	24 179 352	24 179 352	-	-	24 179 352	
FIL LUBRIFIANT QSK60 BORA		01/01/2022	25	-	15 851 818	15 851 818	-	-	15 851 818	
FIL ENVIRONNT QSK60 BORA		01/01/2022	25	-	18 753 050	18 753 050	-	-	18 753 050	
FIL SECURITE QSK60 BORA		01/01/2022	25	-	1 068 820	1 068 820	-	-	1 068 820	
TOTAL PRODUCTION BORA BORA				1 198 431 543	2 258 461 427	3 456 892 970	-	2 154 646 517	1 302 246 453	
COMPTAGE BORA-BORA 1990		01/01/1990	20	-	-	-	-	-	-	
COMPTAGE BORA 91		01/01/1991	20	382 710	-	382 710	-	382 710	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1991		01/01/1991	20	-	-	-	2 329 346	-	2 329 346	
COMPTAGE BORA 92		01/01/1992	20	3 247 029	-	3 247 029	-	3 247 029	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1992		01/01/1992	20	-	-	-	4 053 380	-	4 053 380	
COMPTAGE BORA 93		01/01/1993	20	2 156 715	-	2 156 715	-	2 156 715	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1993		01/01/1993	20	-	-	-	5 673 831	-	5 673 831	
TRANSFO BORA 94		01/01/1994	25	1 363 952	-	1 363 952	-	1 363 952	-	
POSTE BORA 1994		01/01/1994	25	-	-	-	-	-	-	
RES.SOUT BORA 94		01/01/1994	35	50 033 548	-	50 033 548	-	41 450 665	8 582 883	
COMPTAGE BORA 94		01/01/1994	20	2 294 186	-	2 294 186	-	2 294 186	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1994		01/01/1994	20	-	-	-	11 473 449	-	11 473 449	
TRANSFO BORA 95		01/01/1995	25	1 848 611	-	1 848 611	-	1 848 611	-	
POSTE BORA 1995		01/01/1995	25	1 960 191	-	1 960 191	-	1 960 191	-	
RES.SOUT BORA 95		01/01/1995	35	1 895 337	-	1 895 337	-	1 516 092	379 245	
COMPTAGE BORA 95		01/01/1995	20	207 505	-	207 505	-	207 505	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1995		01/01/1995	20	-	-	-	5 676 914	-	5 676 914	
TRANSFO BORA 96		01/01/1996	25	7 321 105	-	7 321 105	-	7 321 105	-	
POSTE BORA 1996		01/01/1996	25	393 511	-	393 511	-	393 511	-	
RES.SOUT BORA 96		01/01/1996	35	-	62 250	62 250	-	48 017	14 233	
COMPTAGE BORA 96		01/01/1996	20	651 562	-	651 562	-	651 562	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1996		01/01/1996	20	-	-	-	4 597 262	-	4 597 262	
TRANSFO BORA 97		01/01/1997	25	3 559 909	-	3 559 909	-	3 559 909	-	
POSTE BORA 1997		01/01/1997	25	466 092	-	466 092	-	466 092	-	
COMPTAGE BORA 97		01/01/1997	20	12 959	-	12 959	-	12 959	-	
COMPTAGE BORA-BORA 1997		01/01/1997	20	-	-	-	7 636 397	-	7 636 397	
TRANSFO BORA 98		01/01/1998	25	28 007 008	-	28 007 008	-	28 003 941	3 067	
POSTE BORA 1998		01/01/1998	25	14 622 357	-	14 622 357	-	14 620 756	1 601	
TELECOM BORA 98		01/01/1998	15	-	-	-	-	-	-	
RES.AERIEN BORA 98		01/01/1998	25	3 305 863	-	3 305 863	-	3 305 501	362	
RESEAUX BORA BORA 1998		01/01/1998	25	-	-	-	30 829 651	-	30 829 651	
RES. SOUT BORA 98		01/01/1998	35	-	26 093 674	26 093 674	-	18 635 423	7 458 251	
RES. SOUT BORA 98		01/01/1998	21	-	-	-	-	-	-	

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique	
				Concessionnaire						Concédant & Tiers
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
COMPTAGE BORA 98		01/01/1998	20	5 298 651	-	5 298 651	-	5 298 651	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1998		01/01/1998	20	-	-	-	17 261 425	-	17 261 425	-
TRANSFO BORA 99		01/01/1999	25	32 365 109	-	32 365 109	-	31 067 811	-	1 297 298
TELECOM BORA 99		01/01/1999	15	-	-	-	-	-	-	-
RES.AERIEN BORA 99		01/01/1999	25	4 177 005	-	4 177 005	-	4 009 577	-	167 428
RESEAUX BORA BORA 1999		01/01/1999	25	-	-	-	5 783 644	-	5 555 467	228 177
RES.SOUT BORA 99		01/01/1999	35	-	1 365 827	1 365 827	-	936 442	-	429 385
COMPTAGE BORA 99		01/01/1999	20	2 500 842	-	2 500 842	-	2 500 842	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1999		01/01/1999	20	-	-	-	7 289 359	-	7 289 359	-
TRANSFO BORA 2000		01/01/2000	25	380 213	-	380 213	-	349 736	-	30 477
POSTE BORA 2000		01/01/2000	25	5 362 212	-	5 362 212	-	4 932 389	-	429 823
RES.AERIEN BORA 2000		01/01/2000	25	5 043 422	-	5 043 422	-	4 639 153	-	404 269
RESEAUX BORA BORA 2000		01/01/2000	25	-	-	-	5 613 661	-	5 167 644	446 017
COMPTAGE BORA 2000		01/01/2000	20	3 111 126	-	3 111 126	-	3 111 126	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2000		01/01/2000	20	-	-	-	7 976 192	-	7 976 192	-
TRANSFO BORA 2001		01/01/2001	25	1 285 003	-	1 285 003	-	1 130 623	-	154 380
POSTE BORA 2001		01/01/2001	25	3 653 336	-	3 653 336	-	3 214 424	-	438 912
RES.AERIEN BORA 2001		01/01/2001	25	5 370 840	-	5 370 840	-	4 725 586	-	645 254
RESEAUX BORA BORA 2001		01/01/2001	25	-	-	-	7 618 331	-	6 707 471	910 860
RES.SOUT BORA 2001		01/01/2001	19	-	-	-	-	-	-	-
RES.SOUT BORA BORA 2001		01/01/2001	25	-	-	-	213 560	-	188 026	25 534
COMPTAGE BORA 2001		01/01/2001	20	619 950	-	619 950	-	619 950	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2001		01/01/2001	20	-	-	-	7 937 892	-	7 937 892	-
TRANSFO BORA 2002		01/01/2002	25	1 075 476	-	1 075 476	-	903 277	-	172 199
POSTE BORA 2002		01/01/2002	25	33 852 170	-	33 852 170	-	28 431 967	-	5 420 203
RES.AERIEN BORA 2002		01/01/2002	25	7 779 515	-	7 779 515	-	6 533 907	-	1 245 608
RESEAUX BORA BORA 2002		01/01/2002	25	-	-	-	11 409 630	-	9 589 091	1 820 539
RES.SOUT BORA 2002		01/01/2002	35	-	254 152	254 152	-	152 463	-	101 689
RES.SOUT BORA BORA 2002		01/01/2002	25	-	-	-	6 080 726	-	5 110 475	970 251
COMPTAGE BORA 2002		01/01/2002	20	2 358 499	-	2 358 499	-	2 358 499	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 2002		01/01/2002	20	-	-	-	8 141 018	-	8 141 018	-
RES.AERIEN BORA 2003		01/01/2003	25	13 064 265	-	13 064 265	-	10 450 267	-	2 613 998
RESEAUX BORA BORA 2003		01/01/2003	25	-	-	-	64 892 592	-	51 942 520	12 950 072
RES.SOUT BORA 2003		01/01/2003	35	-	48 308 563	48 308 563	-	27 600 574	-	20 707 989
RES.SOUT BORA BORA 2003		01/01/2003	25	-	-	-	7 899 790	-	6 323 295	1 576 495
COMPTAGE BORA 2003		01/01/2003	20	2 216 889	-	2 216 889	-	2 216 586	-	303
COMPTAGE BORA-BORA 2003		01/01/2003	20	-	-	-	10 314 594	-	10 314 594	-
EXT BTS TAPI FAANUI BORA		03/02/2004	35	-	284 727	284 727	-	153 811	-	130 916
EXT BTA MAIMARO NUNUE BOR		05/02/2004	35	-	453 649	453 649	-	244 993	-	208 656
EXT BTA TERA I AMANAHUNE		19/02/2004	35	-	409 619	409 619	-	220 766	-	188 853
EXT BTA TEENA ANU BORA		20/02/2004	35	-	495 491	495 491	-	267 009	-	228 482
EXT BTS AHNNE FAANUI BORA		25/02/2004	35	-	687 600	687 600	-	370 263	-	317 337
EXT BTA TAUAROA ANAU BORA		02/06/2004	35	-	357 706	357 706	-	189 892	-	167 814

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire						
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
RESEAU CP41906 2004 BORA		01/07/2004	25	1 657 467	-	1 657 467	-	1 226 536	-	430 931
RESEAUX BORA BORA 2004		01/07/2004	25	-	-	-	19 728 243	-	14 608 629	5 119 614
RES.SOUT BORA BORA 2004		01/07/2004	25	-	-	-	39 000	-	28 879	10 121
POSE COMPTEURS 2004 BORA		01/07/2004	20	2 591 912	-	2 591 912	-	2 397 474	-	194 438
BRANCHEMENT BORA 2004		01/07/2004	20	-	-	-	7 671 809	-	7 101 153	570 656
EXT BTA ROOPINIA FAANUI		11/08/2004	35	-	339 054	339 054	-	178 134	-	160 920
TRANSFO POSTE FAANUI BORA		01/09/2004	25	429 088	-	429 088	-	314 614	-	114 474
TRANSFO POSTE FAANUI BORA		01/09/2004	25	429 088	-	429 088	-	314 614	-	114 474
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	455 806	-	455 806	-	334 204	-	121 602
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	1 026 550	-	1 026 550	-	752 683	-	273 867
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	1 047 443	-	1 047 443	-	768 003	-	279 440
EXT BTA TAMA FAANUI BORA		12/10/2004	35	-	482 962	482 962	-	251 399	-	231 563
EXT BTA TEHIVATAU MAREA		14/04/2005	25	479 866	-	479 866	-	340 021	-	139 845
EXT BTA SOUT PATRICK ROA		25/04/2005	16	-	-	-	-	-	-	-
RESEAUX BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	-	-	28 412 742	-	19 996 343	8 416 399
RESEAUX BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	-	-	644 930	-	453 889	191 041
RESEAUX CP 51906 2005BORA		01/06/2005	25	2 672 122	-	2 672 122	-	1 879 352	-	792 770
RESEAUX BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	-	-	249 732	-	175 757	73 975
COMPTAGE BORA BORA 2005		01/06/2005	20	-	-	-	8 268 350	-	7 273 883	994 467
POSE IPT POSTE DP ANAU		02/06/2005	15	959 633	-	959 633	-	959 633	-	-
TRANSFOS CP 2005 BORA		01/07/2005	25	1 004 031	-	1 004 031	-	702 855	-	301 176
POSE COMPTEURS CP BORA 05		01/07/2005	20	3 541 882	-	3 541 882	-	3 099 207	-	442 675
COMPTAGES CP 2005 BORA		01/07/2005	20	159 102	-	159 102	-	139 217	-	19 885
RES SOUT HT/BT OSMOSEUR		01/01/2006	35	-	5 354 476	5 354 476	-	2 600 171	-	2 754 305
RES.SOUT VAITAPE VAITEHI		01/01/2006	35	-	71 143	71 143	-	34 548	-	36 595
EXT BTA ELLACOTT ANTHONY		23/01/2006	25	-	99 301	99 301	-	67 274	-	32 027
BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO		28/01/2006	35	-	133 066	133 066	-	64 337	-	68 729
RESEAU BTA BORA		15/06/2006	25	-	435 167	435 167	-	287 998	-	147 169
RESEAU BTA BORA		15/06/2006	25	-	83 445	83 445	-	55 225	-	28 220
RESEAU SOUT. BORA		15/06/2006	35	-	62 284	62 284	-	29 442	-	32 842
RESEAUX BORA BORA 2006		01/07/2006	25	-	-	-	274 653	-	181 406	93 247
RESEAUX BORA BORA 2006		01/07/2006	25	-	-	-	36 521 606	-	24 122 271	12 399 335
RESEAU 15% EXT BORA 06		01/07/2006	25	-	5 866 482	5 866 482	-	3 872 225	-	1 994 257
BRCHT/CPTAGES CP BORA		01/07/2006	20	2 483 940	-	2 483 940	-	2 049 378	-	434 562
BRCHT BORA BORA 2006		01/07/2006	20	-	-	-	10 722 524	-	8 852 692	1 869 832
POSTE DP BORA DANY DEXTER		01/01/2007	25	-	1 117 246	1 117 246	-	714 935	-	402 311
RESEAUX BTA MATIA BORA		01/01/2007	35	-	5 682 427	5 682 427	-	2 597 186	-	3 085 241
EXT BTA VAHIMARAE NELLEY		22/01/2007	25	-	152 958	152 958	-	97 527	-	55 431
IAT TRAVERSIERE POVAI-ANA		06/02/2007	15	276 728	-	276 728	-	276 728	-	-
DEP RESEAU AERIEN HT BORA		06/02/2007	25	-	1 792 290	1 792 290	-	1 139 834	-	652 456
EXT BTA HATOT ANNIE		28/02/2007	25	-	309 592	309 592	-	196 144	-	113 448
DEP RESEAU AERIEN HT BORA		28/02/2007	25	-	1 325 564	1 325 564	-	839 819	-	485 745
EXT BTA SOUT QTIER JORDAN		28/02/2007	35	-	158 152	158 152	-	71 567	-	86 585

