



**CONCESSION
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 2013

SOMMAIRE

OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2013
 2. Mode de détermination
 3. Chiffre d'affaires énergie
 4. Autres produits d'exploitation
 5. Statistiques de ventes
 6. Services offerts à la clientèle
 7. Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie et de la sécurité des clients

- Bilan technique
 1. L'équilibre offre-demande
 2. Qualité-sécurité-environnement
 3. Travaux significatifs-Faits marquants

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
 1. Méthodologie et clés de répartition analytique
 2. Faits marquants
 3. Commentaires
 4. Actif, Passif et Résultat de la concession

4 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année

5 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2013

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	mars 2012 à septembre 2013	octobre 2013 à décembre 2013
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	20	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,8	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,9	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,8	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,8	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,9	56,46
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh		
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh		
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh		
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh		
BT Eclairage public	P3		35,9	35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	42,2	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	46,2	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,77	39,33

Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : Tarif Pétits consommateurs Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 371 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 310 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 16 518 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 10 324 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>	

Taxes	Taux
Taxe municipale	
- en basse tension	4 XPF/kw
- en moyenne tension	4 XPF/kw
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p>Tarif Usages Domestiques</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite <p>Autres Tarif Basse Tension</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite 	

2°) Mode de détermination

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

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'octobre 2013, en référence à l'arrêté n° 1311 CM du 01 Octobre 2013, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

3°) Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	kWh vendus antérieur 01/10/2013	kWh vendus postérieur 01/10/2013	Total kWh vendus	Montant antérieur 01/10/2013	Montant postérieur 01/10/2013	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2013
BT Usage social	TP0	1 850 058	624 228	2 474 286	37 001 160	12 210 082	49 211 242			
BT Usage social	TP1	402 304	111 471	513 775	20 034 656	5 502 210	25 536 866			
BT Usage social	TP2	67 854	11 707	79 561	4 200 216	719 509	4 919 725	57 803	13 983 902	4 963
BT Usage domestique	P1	1 971 452	644 221	2 615 673	60 721 406	19 558 635	80 280 041			
BT Usage domestique	P2	451 266	123 358	574 624	22 021 196	5 965 557	27 986 753			
BT Usage domestique	P2'	355 450	76 948	432 398	20 225 202	4 344 493	24 569 695	58 562	21 393 651	4 894
BT Usage dom ant 01/10/2013	P0	5		5	96		96			
BT Usage dom ant 01/10/2013	P1									
BT Usage dom ant 01/10/2013	P2									
BT Usage dom ant 01/10/2013	P2'									
BT Eclairage public	P3	92 831	30 758	123 589	3 332 648	1 090 687	4 423 335	1 874	570 621	156
BT Usage professionnel	P4	2 167 417	665 866	2 833 283	91 541 368	27 806 569	119 347 937			
BT Usage professionnel	P4'	434 878	129 020	563 898	20 091 360	5 903 958	25 995 318	57 305	17 299 311	4 644
MT Tarif jour	P5	2 840 564	916 848	3 757 412	78 399 584	24 901 584	103 301 168			
MT Tarif jour	P6	2 881 266	1 077 659	3 958 925	79 522 960	29 269 216	108 792 176			
MT Tarif jour	P7	7 634 700	2 832 325	10 467 025	210 717 734	76 925 948	287 643 682			
MT Tarif nuit	P8	1 856 892	506 098	2 362 990	45 537 314	11 923 668	57 460 982			
MT Tarif nuit	P9	5 839 874	2 175 806	8 015 680	140 156 967	51 261 988	191 418 955	79 050	86 601 486	6 590
MT Tarif uniforme	P10	111 398	38 060	149 458	4 430 298	1 496 900	5 927 198	192	259 914	16
Régul										
Prépaiement										
Prépaiement hors toti										
Autres (employés...)		80 833		80 833	371 586		371 586	890	50 062	79
Total		29 039 042	9 964 373	39 003 415	838 305 751	278 881 004	1 117 186 755	255 676	140 158 947	21 342
							Prime abonnement	140 158 947		
							Ventes totales	1 257 345 702		
							Prix moyen	32,24		

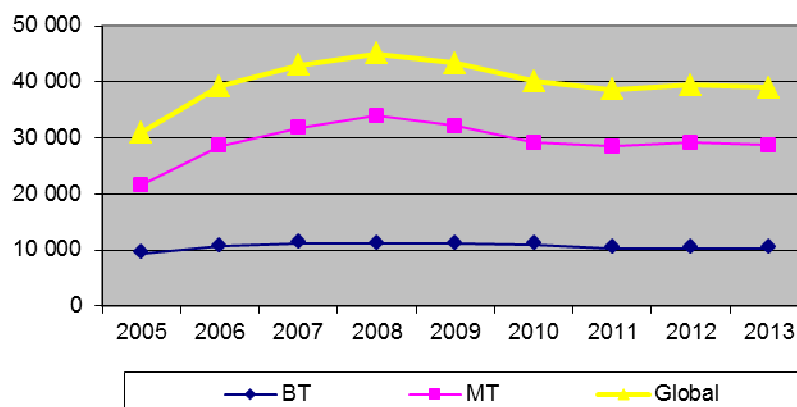
4°) Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	2 846 645 XPF
- Frais de relance:	<u>2 417 610 XPF</u>
- Total	5 264 255 XPF

5°) Statistiques de ventes

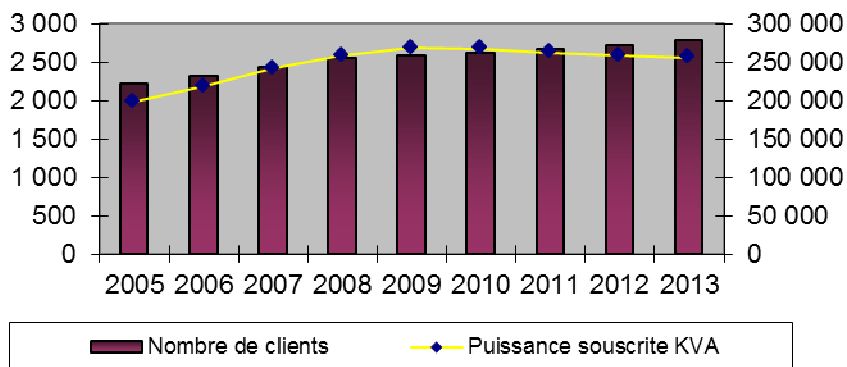
Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie aux particuliers sont en légère baisse de (-0,04 %) par rapport à 2012. Il en est de même pour la MT (- 1,5 %), due à la baisse générale de consommation des hôtels à l'exception du Four Season (+ 4,9 %) et du Méridien (+ 0,8 %).

Par contre, les ventes sur le tarif éclairage public s'améliorent de (+ 5,7 %), du fait de la remise en conformité du réseau électrique.

Nombre de clients et puissance souscrite

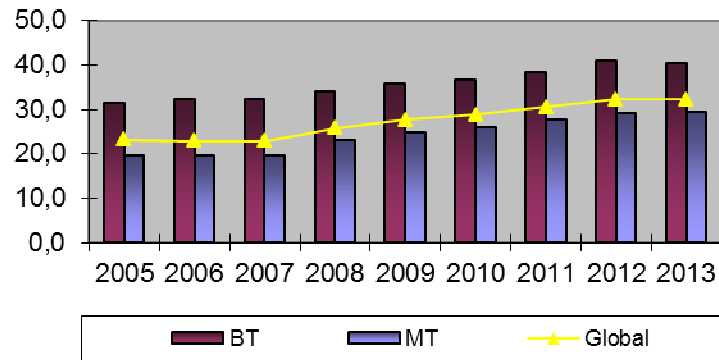


La concession compte 2 791 clients à fin 2013, en progression annuelle de (+ 2,4 %), dont :

- 2 757 clients en Basse tension ;
- 34 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 255 676 kVA, contre 258 399 kVA en 2012 (- 1,1 %).

Evolution prix moyen de vente du kWh

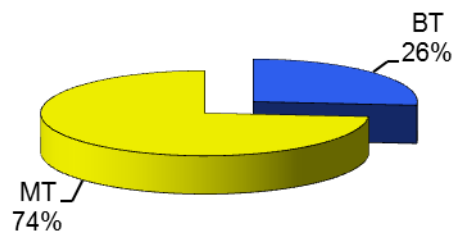


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 32,2 XPF, dont :

- 40,4 XPF en Basse tension ;
- 29,3 XPF en Moyenne tension.

Il enregistre une augmentation annuelle de (+ 0,2 %).

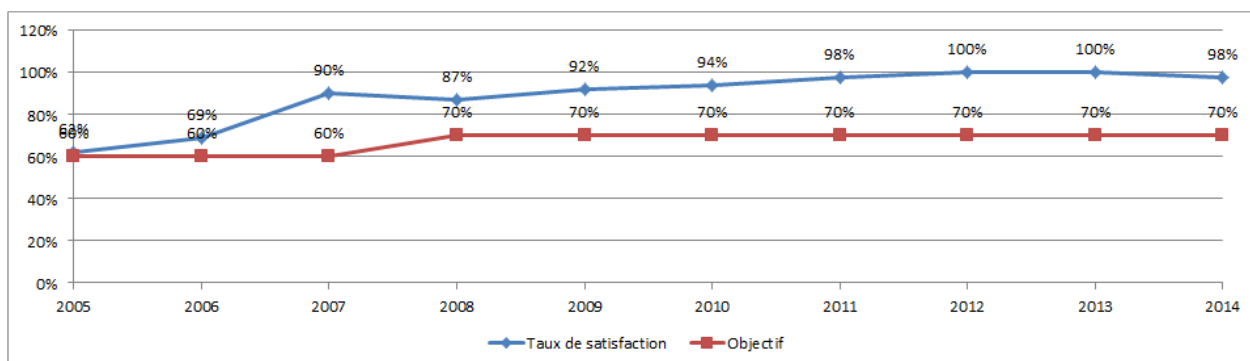
Répartition des ventes BT / MT



6°) Services offerts à la Clientèle

- **Activité et Qualité de service au centre d'appels de l'EDT**

Qualité de service mesurée au centre d'appels :



Le suivi des indicateurs de qualité de service sur l'année passée, confirme le maintien de l'excellence du service d'accueil à la clientèle apporté par le centre d'appels de l'EDT, déjà reconnu au cours des années passées. La mission dévolue à la plateforme téléphonique a évolué au fil des années pour devenir un centre de relations clients gérant le canal web également.

2013	Moy année	Objectifs
Qualité de	91%	90%
Tps moyen	11	20

ACTIVITES	Total
Appels sortants	3567
Back office	1370
Webmail	3175
Total	8112

Le centre d'appels d'EDT recueille l'ensemble des appels clients au titre des renseignements commerciaux (N° 86 77 86), ou bien de l'accueil des clients en situation de dépannage (N° 5.4.3.2.1.0).

- **L'agence en ligne agence.edt.pf**

L'agence en ligne EDT mise en service en 2011 pour tous clients a connu en 2013 une évolution des fonctionnalités proposées.

Elle propose une gestion complète des abonnements d'énergies par les clients, notamment un module de paiement en ligne des factures d'électricité et les services interactifs suivants :

- ✓ Edition des factures
- ✓ Auto relève des compteurs
- ✓ Suivi en temps réel du compte client
- ✓ Réalisation de bilan énergétique
- ✓ Simulation de facture
- ✓ Calculateur de puissance
- ✓ Maîtrise de la consommation
- ✓ Calculateur de lampes

Cet outil très intuitif propose de manière actualisée l'ensemble des offres de service et d'information disponibles auprès de la clientèle. Il est également déployé auprès de l'ensemble des agences clientèle de Tahiti, afin que celles-ci disposent en temps réel des dernières informations commerciales à jour, d'une manière interactive et facilement consultable.

agence.edt.pf
Lauréat des Trophées du Numérique 2011
Catégorie Portails d'information et sites publics

GÉREZ VOTRE ÉNERGIE EN TOUTE LIBERTÉ

EDT
GDF SUEZ

- Edition de vos factures
- Paiement en ligne
- Auto relève de votre compteur
- Suivi en temps réel de votre consommation
- Bilan énergétique
- Services à la carte
- Gestion de votre contrat à distance

EDT Infos Conseils
Tél. (699) 86.77.86
Mail : edti@edt.pf
www.edt.pf

agence.edt.pf	2012	2013
Nb visites	108 974	124 897
Nb pages déroulées	3 373 285	4 142 963
Nb paiements	6 568	9 814
Règlement moyen	26 255	24 688
Nb autorelève	19 671	26 630
Nb clients AEL	9 819	14 281

Le nouveau site web recueille depuis son lancement auprès du grand public à fin Aout 2011 un accueil de plus en plus favorable, une réflexion permanente sur ses améliorations permet d'engager de nouvelles fonctionnalités développées sur le site tel que : l'accès direct au paiement de sa facture, le calculateur de puissance permettant d'ajuster sa puissance souscrite.

- **Développement du service « SMS infos clients »**

EDT a lancé en 2011 un nouveau service gratuit d'information par S.M.S à destination de sa clientèle.

