



**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 2024

SOMMAIRE

0 - FAITS MARQUANTS	3
1 - PRESENTATION	5
1.1 - Le système électrique polynésien	6
1.2 - Le groupe Engie au service de la concession	7
1.3 - Le cadre juridique et contractuel	8
2- OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE	10
2.1 - Mode de détermination des tarifs.....	11
2.2 - Tarifs pratiqués au cours de l'année 2024.....	11
2.3 - Chiffre d'affaires énergie.....	12
2.4 - Autres produits d'exploitation	13
2.5 - Statistiques de ventes	13
2.6 - Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora	16
2.7 - Gestion des impayés	17
2.8 - Dépenses de la Commune	18
2.9 - Services offerts à la clientèle.....	18
2.10 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie	22
3 - OBLIGATIONS DE SERVICE	23
3.1 - Système électrique de Bora Bora.....	24
3.2 - Autorisation d'exploitation.....	24
3.3 – Effectif de l'exploitation	24
3.4 - Demande en énergie électrique	24
3.5 - Moyens de production	26
3.6 - Qualité de service	30
3.7 - Qualité - Sécurité - Environnement	30
3.8 - Travaux significatifs - Faits marquants.....	31
3.9 - Raccordement solaire	31
4 - DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES	33
4.1 - Principes de la comptabilité appropriée	34
4.2 - Méthodologie et clés de répartition analytique	40
4.3 - Comptes de la concession	46
4.4 - Chiffre d'affaires énergie, Revenu autorisé, Produit autorisé et produits comptabilisés	54
5 - INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES	60
5.1 - Variation du patrimoine immobilier	61
5.2 - Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public.....	63
5.3 - Suivi du programme contractuel d'investissements.....	76
5.4 - Dépenses de renouvellement.....	76
5.5 - Méthode relative aux charges calculées	81
5.6 - Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année	87
5.7 - Indemnités de fin de concession	87
5.8 - Plan de Renouvellement.....	90
6 - ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC	91

0 - FAITS MARQUANTS

0.1 - Communs à toutes les concessions d'EDT

A) Evolution du périmètre d'activité :

Le 31 décembre 2023, ont pris fin les concessions de Nuku Hiva, Hiva Oa, Ua Pou et Ua Huka (cette dernière ayant été écourtée de façon anticipée). La concession qui a pris la suite au 1er janvier 2024 réunit toutes les communes des Marquises au sein de la CODIM, et a été confiée au GIE ELECTRICITE DES MARQUISES, constitué entre EDT et EDP (filiale du groupe ENGIE). La durée du contrat est fixée à 20 ans, pour un terme normal au 31 décembre 2043.

B) Dissolution d'Electra

Après des années sans activité réelle, marquées par des pertes récurrentes, la société ELECTRA a été liquidée le 11 décembre 2024. L'essentiel de ses installations photovoltaïques en activité a été cédé à EDT. Un boni de liquidation a été distribué aux actionnaires.

C) 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.

D) Sécurité :

Nous enregistrons sur l'année 2024 écoulée, pour un effectif global de 506 agents sur le périmètre global EDT-EDP-EDM de nos concessions de production et distribution d'électricité en Polynésie française :

- 1 accident de travail avec arrêt (hors trajet) = 56 jours d'arrêt
- 52 accidents de travail sans arrêt (hors trajet)

0.2 - Spécifiques aux concessions des Iles

A l'exception de la commune de Rangiroa qui a fait l'objet d'une nouvelle délégation de service public, les communes à échéance 2020 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.

Le 31 décembre 2023, ont également pris fin les concessions de Nuku Hiva, Hiva Oa, Ua Pou et Ua Huka (cette dernière ayant été écourtée de façon anticipée). La concession qui a pris la suite au 1er janvier 2024 réunit toutes les communes des Marquises au sein de la CODIM, et a été confiée au GIE ELECTRICITE DES MARQUISES, constitué entre EDT et EDP (filiale du groupe ENGIE). La durée du contrat est fixée à 20 ans, pour un terme normal au 31 décembre 2043.

Depuis le 1er octobre 2023, EDP a également repris la concession de production et de distribution d'énergie électrique de Makemo, pour une durée de 25 ans.

Principaux indicateurs

		BORA BORA				
		2024		2023		
CLIENTS	Nombre de contrats clients	3 549		3 458		
	BT	3 518	99,13%	3 428	99,13%	
	MT	31	0,87%	30	0,87%	
	Puissance souscrite au 31/12	kVA	26 307		24 819	
	BT	19 897	75,63%	19 329	77,88%	
	MT	6 410	24,37%	5 490	22,12%	
	Puissance maximale appelée (*)	MW	7,50		7,25	
	Nombre de kWh vendus total		44 178 360		42 177 053	
	BT	14 354 735	32,49%	13 987 824	33,16%	
	MT	29 823 625	67,51%	28 189 229	66,84%	
	Chiffre d'affaires énergie	XPF	1 319 620 949		1 259 118 614	
	BT : Total		479 461 641	36,33%	468 183 703	37,18%
	BT : par client		136 288		136 576	
	BT : par kVA de puissance souscrite		24 097		24 222	
	BT : part fixe en XPF et % du CA total		86 297 149	18,00%	83 907 556	17,92%
	BT : part variable en XPF et % du CA total		393 164 492	82,00%	384 276 147	82,08%
	MT : Total		840 159 308	63,67%	790 934 911	62,82%
	MT : par client		27 101 913		26 364 497	
	MT : par kVA de puissance souscrite		131 070		144 068	
MT : part fixe en XPF et % du CA total		105 620 300	12,57%	96 939 340	12,26%	
MT : part variable en XPF et % du CA total		734 539 008	87,43%	693 995 571	87,74%	
Prix moyen de vente par kWh vendu		29,87		29,85		
BT		33,40		33,47		
MT		28,17		28,06		
TECHNIQUES	Rendement réseaux (s/production nette)	0,96		0,96		
	Auto consommation 2018					
	Energie achetée					
	Energie solaire	kWh	280 156	0,61%	111 343	0,26%
	Energie hydroélectrique	kWh		0%		0%
	Energie thermique	kWh	45 672 469	99,39%	43 384 074	99,74%
	Energie totale achetée		45 952 625		43 495 417	
	Temps moyen de coupure					
global		1h01		3h43		
origine production		1h01		2h57		
origine transport		0		0		
origine distribution		0		0h45		
FINANCIERS	Patrimoine					
	Longueur du réseaux hors branchement	Km	165		164	
	Valeur d'origine	k XPF	5 708 788		5 626 033	
	Valeur économique des actifs gérés (**)	k XPF	1 793 434		1 861 562	
	Travaux réalisés					
	Dépenses de renouvellement	k XPF	68 566		120 122	
	Dépenses d'améliorant	k XPF	32 328		23 752	
	Indemnité de fin de concession	k XPF	189 865		168 098	
	Coût du service pour les usagers (RA avant plafonnement N-1)	k XPF	1 910 921		1 813 581	
	Part revenant à la concession	k XPF	850 997		807 730	
	Coût des énergies et du transport	k XPF	1 059 924		1 005 852	
	Rémunération du concédant (avant IRCM)	k XPF	94 834		59 443	
Ecart RA - CA - péréquation de l'année	k XPF	204 092		180 176		

(+) => 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

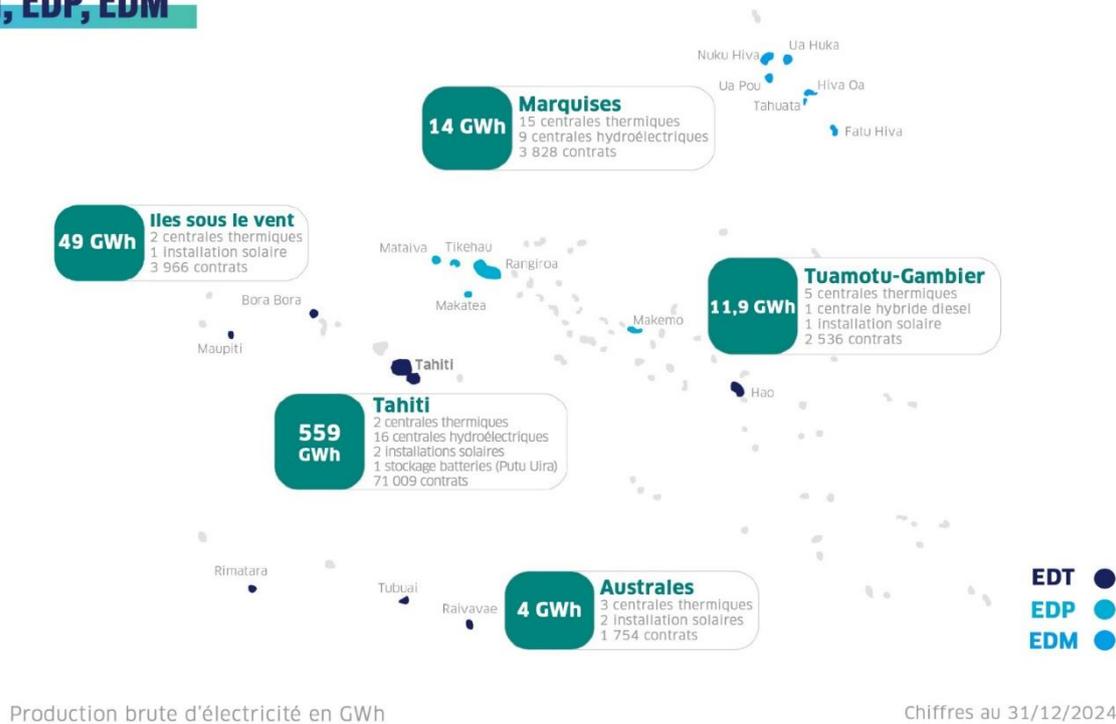
1. Etats des engagements à incidence financière

1.1 - Le système électrique polynésien

1.1.1 Le système électrique de l'ensemble des archipels

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

EDT, EDP, EDM



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 l'Europe.

Les systèmes sont donc 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 existantes, alliant sauf exception production et distribution, sont confiées à EDT et à ses filiales.

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

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 A propos d'ENGIE

ENGIE est un acteur majeur de la transition énergétique dont la raison d'être est d'agir pour accélérer la transition vers une économie neutre en carbone. Avec 98 000 collaborateurs présents dans 30 pays, le Groupe couvre l'ensemble de la chaîne de valeur de l'énergie, de la production à la vente, en passant par les infrastructures. ENGIE regroupe plusieurs activités complémentaires : la production d'électricité et de gaz renouvelables, les actifs de flexibilité et notamment les batteries, les réseaux de transport et de distribution de gaz et d'électricité, les infrastructures énergétiques locales (réseaux de chaleur et de froid) et la fourniture d'énergie aux clients particuliers, collectivités ou entreprises. Chaque année, ENGIE investit plus de 10 milliards d'euros pour faire avancer la transition énergétique et atteindre son propre objectif de net zéro carbone en 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.

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.

LE GROUPE ENGIE EN POLYNÉSIE

La raison d'être d'ENGIE, c'est d'agir pour accélérer la transition vers une économie neutre en carbone, par des solutions plus sobres en énergie et plus respectueuses de l'environnement. Cette raison d'être rassemble l'entreprise, ses salariés, ses clients et ses actionnaires et concilie performance économique et impact positif sur les personnes et la planète. L'action d'ENGIE s'apprécie dans sa globalité et dans la durée.

En Polynésie, le Groupe ENGIE est composé :

- D'un pôle énergie : EDT, TSE, MARAMA NUI, EDP, EDM, ITO NUI et GIE ENGIE Polynésie
- D'un pôle services : ENGIE Services et POLYDIESEL

Il est présent sur 11 concessions.

PÔLE ÉNERGIE



Leader historique du secteur de l'énergie, EDT est concessionnaire du service public de l'électricité à Tahiti et dans certaines îles de Polynésie française. 7 concessions



Créée en mars 2017, TAHITI SUD ENERGIE (TSE) assure la fourniture et la distribution d'électricité sur le territoire de SECO SUD (Syndicat pour l'Électrification des Communes du Sud de Tahiti). 1 concession



Filiale du groupe depuis 1998, MARAMA NUI assure la production d'énergie hydroélectrique sur l'île de Tahiti. 1^{er} producteur d'énergie renouvelable de Polynésie française.



Créée en juin 2021, ÉLECTRICITÉ DE POLYNÉSIE (EDP) est concessionnaire du service public de l'électricité sur la commune de Rangiroa et sur l'atoll de Makemo. 2 concessions



Depuis le 1^{er} janvier 2024, Électricité des Marquises (EDM) est concessionnaire du service de l'électricité sur les 6 communes des Îles Marquises. 1 concession



ENGIE RENOUVELABLES POLYNÉSIE (ITO NUI) est une filiale d'ENGIE Énergie Services qui se concentre sur la production d'énergie renouvelable en Polynésie. Elle existe depuis mai 2021.



ENGIE Services Polynésie est une société spécialisée en travaux et en maintenance multi techniques dans les domaines de l'efficacité énergétique et environnementale.



Poly Diesel adhère à la vision du groupe en proposant, entre autres, des installations de production d'énergie clé en main ainsi que des contrats de maintenance des installations.

GIE ENGIE Polynésie

Centre de services partagées (CSP) pour l'ensemble des entités ENGIE en Polynésie

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 1er 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 ».

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 6.

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 stockage d'énergie, et organise le financement de ces investissements par un fonds de travaux.

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 2024
- 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.

La dernière actualisation a eu lieu le 1^{er} octobre 2022 applicable sur l'ensemble du périmètre tarifaire des concessions gérées par EDT, conformément à l'arrêté n° 1975 CM du 29 septembre 2022, relatif au prix de l'énergie électrique distribuée par la SA EDT dans le cadre de sa concession.

2.2 - Tarifs pratiqués au cours de l'année 2024

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	Du 1er janvier au 31 décembre 2024
			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 1ère tranche	P7	de 0 à 500 kWh/mois	36,20
BT Usages professionnels et autres usages 2ème tranche	P8	de 500 à 1 000 kWh/mois	37,00
BT Usages professionnels et autres usages 3ème tranche	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 31 décembre 2024
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)	6,30XPF/kWh

Avance sur consommation en XPF / kVA de puissance souscrite	Du 1er janvier au 31 décembre 2024
Tarif Petits consommateurs	P=39,0 - 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	Total kWh vendus	Total XPF	Puissance totale	Prime totale	Puissance au 31/12/2024 (kVA)	Total kWh vendus 2023
BT Usage social 1ère tranche*	P1	4 306 009	50 986 891	82 299	21 607 037	6 893	4 241 605
BT Usage social 2ème tranche*	P2	1 098 820	34 178 790				993 652
BT Usage domestiques 1ère tranche	P1	1 600 766	34 562 223	79 973	35 325 909	6 826	1 473 431
BT Usage domestiques 2ème tranche	P2	735 478	17 200 268				684 036
BT Usage domestiques 3ème tranche	P4	655 726	26 648 914				601 722
BT Usage domestiques 4ème tranche	P5	860 474	36 535 753				777 888
BT Eclairage public	P4	187 087	6 353 144	2 218	887 040	185	174 093
BT Usage professionnel	P5	1 540 522	55 766 284	71 193	28 477 163	5 993	1 635 949
BT Usage professionnel 2ème tranche	P6	860 750	31 847 750	0	0	0	848 728
BT Usage professionnel 3ème tranche	P7	2 509 103	99 084 475	0	0	0	2 556 720
MT Tarif jour 1ère tranche	P8	3 845 337	94 710 658	35 600	59 523 200	3 290	3 855 004
MT Tarif jour 2nde tranche	P9	14 697 807	383 612 771	0	0	0	13 730 924
MT Tarif nuit 1ère tranche	P10	3 329 441	72 148 986	34 020	46 097 100	3 120	3 241 040
MT Tarif nuit 2nde tranche	P11	7 951 040	184 066 593	0	0	0	7 362 261
Total		44 178 360	1 127 703 500	305 302	191 917 449	26 307	42 177 053

CHIFFRE D'AFFAIRES 1 319 620 949
Prix moyen 29,87

* Les consommations internes à EDT ne sont pas comptabilisées dans les ventes et le chiffre d'affaires 2024.

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

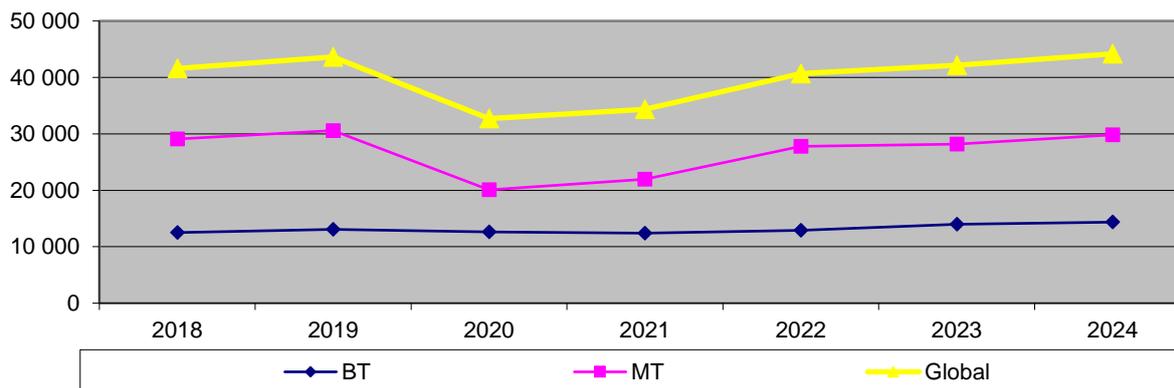
2.4 - Autres produits d'exploitation

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

Concession	Bora Bora
Relances	4 417 219 XPF
Frais perception taxes	3 133 363 XPF
TOTAL autres produits exploitation	7 550 582 XPF

2.5 - Statistiques de ventes

Croissance des ventes de MWh



En progression depuis 2022, cette année, les ventes pour la concession Bora Bora augmentent pour atteindre un volume global d'environ 44,2 GWh en 2024, soit +4,7 % (+2 GWh). Cette évolution est due à la hausse conjointe des ventes en basse tension de +2,6% (+0,4 GWh) et des ventes en moyenne tension de +5,8% (+1,6 GWh).

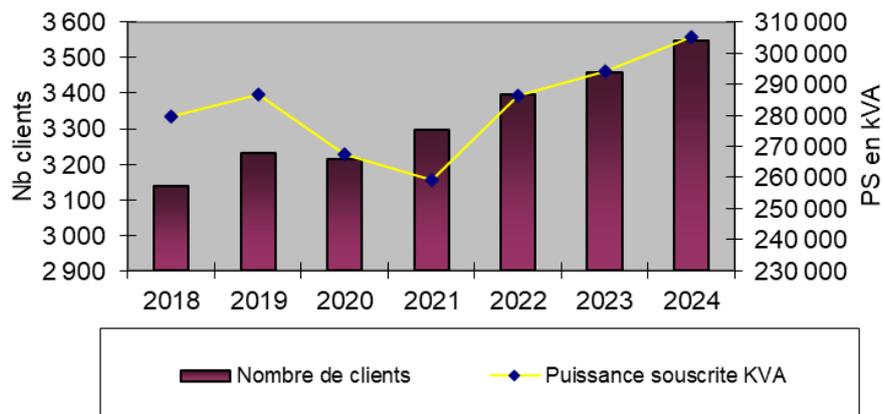
La consommation globale des clients domestiques (tarifs « petits consommateurs » et « classique » basse tension usages domestiques) a connu une évolution à la hausse de 5,5% (+485 MWh), portée principalement par la forte progression de 8,9% (+315 MWh) des ventes aux clients au tarif usages domestiques « classique » basse tension avec 71 nouveaux contrats par rapport à 2023. Les ventes au tarif « Petits Consommateurs » évoluent également à la hausse de +3,2% soit +170 MWh.

Les ventes en tarif Eclairage Public, qui représentent environ 1,3% des ventes en basse tension avec 187 MWh vendus sur 2024, subissent une hausse marquée de 7,5%.

Par contre, les ventes « usage professionnel basse tension », qui représentent 34,2% des ventes basse tension, diminuent de -2,6% (-131 MWh) et atteignent 4,9 GWh en 2024.

Les ventes en moyenne tension (MT) continuent de progresser de 5,8% en 2024, soit +0,4 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



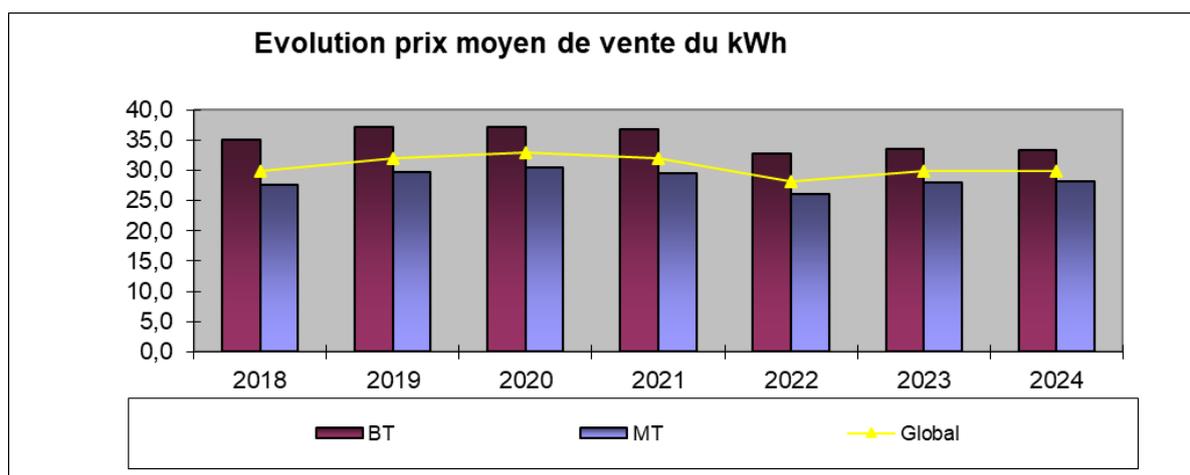
Le nombre de clients s'établit en fin d'exercice à :	variation / 2023 (nombre de contrats)
Contrats souscrits aux tarifs basse tension	3 518 +2,6% (+ 90 contrats)
Contrats souscrits aux tarifs moyenne tension	<u>31</u> +3,3% (+ 1 contrat)
	3 549 +2,6% (+ 91 contrats)

Les principales évolutions concernent :

- Le nombre de clients en tarif « petits consommateurs » qui augmente légèrement de +0,8%. Les clients en tarif « petits consommateurs » représentent ainsi aujourd'hui 60% du nombre total d'abonnés.
- La croissance de +7,6% du nombre de clients en tarif « classique », avec 71 nouveaux contrats par rapport à 2023. Les clients en tarif « classique » représentent aujourd'hui 28% du nombre total d'abonnés.
- La hausse de +0,8% du nombre de clients en tarif usage professionnel basse tension qui représentent 10,3% du nombre total d'abonnés, avec 3 contrats supplémentaires par rapport à 2023.

Le nombre de contrats en moyenne tension est stable par rapport à 2023 avec 31 contrats.

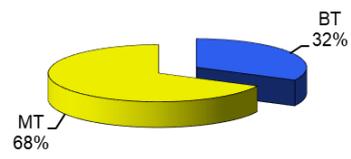
La puissance souscrite facturée s'élève à 305 302 kVA, soit une hausse de 3,8% par rapport à 2023.



Le prix moyen de ventes H.T au kWh s'élève à :	variation / 2023
Tarifs basse tension	33,4 Fcp -0,2%
Tarifs moyenne tension	<u>28,2 Fcp</u> +0,4%
Soit Prix moyen de vente H.T au kWh	29,9 Fcp + 0,1%

Le prix moyen de vente du kWh reste stable par rapport à 2023 et s'établit à 29,9 Fcp/kWh.