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire						
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
EXT BTA SOUT MATIRA		14/06/2007	35	-	263 027	263 027	-	116 844	-	146 183
POSTE CP BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	1 190 270	1 190 270	-	737 988	-	452 282
RESEAUX CP BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	3 731 111	3 731 111	-	2 313 354	-	1 417 757
RESEAUX BORA 2007		01/07/2007	25	-	-	-	553 550	-	343 474	210 076
15% QUOTE PART EDT 2007		01/07/2007	25	-	238 405	238 405	-	147 815	-	90 590
RESEAUX BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	-	-	45 828	-	28 436	17 392
RESEAUX BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	-	-	1 088 942	-	675 681	413 261
BRCHT/CPTAGES CP BORA 07		01/07/2007	20	3 617 240	-	3 617 240	-	2 803 670	-	813 570
BRCHT BORA 2007		01/07/2007	20	-	-	-	11 485 817	-	8 908 588	2 577 229
RENF RES BT PHASE MATIRA1		31/07/2007	35	-	11 492 334	11 492 334	-	5 062 956	-	6 429 378
VIGNETTES REPERAGE OUVRAG		31/10/2007	35	-	514 920	514 920	-	223 143	-	291 777
EXT BTA SOUT BORA BORA		13/12/2007	35	-	209 759	209 759	-	90 194	-	119 565
EXT BTA SOUT TIPOTO BORA		13/12/2007	35	-	150 688	150 688	-	64 794	-	85 894
POSTE DP REVATUA LR71		01/01/2008	25	-	2 701 439	2 701 439	-	1 620 508	-	1 080 931
POSTE CELLULE SM6 IPT DP/		01/01/2008	25	-	442 419	442 419	-	265 393	-	177 026
POSTE/AUT COMP REVATUA		01/01/2008	25	-	1 369 284	1 369 284	-	821 390	-	547 894
POSTE TRANSFO DP REVATUA		01/01/2008	25	-	578 697	578 697	-	347 142	-	231 555
REPRISE HTA POINTE MOHI		10/01/2008	25	-	9 682 283	9 682 283	-	5 798 555	-	3 883 728
TRANSFO DP RES.HITIAMA		29/02/2008	25	-	736 460	736 460	-	437 069	-	299 391
POSTE DP BORA 2008		01/07/2008	25	-	256 530	256 530	-	148 788	-	107 742
RESEAUX CP BORA 2008		01/07/2008	25	-	15 189 156	15 189 156	-	8 809 744	-	6 379 412
RESEAU 2008 CONCEDANT		01/07/2008	25	-	-	-	241 404	-	140 107	101 297
RESEAUX 2008 TIERS		01/07/2008	25	-	-	-	46 384 496	-	26 920 799	19 463 697
RESEAU 2008 CONCEDANT		01/07/2008	25	-	-	-	1 772 679	-	1 028 834	743 845
BRCHT/CPTAGES CP BORA		01/07/2008	20	2 102 554	-	2 102 554	-	1 524 316	-	578 238
BRCHT 2008 FINANC TIERS		01/07/2008	20	-	-	-	8 122 868	-	5 892 974	2 229 894
EXT BTSOUT QT ARAI BORA		30/07/2008	35	-	469 014	469 014	-	193 249	-	275 765
EXT A14 BTS QT TERIIRERE		13/08/2008	35	-	412 818	412 818	-	169 642	-	243 176
EXT BT SOUT QT VAHIMARAE		21/11/2008	35	-	163 960	163 960	-	66 094	-	97 866
EXT BT SOUT QT GENEVIEVE		21/11/2008	35	-	632 936	632 936	-	255 145	-	377 791
EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA		01/01/2009	35	-	179 629	179 629	-	71 835	-	107 794
POSTE SOCLE TITI VAHIMARA		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE SOCLE PATU-ANAU		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE SOCLE MENUISERIE		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE SOCLE OSMOSEUR		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE SOCLE ORTAS		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 EQUIPMT		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE SOCLE HAAMAIRE		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire						
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
POSTE PARKING DANI MATIRA		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 STADE PAGOPAGO		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 RES.FARETAI		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
POSTE LR71 FACE AMANAHUNE		30/04/2009	35	-	2 655 409	2 655 409	-	1 037 113	-	1 618 296
TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 EQUIPMT		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POST.LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POST.PARK.DANI MATIRA		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 STADE PAGO		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 RES.FARE		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA		30/04/2009	25	-	497 718	497 718	-	272 161	-	225 557
POST.SOCLE TITI VAHIMARAE		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE SOCLE PATU-ANAU		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE SOCLE MENUISERIE		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE DP LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE SOCLE ORTAS FAANUI		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE SOCLE HAAMAIRE		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE PARKING DANI MATIRA		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POST.LR71 STADE PAGO PAGO		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 RES.FARE TAI		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE		30/04/2009	25	-	1 659 766	1 659 766	-	907 591	-	752 175
TRANSFO TITI VAHIMARAE		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO PATU-ANAU BORA		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO ECOLE ANAU		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO MENUISERIE ANAU		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO LAGONARIUM ANAU		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO OSMOSEUR ANAU		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO EGLIS.PROTESTANT		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO ORTAS FAANUI BORA		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO EQUIPMT FAANUI		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO PEARL BEACH FAANUI		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique	
				Concessionnaire						Concédant & Tiers
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
TRANSFO IMM.HITIAMA BORA		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO HAAMAIRE FAANUI		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO PARK.DANI MATIRA		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO CENTRE MAUTARA		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO STADE PAGO PAGO		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
TRANSFO RES.FARE TAI		30/04/2009	25	-	954 626	954 626	-	522 007	-	432 619
TRANSFO FACE AMANAHUNE		30/04/2009	25	-	1 452 570	1 452 570	-	794 292	-	658 278
MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA		30/04/2009	35	-	141 716 290	141 716 290	-	55 349 612	-	86 366 678
RESEAUX CP BORA 2009		01/07/2009	25	-	851 113	851 113	-	459 625	-	391 488
BRCHT/CPTAGE BORA 2009		01/07/2009	20	3 808 213	-	3 808 213	-	2 570 609	-	1 237 604
RESEAUX 2009 CONCEDANT		01/12/2009	25	-	-	-	2 444 153	-	1 279 799	1 164 354
RESEAUX 2009 TIERS		01/12/2009	25	-	-	-	882 852	-	462 276	420 576
BRCHT 2009 FINANC.TIERS		01/12/2009	20	-	-	-	5 556 198	-	3 636 646	1 919 552
CELLULES DP ECOLE ANAU		01/01/2010	25	-	790 258	790 258	-	410 837	-	379 421
EXT BTS QTIER MANA VAEA		01/01/2010	35	-	124 457	124 457	-	46 214	-	78 243
EXT BTS QTIER TERIITAU		01/01/2010	35	-	609 874	609 874	-	226 461	-	383 413
EXT BTS QTIER ELLACOTT		30/04/2010	35	-	560 085	560 085	-	202 759	-	357 326
RESEAUX CP BORA BORA 2010		01/07/2010	25	-	5 039 710	5 039 710	-	2 520 131	-	2 519 579
RESEAUX 2010 CONCED BORA		01/07/2010	25	-	-	-	827 209	-	413 922	413 287
RESEAUX 2010 TIERS BORA		01/07/2010	25	-	-	-	4 651 325	-	2 327 447	2 323 878
BRCHT/CPTAGE BORA 2010		01/07/2010	20	1 976 148	-	1 976 148	-	1 235 194	-	740 954
COMPTAGE TIERS BORA 2010		01/07/2010	20	-	-	-	5 648 087	-	3 532 762	2 115 325
EXT BTS QTIER FAARA A.		30/08/2010	35	-	631 959	631 959	-	222 748	-	409 211
EXT BTS QTIER TARONA		30/10/2010	35	-	200 234	200 234	-	69 621	-	130 613
MIS SOUT HTA TRAVERSIERE		01/01/2011	35	-	6 842 845	6 842 845	-	2 345 537	-	4 497 308
MIS SOUT HTA SERVITUDE		01/01/2011	35	-	4 776 802	4 776 802	-	1 637 355	-	3 139 447
MEC HT/BTS TIIPOTO BORA		01/01/2011	35	-	10 403 392	10 403 392	-	3 565 994	-	6 837 398
RESEAUX CP BORABORA 2011		01/07/2011	25	-	12 099 323	12 099 323	-	5 566 060	-	6 533 263
RESEAUX 2011 CONCED BORA		01/07/2011	25	-	-	-	280 898	-	129 321	151 577
BRCHT/CPTAG BORABORA 2011		01/07/2011	20	-	1 899 166	1 899 166	-	1 092 183	-	806 983
COMPTAGE TIERS BORA 2011		01/07/2011	20	-	-	-	4 214 538	-	2 425 380	1 789 158
DP PREF B2181 ANAU BORA		01/01/2012	25	-	1 352 307	1 352 307	-	594 855	-	757 452
AUT COMP B2181 ANAU BORA		01/01/2012	25	-	1 439 046	1 439 046	-	633 010	-	806 036
RENF RESEAU SOUT FAAOPORE		01/01/2012	35	-	5 863 826	5 863 826	-	1 842 537	-	4 021 289
EXT 14A1 BTS QT TAMANUA		13/03/2012	35	-	572 749	572 749	-	176 758	-	395 991
RESEAUX CP BORA BORA 2012		01/07/2012	25	-	5 390 242	5 390 242	-	2 263 890	-	3 126 352
RESEAUX 2012 CONCED BORA		01/07/2012	25	-	-	-	203 922	-	85 703	118 219
RESEAUX 2012 TIERS BORA		01/07/2012	25	-	-	-	5 462 133	-	2 295 592	3 166 541
BRCHT/CPTAGES BORA BORA		01/07/2012	20	-	1 867 938	1 867 938	-	980 635	-	887 303
COMPTAGE TIERS BORA 2012		01/07/2012	20	-	-	-	5 734 073	-	3 012 352	2 721 721
AUT COMP B3022 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 907	300 907	-	120 317	-	180 590
AUT COMP B4035 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 907	300 907	-	120 317	-	180 590
AUT COMP B6062 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 907	300 907	-	120 317	-	180 590