Ce nouveau service, entièrement gratuit pour les clients souscripteurs, leur permet de recevoir directement sur leur téléphone portable le montant de leur prochaine facture, les dates de passage des releveurs à leur domicile ainsi que les coupures pour travaux de leur secteur.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 7 jours avant le passage du releveur, et dès le lendemain de l'émission de la facturation pour l'information relative au montant de la facture. Ce dernier est également informé à cette occasion de la date limite de règlement de sa facture afin d'éviter d'être relancé.

Ce nouveau service entièrement gratuit, ce qui est très apprécié en temps de crise, est déjà un grand succès avec plus de 30 000 clients souscripteurs sur les différentes informations sms.

Afin de faciliter l'accès à l'autorelève, un rappel client a été créé en 2013 via ce canal permettant de communiquer son autorelève au bon moment.



Nombre d'adhésions au service SMS					
2013					
CONCESSION	autoreleve	Avis de coupure pour Travaux	Avis passage releveur	Montant Facture mensuelle	Total général
BORA BORA		9	7	725	741

- **Lancement du Plan Actions Commerciales Services (PACS)**

La création d'une nouvelle offre tarifaire en mars 2012 destinée aux clients domestiques, le tarif « Petits Consommateurs » a permis de lancer une stratégie client orientée sur le placement de services auprès de notre clientèle. La multiplicité des services proposés permet de présenter une réelle offre se basant sur le besoin client, tous les services EDT étant gratuits.

Lancée en 2012 et développée en 2013 le PACS a permis de convertir plus de 30 000 clients en tarif Petits Consommateurs et d'asseoir notre relation client dans plus de conseils et moins de gestion.



7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

E.D.T partenaire historique du salon de l'habitat a profité de l'édition 2013 pour proposer au public trois offres promotionnelles du 'Pack Energie Eco' 'Priz Eco, Pack Energie Plus', qui ont rencontré un large succès auprès des visiteurs.

Le 'Pack Energie Eco' comprend une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, un guide pratique détaillé sur les économies d'énergie ainsi qu'un appareil de mesure « Consomètre » qui sert pratiquement à mesurer l'énergie électrique consommée par tout appareil électrique branché sur le secteur au travers d'une prise électrique. Le pack énergie Eco aide ainsi les clients à maîtriser leur consommation électrique à l'aide de conseils pratiques et d'outils permettant de réaliser soi-même son bilan d'énergie.

La 'Priz Eco' comporte une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, ainsi qu'une multiprise intelligente permettant la mise hors tension de tous les appareils branchés dès la détection d'une mise en veille, ce qui supprime toute consommation de veille.

Le 'Pack énergie plus' regroupe les deux offres précédentes, engageant ainsi le client dans une démarche éco citoyenne.

Présent au Salon
Habitat Expo
 Place Toa'Ta du 6 au 9 mars 2014

- **Des services gratuits :**
 - > SMS INFOS EDT
 - > La mensualisation
 - > L'agence en ligne
 - > Économie d'énergie
 - > Tarif Petits Consommateurs
- **Des offres "spécial salon" :**
 - > Pack Énergie Éco
2 750 F au lieu de 4 950 F
 - > Pack Énergie Plus
8 000 F au lieu de 9 650 F
1 multiprise à économie d'énergie + Pack Énergie Éco
 - > Priz ECO
5 500 F au lieu de 8 250 F
- **Des infos pratiques pour tout raccordement solaire**
- **CLCE :**
Centre Label et Contrôle Électrique
Exigez la Sécurité pour vos installations électriques domestiques
- **Les conseils pratiques des techniciens EDT**

EDT Infos conseils : tél. 86 77 86
 Votre agence en ligne : agence.edt.pf

EDT
 EDF SVEZ

BILAN TECHNIQUE

1°) L'équilibre offre – demande

a) Schéma du système électrique de Bora Bora

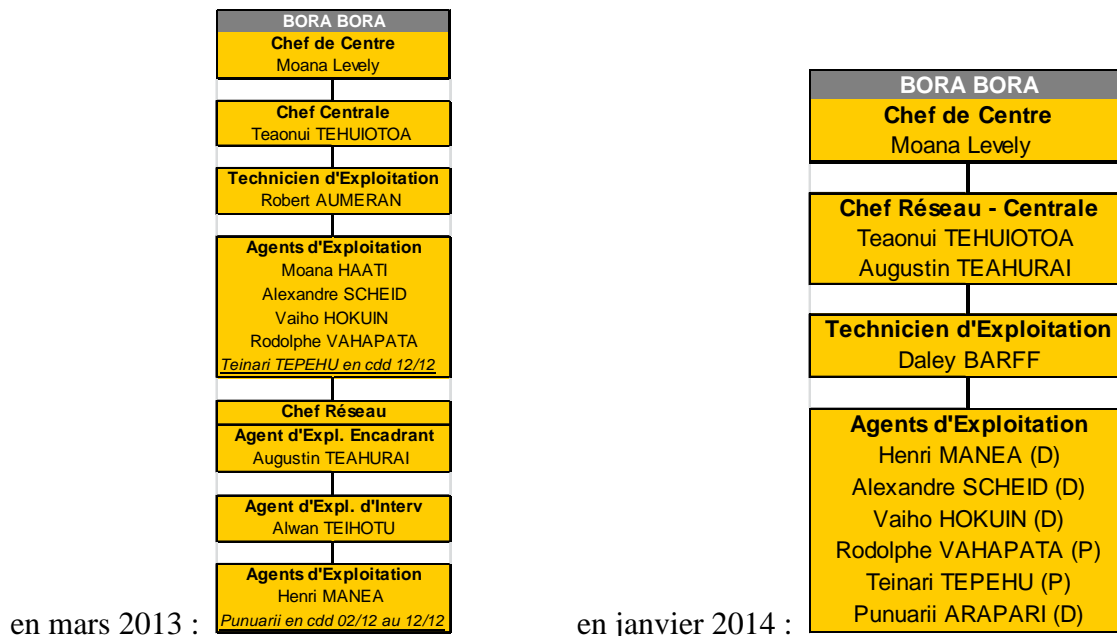
Le réseau de distribution de Bora, alimenté depuis l'unique centrale de production thermique de l'île, est constitué de 4 départs HTA 14,4 kV totalisant à fin 2013 une longueur de 109,39 km, principalement souterrain (seulement 6,94% de lignes aériennes). Le réseau basse tension totalisait 222 km, dont 29% en aérien. La fréquence du réseau électrique de Bora Bora est de 60 Hz.

A fin 2013, 2791 clients étaient raccordés au réseau de distribution publique d'énergie électrique, dont 34 clients HT.



b) Effectif et organigramme de l'exploitation de Bora Bora

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation était de 12 agents en début 2013, et est passé à 10 agents au 1^{er} janvier 2014, suite aux différents départs à la retraite, au projet d'automatisation de la centrale électrique et à la réorganisation des équipes résultante :



c) Demande en énergie électrique

- **Evolution de la demande en énergie électrique**

L'énergie électrique distribuée en 2013 s'élevait à 41,95 GWh, en baisse de 1,69% par rapport à l'année précédente. Ci-dessous l'évolution de l'énergie livrée au réseau de distribution sur la période 2011-2013.

Energie livrée au réseau	2011	2012	2013
Energie nette en GWh	41,73	42,447	41,95
Croissance		1,18%	-1,69%

Après une chute significative de la demande en 2010 et 2011, on enregistre à nouveau en 2013 une baisse de la demande en énergie sur l'île de Bora Bora, Les niveaux de consommation d'énergie en 2013, sont ainsi revenus au niveau de ceux de 2006.

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

- Clients basse tension : 27%
- Clients moyenne tension : 73%

La puissance de pointe maximale appelée par le réseau de distribution était de 6 896 kW, atteinte en mars 2013.

Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2011-2013.

Puissance de pointe	2011	2012	2013
Puissance en kW	7 041	7 387	7 225
Croissance	1,4%	4,9%	-2,2%

- **Pertes et rendement du réseau de distribution**

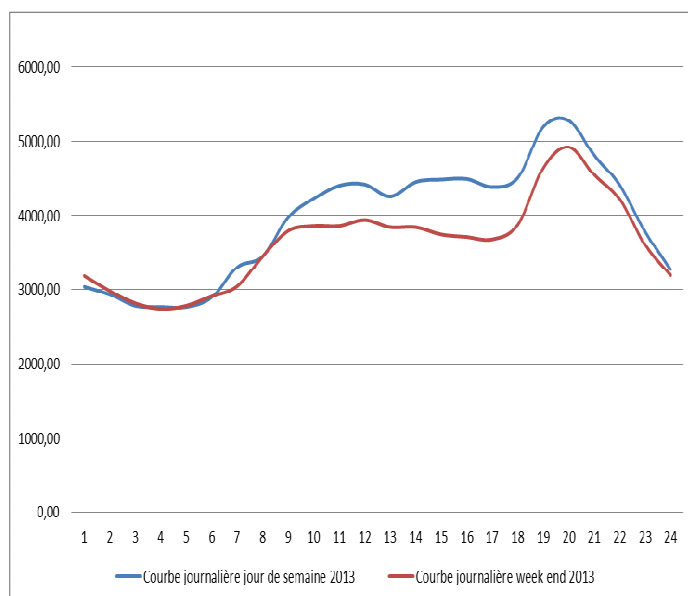
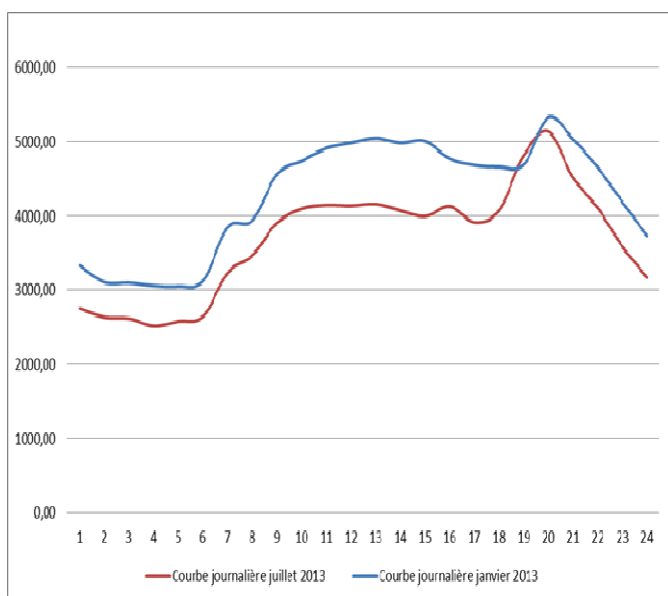
En 2013, la part des auxiliaires de la centrale représentait 3,4% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Faanui. Les pertes totales du réseau, c'est-à-dire la différence entre l'énergie nette livrée au réseau de distribution et l'énergie consommée par les clients raccordés (ventes d'énergie), représentaient 1,65 GWh, soit 4% de l'énergie livrée. Le rendement du réseau de distribution de Bora Bora est donc de 96%.

Les pertes auxiliaires centrale et distribution représentent 7,43%, le rendement global du système électrique de Bora Bora est donc de 92,6%

- **Courbes de charge journalières**

La courbe de charge journalière de Bora Bora est représentée sur les graphes ci-dessous, elle est caractérisée par un plateau s'établissant à partir de 9h00 et qui se prolonge jusqu'à 17h00. A partir de 16 heures la charge augmente rapidement et atteint son pic (pointe du soir) vers 19h00, pour ensuite décroître et atteindre le creux de puissance aux alentours de 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. Par contre, 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 par rapport à ce plateau de jour.



d) 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 fait l'objet des arrêtés d'exploitation suivants :

Type de text	N°	Date	Objet du texte	Libellé
Arrêté	5368	05/08/2010	FAANUI-BORA BORA	2è Modif. Nouveau
Arrêté	2491	28/04/2010	FAANUI-BORA BORA	Modif. Nouveau
Arrêté	96	31/10/2008	FAANUI-BORA BORA	Nouveau

Le parc est constitué de 8 groupes de production à base de moteurs diesel :

- un groupe rapide CUMMINS KTA50 de 900 kW ;
- trois groupes semi-rapides Wartsila 12VW200 de 1800 kW chacun;
- un groupe semi-rapides Wartsila Vaasa32 de 2100 kW ;
- un groupe semi-rapides Wartsila Vaasa32 de 2500 kW ;
- deux groupe semi-rapides Wartsila 9LW32 de 3880 kW chacun.

Soit une puissance installée de 18,66 MW pour couvrir et assurer la sécurité de l'équilibre offre-demande.

A fin 2013, la puissance garantie (Puissance installée – les deux plus grosses unités de production de l'île) était de 10 900 kW pour une puissance de pointe d'environ 7 300 kW.

En 2013, la centrale thermique de Faanui a produit 41,954 GWh.