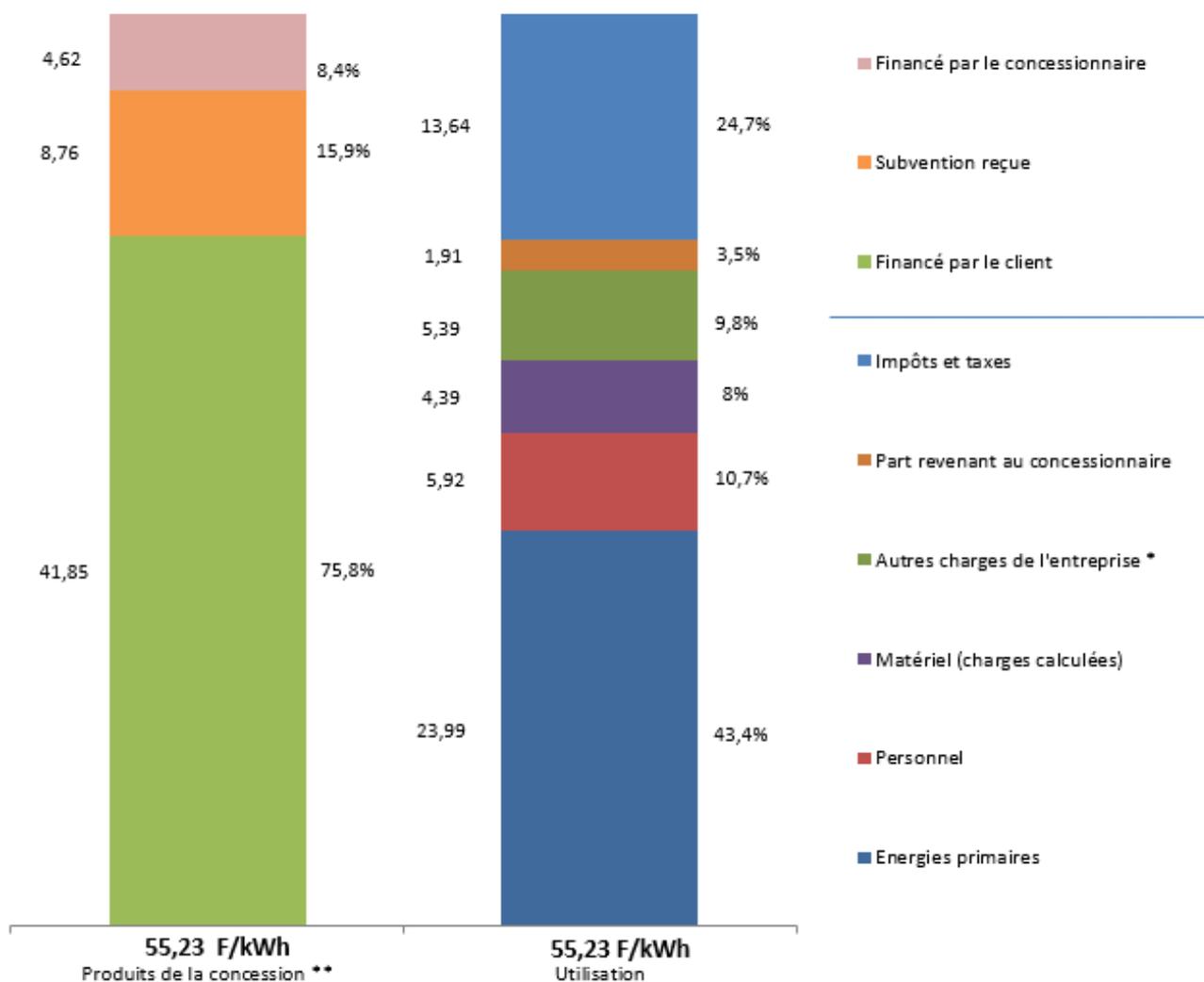
Répartition des ventes BT / MT



Les ventes en basse tension représentent 32% des volumes facturés, tandis que les ventes en moyenne tension représentent 68%.

2.6 - Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Bora Bora

2024 (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 41,85 F/KWh (75,8%) 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 55,23 F.

- Le poste impôts et taxes de 13,64 F/kWh représente 24,7% des dépenses de l'exercice, il inclut :
 - les taxes communales,
 - la TVA,
 - la contribution de solidarité sur l'électricité (CSE) d'une valeur de 6,30 F/kWh,
 - l'IS,
 - l'IRCM reversé par l'actionnaire sur les dividendes,
 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 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 41,85 F/kWh qui financent 75,8% des dépenses de la concession.
- Les subventions de péréquation de 8,76 F/kWh qui prend en charge 15,9% des dépenses de la concession.
- Le concessionnaire pour 4,62 F/kWh pour la différence soit 8,4% 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	29,87	54,0%
- Les produits accessoires	0,17	0,3%
- Les taxes communales, TVA, CPS	5,51	10,0%
- La Contribution de Solidarité sur l'Electricité	6,30	11,4%
	41,85	75,8%
Le montant brut des subventions reçues:		
- Subvention de péréquation	8,76	15,9%
	8,76	15,9%
La part financée par le concessionnaire:		
- Avance du concessionnaire	4,62	8,4%
	4,62	8,4%
Total Produits	55,23	F/kWh

2.7 - Gestion des impayés

A fin 2024, 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 31/12/24, était de 300,5 MF, ce qui représente 21,3% du chiffre d'affaires 2024, soit un délai de créances clients de 77 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 504 clients (417 clients en 2023, soit une hausse de 87 clients) sont ainsi relancés chaque mois, soit environ 14% 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 42 clients par mois, représentant 1,1% des 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 2024, 246 342 Fcp (1 050 791 Fcp en 2023) ont ainsi été comptabilisés en créances irrécouvrables pour la concession de Bora Bora, soit moins de 0,1% du chiffre d'affaires réalisé sur 2024.

2.8 - Dépenses de la Commune

Tarifs	Nombre contrats	Consommation 2024 en kWh	Montant TTC facturé*	Prix moyen TTC*
06 - ECLAIRAGE PUBLIC	33	188 157	8 794 820	46,7
07 - USAGE PROFESSIONNEL	59	458 646	26 902 143	58,7
55 - TOUS USAGES MT	6	429 926	17 150 903	39,9
Total	98	1 076 729	52 847 866	49,1

* 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 diminue encore de – 3,43 % en 2024 et s'établit à 52,8 MF, le tout réparti sur 98 compteurs. Les volumes diminuent de -3,1 %.

Les dépenses en éclairage public quant à elles augmentent de +6 % avec 8,8 MF qui leur sont consacrés.

2.9 - Services offerts à la clientèle

Les faits marquants 2024

- Lancement de l'application mobile clients EDT

Organisation du Service Clientèle

Rôles et Missions :

- L'accueil et la satisfaction des clients particuliers comme professionnels, usagers du service public d'électricité, en suivant et en répondant à leurs demandes d'informations de travaux, de souscription, de modification ou de résiliation de contrat d'abonnement, de réclamation (facturation, abonnement qualité de fourniture, travaux...), la gestion des comptes clients (encaissement, remboursement...);
- Mise en œuvre des moyens nécessaires dans la satisfaction de la demande du client, via les différents canaux proposés par EDT : agences, guichets, mails, téléphone et plateformes digitales (Agence En Ligne, application mobile clients).

Ces missions sont assurées par nos agents clientèle déployés dans le réseau d'agences EDT auquel est rattachée l'agence de Bora-Bora. Le réseau global EDT comprend 13 points d'accueil clientèle permettant de traiter sur tout le territoire polynésien et sans réserve, les demandes des clients de l'ensemble des concessions que nous gérons.

Au travers de son rattachement à EDT, la concession de Bora-Bora bénéficie également directement des moyens communs à l'ensemble des entités du pôle énergie et notamment :

Au plan de la gestion commerciale :

- Des services ou cellules spécialisées
 - Centre de Relation Clients, composée de téléconseillers qui réceptionnent les appels téléphoniques clients et traitent les demandes par téléphone
 - Gestion back-office des demandes clients, avec une équipe composée de chargés e-relation et conseillers clientèle back-office qui réceptionnent et traitent les demandes écrites de nos usagers
 - Gestion des producteurs indépendants, qui réceptionnent et traitent des demandes de raccordement d'installations photovoltaïques au réseau de distribution électrique
 - Facturation
 - Réclamation
- D'outils performants

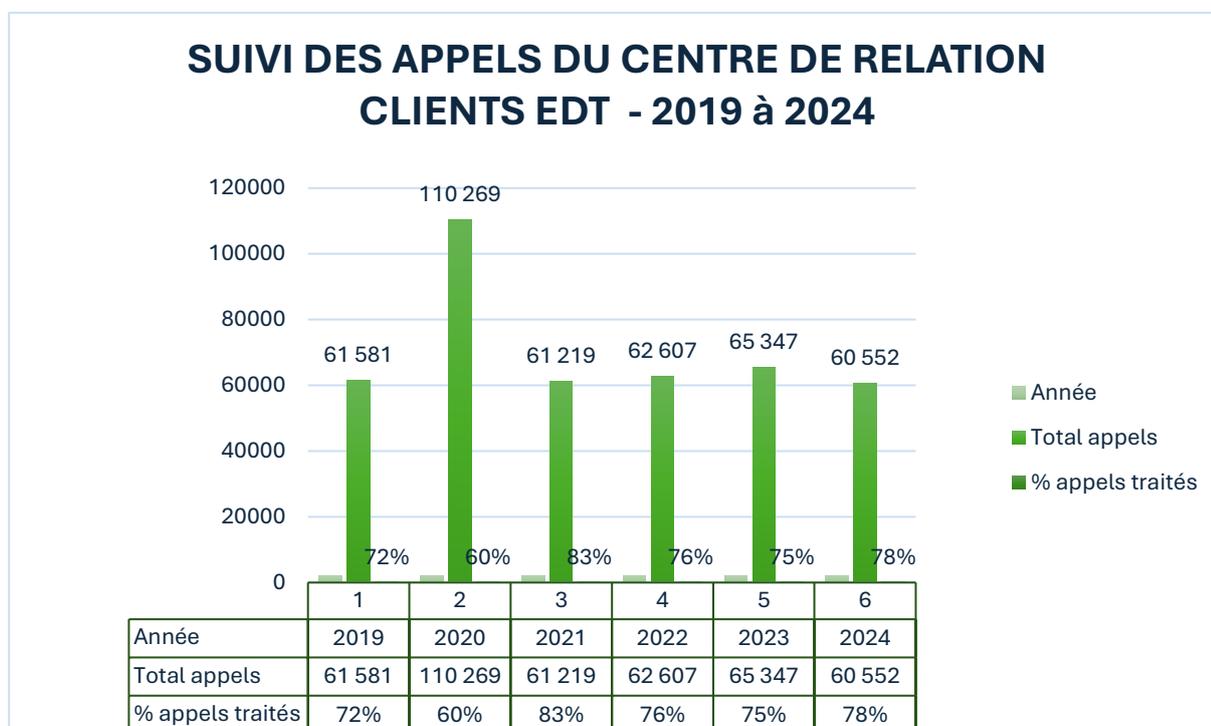
- Un centre d'appel téléphonique avec un service d'astreinte téléphonique dépannage disponible 24/24h,
 - Une agence en ligne, un système d'information gratuite par sms, une application mobile clients, plusieurs interfaces web et réseaux sociaux.
- De logiciels performants de gestion de la relation clientèle, des contrats clients et de la facturation, avec notamment le SI de gestion de la relation clientèle, HOANI, basée sur la solution CRM Salesforce, leader mondial sur ce marché, lequel permet d'optimiser la relation client.

Les services offerts à la clientèle

L'offre de services d'EDT s'articule au travers du développement de tous les canaux de contact avec nos clients avec une proposition multiple d'accès aux services EDT.

Les clients EDT ont la possibilité de régler leurs factures selon plusieurs choix de service :

- Par prélèvement ou virement bancaire
- En agence clientèle
- A distance via l'espace paiement de l'agence en ligne « agence.edt.pf »
- Par téléphone via le module de télévente du centre d'appel EDT.
- Via nos bornes de paiement déployées dans les agences EDT Vaima, Plaza et Tahiti Sud Energie pour les règlements en espèces, cartes bancaires Visa et privatives.



Le nombre d'appels clients est en léger retrait sur 2024, mais reste à un niveau de volumétrie élevé, positionnant le Centre de Relation Client comme un acteur majeur de la relation client.

L'information clients par SMS

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

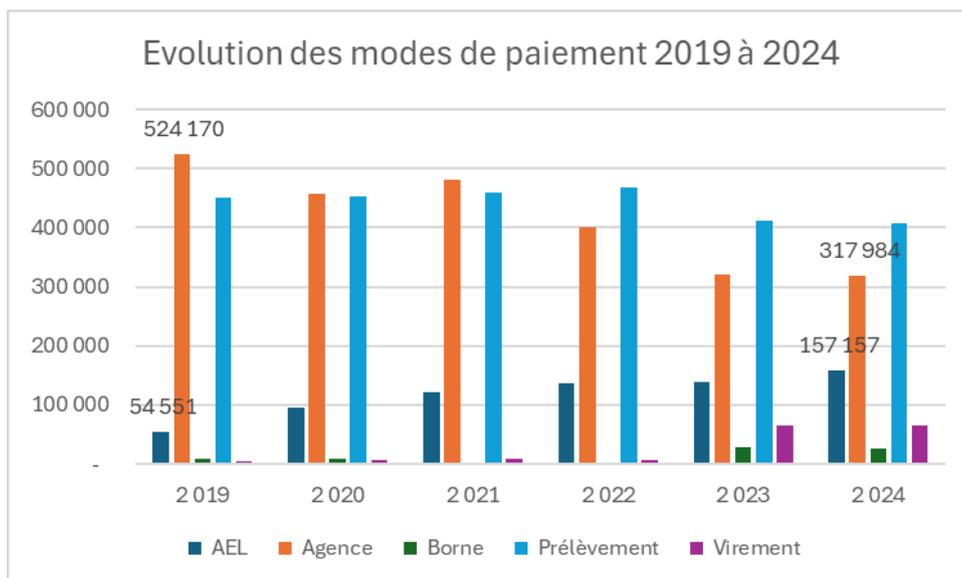
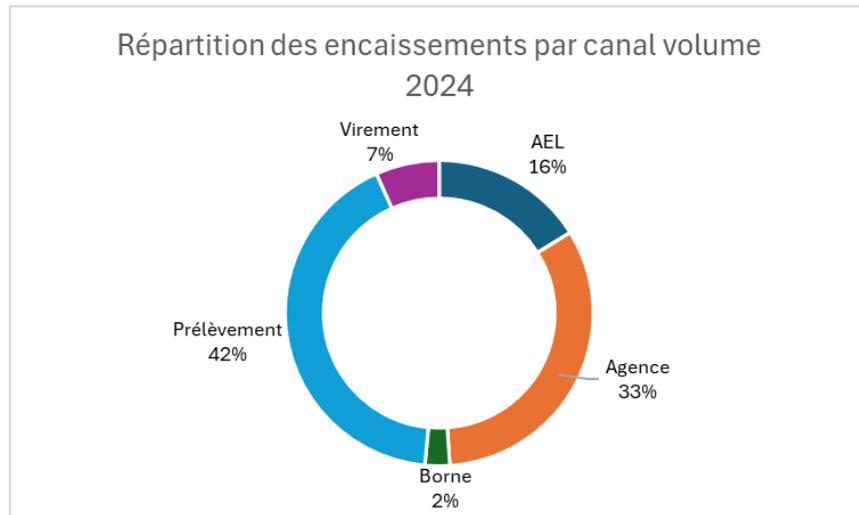
A fin 2024, nous enregistrons :

+ 20 540 nouvelles inscriptions aux différents services SMS

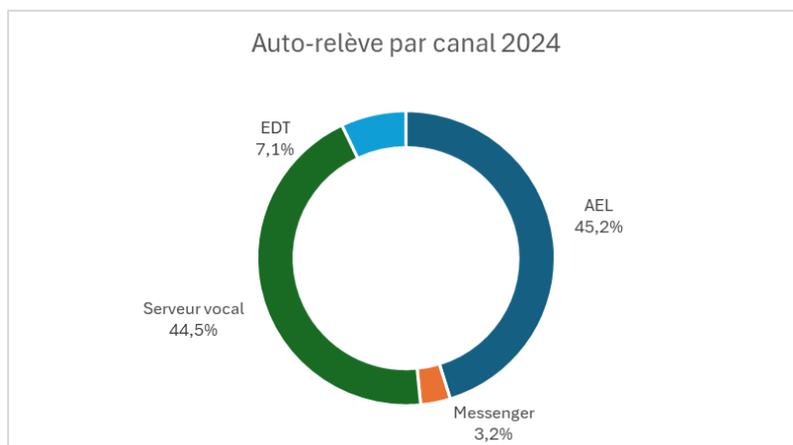
Environ 1,5 millions de SMS envoyés sur l'année

Services Clients Digitaux

Le site client edt.pf mis à disposition des clients depuis quelques années connaît une croissance régulière boostée notamment par la crise COVID qui a converti une large partie des clients à opter pour les services proposés notamment le paiement en ligne et l'auto-relève.



L'agence en ligne est de plus en plus utilisée comme canal de paiement, on constate en effet une progression de 188% de ce mode de règlement en 5 ans.



Second service phare du site, l’auto-relève progresse également de façon significative avec une progression de +32% sur les 3 dernières années. Le canal Agence en ligne est désormais le premier canal de transmission de l’auto-relève passant devant le serveur vocal.

E Facture

Concession	E-Facture	Contrat	Pourcentage
Bora Bora	1 535	3 598	43%

Une belle percée du service e-facture lancé en 2023 avec un taux général de 60% des contrats ayant souscrit à la e-facture, et 43 % de taux de souscription dans la concession de Bora-Bora.

Application Mobile

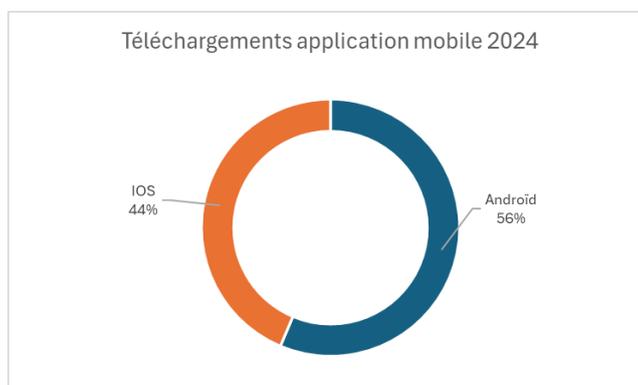


Lancée le 16 septembre 2024 sur les deux plateformes IOS et Android, l’application mobile EDT permet dans sa première version de :

- Payer sa facture, voire d’y déposer un crédit
- Disposer de ses factures sur un historique d’un an
- Effectuer son auto-relève

Les fonctionnalités propres à une application mobile rendent l’expérience utilisateur simple et fonctionnelle grâce à une connexion facilitée via la biométrie, un système de notifications qui permet aux utilisateurs d’être notifié aux moments opportuns et une gestion contractuelle sans être connecté (en mode visiteur).

Le nombre de téléchargements affiché 4 mois après le lancement est de 6214 réparti sur les deux plateformes.



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.

Nous avons par ailleurs mis en place un certain nombre de services permettant à nos clients usagers de mieux gérer leur consommation d'énergie et/ou anticiper le montant de leur facture :

Auto-relève

L'auto relève, qui permet au client de suivre et payer sa consommation au réel, est proposée via trois canaux : le serveur vocal, l'agence en ligne edt.pf, Messenger EDT avec le chatbot Mareva.

Le service auto-relève a progressé sur le web, atteignant 45 % en 2024 contre 44 % en 2023, reléguant le serveur vocal en deuxième position.

Ces résultats sont probablement dus à la promotion des avantages de l'auto-relève via l'AEL et au déploiement de l'application mobile.

Bilan d'énergie

Le bilan d'énergie permet au client :

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

Simulateur de facture

Le simulateur de facture permet au client de connaître le montant de sa prochaine facture jusqu'à sa visualisation en format PDF

Calculateur de consommation

Le calculateur de consommation permet au client d'avoir la consommation moyenne de ses appareils électriques par pièce de vie de son domicile (chambre, salon, cuisine...).



Calculateur de puissance

Le calculateur de consommation permet au client de mesurer en fonction de ses équipements électriques la puissance la plus adaptée à son profil de consommation afin d'ajuster sa puissance souscrite contractuelle.

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

3 - OBLIGATIONS DE SERVICE

Bilan technique

- 3.1. Système électrique de Bora Bora
- 3.2 Autorisation d'exploitation
- 3.3 Effectif de l'exploitation
- 3.4 Demande en énergie électrique
- 3.5 Moyens de production
- 3.6 Qualité de service
- 3.7 Qualité – Sécurité – Environnement
- 3.8 Travaux significatifs – Faits marquants
- 3.9 Raccordement solaire
- 3.10 Unités d'œuvre 2024 de la concession

Ventes d'énergies en GWh	41,578	43,633	32,708	34,333	40,673	42,177	44,178
Croissance	-3,2%	+4,9%	-25,04%	+4,97%	+18,48%	+3,70%	+4,74%

La puissance de pointe maximale appelée par le réseau de distribution était de 7 499 KW, pointe survenue en novembre 2024. Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2018-2024.

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Puissance de pointe en kW	7 680	7 690	6 860	6 870	7 010	7 250	7 499
Croissance	+2,4%	+0,13%	-10,8%	+0,15%	+2,03%	+3,42%	+3,43%

Pertes et rendement du réseau de distribution

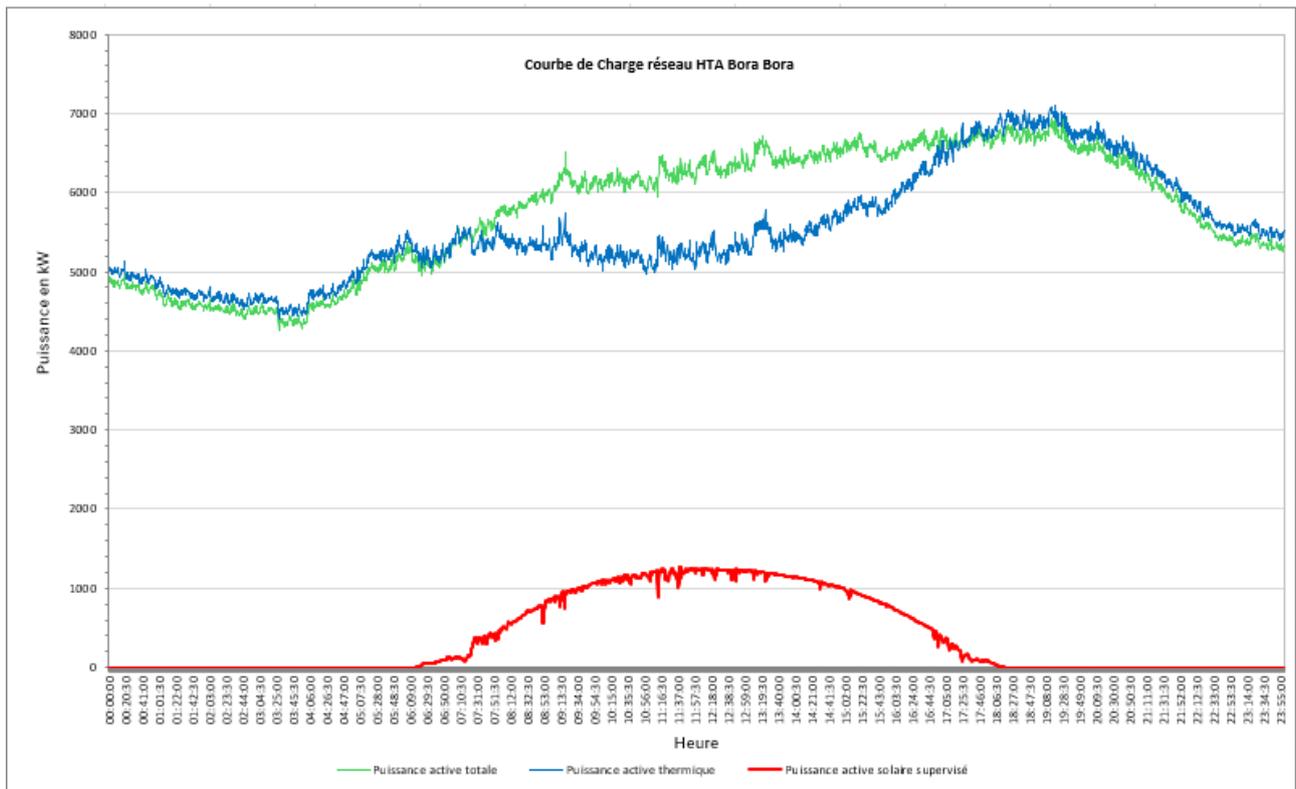
En 2024, la part des auxiliaires de la centrale représentait 2,57% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Faanui. Le rendement global du système électrique (Energie vendue/Energie produite et achetée) est de 93,7 % pour l'année 2024.

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 8h00 et qui se prolonge jusqu'à 20h00, avec un pic vers 18h30 (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.



3.5 - 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 1600 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 1440 KW (installés en 2021).

A fin 2024, la puissance garantie était de 10 930 KW pour une puissance de pointe de 7 499 KW. En 2024, la centrale thermique de Faanui a produit 45,672 GWh.

12,066 millions de litres de gazole ont été consommés en 2024, soit une hausse de +4,82% par rapport à 2023. La consommation spécifique des moteurs est autour de 257,4 ml/KWh. 22 722 litres d'huile ont été utilisés en 2024.

BORA BORA 2024	ENERGIE BRUTE THERMIQUE après transfo Mensuelle (kWh)	NETTE THERMIQUE	CARBURANT Consommé (l)	CARBURANT Consommation spécifique (ml/kWh)	LUBRIFIANT Consommé (l)	P. MAX N
Janvier	3 838 215	3 735 909	990 335	258	2 030	6 940
Février	3 756 009	3 648 594	976 643	260	3 536	6 740
Mars	4 176 321	4 064 899	1 073 242	257	780	7 207
Avril	4 128 207	4 031 074	1 053 400	255	2 032	7 262
Mai	4 079 682	3 973 527	1 049 389	257	1 860	7 035
Juin	3 743 420	3 642 294	956 522	256	1 624	6 876
Juillet	3 785 692	3 686 076	969 103	256	2 420	6 960
Août	3 629 125	3 545 734	938 307	259	1 300	6 654
Septembre	3 728 674	3 641 440	962 806	258	1 580	6 920
Octobre	3 881 535	3 781 876	999 680	258	1 690	7 349
Novembre	4 015 230	3 915 147	1 038 443	259	1 620	7 499
Décembre	4 114 744	4 005 899	1 058 260	257	2 250	7 458
TOTAL	46 876 854	45 672 469	12 066 130	257	22 722	7 499

Evolution de la production :

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Production thermique (GWh)	44,759	46,146	34,678	36,614	43,522	44,389	46,876
Production EnR (GWh)	0,179	0,198	0,223	0,169	0,136	0,111	0,280
Production totale (GWh)	44,938	46,344	34,901	36,783	43,658	44,500	47,156

Evolution de la consommation spécifique :

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Consommation spécifique en ml/kWh	255	257	262	260	256	259	257
Variation	+0,4%	+0,78%	+1,95%	-0,76%	-1,56%	1,28%	-0,74%

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 2024, on recensait 49 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance installée globale de 2 357 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.