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concessionnaire	Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire							
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total					
AUT COMP B6071 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 907	300 907	-	-	120 317	-	180 590
AUT COMP B7131 BORA F.TPA		01/01/2013	25	-	300 907	300 907	-	-	120 317	-	180 590
AUT COMP B2181 BORA F.TPA		01/01/2013	25	-	300 908	300 908	-	-	120 317	-	180 591
AUT COMP B6101 BORA F.TPA		01/01/2013	25	-	300 908	300 908	-	-	120 317	-	180 591
AUT COMP B4037 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 908	300 908	-	-	120 317	-	180 591
AUT COMP B3023 BORA F.VTE		01/01/2013	25	-	300 908	300 908	-	-	120 317	-	180 591
EXT 14A1 QT MANA BORA BOR		01/01/2013	35	-	875 421	875 421	-	-	250 032	-	625 389
EXT 14A1 QT TERIITUAU BOR		01/01/2013	35	-	198 317	198 317	-	-	56 642	-	141 675
EXT 14A1 QT TUAIRAU BORA		01/01/2013	35	-	587 021	587 021	-	-	167 661	-	419 360
EXT 14A1 QT TEFAAFANO BOR		01/01/2013	35	-	1 994 000	1 994 000	-	-	569 514	-	1 424 486
EXT 14A1 QT HAOATAI BORA		03/05/2013	35	-	2 390 778	2 390 778	-	-	659 970	-	1 730 808
EXT 14A1 BTS QT MANOI BOR		03/05/2013	35	-	1 145 545	1 145 545	-	-	316 226	-	829 319
EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHA		03/05/2013	35	-	931 815	931 815	-	-	257 226	-	674 589
RESEAUX CP BORA BORA 2013		01/07/2013	25	-	72 389 008	72 389 008	-	-	27 509 567	-	44 879 441
RESEAUX CP BORA BORA 2013		01/07/2013	25	-	185 622	185 622	-	-	70 541	-	115 081
RESEAUX 2013 TIERS BORA		01/07/2013	35	-	-	-	931 002	-	-	252 883	678 119
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2013	20	-	2 239 551	2 239 551	-	-	1 063 825	-	1 175 726
COMPTAGE TIERS BORA 2013		01/07/2013	20	-	-	-	4 982 160	-	-	2 368 232	2 613 928
CPTEURS SOLAIRE BOR 2013		01/07/2013	20	-	-	-	84 745	-	-	40 283	44 462
EXT 14A1 4 SUPPORTS BORA		03/07/2013	25	-	366 022	366 022	-	-	139 017	-	227 005
MEC HTA TRAVERSIERE BORA		01/09/2013	25	-	13 617 095	13 617 095	-	-	5 082 363	-	8 534 732
AUT COMP DP 5042 PICARD		01/01/2014	25	-	1 068 019	1 068 019	-	-	384 351	-	683 668
TRANSFO DP B5042 PICARD		01/01/2014	25	-	2 039 006	2 039 006	-	-	733 783	-	1 305 223
EFFAC HTA DP B5402 PICARD		01/01/2014	35	-	9 027 096	9 027 096	-	-	2 320 325	-	6 706 771
RESEAUX CP BORA BORA 2014		01/07/2014	25	-	14 147 921	14 147 921	-	-	4 811 006	-	9 336 915
RESEAUX 2014 CONCED BORA		01/07/2014	25	-	-	-	118 659	-	-	40 377	78 282
RESEAUX CP BORA B 2014		01/07/2014	25	-	320 868	320 868	-	-	109 111	-	211 757
RESEAUX SOUT TIERS BORA		01/07/2014	35	-	-	-	2 555 647	-	-	621 157	1 934 490
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2014	20	-	8 428 309	8 428 309	-	-	3 582 464	-	4 845 845
COMPTAGE TIERS BORA 2014		01/07/2014	20	-	-	-	5 968 151	-	-	2 538 508	3 429 643
ART14A/BT/022253/DTE/ST/G		26/10/2014	35	-	1 036 578	1 036 578	-	-	242 279	-	794 299
EXT 14A1 RX QT TEIRI JEAN		01/01/2015	35	-	431 466	431 466	-	-	98 585	-	332 881
POSTE DP B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	-	-	1 227 960	-	-	368 724	859 236
AUT COMP B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	-	-	1 237 487	-	-	371 585	865 902
TRANSFO B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	-	-	901 028	-	-	270 555	630 473
RESEAUX CP BORA BORA 2015		01/07/2015	25	-	29 861 929	29 861 929	-	-	8 959 887	-	20 902 042
RESEAUX CP BORA BORA 2015		01/07/2015	35	-	2 014 652	2 014 652	-	-	431 801	-	1 582 851
RSX SOUT TIERS BOR 2015		01/07/2015	35	-	-	-	7 727 306	-	-	1 657 363	6 069 943
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2015	20	-	5 591 687	5 591 687	-	-	2 097 361	-	3 494 326
COMPTAGE TIERS BOR 2015		01/07/2015	20	-	-	-	5 783 249	-	-	2 170 699	3 612 550
ELEC 14A1 QT VAHIMARAE À		23/07/2015	35	-	354 440	354 440	-	-	75 357	-	279 083
ELEC 14A1 QT FAATOMO PITA		23/07/2015	35	-	996 230	996 230	-	-	211 808	-	784 422
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE		13/08/2015	35	-	24 880 185	24 880 185	-	-	5 248 948	-	19 631 237

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concessionnaire	Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire							
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total					
RNVLMT RSX HTA CENTRALE		13/08/2015	35	-	27 584 422	27 584 422	-	5 819 459	-	21 764 963	
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA		13/08/2015	35	-	20 285 050	20 285 050	-	4 279 520	-	16 005 530	
POSTE DP B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	-	1 551 281	1 551 281	-	434 375	-	1 116 906	
AUT COMP B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	-	1 563 316	1 563 316	-	437 748	-	1 125 568	
TRANSFO B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	-	594 125	594 125	-	166 362	-	427 763	
RESEAUX HTS BORA "PHARMAC		01/01/2016	35	-	44 336 812	44 336 812	-	8 867 718	-	35 469 094	
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR		27/01/2016	35	-	599 673	599 673	-	118 704	-	480 969	
14A1 MP026188/DTE/SENV BO		27/01/2016	35	-	349 413	349 413	-	69 164	-	280 249	
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR		27/01/2016	35	-	1 165 832	1 165 832	-	230 773	-	935 059	
MES DEPART ANAU FAANUI BO		15/02/2016	35	-	6 674 457	6 674 457	-	1 310 979	-	5 363 478	
14A1 TB/032962/DTE/ST BOR		12/05/2016	35	-	484 662	484 662	-	91 900	-	392 762	
14A1 TB/032962/DTE/ST QT		19/05/2016	35	-	319 263	319 263	-	60 361	-	258 902	
RESEAUX CP BORA 2016		01/07/2016	25	-	11 967 441	11 967 441	-	264 783	-	11 702 658	
RESEAUX 2016 CONCED BORA		01/07/2016	25	-	-	-	175 524	-	45 665	129 859	
RESEAUX 2016 TIERS BORA		01/07/2016	25	-	-	-	321 092	-	83 537	237 555	
RSX SOUT 2016 TIERS BORA		01/07/2016	35	-	-	-	7 014 967	-	1 303 603	5 711 364	
BRCHT/COMPTAGES BORA		01/07/2016	20	-	8 357 470	8 357 470	-	707 684	-	7 649 786	
COMPTAGE TIERS BORA 2016		01/07/2016	20	-	-	-	6 951 100	-	2 260 536	4 690 564	
14A1 MT/033817/DTE/ST BOR		24/10/2016	25	-	2 268 484	2 268 484	-	561 350	-	1 707 134	
14A1 TB/032961/DTE/ST BOR		26/10/2016	35	-	1 265 817	1 265 817	-	223 538	-	1 042 279	
TRANSFO		01/01/2017	25	-	887 770	887 770	-	213 065	-	674 705	
RESEAUX CANDOMINIUM BORA		01/01/2017	35	-	19 033 856	19 033 856	-	3 262 945	-	15 770 911	
RSX OPT VERS INFIRM BORA		01/01/2017	35	-	12 842 692	12 842 692	-	2 201 604	-	10 641 088	
14A1 L/16/00500 FAANUI BO		01/01/2017	35	-	385 454	385 454	-	66 078	-	319 376	
RENV RSX MARINA ELLACOT		31/03/2017	35	-	8 068 702	8 068 702	-	1 341 135	-	6 727 567	
POSTE B6061 À POVAI NUNUE		12/05/2017	25	-	779 945	779 945	-	175 874	-	604 071	
RESEAUX CP BORA BORA 2017		01/07/2017	25	-	12 181 857	12 181 857	-	2 680 249	-	9 501 608	
RSX SOUT TIERS BORA 2017		01/07/2017	35	-	-	-	2 026 460	-	318 682	1 707 778	
RESEAU CP BORA BORA 2017		01/07/2017	35	-	307 132	307 132	-	48 267	-	258 865	
COMPTAGE TIERS BORA 2017		01/07/2017	20	-	-	-	8 380 906	-	2 306 471	6 074 435	
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2017	20	-	9 482 424	9 482 424	-	326 054	-	9 156 370	
14A1 TB/032961 FAANUI BOR		24/08/2017	35	-	375 115	375 115	-	57 374	-	317 741	
14A1 MT/035236/DTE FAANUI		29/08/2017	35	-	430 038	430 038	-	65 603	-	364 435	
RENV RSX HTS ANAU À BORA		31/08/2017	35	-	19 697 245	19 697 245	-	3 001 426	-	16 695 819	
RENV RSX HTS ANAU BORA		01/09/2017	35	-	7 440 896	7 440 896	-	1 133 247	-	6 307 649	
RENV RSX HTS ANAU BORA		01/09/2017	35	-	6 817 605	6 817 605	-	1 038 320	-	5 779 285	
RENV RSX HTS VAITAPE BORA		12/09/2017	35	-	2 665 150	2 665 150	-	403 608	-	2 261 542	
14A1 MT/039815 VAITAPE		13/09/2017	35	-	699 589	699 589	-	105 939	-	593 650	
14A1 TB/032961/DTE/ST/GTS		01/01/2018	35	-	804 895	804 895	-	114 985	-	689 910	
14A1 MT/038363/DTE/ST/GTS		26/03/2018	35	-	613 927	613 927	-	83 573	-	530 354	
RNV RSX HTAS ANAU BORA		21/06/2018	35	-	7 884 301	7 884 301	-	1 020 075	-	6 864 226	
RESEAUX CP BORA BORA 2018		01/07/2018	25	-	14 033 277	14 033 277	-	33 320	-	13 999 957	
RSX SOUT TIERS BORA 2018		01/07/2018	35	-	-	-	2 189 842	-	281 808	1 908 034	