Evolution de la production :

	2011	2012	2013
Production thermique (GWh)	41,731	42,447	41,954
Production EnR (GWh)	0,178	0,196	0,180
Production totale (GWh)	41,909	42,643	42,134

Evolution de la consommation spécifique :

	2011	2012	2013
Consommation spécifique en ml/kWh	254,5	254,5	256,7
Croissance	-7,8%	0%	0,9%

Les nouveaux groupes 4MW de la centrale de Bora Bora, mis en service en 2011, ont permis de réduire de manière significative la consommation spécifique en combustibles de la centrale (passage de 261,5 ml/kWh à en moyenne 255 ml/kWh aujourd'hui). 10,77 millions de litres de gazole et 31 335 litres d'huile ont été consommés en 2013.

- **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 intermittentes.

A fin 2013, on recensait 5 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 685,33 kWc et une production cumulée de 0,180 GWh. Les trois installations les plus importantes étant celles de l'hôtel Saint Régis (512 kWc) mise en service en 2012, et celles de l'hôtel Méridien (92 kWc) et de la SPEA (60 kWc) toutes deux mises en service en 2010.

Avec 685,33 kWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau, la limite de 30% concernant les énergies intermittentes (30% de la P appelée minimale de jour), garante de la stabilité du système électrique de l'île, n'est pas encore atteinte. Et aucune déconnexion de producteurs PV n'a été effectuée en 2013.

En 2014, près de 830 kWc projets sont prévus :

- une installation de 600 kWc en autoconsommation à l'hôtel Four Seasons ;
- une installation de 99,75 kWc en autoconsommation au supermarché Super U Toa Amok ;
- une installation de 130 kWc en revente de surplus à l'hôtel Saint Régis;

A fin 2014, la puissance installée PV connectée au réseau de distribution devrait atteindre 1 515 kWc, pour un plateau de jour de l'ordre de 5 000 kW, ce qui signifie que le seuil de 30% sera atteint. Si l'arrivée des nouveaux producteurs prévus se confirme, de déconnexions d'installations PV seraient à prévoir dès fin 2014 ou 2015.

Pour les années à venir, une hypothèse de développement de la part de production des EnR de 5% par an a été retenue. Il n'existe à ce jour aucun programme de Maitrise de la demande d'électricité (MDE) sur Bora Bora.

Concessions	Global période (2009 à 2013)		2013							
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWe)	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWe)	Nombre de contrats par				Nbre d'instal. par	
					Inf 10 kWe	entre 10 et 36 kWe	entre 36 et 100 kWe	Sup à 100 kWe	18,98 F	23,64 F
BORA BORA	5	685	1	18	-	-	-	-	-	-

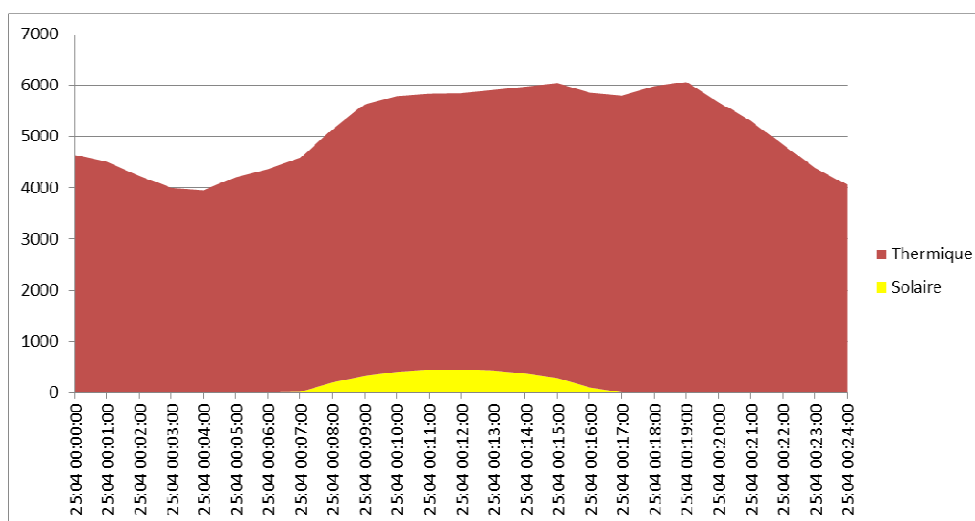
e) Equilibre du système électrique

- Bilan 2013

Le mix énergétique de l'île de Bora Bora est très peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique (99,6%). La part EnR ne représentant que 0,4% de la production totale d'énergie en 2013.

- Equilibre journalier

Les graphiques ci-dessous reproduisent l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée en 2013.



On constate que la production EnR sur Bora Bora reste marginale par rapport à la production thermique.

f) Développement et renouvellement du parc de production thermique

Les groupes diesels semi-rapides constituent les moyens de production les plus économiques pour des îles comme Bora Bora. Des groupes WARTSILA 9LW32 ont été introduits en 2011 à Bora Bora. Ces moteurs réputés pour leur fiabilité et leurs bonnes performances, ont permis de réduire de manière significative la consommation en combustibles de la centrale.

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

Situation				Caractéristiques				Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Immo	Marque	Type	kVA	kW	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
23	BORA BORA	1	G051	CUMMINS	KTA 50	1400	1120	1996	12 020	12 033	13
23	BORA BORA	3	G106	WARTSILA	W200V12	2250	1800	2001	57 367	59 081	1 714
23	BORA BORA	4	G224	WARTSILA	W9L32	4875	3900	2011	9 814	14 462	4 648
23	BORA BORA	6	G074	WARTSILA	VASA 6R32	2775	2220	1998	81 646	83 970	2 324
23	BORA BORA	7	G110	WARTSILA	W200V12	2250	1800	2002	57 994	60 914	2 920
23	BORA BORA	10	G064	WARTSILA	VASA 8R32	3156	2525	1996	88 603	90 380	1 777
23	BORA BORA	12	G094	WARTSILA	W200V12	2250	1800	2003	43 797	47 451	3 654
23	BORA BORA	13	G225	WARTSILA	W9L32	4875	3900	2011	7 277	11 301	4 024

Compte tenu des prévisions de consommation d'énergie jusqu'à l'horizon 2020, deux des trois groupes Wartsila W200 devront être renouvelés avant 2020. Ces derniers pourront être renouvelés par des groupes rapides CUMMINS de type QSK60.

g) Réseau de distribution HTA

Le réseau de distribution HTA/BTA est principalement souterrain. Notamment, les réseaux le long de la route de ceinture sont majoritairement enterrés. Le réseau de distribution HTA de Bora Bora est constitué de quatre départs: Vaitape, Faanui, Anau et Top Dive.

En 2013, des travaux de mise en conformité de la ligne traversière Faanui/Anau et du départ aérien « Vaitape » ont été entrepris. Les travaux de mise en souterrain de l'antenne HTA vers le poste « picard » alimentant une station de pompage ont également été réalisés.

2°) Qualité, sécurité, environnement

L'exercice incendie a eu lieu le 5 décembre 2013 en présence de la DPC, et du CIS (Centre d'Incendie de Secours) de la commune de Bora Bora. Ce type d'exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention, aussi bien pour la commune que pour les agents de la centrale.

Une formation théorique et pratique relative à la nouvelle norme d'habilitation métropolitaine NF C18-510 a été dispensée courant 2013 à l'ensemble des agents.

26,600 litres d'huile de vidange et d'effluents d'hydrocarbures ont été rapatriés sur Tahiti dans les filières de traitement (Société TOTAL et SEP).

Les indicateurs de qualité sont fournis ci-après :

- temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 01h44, en partie dû à des problèmes techniques sur le groupe G4 de 4 MW
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur incident : 01h05, du fait de 4 défauts sur le réseau électrique
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur travaux : 2h07
- Suivi énergie produite, pointe maximale, consommation spécifique de combustibles

Direction Développement et Iles INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE ILES

03I-01a : Temps moyen de coupure par client d'origine production sur incident

10I-01a : Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur incident

BORA

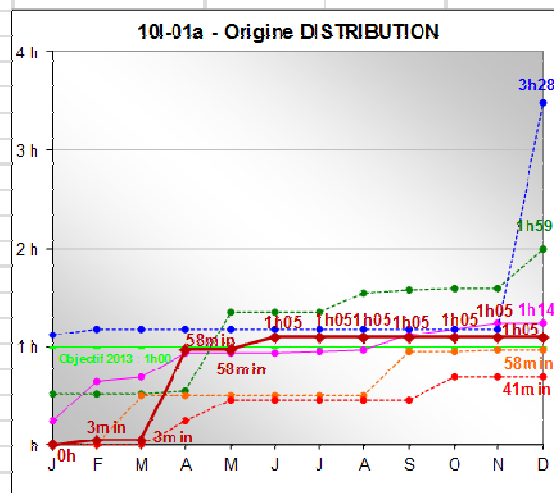
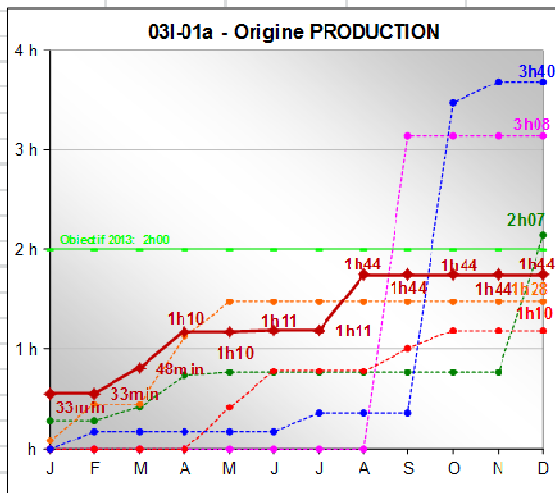
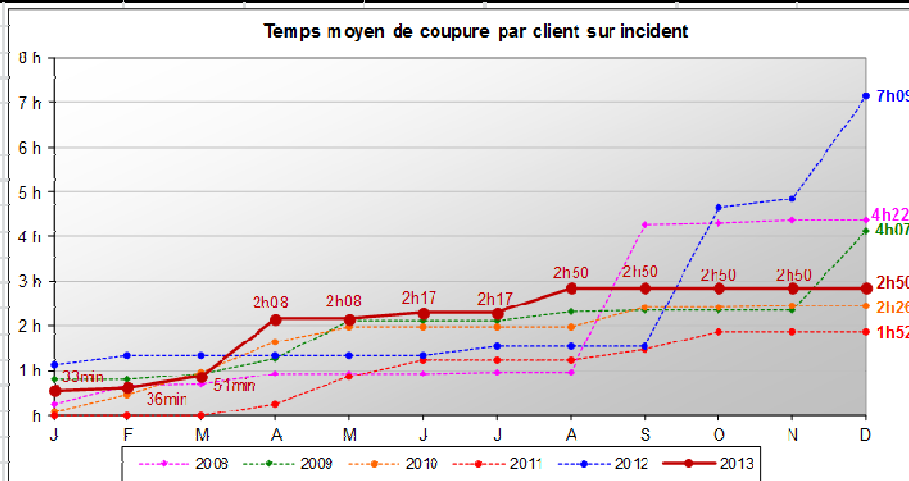
AXE STRATEGIQUE	CRITERES DE CONSTITUTION	N° indicateur	déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>	Source	Qualité îles total
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Fréquence de mât	Mensuelle
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>		

Données non cumulées		
	Total	0h
03I-01a	Production	0h
10I-01a	Distribution	0h

MODE DE CALCUL

$$\frac{\sum_{i=1}^A \left(\sum_{j=1}^{B_i} C_j * D_j \right)}{E}$$

- A : Nombre de coupe sur incident
- B_i : Nombre de zones coupées à la i^{ème} coupure
- C_j : Nombre de clients coupés à la j^{ème} zone pour la coupure en question
- D_j : Temps de coupure à la j^{ème} zone
- E : Nombre total de contrats actifs



Direction Développement et Iles
INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE ILES

101-01a : Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur incident
101-02a : Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur travaux