Equilibre du système électrique

Bilan 2024

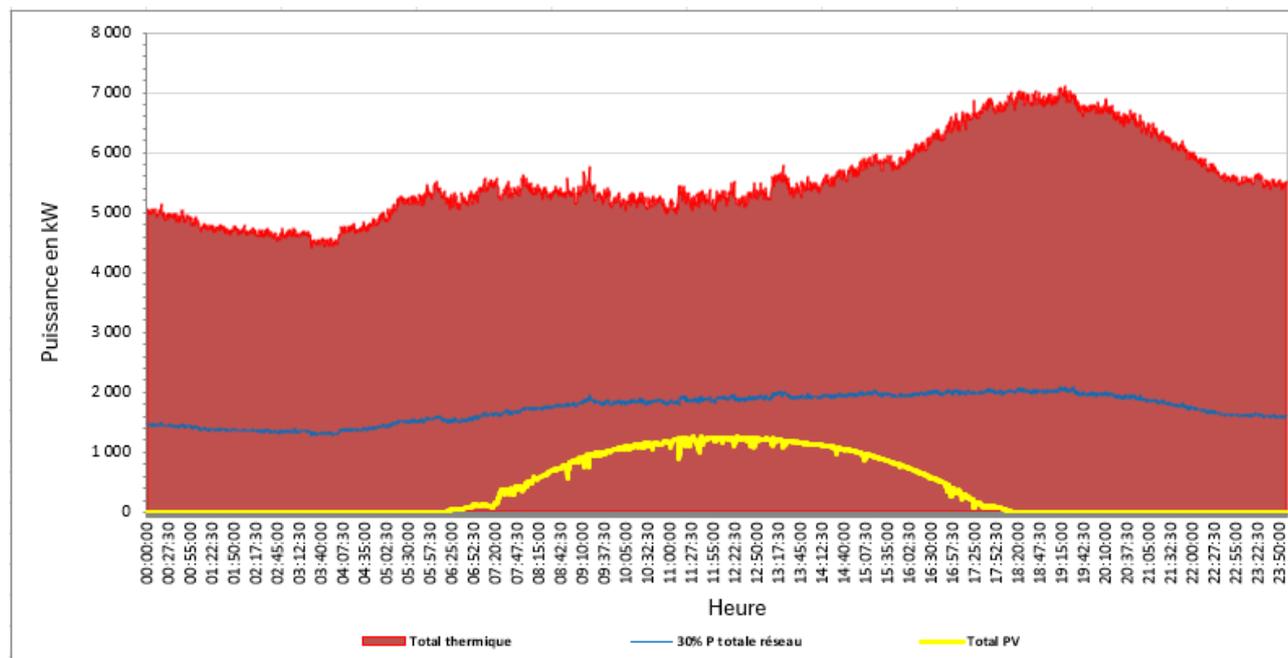
Le mix énergétique de l'île de Bora Bora est peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique.

Thermique (brut) : 46,876 GWh

Solaire (injecté) : 0,280 GWh

Equilibre journalier

Le graphique ci-dessous reproduit l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée typique. Aucune déconnexion de producteurs PV n'a été effectuée en 2024.



Mise en place d'une batterie de stockage centralisée

Afin de favoriser la transition énergétique sur l'île de Bora Bora, la Commune et son concessionnaire ont entrepris la réalisation d'une unité de stockage d'énergie d'une capacité utile de 5 MWh permettant d'accueillir 5 MWc de puissance photovoltaïque installée supplémentaire.

Une demande d'agrément fiscal a été déposée au titre des dispositions de l'article 199 undecies B du CGI, avec engagement d'exploiter l'investissement pendant une durée minimale de 7 ans à compter de sa mise en service. Cet actif de production, financé au travers du fonds de travaux constitué par avenant n°6, est intégré au patrimoine concédé et constitue un bien de retour au terme du contrat de concession.

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 2024	HDM au 1er Janvier 2025	Nbre heure de fonctionnement 2024
G3/BORA	WARTSILA W200 V12	BASE	2500	2000	1600	G106	01/01/2001	78 983	78 983	0
G4/BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	G224	01/06/2011	61 800	67 096	5 296
G6/BORA	WARTSILA 6R32	BASE	2650	2150	2000	G074	01/01/1998	101 008	101 550	542
G7/BORA	WARTSILA W200	BASE	2500	2000	1600	G110	01/01/2002	73 117	73 235	118
G10/BORA	WARTSILA 8R32LN	BASE	3560	2850	2850	G064	01/01/1997	137 832	141 078	3 246
G11/BORA	CUMMINS	BASE	2281	1825	1440	G336	05/11/2021	5 167	7 441	2 274
G12/BORA	CUMMINS	BASE	2281	1825	1440	G337	05/11/2021	5 724	6 644	920
G13/BORA	WARTSILA W9L32	BASE	4850	3880	3880	G225	01/06/2011	55 596	64 361	8 765

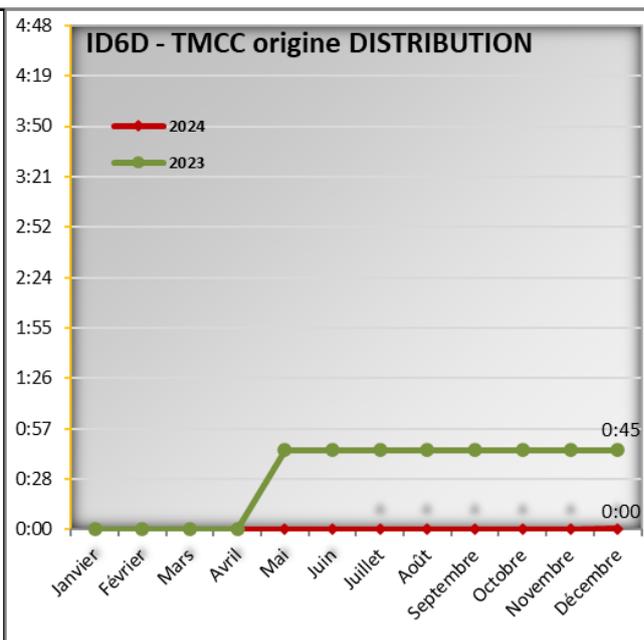
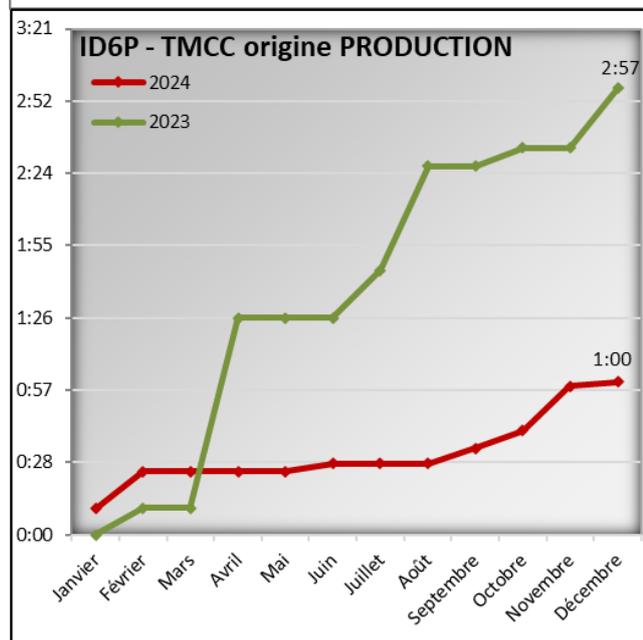
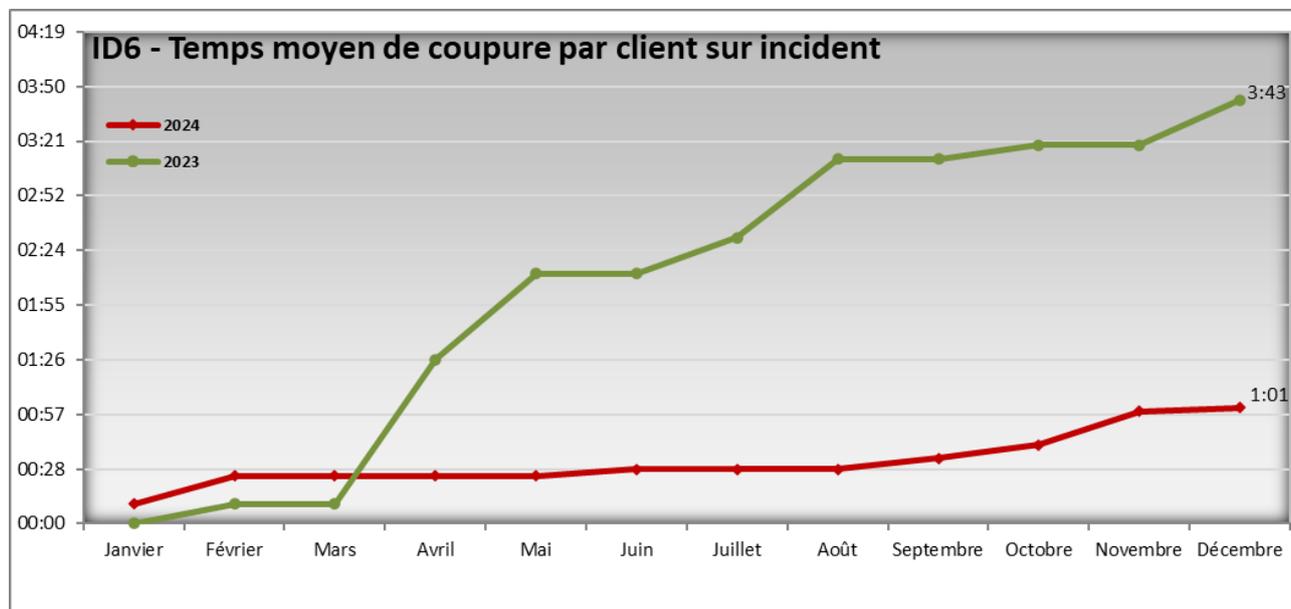
Réseau de distribution HTA

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.

3.6 - Qualité de service

Le temps moyen de coupure par Client (TMCC) sur incident est de 01h01 minute en 2024 par rapport à 2023 qui était de 03h43 minutes.

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



3.7 - Qualité - Sécurité - Environnement

En 2024, aucun exercice POI n'a été effectué en raison des travaux majeurs réalisés à la centrale pour la batterie. Tout le personnel a été mobilisé pour mener à bien cette opération et respecter les délais. Le prochain exercice intégrera cette nouvelle installation pour mieux se préparer aux situations de crise.

Traitement des effluents

34 000 litres d'huile de vidange et d'effluents d'hydrocarbures, et 5,6m3 de déchets solides (filtres, chiffons souillés par des hydrocarbures) ont été rapatriés sur Tahiti en 2024 vers les filières de traitement spécialisées.

1,9m³ de déchets encombrants ont été traités par le CET de BORA BORA.

3.8 - Travaux significatifs - Faits marquants

Production :

- Révision des 6000 heures de fonctionnement des groupes 11 et 12 (G336 et G337 Cummins QSK60)
- Révision des 8000 heures de fonctionnement du groupe 4 (G224 Wartsila 9L32)
- Rénovation de l'éclairage de la centrale
- Installation des Assécheurs pour les compresseurs de démarrage 30bars des groupes 4 et 13
- Remise en état de la clôture
- Remplacement du SEREP par un déshuileur

Batterie de stockage d'énergie

- Démarrage des travaux pour l'installation de la batterie
- Raccordement de la batterie sur la centrale thermique
- Mise en place d'une protection anti chute de pierre
- Essais de la batterie
- Mise en service de la batterie au cours du premier trimestre 2025

Distribution :

- Renouvellement du réseau HTA BT entre la centrale de Faanui vers TopDive à NUNUE
- Réalisation du programme d'extension du réseau BT pour électrifier des quartiers demandés par la Commune de Bora Bora
- Electrification des villas de la SCI BORA, et de la SCI BORA YES
- Electrification de la villa BORA ONE
- Projets PV toitures sur les bâtiments communaux
- Entretien des postes de distribution publique
- Lancement des travaux de raccordement des projets PV sur toiture ITO NUI
- Campagne de numérotation des poteaux

Clientèle

- Mise en sécurité des agents clientèle par la pose d'une rambarde
- Mise en place d'un convoyeur de fond

3.9 - Raccordement solaire

Concession	Total au 31/12/2024		Raccordements au cours de l'année 2024				Tarif de rachat XPF/kWh
	Nombre d'installations	Puissance raccordée (kWc)	CATEGORIE <= 10 kWc	CATEGORIE > 10 & < 36 kWc	CATEGORIE >= 36 & < 100 kWc	CATEGORIE >= 100 & < 400 kWc	
BORA-BORA	49	2 357	6	7	0	0	23,64

- **Unités d'œuvre 2024 de la concession**

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

Puissance maxi appelée en kW	7 499
Puissance utile du groupe le plus puissant kW	3 880
Puissance garantie en kW (PG2)	10 930
Nb de kWh vendus	44 178 360
Quantité en litre de combustible	12 066 130
Nb de kWh thermique sortis de la centrale	45 672 469
Nb de kWh solaire acheté par tarif	280 156
Puissance totale en kVA des transformateurs installés	24 275
Nombre d'abonnés (BT et HT)	3 549

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	816	-	-	279 340	

Répartition des longueurs Réseaux

Concession	RESEAU HT						RESEAU BT (sans branchements)					RESEAU HT+BT				
	Aerien	Souterrain	Sous-marin	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain/Sous-marin	TOTAL	% Aérien	% Souterrain
23	6,45	43,35	18,29	68,09	9,5%	63,7%	22,43	74,19	96,62	23,2%	76,8%	28,88	135,83	164,71	17,5%	82,5%

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, de l'atelier, de la cafétéria, et de la salle de réunion avec MAIARII TERIIPAIA.
- Les travaux de l'espace vert avec MAIARII TERIIPAIA.
- Les travaux d'égoutage avec la société EFI.
- Le contrôle des extincteurs avec la société AMERIS.
- La maintenance des Systèmes de Sécurité Incendie avec la société AMERIS.
- Le contrôle des BAES avec la société AMERIS.
- La maintenance de la motopompe incendie avec la société POLYDIESEL.
- 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 avec les sociétés MTRE, ENGIE SERVICES, et PVRD
- La fourniture du gasoil par la société PETROPOL
- La fourniture de l'huile par la société TOTAL ENERGIE
- La fourniture du gasoil et de l'essence pour la flotte des véhicules par PACIFIC PETROLEUM
- L'analyse, et le contrôle de la qualité des effluents de la centrale par la société CAIRAP
- Le transport des fonds par la société SARL ISLV SECURITE

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.

L'arrêté 725 CM du 21 mai 2024 a mis à jour et précisé les conditions de présentation des rapports annuels des délégataires.

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 contrats de délégation
- 2) La séparation des activités du contrat de délégation
- 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 retenues dans la détermination du périmètre de charge
- 8) Les principes relatifs à la méthode économique des charges 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 activité
- 13) Présentation de l'écart entre le revenu autorisé prévisionnel et le chiffre d'affaires réalisé
- 14) Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité en charge du contrôle de la concession des coûts présentés

4.1.1 La séparation des contrats de délégation

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 l'île de Tahiti.

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

4.1.2 La séparation des activités du contrat de délégation

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.

4.1.3 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 2024 :

- les imputations directes concernent 90 % 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 10 % 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	88%	2%	90%
Frais répartis sur la concession	9%	2%	10%
Total	96%	4%	100%

4.1.5 La non-compensation des produits et des charges dans la présentation de l'information financière

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

Bora Bora		Produits	Charges
Coût de production - Conduite et Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation de stock	14 209 103	-11 076 911
Production thermique - frais de siège*		1 335 393	
Production thermique - fonction support*		3 263 346	
Coût de distribution - Conduite et Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation de stock	725 575	-3 320 298
Distribution - travaux vendus - AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation des comptes clients	1 197 812	17 548 923
Distribution - travaux vendus - AUTRES	Variation des travaux en cours	60 744 131	
Distribution d'électricité - frais de siège*		619 783	
Distribution d'électricité - fonction support*		2 485 575	
Fourniture - Etudes & raccordements - travaux vendus - AUTRES	Variation des travaux en cours	3 496 361	
Fourniture d'électricité - frais de siège*		46 716	
Fourniture d'électricité - fonction support*		473	
Clientèle - Fonctionnement : AUTRES	Reprise de provision pour dépréciation des comptes clients	20 074 120	-20 078 011
Clientèle - Fonctionnement : AUTRES	Produits divers de gestion	6 931	-246 342
Clientèle - frais de siège*		317 806	
Clientèle - fonction support*		-328	
Total		108 522 797	-17 172 639

* 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 correspond 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, 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, sauf pour les cellules exploitation et expédition qui sont réparties à part égale sur chaque île
- 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, 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.

A une écriture de comptabilité générale peuvent être associées une ou plusieurs écritures analytiques qui précisent le(s) centre(s) de coût et le(s) eOTP concernés.

L'eOTP est la combinaison d'un chantier et d'un bien, le bien permettant de préciser « sur quoi » on travaille : tel groupe de puissance d'une centrale de production, tel élément du réseau de distribution, tel barrage, telle agence de clientèle....

L'eOTP permet d'affecter une concession, une activité et un processus à l'écriture. Les centres de coûts permettent de connaître la fonction concernée en cas d'imputation directe. Ils sont aussi le support des imputations indirectes.

4.1.7 La permanence des méthodes retenues dans la détermination du périmètre de charge

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

Les adaptations liées aux évolutions d'organisation suivantes sont intervenues en 2024 :

- Création d'une Direction Métier et Performance (DMP) en charge des grands projets EDT et de l'exploitation de Marama Nui
- Création d'une Direction Des Opérations (DDO), responsable de l'ensemble des exploitations EDT, TSE, EDP et EDM
 - o Nouvelle évolution des services supports aux îles, suite à la fin des concessions des Marquises et modification des clés utilisées pour la cellule sécurité (pointage des agents)
 - o Exploitation thermique : création des cellules
 - Pôle expertise Exploitation
 - Bureau d'études
 - o Gestion du patrimoine : création des cellules
 - Gestion PMT distribution
 - Expertise technique réseau

4.1.8 Les principes relatifs à la méthode économique des charges 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 et est conforme au point 218-6 de l'arrêté 725 CM du 21 mai 2024.

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 par une réévaluation du besoin global de l'entreprise de 775MF CFP 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. Les coûts sont hors contribution pour la solidarité.

Engie

Libellé	Description	XPF
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	8 432 632
Assurance	EDT bénéficie de couvertures d'assurance multirisques et Responsabilité Civile souscrites par le groupe ENGIE. Chaque année, ENGIE refacture à EDT sa quote-part, à hauteur des risques assurés	13 176 231

Autres parties liées

Libellé	Description	XPF
Engie Services Polynésie	Travaux sous-traités: réseaux et facility management facturé chantiers par chantiers sur la base de bons de commande	170 389 464
Polydiésel	Travaux sous-traités: production facturé chantiers par chantiers sur la base de bons de commande	76 412 442

4.1.10 L'identification des contrats à long terme

Cf. paragraphe :

5– ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE 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 activité

La présentation des comptes de la concession (voir paragraphe 4.3) permet de répondre aux demandes de l'arrêté 725 CM du 21 mai 2024

4.1.13 Présentation de l'écart entre le revenu autorisé prévisionnel et le chiffre d'affaires réalisé

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

4.1.14 Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité en charge du contrôle de la concession des coûts présentés

Cf paragraphe 4.3 Comptes de la concession

4.2 - Méthodologie et clés de répartition analytique

4.2.1 Méthodologie d'établissement des comptes

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentaient 83 % 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 17 % 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. Il ne peut être ni supérieur au taux moyen réel de placement obtenu par le Concessionnaire dans le cadre de sa gestion de trésorerie, ni inférieur à la moyenne annuelle de l'Euribor 3 mois

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 5.515% (+3.515 % + 2 %)
 - Le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de +1.863 % (taux moyen réel de placement obtenu par le Concessionnaire inférieur l'Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 1 point)
- *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

4.2.2. Principes de répartition des coûts indirects

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

4.2.2.1 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 au franc le franc, sur la base de clés représentatives de la consommation des différentes prestations.
- 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.

4.2.2.2 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.

4.2.2.3 Les coûts de production :

Ce sont des charges directes des concessions concernées à l'exception de Tahiti qui possède des centrales communes pour 2 concessions.

Les montants sont répartis entre Tahiti Nord et Secosud au prorata des kWh injectés.

La refacturation des kWh produits mesurés au travers de :

- la rémunération de la Puissance Maximale Majorée : P1
- des autres charges de production : P2
- des matières consommées

est conforme à l'article 12 bis de l'avenant 17 relatif à la vente d'électricité hors du périmètre de la concession.

Pour les autres concessions, ce sont les sommes réelles dépensées.

4.2.2.4 Les coûts du frêt du magasinage :

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

4.2.2.5 Les coûts informatiques :

Regroupés au sein du service ad hoc ces coûts, lorsqu'ils ne sont pas directement affectés à un ou plusieurs services, sont répartis en fonction du nombre de PC présents dans chaque service.

4.2.2.6 Les services généraux :

Dédié au site de Puurai, ses coûts sont imputés aux services occupant Puurai au prorata des surfaces occupées.

4.2.2.7 Le service Formation :

Ses coûts sont repartis sur les différents services bénéficiaires au prorata de leurs dépenses de formation.

4.2.2.8 Le service de support aux îles situé à Puurai :

Les coûts de fonctionnement de ce service sont répartis sur les concessions des îles concernées selon les clés suivantes :

- Le service Sécurité : pointage des agents de la cellule
- Le service Exploitation : pointage des agents de la cellule
- Le service Maintenance distribution : pointage des agents de la cellule
- Le service Maintenance Production : pointage des agents de la cellule
- Le service Expédition : réparti à part égale sur chaque île

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

4.2.2.9 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 passé ;
- Le service clientèle : au prorata du nombre d'abonnés ;
- Le service marketing & E-services : au prorata du nombre d'abonnés ;
- Le Service Facturation et Prépaiement : au prorata du nombre d'abonnés.

4.2.2.10 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, services généraux, cellule Formation) 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 affectées 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 2024
Bora Bora**

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (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 siege	1 435,9	1 066,5			82,9	Voir les clés définies en 4.2.1.	100%	8%
Exploitation des îles - Siège	0,8	0,8	0,6	0,0	0,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	4,8	3,4
Exploitation des îles - Sécurité	-4,7	-4,0	-1,3	0,1	-1,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	5,6	1,8
Exploitation des îles - Exploitation	37,2	34,4	17,4	0,3	17,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	24,1	12,2
Exploitation des îles - Maintenance distribution	11,4	10,9	4,7	0,0	4,7	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	11,1	4,8
Exploitation des îles - Maintenance production	5,5	5,4	3,2	0,0	3,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	20,9	12,5
Exploitation des îles - Expédition	5,7	5,7	1,0	0,0	1,0	Réparti à part égale sur chaque île	6	1
Centre hors concession	100,8	18,0	6,4	0,0	6,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	5,8	2,1
Clientèle îles	22,0	11,6	6,6	0,0	6,6	Nombre d'abonnés îles	6 261	3 549
Gestion des énergies	70,2	68,2	2,2	-0,8	1,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	118,4	3,8
Exploitation thermique Tahiti	442,8	442,0	2,0	-1,7	0,3	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	779,7	3,5
Suivi et développement	10,1	8,2	4,1	0,3	4,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	39,8	19,8
Suivi du patrimoine	66,3	54,3	1,4	0,0	1,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	18,8	0,5
Expertise technique réseaux	16,7	16,0	3,6	0,0	3,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	4,2	1,0
Bureau études	26,5	10,6	0,6	0,0	0,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	0,9	0,1
Relève Intervention Branchement	411,4	403,9	0,2	0,0	0,2	Temps pointé par la cellule	243,0	0,1
Raccordements solaires	31,7	26,2		2,2	2,2	100% Tahiti	1	
Gestion administrative du solaire	40,1	40,1	0,5	0,0	0,5	Contrats solaires	3 812	49
Service Grand compte	86,6	66,9	4,8	0,0	4,8	Contrats grands comptes	4 231	306
Marketing & E-services	88,5	67,7	3,8	0,0	3,8	Nombre d'abonnés	63 078	3 549
Facturation & Prépaiement	37,9	29,2	1,6	0,0	1,6	Nombre d'abonnés	63 078	3 549
Formation	86,6	86,6	0,3	0,0	0,3	Dépenses de formation (valorisées en MF)	55,8	0,2
Informatique	370,5	342,2	10,2	0,0	10,2	Nombre de PC	537	16
Support DSI	46,0	12,1			3,2			
Autres	25,4	10,0		1,0	1,0			
Total support externe					78,4			
Support interne de l'île					128,4			
Total Support					206,8			

4.3 - Comptes de la concession

4.3.1 BILAN ACTIF

ACTIF	Bora Bora	
	2024	2023
Immobilisations concédées *	5 708 788 196	5 626 033 064
- Production	3 585 540 423	3 579 999 521
- Distribution	2 123 247 773	2 046 033 543
Immobilisations privées	134 945 880	137 817 415
Immobilisations en-cours	823 151 614	295 840 840
- Production	675 804 024	214 228 626
- Distribution	147 347 590	81 612 214
Total immobilisations brutes	6 666 885 690	6 059 691 319
Amortissements et provisions **	-4 114 417 628	-3 817 769 615
- Production	-2 634 505 015	-2 451 842 825
- Distribution	-1 369 733 182	-1 266 675 311
- Privés	-110 179 430	-99 251 479
Immobilisations nettes	2 552 468 062	2 241 921 704
Stock	280 920 038	175 543 958
Avances et acomptes	16 507 991	11 418 169
Créances clients	302 686 810	266 833 822
Autres créances	113 923 843	117 012 521
Charges constatées d'avance	63 312 002	8 185 329
Provisions pour dépréciation	-72 974 048	-72 437 484
Stock et créances nets	704 376 635	506 556 315
Compte courant du concessionnaire	0	384 476 078
TOTAL ACTIF	3 256 844 698	3 132 954 098

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.