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique	
				Concessionnaire						Concédant & Tiers
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
RSX SOUT TIERS BORA 2018		01/07/2018	35	-	-	-	2 381 822	-	306 514	2 075 308
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2018	20	-	4 820 009	4 820 009	-	325 809	-	4 494 200
COMPTAGE TIERS BORA 2018		01/07/2018	20	-	-	-	9 961 483	-	2 243 381	7 718 102
14A1 LC 419/00064 FAANUI		01/01/2019	35	-	654 317	654 317	-	74 779	-	579 538
14A1 LC MT/039813 FAANUI		01/01/2019	35	-	534 073	534 073	-	61 037	-	473 036
14A1 LC MT/045127 ANAU		24/06/2019	35	-	1 824 030	1 824 030	-	183 437	-	1 640 593
14A1 LC MT/046977 ANAU		25/06/2019	35	-	558 071	558 071	-	56 079	-	501 992
RESEAUX CP BORA BORA 2019		01/07/2019	25	-	28 602 791	28 602 791	-	56 416	-	28 546 375
RSX SOUT TIERS BORA 2019		01/07/2019	35	-	-	-	3 202 842	-	320 660	2 882 182
BRCHT/COMPTAGES BORA B		01/07/2019	20	-	9 721 210	9 721 210	-	194 966	-	9 526 244
COMPTAGE TIERS BOR 2019		01/07/2019	20	-	-	-	7 053 811	-	1 235 866	5 817 945
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		22/08/2019	35	-	784 976	784 976	-	75 328	-	709 648
14A1 LC MT/046976 TIIPOTO		04/09/2019	35	-	371 899	371 899	-	35 331	-	336 568
AVT3 LC MT/051073 ANAU		12/09/2019	35	-	1 565 436	1 565 436	-	147 729	-	1 417 707
AVT3 LC MT/051073 POVAI		04/10/2019	35	-	596 757	596 757	-	55 274	-	541 483
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	25	-	216 097	216 097	-	25 932	-	190 165
14A1 LC MT/049634 FAANUI		01/01/2020	35	-	1 099 054	1 099 054	-	94 205	-	1 004 849
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	35	-	316 021	316 021	-	27 087	-	288 934
14A1 LC MT/046976 ANAU		01/01/2020	35	-	292 732	292 732	-	25 091	-	267 641
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	-	444 640	444 640	-	38 112	-	406 528
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	-	1 177 729	1 177 729	-	100 948	-	1 076 781
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	-	824 522	824 522	-	70 673	-	753 849
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	35	-	1 597 738	1 597 738	-	136 949	-	1 460 789
14A1 LC MT/049634 ANAU		01/01/2020	35	-	969 660	969 660	-	83 114	-	886 546
RENV RSX SOUT B7131-B7111		21/01/2020	35	-	14 392 442	14 392 442	-	1 210 253	-	13 182 189
AVT3 LC MT/051073 ANAU		04/02/2020	35	-	539 717	539 717	-	44 843	-	494 874
AVT3 LC MT/051073 ANAU		05/02/2020	35	-	516 830	516 830	-	42 901	-	473 929
AVT3 LC MT/051073 ANAU		06/02/2020	35	-	797 365	797 365	-	66 124	-	731 241
RENV RSX SOUT B7131-B7111		17/03/2020	35	-	10 107 021	10 107 021	-	805 684	-	9 301 337
AVT3 LC MT/051073 VAITAPE		12/05/2020	35	-	1 045 066	1 045 066	-	78 719	-	966 347
RESEAUX CP BORA B 2020		01/07/2020	25	-	341 918	341 918	-	11 520	-	330 398
RSX SOUT TIERS BOR 2020		01/07/2020	35	-	-	-	814 702	-	58 225	756 477
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2020	20	-	6 981 495	6 981 495	-	120 353	-	6 861 142
COMPTAGE TIERS BORA 2020		01/07/2020	20	-	-	-	7 267 993	-	908 997	6 358 996
AVT3 LC MT/051073 POVAI		21/08/2020	35	-	1 255 044	1 255 044	-	84 668	-	1 170 376
RENOUV RSX VAITAPE BORA		08/10/2020	25	-	602 232	602 232	-	53 687	-	548 545
RENOUV RESEAUX VAITAPE		15/10/2020	25	-	4 177 515	4 177 515	-	369 210	-	3 808 305
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2021	35	-	641 170	641 170	-	36 588	-	604 582
RNV RSX HTA FAANUI BORA		26/01/2021	25	-	373 400	373 400	-	-	-	373 400
14A1 LC MT/058154 TOOPUA		26/01/2021	35	-	538 938	538 938	-	15 398	-	523 540
14A1 LC MT/058154 ANAU		18/02/2021	35	-	399 182	399 182	-	21 279	-	377 903
14A1 LC MT/058154 FAANUI		23/02/2021	35	-	530 457	530 457	-	28 070	-	502 387
14A1 LC MT/058154 FAANUI		25/02/2021	35	-	430 855	430 855	-	22 732	-	408 123

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Concédant & Tiers	Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique
				Concessionnaire						
				B. Renouv	B. Non Renouv	Total				
RNV RSX BTA FAANUI BORA		26/02/2021	25	-	206 871	206 871	-	-	-	206 871
RNV RSX BTA ANAU BORA		26/02/2021	25	-	322 567	322 567	-	-	-	322 567
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	262 511	262 511	-	-	-	262 511
RNV RSX BTA TIIPOTO BORA		26/02/2021	25	-	257 957	257 957	-	-	-	257 957
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	182 017	182 017	-	-	-	182 017
RNV RSX BTA FAATAHI BORA		26/02/2021	25	-	285 287	285 287	-	-	-	285 287
RNV RSX BTA VAITAPE BORA		26/02/2021	25	-	522 750	522 750	-	-	-	522 750
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	467 395	467 395	-	-	-	467 395
RENV RSX BTS FORAGE F5/F6		26/02/2021	35	-	1 035 878	1 035 878	-	-	-	1 035 878
RENV RSX BTS MOTU TOOPUA		26/02/2021	35	-	742 413	742 413	-	-	-	742 413
RENV RSX BTS TAXI MOTU SE		26/02/2021	35	-	1 090 587	1 090 587	-	-	-	1 090 587
AUT COMP B4032 MAOHI PHON		28/02/2021	25	-	368 392	368 392	-	9 752	-	358 640
TRANSFO B4032 MAOHI PHONE		28/02/2021	25	-	917 644	917 644	-	24 292	-	893 352
14A1 LC MT/058154 TIIPOTO		03/03/2021	35	-	1 870 426	1 870 426	-	53 441	-	1 816 985
14A1 LC MT/058154 ANAU		17/05/2021	35	-	455 478	455 478	-	13 014	-	442 464
RENV RSX BTS MATIRA BORA		25/05/2021	35	-	351 292	351 292	-	-	-	351 292
14A1 LC TB/060125/DTE MAT		25/05/2021	35	-	1 096 194	1 096 194	-	31 320	-	1 064 874
RSX SOUT TIERS BOR 2021		01/07/2021	35	-	-	-	2 861 078	-	122 730	2 738 348
RESEAUX CP BORA BORA 2021		01/07/2021	35	-	411 240	411 240	-	11 750	-	399 490
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2021	20	-	8 425 163	8 425 163	-	128 357	-	8 296 806
COMPTAGE TIERS BORA 2021		01/07/2021	20	-	-	-	8 799 178	-	660 541	8 138 637
AUT COMP B2144 AQUAMARIS		01/01/2022	25	-	-	-	4 239 710	-	169 124	4 070 586
TRANSFO B2144 AQUAMARIS		01/01/2022	25	-	-	-	1 178 868	-	47 026	1 131 842
14A1 LC MT/058154 FAANUI		02/01/2022	35	-	547 947	547 947	-	15 570	-	532 377
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE		02/01/2022	35	-	774 276	774 276	-	22 001	-	752 275
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		02/01/2022	35	-	462 794	462 794	-	13 150	-	449 644
AVT3 LC MT/063991 POVAI		02/01/2022	35	-	412 532	412 532	-	11 722	-	400 810
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		03/01/2022	35	-	784 766	784 766	-	22 238	-	762 528
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE		03/01/2022	35	-	897 402	897 402	-	25 429	-	871 973
AVT3 LC MT/063991 FAATAHI		03/01/2022	35	-	903 204	903 204	-	25 594	-	877 610
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		03/01/2022	35	-	556 821	556 821	-	15 778	-	541 043
RNV RSX BTA QT VAIHO ANAU		20/01/2022	25	-	476 916	476 916	-	-	-	476 916
AVT3 LC MT/063991 ANAU		20/01/2022	35	-	801 128	801 128	-	21 635	-	779 493
AUT COMP B6121 MARAKAI BO		28/01/2022	25	-	2 440 834	2 440 834	-	-	-	2 440 834
AUT COMP B4035 CPS NUNUE		28/01/2022	25	-	312 097	312 097	-	-	-	312 097
TRANSFO B4035 CPS NUNUE		28/01/2022	25	-	1 431 322	1 431 322	-	-	-	1 431 322
RNV RSX BTA QT TAI YU SIN		03/02/2022	25	-	419 512	419 512	-	-	-	419 512
AVT3 LC MT/063991 TIIPOTO		17/02/2022	35	-	833 040	833 040	-	20 671	-	812 369
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		13/04/2022	35	-	2 817 423	2 817 423	-	57 782	-	2 759 641
RESEAUX CP BORA BORA 2022		01/07/2022	25	-	1 681 288	1 681 288	-	33 718	-	1 647 570
RSX SOUT TIERS BORA 2022		01/07/2022	35	-	-	-	5 676 935	-	81 321	5 595 614
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2022	20	-	1 235 454	1 235 454	-	30 971	-	1 204 483
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2022	20	-	7 471 055	7 471 055	-	-	-	7 471 055

Désignation	N° chantier	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers	Valeur Nette Economique		
				Concessionnaire		Concédant & Tiers					
				B. Renouv	B. Non Renouv					Total	
COMPTAGE TIERS BORA 2022		01/07/2022	20	-	-	-	10 424 163	-	261 318	10 162 845	
AUT COMP B1016 BORA BORA		30/08/2022	25	-	434 819	434 819	-	-	-	434 819	
AUT COMP B5053 NAMAHA		30/08/2022	25	-	378 343	378 343	-	-	-	378 343	
TRANSFO B1016 FORAGE F4		30/08/2022	25	-	2 039 006	2 039 006	-	-	-	2 039 006	
TRANSFO B5053 NAMAHA		30/08/2022	25	-	769 386	769 386	-	-	-	769 386	
RNV RSX BTA QT VAHIMARAE/		30/08/2022	25	-	1 449 188	1 449 188	-	-	-	1 449 188	
RNV RSX BTA QT PANDA D'OR		30/08/2022	25	-	1 072 545	1 072 545	-	-	-	1 072 545	
RNV RSX SOUT B2133-B2132		30/08/2022	35	-	6 648 604	6 648 604	-	-	-	6 648 604	
RNV RSX SOUS-MARIN HTS		30/08/2022	35	-	3 672 656	3 672 656	-	-	-	3 672 656	
TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA					283 963 486	1 071 683 598	1 355 647 084	581 277 075	585 228 161	391 826 064	959 869 934
TOTAL BORA BORA					1 482 395 029	3 330 145 025	4 812 540 054	581 277 075	2 739 874 678	391 826 064	2 262 116 387

Ces valeurs intègrent la TVA à régulariser en fin de concession (articles 345-17 et 345-18 du code des impôts) dont l'application a été confirmée par un courrier de la DICP en date du 9 février 2021, dans le cadre d'une procédure de rescrit fiscal.

La loi fiscale applicable en Polynésie exigeait que la TVA sur immobilisations initialement déduite fasse l'objet d'une régularisation en fin de concession.

Cette régularisation consistait à reverser au trésor le montant de la TVA initialement déduite sur acquisition d'immobilisation sous déduction de un 10ème par année ou fraction d'année de détention.

Le 9 février 2022, à l'issue d'analyses juridiques poussées et d'une nouvelle procédure de rescrit, l'administration a modifié sa doctrine en reconsidérant le principe de régularisation mentionné ci-dessus.

Cette modification – applicable à compter du 9 février 2022 - prévoit qu'à partir de cette date les biens de retour qui reviendront au concédant sont dispensés de régularisation de TVA.

Les conséquences comptables de l'évolution de cette doctrine fiscale seront appréhendées dans les comptes de l'exercice 2022 avec en particulier la valeur la correction de la valeur des immobilisations mises en services dans les 10 dernières années de la concession.

5.3 - Suivi du programme contractuel d'investissements

Cf. 5.1 – Variation du patrimoine immobilier.