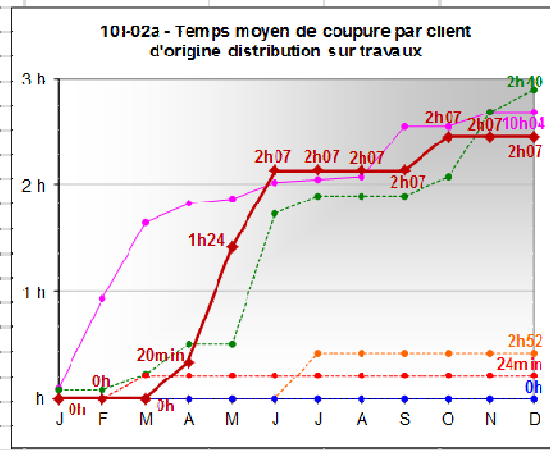
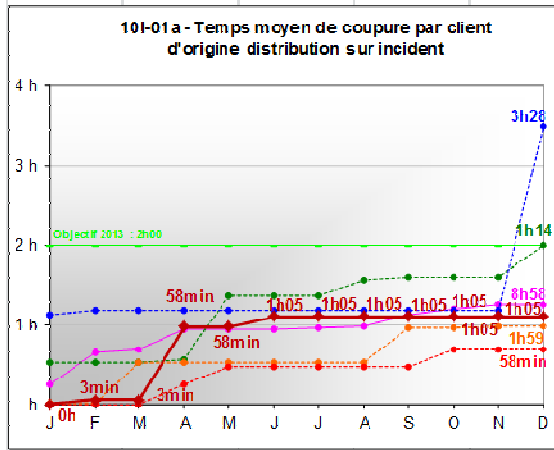
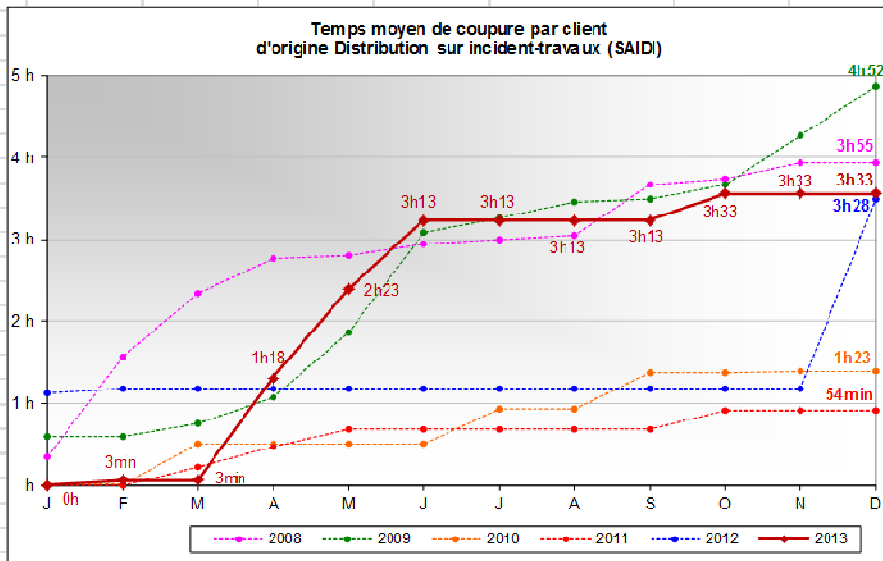
BORA

AXE STRATEGIQUE		CRITERES DE CONSTITUTION	N° indicateur	déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>		Données non cumulées	
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Source	Qualité Iles total	SAIDI
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Fréquence de mât	Mensuelle	101-01a sur incident
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD	101-02a sur travaux

MODE DE CALCUL

$$\frac{\sum_{i=1}^A \left(\sum_{j=1}^{B_i} C_j * D_j \right)}{E}$$

- A : Nombre de coupure sur incident
- B_i : Nombre de zones coupées à la i^{ème} coupure
- C_j : Nombre de clients coupés à la j^{ème} zone pour la coupure en question
- D_j : Temps de coupure à la j^{ème} zone
- E : Nombre total de contrats actifs



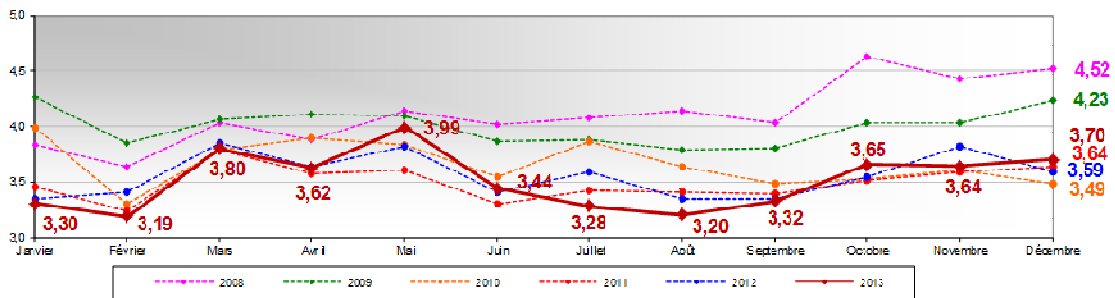
Direction Développement et Iles
INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE

ID9 - Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil

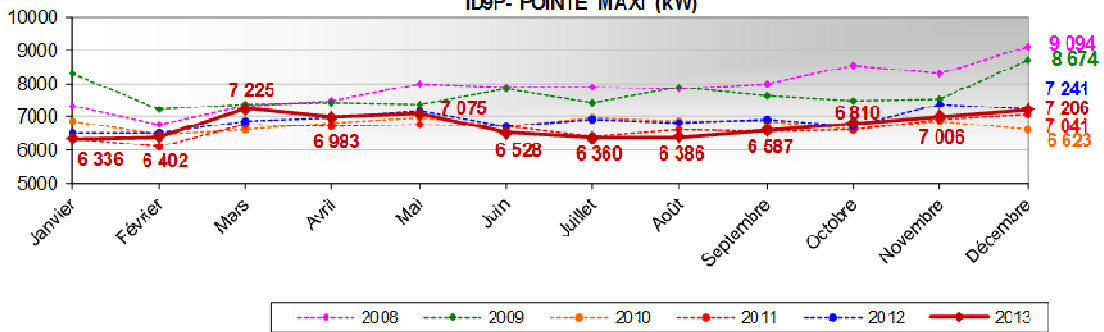
BORA

AXE STRATEGIQUE	CRITERES DE CONSTITUTION			N° indicateur	déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>			<i>Données non cumulées</i>	
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Source	Bilan Production	ID9E	Energie Prod 3,70 GWh
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Fréquence de m[on]trage	Mensuelle	ID9P	P.MAX 7200 kW
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD	ID9C	Conso Spé. 258 ml/kWh

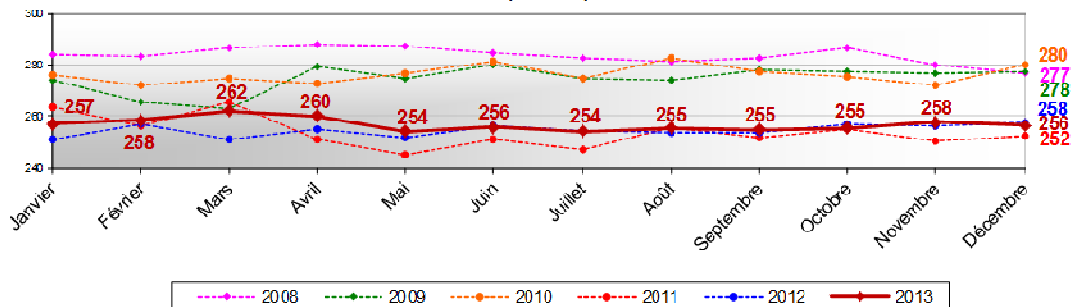
ID9E - ENERGIE PRODUITE (GWh)



ID9P- POINTE MAXI (kW)



03I-05a - ID9C - CONSOMMATION SPECIFIQUE GASOIL (ml/kWh)



3°) Travaux significatifs – faits marquants

Automatisation de la centrale de Bora Bora : Lancés en 2012, les travaux d'automatisation de la centrale de Bora Bora ont duré plus d'un an. Le système est opérationnel depuis fin 2013. Ce système permet un fonctionnement automatique des groupes de production de la centrale sans aucune intervention humaine : démarrage et arrêt de groupes en fonction de l'évolution de la demande. Grâce à ce système, le quart de nuit a été supprimé à compter du 1^{er} janvier 2014. Une nouvelle organisation a été progressivement mise en place avec une redistribution des fonctions parmi les agents, en intégrant par ailleurs deux départs à la retraite.

Maintenance réseau : 73 supports ont été remplacés en 2013 au titre de la maintenance, Certains de ces poteaux ont concerné la rénovation de la ligne traversière de Faanui en torsade sur 2500 mètres.

Remise en conformité de la plus vieille antenne BT derrière l'ancienne Socredo sur environ 1000 mètres.

Déplacement et enfouissement du réseau alimentant le poste Picard B5042.

Eclairage Public : Relance auprès de la Commune pour l'établissement d'une convention de transfert du réseau d'Eclairage Public. Dans l'attente, une campagne de remplacement de poteaux vétustes a débuté en 2013, par le remplacement de 4 supports. Elle se poursuivra en 2014.

2 - DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

Bilan et compte de résultat de la concession

1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentant 88 % du total du bilan sont obtenus par imputation directe par concession.

Les autres postes relatifs aux actifs circulants et dettes d'exploitation, lesquels ne représentent que 12 % du total bilan, sont répartis au prorata :

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les créances ;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour la PIDR (provision pour indemnité départ à la retraite), et 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 de base au calcul des produits et charges financières, imputées à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

Compte de résultat

➤ Postes du compte de résultat

Les ventes d'énergie correspondent au chiffre d'affaires calculé sur le nombre de kWh réellement vendu par concession.

Le coût de distribution est constitué des charges directes d'entretien des réseaux, des amortissements et provisions.

Le coût de l'interface clientèle est constitué des charges de fonctionnement des services de la clientèle (charges salariales, charges d'entretien, loyers, frais de téléphone etc.) ainsi que les dotations ou reprises de provisions relatives aux créances détenues sur la clientèle.

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 ; cette rémunération est calculée sur la base de l'Euribor (3 mois) de l'exercice considéré lequel est complété d'un "spread" financier.

Sur 2013 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,225 % :

- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,025%
- le taux appliqué aux excédents de trésorerie correspond à l'Euribor soit 0,225%.

Sur 2012 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,624%

- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,424%.
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,324%.

Le coût de revient complet somme les différents coûts cités ci-dessus, ramené au nombre de kWh vendus, il donne le coût de revient complet du kWh.

Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire

Du fait d'un tarif de vente identique sur l'ensemble de ses concessions et résultant d'une péréquation tarifaire, l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions ; il en ressort une « solidarité intercommunale » ci-après dénommée « péréquation », qui ramène le taux de marge de chaque concession prise individuellement au niveau du taux moyen constaté sur l'ensemble des concessions.

L'Impôt sur les Sociétés est calculé par application au résultat de la concession après péréquation, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 46,04 % en 2013 (43,15 % en 2012).

➤ **Principes de répartition des coûts indirects**

1. Les frais de siège :

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

La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges « transitant » par EDT

La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités hors concession (travaux, maintenance EP...) que concédées

Au sein des activités concédées, la quote-part revenant à chaque concession est déterminée au prorata du nombre des abonnés.

2. Les coûts d'implantation Puurai :

Constitué des loyers, frais de personnel, entretien, assurances sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées

3. Les coûts de production :(achats de combustibles et d'énergies, coûts d'entretien des groupes et centrales, amortissements, provisions...) des centrales communes à certaines îles (Tahiti et Raiatea) sont répartis entre les concessions concernées (Tahiti Nord et Secosud d'une part, Taputapuatea et Tumaraa d'autre part) au prorata des kWh vendus.

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 donc imputés en charges ou en immobilisation sur les concessions concernées

5. Les coûts informatiques :

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

6. Le service de support aux îles situé à Puurai :

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

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

7. Le service clientèle :

Les dépenses communes à l'ensemble des concessions donc hors agences sont reventilées sur les concessions bénéficiaires au prorata du nombre d'abonnés.

8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

Les répartitions primaires (cout d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains couts 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 de la concession

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Bora Bora (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Bora Bora
Frais de siège	1 578,2	1 438,9	47,8	Nombre d'abonnés	84 065,0	2 791,0
Exploitation des îles	312,5	286,4	39,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	647,4	89,5
Clientèle îles	48,9	48,9	6,0	Nombre d'abonnés îles	22 740,0	2 791,0
Exploitation hydro	109,4	18,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	3,2	0,0
Exploitation réseau Tahiti	414,9	308,2	0,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	312,2	0,4
Exploitation thermique Tahiti	278,1	277,7	0,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	544,6	1,8
Suivi et développement	44,4	32,5	0,5	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	59,4	0,9
Travaux production	95,1	53,1	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	30,4	0,1
Travaux réseau	83,1	33,9	0,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	41,0	0,2

2°) Faits marquants

Les éléments les plus notables de l'année 2013 sont les suivants :

Tarifs de l'électricité :

- L'actualisation tarifaire contractuellement due au 01/03/2013 n'a pas été réalisée entraînant sur l'exercice un manque à gagner de 246 MF (toutes concessions).
- L'année a été marquée par des décisions de justice intervenues dans divers contentieux. En particulier, un jugement du Tribunal Administratif de Papeete du 3 Juillet 2013 a remis en cause certains articles de l'avenant 16 de Mars 2012, et donc la légalité des tarifs, avec une limite fixée au 1er Octobre pour y remédier. Ceci a contraint le Gouvernement et EDT à négocier rapidement un nouvel accord tarifaire, ayant fait l'objet d'un nouvel avenant 16B du 30 Septembre. EDT a consenti de nouveaux efforts dans cet avenant par rapport à ses droits contractuels, avec en particulier une baisse tarifaire exceptionnelle de 2% jusqu'au 1er Juin 2014.
- Par ailleurs, le dernier terme (500 MXPf) de l'échéancier de règlement du protocole transactionnel de Novembre 2008 relatif au contentieux tarifaire de 2005 a été honoré en 2013 par la Polynésie française.

Plans de renouvellement :

L'année a été marquée par l'actualisation technique des plans de renouvellement des biens de production et leur intégration en comptabilité en remplacement du plan théorique retenu jusqu'alors et qui s'avérait trop pessimiste eu égard au contexte.