* Immobilisations concédées

	2024	2023
Production		
Concessionnaire	3 218 517 334	3 232 103 306
Concessionnaire	3 218 517 334	3 232 103 306
Fonds	367 023 089	347 896 215
Total Tiers, concédant et fonds	367 023 089	347 896 215
Total au bilan	3 585 540 423	3 579 999 521

Distribution

Concessionnaire	1 380 669 869	1 303 455 639
Concessionnaire	1 380 669 869	1 303 455 639
Tiers et concédant	580 657 442	580 657 442
Fonds	161 920 462	161 920 462
Total Tiers, concédant et fonds	742 577 904	742 577 904
Total au bilan	2 123 247 773	2 046 033 543

** Amortissements et provisions

	2024	2023
Production		
Concessionnaire	-2 599 929 983	-2 451 842 825
Concessionnaire	-2 599 929 983	-2 451 842 825
Fonds	-34 575 032	0
Total Tiers, concédant et fonds	-34 575 032	0
Total au bilan	-2 634 505 015	-2 451 842 825

Distribution

Concessionnaire	-933 537 601	-856 719 957
Concessionnaire	-933 537 601	-856 719 957
Tiers et concédant	-428 562 339	-409 955 354
Fonds	-7 613 088	0
Total Tiers, concédant et fonds	-436 175 427	-409 955 354
Total au bilan	-1 369 713 028	-1 266 675 311

4.3.2 BILAN PASSIF

PASSIF	ACTIF	
	2024	2023
Résultat	94 833 736	59 442 599
Capitaux propres	94 833 736	59 442 599
Droits des tiers et concédant apports gratuit	152 074 949	170 702 088
- Distribution	152 074 949	170 702 088
Droits du concédant exigible en nature	152 074 949	170 702 088
Provisions devenues sans objet	55 093 585	39 525 213
- PR devenues sans objet	55 093 585	39 525 213
Provision pour risques et charges	55 093 585	39 525 213
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	17 737 102	0
Clients - avances sur consommation	48 515 140	41 605 266
Fournisseurs	383 281 676	304 096 985
Dettes fiscales et sociales	160 765 159	172 593 257
Passif de renouvellement	2 248 528 995	2 294 644 565
- Production	1 366 285 899	1 392 073 085
- Distribution	882 243 096	902 571 480
Autres dettes	0	10 823 889
Produits constatés d'avance	96 014 355	39 520 236
Emprunts et dettes	2 937 105 326	2 863 284 198
TOTAL PASSIF	3 256 844 698	3 132 954 098

4.3.3 COMPTE DE RESULTAT PAR ACTIVITE

		Bora Bora 2023			Bora Bora 2024		
		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 autori	492 415 325		492 415 325	505 871 318		505 871 318
	- UO UP1 : Puissance maximale majorée 9	10 975,00		10 975	10 975,00		10 975
	- Forfait FP1 10	-44 867		-44 867	-46 099		-46 099
	Facturation P1 autres distributeurs						
	COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE	-380 781 363	214 372	-380 566 991	-452 538 421	378 503	-452 159 918
	par UO : Puissance maximale majorée	-34 695		-34 676	-41 234		-41 199
	- Maintenance	-127 963 045		-127 963 045	-152 199 212		-152 199 212
	- AC	-29 033 733		-29 033 733	-32 667 455		-32 667 455
	- ACE	-48 356 070		-48 356 070	-49 475 104		-49 475 104
	- MO	-49 993 302		-49 993 302	-70 064 547		-70 064 547
	- AUTRES	-579 940		-579 940	7 894		7 894
	- Conduite et Fonctionnement	290 231		290 231	-23 393 803		-23 393 803
	- AC	-21 374 180		-21 374 180	-391 936		-391 936
	- ACE	-5 393 221		-5 393 221	-10 266 517		-10 266 517
	- MO	-38 936		-38 936	-5 181 926		-5 181 926
- AUTRES	27 096 568		27 096 568	-7 553 424		-7 553 424	
- Amortissement des actifs de concession	-137 627 707		-137 627 707	-137 500 946		-137 500 946	
- Dotation amortissement biens au bilan	-160 682 161		-160 682 161	-163 288 131		-163 288 131	
- Dotation / reprise de lissage	23 054 454		23 054 454	25 787 186		25 787 186	
- Quote part des activités support affectées	-115 480 842	214 372	-115 266 470	-139 444 460	378 503	-139 065 957	
- Fonctions supports	-72 515 684		-72 515 684	-91 957 374		-91 957 374	
- Frais de siège	-42 965 158	214 372	-42 750 786	-47 487 086	378 503	-47 108 583	
P2 Charges variables de production	PRODUIT AUTORISE : Rémunération des autres charges de productio	77 999 872		77 999 872	82 072 089		82 072 089
	- UO UP2 : kWh produits sortie de centrale 9	42 139 315		42 139 315	43 384 074		43 384 074
	- Forfait FP2 10	1,851		1,851	1,892		1,892
	Facturation P2 autres distributeurs						
	COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS	-91 549 366	24 393	-91 524 973	-20 671 643	5 127	-20 666 516
	par UO : kWh produits sortie de centrale	- 2,173		- 2,172	- 0,476		- 0,476
	- Maintenance	-65 858 152		-65 858 152	-17 178 483		-17 178 483
	- AC	-15 330 786		-15 330 786	-1 993 793		-1 993 793
	- ACE	-37 554 485		-37 554 485	-13 131 619		-13 131 619
	- MO	-12 641 475		-12 641 475	-2 077 280		-2 077 280
	- AUTRES (provision rév groupes...)	-331 406		-331 406	24 209		24 209
	- Traitement des effluents						
	- Quote part des activités support affectées	-25 691 215	24 393	-25 666 822	-3 493 159	5 127	-3 488 033
	- Fonctions supports	-20 802 246		-20 802 246	-2 849 959		-2 849 959
	- Frais de siège	-4 888 969	24 393	-4 864 576	-643 201	5 127	-638 074
Matières consommées	PRODUIT AUTORISE : Matières consommées	1 003 905 494		1 003 905 494	1 054 303 438		1 054 303 438
	Facturation autres distributeurs						
	Par kWh produits sortie de centrale	23,82		23,82	24,30		24,30
	- Consommations	-1 003 905 495		-1 003 905 495	-1 054 439 338		-1 054 439 338
	- Fioul						
- Gasoil	-996 030 475		-996 030 475	-1 044 082 229		-1 044 082 229	
- Huile	-7 875 020		-7 875 020	-10 357 109		-10 357 109	
- Urée							
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	866 266		866 266			
	- Coûts directs						
	- Quote part des activités support affectées						
	- Fonctions supports						
	- Frais de siège						
	PRODUIT SUR REVENTE ENERGIES						
- Coûts sur revente energie							
PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	179 774 521		179 774 521	485 255 145		485 255 145	
- Coûts directs	-171 482 909		-171 482 909	-468 649 014		-468 649 014	
- Quote part des activités support affectées	-24 188 602		-24 188 602	-11 056 007		-11 056 007	
SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE							
	TOTAL DES PRODUITS	1 754 961 478		1 754 961 478	2 127 501 990		2 127 501 990
	MARGE AVANT IS	83 053 742	238 766	83 292 508	120 147 567	383 630	120 531 197
	- I.S.	-38 232 184	-109 911	-38 342 095	-48 023 065	-153 337	-48 176 402
	- IS report déficitaire 2022 / 2023						
	MARGE NETTE CONCESSION	44 821 558	128 855	44 950 412	72 124 502	230 293	72 354 795
	MARGENETTE ACTIONNAIRE	38 098 324	109 526	38 207 851	61 305 827	195 749	61 501 576
En % des produits	2%		2%	3%		3%	

		Bora Bora 2023			Bora Bora 2024		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
DISTRIBUTION D'ELECTRICITE							
GESTION DES RESEAUX	PRODUIT AUTORISE	228 675 631		228 675 631	241 470 231		241 470 231
	- UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) 9	166		166	169		169
	- Forfait FD2 10	1 377 104		1 377 104	1 430 239		1 430 239
	COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE	-150 348 272	111 863	-150 236 409	-141 402 726	168 725	-141 234 001
	par UO : longueur des reseaux (hors branchement)	-905 410		-904 736	-837 427		-836 427
	- Maintenance	-44 256 430		-44 256 430	-34 133 475		-34 133 475
	- AC	-5 363 987		-5 363 987	1 807 800		1 807 800
	- ACE	-8 965 142		-8 965 142	-15 942 181		-15 942 181
	- MO	-29 818 205		-29 818 205	-21 235 825		-21 235 825
	- AUTRES	-109 096		-109 096	1 236 731		1 236 731
	- Conduite et Fonctionnement	-9 283 694		-9 283 694	-3 389 888		-3 389 888
	- AC						
	- ACE	-863 142		-863 142	-702 644		-702 644
- MO	-12 748		-12 748	-92 521		-92 521	
- AUTRES	-8 407 804		-8 407 804	-2 594 723		-2 594 723	
- Amortissement des actifs de concession	-53 417 930		-53 417 930	-56 489 261		-56 489 261	
- Dotation amortissement biens au bilan	-66 142 082		-66 142 082	-76 817 644		-76 817 644	
- Dotation / reprise de lissage	12 724 151		12 724 151	20 328 384		20 328 384	
- Reprise provision pour risque							
- Quote part des activités support affectées	-43 390 219	111 863	-43 278 355	-47 390 102	168 725	-47 221 377	
- Fonctions supports	-20 970 232		-20 970 232	-26 221 799		-26 221 799	
- Frais de siège	-22 419 986	111 863	-22 308 123	-21 168 303	168 725	-20 999 578	
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...	1 850 546		1 850 546	1 864 004		1 864 004
	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	11 844 281		11 844 281	17 594 108		17 594 108
	- Coûts directs	-8 784 807		-8 784 807	6 712 022		6 712 022
	- AC	-7 523 490		-7 523 490	-19 125 594		-19 125 594
	- ACE	-30 304 172		-30 304 172	-49 233 712		-49 233 712
	- MO	-2 476 457		-2 476 457	-4 559 910		-4 559 910
	- AUTRES	31 519 312		31 519 312	79 631 238		79 631 238
	- Quote part des activités support affectées	-3 803 913	3 559	-3 800 354	-7 517 831	9 325	-7 508 506
	- Fonctions supports	-3 090 677		-3 090 677	-6 347 902		-6 347 902
	- Frais de siège	-713 236	3 559	-709 678	-1 169 929	9 325	-1 160 604
	PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES	129 393 698		129 393 698	120 911 537		120 911 537
	- Coûts directs	-124 424 092		-124 424 092	-114 903 206		-114 903 206
	- AC	-56 277 494		-56 277 494	-26 813 937		-26 813 937
- ACE	-58 262 546		-58 262 546	-67 085 363		-67 085 363	
- MO	-9 209 332		-9 209 332	-11 530 412		-11 530 412	
- AUTRES	-674 720		-674 720	-9 473 494		-9 473 494	
- Quote part des activités support affectées	-12 568 545		-12 568 545	-10 753 781		-10 753 781	
SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION							
TOTAL DES PRODUITS	371 764 156		371 764 156	381 839 880		381 839 880	
MARGE AVANT IS	71 834 527	115 422	71 949 949	113 974 358	178 050	114 152 409	
- I.S.	-33 067 636	-53 132	-33 120 768	-45 555 629	-71 167	-45 626 796	
- IS report déficitaire 2022 / 2023							
MARGE NETTE CONCESSION	38 766 892	62 290	38 829 181	68 418 729	106 884	68 525 613	
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	38 766 892	62 290	38 829 181	68 418 729	106 884	68 525 613	
En % des produits	10%		10%	18%		18%	

		Bora Bora 2023			Bora Bora 2024		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
FOURNITURE D'ELECTRICITE							
ACHAT AUX PRODUCTEURS	PRODUIT AUTORISE et redevance solaire	1 576 266 699		1 576 266 699	1 647 730 980		1 647 730 980
	- Achat d'électricité d'origine thermique	1 574 320 691		1 574 320 691	1 642 246 845		1 642 246 845
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique (RA)						
	- Achat d'électricité d'origine solaire (RA)	1 946 008		1 946 008	5 484 135		5 484 135
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique pour revente à TSE						
	- Autres revente à TSE						
	COUTS D'ACHAT	-1 576 266 699		-1 576 266 699	-1 647 731 687		-1 647 731 687
	- Achat d'électricité d'origine thermique	-1 574 320 691		-1 574 320 691	-1 642 246 845		-1 642 246 845
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique Marama Nui						
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique CHPP						
- Achat d'électricité d'origine solaire	-1 946 008		-1 946 008	-5 484 842		-5 484 842	
GESTION ADMINISTRATIVE	-956 614	252	-956 362	-947 751	478	-947 273	
- Produits de la Redevance solaire							
- Coûts de Fonctionnement	-600 694		-600 694	-373 558		-373 558	
- AC	-268 043		-268 043				
- ACE	-297 699		-297 699	-367 580		-367 580	
- MO	-33 208		-33 208	-5 978		-5 978	
- AUTRES	-1 744		-1 744				
- Quote part des activités support affectées	-355 919	252	-355 668	-574 193	478	-573 715	
- Fonctions supports	-305 446		-305 446	-514 247		-514 247	
- Frais de siège	-50 474	252	-50 222	-59 946	478	-59 468	
ETUDES & RACCORDEMENTS SOLAIRES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	5 764 016		5 764 016	817 277		817 277
	- Coûts directs	-4 670 370		-4 670 370	167 395		167 395
	- MO	-1 899 294		-1 899 294	-3 142 881		-3 142 881
	- Quote part des activités support affectées	-3 169 925	2 729	-3 167 196	-4 627 684	6 427	-4 621 257
	- Fonctions supports	-2 622 916		-2 622 916	-3 821 318		-3 821 318
- Frais de siège	-547 009	2 729	-544 280	-806 366	6 427	-799 939	
GESTION DE CLIENTELE	PRODUIT AUTORISE	26 444 652		26 444 652	28 635 465		28 635 465
	- UO UC : Nombre d'abonnés 9	3 396		3 396	3 458		3 458
	- Forfait FC 10	7 787,00		7 787	8 282,00		8 282
	PRODUITS ACCESSOIRES A L'ENERGIE	5 737 331		5 737 331	7 550 582		7 550 582
	- Frais de relance	2 748 558		2 748 558	4 417 219		4 417 219
	- Frais de perception de taxe	2 988 773		2 988 773	3 133 363		3 133 363
	COUT DE L'INTERFACE CLIENTELE	-74 703 214	43 085	-74 660 129	-105 366 783	91 299	-105 275 484
	par UO : Nombre d'abonnés	-21 997		-21 985	-30 470		-30 444
	- Affranchissements	-4 450 310		-4 450 310	-4 993 547		-4 993 547
	- Fonctionnement	-28 289 853		-28 289 853	-39 453 287		-39 453 287
	- AC	-232 955		-232 955	-274 941		-274 941
	- ACE	-1 397 480		-1 397 480	-2 381 811		-2 381 811
- MO	-23 701 774		-23 701 774	-35 098 735		-35 098 735	
- AUTRES	-2 957 644		-2 957 644	-1 697 800		-1 697 800	
- Quote part des activités support affectées	-41 963 051	43 085	-41 919 965	-60 919 950	91 299	-60 828 651	
- Fonctions supports	-33 327 763		-33 327 763	-49 465 556		-49 465 556	
- Frais de siège	-8 635 287	43 085	-8 592 202	-11 454 394	91 299	-11 363 095	
ACTIVITES ANNEXES	PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS	4 027 204		4 027 204	6 266 372		6 266 372
	- Frais de coupure	4 027 204		4 027 204	6 266 372		6 266 372
	- Coûts directs	-4 027 831		-4 027 831	-4 657 848		-4 657 848
	- AC	-218 367		-218 367	-327 535		-327 535
	- ACE	-372 619		-372 619	-1 144 526		-1 144 526
	- MO	-3 433 820		-3 433 820	-3 185 787		-3 185 787
	- AUTRES	-3 025		-3 025			
- Quote part des activités support affectées	-3 044 953	4 934	-3 040 019	-4 648 148	6 515	-4 641 632	
- Fonctions supports	-2 055 990		-2 055 990	-3 830 731		-3 830 731	
- Frais de siège	-988 963	4 934	-984 029	-817 416	6 515	-810 901	
SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE							
TOTAL DES PRODUITS	1 618 239 902		1 618 239 902	1 691 000 676		1 691 000 676	
MARGE AVANT IS	-48 599 704	51 001	-48 548 703	-76 811 831	104 719	-76 707 111	
- I.S.	22 371 934	-23 477	22 348 457	30 701 741	-41 856	30 659 885	
- IS report déficitaire 2022 / 2023							
MARGE NETTE CONCESSION	-26 227 770	27 524	-26 200 246	-46 110 089	62 863	-46 047 226	
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	-22 293 604	23 395	-22 270 209	-39 193 576	53 434	-39 140 142	
En % des produits	-1%		-1%	-2%		-2%	

		Bora Bora 2023			Bora Bora 2024		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
PARTAGE DES GAINS DE RENDEMENTS							
PGR	Tarif public combustible 2017						
	PRODUIT AUTORISE Rendement de production						
	- Rendement de référence						
	- Rendement 10						
	- kWh produits 10						
	- Economie réalisée en litre de combustibles						
	PRODUIT AUTORISE Rendement de distribution	3 452 579		3 452 579			
	- Rendement de référence						
	- Rendement 4						
	- kWh fournis aux client finaux 10						
- Economie réalisée en litre de combustibles							
MARGE AVANT IS	3 452 579		3 452 579				
- I.S.	-1 589 328		-1 589 328				
- IS report déficitaire 2022 / 2023							
MARGE NETTE CONCESSION	1 863 251		1 863 251				
MARGE NETTE ACTIONNAIRE	1 583 763		1 583 763				
En % des produits							
RESULTAT FINANCIER							
	PRODUIT AUTORISE	-21 258 095		-21 258 095	-7 161 866		-7 161 866
	- Intérêts sur emprunts bancaires						
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de	21 258 095		21 258 095	7 162 789		7 162 789
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financ						
	MARGE AVANT IS	0		0	924		924
	- I.S.	0		0	-369		-369
	- IS report déficitaire 2022 / 2023						
	MARGE NETTE CONCESSION	0		0	554		554
	MARGE NETTE ACTIONNAIRE	0		0	471		471
	En % des produits						
TOTAL CONCESSION							
	TOTAL DES PRODUITS (*)	2 152 839 329		2 152 839 329	2 550 933 835		2 550 933 835
	TOTAL DES CHARGES (*)	-2 043 098 184	405 189	-2 042 692 996	-2 393 622 817	666 400	-2 392 956 417
	MARGE AVANT IS	109 741 145	405 189	110 146 333	157 311 019	666 400	157 977 418
	- I.S.	-50 517 214	-186 521	-50 703 735	-62 877 322	-266 360	-63 143 682
	- IS report déficitaire 2022 / 2023						
	MARGE NETTE CONCESSION	59 223 931	218 668	59 442 599	94 433 697	400 039	94 833 736
	MARGE NETTE ACTIONNAIRE	50 340 341	185 868	50 526 209	80 268 642	340 033	80 608 676
	En % des produits	2%		2%	3%		3%

4.3.4 COMMENTAIRES SUR LES ETATS FINANCIERS

4.3.4.1 Commentaires sur les éléments non récurrents

Des reprises de provisions pour risques de redressements CPS sur indemnités forfaitaires non soumises à cotisation (en frais de siège) ont été constatées en production, en distribution et fournitures. Le montant total de ces reprises s'élève à 666 KF.

4.3.4.2 Commentaires sur la variation entre 2023 et 2024 des éléments récurrents :

Commentaires sur la variation des produits : + 398 MF

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

Ce poste augmente de + 97 MF.

Les explications relatives aux autres produits qui augmentent de + **301 MF** sont :

- **Production : + 305 MF**
 - + 305 MF sur les travaux immobilisés dont :
 - + 286 MF au titre des travaux de la batterie ESS Bora bora
 - + 8 MF au titre des travaux d'éclairage réalisés dans la salle des machines de la centrale
 - + 4 MF au titre du remplacement d'un groupe moteur en 2024
 - + 3 MF relatif au remplacement des tôles de l'atelier mécanique à la centrale
 - + 4 MF autres coûts

- **Distribution : - 3 MF**
 - -8 MF sur les travaux immobilisés dont :
 - - 28 MF de travaux sur réseaux HT/BT
 - +20 MF de renouvellement de branchement et comptages
 - + 6 MF sur les travaux vendus relatifs des travaux de déplacement et d'extensions des réseaux

- **Fourniture : - 1 MF**
 - - 5 MF d'études et raccordements solaires
 - + 2 MF au titre des travaux vendus
 - + 2 MF relatif aux produits de relances et coupures pour impayés

Commentaires sur la variation des charges : + **351 MF**

- **Production : + 335 MF**
 - + 284 MF au titre de la réalisation d'immobilisations dont :
 - + 279 MF au titre des travaux de la batterie ESS Bora bora
 - + 8 MF au titre des travaux d'éclairage réalisés dans la salle des machines de la centrale
 - + 4 MF au titre du remplacement d'un groupe moteur en 2024
 - + 3 MF relatif au remplacement des tôles de l'atelier mécanique à la centrale
 - + 3 MF sur les autres investissements
 - - 14 MF au titre des activités support affectées
 - + 72 MF au titre de la conduite et maintenance de la centrale dont :
 - + 25 MF sur les frais de support et frais de siège
 - + 24 MF au titre de la conduite et fonctionnement (dépréciation des stocks et assurance multirisque)
 - + 24 MF au titre de la maintenance de la centrale relatif aux travaux généraux, les coûts d'entretien et du matériel mis au rebut
 - + 51 MF au titre des matières consommées (gazole, huiles...)
 - - 71 MF au titre de la maintenance des groupes dont :
 - - 22 MF sur les frais de support et frais de siège
 - - 53 MF lié à la révision 48000 heures réalisée en 2023
 - - 6 MF lié à la révision 12000 heures réalisé en 2023
 - - 2 MF lié à la révision 3000 heures réalisé en 2023
 - + 13 MF lié à la révision 6000 heures réalisé en 2024

- **Distribution : - 32 MF**
 - - 9 MF au titre de la gestion du réseau dont :
 - - 11 MF au titre de l'entretien des réseaux
 - - 6 MF au titre de la conduite et fonctionnement
 - - 1 MF au titre des frais de siège
 - + 6 MF au titre des fonctions supports
 - + 3 MF relatif aux charges calculées
 - - 11 MF au titre de la réalisation d'immobilisations dont :
 - - 25 MF au titre des travaux sur réseaux HT/BT
 - - 2 MF au titre des activités support affectées
 - + 16 MF au titre du renouvellement des branchements/comptages
 - - 12 MF au titre des travaux vendus
- **Fourniture : + 30 MF** (hors achat énergie thermique à la production EDT)
 - + 30 MF au titre de la gestion de clientèle dont :
 - + 16 MF au titre des fonctions support
 - + 3 MF au titre des frais de siège
 - + 11 MF relatif à la gestion des contrats
 - - 3 MF au titre d'études et raccordements solaires
 - + 2 MF relatif aux travaux vendus
- **Achat des énergies renouvelables : + 4 MF**
- **Financier : + 14 MF**

Commentaires sur la variation de la marge récurrente : + 48 MF

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

- Une hausse de 97 MF sur le revenu autorisé
- Une hausse de 51 MF sur les matières consommées
- Une hausse de 1 MF sur les coûts de fonctionnement et maintenance de la Production
- Une baisse de 12 MF sur les coûts de fonctionnement et maintenance de la Distribution
- Une hausse de 31 MF sur les coûts de fonctionnement de la Clientèle
- Une hausse de 3 MF sur les charges calculées
- Une hausse de 41 MF sur la marge des activités annexes (dont 24 MF sur les travaux immobilisés de la Production liés à une baisse des coûts des fonctions support et 17 MF sur les travaux vendus de la Distribution)
- Une baisse de 3 MF sur les autres produits
- Une baisse de 14 MF sur les produits financiers

4.3.5 Tableaux de passage du RAD aux comptes sociaux

	Concession	Autres concessions	Toutes concessions
Résultat avant IS - RAD de la concession	157 977 418	870 922 504	1 028 899 922
Retraitements concession	21 978 835	57 569 078	79 547 913
Complément 2023 RA financier Tahiti Nord	0	28 893 620	28 893 620
Complément de PIDR lissée RAD (*)	3 134 339	61 587 567	64 721 906
Ecart charges calculées PCG/lissée	18 857 466	-32 810 110	-13 952 644
Ecart sur plafonnement PCG	-12 970	-101 999	-114 969
Hors concession		220 575 154	220 575 154
Résultat avant IS - PCG	179 956 253	1 149 066 736	1 329 022 989

(*) La quote part pour chaque concession est estimée (coûts affectés par centres de coûts)

	Concession	Autres concessions	Toutes concessions
Résultat net - RAD de la concession	94 833 736	558 950 848	653 784 584
Déficits reportables sur concessions déficitaires	0	25 185 803	25 185 803
Reprise de report déficitaire antérieur	0	-61 322 470	-61 322 470
Retraitements	13 193 879	34 534 833	47 728 713
Complément 2023 RA financier Tahiti Nord	0	17 336 159	17 336 159
Complément de PIDR lissée RAD (*)	1 881 542	36 951 574	38 833 115
Ecart charges calculées PCG/lissée	11 320 124	-19 691 704	-8 371 580
Ecart sur plafonnement PCG	-7 786	-61 195	-68 981
Hors concession		325 654 633	325 654 633
Résultat net - PCG	108 027 615	883 003 647	991 031 262

(*) La quote part pour chaque concession est estimée (coûts affectés par centres de coûts)

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

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 CFP (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 CFP (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 CFP (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 2024

Pour l'ensemble des concessions gérées par EDT, suite aux sorties de concessions, le plafond 2024 est de 523 129 610 F CFP après IS. Le résultat soumis au plafonnement réalisé sur l'exercice s'élève à 875 807 969 F CFP avant IS dont 2.183.073 F CFP conservés par l'entreprise et 2.183.073 F CFP à restituer aux clients.