5.4 - Dépenses de renouvellement

Avenant 6 : Plan de travaux 2021 à 2030

Production

	G1	G2	G10 ou stockage batteries	G3	S/T Groupes	Filières groupes	Filières centrales	autres filières	S/T filières	S/T du plan avt 6 annexe 2	Autre	Valeur du fonds
2 020					0	3 000 000		2 000 000	5 000 000	5 000 000		5 000 000
2 021	133 000 000	133 000 000			266 000 000	14 500 000	10 000 000	7 000 000	31 500 000	297 500 000	33 808 588	331 308 588
2 022			588 000 000	130 000 000	718 000 000	50 000 000	10 000 000	5 000 000	65 000 000	783 000 000	33 808 588	816 808 588
2 023					0	20 000 000			20 000 000	20 000 000	33 808 588	53 808 588
2 024					0	20 000 000			20 000 000	20 000 000	33 808 588	53 808 588
2 025					0	20 000 000		10 000 000	30 000 000	30 000 000	33 808 588	63 808 588
2 026					0		15 000 000		15 000 000	15 000 000	33 808 588	48 808 588
2 027					0		15 000 000		15 000 000	15 000 000	33 808 588	48 808 588
2 028					0		15 000 000		15 000 000	15 000 000	33 808 588	48 808 588
2 029					0		15 000 000		15 000 000	15 000 000	33 808 588	48 808 588
2 030					0		15 000 000	10 000 000	25 000 000	25 000 000	33 808 587	58 808 587
	133 000 000	133 000 000	588 000 000	130 000 000	984 000 000	127 500 000	95 000 000	34 000 000	256 500 000	1 240 500 000	338 085 879	1 578 585 879

Distribution

	transformateurs	autres composants DP	réseau aerien	réseau souterrain	réseau sous- marin	Branchements comptages	S/T du plan avt 6 annexe 2	Namaha à PagoPago	Top Dive à centrale Faanui	Centrale Faanui à Temple	Autres	Valeur du fonds
Support BT			110 899 286				110 899 286					110 899 286
Supports HT			51 526 397				51 526 397					51 526 397
Câbles aériens HTA			4 184 885				4 184 885					4 184 885
Câbles souterrains HTA				152 362 830			152 362 830					152 362 830
Câbles sousmarins HTA					68 926 828		68 926 828					68 926 828
Câbles aériens HTA			21 552 158				21 552 158					21 552 158
Câbles souterrains BT				104 622 125			104 622 125					104 622 125
IAM			1 417 796				1 417 796					1 417 796
IPT			5 292 257				5 292 257					5 292 257
Cellules HTA		88 850 608					88 850 608					88 850 608
Turp	12 554 655						12 554 655					12 554 655
postes de tranformation aeriens	9 356 561						9 356 561					9 356 561
postes de tranformation cabines	9 558 798						9 558 798					9 558 798
postes de tranformation socles	10 488 455						10 488 455					10 488 455
Compteurs						76 897 252	76 897 252					76 897 252
enfouissement du réseau HTA							0	30 485 753	93 001 650	26 729 378	89 986 508	240 203 289
	41 958 469	88 850 608	194 872 779	256 984 955	68 926 828	76 897 252	728 490 891	30 485 753	93 001 650	26 729 378	89 986 508	968 694 180

Remarque : la valorisation de ces plans pourrait être sérieusement remise en cause au cas où l'envolée des prix des matériels consécutive aux crises Covid et guerre d'Ukraine viendrait à se maintenir.

Avenant 6 : suivi du réalisé

Production

	G11	G12	G10 ou stockage batteries	G3	S/T Groupes	Filières groupes	Filières centrales	autres filières	S/T filières	S/T du plan avt 6 annexe 2	Autre	Total
valeur du fonds	133 000 000	133 000 000	588 000 000	130 000 000	984 000 000	127 500 000	95 000 000	34 000 000	256 500 000	1 240 500 000	338 085 879	1 578 585 879
Réalisé 2021					0		22 485 577		22 485 577	22 485 577		22 485 577
MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA	60 234 064				60 234 064				0	60 234 064		60 234 064
MOTEUR CUMMINS QSK60 BORA		60 234 064			60 234 064				0	60 234 064		60 234 064
ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO	28 969 565				28 969 565				0	28 969 565		28 969 565
ALTERNAT CUMMINS QSK60 BO		28 969 565			28 969 565				0	28 969 565		28 969 565
ACCESSOIRES CUMMINS QSK60	14 526 623				14 526 623				0	14 526 623		14 526 623
ACCESSOIRES CUMMINS QSK60		14 526 623			14 526 623				0	14 526 623		14 526 623
FIL COMBUSTIBLE QSK60 BOR					0	12 317 978			12 317 978	12 317 978		12 317 978
FIL EAU QSK60 BORA BORA					0	45 779 116			45 779 116	45 779 116		45 779 116
FIL ENERGIE/CTRL QSK60 BO					0	24 179 352			24 179 352	24 179 352		24 179 352
FIL LUBRIFIANT QSK60 BORA					0	15 851 818			15 851 818	15 851 818		15 851 818
FIL ENVIRONNNT QSK60 BORA					0	18 753 050			18 753 050	18 753 050		18 753 050
FIL SECURITE QSK60 BORA					0	1 068 820			1 068 820	1 068 820		1 068 820
Réalisé 2022	103 730 252	103 730 252			207 460 504	117 950 134			117 950 134	325 410 638		325 410 638
Réalisé cumul	103 730 252	103 730 252	0	0	207 460 504	117 950 134	22 485 577	0	140 435 711	347 896 215	0	347 896 215
Ecart / Reste à faire	29 269 748	29 269 748	588 000 000	130 000 000	776 539 496	9 549 866	72 514 423	34 000 000	116 064 289	892 603 785	338 085 879	1 230 689 664

Distribution

	transformateurs	autres composants DP	réseau aerien	réseau souterrain	réseau sous- marin	Branchements comptages	S/T du plan avt 6 annexe 2	Namaha à PagoPago	Top Dive à centrale Faanui	Centrale Faanui à Temple	Autres	Total
valeur du fonds	41 958 469	88 850 608	194 872 779	256 984 955	68 926 828	76 897 252	728 490 891	30 485 753	93 001 650	26 729 378	89 986 508	968 694 180
Réalisé 2021	587 292	235 771	2 880 755	3 220 170		5 858 020	12 782 008					12 782 008
AUT COMP B6121 MARAKAI BO		2 440 834					2 440 834					2 440 834
AUT COMP B4035 CPS NUNUE		312 097					312 097					312 097
AUT COMP B1016 BORA BORA		434 819					434 819					434 819
AUT COMP B5053 NAMAHA		378 343					378 343					378 343
TRANSFO B4035 CPS NUNUE	1 431 322						1 431 322					1 431 322
TRANSFO B1016 FORAGE F4	2 039 006						2 039 006					2 039 006
TRANSFO B5053 NAMAHA	769 386						769 386					769 386
RNV RSX BTA QT VAIHO ANAU			476 916				476 916					476 916
RNV RSX BTA QT TAI YU SIN			419 512				419 512					419 512
RNV RSX BTA QT VAHIMARAE/			1 449 188				1 449 188					1 449 188
RNV RSX BTA QT PANDA D'OR			1 072 545				1 072 545					1 072 545
RNV RSX SOUT B2133-B2132				6 648 604			6 648 604					6 648 604
RNV RSX SOUS-MARIN HTS					3 672 656		3 672 656					3 672 656
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA CP 2022						0	0					0
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA CP 2022						7 471 055	7 471 055					7 471 055
Réalisé 2022	4 239 714	3 566 093	3 418 161	6 648 604	3 672 656	7 471 055	29 016 283					29 016 283
Réalisé cumul	4 827 006	3 801 864	6 298 916	9 868 774	3 672 656	13 329 075	41 798 291	0	0	0	0	41 798 291
Ecart / Reste à faire	37 131 463	85 048 744	188 573 863	247 116 181	65 254 172		686 692 600	30 485 753	93 001 650	26 729 378	89 986 508	926 895 889

Avenant 6 : suivi du Fond de travaux

Production

	dotation		consommé		doté - réalisé
	exercice	cumul	exercice	cumul	cumul
transfert AT au 31/12/2020	1 328 885 991				
transfert PR au 31/12/2020	348 359 345				
31/12/2020	1 677 245 336				
31/12/2021	0	1 677 245 336	22 485 577	22 485 577	1 654 759 759
31/12/2022	0	1 677 245 336	325 410 638	347 896 215	1 329 349 121
31/12/2023	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2024	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2025	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2026	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2027	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2028	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
31/12/2029	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
30/09/2030	0	1 677 245 336		347 896 215	1 329 349 121
Valeur contractuelle du fonds		1 578 585 879			

Distribution

	dotation		consommé		doté - réalisé
	exercice	cumul	exercice	cumul	cumul
transfert AT au 31/12/2020	283 363 388				
transfert PR au 31/12/2020	566 286 733				
31/12/2020	849 650 121				
31/12/2021	12 205 360	861 855 481	12 782 008	12 782 008	849 073 473
31/12/2022	12 205 360	874 060 841	29 016 283	41 798 291	832 262 550
31/12/2023	12 205 360	886 266 201		41 798 291	844 467 910
31/12/2024	12 238 799	898 505 000		41 798 291	856 706 709
31/12/2025	12 205 360	910 710 360		41 798 291	868 912 069
31/12/2026	12 205 360	922 915 720		41 798 291	881 117 429
31/12/2027	12 205 360	935 121 080		41 798 291	893 322 789
31/12/2028	12 238 799	947 359 880		41 798 291	905 561 589
31/12/2029	12 205 360	959 565 240		41 798 291	917 766 949
30/09/2030	9 128 940	968 694 180		41 798 291	926 895 889
Valeur contractuelle du fonds		968 694 180			

5.5 - Méthode relative aux charges calculées

5.5.1 Contexte

En matière de délégation de services public, le provisionnement des coûts futurs de renouvellement est une obligation, cette dernière est définie aux articles 7 et 24 de la concession « Le concessionnaire est tenu d'établir, d'exploiter, d'entretenir et de renouveler à ses frais les ouvrages faisant partie de la concession, de manière qu'ils soient maintenus en bon état de service »

« Le concessionnaire sera tenu de remettre à l'autorité concédante tous les ouvrages et le matériel de la concession en bon état d'entretien »

La méthode de comptabilisation de cette obligation issue du guide comptable des entreprises concessionnaires de 1975 a pour but de sécuriser le maintien au niveau exigé par le service public du potentiel productif des installations concédées ; à cette fin, et par la combinaison des amortissements de caducité, amortissements techniques et provisions pour renouvellement, le concessionnaire doit mettre de côté les ressources financières nécessaires au financement des renouvellements.

Outre sa difficulté de compréhension pour des non professionnels, cette méthode a pour inconvénient :

- D'alourdir les charges de début de concession et d'alléger celles de fin de concession ;
- De générer dans les comptes de la concession et à chaque révision des plans de renouvellement, des impacts « one shot » importants ;
- De ne pas donner une vision économique de la rentabilité du contrat sur la période considérée ;
- De ne pas être adapté à l'approche par composant des réseaux laquelle est une obligation nouvelle en Polynésie, non applicable en métropole en raison des exclusions du règlement CRC n°2004-06 et notamment celle en faveur des contrats de délégation de service public.

Les arrêtés 2099 et 2100 du 17 décembre 2015 relatifs à la comptabilité appropriée, donnent pour obligation au concessionnaire de présenter ses comptes de manière économique et à cette fin §218-3 d'opérer tous retraitements susceptibles de satisfaire à une présentation économique des coûts de la ou des activités.

Sont directement visés par ces arrêtés §218-9, les charges de renouvellements.

§ 218-10 - L'opérateur justifie de sa charge économique de renouvellement en présentant annuellement sa méthode de valorisation de la charge économique de renouvellement ainsi qu'un programme de renouvellement des actifs considérés par l'opérateur comme renouvelables.

5.5.2 Méthode économique des charges calculées

Pour répondre à cette obligation, le concessionnaire a mis en place au 1^{er} janvier 2017 et de manière prospective une méthode de comptabilisation « susceptibles de satisfaire à une présentation économique des coûts de la ou des activités » de la concession :

- Elle consiste à « amortir » sur la durée résiduelle de la concession à la fois la valeur non amortie des biens gérés et de « provisionner » sur la même durée ses coûts prévisionnels de renouvellement ;
- Elle permet pour un patrimoine géré constant, d'avoir une charge globale d'amortissement constante sur toute la durée de la concession.

Amortissement technique des biens au bilan

La base amortissable est composée du montant brut des immobilisations figurant au bilan duquel est déduit la part financée par les tiers ou le concédant, l'indemnité de fin de concession et des dotations déjà comptabilisées.