Eu égard à la forte baisse des consommations sur les dernières années en lien avec la fermeture de plusieurs hôtels et donc de la quantité d'énergie à produire, le nouveau plan intègre un besoin de puissance inférieur à la puissance actuelle.

Il a été décidé en particulier de modifier la durée de vie des groupes de type Wartsila et des filières.

Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,680	56,200	40,000	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,740	77,270	54,240	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008)
Acpt du 02/2009	39,157	56,158	54,458	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,157	58,458	60,158	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,157	68,458	70,158	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10
Acpt du 05/2011	61,157	77,158	75,458	Arrêté 0544 & 0546 CM du 21/04/11
Acpt du 08/2011	62,836	78,837	77,137	Arrêté 1084 & 1087 CM du 27/07/11
Acpt du 03/2012	64,336	80,337	79,137	Arrêté 298 à 301 CM du 27/02/2012

Variation du prix de référence de vente de l'électricité

	Prix réf.	ACE	CM / Avenant
Jusqu'au 30/06/ 2008	29,02	16,12	Arrêté 774 CM du 14/09/2005
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/2008 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/2009 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	Arrêté 1207 CM du 29/07/2009
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/2010
Acpt du 03/2011	33,67	17,03	Arrêté 0225 CM du 24/02/2011
Acpt du 05/2011	35,14	17,03	Arrêté 0547 CM du 21/04/2011
Acpt du 08/2011	35,49	17,03	absence d'actualisation
Acpt du 03/2012	35,96	17,70	Avenant 16 du 16/03/2012 - Convention N°1455
Acpt du 10/2013	35,52	18,10	Avenant 16b du 01/10/2013 - Convention N°5862 (incluant une baisse temporaire du P ref de 0,74)

3°) Commentaires

Les ventes diminuent de (- 1,13 %) en volume passant de 39,4 GWh à 39,0 GWh en 2013 et le chiffre d'affaires baisse également de (- 1,0 %) soit 1.257 MF au 31/12/2013.

- Le prix moyen de vente ressort à 32,24 F/kWh contre 32,18 F/kWh en 2012, soit une progression de (+ 0,16 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la hausse passant de 19,82 F/kWh produit en 2012 à 20,11 F en 2013 soit (+ 1,44 %).

La **marge énergie** diminue de (- 14 MF), cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de (- 4 MF)
 - Diminution du CA à tarifs constant: - 14 MF
 - Baisse de la charge combustible à prix constant : + 10 MF
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat (- 10 MF)
 - Augmentation du prix moyen des ventes : + 2 MF
 - Hausse du prix du carburant: - 12 MF

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (- 360 MF) de charges calculées
 - -391 MF sur la production dont -333 MF non récurrents liés au recalage des plans de renouvellement
 - +31 MF sur la distribution dont +14 MF de pertes relatives à des sorties d'immobilisations non complètement amorties
- (+ 22 MF) de charges de distribution liées à la main d'œuvre et à la quote-part de frais de structure
- (+ 13 MF) de charges de production
- (+ 6MF) de frais de clientèle.
- (+ 4MF) de frais de siège.
- (- 7MF) de frais financier en lien avec la rémunération du compte courant.

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à + 67 MF contre - 240 MF en 2012.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession de Bora-Bora s'élève à + 60 MF (1,54 F x 39.003.415 kWh vendus).

4°) Actif, Passif et Résultat de la concession

ACTIF	Bora Bora	
	2013	2012
Immobilisations concédées	4 909 506 566	4 833 134 313
Immobilisations privées	370 284 071	366 762 737
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	30 239 873	61 175 105
Avances et acomptes		
Total immobilisations brutes	5 310 030 510	5 261 072 155
Amortissements et provisions	-2 596 906 876	-2 451 000 757
Immobilisations nettes	2 713 123 634	2 810 071 398
Stock	66 787 730	99 792 542
Créances clients	259 280 722	298 745 972
Autres créances	22 823 766	18 580 275
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-20 907 602	-45 458 004
Stock et créances nets	327 984 616	371 660 785
Placements et trésorerie		
Compte courant du concessionnaire		
TOTAL ACTIF	3 041 108 250	3 181 732 183

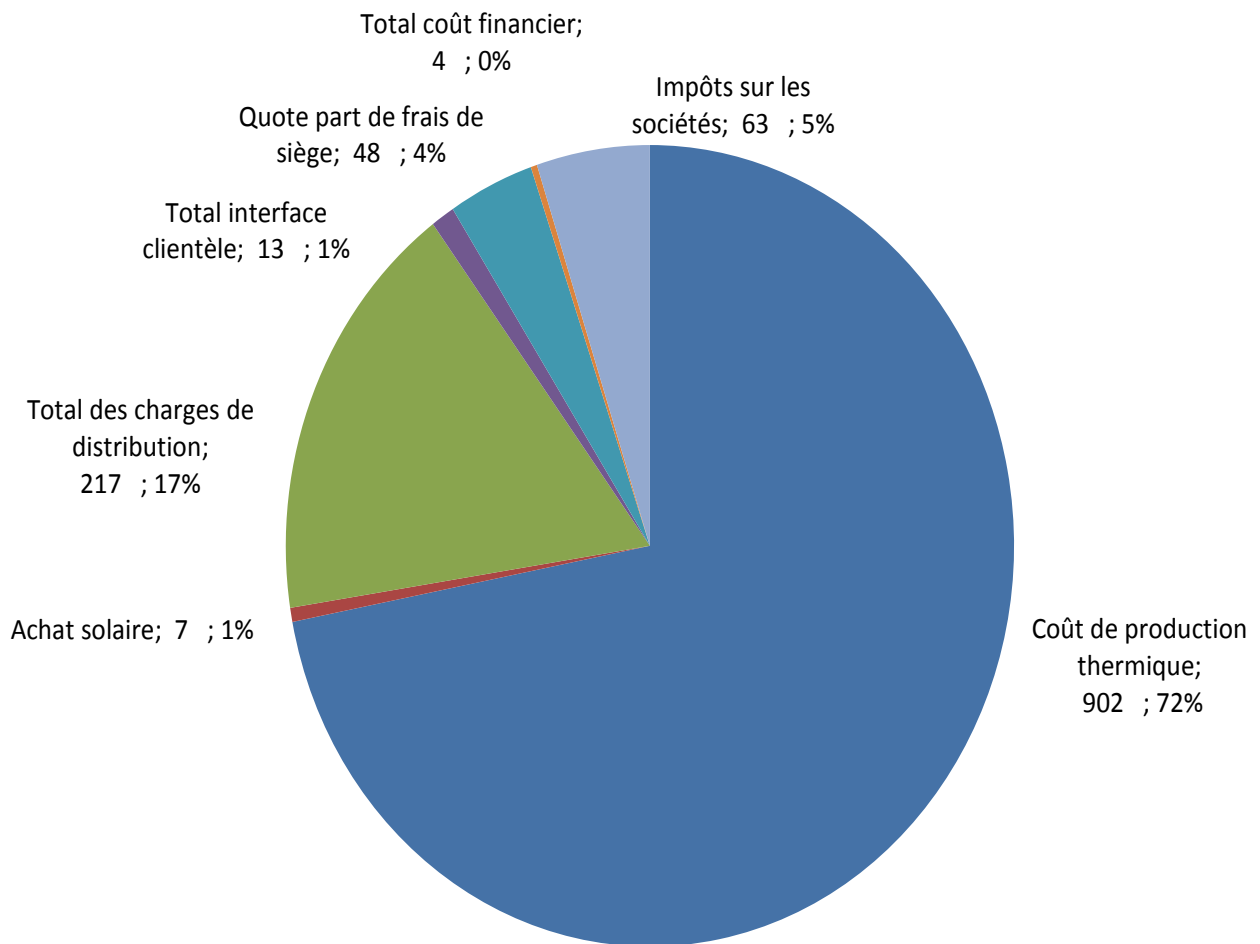
PASSIF	Bora Bora	
	2013	2012
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	60 148 437	26 164 491
Capitaux propres	60 148 437	26 164 491
Droits des tiers et concédants	262 871 989	279 394 056
Caducité et provision pour renouvellement	1 928 763 881	2 233 916 830
Autres provisions	14 478 331	15 000 885
- PIDR	14 478 331	15 000 885
- Autres provisions	0	
Provision pour risques et charges	1 943 242 212	2 248 917 715
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	375 353 709	345 595 129
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	90 793 000	90 491 552
Fournisseurs	168 885 381	70 957 129
Dettes fiscales et sociales	139 520 722	120 065 711
Autres dettes	292 800	146 400
Produits constatés d'avance		
Emprunts et dettes	399 491 903	281 660 792
TOTAL PASSIF	3 041 108 250	3 181 732 183

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Bora	
	2013	2012
Ventes d'énergie	1 257 345 702	1 269 630 378
nombre de kWh vendus	39 003 415	39 447 926
prix moyen	32.24	32.18
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	41 954 068	42 447 464
Energie	-839 939 982	-837 390 992
Maintenance et fonctionnement	-256 006 686	-242 589 667
Amortissement des actifs de concession	193 996 502	-197 767 268
Coût de production	-901 950 166	-1 277 747 927
Coût de l'énergie / kWh produit	-20.02	-19.73
Coût de production / kWh produit	-21.50	-30.10
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	180 062	196 264
Coût d'achat	-7 214 525	-7 824 636
Coût / kWh	-40.07	-39.87
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	42 134 130	42 643 728
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-909 164 691	-1 285 572 563
Coût / kWh	-21.58	-30.15
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	3 130 715	3 195 802
En % de l'énergie entrante	7.43%	7.49%
Coût des pertes de distribution	-67 554 161	-96 343 262

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Bora	
	2013	2012
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	39 003 415	39 447 926
Coût de l'énergie distribuée	-841 610 530	-1 189 229 301
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-102 935 927	-80 876 612
- Amortissement des actifs de concession	-114 114 328	-82 971 431
Total des charges de distribution	-217 050 255	-163 848 043
Par kWh vendu	-5,56	-4,15
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	5 264 255	4 966 634
- Affranchissements	-3 719 936	-348 600
- Fonctionnement	-14 687 817	-11 200 665
Total interface clientèle	-13 143 498	-6 582 631
Par kWh vendu	-0,34	-0,17
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-1 139 358 444	-1 456 003 237
Par kWh vendu	-29,21	-36,91
Frais de siège (quote part activités concédées)	-47 793 254	-43 222 360
Par kWh vendu	-1,23	-1,10
Total coût financier	-3 526 622	-10 427 300
Par kWh vendu	-0,09	-0,26
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-1 190 678 320	-1 509 652 897
Par kWh vendu	-30,53	-38,27
Péréquation inter îles	56 349 364	302 223 049
Par kWh vendu	1,44	7,66
Impôts sur les sociétés	-62 868 308	-34 499 345
Résultat net par concession	60 148 437	27 701 185
Par kWh vendu	1,54	0,70

Synthèse de la répartition des coûts – BORA BORA

2013 (en MF et en %)



3 - INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1°) **Variation du patrimoine immobilier**

	2012	Acquisition	Cession	2013
Production	3 365 763 693	98 828 253	60 641 331	3 403 950 615
Distribution	1 467 370 620	105 541 524	67 356 193	1 505 555 951
Total	4 833 134 313	204 369 777	127 997 524	4 909 506 566

Les acquisitions sur l'exercice 2013 s'élèvent à 204 MF :

- 98,8 MF en production dont 64,6 MF pour l'automatisation de la centrale, 24,8 MF pour le système de sécurité incendie, 4,4 MF pour l'environnement, 1,3 MF pour le combustible, et 3,6 MF pour le bâtiment de la centrale ;
- 105 MF en distribution dont 2,7 MF pour le poste (DP), 86,6 MF lié au réseau aérien, 9,1 MF lié au réseau souterrain, et 7,2 MF lié au branchement et comptage.

Les diminutions s'élèvent à 128 MF :

- 60,6 MF en production concernant les à nouveaux, et la filière sécurité ;
- 67,4 MF en distribution, dont 64,9 MF de réseaux aériens, 2 MF pour le transformateur et 0,5 MF pour le branchement et le comptage.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 27 MF, en baisse de 34 MF par rapport à 2012.