En raison d'un RA de la concession représentant 11,28 % du RA des concessions gérées par EDT,

- la part conservée dans les comptes de la concession s'élève à 246 287 F CFP.
- la part à restituer aux clients de la concession s'élève à 246 287 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'Energie » (CE) et le « Plafonnement N-1 ».

$$\begin{aligned}\text{Revenu Autorisé} &= \text{RE} + \text{CE} - \text{Plafonnement N-1} \\ 1.910.921.097 &= 850.996.917 + 1.059.924.180 - 0\end{aligned}$$

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

$$\text{RE} = \text{C} + \text{D} + \text{P} + \text{RF} + \text{PGR}$$

	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		44 867	46 099	2,7%	492 415 325	505 936 525	2,7%
Nb de kWh produits	42 139 315	43 384 074	3,0%	1,851	1,892	2,2%	77 999 872	82 082 668	5,2%
Ajustement TAC Avenant 18b									
Activité de dispatching									
Nb de km de réseaux HTA									
Activité de distribution									
Nb de km de réseaux (hors branchements)	166	169	1,7%	1 377 104	1 430 239	3,9%	228 675 631	241 501 357	5,6%
Activité de fourniture									
Nb de clients (abonnements)	3 396	3 458	1,8%	7 787	8 282	6,4%	26 444 652	28 639 156	8,3%
RE - "Forfaits"							825 535 480	858 159 706	4,0%
Résultat financier							-21 258 095	-7 162 789	-66,3%
Partage des gains de rendement							3 452 579		
RE (Revenu de l'exploitation)							807 729 964	850 996 917	5,4%

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.

		2023			2024		
		l/kwh	Prix	Coût	l/kwh	Prix	Coût
Carburant : GO	C	11 510 811	86,53	996 030 475	12 066 130	86,53	1 044 082 229
Carburant : Fuel	C						
Urée	U						
Huiles	H	22 052	357,11	7 875 019	22 722	455,82	10 357 109
Energie achetée Hydro	E						
Energie achetée Solaire	E	111 343	17,48	1 946 008	280 156	19,58	5 484 842
Prod ENR EDT							
Transport	T						
CE Total				1 005 851 503			1 059 924 180

Achat de l'énergie solaire injectée dans le réseau de distribution par les centrales photovoltaïques des tiers.

Le contrat d'achat donne l'obligation aux bénéficiaires de panneaux photovoltaïques de facturer au distributeur l'énergie injectée avec une périodicité mensuelle. Il a été décidé d'appliquer la prescription quinquennale en rejetant toute facturation établie avec un retard supérieur à 5 années.

Les charges d'énergie étant répercutées au franc le franc dans le prix de vente de l'électricité, cette modification est sans impact sur le résultat de la concession.

Prix des combustibles

	Gazole Iles	Arrêté CM
Acpt 01/2024	86,63	Arrêté n° 2406 CM du 20 décembre 2023
Acpt 02/2024	86,63	Arrêté n° 79 CM du 31 janvier 2024
Acpt 03/2024	86,63	Arrêté n° 234 CM du 28 février 2024
Acpt 04/2024	86,63	Arrêté n° 398 CM du 27 mars 2024
Acpt 05/2024	86,63	Arrêté n° 555 CM du 24 avril 2024
Acpt 06/2024	86,63	Arrêté n° 753 CM du 28 mai 2024
Acpt 07/2024	86,63	Arrêté n° 875 CM du 26 juin 2024
Acpt 08/2024	86,63	Arrêté n° 1169 CM du 25 juillet 2024
Acpt 09/2024	86,63	Arrêté n° 1471 CM du 28 août 2024
Acpt 10/2024	86,63	Arrêté n° 1702 CM du 25 septembre 2024
Acpt 11/2024	86,63	Arrêté n° 1965 CM du 30 octobre 2024
Acpt 12/2024	86,63	Arrêté n° 2211 CM du 27 novembre 2024

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.

	Revenu autorisé (A)	Plafonnement (B)	Produit autorisé (A)+(B)
Activité de production	588 019 193	-75 786	587 943 407
Activité de distribution	241 501 357	-31 126	241 470 231
Activité de fourniture	28 639 156	-3 691	28 635 465
Résultat financier	-7 162 789	923	-7 161 866
Sous total (1)	850 996 917	-109 680	850 887 237
Carburant : GO	1 044 082 229	-135 900	1 043 946 329
Huiles	10 357 109	0	10 357 109
Energie achetée Solaire	5 484 842	-707	5 484 135
Sous total (2)	1 059 924 180	-136 607	1 059 787 573
Total (1)+(2)	1 910 921 097	-246 287	1 910 674 810

		Bora Bora									
		2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
CA facturé dans la concession	A	1 319 620 949	1 259 118 614	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	387 208 426	374 286 743	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	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)		204 091 722	180 176 110	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		1 910 921 097	1 813 581 467	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	-68 694 600	n/a	n/a						
Régularisation écart RA/CA antérieur		n/a	44 347 334	n/a	n/a						
Impact du plafonnement du RA		-246 287			-5 504 984						
Produits comptabilisés		1 910 674 810	1 813 581 467	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 2024	Réalisé 2023
Nombre de kWh vendus îles (Consommés + Energie en compteur)	44 178 360	42 177 053
<i>Rendement électrique (kWh) Energie vendue / Energie Produite et achetée</i>	93,7%	94,8%
<u>Nombre de kWh à produire ou acheter</u>		
Achat Photovoltaïque à 45 F/kWh	816	814
Achat Photovoltaïque à 23,64 F/kWh	279 340	110 036
Achat Electra 40F/kWh		493
Total Production Photovoltaïque	280 156	111 343
Production Total EnR	280 156	111 343
Production brute thermique à produire	46 876 854	44 389 103
Production Nette thermique à produire	45 672 469	43 384 074
Total production (EDT et Autres)	47 157 010	44 500 446
<u>Consommation spécifique L/KWh</u>		
Gasoil Centrale thermique	0,2574	0,2593
<u>Stock Matières Premières en volume (l)</u>		
Stock Initial	22 352	65 875
Achat Matière première	12 102 544	11 467 288
Stock Final	58 766	22 352
Consommation Matière 1ière	12 066 130	11 510 811
<u>Consommation spécifique compte L/KWh</u>	0,257	0,259
<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	86,53 F	86,53 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	455,82 F	357,11 F
<u>Stock Matières Premières en XPF</u>		
Stock Initial	1 934 119	5 700 164
Achat Matière première	1 047 233 132	992 264 430
Stock Final	5 085 022	1 934 119
Consommation Matière 1ière	1 044 082 229	996 030 475
Huile	10 357 109	7 875 019
(CUHPF) Combustible, urée, huiles ...	1 054 439 338	1 003 905 494
(E) Energie achetée & ENR produite en XPF	5 484 842	1 946 008
(CE) TOTAL achat de matières premières	1 059 924 180	1 005 851 502

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

	2023	Acquisition	Transfert*	Cession	2024
VB concessionnaire	3 232 103 306	1 615 001		-15 200 973	3 218 517 334
VB Fonds	347 896 215	22 064 746		-2 937 872	367 023 089
VB tiers & concédant					
Immo incorporelles					
Production	3 579 999 521	23 679 747		-18 138 845	3 585 540 423
VB concessionnaire	1 303 455 639	77 214 230			1 380 669 869
VB Fonds	161 920 462				161 920 462
VB tiers & concédant	580 657 442				580 657 442
Immo incorporelles					
Distribution	2 046 033 543	77 214 230			2 123 247 773
Total	5 626 033 064	100 893 977		-18 138 845	5 708 788 196

* de biens privés

Détail Production :

Libellé des chantiers	N° immobilisation	Valeur Brute	Taux d'améliorant	Montant améliorant	Montant Renouvellement
G23246-EXTENSION CLOTURE DS TALUS CENTRALE	400000117363	195 000	100%	195 000	
G23243-RENFORCEMT HANGAR DES VEHICULES	400000117364	1 420 000	100%	1 420 000	
CR5906-STRUCTURE SUPPORTA / MODULES TOITURE SPEA B	400000117372	1	100%	1	
TOTAL PRODUCTION FINANCEMENT CONCESSIONNAIRE		1 615 001		1 615 001	
Art.4 G23241-RNV DEPOSE&POSE 3 CLIM CENTRALE BORA	400000117180	518 000		-	518 000
Art.4 G23244-RNV TOLE ATELIER MECANIQ CENTRAL BORA	400000117183	2 980 000		-	2 980 000
Art.4 G23230-RNV CUVE A EAU INCENDIE VOL BRUT 49M3	400000117365	3 987 867		-	3 987 867
Art.4 G23245-TRVX RNV CENTRALE PORTE -REMBARDES	400000117366	2 003 100		-	2 003 100
Art.4 G23242-RNV ECLAIRAGES DS SALLE DES MACHINES	400000117367	8 035 775		-	8 035 775
Art.4 G23240-REMPLECEMT DM110 PAR MA330 QS60	400000117402	1 513 335		-	1 513 335
Art.4 G23240-REMPLECEMT DM110 PAR MA330 QS60	400000117403	1 513 335		-	1 513 335
Art.4 G23240-REMPLECEMT DM110 PAR MA330 QS60	400000117404	1 513 334		-	1 513 334
TOTAL PRODUCTION FINANCEMENT FONDS DE RENOUVELLEMENT		22 064 746		-	22 064 746
TOTAL ACQUISITIONS PRODUCTION BORA		23 679 747	-	1 615 001	22 064 746

Libellé des chantiers	N° immobilisation	Valeur Brute	Taux d'améliorant	Montant améliorant	Montant Renouvellement
A.N CONSTRUCTION BORA	400000000065	-2 084 641			(2 084 641)
EXTENSION CENTRALE BORA	400000000068	-1 578 505			(1 578 505)
FILIERE COMBUSTIBLE BORAEXTENSION CENTRALE	400000000125	-3 142 563			(3 142 563)
REMISE EN ETAT ÉCLAIRAGESDM1&SDM2 CENTRALE BORA	400000000082	-8 395 264			(8 395 264)
TOTAL CESSION PRODUCTION FINANCEMENT CONCESSIONNAIRE		(15 200 973)		-	(15 200 973)

Détail Distribution :

Libellé des chantiers	N° immobilisation	Valeur Brute	Taux d'améliorant	Montant améliorant	Montant Renouvellement
302250-ELECTRIFICATION QUARTIER TEENA à FAANUI	400000117171	828 357	100%	828 357	-
302290-ELECTRIFICATION QUARTIER PAHUIRI à FAANUI	400000117172	831 086	100%	831 086	
302220-ELECTRIFICATION QUARTIER TEHEIURA à FAANUI	400000117173	844 137	100%	844 137	
304980-ELECTRIFICATION QUARTIER ATUAHIVA à ANAU	400000117174	1 286 100	100%	1 286 100	
302270-ELECTRIFICATION QUARTIER ATANI à VAITAPE	400000117185	546 511	100%	546 511	
346290-ENFOUISSEMT RESEAU BT QT MARAKAI à TIIPOTO	400000117356	16 855 859	100%	16 855 859	
TOTAL TRAVAUX AVENANT 3 - ARTICLE 3		21 192 050		21 192 050	-
349440-14A1 ELECTRIFICATION QT TERIIPAIA FAANUI	400000117186	652 689	100%	652 689	
TOTAL TRAVAUX ARTICLE 14		652 689		652 689	-
CP 2023 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119120	2 687 305	100%	2 687 305	
CP 2024 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119134	3 067 813	100%	3 067 813	
TOTAL TRAVAUX ARTICLE 15		5 755 118		5 755 118	-
TOTAL DISTRIBUTION FINANCEMENT CONCESSIONNAIRE		27 599 857		27 599 857	-
G23247-POSE TPC TRAVERSEE FAANUI/ANAU	400000119069	3 113 448	0%	3 113 448	
CP 2023 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119140	23 360 894	0%		23 360 894
CP 2024 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119146	23 140 031	0%		23 140 031
TOTAL TRAVAUX AVENANT 6 - ARTICLE 4		49 614 373	-	3 113 448	46 500 925
TOTAL DISTRIBUTION FINANCEMENT FONDS DE RENOUVELLEMENT		49 614 373		3 113 448	46 500 925
TOTAL ACQUISITION DISTRIBUTION BORA BORA		77 214 230		30 713 305	46 500 925
TOTAL CESSION CONCESSIONNAIRE		-			
TOTAL CESSION TIERS ET CONCEDANT		-			
TOTAL CESSION DISTRIBUTION BORA BORA		-			

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

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
AN TERRAIN BORA BORA		01/01/1991	60	809 000			-	809 000	
AN TERRAIN SPELEC BORA		01/01/1991	60	30 570 489			-	30 570 489	
DRTS INCORPO PRODUCTION		20/11/1991	39	123 106 551			104 599 490	18 507 061	
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	-	
ALTERNAT WARTSILA 8R32 BO	DECOMPO	01/01/1997	25	25 578 643			25 578 643	-	
ACCESSOIRE WARTSILA 8R32	R23100	01/01/1997	25	187 677 072			187 677 072	-	
MOTEUR WARTSILA 6R32 BORA	DECOMPO	01/01/1998	23	121 923 541			121 923 541	-	
ALTERNAT WARTSILA 6R32 BO	R23800	01/01/1998	23	23 369 196			23 369 196	-	
ACCESSOIRE WARTSILA 6R32	1	01/01/1998	23	217 278 464			217 278 464	-	
A.N CONSTRUCTION BORA	400000000065	01/01/2000	35	103 512 287			73 985 964	29 526 323	
CONSTRUCT A TELIER BORA	R01229	01/01/2000	35	23 621 951			16 883 917	6 738 034	
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			66 875 383	15 995 602	
A.N FILIERE BORA RV 2025	R23905	01/01/2000	25	100			100	-	
A.N FILIERE BORA RV 2028	R23100	01/01/2000	28	100			89	11	
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	-	
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	DECOMPO	01/01/2001	20	21 765 679			21 765 679	-	
ACCESSOIRE WARTSILA W200	1	01/01/2001	20	47 962 195			47 962 195	-	
MOTEUR WARTSILA W200 BORA	R23800	01/01/2002	17	86 712 363			86 712 363	-	
ALTERNAT WARTSILA W200 BO	R23800	01/01/2002	17	22 092 164			22 092 164	-	
ACCESSOIRE WARTSILA W200		01/01/2002	17	1 310 171			1 310 171	-	
EXTRATEUR EAU CENT BORA	R23302	31/12/2004	26	173 437			134 383	39 054	
MOTEUR FG WILSON P250 BOR	R23800	12/10/2006	7	-			-	-	
ALTERNAT FG WILS P250 BOR	R23800	12/10/2006	7	-			-	-	
ACCESSOIRE WILS P250 BORA	R23100	12/10/2006	7	-			-	-	
RA YONNAGE EXT CENT BORA	R23705	01/08/2007	27	3 423 094			2 176 760	1 246 334	
PASSERLLE STOCK CENT BORA	R23707	01/08/2007	27	415 053			263 934	151 119	
AMNGT LABO CENT BORA	R23802	12/12/2007	27	582 863			367 319	215 544	
R23506-EXTENSION CENTRALE BORA	400000000068	01/01/2008	27	191 846 949			120 870 391	70 976 558	
FMERE EXT BATIMENT BORA		01/01/2008	35	-			-	-	
VRD EXTENSION CENTRALE	R23504	01/02/2008	43	11 497 594			4 535 274	6 962 320	
FM FILIERE EXT BORA BNR	R23600	29/04/2008	25	-			-	-	
CLOTURE/SUPPORT TOURET	R23713	01/05/2008	43	1 709 820			668 515	1 041 305	
PROTECTION PIPELINE GO	R23801	01/05/2008	43	3 810 170			1 489 722	2 320 448	

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
CLOTURE SUPPORT TOURET	R23713	01/05/2008	27	1 673 950			1 047 283	626 667	
DALLES BETON SOUS AERO	R23505	01/05/2008	27	1 800 050			1 126 176	673 874	
A GENCEMT EXTENS CENT BORA	B23803	01/12/2008	26	19 889 128			12 272 958	7 616 170	
R23800 FILIERE COMBUSTIBLE BORA	400000000125	01/12/2008	25	1 343 831			865 059	478 772	
FILIERE EAU BORA	R23903	01/12/2008	25	27 748 867	-		17 862 668	9 886 199	
FILIERE ENERGIE BORA	R23100	01/12/2008	25	132 218 260	-		85 112 335	47 105 925	
FILIERE LUBRIFIANT BORA	R23800	01/12/2008	25	15 250 784	-		9 817 327	5 433 457	
FILIERE ENVIRONNEMT BORA	R23803	01/12/2008	25	39 219 132	-		25 246 376	13 972 756	
FILIERE SECURITE BORA	R23505	01/12/2008	25	24 779 119	-		15 950 964	8 828 155	
FILIERE AIR & ECHAPPEMT	R23800	01/12/2008	25	10 679 255	-		6 874 514	3 804 741	
ACCES BETON AIRE RÉTENT°	R23805	01/01/2009	26	742 238			456 996	285 242	
AIRE LA VAGE EXTÉRIEUR VEH	R23804	01/01/2009	26	351 783			216 593	135 190	
RACC.RESEAU ASSAINISSEMT	B23804	01/03/2009	26	643 149			394 569	248 580	
REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	R23806	01/06/2009	26	688 584			419 786	268 798	
MIS.EN PLACE RESEAU EVA CU	R23100	01/06/2009	25	11 453 034	-		7 144 183	4 308 851	
MISE NORMES PORTES SALLE	R23900	01/07/2009	26	351 909			214 076	137 833	
CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	R23903	01/08/2009	25	270 238			164 072	106 166	
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	R23100	01/01/2010	25	331 000			198 709	132 291	
F&P D'UNE SELF DE 250V AR	R23107	01/01/2010	25	2 378 969	-		1 428 164	950 805	
COMPTAGE THOKEIM SATAM	R23505	15/01/2010	25	2 574 114			1 541 365	1 032 749	
RAMPE STOCKAGE ATELIER	R23101	30/03/2010	25	1 625 000			969 559	655 441	
TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	R23907	30/04/2010	41	1 940 084			699 011	1 241 073	
BAC RANGEMENT CUBITAINER	R23103	01/06/2010	25	858 800			509 918	348 882	
SUPERVISION GE SEPAM ITI	R23107	01/07/2010	25	24 229 366	-		14 352 021	9 877 345	
HANGAR STOCKAGE TRANSFO	R23102	01/08/2010	24	3 168 514			1 872 733	1 295 781	
FILIERE ENERGIE BORA	R23107	01/04/2011	25	3 020 829	-		1 662 863	1 357 966	
FIL.SECU INCENDIE BORA	R23106	01/05/2011	25	33 707 647	-		18 444 086	15 263 561	
GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	B23200	01/06/2011	32	94 014 607			40 471 295	53 543 312	
PANOPLIE PIECES GPE BORA	DECOMPO	01/06/2011	13	37 797 301			37 797 301	-	
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	R23100	01/06/2011	20	157 815 859			107 271 547	50 544 312	
MOTEUR WARTSILA W9L32 BOR	DECOMPO	01/06/2011	20	157 815 859			107 271 547	50 544 312	
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	DECOMPO	01/06/2011	20	33 230 838			22 587 866	10 642 972	
ALTERNAT WARTSILA W9L32 B	DECOMPO	01/06/2011	20	33 230 838			22 587 866	10 642 972	
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	DECOMPO	01/06/2011	20	194 381 548			132 126 197	62 255 351	
ACCESSOIRE WARTSILA W9L32	1	01/06/2011	20	194 381 548			132 126 197	62 255 351	
FILIERE COMBUSTIBLE BORA	R23100	01/06/2011	25	22 937 971			12 473 229	10 464 742	
FILIERE EAU CENTRALE BORA	R23902	01/06/2011	25	54 547 120	-		29 661 678	24 885 442	
FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	R23107	01/06/2011	25	130 306 872	-		70 858 378	59 448 494	
FILIERE LUBRIFIANT BORA	R23505	01/06/2011	25	6 757 246	-		3 674 461	3 082 785	
FILIERE ENVIRONNEMT BORA	R23115	01/06/2011	25	4 525 000	-		2 460 608	2 064 392	
FILIERE SECURITE BORA	R23100	01/06/2011	25	875 050	-		475 835	399 215	
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	R23505	01/08/2011	23	3 653 702	-		2 095 673	1 558 029	
COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	B23106	01/08/2011	25	3 653 702	-		1 962 388	1 691 314	
DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	R23104	01/10/2011	23	894 340			510 073	384 267	
REHAUS MURET PARKING BORA	R23111	01/01/2012	23	664 783			375 984	288 799	

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
FIL EAU QSK60 BORA BORA	40000000362	01/01/2022	25		-	45 779 116	-	5 493 494	40 285 622
FIL ENERGIE/CTRL QSK60 BO	40000000364	01/01/2022	25		-	24 179 352	-	2 901 522	21 277 830
FIL LUBRIFIANT QSK60 BORA	40000000365	01/01/2022	25		-	15 851 818	-	1 902 218	13 949 600
FIL ENVIRONNT QSK60 BORA	40000000366	01/01/2022	25		-	18 753 050	-	2 250 366	16 502 684
FIL SECURITE QSK60 BORA	40000000367	01/01/2022	25		-	1 068 820	-	128 258	940 562
EXTENSION CLOTURE DS TALUS CENTRAL	400000117363	01/10/2024	5	195 000			9 723	-	185 277
RENFORCEMENT HANGAR DES VEHICULES	400000117364	01/10/2024	35	1 420 000			10 115	-	1 409 885
STRUCTURE SUPPORTA / MODULES TOITU	400000117372	01/06/2024	1		1		1	-	0
Art.4 G23241-RNV DEPOSE&POSE 3 CLIM CE	400000117180	01/08/2024	10			518 000	-	21 572	496 428
Art.4 G23244-RNV TOLE A TELIER MECANIQ	400000117183	01/08/2024	35			2 980 000	-	35 457	2 944 543
Art.4 G23230-RNV CUVE A EAU INCENDIE V	400000117365	01/10/2024	25			3 987 867	-	39 769	3 948 098
Art.4 G23245-TRVX RNV CENTRALE PORTE	400000117366	01/10/2024	35			2 003 100	-	14 269	1 988 831
Art.4 G23242-RNV ECLAIRAGES DS SALLE D	400000117367	01/10/2024	35			8 035 775	-	57 241	7 978 534
Art.4 G23240-REMPACEMENT DM110 PAR M	400000117402	01/09/2024	25			1 513 335	-	20 067	1 493 268
Art.4 G23240-REMPACEMENT DM110 PAR M	400000117403	01/09/2024	25			1 513 335	-	20 067	1 493 268
Art.4 G23240-REMPACEMENT DM110 PAR M	400000117404	01/09/2024	25			1 513 334	-	20 067	1 493 267
TOTAL PRODUCTION BORA BORA				3 218 517 334	-	367 023 089	2 430 227 832	90 286 323	1 065 026 268
COMPTAGE BORA-BORA 1990		01/01/1990	20	-	-	-	-	-	-
COMPTAGE BORA 91		01/01/1991	20	382 710	-	-	382 710	-	-
COMPTAGE BORA-BORA 1991		01/01/1991	20	-	2 329 346	-	-	2 329 346	-
DRTS INCORPO DISTRIB	400000002334	20/11/1991	39	44 865 220	-	-	38 120 466	-	6 744 754
COMPTAGE BORA 92		01/01/1992	20	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	-	-
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	-	-
POSTE BORA 1994		01/01/1994	25	-	-	-	-	-	-
COMPTAGE BORA 94		01/01/1994	20	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	-	-
POSTE BORA 1995		01/01/1995	25	1 960 191	-	-	1 960 191	-	-
COMPTAGE BORA 95		01/01/1995	20	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	-	-
POSTE BORA 1996		01/01/1996	25	393 511	-	-	393 511	-	-
COMPTAGE BORA 96		01/01/1996	20	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	-	-
POSTE BORA 1997		01/01/1997	25	466 092	-	-	466 092	-	-
COMPTAGE BORA 97		01/01/1997	20	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	-	-
POSTE BORA 1998		01/01/1998	25	14 622 357	-	-	14 622 357	-	-
TELECOM BORA 98		01/01/1998	15	-	-	-	-	-	-
RES.AERIEN BORA 98		01/01/1998	25	3 305 863	-	-	3 305 863	-	-