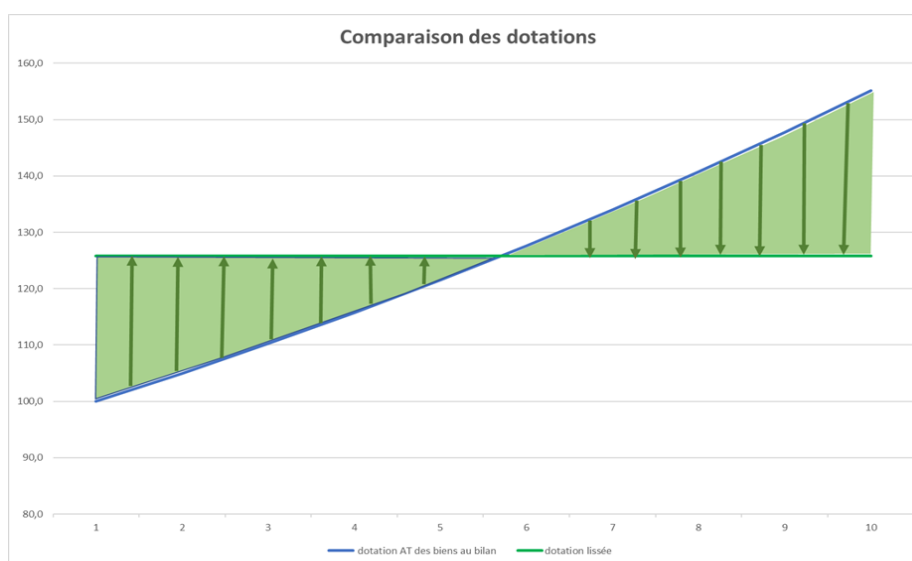
La dotation de l'exercice est obtenue en divisant ce reste à amortir sur la durée résiduelle de la concession.

A patrimoine inchangé la valeur brute des biens au bilan et les dotations aux amortissements s'y rapportant augmentent chaque année en raison des surcoûts de renouvellement.

Dotation/reprise de lissage

Afin d'obtenir des dotations identiques sur la durée de la concession il est fait recours à des dotations/reprises de lissage avec pour contrepartie un compte « Actif/Passif de renouvellement ».

Les dotations/reprises de lissage (flèches vertes) sont calculées par différence entre la dotation de l'exercice à l'amortissement des biens figurant au bilan et la moyenne sur la durée résiduelle de la concession des mêmes dotations.



En bleu la courbe ascendante des dotations à l'amortissement technique des biens au bilan

Les flèches vertes représentent les dotations/reprises de lissage

La droite verte horizontale représente la dotation résultante lissée

La surface verte, « l'actif/passif » de renouvellement.

A la mise en application de cette méthode, toutes les dotations antérieures au renouvellement (AT/PR) ont été transféré dans « l'actif/passif de renouvellement ».

En fin de concession cet « actif/passif de renouvellement » sera à zéro, le cumul des dotations étant par construction égal au cumul des reprises.

Production :

Traitement de l'existant y/c renouvellement							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VO Ouverture corporel	3 446 444 246	3 446 444 246	3 446 444 246	3 446 444 246	3 387 036 033	3 393 073 456	3 452 548 817
VO Ouverture incorporel	0	184 659 823	184 659 823	184 659 823	184 659 823	184 659 823	123 106 551
Acquisitions		-	-	20 248 708	22 485 577	325 410 638	859 029 549
Acquisitions financement Tiers							
Tranferts/régularisations							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession				(79 656 921)	(16 448 154)	(327 488 549)	(20 309 464)
- origine financement tiers							
VO Clôture	3 446 444 246	3 631 104 069	3 631 104 069	3 571 695 856	3 577 733 279	3 575 655 368	4 414 375 453
- Financements tiers cumul		-	-	-	-	-	-
- IFC biens au bilan clôture	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)
- IFC améliorant cumulé				n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 319 952)	(1 322 621)	(1 322 621)
- IFC renouvellet exercice	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 319 952)	(1 322 621)	(1 322 621)
Base amortissable	3 445 121 625	3 629 781 448	3 629 781 448	3 570 373 235	3 576 413 327	3 574 332 747	4 413 052 832
Cumul doté à l'ouverture	1 818 749 418	1 934 918 862	2 186 505 508	2 306 778 504	2 349 235 369	2 457 149 826	2 290 180 330
Réintégration AT sur incorporel		131 313 650					
Sortie AT sur sortie immo			-	(79 656 921)	(16 448 154)	(327 488 549)	(20 309 464)
Reste à amortir	1 626 372 207	1 563 548 937	1 443 275 941	1 343 251 653	1 243 626 112	1 444 671 470	2 143 181 967
Nb années restantes	14	13	12	11	10	9	8
Dotation exercice	116 169 444	120 272 996	120 272 996	122 113 787	124 362 611	160 519 052	267 897 746
Dotations cumulées	1 934 918 862	2 186 505 508	2 306 778 504	2 349 235 369	2 457 149 826	2 290 180 330	2 537 768 611
Vo - fin tiers - IFC - dotations	1 510 202 764	1 443 275 941	1 323 002 945	1 221 137 866	1 119 263 501	1 284 152 418	1 875 284 221
Mécanique de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouverture	(1 358 156 066)	(1 375 347 389)	(1 392 538 712)	(1 409 730 035)	(1 425 080 566)	(1 438 182 273)	(1 415 127 539)
Dotations/reprises B	(17 191 323)	(17 191 323)	(17 191 323)	(15 350 531)	(13 101 707)	23 054 734	130 433 428
Actif/Passif de renouvellement cloture	(1 375 347 389)	(1 392 538 712)	(1 409 730 035)	(1 425 080 566)	(1 438 182 273)	(1 415 127 539)	(1 284 694 111)
Dotation aux amortissements A	(116 169 444)	(120 272 996)	(120 272 996)	(122 113 787)	(124 362 611)	(160 519 052)	(267 897 746)
Dotation hors améliorant, lissée A+B	(133 360 767)	(137 464 319)	(137 464 319)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)
moyenne des dotations	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)
écart sur moyenne exercice	3 810 440	(293 112)	(293 112)	(293 111)	(293 111)	(293 111)	(293 111)
écart sur moyenne en cumulé	3 810 440	3 517 329	3 224 217	2 931 107	2 637 996	2 344 885	2 051 775
Traitement de l'améliorant							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VO Ouverture	-	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153
Acquisitions financement concession	4 344 153						
Acquisitions autres financement Tiers							
VO Clôture	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153
Financements tiers cumul	-	-	-	-	-	-	-
- IFC améliorant exercice	(2 056 705)						
	47%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
- IFC biens au bilan cumulé	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)
	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
Base amortissable	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448
Cumul doté à l'ouverture	0	(163 389)	(326 778)	(490 167)	(653 557)	(816 946)	(980 335)
Reste à amortir	2 287 448	2 124 059	1 960 670	1 797 281	1 633 891	1 470 502	1 307 113
Nb années restantes	14	13	12	11	10	9	8
Dotation exercice	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)
Dotations cumulées	(163 389)	(326 778)	(490 167)	(653 557)	(816 946)	(980 335)	(1 143 724)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	2 124 059	1 960 670	1 797 281	1 633 891	1 470 502	1 307 113	1 143 724
Impact exercice (+) = produit	(133 524 156)	(137 627 708)	(137 627 708)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)

Traitement de l'existant y/c renouvellement

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture corporel	4 291 268 902	4 274 708 697	4 265 705 123	4 314 513 711	4 363 322 299	4 260 186 983	4 235 945 933
VO Ouverture incorporel	123 106 551	123 106 551	123 106 551	123 106 551	123 106 551	123 106 551	123 106 551
Acquisitions	53 808 588	63 808 588	48 808 588	48 808 588	48 808 588	48 808 588	58 808 587
Acquisitions financement Tiers							
Tranferts/régularisations							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession	(70 368 793)	(72 812 162)	-	-	(151 943 904)	(73 049 638)	-
- origine financement tiers							
VO Clôture	4 397 815 248	4 388 811 674	4 437 620 262	4 486 428 850	4 383 293 534	4 359 052 484	4 417 861 071
- Financements tiers cumul	-	-	-	-	-	-	-
- IFC biens au bilan clôture	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)
- IFC améliorant cumulé	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)
- IFC renouvellement exercice	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)
Base amortissable	4 396 492 628	4 387 489 054	4 436 297 642	4 485 106 230	4 381 970 914	4 357 729 864	4 416 538 451
Cumul doté à l'ouverture	2 537 768 611	2 742 984 506	2 956 391 795	3 252 372 964	3 560 556 281	3 733 065 222	4 008 872 724
Réintégration AT sur incorporel							
Sortie AT sur sortie immo	(70 368 793)	(72 812 162)	-	-	(151 943 904)	(73 049 638)	-
Reste à amortir	1 929 092 809	1 717 316 710	1 479 905 846	1 232 733 265	973 358 537	697 714 279	407 665 727
Nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
Dotation exercice	275 584 687	286 219 452	295 981 169	308 183 316	324 452 846	348 857 140	407 665 727
Dotations cumulées	2 742 984 506	2 956 391 795	3 252 372 964	3 560 556 281	3 733 065 222	4 008 872 724	4 416 538 451
Vo - fin tiers - IFC - dotations	1 653 508 122	1 431 097 258	1 183 924 677	924 549 949	648 905 691	348 857 140	-
Mécanisme de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouverture	(1 284 694 111)	(1 146 573 742)	(997 818 608)	(839 301 756)	(668 582 758)	(481 594 230)	(270 201 409)
Dotations/reprises B	138 120 369	148 755 134	158 516 851	170 718 998	186 988 528	211 392 822	270 201 409
Actif/Passif de renouvellement clôture	(1 146 573 742)	(997 818 608)	(839 301 756)	(668 582 758)	(481 594 230)	(270 201 409)	-
Dotation aux amortissements A	(275 584 687)	(286 219 452)	(295 981 169)	(308 183 316)	(324 452 846)	(348 857 140)	(407 665 727)
Dotation hors améliorant, lissée A+B	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)	(137 464 318)
moyenne des dotations	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)	(137 171 207)
écart sur moyenne exercice	(293 111)	(293 111)	(293 111)	(293 111)	(293 111)	(293 111)	(293 111)
écart sur moyenne en cumulé	1 758 664	1 465 553	1 172 443	879 332	586 221	293 111	(0)

Traitement de l'améliorant

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153
Acquisitions financement concession	-	-	-	-	-	-	-
Acquisitions autres financement Tiers							
VO Clôture	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153	4 344 153
Financements tiers cumul	-	-	-	-	-	-	-
- IFC améliorant exercice	-	-	-	-	-	-	-
- IFC biens au bilan cumulé	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)	(2 056 705)
	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
Base amortissable	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448	2 287 448
Cumul doté à l'ouverture	(1 143 724)	(1 307 113)	(1 470 502)	(1 633 891)	(1 797 281)	(1 960 670)	(2 124 059)
Reste à amortir	1 143 724	980 335	816 946	653 557	490 167	326 778	163 389
Nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
Dotation exercice	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)	(163 389)
Dotations cumulées	(1 307 113)	(1 470 502)	(1 633 891)	(1 797 281)	(1 960 670)	(2 124 059)	(2 287 448)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	980 335	816 946	653 557	490 167	326 778	163 389	-
Impact exercice (+) = produit	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)	(137 627 707)

Distribution :