2°) Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-	
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total		
23	X23	AN TERRAIN BORA BORA	00/00/0000	0	00/00/0000	809 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	AN TERRAIN SPELEC BORA	00/00/0000	0	00/00/0000	30 570 489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	VRD EXTENSION CENTRALE	01/02/2008	0	01/02/2008	11 497 594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	CLOTURE/SUPPORT TOURET	01/05/2008	0	01/05/2008	1 709 820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	PROTECTION PIPELINE GO	01/05/2008	0	01/05/2008	3 810 170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	TVX GC MUR CF STOCKAGE DO	30/04/2010	0	30/04/2010	1 940 084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	REAL° CANIVEAU JONCTION	01/05/2012	0	01/05/2012	521 590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	A.N CONSTRUCTION BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	133 376 105	-	53 118 624	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 821 785
23	X23	CONSTRUCT ATELIER BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	23 621 951	-	8 120 046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738 186
23	X23	BATIMENT BORA BORA	01/01/2000	420	01/01/2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	EXTENSION CENTRALE BORA	01/01/2008	324	01/01/2035	193 425 454	-	42 983 436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 163 906
23	X23	FMERE EXT BATIMENT BORA	01/01/2008	420	01/01/2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	CLOTURE SUPPORT TOURET	01/05/2008	320	01/01/2035	1 673 950	-	355 714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 773
23	X23	MISE NORMES PORTES SALLE	01/07/2009	306	01/01/2035	351 909	-	62 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 800
23	X23	RAMPE STOCKAGE ATELIER	30/03/2010	297	30/12/2034	1 625 000	-	246 396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65 657
23	X23	BAC RANGEMENT CUBITAINER	01/06/2010	295	01/01/2035	858 800	-	125 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 934
23	X23	HANGAR STOCKAGE TRANSFO	01/08/2010	293	01/01/2035	3 168 514	-	443 375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129 768
23	X23	DBL VITRAGE S.MACHINE BOR	01/10/2011	279	01/01/2035	894 340	-	86 549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 466
23	X23	REHAUS MURET PARKING BORA	01/01/2012	276	01/01/2035	664 783	-	57 808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 904
23	X23	AMENAG HANGAR VEH BORA	01/01/2012	276	01/01/2035	280 800	-	24 418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 209
23	X23	AMENAG MAGASIN CENT BORA	30/01/2012	275	30/12/2034	331 069	-	27 730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 447
23	X23	F&P SAS ACCES SDM2 BORA	01/08/2013	353	01/01/2043	3 607 934	-	51 104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51 104
23	X23	RAYONNAGE EXT CENT BORA	01/08/2007	329	01/01/2035	3 423 094	-	801 149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124 854
23	X23	PASSERELLE STOCK CENT BORA	01/08/2007	329	01/01/2035	415 053	-	97 142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 139
23	X23	AMNGT LABO CENT BORA	12/12/2007	325	12/01/2035	582 863	-	130 262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 521
23	X23	DALLES BETON SOUS AERO	01/05/2008	320	01/01/2035	1 800 050	-	382 511	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67 502
23	X23	AGENCEMNT EXTENS CENT BORA	01/12/2008	313	01/01/2035	19 889 128	-	3 876 155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	762 522
23	X23	ACCES BETON AIRE RÉTENT°	01/01/2009	312	01/01/2035	742 238	-	142 740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 548
23	X23	AIRE LAVAGE EXTÉRIEUR VEH	01/01/2009	312	01/01/2035	351 783	-	67 650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 530
23	X23	RACC.RESEAU ASSAINISSEMNT	01/03/2009	310	01/01/2035	643 149	-	120 331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 896
23	X23	REAL.CANIVEAU BETON TUYAU	01/06/2009	307	01/01/2035	688 584	-	123 361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 915
23	X23	CHAUFFE-EAU SOLAIRE SANIT	01/08/2009	305	01/01/2035	270 238	-	46 958	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 632
23	X23	F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	01/01/2035	331 000	-	52 960	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 240
23	X23	GENIE CIVIL INSTAL GROUPE	01/06/2011	379	01/01/2043	94 014 607	-	7 689 850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 976 716
23	X23	BARRIERE ECOULEMNT PLUVIAL	05/01/2012	276	05/01/2035	183 300	-	15 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 970
23	X23	GPE CARTERPIILLAR BORA	24/10/2006	75	24/01/2013	64 622 854	64 622 854	-	-	-	37 971 912	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	CUMMINS 1400KVA BORA	31/01/1996	180	31/01/2011	63 016 546	63 016 546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24 422 926)
23	X23	WARTSILA 3156KVA BORA	01/01/1997	180	01/01/2012	346 725 138	346 725 138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(79 657 490)
23	X23	WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2000	264	01/01/2022	155 715 373	135 427 482	-	-	-	11 411 938	233 432	-	-	-	-	-	-	-	(8 875 952)
23	X23	WARTSILA G13 5062KVA BORA	01/06/2011	240	01/06/2031	385 428 245	-	111 851 980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 082 324

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	ATO +/-
23	X23	WARTSILA 2500KVA BORA	01/01/2001	204	01/01/2018	155 158 773	131 376 703	-	-	-	9 909 196	5 515 408	-	-	(3 963 679)	(27 577 036)	-	-	-
23	X23	WARTSILA G4 5062KVA BORA	01/06/2011	240	01/06/2031	385 428 245	-	111 851 980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 082 324
23	X23	WARTSILA 2775KVA BORA	01/01/1998	180	01/01/2013	362 571 201	362 571 201	-	-	-	-	-	-	-	-	(12 307 783)	-	-	-
23	X23	WARTSILA 2250KVA BORA	01/01/2002	192	01/01/2018	110 114 698	87 081 932	-	-	-	7 197 739	-	-	-	(1 439 548)	-	-	-	-
23	X23	PANOPLIE PIECES GPE BORA	01/06/2011	150	01/12/2023	37 797 301	7 811 442	-	-	-	3 023 784	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	192	01/01/2016	49 039 849	35 173 092	-	11 551 700	-	-	-	-	-	6 933 378	11 551 700	-	-	-
23	X23	A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	276	01/01/2023	8 052 520	4 978 609	-	1 986 561	-	-	-	-	-	341 546	1 986 561	-	-	-
23	X23	A.N. FILIERE BORA	01/01/2000	372	01/01/2031	83 671 606	-	50 154 111	-	-	-	-	-	-	(48 182 494)	-	-	-	50 154 111
23	X23	FILIERE BORA	01/01/2000	300	01/01/2025	-	-	-	-	-	-	19 267 062	-	-	-	(197 792 832)	-	-	-
23	X23	FM FILIERE EXT BORA	29/04/2008	300	29/04/2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	4 486 394	-	912 235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 456
23	X23	COMPTAGE THOKEIM SATAM	15/01/2010	300	15/01/2035	2 574 114	-	407 855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102 965
23	X23	FILIERE COMBUSTIBLE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	22 937 971	-	2 370 257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	917 519
23	X23	INSTAL COMPTEURS GASOIL	01/01/2013	300	01/01/2038	1 314 952	-	52 598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52 598
23	X23	FILIERE EAU BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	27 748 867	-	5 642 271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 109 955
23	X23	FILIERE EAU CENTRALE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	54 547 120	-	5 636 536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 181 885
23	X23	MEP NV RESEAU EAU BORA	30/04/2012	273	30/01/2035	329 380	-	24 170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 478
23	X23	FILIERE ENERGIE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	132 218 260	-	26 884 378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 288 730
23	X23	F&P D'UNE SELF DE 250V AR	01/01/2010	300	01/01/2035	2 378 969	-	380 636	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95 159
23	X23	SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/07/2010	294	01/01/2035	24 229 366	-	3 461 339	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	988 954
23	X23	FILIERE ENERGIE BORA	01/04/2011	300	01/04/2036	3 020 829	-	332 291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120 833
23	X23	FILIERE ENERGIE-CTRL BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	130 306 872	-	13 465 044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 212 275
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G1P	06/05/2013	260	06/01/2035	7 014 159	-	211 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211 324
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G3P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	665 230	-	92 346	-	-	-	-	-	665 230	92 346	-	-	-
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G4P	06/05/2013	300	06/05/2038	4 896 431	-	127 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127 851
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G6P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	665 230	-	92 346	-	-	-	-	-	665 230	92 346	-	-	-
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G7P	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	665 230	-	92 346	-	-	-	-	-	665 230	92 346	-	-	-
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G10	06/05/2013	120	06/05/2023	10 190 752	665 230	-	92 346	-	-	-	-	-	665 230	92 346	-	-	-
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G13	06/05/2013	300	06/05/2038	4 896 431	-	127 851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127 851
23	X23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°BOR	06/05/2013	260	06/01/2035	7 014 159	-	211 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211 324
23	X23	FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	15 250 784	-	3 100 991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	610 031
23	X23	FILIERE LUBRIFIANT BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	6 757 246	-	698 249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	270 290
23	X23	FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	39 219 132	-	7 974 555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 568 765
23	X23	MIS.EN PLACE RESEAU EVACU	01/06/2009	300	01/06/2034	11 453 034	-	2 099 721	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	458 121
23	X23	FILIERE ENVIRONNEMT BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	4 525 000	-	467 583	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181 000
23	X23	VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	258	01/01/2035	2 692 850	-	62 624	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62 624
23	X23	VFA VASE FILTRE AUTO-AMOR	01/07/2013	300	01/07/2038	1 795 233	-	35 905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 905
23	X23	EXTRATEUR EAU CENT BORA	31/12/2004	310	31/10/2030	173 437	-	62 690	-	-	6 937	-	-	-	(63 015)	-	-	-	62 690
23	X23	FILIERE SECURITE BORA	01/12/2008	300	01/12/2033	24 779 119	-	5 038 420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	991 165
23	X23	FIL SECU INCENDIE BORA	01/05/2011	300	01/05/2036	33 707 647	-	3 595 483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 348 306

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	FILIERE SECURITE BORA	01/06/2011	300	01/06/2036	875 050	-	90 422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 002
23	X23	INST EVENTS CENT BORA	01/04/2012	273	01/01/2035	470 790	-	36 215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 694
23	X23	SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	01/06/2023	13 161 541	767 757	-	112 320	-	-	-	-	767 757	112 320	-	-	-	-
23	X23	SYSTEME SECURITE INCENDIE	01/06/2013	120	01/06/2023	11 671 555	680 841	-	131 538	-	-	-	-	680 841	131 538	-	-	-	-
23	X23	FILIERE AIR & ECHAPPEMENT	01/12/2008	300	01/12/2033	10 679 255	-	2 171 448	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427 170
23	X23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	281	01/01/2035	3 653 702	-	377 072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156 030
23	X23	COMPRESSEUR AIR30BAR BORA	01/08/2011	300	01/08/2036	3 653 702	-	353 191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146 148
23	X23	ENS COMPRESSEUR AIR BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	2 724 426	-	217 954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108 977
23	X23	EXTRACTEURS AIR CENT BORA	05/01/2012	276	05/01/2035	389 112	-	33 648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 918
23	X23	POSE EXTRACTEUR AIR BORA	30/04/2012	273	30/01/2035	223 926	-	16 432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 843
23	X23	CESSION CENTRALE BORA BORA									26 100 950	-	-	(4 975 392)	-	-	-	-	(1 769 592)
23	X23	TOTAL PRODUCTION BORA BORA				3 403 950 615	1 242 894 517	479 788 034	14 151 503	1 507 210 807	95 622 456	25 015 902	108 226 415		(56 115 638)	(328 773 725)			166 271 927
23	X23	POSTE SOCLE TITI VAHIMARA	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE SOCLE OSMOSEUR	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE SOCLE ORTAS	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 STADE PAGOPAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 RES.FARETAI	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	POSTE LR71 FACE AMANAHUNE	30/04/2009	300	30/04/2034	2 655 409	-	495 970	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106 216
23	X23	TEL.POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 EGLISE PRO	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 EQUIPMT	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POST.LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POST.LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POST.PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 CENTRE MAU	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 STADE PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 RES.FARE	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909
23	X23	TEL.POSTE LR71 FAC.AMANA	30/04/2009	300	30/04/2034	497 718	-	92 964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 909