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
RESEAUX BORA BORA 1998		01/01/1998	25	-	30 210 018		-	30 210 018	-
RES. SOUT BORA 98		01/01/1998	21	-	-		-	-	-
COMPTAGE BORA 98		01/01/1998	20	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	-	-
TELECOM BORA 99		01/01/1999	15	-	-		-	-	-
RES.AERIEN BORA 99		01/01/1999	25	4 177 005	-		4 177 005	-	-
RESEAUX BORA BORA 1999		01/01/1999	25	-	5 783 644		-	5 783 644	-
RES.SOUT BORA 99		01/01/1999	35	440 062	-		327 110	-	112 952
COMPTAGE BORA 99		01/01/1999	20	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	-	-
POSTE BORA 2000		01/01/2000	25	5 362 212	-		5 362 212	-	-
RES.AERIEN BORA 2000		01/01/2000	25	5 043 422	-		5 043 422	-	-
RESEAUX BORA BORA 2000		01/01/2000	25	-	5 613 661		-	5 613 661	-
COMPTAGE BORA 2000		01/01/2000	20	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	-		1 234 307	-	50 696
POSTE BORA 2001		01/01/2001	25	3 653 336	-		3 509 204	-	144 132
RES.AERIEN BORA 2001		01/01/2001	25	5 370 840	-		5 158 949	-	211 891
RESEAUX BORA BORA 2001		01/01/2001	25	-	7 618 331		-	7 618 331	-
RES.SOUT BORA 2001		01/01/2001	19	-	-		-	-	-
RES.SOUT BORA BORA 2001		01/01/2001	25	-	213 560		-	213 560	-
COMPTAGE BORA 2001		01/01/2001	20	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	-		990 027	-	85 449
POSTE BORA 2002		01/01/2002	25	33 852 170	-		31 162 546	-	2 689 624
RES.AERIEN BORA 2002		01/01/2002	25	7 779 515	-		7 161 417	-	618 098
RESEAUX BORA BORA 2002		01/01/2002	25	-	11 409 630		-	11 409 630	-
RES.SOUT BORA 2002		01/01/2002	35	254 152	-		167 114	-	87 038
RES.SOUT BORA BORA 2002		01/01/2002	25	-	6 080 726		-	6 080 726	-
COMPTAGE BORA 2002		01/01/2002	20	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	-		11 503 712	-	1 560 553
RESEAUX BORA BORA 2003		01/01/2003	25	-	64 892 592		-	64 892 592	-
RES.SOUT BORA 2003		01/01/2003	35	48 308 563	-		30 384 290	-	17 924 273
RES.SOUT BORA BORA 2003		01/01/2003	25	-	7 899 790		-	7 899 790	-
COMPTAGE BORA 2003		01/01/2003	20	2 216 889	-		2 216 889	-	-
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	-		170 212	-	114 515
EXT BTA MAIMARO NUNUE BOR		05/02/2004	35	453 649	-		271 124	-	182 525
EXT BTA TERAI AMANAHUNE		19/02/2004	35	409 619	-		244 361	-	165 258
EXT BTA TEENA ANU BORA		20/02/2004	35	495 491	-		295 549	-	199 942
EXT BTS AHNNE FAANUI BORA		25/02/2004	35	687 600	-		409 869	-	277 731
EXT BTA TAUAROA ANAU BORA		02/06/2004	35	357 706	-		210 480	-	147 226

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
RESEAU CP41906 2004 BORA		01/07/2004	25	1 657 467	-		1 360 122	-	297 345
RESEAU X BORA BORA 2004		01/07/2004	25	-	19 728 243		-	19 728 243	-
RES.SOUT BORA BORA 2004		01/07/2004	25	-	39 000		-	39 000	-
POSE COMPTEURS 2004 BORA		01/07/2004	20	2 591 912	-		2 591 912	-	-
BRANCHEMENT BORA 2004		01/07/2004	20	-	7 671 809		-	7 671 809	-
EXT BTA ROOPINIA FAANUI		11/08/2004	35	339 054	-		197 647	-	141 407
TRANSFO POSTE FAANUI BORA		01/09/2004	25	429 088	-		349 195	-	79 893
TRANSFO POSTE FAANUI BORA		01/09/2004	25	429 088	-		349 195	-	79 893
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	455 806	-		370 939	-	84 867
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	1 026 550	-		835 415	-	191 135
POSTE DP H61 FAANUI BORA		01/09/2004	25	1 047 443	-		852 418	-	195 025
EXT BTA TAMA FAANUI BORA		12/10/2004	35	482 962	-		279 192	-	203 770
EXT BTA TEHIVATAU MAREA		14/04/2005	25	479 866	-		378 687	-	101 179
EXT BTA SOUT PATRICK ROA		25/04/2005	16	-	-		-	-	-
RESEAU X BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	28 412 742		-	28 412 742	-
RESEAU X BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	644 930		-	644 930	-
RESEAU X CP 51906 2005BORA		01/06/2005	25	2 672 122	-		2 094 651	-	577 471
RESEAU X BORA BORA 2005		01/06/2005	25	-	249 732		-	249 732	-
COMPTAGE BORA BORA 2005		01/06/2005	20	-	8 268 350		-	8 268 350	-
POSE IPT POSTE DP ANAU		02/06/2005	15	959 633	-		959 633	-	-
TRANSFOS CP 2005 BORA		01/07/2005	25	1 004 031	-		783 749	-	220 282
POSE COMPTEURS CP BORA 05		01/07/2005	20	3 541 882	-		3 456 003	-	85 879
COMPTAGES CP 2005 BORA		01/07/2005	20	159 102	-		155 244	-	3 858
RES SOUT HT/BT OSMOSEUR		01/01/2006	35	5 354 476	-		2 908 392	-	2 446 084
RES.SOUT VAITAPE VAITEHI		01/01/2006	35	71 143	-		38 643	-	32 500
EXT BTA ELLACOTT ANTHONY		23/01/2006	25	99 301	-		75 273	-	24 028
BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO		28/01/2006	35	133 066	-		71 996	-	61 070
RESEAU BTA BORA		15/06/2006	25	435 167	-		323 049	-	112 118
RESEAU BTA BORA		15/06/2006	25	83 445	-		61 946	-	21 499
RESEAU SOUT. BORA		15/06/2006	35	62 284	-		33 026	-	29 258
RESEAU X BORA BORA 2006		01/07/2006	25	-	274 653		-	274 653	-
RESEAU X BORA BORA 2006		01/07/2006	25	-	36 521 606		-	36 521 606	-
RESEAU 15% EXT BORA 06		01/07/2006	25	5 866 482	-		4 344 733	-	1 521 749
BRCHT/CPTAGES CP BORA		01/07/2006	20	2 483 940	-		2 299 516	-	184 424
BRCHT BORA BORA 2006		01/07/2006	20	-	10 722 524		-	10 722 524	-
POSTE DP BORA DANY DEXTER		01/01/2007	25	1 117 246	-		804 907	-	312 339
RESEAU X BTA MATIA BORA		01/01/2007	35	5 682 427	-		2 924 170	-	2 758 257
EXT BTA VAHIMARAE NELLEY		22/01/2007	25	152 958	-		109 845	-	43 113
IAT TRA VERSIERE POVAL-ANA		06/02/2007	15	276 728	-		276 728	-	-
DEP RESEAU AERIEN HT BORA		06/02/2007	25	1 792 290	-		1 284 164	-	508 126
EXT BTA HATOT ANNIE		28/02/2007	25	309 592	-		221 074	-	88 518
DEP RESEAU AERIEN HT BORA		28/02/2007	25	1 325 564	-		946 562	-	379 002
EXT BTA SOUT QTIER JORDAN		28/02/2007	35	158 152	-		80 667	-	77 485
EXT BTA SOUT MATIRA		14/06/2007	35	263 027	-		131 977	-	131 050
POSTE CP BORA BORA 2007		01/07/2007	25	1 190 270	-		833 906	-	356 364

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
RESEAUX CP BORA BORA 2007		01/07/2007	25	3 731 111	-		2 614 027	-	1 117 084
RESEAUX BORA 2007		01/07/2007	25	-	553 550		-	553 550	-
15% QUOTE PART EDT 2007		01/07/2007	25	238 405	-		167 027	-	71 378
RESEAUX BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	45 828		-	45 828	-
RESEAUX BORA BORA 2007		01/07/2007	25	-	1 088 942		-	1 088 942	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA 07		01/07/2007	20	3 617 240	-		3 167 810	-	449 430
BRCHT BORA 2007		01/07/2007	20	-	11 485 817		-	11 485 817	-
RENF RES BT PHASE MATIRA 1		31/07/2007	35	11 492 334	-		5 724 127	-	5 768 207
VIGNETTES REPERAGE OUVRAG		31/10/2007	35	514 920	-		252 764	-	262 156
EXT BTA SOUT BORA BORA		13/12/2007	35	209 759	-		102 261	-	107 498
EXT BTA SOUT TIPOTO BORA		13/12/2007	35	150 688	-		73 463	-	77 225
POSTE DP REVA TUA LR71		01/01/2008	25	2 701 439	-		1 838 163	-	863 276
POSTE CELLULE SM6 IPT DP/		01/01/2008	25	442 419	-		301 039	-	141 380
POSTE/AUT COMP REVA TUA		01/01/2008	25	1 369 284	-		931 713	-	437 571
POSTE TRANSFO DP REVA TUA		01/01/2008	25	578 697	-		393 768	-	184 929
REPRISE HTA POINTE MOHI		10/01/2008	25	9 682 283	-		6 578 647	-	3 103 636
TRANSFO DP RES.HITIAMA		29/02/2008	25	736 460	-		496 354	-	240 106
POSTE DP BORA 2008		01/07/2008	25	256 530	-		169 436	-	87 094
RESEAUX CP BORA 2008		01/07/2008	25	15 189 156	-		10 032 334	-	5 156 822
RESEAU 2008 CONCEDANT		01/07/2008	25	-	241 404		-	241 404	-
RESEAUX 2008 TIERS		01/07/2008	25	-	46 384 496		-	46 384 496	-
RESEAU 2008 CONCEDANT		01/07/2008	25	-	1 772 679		-	1 772 679	-
BRCHT/CPTAGES CP BORA		01/07/2008	20	2 102 554	-		1 735 903	-	366 651
BRCHT 2008 FINANC TIERS		01/07/2008	20	-	8 122 868		-	8 122 868	-
EXT BTSOUT QT ARAI BORA		30/07/2008	35	469 014	-		220 207	-	248 807
EXT A 14 BTS QT TERIIRERE		13/08/2008	35	412 818	-		193 370	-	219 448
EXT BT SOUT QT VAHIMARAE		21/11/2008	35	163 960	-		75 518	-	88 442
EXT BT SOUT QT GENEVIEVE		21/11/2008	35	632 936	-		291 522	-	341 414
EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA		01/01/2009	35	179 629	-		82 158	-	97 471
POSTE SOCLE TITI VAHIMARA		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE SOCLE PATU-ANAU		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE SOCLE MENUISERIE		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE SOCLE OSMOSEUR		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE SOCLE ORTAS		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 EQUIPMT		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE SOCLE HAAMAIRE		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE PARKING DANI MATIRA		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 STADE PAGOPAGO		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
POSTE LR71 RES.FARETAI		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
POSTE LR71 FACE AMANAHUNE		30/04/2009	35	2 655 409	-		1 189 790	-	1 465 619
TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 EQUIPMT		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POST.LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POST.PARK.DANI MATIRA		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 STADE PAGO		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 RES.FARE		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA		30/04/2009	25	497 718	-		312 212	-	185 506
POST.SOCLE TITI VAHIMARAE		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE SOCLE PATU-ANAU		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 ECOLE ANAU		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE SOCLE MENUISERIE		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE DP LR71 LAGONARIUM		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE SOCLE ORTAS FAANUI		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 PEARL BEACH		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 IMM.HITIAMA		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE SOCLE HAAMAIRE		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE PARKING DANI MATIRA		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 CENTRE MAUTARA		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POST.LR71 STADE PAGO PAGO		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 RES.FARE TAI		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE		30/04/2009	25	1 659 766	-		1 041 151	-	618 615
TRANSFO TITI VAHIMARAE		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO PATU-ANAU BORA		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO ECOLE ANAU		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO MENUISERIE ANAU		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO LAGONARIUM ANAU		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO OSMOSEUR ANAU		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO EGLIS.PROTESTANT		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO ORTAS FAANUI BORA		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO EQUIPMT FAANUI		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO PEARL BEACH FAANUI		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO IMM.HITIAMA BORA		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO HAAMAIRE FAANUI		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801
TRANSFO PARK.DANI MATIRA		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO CENTRE MAUTARA		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO STADE PAGO PAGO		30/04/2009	25	1 452 570	-		911 179	-	541 391
TRANSFO RES.FARE TAI		30/04/2009	25	954 626	-		598 825	-	355 801

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
TRANSFO FACE AMANAHUNE		30/04/2009	25	1 452 570	-	-	911 179	-	541 391
MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA		30/04/2009	35	141 716 290	-	-	63 497 773	-	78 218 517
RESEAUX CP BORA 2009		01/07/2009	25	851 113	-	-	528 110	-	323 003
BRCHT/CPTAGE BORA 2009		01/07/2009	20	3 808 213	-	-	2 953 713	-	854 500
RESEAUX 2009 CONCEDANT		01/12/2009	25	-	2 444 153	-	-	2 444 153	-
RESEAUX 2009 TIERS		01/12/2009	25	-	882 852	-	-	882 852	-
BRCHT 2009 FINANC.TIERS		01/12/2009	20	-	5 556 198	-	-	5 556 198	-
CELLULES DP ECOLE ANAU		01/01/2010	25	790 258	-	-	474 415	-	315 843
EXT BTS QTIER MANA VAEA		01/01/2010	35	124 457	-	-	53 368	-	71 089
EXT BTS QTIER TERITAU		01/01/2010	35	609 874	-	-	261 518	-	348 356
EXT BTS QTIER ELLACOTT		30/04/2010	35	560 085	-	-	234 951	-	325 134
RESEAUX CP BORA BORA 2010		01/07/2010	25	5 039 710	-	-	2 925 517	-	2 114 193
RESEAUX 2010 CONCED BORA		01/07/2010	25	-	827 209	-	-	827 209	-
RESEAUX 2010 TIERS BORA		01/07/2010	25	-	4 651 325	-	-	4 651 325	-
BRCHT/CPTAGE BORA 2010		01/07/2010	20	1 976 148	-	-	1 433 925	-	542 223
COMPTAGE TIERS BORA 2010		01/07/2010	20	-	5 648 087	-	-	5 648 087	-
EXT BTS QTIER FAARA A.		30/08/2010	35	631 959	-	-	259 066	-	372 893
EXT BTS QTIER TRARONA		30/10/2010	35	200 234	-	-	81 128	-	119 106
MIS SOUT HTA TRAVERSIERE		01/01/2011	35	6 842 845	-	-	2 738 745	-	4 104 100
MIS SOUT HTA SERVITUDE		01/01/2011	35	4 776 802	-	-	1 911 843	-	2 864 959
MEC HT/BTS TIIPOTO BORA		01/01/2011	35	10 403 392	-	-	4 163 800	-	6 239 592
RESEAUX CP BORABORA 2011		01/07/2011	25	12 099 323	-	-	6 539 601	-	5 559 722
RESEAUX 2011 CONCED BORA		01/07/2011	25	-	280 898	-	-	280 898	-
BRCHT/CPTAG BORA BORA 2011		01/07/2011	20	1 899 166	-	-	1 283 108	-	616 058
COMPTAGE TIERS BORA 2011		01/07/2011	20	-	4 214 538	-	-	4 214 538	-
DP PREF B2181 ANAU BORA		01/01/2012	25	1 352 307	-	-	703 644	-	648 663
AUT COMP B2181 ANAU BORA		01/01/2012	25	1 439 046	-	-	748 777	-	690 269
RENF RESEAU SOUT FAAOPORE		01/01/2012	35	5 863 826	-	-	2 179 370	-	3 684 456
EXT 14A1 BTS QT TAMANUA		13/03/2012	35	572 749	-	-	209 642	-	363 107
RESEAUX CP BORA BORA 2012		01/07/2012	25	5 390 242	-	-	2 697 188	-	2 693 054
RESEAUX 2012 CONCED BORA		01/07/2012	25	-	203 922	-	-	203 922	-
RESEAUX 2012 TIERS BORA		01/07/2012	25	-	5 462 133	-	-	5 462 133	-
BRCHT/CPTAGES BORA BORA		01/07/2012	20	1 867 938	-	-	1 168 357	-	699 581
COMPTAGE TIERS BORA 2012		01/07/2012	20	-	5 734 073	-	-	5 734 073	-
AUT COMP B3022 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 907	-	-	144 501	-	156 406
AUT COMP B4035 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 907	-	-	144 501	-	156 406
AUT COMP B6062 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 907	-	-	144 501	-	156 406
AUT COMP B6071 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 907	-	-	144 501	-	156 406
AUT COMP B7131 BORA F.TPA		01/01/2013	25	300 907	-	-	144 501	-	156 406
AUT COMP B2181 BORA F.TPA		01/01/2013	25	300 908	-	-	144 502	-	156 406
AUT COMP B6101 BORA F.TPA		01/01/2013	25	300 908	-	-	144 502	-	156 406
AUT COMP B4037 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 908	-	-	144 502	-	156 406
AUT COMP B3023 BORA F.VTE		01/01/2013	25	300 908	-	-	144 502	-	156 406
EXT 14A1 QT MANA BORA BOR		01/01/2013	35	875 421	-	-	300 281	-	575 140
EXT 14A1 QT TERITUAU BOR		01/01/2013	35	198 317	-	-	68 025	-	130 292

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
EXT 14A1 QT TUAIRAU BORA		01/01/2013	35	587 021	-		201 356	-	385 665
EXT 14A1 QT TEFAAFANO BOR		01/01/2013	35	1 994 000	-		683 969	-	1 310 031
EXT 14A1 QT HAOTAI BORA		03/05/2013	35	2 390 778	-		797 238	-	1 593 540
EXT 14A1 BTS QT MANOI BOR		03/05/2013	35	1 145 545	-		381 998	-	763 547
EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHA		03/05/2013	35	931 815	-		310 727	-	621 088
RESEAUX CP BORA BORA 2013		01/07/2013	25	72 389 008	-		33 326 709	-	39 062 299
RESEAUX CP BORA BORA 2013		01/07/2013	25	185 622	-		85 457	-	100 165
RESEAUX 2013 TIERS BORA		01/07/2013	35	-	931 002		-	931 002	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2013	20	2 239 551	-		1 288 816	-	950 735
COMPTAGE TIERS BORA 2013		01/07/2013	20	-	4 982 160		-	4 982 160	-
CPTEURS SOLAIRE BOR 2013		01/07/2013	20	-	84 745		-	84 745	-
EXT 14A1 4 SUPPORTS BORA		03/07/2013	25	366 022	-		168 430	-	197 592
MEC HTA TRA VERSIERE BORA		01/09/2013	25	13 617 095	-		6 176 565	-	7 440 530
AUT COMP DP 5042 PICARD		01/01/2014	25	1 068 019	-		470 162	-	597 857
TRANSFO DP B5042 PICARD		01/01/2014	25	2 039 006	-		897 610	-	1 141 396
EFFAC HTA DP B5402 PICARD		01/01/2014	35	9 027 096	-		2 838 501	-	6 188 595
RESEAUX CP BORA BORA 2014		01/07/2014	25	14 147 921	-		5 947 553	-	8 200 368
RESEAUX 2014 CONCED BORA		01/07/2014	25	-	118 659		-	118 659	-
RESEAUX CP BORA B 2014		01/07/2014	25	320 868	-		134 888	-	185 980
RESEAUX SOUT TIERS BORA		01/07/2014	35	-	2 555 647		-	2 555 647	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2014	20	8 428 309	-		4 428 903	-	3 999 406
COMPTAGE TIERS BORA 2014		01/07/2014	20	-	5 968 151		-	5 968 151	-
ART14A/BT/022253/DTE/ST/G		26/10/2014	35	1 036 578	-		301 764	-	734 814
EXT 14A1 RX QT TEIRI JEAN		01/01/2015	35	431 466	-		123 344	-	308 122
POSTE DP B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	1 227 960		-	1 227 960	-
AUT COMP B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	1 237 487		-	1 237 487	-
TRANSFO B1123 RESIDENCE		01/07/2015	25	-	901 028		-	901 028	-
RESEAUX CP BORA BORA 2015		01/07/2015	25	29 861 929	-		11 358 987	-	18 502 942
RESEAUX CP BORA BORA 2015		01/07/2015	35	2 014 652	-		547 386	-	1 467 266
RSX SOUT TIERS BOR 2015		01/07/2015	35	-	7 727 306		-	7 727 306	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2015	20	5 591 687	-		2 658 732	-	2 932 955
COMPTAGE TIERS BOR 2015		01/07/2015	20	-	5 783 249		-	5 783 249	-
ELEC 14A1 QT VAHIMARAE À		23/07/2015	35	354 440	-		95 692	-	258 748
ELEC 14A1 QT FAATOMO PITA		23/07/2015	35	996 230	-		268 963	-	727 267
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE		13/08/2015	35	24 880 185	-		6 676 264	-	18 203 921
RNVLMT RSX HTA CENTRALE		13/08/2015	35	27 584 422	-		7 401 910	-	20 182 512
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA		13/08/2015	35	20 285 050	-		5 443 221	-	14 841 829
POSTE DP B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	1 551 281	-		558 801	-	992 480
AUT COMP B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	1 563 316	-		563 136	-	1 000 180
TRANSFO B4032 VAITAPE		01/01/2016	25	594 125	-		214 015	-	380 110
RESEAUX HTS BORA "PHARMAC		01/01/2016	35	44 336 812	-		11 407 836	-	32 928 976
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR		27/01/2016	35	599 673	-		153 075	-	446 598
14A1 MP026188/DTE/SENV BO		27/01/2016	35	349 413	-		89 193	-	260 220
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR		27/01/2016	35	1 165 832	-		297 595	-	868 237
MES DEPART ANAU FAANUI BO		15/02/2016	35	6 674 457	-		1 693 823	-	4 980 634
14A1 TB/032962/DTE/ST BOR		12/05/2016	35	484 662	-		119 695	-	364 967