Traitement de l'existant y/c renouvellement							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VO Ouverture corporel	1 710 680 359	1 729 090 886	1 741 114 133	1 742 481 675	1 752 964 134	1 757 221 229	1 770 358 041
VO Ouverture incorporel		67 297 828	67 297 828	67 297 828	67 297 828	67 297 828	44 865 220
Acquisitions	57 879 363	36 371 812	36 807 871	35 524 559	12 782 008	29 016 283	115 861 986
Acquisitions financement Tiers							
Tranferts							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession	(30 366 514)	(22 313 378)	(30 052 018)	(12 611 068)	(4 882 500)	(33 671 595)	(44 257 221)
					38,2%	0	0
- origine financement tiers	(9 102 322)	(2 035 187)	(5 388 311)	(12 431 032)	(3 642 413)	(4 640 484)	
VO Clôture	1 729 090 886	1 808 411 961	1 809 779 503	1 820 261 962	1 824 519 057	1 815 223 261	1 886 828 027
- Financements tiers cumul	(532 954 709)	(530 919 522)	(525 531 211)	(513 100 179)	(509 457 766)	(504 817 282)	(504 817 282)
- IFC biens au bilan clôture	(99 490 834)	(101 129 244)	(106 436 601)	(73 008 301)	n/a	(130 139 461)	n/a
- IFC améliorant cumulé				n/a	n/a	(50 886 987)	n/a
- IFC hors biens améliorants	(99 490 834)	(101 129 244)	(106 436 601)	(73 008 301)	(74 686 033)	(79 252 474)	(79 252 474)
- IFC renouvellement exercice	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(99 490 834)	(101 129 244)	(106 436 601)	(73 008 301)	(74 686 033)	(79 252 474)	(79 252 474)
Base amortissable	1 096 645 343	1 176 363 195	1 177 811 691	1 234 153 482	1 240 375 258	1 231 153 505	1 302 758 270
Cumul doté à l'ouverture	677 919 007	706 881 240	772 334 007	798 891 834	829 175 371	868 297 903	851 692 428
Réintégration AT sur incorporel		49 351 740					
Sortie AT sur sortie immo		(22 313 378)	(30 052 018)	(12 611 068)	(4 882 500)	(64 038 109)	(44 257 221)
Reste à amortir	418 726 336	442 443 593	435 529 702	447 872 716	416 082 387	426 893 711	495 323 063
Nb années restantes	14	13	12	11	10	9	8
Dotation exercice	28 962 233	38 414 405	56 609 845	42 894 605	44 005 032	47 432 635	61 915 383
Dotations cumulées	706 881 240	772 334 007	798 891 834	829 175 371	868 297 903	851 692 428	869 350 591
Vo - fin tiers - IFC - dotations	389 764 103	404 029 188	378 919 857	404 978 112	372 077 355	379 461 077	433 407 680
Mécanique de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouvert	(863 957 976)	(881 372 759)	(893 829 676)	(903 219 270)	(909 171 535)	(913 845 599)	(915 295 631)
Dotations/reprises B	(17 414 783)	(12 456 917)	(9 389 594)	(5 952 265)	(4 674 064)	(1 450 032)	13 032 716
Actif/Passif de renouvellement cloture	(881 372 759)	(893 829 676)	(903 219 270)	(909 171 535)	(913 845 599)	(915 295 631)	(902 262 915)
Dotation aux amortissements A	(28 962 233)	(38 414 405)	(56 609 845)	(42 894 605)	(44 005 032)	(47 432 635)	(61 915 383)
Dotation hors améliorant, lissée A+B	(46 377 016)	(50 871 322)	(65 999 439)	(48 846 869)	(48 679 096)	(48 882 667)	(48 882 667)
moyenne des dotations	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)
écart sur moyenne exercice	3 674 251	(820 055)	(15 948 172)	1 204 398	1 372 171	1 168 601	1 168 601
écart sur moyenne en cumulé	3 674 251	2 854 197	(13 093 975)	(11 889 577)	(10 517 406)	(9 348 805)	(8 180 204)
Traitement de l'améliorant							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VO Ouverture	-	54 623 473	72 358 739	91 021 081	111 274 055	132 338 367	166 566 118
Acquisitions financement concession	44 216 107	3 202 119	8 405 689	12 170 279	9 404 056	12 708 075	11 935 265
Acquisitions autres financement Tiers	10 407 366	14 533 147	10 256 653	8 082 695	11 660 256	21 519 676	-
Cessions Tiers							
VO Clôture	54 623 473	72 358 739	91 021 081	111 274 055	132 338 367	166 566 118	178 501 383
Financements tiers cumul	(10 407 366)	(24 940 513)	(35 197 166)	(43 279 861)	(54 940 117)	(76 459 793)	(76 459 793)
- IFC améliorant exercice				(41 664 590)	-	(9 222 397)	(2 387 053)
- IFC biens au bilan cumulé	-	-	-	(41 664 590)	(41 664 590)	(50 886 987)	(53 274 040)
	0%	0%	0%	61%	54%	56%	52%
Base amortissable	44 216 107	47 418 226	55 823 915	26 329 604	35 733 660	39 219 338	48 767 550
Cumul doté à l'ouverture	0	(4 105 084)	(7 509 694)	(11 614 778)	(12 952 489)	(15 230 607)	(17 896 021)
Reste à amortir	44 216 107	43 313 142	48 314 221	14 714 826	22 781 171	23 988 732	30 871 529
Nb années restantes	14	13	12	11	10	9	8
Dotation exercice	(4 105 084)	(3 404 610)	(4 105 084)	(1 337 711)	(2 278 117)	(2 665 415)	(3 858 941)
Dotations cumulées	(4 105 084)	(7 509 694)	(11 614 778)	(12 952 489)	(15 230 607)	(17 896 021)	(21 754 962)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	40 111 023	39 908 532	44 209 137	13 377 115	20 503 054	21 323 317	27 012 588
Impact exercice (+) = produit	(50 482 100)	(54 275 932)	(70 104 523)	(50 184 581)	(50 957 213)	(51 548 081)	(52 741 608)

Traitement de l'existant y/c renouvellement

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture corporel	1 841 962 807	1 913 567 572	1 985 172 338	2 056 777 103	2 128 381 869	2 199 986 634	2 271 591 400
VO Ouverture incorporel	44 865 220	44 865 220	44 865 220	44 865 220	44 865 220	44 865 220	44 865 220
Acquisitions	115 861 986	115 861 986	115 861 986	115 861 986	115 861 986	115 861 986	115 861 986
Acquisitions financement Tiers							
Tranferts							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)
	0	0	0	0	0	0	0
- origine financement tiers							
VO Clôture	1 958 432 792	2 030 037 558	2 101 642 323	2 173 247 089	2 244 851 854	2 316 456 620	2 388 061 386
- Financements tiers cumul	(504 817 282)	(504 817 282)	(504 817 282)	(504 817 282)	(504 817 282)	(504 817 282)	(504 817 282)
- IFC biens au bilan clôture	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC améliorant cumulé	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
- IFC hors biens améliorants	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)
- IFC renouvelInt exercice	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
- IFC hors biens améliorants	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)	(79 252 474)
Base amortissable	1 374 363 036	1 445 967 801	1 517 572 567	1 589 177 333	1 660 782 098	1 732 386 864	1 803 991 629
Cumul doté à l'ouverture	869 350 591	903 560 465	957 080 671	1 033 773 274	1 139 431 373	1 283 710 134	1 485 919 889
Réintégration AT sur incorporel							
Sortie AT sur sortie immo	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)	(44 257 221)
Reste à amortir	549 269 666	586 664 557	604 749 117	599 661 280	565 607 946	492 933 950	362 328 961
Nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
Dotation exercice	78 467 095	97 777 426	120 949 823	149 915 320	188 535 982	246 466 975	362 328 961
Dotations cumulées	903 560 465	957 080 671	1 033 773 274	1 139 431 373	1 283 710 134	1 485 919 889	1 803 991 629
Vo - fin tiers - IFC - dotations	470 802 571	488 887 131	483 799 294	449 745 960	377 071 964	246 466 975	-
Mécanisme de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouvertur	(902 262 915)	(872 678 487)	(823 783 727)	(751 716 571)	(650 683 918)	(511 030 603)	(313 446 294)
Dotations/reprises B	29 584 428	48 894 759	72 067 157	101 032 653	139 653 315	197 584 308	313 446 294
Actif/Passif de renouvellement cloture	(872 678 487)	(823 783 727)	(751 716 571)	(650 683 918)	(511 030 603)	(313 446 294)	-
Dotation aux amortissements A	(78 467 095)	(97 777 426)	(120 949 823)	(149 915 320)	(188 535 982)	(246 466 975)	(362 328 961)
Dotation hors améliorant, lissée A+B	(48 882 667)	(48 882 667)	(48 882 667)	(48 882 667)	(48 882 667)	(48 882 667)	(48 882 667)
moyenne des dotations	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)	(50 051 267)
écart sur moyenne exercice	1 168 601	1 168 601	1 168 601	1 168 601	1 168 601	1 168 601	1 168 601
écart sur moyenne en cumulé	(7 011 604)	(5 843 003)	(4 674 403)	(3 505 802)	(2 337 201)	(1 168 601)	0

Traitement de l'améliorant

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture	178 501 383	190 436 647	202 371 912	214 307 177	226 242 441	238 177 706	250 112 970
Acquisitions financement concession	11 935 265	11 935 265	11 935 265	11 935 265	11 935 265	11 935 265	11 935 265
Acquisitions autres financement Tiers	-	-	-	-	-	-	-
Cessions Tiers							
VO Clôture	190 436 647	202 371 912	214 307 177	226 242 441	238 177 706	250 112 970	262 048 235
Financements tiers cumul	(76 459 793)	(76 459 793)	(76 459 793)	(76 459 793)	(76 459 793)	(76 459 793)	(76 459 793)
- IFC améliorant exercice	(3 580 579)	(4 774 106)	(5 967 632)	(7 161 159)	(8 354 685)	(9 548 212)	(10 741 738)
	30%	40%	50%	60%	70%	80%	90%
- IFC biens au bilan cumulé	(56 854 619)	(61 628 725)	(67 596 357)	(74 757 516)	(83 112 201)	(92 660 413)	(103 402 151)
	50%	49%	49%	50%	51%	53%	56%
Base amortissable	57 122 235	64 283 394	70 251 026	75 025 132	78 605 712	80 992 764	82 186 291
Cumul doté à l'ouverture	(21 754 962)	(26 807 430)	(33 053 424)	(40 492 944)	(49 125 991)	(58 952 565)	(69 972 665)
Reste à amortir	35 367 273	37 475 964	37 197 602	34 532 188	29 479 720	22 040 200	12 213 626
Nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
Dotation exercice	(5 052 468)	(6 245 994)	(7 439 520)	(8 633 047)	(9 826 573)	(11 020 100)	(12 213 626)
Dotations cumulées	(26 807 430)	(33 053 424)	(40 492 944)	(49 125 991)	(58 952 565)	(69 972 665)	(82 186 291)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	30 314 805	31 229 970	29 758 082	25 899 141	19 653 147	11 020 100	-
Impact exercice (+) = produit	(53 935 134)	(55 128 661)	(56 322 187)	(57 515 714)	(58 709 240)	(59 902 767)	(61 096 293)

5.6 - Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année

Cf paragraphe 1 – Variation du patrimoine immobilier.

5.7 - Indemnités de fin de concession

Dans le cadre de l'avenant n°3 du 10 juillet 2015 à la convention de concession de production et de distribution publique d'énergie électrique de Bora Bora, en fin de concession, le concessionnaire sera indemnisé au titre de ses investissements réalisés au cours des quinze dernières années de la concession et non encore complètement amortis, à hauteur de leur valeur nette comptable au jour considéré, et dans le respect des durées d'amortissement contractuelle définies à l'annexe C à la convention de concession du 20 novembre 1991 modifiée.