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	POST.SOCLE TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE SOCLE PATU-ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE SOCLE MENUISERIE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE DP LR71 LAGONARIUM	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE SOCLE OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 EGLIS.PROTEST.	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE SOCLE ORTAS FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 PEARL BEACH	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 IMM.HITIAMA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE SOCLE HAAMAIRE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE PARKING DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POST.LR71 STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 RES.FARE TAI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	POSTE LR71 FAC.AMANAHUNE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 659 766	-	310 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 391
23	X23	CELLULES DP ECOLE ANAU	01/01/2010	300	01/01/2035	790 258	-	126 440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 610
23	X23	TRANSFO TITI VAHIMARAE	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO PATU-ANAU BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO ECOLE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO MENUISERIE ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO LAGONARIUM ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO OSMOSEUR ANAU	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO EGLIS.PROTESTANT	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO ORTAS FAANUI BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO EQUIPMT FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO PEARL BEACH FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO IMM.HITIAMA BORA	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO HAAMAIRE FAANUI	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO PARK.DANI MATIRA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO CENTRE MAUTARA	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO STADE PAGO PAGO	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO RES.FARE TAI	30/04/2009	300	30/04/2034	954 626	-	178 303	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 185
23	X23	TRANSFO FACE AMANAHUNE	30/04/2009	300	30/04/2034	1 452 570	-	271 309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 103
23	X23	TRANSFO BORA 93	01/01/1993	300	01/01/2018	350 421	294 354	-	184 615	-	14 017	25 265	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	TRANSFO BORA 94	01/01/1994	300	01/01/2019	5 277 300	4 221 840	-	1 935 783	-	211 092	118 295	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	TRANSFO BORA 95	01/01/1995	300	01/01/2020	1 848 611	1 404 944	-	652 994	-	73 945	41 425	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	TRANSFO BORA 96	01/01/1996	300	01/01/2021	7 321 105	5 271 194	-	2 462 993	-	292 844	162 815	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	TRANSFO BORA 97	01/01/1997	300	01/01/2022	3 559 909	2 420 737	-	1 127 884	-	142 397	77 993	-	-	-	-	-	-	-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	TRANSFO BORA 98	01/01/1998	300	01/01/2023	28 007 008	17 924 483	-	8 334 393		1 120 280	605 316							-
23	X23	TRANSFO BORA 99	01/01/1999	300	01/01/2024	32 365 109	19 419 064	-	9 017 879		1 294 605	690 893							-
23	X23	TRANSFO BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	380 213	212 919	-	98 831		15 208	8 025							-
23	X23	TRANSFO BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	1 285 003	668 200	-	308 415		51 400	26 680							-
23	X23	TRANSFO BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 075 476	516 227	-	238 575		43 019	22 116							-
23	X23	TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	429 088	160 193	-	72 249		17 163	7 741							-
23	X23	TRANSFO POSTE FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	429 088	160 193	-	72 249		17 163	7 741							-
23	X23	TRANSFOS CP 2005 BORA	01/07/2005	300	01/07/2030	1 004 031	341 369	-	153 969		40 161	18 114							-
23	X23	POSTE DP BORA DANY DEXTER	01/01/2007	300	01/01/2032	1 117 246	-	312 830	-		-	-							44 690
23	X23	POSTE CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 190 270	-	309 471	-		-	-							47 611
23	X23	POSTE BORA 89/93	01/01/1993	300	01/01/2018	1 891 169	1 581 395	-	750 026		77 444	44 417							-
23	X23	POSTE BORA 1994	01/01/1994	300	01/01/2019	2 348 250	1 878 600	-	861 370		93 930	52 638							-
23	X23	POSTE BORA 1995	01/01/1995	300	01/01/2020	1 960 191	1 489 746	-	692 408		78 408	43 926							-
23	X23	POSTE BORA 1996	01/01/1996	300	01/01/2021	393 511	283 327	-	132 385		15 740	8 751							-
23	X23	POSTE BORA 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	466 092	316 944	-	147 672		18 643	10 212							-
23	X23	POSTE BORA 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	14 622 357	9 358 306	-	4 351 356		584 894	316 033							-
23	X23	POSTE BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 362 212	3 002 838	-	1 393 807		214 488	113 175							-
23	X23	POSTE BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	3 653 336	1 899 734	-	876 844		146 134	75 853							-
23	X23	POSTE BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	33 852 170	16 249 044	-	7 509 528		1 354 087	696 137							-
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	455 806	170 165	-	76 748		18 232	8 223							-
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	1 026 550	383 245	-	172 852		41 062	18 519							-
23	X23	POSTE DP H61 FAANUI BORA	01/09/2004	300	01/09/2029	1 047 443	391 048	-	176 369		41 898	18 897							-
23	X23	POSTE DP REVATUA LR71	01/01/2008	300	01/01/2033	2 701 439	-	648 346	-		-	-							108 057
23	X23	POSTE CELLULE SM6 IPT DP/	01/01/2008	300	01/01/2033	442 419	-	106 182	-		-	-							17 697
23	X23	POSTE/AUT COMP REVATUA	01/01/2008	300	01/01/2033	1 369 284	-	328 626	-		-	-							54 771
23	X23	POSTE TRANSFO DP REVATUA	01/01/2008	300	01/01/2033	578 697	-	138 888	-		-	-							23 148
23	X23	TRANSFO DP RES.HITIAMA	29/02/2008	300	29/02/2033	736 460	-	172 002	-		-	-							29 458
23	X23	POSTE DP BORA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	256 530	-	56 436	-		-	-							10 261
23	X23	DP PREF B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	1 352 307	-	108 184	-		-	-							54 092
23	X23	AUT COMP B2181 ANAU BORA	01/01/2012	300	01/01/2037	1 439 046	-	115 124	-		-	-							57 562
23	X23	AUT COMP B3022 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B4035 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B6062 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B6071 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B7131 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 907	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B2181 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B6101 BORA F.TPA	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B4037 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	AUT COMP B3023 BORA F.VTE	01/01/2013	300	01/01/2038	300 908	-	12 036	-		-	-							12 036
23	X23	TELECOM BORA 98	01/01/1998	180	01/01/2013	4 220 471	4 220 471	-	1 162 727		-	-							-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	ATO +/-
23	X23	TELECOM BORA 99	01/01/1999	180	01/01/2014	215 146	215 146	-	61 466		14 344	4 796							-
23	X23	IAT TRAVERSIERE POVAL-ANA	06/02/2007	180	06/02/2022	276 728	127 346	-	32 068		18 448	4 645							-
23	X23	POSE IPT POSTE DP FAANUI	01/06/2005	180	01/06/2020	1 819 068	1 040 910	-	260 539		121 271	30 354							-
23	X23	POSE IPT POSTE DP ANAU	02/06/2005	180	02/06/2020	5 003 698	2 862 302	-	720 878		333 580	84 013							-
23	X23	RES.AERIEN BORA 96	01/01/1996	300	01/01/2021	12 602 677	9 073 926	-	1 662 236		504 107	561 997							-
23	X23	RES.AERIEN BORA 97	01/01/1997	300	01/01/2022	3 188 867	2 168 431	-	325 459		127 555	28 590							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	6 264 721	-	4 267 279	4 369 491		-	372 993							249 680
23	X23	RES.AERIEN BORA 98	01/01/1998	300	01/01/2023	18 709 201	11 973 888	-	2 197 198		748 368	199 845							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	48 521 266	-	31 105 046	32 676 357		-	2 911 979							1 935 135
23	X23	RES.AERIEN BORA 99	01/01/1999	300	01/01/2024	4 177 005	2 506 201	-	610 367		167 080	57 258							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	5 783 644	-	3 475 579	3 854 242		-	356 736							230 807
23	X23	RES.AERIEN BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 043 422	2 824 318	-	839 799		201 737	80 867							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 613 661	-	3 148 038	3 675 634		-	351 171							224 147
23	X23	RES.AERIEN BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	5 370 840	2 792 838	-	985 444		214 834	96 825							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	7 618 331	-	3 966 185	4 903 598		-	480 054							304 346
23	X23	RES.AERIEN BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	7 779 515	3 734 168	-	1 658 864		311 180	165 123							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	11 409 630	-	5 481 432	7 410 519		-	736 947							456 015
23	X23	RES.AERIEN BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	13 064 265	5 748 278	-	2 620 628		522 571	262 063							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	64 892 592	-	28 566 858	40 055 710		-	4 005 571							2 594 695
23	X23	RESEAU CP41906 2004 BORA	01/07/2004	300	01/07/2029	1 657 467	629 840	-	284 071		66 299	29 902							-
23	X23	RESEAU BORA BORA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	19 728 243	-	7 496 735	10 877 953		-	1 145 048							789 130
23	X23	EXT BTA TEHVATAU MAREA	14/04/2005	300	14/04/2030	479 866	167 262	-	75 738		19 194	8 691							-
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	28 412 742	-	9 755 044	14 154 792		-	1 649 102							1 136 510
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	644 930	-	221 424	321 292		-	37 432							25 797
23	X23	RESEAUX CP 51906 2005BORA	01/06/2005	300	01/06/2030	2 672 122	917 430	-	413 784		106 885	48 208							-
23	X23	EXT BTA ELLACOTT ANTHONY	23/01/2006	300	23/01/2031	99 301	-	31 533	-		-	-							3 972
23	X23	RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	15/06/2031	435 167	-	131 326	-		-	-							17 407
23	X23	RESEAU BTA BORA	15/06/2006	300	15/06/2031	83 445	-	25 183	-		-	-							3 338
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	274 653	-	82 395	-		-	-							10 986
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	36 521 606	-	10 956 480	-		-	-							1 460 864
23	X23	RESEAU 15% EXT BORA 06	01/07/2006	300	01/07/2031	5 866 482	-	1 759 943	-		-	-							234 659
23	X23	EXT BTA VAHIMARAE NELLEY	22/01/2007	300	22/01/2032	152 958	-	42 469	-		-	-							6 118
23	X23	DEP RESEAU AERIEN HT BORA	06/02/2007	300	06/02/2032	1 792 290	-	494 873	-		-	-							71 692
23	X23	EXT BTA HATOT ANNIE	28/02/2007	300	28/02/2032	309 592	-	84 727	-		-	-							12 384
23	X23	DEP RESEAU AERIEN HT BORA	28/02/2007	300	28/02/2032	1 325 564	-	362 764	-		-	-							53 023
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	3 731 111	-	970 088	-		-	-							149 245
23	X23	RESEAUX BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	553 550	-	143 923	-		-	-							22 142
23	X23	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	238 405	-	61 984	-		-	-							9 536
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	45 828	-	11 915	-		-	-							1 833
23	X23	REPRISE HTA POINTE MOHI	10/01/2008	300	10/01/2033	9 682 283	-	2 314 064	-		-	-							387 291

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	RESEAUX CP BORA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	15 189 156	-	3 341 613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	607 566
23	X23	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	241 404	-	53 108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 656
23	X23	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	46 384 496	-	10 204 590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 855 380
23	X23	RESEAUX CP BORA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	851 113	-	153 201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 045
23	X23	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	2 444 153	-	399 211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97 766
23	X23	RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	300	01/12/2034	882 852	-	144 199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 314
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	5 039 710	-	705 558	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201 588
23	X23	RESEAUX 2010 CONCED BORA	01/07/2010	300	01/07/2035	827 209	-	115 808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 088
23	X23	RESEAUX 2010 TIERS BORA	01/07/2010	300	01/07/2035	4 651 325	-	651 185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186 053
23	X23	RESEAUX CP BORABORA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	12 099 323	-	1 209 932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	483 973
23	X23	RESEAUX 2011 CONCED BORA	01/07/2011	300	01/07/2036	280 898	-	28 090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 236
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	5 390 242	-	323 415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215 610
23	X23	RESEAUX 2012 CONCED BORA	01/07/2012	300	01/07/2037	203 922	-	12 235	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 157
23	X23	RESEAUX 2012 TIERS BORA	01/07/2012	300	01/07/2037	5 462 133	-	327 728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218 485
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	72 389 008	-	1 447 780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 447 780
23	X23	RESEAUX CP BORA BORA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	185 622	-	3 712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 712
23	X23	EXT 14A1 4 SUPPORTS BORA	03/07/2013	300	03/07/2038	366 022	-	7 239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 239
23	X23	MEC HTA TRAVERSIERE BORA	01/09/2013	300	01/09/2038	13 617 095	-	181 561	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181 561
23	X23	RES.SOUT BORA 94	01/01/1994	420	01/01/2029	89 717 633	51 267 217	-	36 011 366	-	2 563 361	1 894 587	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	RES.SOUT BORA 95	01/01/1995	420	01/01/2030	1 895 337	1 028 897	-	690 228	-	54 153	42 924	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 1995	01/01/1995	300	01/01/2020	8 654 500	-	6 312 592	9 113 348	-	-	626 973	-	-	-	-	-	-	390 318
23	X23	RES.SOUT BORA 96	01/01/1996	420	01/01/2031	62 250	-	32 015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 778
23	X23	RES.SOUT BORA 98	01/01/1998	420	01/01/2033	39 741 875	-	18 167 713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 135 482
23	X23	RES.SOUT BORA 99	01/01/1999	420	01/01/2034	1 365 827	-	585 357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 024
23	X23	RES.SOUT BORA 2001	01/01/2001	420	01/01/2036	270 866	-	100 607	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 739
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	213 560	-	103 952	154 136	-	-	13 657	-	-	-	-	-	-	9 134
23	X23	RES.SOUT BORA 2002	01/01/2002	420	01/01/2037	254 152	-	87 137	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 261
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	6 080 726	-	2 779 106	4 078 344	-	-	382 835	-	-	-	-	-	-	253 971
23	X23	RES.SOUT BORA 2003	01/01/2003	420	01/01/2038	48 308 563	-	15 182 694	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 380 245
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	7 899 790	-	3 382 291	4 876 240	-	-	487 624	-	-	-	-	-	-	322 679
23	X23	EXT BTS TAPI FAANUI BORA	03/02/2004	420	03/02/2039	284 727	-	80 627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 135
23	X23	EXT BTA MAIMARO NUNJUE BOR	05/02/2004	420	05/02/2039	453 649	-	128 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 961
23	X23	EXT BTA TERAI AMANAHUNE	19/02/2004	420	19/02/2039	409 619	-	115 471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 703
23	X23	EXT BTA TEENA ANU BORA	20/02/2004	420	20/02/2039	495 491	-	139 643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 157
23	X23	EXT BTS AHNNE FAANUI BORA	25/02/2004	420	25/02/2039	687 600	-	193 513	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 646
23	X23	EXT BTA TAUAROA ANAU BORA	02/06/2004	420	02/06/2039	357 706	-	97 913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 220
23	X23	RES.SOUT BORA BORA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	39 000	-	14 820	21 506	-	-	2 264	-	-	-	-	-	-	1 560
23	X23	EXT BTA ROOPINIA FAANUI	11/08/2004	420	11/08/2039	339 054	-	90 950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 687
23	X23	EXT BTA TAMA FAANUI BORA	12/10/2004	420	12/10/2039	482 962	-	127 219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 799
23	X23	EXT BTA SOUT PATRICK ROA	25/04/2005	420	25/04/2040	489 900	-	121 541	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 997