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
14A1 TB/032962/DTE/ST QT		19/05/2016	35	319 263	-		78 672	-	240 591
RESEAUX CP BORA 2016		01/07/2016	25	11 967 441	-		4 072 209	-	7 895 232
RESEAUX 2016 CONCED BORA		01/07/2016	25	-	175 524		-	175 524	-
RESEAUX 2016 TIERS BORA		01/07/2016	25	-	321 092		-	321 092	-
RSX SOUT 2016 TIERS BORA		01/07/2016	35	-	7 014 967		-	7 014 967	-
BRCHT/COMPTAGES BORA		01/07/2016	20	8 357 470	-		3 554 787	-	4 802 683
COMPTAGE TIERS BORA 2016		01/07/2016	20	-	6 951 100		-	6 951 100	-
14A1 MT/033817/DTE/ST BOR		24/10/2016	25	2 268 484	-		743 317	-	1 525 167
14A1 TB/032961/DTE/ST BOR		26/10/2016	35	1 265 817	-		296 067	-	969 750
TRANSFO		01/01/2017	25	887 770	-		284 184	-	603 586
RESEAUX CANDOMINIUM BORA		01/01/2017	35	19 033 856	-		4 352 086	-	14 681 770
RSX OPT VERS INFIRM BORA		01/01/2017	35	12 842 692	-		2 936 478	-	9 906 214
14A1 L/16/00500 FAANUI BO		01/01/2017	35	385 454	-		88 134	-	297 320
RENV RSX MARINA ELLACOT		31/03/2017	35	8 068 702	-		1 788 694	-	6 280 008
POSTE B6061 À POVAI NUNUE		12/05/2017	25	779 945	-		238 471	-	541 474
RESEAUX CP BORA BORA 2017		01/07/2017	25	12 181 857	-		3 657 895	-	8 523 962
RSX SOUT TIERS BORA 2017		01/07/2017	35	-	2 026 460		-	2 026 460	-
RESEAU CP BORA BORA 2017		01/07/2017	35	307 132	-		65 874	-	241 258
COMPTAGE TIERS BORA 2017		01/07/2017	20	-	8 380 906		-	8 380 906	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2017	20	9 482 424	-		3 559 156	-	5 923 268
14A1 TB/032961 FAANUI BOR		24/08/2017	35	375 115	-		78 870	-	296 245
14A1 MT/035236/DTE FAANUI		29/08/2017	35	430 038	-		90 249	-	339 789
RENV RSX HTS ANAU À BORA		31/08/2017	35	19 697 245	-		4 130 639	-	15 566 606
RENV RSX HTS ANAU BORA		01/09/2017	35	7 440 896	-		1 559 821	-	5 881 075
RENV RSX HTS ANAU BORA		01/09/2017	35	6 817 605	-		1 429 162	-	5 388 443
RENV RSX HTS VAITAPE BORA		12/09/2017	35	2 665 150	-		556 396	-	2 108 754
14A1 MT/039815 VAITAPE		13/09/2017	35	699 589	-		145 996	-	553 593
14A1 TB/032961/DTE/ST/GTS		01/01/2018	35	804 895	-		161 042	-	643 853
14A1 MT/038363/DTE/ST/GTS		26/03/2018	35	613 927	-		118 797	-	495 130
RNV RSX HTAS ANAU BORA		21/06/2018	35	7 884 301	-		1 471 942	-	6 412 359
RESEAUX CP BORA BORA 2018		01/07/2018	25	14 033 277	-		3 652 497	-	10 380 780
RSX SOUT TIERS BORA 2018		01/07/2018	35	-	2 189 842		-	2 189 842	-
RSX SOUT TIERS BORA 2018		01/07/2018	35	-	2 381 822		-	2 381 822	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2018	20	4 820 009	-		1 568 154	-	3 251 855
COMPTAGE TIERS BORA 2018		01/07/2018	20	-	9 961 483		-	9 961 483	-
14A1 LC 419/00064 FAANUI		01/01/2019	35	654 317	-		112 220	-	542 097
14A1 LC MT/039813 FAANUI		01/01/2019	35	534 073	-		91 597	-	442 476
14A1 LC MT/045127 ANAU		24/06/2019	35	1 824 030	-		287 990	-	1 536 040
14A1 LC MT/046977 ANAU		25/06/2019	35	558 071	-		88 068	-	470 003
RESEAUX CP BORA BORA 2019		01/07/2019	25	28 602 791	-		6 300 450	-	22 302 341
RSX SOUT TIERS BORA 2019		01/07/2019	35	-	3 202 842		-	3 202 842	-
BRCHT/COMPTAGES BORA B		01/07/2019	20	9 721 210	-		2 676 662	-	7 044 548
COMPTAGE TIERS BOR 2019		01/07/2019	20	-	7 053 811		-	7 053 811	-
A VT3 LC MT/051073 FAANUI		22/08/2019	35	784 976	-		120 312	-	664 664
14A1 LC MT/046976 TIIPOTO		04/09/2019	35	371 899	-		56 622	-	315 277

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
AVT3 LC MT/051073 ANAU		12/09/2019	35	1 565 436	-		237 358	-	1 328 078
AVT3 LC MT/051073 POVAI		04/10/2019	35	596 757	-		89 455	-	507 302
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	25	216 097	-		43 243	-	172 854
14A1 LC MT/049634 FAANUI		01/01/2020	35	1 099 054	-		157 094	-	941 960
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	35	316 021	-		45 171	-	270 850
14A1 LC MT/046976 ANAU		01/01/2020	35	292 732	-		41 842	-	250 890
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	444 640	-		63 555	-	381 085
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	1 177 729	-		168 339	-	1 009 390
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2020	35	824 522	-		117 853	-	706 669
AVT3 LC MT/051073 FAANUI		01/01/2020	35	1 597 738	-		228 373	-	1 369 365
14A1 LC MT/049634 ANAU		01/01/2020	35	969 660	-		138 599	-	831 061
RENV RSX SOUT B7131-B7111		21/01/2020	35	14 392 442	-		2 034 658	-	12 357 784
AVT3 LC MT/051073 ANAU		04/02/2020	35	539 717	-		75 708	-	464 009
AVT3 LC MT/051073 ANAU		05/02/2020	35	516 830	-		72 457	-	444 373
AVT3 LC MT/051073 ANAU		06/02/2020	35	797 365	-		111 725	-	685 640
RENV RSX SOUT B7131-B7111		17/03/2020	35	10 107 021	-		1 384 523	-	8 722 498
AVT3 LC MT/051073 VAITAPE		12/05/2020	35	1 045 066	-		138 579	-	906 487
RESEAUX CP BORA B 2020		01/07/2020	25	341 918	-		61 601	-	280 317
RSX SOUT TIERS BOR 2020		01/07/2020	35	-	814 702		-	814 702	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2020	20	6 981 495	-		1 572 271	-	5 409 224
COMPTAGE TIERS BORA 2020		01/07/2020	20	-	7 267 993		-	7 267 993	-
AVT3 LC MT/051073 POVAI		21/08/2020	35	1 255 044	-		156 500	-	1 098 544
RENOUV RSX VAITAPE BORA		08/10/2020	25	602 232	-		101 967	-	500 265
RENOUV RESEAUX VAITAPE		15/10/2020	25	4 177 515	-		704 112	-	3 473 403
AVT3 LC MT/051073 POVAI		01/01/2021	35	641 170	-		73 277	-	567 893
RNV RSX HTA FAANUI BORA		26/01/2021	25	-	-	373 400	-	373 400	-
14A1 LC MT/058154 TOOPUA		26/01/2021	35	538 938	-		60 538	-	478 400
14A1 LC MT/058154 ANAU		18/02/2021	35	399 182	-		44 121	-	355 061
14A1 LC MT/058154 FAANUI		23/02/2021	35	530 457	-		58 423	-	472 034
14A1 LC MT/058154 FAANUI		25/02/2021	35	430 855	-		47 386	-	383 469
RNV RSX BTA FAANUI BORA		26/02/2021	25	-	-	206 871	-	206 871	-
RNV RSX BTA ANAU BORA		26/02/2021	25	-	-	322 567	-	322 567	-
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	-	262 511	-	262 511	-
RNV RSX BTA TIIPOTO BORA		26/02/2021	25	-	-	257 957	-	257 957	-
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	-	182 017	-	182 017	-
RNV RSX BTA FAATAHI BORA		26/02/2021	25	-	-	285 287	-	285 287	-
RNV RSX BTA VAITAPE BORA		26/02/2021	25	-	-	522 750	-	522 750	-
RNV RSX BTA NUNUE BORA		26/02/2021	25	-	-	467 395	-	467 395	-
RENV RSX BTS FORAGE F5/F6		26/02/2021	35	-	-	1 035 878	-	1 035 878	-
RENV RSX BTS MOTU TOOPUA		26/02/2021	35	-	-	742 413	-	742 413	-
RENV RSX BTS TAXI MOTU SE		26/02/2021	35	-	-	1 090 587	-	1 090 587	-
AUT COMP B4032 MAOHI PHON		28/02/2021	25	132 621	-	235 771	20 376	222	347 793
TRANSFO B4032 MAOHI PHONE		28/02/2021	25	330 352	-	587 292	50 757	222	866 665
14A1 LC MT/058154 TIIPOTO		03/03/2021	35	1 870 426	-		204 832	-	1 665 594
14A1 LC MT/058154 ANAU		17/05/2021	35	455 478	-		47 206	-	408 272

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
RENV RSX BTS MATIRA BORA		25/05/2021	35		-	351 292	-	351 292	-
14A1 LC TB/060125/DTE MAT		25/05/2021	35	1 096 194	-		112 923	-	983 271
RSX SOUT TIERS BOR 2021		01/07/2021	35	-	2 861 078		-	2 861 078	-
RESEAUX CP BORA BORA 2021		01/07/2021	35	411 240	-		41 172	-	370 068
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2021	20	2 567 143	-	5 858 020	449 778	285	7 975 100
COMPTAGE TIERS BORA 2021		01/07/2021	20	-	8 799 178		-	8 799 178	-
AUT COMP B2144 AQUAMARIS		01/01/2022	25	-	4 239 710		-	4 239 710	-
TRANSFO B2144 AQUAMARIS		01/01/2022	25	-	1 178 868		-	1 178 868	-
14A1 LC MT/058154 FAANUI		02/01/2022	35	547 947	-		46 924	-	501 023
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE		02/01/2022	35	774 276	-		66 306	-	707 970
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		02/01/2022	35	462 794	-		39 632	-	423 162
AVT3 LC MT/063991 POVAI		02/01/2022	35	412 532	-		35 328	-	377 204
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		03/01/2022	35	784 766	-		67 143	-	717 623
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE		03/01/2022	35	897 402	-		76 780	-	820 622
AVT3 LC MT/063991 FAATAHI		03/01/2022	35	903 204	-		77 276	-	825 928
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		03/01/2022	35	556 821	-		47 640	-	509 181
RNV RSX BTA QT VAIHO ANAU		20/01/2022	25	-	-	476 916	-	476 916	-
AVT3 LC MT/063991 ANAU		20/01/2022	35	801 128	-		67 477	-	733 651
AUT COMP B6121 MARAKAI BO		28/01/2022	25	-	-	2 440 834	-	2 440 834	-
AUT COMP B4035 CPS NUNUE		28/01/2022	25	-	-	312 097	-	312 097	-
TRANSFO B4035 CPS NUNUE		28/01/2022	25	-	-	1 431 322	-	1 431 322	-
RNV RSX BTA QT TAI YU SIN		03/02/2022	25	-	-	419 512	-	419 512	-
AVT3 LC MT/063991 TIIPOTO		17/02/2022	35	833 040	-		68 339	-	764 701
AVT3 LC MT/063991 FAANUI		13/04/2022	35	2 817 423	-		218 998	-	2 598 425
RESEAUX CP BORA BORA 2022		01/07/2022	25	1 681 288	-		168 405	-	1 512 883
RSX SOUT TIERS BORA 2022		01/07/2022	35	-	5 676 935		-	5 676 935	-
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2022	20	1 235 454	-		154 686	-	1 080 768
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA		01/07/2022	20	-	-	7 471 055	-	7 471 055	-
COMPTAGE TIERS BORA 2022		01/07/2022	20	-	10 424 163		-	10 424 163	-
AUT COMP B1016 BORA BORA		30/08/2022	25	-	-	434 819	-	434 819	-
AUT COMP B5053 NAMAHA		30/08/2022	25	-	-	378 343	-	378 343	-
TRANSFO B1016 FORAGE F4		30/08/2022	25	-	-	2 039 006	-	2 039 006	-
TRANSFO B5053 NAMAHA		30/08/2022	25	-	-	769 386	-	769 386	-
RNV RSX BTA QT VAHIMARAE/		30/08/2022	25	-	-	1 449 188	-	1 449 188	-
RNV RSX BTA QT PANDA D'OR		30/08/2022	25	-	-	1 072 545	-	1 072 545	-
RNV RSX SOUT B2133-B2132		30/08/2022	35	-	-	6 648 604	-	6 648 604	-
RNV RSX SOUS-MARIN HTS		30/08/2022	35	-	-	3 672 656	-	3 672 656	-
231800 - 14A1 LC MT/073623 FAANUI QTER	400000116352	30/04/2023	25	795 947	-		53 296	-	742 651
231790 - 14A1 LC MT/073623 TIIPOTO QTER	400000116360	30/04/2023	35	1 154 270	-		55 206	-	1 099 064
143840 - RENV RSX HT/BT TIIPOTO DU SECT	400000116322	31/08/2023	35	-	-	45 438 012	-	45 438 012	-
111000 - RENV RSX BTS FAANUI SERVTD FC	400000116335	31/08/2023	35	-	-	5 236 459	-	5 236 459	-
133510 - RNV RSX SOUTERRAIN HT ANAU I	400000116346	31/08/2023	35	-	-	5 998 189	-	5 998 189	-
039360 - AVT3 LC/MT063991 FAREPITI QTER	400000116326	30/09/2023	35	1 149 124	-		41 198	-	1 107 926
302280 - AVT3 LC MT/074962 FAANUI QTER	400000116359	30/09/2023	35	392 192	-		14 061	-	378 131
304920 - AVT3 LC MT/074962 POVAI QTER P	400000116323	31/10/2023	35	839 990	-		28 076	-	811 914

Désignation	N° chantier ou immo	Date de mise en service	Durée de vie en année	Valeur Brute d'origine			Amortissement économique concessionnaire	Amortissement économique tiers & fonds	Valeur Nette Economique
				concessionnaire	Concédant & Tiers	fonds			
302210 - AVT3 LC/MT074962 FAANUI QTER	400000116327	31/10/2023	35	891 176		-	29 787	-	861 389
107001 - RNV RSX BTS MATIRA ENTRE B71	400000116343	31/10/2023	35	-		9 758 856	-	9 758 856	-
200050 - RENV RSX SOUTERRAIN BT VAITA	400000116344	31/10/2023	35	-		4 036 230	-	4 036 230	-
130141 - RNV RSX POTEAU & CABLE BT FA	400000116347	31/10/2023	25	-		623 037	-	623 037	-
130140 - RNV RSX POTEAU BT FAANUI QTE	400000116349	31/10/2023	25	-		276 017	-	276 017	-
304990 - AVT3 LC//MT074962 POVAI QTER T	400000116328	30/11/2023	35	844 609		-	26 247	-	818 362
107000 - RENV RSX HTS MATIRA ENTRE B7	400000116342	30/11/2023	35	-		27 521 282	-	27 521 282	-
226740 - RNV RSX BTS ENTRE MAHANA ET	400000116350	30/11/2023	35	-		21 234 089	-	21 234 089	-
231820 - 14A1 LC TL/BC 2022/620 POVAI BOR	400000116353	30/11/2023	35	1 731 289		-	53 802	-	1 677 487
347540 - AVT3 LC TB077903 FAANUI MOTU	400000116333	31/12/2023	35	15 953 603		-	457 066	-	15 496 537
302250-ELECTRIFICATION QUARTIER TEEN	400000117171	01/06/2024	35	828 357		-	13 811	-	814 546
302290-ELECTRIFICATION QUARTIER PAHU	400000117172	01/06/2024	35	831 086		-	13 857	-	817 229
302220-ELECTRIFICATION QUARTIER TEHE	400000117173	01/08/2024	35	844 137		-	10 044	-	834 093
304980-ELECTRIFICATION QUARTIER ATU	400000117174	01/06/2024	25	1 286 100		-	30 021	-	1 256 079
302270-ELECTRIFICATION QUARTIER ATAI	400000117185	01/10/2024	35	546 511		-	3 893	-	542 618
349440-14A1 ELECTRIFICATION QT TERIIPA	400000117186	01/08/2024	35	652 689		-	7 766	-	644 923
346290-ENFOUISSEMT RESEAU BT QT MAR	400000117356	01/10/2024	35	16 855 859		-	120 069	-	16 735 790
G23247-POSE TPC TRAVERSEE FAANUI/AN	400000119069	31/12/2024	35	3 113 448		-	-	-	3 113 448
CP 2023 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119120	02/01/2024	20	2 687 305		-	133 997	-	2 553 308
CP 2024 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119134	31/10/2024	20	3 067 813		-	25 635	-	3 042 178
CP 2023 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119140	02/01/2024	20	23 360 894		-	1 164 845	-	22 196 049
CP 2024BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	400000119146	31/10/2024	20	23 140 031		-	193 362	-	22 946 669
TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA				1 380 669 869	580 657 442	161 920 462	658 942 580	735 897 551	728 407 642
TOTAL BORA BORA				4 599 187 203	580 657 442	528 943 551	3 089 170 413	826 183 873	1 793 433 910

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 aérien	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 sous-marins 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 transformation aériens	9 356 561						9 356 561					9 356 561
postes de transformation cabines	9 558 798						9 558 798					9 558 798
postes de transformation 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

**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	n° d'immo	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
Réalisé	2022	103 730 252	103 730 252			207 460 504	117 950 134			117 950 134	325 410 638		325 410 638
Réalisé	2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
G23241 - DEPOSE ET POSE 3 CLIMATISEURS CENTRALE BORA	400000117180					0				0	0	518 000	518 000
G23244 - REMPLACEMENT TOLES ATELIER MECANIQUE CENTRALE BORA	400000117183					0				0	0	2 980 000	2 980 000
G23230 - F&POSE CUVE A EAU INCENDIE	400000117365					0		3 987 867		3 987 867	3 987 867		3 987 867
G23245 - DIVERS TRAVAUX CENTRALE	400000117366					0		2 003 100		2 003 100	2 003 100		2 003 100
G23242 - DEPOSE ET POSE ECLAIRAGES SALLE MACHINE	400000117367					0		8 035 775		8 035 775	8 035 775		8 035 775
G23240 - REMPLACEMENT DM110 PAR MA330 QSK60	4000000402 à 404					0	4 540 004			4 540 004	4 540 004		4 540 004
Réalisé	2024					0	4 540 004	14 026 742	0	18 566 746	18 566 746	3 498 000	22 064 746
Réalisé cumul		103 730 252	103 730 252	0	0	207 460 504	122 490 138	36 512 319	0	159 002 457	366 462 961	3 498 000	369 960 961
Ecart / Reste à faire		29 269 748	29 269 748	588 000 000	130 000 000	776 539 496	5 009 862	58 487 681	34 000 000	97 497 543	874 037 039	334 587 879	1 208 624 918

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
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
111000 - RENV RSX BTS FAANUI SERVTD FORAGE F5/F6				5 236 459			5 236 459					
107000 - RENV RSX HTS MATIRA ENTRE B7111 VRS B7101				27 521 282			27 521 282					
107001 - RNV RSX BTS MATIRA ENTRE B7111 VERS B7101				9 758 856			9 758 856					
200050 - RENV RSX SOUTERRAIN BT VAITAPE				4 036 230			4 036 230					
133510 - RNV RSX SOUTERRAIN HT ANAU				5 998 189			5 998 189					
130141 - RNV RSX POTEAU & CABLE BT FAANUI			623 037				623 037					
130140 - RNV RSX POTEAU BT FAANUI QTER CHONG			276 017				276 017					
226740 - RNV RSX BTS ENTRE MAHANA ET OPT				21 234 089			21 234 089					
143840 - RENV RSX HT/BT TIIPOTO DU SECTEUR 1 BORA							0	45 438 012				
Réalisé 2023	0	0	899 054	73 785 105	0	0	74 684 159	45 438 012				120 122 171
CP 2023 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA						23 360 894	23 360 894					
CP 2024 BRCHT/COMPTAGES BORA BORA						23 140 031	23 140 031					
Réalisé 2024	0	0	0	0	0	46 500 925	46 500 925					46 500 925
Réalisé cumul	4 827 006	3 801 864	7 197 970	83 653 879	3 672 656	59 830 000	162 983 375	45 438 012	0	0	0	208 421 387
Ecart / Reste à faire	37 131 463	85 048 744	187 674 809	173 331 076	65 254 172	17 067 252	565 507 516	-14 952 259	93 001 650	26 729 378	89 986 508	760 272 793

Avenant 6 : suivi du Fond de travaux

Production

	dotation		consommé		doté - réalisé cumul
	exercice	cumul	exercice	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	0 1 677 245 336	22 485 577	22 485 577	1 654 759 759
31/12/2022	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336	325 410 638	347 896 215	1 329 349 121
31/12/2023	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336	0	347 896 215	1 329 349 121
31/12/2024	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336	22 064 746	369 960 961	1 307 284 375
31/12/2025	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
31/12/2026	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
31/12/2027	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
31/12/2028	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
31/12/2029	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
30/09/2030	0 1 677 245 336	0 1 677 245 336		369 960 961	1 307 284 375
Valeur contractuelle du fonds		1 578 585 879			

Distribution

	dotation		consommé		doté - réalisé cumul
	exercice	cumul	exercice	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	74 684 159	116 482 450	769 783 751
31/12/2024	12 238 799	898 505 000	46 500 925	162 983 375	735 521 625
31/12/2025	12 205 360	910 710 360		162 983 375	747 726 985
31/12/2026	12 205 360	922 915 720		162 983 375	759 932 345
31/12/2027	12 205 360	935 121 080		162 983 375	772 137 705
31/12/2028	12 238 799	947 359 880		162 983 375	784 376 505
31/12/2029	12 205 360	959 565 240		162 983 375	796 581 865
30/09/2030	9 128 940	968 694 180		162 983 375	805 710 805
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 :

- de n'être applicable qu'aux seuls biens en remise gratuite en fin de concession ;
- Et pour les autres biens :
- d'alourdir les charges de début de concession et d'alléger celles de fin de concession (au fur et à mesure des renouvellements) ¹⁾;
 - 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

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.

Cette méthode est conforme au point 218-6 de l'arrêté 725 CM du 21 mai 2024.

5.5.2 Méthode économique des charges calculées

Pour répondre à cette obligation, le concessionnaire a mis en place au 1er 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 :

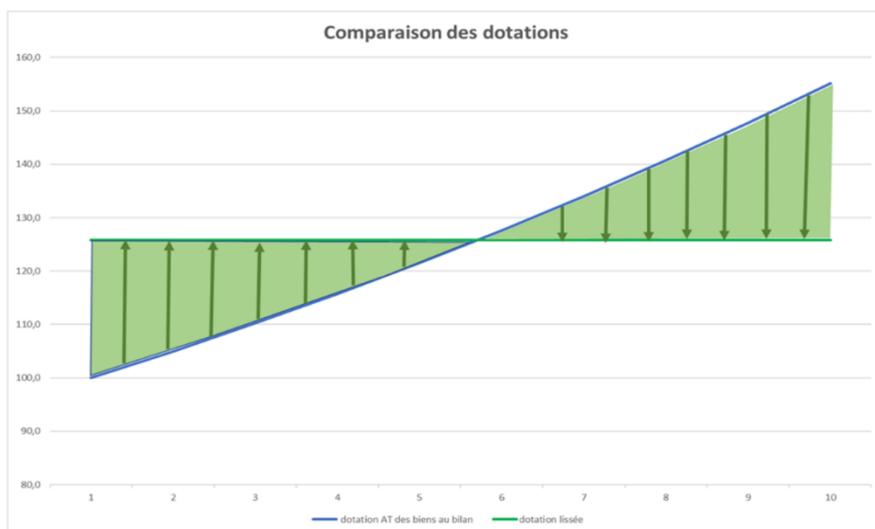
- o Elle consiste à « amortir » sur la durée résiduelle de la concession à la fois la valeur non amortie des biens gérés et de « provisionner » sur la même durée ses coûts prévisionnels de renouvellement ;
- o Elle permet pour un patrimoine géré constant, d'avoir une charge globale d'amortissement constante 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	-	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	-
acquisitions financement Tiers							
transferts/réguls							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession				(79 656 921)	(16 448 154)	(327 488 549)	
- origine financement fonds							
- 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	3 575 655 368
						(4 344 183)	
- 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 variation	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	-	-	-	(2 246)
- IFC renouvelInt exercice	n/a						
- IFC hors biens améliorants	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 322 621)	(1 324 867)
base amortissable	3 445 121 625	3 629 781 448	3 629 781 448	3 570 373 235	3 576 410 658	3 574 332 747	3 574 330 501
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 transfert immo		131 313 650					
sortie AT sur sortie immo			-	(79 656 921)	(16 448 154)	(327 488 549)	-
reste à amortir	1 626 372 207	1 563 548 937	1 443 275 941	1 343 251 653	1 243 623 443	1 444 671 470	1 284 150 172
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	160 518 771
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	2 450 699 101
Vo - fin tiers - IFC - dotations	1 510 202 764	1 443 275 941	1 323 002 945	1 221 137 866	1 119 260 832	1 284 152 418	1 123 631 400
mécanisme de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouvertur	(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/reprisesB	(17 191 323)	(17 191 323)	(17 191 323)	(15 350 531)	(13 101 707)	23 054 734	23 054 454
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)	(1 392 073 085)
dotation aux amortissements A	(116 169 444)	(120 272 996)	(120 272 996)	(122 113 787)	(124 362 611)	(160 519 052)	(160 518 771)
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	3 517 328	3 224 216	2 931 106	2 637 995	2 344 884	2 051 772
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						
Financements tiers cumul	-	-	-	-	-	-	-
- IFC améliorant exercice	(2 056 705)						
- réguls IFC							
	47%	#DIV/0!	#DIV/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						
cumul dotations 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)						
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)	(137 627 708)