Actifs Immobilisés	Date de mise en service	N° immobilisation	Durée amortissement	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
NRJ INST PASSERELLE EG300	01/11/2015	2800000144	25	01/11/2040	538 599	100%	538 599	217 092
POSE PREFILTRE GASOIL	01/10/2016	2600000072	25	01/10/2041	1 322 786	100%	1 322 786	581 736
POSE PURGE CUVE JO SDM1	01/11/2016	2600000074	25	01/11/2041	1 179 272	100%	1 179 272	522 628
ENERGIE - F&P MATERIEL HT	01/08/2017	2800000155	25	01/08/2042	4 344 153	100%	4 344 153	2 055 201
TOTAL PRODUCTION BORA BORA					7 384 810		7 384 810	3 376 657
POSTE DP B4032 VAITAPE	01/01/2016	5000000400	25	01/01/2041	1 551 281	100%	1 551 281	635 643
AUT COMP B4032 VAITAPE	01/01/2016	5200000672	25	01/01/2041	1 563 316	100%	1 563 316	640 574
TRANSFO B4032 VAITAPE	01/01/2016	5300001650	25	01/01/2041	594 125	100%	594 125	243 445
TRANSFO	01/01/2017	5300001677	25	01/01/2042	887 770	100%	887 770	399 375
RESEAUX CP BORA 2016	01/07/2016	9000001533	25	01/07/2041	11 967 441	9%	1 018 429	437 618
14A1 MT/033817/DTE/ST BOR	24/10/2016	9000001567	25	24/10/2041	2 268 484	100%	2 268 484	1 003 354
RESEAUX CP BORA BORA 2018	01/07/2018	9000001618	25	01/07/2043	14 033 277	1%	185 239	94 416
RESEAUX CP BORA BORA 2019	01/07/2019	9000001661	25	01/07/2044	28 602 791	1%	403 299	221 693
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/01/2020	9000001682	25	01/01/2045	216 097	100%	216 097	123 146
RESEAUX CP BORA B 2020	01/07/2020	9000001696	25	01/07/2045	341 918	34%	115 192	67 941
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE	13/08/2015	9300000534	35	13/08/2050	24 880 185	100%	24 880 185	14 115 975
RNVLMT RSX HTA CENTRALE	13/08/2015	9300000535	35	13/08/2050	27 584 422	100%	27 584 422	15 650 246
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA	13/08/2015	9300000540	35	13/08/2050	20 285 050	100%	20 285 050	11 508 888
RESEAUX HTS BORA "PHARMAC	01/01/2016	9300000564	35	01/01/2051	44 336 812	100%	44 336 812	25 644 204
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	27/01/2016	9300000560	35	27/01/2051	599 673	100%	599 673	348 069
14A1 MP026188/DTE/SENV BO	27/01/2016	9300000576	35	27/01/2051	349 413	100%	349 413	202 810
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	27/01/2016	9300000588	35	27/01/2051	1 165 832	100%	1 165 832	676 684
14A1 TB/032962/DTE/ST BOR	12/05/2016	9300000589	35	12/05/2051	484 662	100%	484 662	285 334
14A1 TB/032962/DTE/ST QT	19/05/2016	9300000598	35	19/05/2051	319 263	100%	319 263	188 134
14A1 TB/032961/DTE/ST BOR	26/10/2016	9300000590	35	26/10/2051	1 265 817	100%	1 265 817	761 769
RESEAUX CANDOMINIUM BORA	01/01/2017	9300000599	35	01/01/2052	19 033 856	100%	19 033 856	11 554 407
RSX OPT VERS INFIRM BORA	01/01/2017	9300000600	35	01/01/2052	12 842 692	100%	12 842 692	7 796 092

Actifs Immobilisés	Date de mise en service	N° immobilisation	Durée amortissement	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
14A1 L/16/00500 FAANUI BO	01/01/2017	9300000621	35	01/01/2052	385 454	100%	385 454	233 988
RENV RSX MARINA ELLACOT	31/03/2017	9300000601	35	31/03/2052	8 068 702	100%	8 068 702	4 954 278
RESEAU CP BORA BORA 2017	01/07/2017	9300000665	35	01/07/2052	307 132	100%	307 132	190 794
14A1 TB/032961 FAANUI BOR	24/08/2017	9300000647	35	24/08/2052	375 115	100%	375 115	234 612
14A1 MT/035236/DTE FAANUI	29/08/2017	9300000656	35	29/08/2052	430 038	100%	430 038	269 131
14A1 MT/039815 VAITAPE	13/09/2017	9300000646	35	13/09/2052	699 589	100%	699 589	438 646
14A1 TB/032961/DTE/ST/GTS	01/01/2018	9300000671	35	01/01/2053	804 895	100%	804 895	511 604
14A1 MT/038363/DTE/ST/GTS	26/03/2018	9300000685	35	26/03/2053	613 927	100%	613 927	394 259
14A1 LC 419/00064 FAANUI	01/01/2019	9300000707	35	01/01/2054	654 317	100%	654 317	434 589
14A1 LC MT/039813 FAANUI	01/01/2019	9300000709	35	01/01/2054	534 073	100%	534 073	354 725
14A1 LC MT/045127 ANAU	24/06/2019	9300000720	35	24/06/2054	1 824 030	100%	1 824 030	1 236 343
14A1 LC MT/046977 ANAU	25/06/2019	9300000721	35	25/06/2054	558 071	100%	558 071	378 309
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	22/08/2019	9300000724	35	22/08/2054	784 976	100%	784 976	535 689
14A1 LC MT/046976 TIIPOTO	04/09/2019	9300000722	35	04/09/2054	371 899	100%	371 899	254 172
AVT3 LC MT/051073 ANAU	12/09/2019	9300000723	35	12/09/2054	1 565 436	100%	1 565 436	1 070 869
AVT3 LC MT/051073 POVAI	04/10/2019	9300000725	35	04/10/2054	596 757	100%	596 757	409 252
14A1 LC MT/049634 FAANUI	01/01/2020	9300000745	35	01/01/2055	1 099 054	100%	1 099 054	761 380
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/01/2020	9300000746	35	01/01/2055	316 021	100%	316 021	218 926
14A1 LC MT/046976 ANAU	01/01/2020	9300000747	35	01/01/2055	292 732	100%	292 732	202 793
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/01/2020	9300000748	35	01/01/2055	444 640	100%	444 640	308 028
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/01/2020	9300000749	35	01/01/2055	1 177 729	100%	1 177 729	815 883
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/01/2020	9300000750	35	01/01/2055	824 522	100%	824 522	571 195
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/01/2020	9300000766	35	01/01/2055	1 597 738	100%	1 597 738	1 106 848
14A1 LC MT/049634 ANAU	01/01/2020	9300000767	35	01/01/2055	969 660	100%	969 660	671 741
AVT3 LC MT/051073 ANAU	04/02/2020	9300000772	35	04/02/2055	539 717	100%	539 717	375 330
AVT3 LC MT/051073 ANAU	05/02/2020	9300000769	35	05/02/2055	516 830	100%	516 830	359 455
AVT3 LC MT/051073 ANAU	06/02/2020	9300000770	35	06/02/2055	797 365	100%	797 365	554 629
AVT3 LC MT/051073 VAITAPE	12/05/2020	9300000768	35	12/05/2055	1 045 066	100%	1 045 066	734 778
AVT3 LC MT/051073 POVAI	21/08/2020	9300000771	35	21/08/2055	1 255 044	100%	1 255 044	892 334
BRCHT/COMPTAGES BORA	01/07/2016	9500001075	20	01/07/2036	8 357 470	26%	2 177 121	625 102
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2017	9500001129	20	01/07/2037	9 482 424	13%	1 185 303	399 593
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2018	9500001148	20	01/07/2038	4 820 009	30%	1 447 931	560 528
BRCHT/COMPTAGES BORA B	01/07/2019	9500001181	20	01/07/2039	9 721 210	11%	1 114 051	486 977
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2020	9500001216	20	01/07/2040	6 981 495	14%	962 748	469 109
AUT COMP B4032 MAOHI PHON	28/02/2021	5200000813	25	28/02/2046	368 392	36%	132 621	81 738
TRANSFO B4032 MAOHI PHONE	28/02/2021	5300001745	25	28/02/2046	917 644	36%	330 352	203 605
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/01/2021	9300000803	35	01/01/2056	641 170	100%	641 170	462 546
14A1 LC MT/058154 TOOPUA	26/01/2021	9300000870	35	26/01/2056	538 938	100%	538 938	389 849

Actifs Immobilisés	Date de mise en service	N° immobilisation	Durée amortissement	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
14A1 LC MT/058154 ANAU	18/02/2021	9300000802	35	18/02/2056	399 182	100%	399 182	289 473
14A1 LC MT/058154 FAANUI	23/02/2021	9300000801	35	23/02/2056	530 457	100%	530 457	384 877
14A1 LC MT/058154 FAANUI	25/02/2021	9300000800	35	25/02/2056	430 855	100%	430 855	312 678
14A1 LC MT/058154 TIIPOTO	03/03/2021	9300000880	35	03/03/2056	1 870 426	100%	1 870 426	1 358 273
14A1 LC MT/058154 ANAU	17/05/2021	9300000879	35	17/05/2056	455 478	100%	455 478	333 435
14A1 LC TB/060125/DTE MAT	25/05/2021	9300000888	35	25/05/2056	1 096 194	100%	1 096 194	803 161
RESEAUX CP BORA BORA 2021	01/07/2021	9300000891	35	01/07/2056	411 240	100%	411 240	302 499
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2021	9500001252	20	01/07/2041	8 425 163	30%	2 567 143	1 379 224
14A1 LC MT/058154 FAANUI	02/01/2022	9300000897	35	02/01/2057	547 947	100%	547 947	410 992
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	02/01/2022	9300000898	35	02/01/2057	774 276	100%	774 276	580 752
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	02/01/2022	9300000899	35	02/01/2057	462 794	100%	462 794	347 123
AVT3 LC MT/063991 POVAI	02/01/2022	9300000900	35	02/01/2057	412 532	100%	412 532	309 423
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	03/01/2022	9300000920	35	03/01/2057	784 766	100%	784 766	588 682
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	03/01/2022	9300000921	35	03/01/2057	897 402	100%	897 402	673 174
AVT3 LC MT/063991 FAATAHI	03/01/2022	9300000922	35	03/01/2057	903 204	100%	903 204	677 527
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	03/01/2022	9300000923	35	03/01/2057	556 821	100%	556 821	417 692
AVT3 LC MT/063991 ANAU	20/01/2022	9300000918	35	20/01/2057	801 128	100%	801 128	602 022
AVT3 LC MT/063991 TIIPOTO	17/02/2022	9300000919	35	17/02/2057	833 040	100%	833 040	627 829
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	13/04/2022	9300000917	35	13/04/2057	2 817 423	100%	2 817 423	2 135 507
RESEAUX CP BORA BORA 2022	01/07/2022	9000001764	25	01/07/2047	1 681 288	100%	1 681 288	1 126 141
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2022	9500001298	20	01/07/2042	1 235 454	100%	1 235 454	725 533
TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA					312 780 528		220 400 723	130 139 461
TOTAL BORA BORA					320 165 338		227 785 533	133 516 118

5.8 - Plan de Renouvellement

Le plan de renouvellement revu avec la commune a été intégré au fonds de travaux créé par l'avenant 6 du 30 septembre 2021 et reporté au paragraphe 5.4 Dépenses de renouvellement.

6 - ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE DU SERVICE PUBLIC

Etats des engagements à incidence financière

a) Convention de fourniture de Gasoil pour les autres îles (EDT – PETROPOL)

Durée : du 1er octobre 2021 au 30 septembre 2026.

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, sauf tarifs préférentiels suivants : prestations locales de 11,40 F/l., et premium de 2,50\$/bbl.

Le contrat contient des clauses de garanties de stock, de livraison prioritaire, et d'adaptation aux demandes du client.

La commune, ou le nouveau délégataire de la concession, se voit transférer de plein droit le bénéfice du contrat, avec possibilité d'en demander la résiliation au cours d'un délai de 6 mois après la fin de la concession d'EDT.

b) Conventions de raccordement et d'achat de la production photovoltaïque

Conventions de raccordement et d'achat, conformes au modèle adopté par arrêté n°2128 CM du 23/11/2010. Les prix de rachat, garantis 25 ans, varient en fonction de la puissance installée, conformément à la réglementation.

Conformément à la réglementation, les contrats sont transférés de plein droit au nouveau gestionnaire du service public, à la date de fin du contrat de concession attribué à EDT.

c) Divers accords de maîtrise foncière des réseaux

Conventions d'occupation d'emprises foncières par des postes de transformation, et conventions d'autorisation de passage par les conduites électriques.

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.

d) Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle

Cf. paragraphe :

2. OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux

e) Contrat de supports communs avec l'OPT

EDT met à disposition de l'OPT ses supports aériens du réseau de distribution électrique, afin que cette dernière puisse y poser ses propres réseaux de télécommunication.

Durée : 1er janvier 2021 – 30 septembre 2030 (convention signée en août 2022).