Traitement de l'existant y/c renouvellement

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture corporel	3 575 655 368	3 579 581 269	3 708 206 593	3 909 644 079	4 111 081 566	4 160 575 148	4 288 962 996
VO Ouverture incorporel	-	-	-	-	-	-	-
acquisitions	22 064 746	201 437 486	201 437 486	201 437 486	201 437 486	201 437 486	201 437 486
acquisitions financement Tiers							
transferts/réguls							
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession	(15 200 973)	(72 812 162)	-	-	(151 943 904)	(73 049 638)	-
- origine financement fonds	(2 937 872)						
- origine financement tiers							
VO Clôture	3 579 581 269	3 708 206 593	3 909 644 079	4 111 081 566	4 160 575 148	4 288 962 996	4 490 400 483
- 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						
- IFC hors biens améliorants variation	-	-	-	-	-	-	-
- IFC renouvelInt exercice	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	3 578 258 648	3 706 883 972	3 908 321 459	4 109 758 945	4 159 252 528	4 287 640 376	4 489 077 862
cumul doté à l'ouverture	2 450 699 101	2 598 749 631	2 722 761 886	2 959 873 801	3 247 345 087	3 450 018 298	3 832 304 518
réintégration AT sur transfert immo							
sortie AT sur sortie immo	(15 200 973)	(72 812 162)	-	-	(151 943 904)	(73 049 638)	-
reste à amortir	1 142 760 520	1 180 946 504	1 185 559 573	1 149 885 145	1 063 851 345	910 671 716	656 773 344
nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
dotation exercice	163 251 503	196 824 417	237 111 915	287 471 286	354 617 115	455 335 858	656 773 344
dotations cumulées	2 598 749 631	2 722 761 886	2 959 873 801	3 247 345 087	3 450 018 298	3 832 304 518	4 489 077 862
Vo - fin tiers - IFC - dotations	979 509 017	984 122 086	948 447 658	862 413 858	709 234 230	455 335 858	-
mécanique de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouvertur	(1 392 073 085)	(1 366 285 899)	(1 306 925 799)	(1 207 278 202)	(1 057 271 233)	(840 118 435)	(522 246 895)
dotations/reprisesB	25 787 186	59 360 100	99 647 597	150 006 969	217 152 798	317 871 541	519 309 027
Actif/Passif de renouvellement cloture	(1 366 285 899)	(1 306 925 799)	(1 207 278 202)	(1 057 271 233)	(840 118 435)	(522 246 895)	(2 937 868)
dotation aux amortissements A	(163 251 503)	(196 824 417)	(237 111 915)	(287 471 286)	(354 617 115)	(455 335 858)	(656 773 344)
dotation hors améliorant lissée A+B	(137 464 317)						
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	(293 110)	(293 110)	(293 110)	(293 110)	(293 110)	(293 110)	(293 110)
écart sur moyenne en cumulé	1 758 662	1 465 552	1 172 441	879 331	586 221	293 110	(0)

Traitement de l'améliorant

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture	4 344 153	5 959 154	5 959 154	5 959 154	5 959 154	5 959 154	5 959 154
acquisitions financement concession	1 615 001	-	-	-	-	-	-
acquisitions autres financement Tiers	-	-	-	-	-	-	-
VO Clôture	5 959 154						
Financements tiers cumul	-	-	-	-	-	-	-
- IFC améliorant exercice	(1 177 461)	-	-	-	-	-	-
- réguls IFC	(1 324 866)						
	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
- IFC biens au bilan cumulé	(4 559 032)	(3 234 166)	(3 234 166)	(3 234 166)	(3 234 166)	(3 234 166)	(3 234 166)
	77%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
base amortissable	1 400 122	2 724 988					
cumul dotations à l'ouverture	(1 143 724)	(1 180 352)	(1 437 792)	(1 695 231)	(1 952 670)	(2 210 110)	(2 467 549)
reste à amortir	256 398	1 544 636	1 287 197	1 029 757	772 318	514 879	257 439
nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
dotation exercice	(36 628)	(257 439)					
dotations cumulées	(1 180 352)	(1 437 792)	(1 695 231)	(1 952 670)	(2 210 110)	(2 467 549)	(2 724 988)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	219 770	1 287 197	1 029 757	772 318	514 879	257 439	-

impact exercice(+)= produit	(137 500 946)	(137 721 757)					
------------------------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------

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							
acquisitions	57 879 363	36 371 812	36 807 871	35 524 559	12 782 008	29 016 283	120 122 171
acquisitions financement Tiers							
transferts							
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)	(79 010 574)
					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)	(619 633)
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	1 855 715 225
- Financements tiers cumul	(532 954 709)	(530 919 522)	(525 531 211)	(513 100 179)	(509 457 766)	(504 817 282)	(504 197 649)
- 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 renouvelé exercice	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	(6 728 702)
				0,00%	0,00%	0,00%	5,60%
- IFC hors biens améliorants	(99 490 834)	(101 129 244)	(106 436 601)	(73 008 301)	(74 686 033)	(79 252 474)	(85 981 176)
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	1 265 536 400
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 transfert immo		49 351 740					
sortie AT sur sortie immo		(22 313 378)	(30 052 018)	(12 611 068)	(4 882 500)	(64 038 109)	(79 010 574)
reste à amortir	418 726 336	442 443 593	435 529 702	447 872 716	416 082 387	426 893 711	492 854 546
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	61 606 818
dotations cumulées	706 881 240	772 334 007	798 891 834	829 175 371	868 297 903	851 692 428	834 288 672
Vo - fin tiers - IFC - dotations	389 764 103	404 029 188	378 919 857	404 978 112	372 077 355	379 461 077	431 247 727
mécanique de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouverture	(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)	12 724 151
Actif/Passif de renouvellement clôture	(881 372 759)	(893 829 676)	(903 219 270)	(909 171 535)	(913 845 599)	(915 295 631)	(902 571 480)
dotation aux amortissements A	(28 962 233)	(38 414 405)	(56 609 845)	(42 894 605)	(44 005 032)	(47 432 635)	(61 606 818)
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	1 168 600
écart sur moyenne en cumulé	3 674 251	2 854 197	(13 093 975)	(11 889 577)	(10 517 406)	(9 348 805)	(8 180 205)
Traitement de l'améliorant							
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	23 752 200
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	190 318 318
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)	(8 793 410)
- IFC biens au bilan cumulé	-	-	-	(41 664 590)	(41 664 590)	(50 886 987)	(59 680 397)
	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	54 178 128
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	36 282 107
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)	(4 535 263)
dotations cumulées	(4 105 084)	(7 509 694)	(11 614 778)	(12 952 489)	(15 230 607)	(17 896 021)	(22 431 285)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	40 111 023	39 908 532	44 209 137	13 377 115	20 503 054	21 323 317	31 746 843
impact exercice(+) = produit	(50 482 100)	(54 275 932)	(70 104 523)	(50 184 581)	(50 957 213)	(51 548 081)	(53 417 930)

Traitement de l'existant y/c renouvellement

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
VO Ouverture corporel	1 855 715 225	1 902 216 150	2 028 928 282	2 155 640 414	2 282 352 547	2 409 064 679	2 535 776 811
VO Ouverture incorporel							
acquisitions	46 500 925	126 712 132	126 712 132	126 712 132	126 712 132	126 712 132	126 712 132
acquisitions financement Tiers							
tranferts	-						
Sortie d'immo en Vo (tout motif confondus)							
- origine financement concession							
	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
- origine financement tiers							
VO Clôture	1 902 216 150	2 028 928 282	2 155 640 414	2 282 352 547	2 409 064 679	2 535 776 811	2 662 488 943
- Financements tiers cumul	(504 197 649)	(504 197 649)	(504 197 649)	(504 197 649)	(504 197 649)	(504 197 649)	(504 197 649)
- IFC biens au bilan clôture	n/a						
- IFC améliorant cumulé	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						
	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	1 318 766 027	1 445 478 159	1 572 190 291	1 698 902 423	1 825 614 555	1 952 326 688	2 079 038 820
cumul doté à l'ouverture	834 288 672	903 499 723	993 829 462	1 109 501 628	1 256 851 827	1 446 439 403	1 699 383 045
réintégration AT sur transfert immo							
sortie AT sur sortie immo							
reste à amortir	484 477 354	541 978 436	578 360 829	589 400 795	568 762 729	505 887 285	379 655 774
nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
dotation exercice	69 211 051	90 329 739	115 672 166	147 350 199	189 587 576	252 943 642	379 655 774
dotations cumulées	903 499 723	993 829 462	1 109 501 628	1 256 851 827	1 446 439 403	1 699 383 045	2 079 038 820
Vo - fin tiers - IFC - dotations	415 266 304	451 648 697	462 688 663	442 050 596	379 175 152	252 943 642	-
mécanique de lissage des AT							
Actif/Passif de renouvellement ouverture	(902 571 480)	(882 243 096)	(840 796 024)	(774 006 525)	(675 538 993)	(534 834 083)	(330 773 108)
dotations/reprisesB	20 328 384	41 447 073	66 789 499	98 467 532	140 704 909	204 060 976	330 773 108
Actif/Passif de renouvellement cloture	(882 243 096)	(840 796 024)	(774 006 525)	(675 538 993)	(534 834 083)	(330 773 108)	-
dotation aux amortissements A	(69 211 051)	(90 329 739)	(115 672 166)	(147 350 199)	(189 587 576)	(252 943 642)	(379 655 774)
dotation hors améliorant, lissée A+B	(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	190 318 318	221 031 623	232 966 888	244 902 152	256 837 417	268 772 682	280 707 946
acquisitions financement concession	30 713 305	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	221 031 623	232 966 888	244 902 152	256 837 417	268 772 682	280 707 946	292 643 211
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	(9 213 992)	(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	(68 894 389)	(73 668 494)	(79 636 127)	(86 797 286)	(95 151 971)	(104 700 183)	(115 441 921)
	48%	47%	47%	48%	49%	51%	53%
base amortissable	75 677 441	82 838 600	88 806 232	93 580 338	97 160 918	99 547 971	100 741 497
cumul doté à l'ouverture	(22 431 285)	(30 037 878)	(38 837 999)	(48 831 645)	(60 018 819)	(72 399 518)	(85 973 744)
reste à amortir	53 246 157	52 800 722	49 968 234	44 748 693	37 142 099	27 148 452	14 767 753
nb années restantes	7	6	5	4	3	2	1
dotation exercice	(7 606 594)	(8 800 120)	(9 993 647)	(11 187 173)	(12 380 700)	(13 574 226)	(14 767 753)
dotations cumulées	(30 037 878)	(38 837 999)	(48 831 645)	(60 018 819)	(72 399 518)	(85 973 744)	(100 741 497)
Vo - fin tiers - IFC - dotations	45 639 563	44 000 602	39 974 587	33 561 520	24 761 399	13 574 226	-
impact exercice(+) = produit	(56 489 261)	(57 682 787)	(58 876 313)	(60 069 840)	(61 263 366)	(62 456 893)	(63 650 419)

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 amort	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
POSE PREFILTRE GASOIL	01/10/2016	2600000072	25	01/10/2041	1 322 786	100%	1 322 786	582 606
POSE PURGE CUVE JO SDMI	01/11/2016	2600000074	25	01/11/2041	1 179 272	100%	1 179 272	523 403
NRJ INST PASSERELLE EG300	01/11/2015	2800000144	25	01/11/2040	538 599	100%	538 599	217 505
ENERGIE - F&P MATERIEL HT	01/08/2017	2800000155	25	01/08/2042	4 344 153	100%	4 344 153	2 058 057
G23246-EXTENSION CLOTURE DS TALUS CENTR	01/10/2024	400000117363	5	30/09/2029	195 000	100%	195 000	-
G23243-RENFORCEMT HANGAR DES VEHICULES	01/10/2024	400000117364	35	01/10/2059	1 420 000	100%	1 420 000	1 177 461
TOTAL PRODUCTION BORA BORA					8 999 810		8 999 810	4 559 032
POSTE DP B4032 VAITAPE	13/08/2015	5000000400	35	01/01/2041	1 551 281	100%	1 551 281	454 881
AUT COMP B4032 VAITAPE	13/08/2015	5200000672	35	01/01/2041	1 563 316	100%	1 563 316	458 410
TRANSFO B4032 VAITAPE	13/08/2015	5300001650	35	01/01/2041	594 125	100%	594 125	174 215
TRANSFO	01/01/2016	5300001677	25	01/01/2042	887 770	100%	887 770	399 959
RESEAUX CP BORA 2016	01/01/2016	9000001533	25	01/07/2041	11 967 441	9%	1 018 429	438 287
14A1 MT/033817/DTE/ST BOR	01/01/2016	9000001567	25	24/10/2041	2 268 484	100%	2 268 484	1 004 845
RESEAUX CP BORA BORA 2018	01/07/2016	9000001618	25	01/07/2043	14 033 277	1%	185 239	94 538
RESEAUX CP BORA BORA 2019	01/07/2016	9000001661	25	01/07/2044	28 602 791	1%	403 299	222 002
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	24/10/2016	9000001682	25	01/01/2045	216 097	100%	216 097	123 311
RESEAUX CP BORA B 2020	01/07/2016	9000001696	25	01/07/2045	341 918	34%	115 192	68 017
RNVLMT RSX HOTEL TOP DIVE	27/01/2016	9300000534	35	13/08/2050	24 880 185	100%	24 880 185	14 133 503
RNVLMT RSX HTA CENTRALE	15/02/2016	9300000535	35	13/08/2050	27 584 422	100%	27 584 422	15 669 679
RNVLMT RSX HT MARINA ELLA	01/01/2016	9300000540	35	13/08/2050	20 285 050	100%	20 285 050	11 523 179
RESEAUX HTS BORA "PHARMAC	27/01/2016	9300000564	35	01/01/2051	44 336 812	100%	44 336 812	25 675 439
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	27/01/2016	9300000560	35	27/01/2051	599 673	100%	599 673	348 491
14A1 MP026188/DTE/SENV BO	12/05/2016	9300000576	35	27/01/2051	349 413	100%	349 413	203 056
14A1 MP26188/DTE/SENV BOR	26/10/2016	9300000588	35	27/01/2051	1 165 832	100%	1 165 832	677 506
14A1 TB/032962/DTE/ST BOR	01/07/2016	9300000589	35	12/05/2051	484 662	100%	484 662	285 638
14A1 TB/032962/DTE/ST QT	19/05/2016	9300000598	35	19/05/2051	319 263	100%	319 263	188 334
14A1 TB/032961/DTE/ST BOR	01/07/2016	9300000590	20	26/10/2051	1 265 817	100%	1 265 817	1 334 483
RESEAUX CANDOMINIUM BORA	01/07/2016	9300000599	20	01/01/2052	19 033 856	100%	19 033 856	20 241 072
RSX OPT VERS INFIRM BORA	01/01/2017	9300000600	25	01/01/2052	12 842 692	100%	12 842 692	10 925 788
14A1 L/16/00500 FAANUI BO	12/05/2017	9300000621	25	01/01/2052	385 454	100%	385 454	327 921
RENV RSX MARINA ELLACOT	01/07/2017	9300000601	25	31/03/2052	8 068 702	100%	8 068 702	6 943 947
RESEAU CP BORA BORA 2017	01/01/2017	9300000665	35	01/07/2052	307 132	100%	307 132	191 011
14A1 TB/032961 FAANUI BOR	01/01/2017	9300000647	35	24/08/2052	375 115	100%	375 115	234 876
14A1 MT/035236/DTE FAANUI	01/01/2017	9300000656	35	29/08/2052	430 038	100%	430 038	269 434
14A1 MT/039815 VAITAPE	31/03/2017	9300000646	35	13/09/2052	699 589	100%	699 589	439 139
14A1 TB/032961/DTE/ST/GTS	01/07/2017	9300000671	35	01/01/2053	804 895	100%	804 895	512 172
14A1 MT/038363/DTE/ST/GTS	01/07/2017	9300000685	35	26/03/2053	613 927	100%	613 927	394 691
14A1 LC 419/00064 FAANUI	24/08/2017	9300000707	35	01/01/2054	654 317	100%	654 317	435 050
14A1 LC MT/039813 FAANUI	29/08/2017	9300000709	35	01/01/2054	534 073	100%	534 073	355 101
14A1 LC MT/045127 ANAU	31/08/2017	9300000720	35	24/06/2054	1 824 030	100%	1 824 030	1 237 628
14A1 LC MT/046977 ANAU	01/09/2017	9300000721	35	25/06/2054	558 071	100%	558 071	378 702
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/09/2017	9300000724	35	22/08/2054	784 976	100%	784 976	536 242

Actifs Immobilisés	Date de mise en service	N° immobilisation	Durée amort	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
14A1 LC MT/046976 TIIPOTO	12/09/2017	9300000722	35	04/09/2054	371 899	100%	371 899	254 434
AVT3 LC MT/051073 ANAU	13/09/2017	9300000723	35	12/09/2054	1 565 436	100%	1 565 436	1 071 971
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/07/2017	9300000725	20	04/10/2054	596 757	100%	596 757	716 926
14A1 LC MT/049634 FAANUI	01/07/2017	9300000745	20	01/01/2055	1 099 054	100%	1 099 054	1 333 770
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/07/2018	9300000746	25	01/01/2055	316 021	100%	316 021	306 809
14A1 LC MT/046976 ANAU	01/01/2018	9300000747	35	01/01/2055	292 732	100%	292 732	202 999
AVT3 LC MT/051073 POVAI	26/03/2018	9300000748	35	01/01/2055	444 640	100%	444 640	308 342
AVT3 LC MT/051073 POVAI	21/06/2018	9300000749	35	01/01/2055	1 177 729	100%	1 177 729	816 712
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/07/2018	9300000750	35	01/01/2055	824 522	100%	824 522	571 776
AVT3 LC MT/051073 FAANUI	01/07/2018	9300000766	35	01/01/2055	1 597 738	100%	1 597 738	1 107 973
14A1 LC MT/049634 ANAU	01/07/2018	9300000767	20	01/01/2055	969 660	100%	969 660	1 176 742
AVT3 LC MT/051073 ANAU	01/07/2018	9300000772	20	04/02/2055	539 717	100%	539 717	657 494
AVT3 LC MT/051073 ANAU	01/01/2019	9300000769	35	05/02/2055	516 830	100%	516 830	359 819
AVT3 LC MT/051073 ANAU	01/07/2019	9300000770	25	06/02/2055	797 365	100%	797 365	777 267
AVT3 LC MT/051073 VAITAPE	01/01/2019	9300000768	35	12/05/2055	1 045 066	100%	1 045 066	735 432
AVT3 LC MT/051073 POVAI	24/06/2019	9300000771	35	21/08/2055	1 255 044	100%	1 255 044	893 120
BRCHT/COMPTAGES BORA	25/06/2019	9500001075	35	01/07/2036	8 357 470	26%	2 177 121	358 053
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	22/08/2019	9500001129	35	01/07/2037	9 482 424	13%	1 185 303	228 803
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	04/09/2019	9500001148	35	01/07/2038	4 820 009	30%	1 447 931	320 868
BRCHT/COMPTAGES BORA B	12/09/2019	9500001181	35	01/07/2039	9 721 210	11%	1 114 051	278 709
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	04/10/2019	9500001216	35	01/07/2040	6 981 495	14%	962 748	268 439
AUT COMP B4032 MAOHI PHON	01/07/2019	5200000813	20	28/02/2046	368 392	36%	132 621	102 282
TRANSFO B4032 MAOHI PHONE	01/01/2020	5300001745	25	28/02/2046	917 644	36%	330 352	203 823
AVT3 LC MT/051073 POVAI	01/07/2020	9300000803	25	01/01/2056	641 170	100%	641 170	648 126
14A1 LC MT/058154 TOOPUA	26/01/2021	9300000870	35	26/01/2056	538 938	100%	538 938	390 187
14A1 LC MT/058154 ANAU	08/10/2020	9300000802	25	18/02/2056	399 182	100%	399 182	405 613
14A1 LC MT/058154 FAANUI	15/10/2020	9300000801	25	23/02/2056	530 457	100%	530 457	539 293
14A1 LC MT/058154 FAANUI	01/01/2020	9300000800	35	25/02/2056	430 855	100%	430 855	312 947
14A1 LC MT/058154 TIIPOTO	03/03/2021	9300000880	35	03/03/2056	1 870 426	100%	1 870 426	1 359 591
14A1 LC MT/058154 ANAU	17/05/2021	9300000879	35	17/05/2056	455 478	100%	455 478	333 756
14A1 LC TB/060125/DTE MAT	25/05/2021	9300000888	35	25/05/2056	1 096 194	100%	1 096 194	803 933
RESEAUX CP BORA BORA 2021	01/07/2021	9300000891	35	01/07/2056	411 240	100%	411 240	302 789
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2021	9300001252	20	01/07/2041	8 425 163	30%	2 567 143	1 380 982
RESEAUX CP BORA BORA 2022	01/07/2022	930000764	25	01/07/2047	1 681 288	100%	1 681 288	1 127 246
14A1 LC MT/058154 FAANUI	02/01/2022	9300000897	35	02/01/2057	547 947	100%	547 947	411 378
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	02/01/2022	9300000898	35	02/01/2057	774 276	100%	774 276	581 298
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	02/01/2022	9300000899	35	02/01/2057	462 794	100%	462 794	347 449
AVT3 LC MT/063991 POVAI	02/01/2022	9300000900	35	02/01/2057	412 532	100%	412 532	309 714
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	03/01/2022	9300000920	35	03/01/2057	784 766	100%	784 766	589 235
AVT3 LC MT/063991 VAITAPE	03/01/2022	9300000921	35	03/01/2057	897 402	100%	897 402	673 807
AVT3 LC MT/063991 FAATAHI	03/01/2022	9300000922	35	03/01/2057	903 204	100%	903 204	678 163
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	03/01/2022	9300000923	35	03/01/2057	556 821	100%	556 821	418 084
AVT3 LC MT/063991 ANAU	20/01/2022	9300000918	35	20/01/2057	801 128	100%	801 128	602 586
AVT3 LC MT/063991 TIIPOTO	17/02/2022	9300000919	35	17/02/2057	833 040	100%	833 040	628 415
AVT3 LC MT/063991 FAANUI	13/04/2022	9300000917	35	13/04/2057	2 817 423	100%	2 817 423	2 137 492

Actifs Immobilisés	Date de mise en service	N° immobilisation	Durée amort	Date de fin de vie	Valeur Brute Concessionnaire	Taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2022	9500001298	20	01/07/2042	1 235 454	100%	1 235 454	726 379
302280 - AVT3 LC MT/074962 FAANUI QTER ANANIA	30/09/2023	400000116359	35	29/09/2058	392 192	100%	392 192	313 961
039360 - AVT3 LC/MT063991 FAREPITI QTER TETAUIRA	30/09/2023	400000116326	35	29/09/2058	1 149 124	100%	1 149 124	919 906
302210 - AVT3 LC/MT074962 FAANUI QTER TENIARAHI	31/10/2023	400000116327	35	30/10/2058	891 176	100%	891 176	715 574
304990 - AVT3 LC/MT074962 POVAI QTER TEVAHITU	30/11/2023	400000116328	35	29/11/2058	844 609	100%	844 609	680 166
347540 - AVT3 LC TB077903 FAANUI MOTU TERURUMI	31/12/2023	400000116333	35	30/12/2058	15 953 603	100%	15 953 603	12 886 203
304920 - AVT3 LC MT/074962 POVAI QTER PEDRON BORA	31/10/2023	400000116323	35	30/10/2058	839 990	100%	839 990	674 474
231800 - 14A1 LC MT/073623 FAANUI QTER TAVAEARAI	30/04/2023	400000116352	25	29/04/2048	795 947	100%	795 947	560 107
231820 - 14A1 LC TL/BC 2022/620 POVAI BORA BORA	30/11/2023	400000116353	35	29/11/2058	1 731 289	100%	1 731 289	1 394 213
231790 - 14A1 LC MT/073623 TIIPOTO QTER TAMA	30/04/2023	400000116360	35	29/04/2058	1 154 270	100%	1 154 270	910 202
302250-ELECTRIFICATION QUARTIER TEENA à FAANUI	01/06/2024	400000117171	35	01/06/2059	828 357	100%	828 357	678 961
302290-ELECTRIFICATION QUARTIER PAHUIRI à FAANUI	01/06/2024	400000117172	35	01/06/2059	831 086	100%	831 086	681 198
302220-ELECTRIFICATION QUARTIER TEHEIURA à FAANUI	01/08/2024	400000117173	35	01/08/2059	844 137	100%	844 137	695 926
304980-ELECTRIFICATION QUARTIER ATUAHIVA à ANAU	01/06/2024	400000117174	25	01/06/2049	1 286 100	100%	1 286 100	961 087
302270-ELECTRIFICATION QUARTIER ATANI à VAITAPE	01/10/2024	400000117185	35	01/10/2059	546 511	100%	546 511	453 166
349440-14A1 ELECTRIFICATION QT TERIIPAIA FAANUI	01/08/2024	400000117186	35	01/08/2059	652 689	100%	652 689	538 092
346290-ENFOUISSEMT RESEAU BT QT MARAKAI à TIIPOTO	01/10/2024	400000117356	35	01/10/2059	16 855 859	100%	16 855 859	13 976 839
G23247-POSE TPC TRAVERSEE FAANUI/ANAU	31/12/2024	400000119069	35	31/12/2059	3 113 448	100%	3 113 448	2 603 842
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/01/2024	400000119120	20	01/01/2044	2 687 305	100%	2 687 305	1 782 088
BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	31/12/2024	400000119134	20	31/12/2044	3 067 813	100%	3 067 813	2 187 813
TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA					367 246 033		269 111 110	185 305 489
>>>> TOTAL PAR CONCESSION BORA BORA					376 245 843		278 110 920	189 864 521

5.8 - Plan de Renouvellement

Le plan de renouvellement revu avec la commune a été intégré au fonds de travaux crée 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.

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

Ø 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).