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	249 732	-	85 739	124 415	-	14 495	-	-	-	-	-	-	-	9 989
23	X23	RES SOUT HT/BT OSMOSEUR	01/01/2006	420	01/01/2041	5 354 476	-	1 223 880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152 985
23	X23	RES.SOUT VAITAPE VAITEHI	01/01/2006	420	01/01/2041	71 143	-	16 264	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 033
23	X23	BRCHT COLL ELLACOTT ANTHO	28/01/2006	420	28/01/2041	133 066	-	30 131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 802
23	X23	RESEAU SOUT. BORA	15/06/2006	420	15/06/2041	62 284	-	13 427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 780
23	X23	RESEAUX BTA MATIA BORA	01/01/2007	420	01/01/2042	5 682 427	-	1 136 485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162 355
23	X23	EXT BTA SOUT QTIER JORDAN	28/02/2007	420	28/02/2042	158 152	-	30 917	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 519
23	X23	EXT BTA SOUT MATIRA	14/06/2007	420	14/06/2042	263 027	-	49 202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 515
23	X23	RESEAUX BORA BORA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 088 942	-	245 647	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 584
23	X23	RENF RES BT PHASE MATIRA1	31/07/2007	420	31/07/2042	11 492 334	-	2 134 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328 352
23	X23	VIGNETTES REPERAGE OUVRAG	31/10/2007	420	31/10/2042	514 920	-	91 950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 712
23	X23	EXT BTA SOUT BORA BORA	13/12/2007	420	13/12/2042	209 759	-	36 258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 993
23	X23	EXT BTA SOUT TIPOTO BORA	13/12/2007	420	13/12/2042	150 688	-	26 045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 305
23	X23	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	1 772 679	-	389 989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70 907
23	X23	EXT BTSOUT QT ARAI BORA	30/07/2008	420	30/07/2043	469 014	-	72 621	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 400
23	X23	EXT A14 BTS QT TERIIRERE	13/08/2008	420	13/08/2043	412 818	-	63 496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 795
23	X23	EXT BT SOUT QT VAHIMARAE	21/11/2008	420	21/11/2043	163 960	-	23 946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 685
23	X23	EXT BT SOUT QT GENEVIEVE	21/11/2008	420	21/11/2043	632 936	-	92 429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 084
23	X23	EXT BTSOU.QT.HAUARII BORA	01/01/2009	420	01/01/2044	179 629	-	25 660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 132
23	X23	MIS.SOUT.RES.HT/BT BORA	30/04/2009	420	30/04/2044	141 716 290	-	18 906 753	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 049 037
23	X23	EXT BTS QTIER MANA VAEA	01/01/2010	420	01/01/2045	124 457	-	14 224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 556
23	X23	EXT BTS QTIER TERIITAU	01/01/2010	420	01/01/2045	609 874	-	69 700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 425
23	X23	EXT BTS QTIER ELLACOTT	30/04/2010	420	30/04/2045	560 085	-	58 719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 002
23	X23	EXT BTS QTIER FAARA A.	30/08/2010	420	30/08/2045	631 959	-	60 237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 056
23	X23	EXT BTS QTIER TARONA	30/10/2010	420	30/10/2045	200 234	-	18 132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 721
23	X23	MIS SOUT HTA TRAVERSIERE	01/01/2011	420	01/01/2046	6 842 845	-	586 530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195 510
23	X23	MIS SOUT HTA SERVITUDE	01/01/2011	420	01/01/2046	4 776 802	-	409 440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	136 480
23	X23	MEC HT/BTS TIIPOTO BORA	01/01/2011	420	01/01/2046	10 403 392	-	891 720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	297 240
23	X23	RENF RESEAU SOUT FAAOPORE	01/01/2012	420	01/01/2047	5 863 826	-	335 076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167 538
23	X23	EXT 14A1 BTS QT TAMANUA	13/03/2012	420	13/03/2047	572 749	-	29 455	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 364
23	X23	EXT 14A1 QT MANA BORA BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	875 421	-	25 012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 012
23	X23	EXT 14A1 QT TERIITUUA BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	198 317	-	5 666	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 666
23	X23	EXT 14A1 QT TUAIRAU BORA	01/01/2013	420	01/01/2048	587 021	-	16 772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 772
23	X23	EXT 14A1 QT TEFAAFANO BOR	01/01/2013	420	01/01/2048	1 994 000	-	56 971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56 971
23	X23	EXT 14A1 QT HAOTAI BORA	03/05/2013	420	03/05/2048	2 390 778	-	45 159	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 159
23	X23	EXT 14A1 BTS QT MANOI BOR	03/05/2013	420	03/05/2048	1 145 545	-	21 638	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 638
23	X23	EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHA	03/05/2013	420	03/05/2048	931 815	-	17 601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 601
23	X23	RESEAUX 2013 TIERS BORA	01/07/2013	420	01/07/2048	931 002	-	13 300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 300
23	X23	COMPTAGE BORA 79	01/01/1979	240	01/01/1999	853 200	853 200	-	1 460 115	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1979	01/01/1979	240	01/01/1999	813 682	-	813 682	2 443 800	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
23	X23	COMPTAGE BORA 80	01/01/1980	240	01/01/2000	426 054	426 054	-	593 398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 81	01/01/1981	240	01/01/2001	1 162 104	1 162 104	-	1 387 868	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1981	01/01/1981	240	01/01/2001	3 805 104	-	3 805 104	8 349 433	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 82	01/01/1982	240	01/01/2002	688 236	688 236	-	672 938	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1982	01/01/1982	240	01/01/2002	1 496 500	-	1 496 500	2 959 736	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 83	01/01/1983	240	01/01/2003	362 330	362 330	-	284 623	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1985	01/01/1985	240	01/01/2005	2 900 081	-	2 900 081	4 279 900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1986	01/01/1986	240	01/01/2006	1 639 322	-	1 639 322	2 359 364	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 87	01/01/1987	240	01/01/2007	58 828	58 828	-	26 049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1987	01/01/1987	240	01/01/2007	2 641 778	-	2 641 778	3 811 569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1988	01/01/1988	240	01/01/2008	4 052 053	-	4 052 053	5 777 986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1989	01/01/1989	240	01/01/2009	5 968 959	-	5 968 959	8 446 683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1990	01/01/1990	240	01/01/2010	4 884 895	-	4 884 895	6 756 449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 91	01/01/1991	240	01/01/2011	382 710	382 710	-	147 336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1991	01/01/1991	240	01/01/2011	2 397 805	-	2 397 805	3 320 910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 92	01/01/1992	240	01/01/2012	3 247 029	3 247 029	-	1 227 995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	4 053 380	-	4 053 380	5 586 329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 93	01/01/1993	240	01/01/2013	2 156 715	2 156 715	-	821 518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	5 673 831	-	5 673 831	7 835 060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA 94	01/01/1994	240	01/01/2014	2 294 186	2 294 186	-	855 266	114 709	53 737	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	11 473 449	-	11 473 449	15 750 719	-	984 942	-	-	-	-	-	-	-	569 662
23	X23	COMPTAGE BORA 95	01/01/1995	240	01/01/2015	207 505	197 129	-	74 240	10 375	4 811	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	5 676 914	-	5 394 691	7 364 260	-	475 336	-	-	-	-	-	-	-	282 222
23	X23	COMPTAGE BORA 96	01/01/1996	240	01/01/2016	651 562	586 405	-	221 164	32 578	14 862	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	4 597 262	-	4 139 679	5 615 475	-	375 994	-	-	-	-	-	-	-	228 792
23	X23	COMPTAGE BORA 97	01/01/1997	240	01/01/2017	12 959	11 016	-	4 124	648	288	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	7 636 397	-	6 495 249	8 745 693	-	610 381	-	-	-	-	-	-	-	380 382
23	X23	COMPTAGE BORA 98	01/01/1998	240	01/01/2018	5 298 651	4 238 921	-	1 577 752	264 933	115 633	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	17 261 425	-	13 819 483	18 499 027	-	1 352 258	-	-	-	-	-	-	-	860 485
23	X23	COMPTAGE BORA 99	01/01/1999	240	01/01/2019	2 500 842	1 875 631	-	695 015	125 042	53 589	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	7 289 359	-	5 471 266	7 291 179	-	560 997	-	-	-	-	-	-	-	363 618
23	X23	COMPTAGE BORA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	3 111 126	2 177 787	-	804 395	155 557	65 594	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	7 976 192	-	5 587 517	7 422 064	-	604 235	-	-	-	-	-	-	-	398 113
23	X23	COMPTAGE BORA 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	619 950	402 967	-	147 492	30 997	12 791	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	7 937 892	-	5 163 058	6 830 773	-	591 718	-	-	-	-	-	-	-	396 405
23	X23	COMPTAGE BORA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	2 358 499	1 415 100	-	517 519	117 925	48 027	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	8 141 018	-	4 887 142	6 460 216	-	599 173	-	-	-	-	-	-	-	406 735
23	X23	COMPTAGE BORA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	2 216 889	1 219 288	-	437 720	110 844	43 772	-	-	-	-	-	-	-	-
23	X23	COMPTAGE BORA-BORA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	10 314 594	-	5 674 736	7 465 330	-	746 533	-	-	-	-	-	-	-	515 540
23	X23	POSE COMPTEURS 2004 BORA	01/07/2004	240	01/07/2024	2 591 912	1 231 159	-	427 126	129 595	44 961	-	-	-	-	-	-	-	-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise 2013				Impact Dotation/Reprise Plan Renouv + Apport concédant				ATO +/-	
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total		
23	X23	BRANCHEMENT BORA 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	7 671 809	-	3 644 109	4 908 357		-	516 669							383 591	
23	X23	COMPTAGE BORA BORA 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	8 268 350	-	3 548 500	4 779 572		-	556 843							413 417	
23	X23	POSE COMPTEURS CP BORA 05	01/07/2005	240	01/07/2025	3 541 882	1 505 299	-	522 232		177 094	61 439							-	
23	X23	COMPTAGES CP 2005 BORA	01/07/2005	240	01/07/2025	159 102	67 618	-	23 460		7 955	2 760							-	
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2006	240	01/07/2026	2 483 940	931 477	-	323 158		124 197	43 087							-	
23	X23	BRCHT BORA BORA 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	10 722 524	-	4 020 945	5 415 930		-	722 124							536 126	
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA 07	01/07/2007	240	01/07/2027	3 617 240	1 175 603	-	247 702		180 862	38 108							-	
23	X23	BRCHT BORA 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	11 485 817	-	3 732 891	4 671 095		-	718 630							574 291	
23	X23	BRCHT/CPTAGES CP BORA	01/07/2008	240	01/07/2028	2 102 554	578 204	-	200 596		105 128	36 472							-	
23	X23	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	8 122 868	-	2 233 787	3 008 758		-	547 047							406 143	
23	X23	BRCHT/CPTAGE BORA 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	3 808 213	856 849	-	297 266		190 411	66 059							-	
23	X23	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	5 556 198	-	1 134 391	1 527 885		-	374 176							277 810	
23	X23	BRCHT/CPTAGE BORA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	1 976 148	345 825	-	119 977		98 807	34 279							-	
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	5 648 087	-	988 414	1 331 326		-	380 379							282 404	
23	X23	BRCHT/CPTAG BORABORA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	1 899 166	-	237 395	-		-	-							94 958	
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	4 214 538	-	526 817	-		-	-							210 727	
23	X23	BRCHT/CPTAGES BORA BORA	01/07/2012	240	01/07/2032	1 867 938	-	140 095	-		-	-							93 397	
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	5 734 073	-	430 056	-		-	-							286 704	
23	X23	BRCHT/COMPTAGES BORA BORA	01/07/2013	240	01/07/2033	2 239 551	-	55 989	-		-	-							55 989	
23	X23	COMPTAGE TIERS BORA 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	4 982 160	-	124 554	-		-	-							124 554	
23	X23	EQUIP CELLULES BORA 89	01/01/1989	300	01/01/2014	24 496 158	24 496 158	-	12 847 409		979 847	689 101							-	
23	X23	AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	01/01/2000	1 269 309	1 269 309	-	-		1 269 309	-							-	
23	X23	AN PIECES SECU BORA BORA	01/01/1992	96	01/01/2000	3 401 175	3 401 175	-	-		3 401 175	-							-	
23	X23	AN CARTOGRAPHIE BORA	01/01/1992	60	01/01/1997	4 106 168	4 106 168	-	-		4 106 168	-							-	
23	X23	CESSION DIST BORA BORA									16 132 447	16 305 550							(3 719 001)	
23	X23	TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA				1 505 555 951	257 039 458	359 856 387	439 062 962	545 222 983	39 979 824	48 847 131	25 287 373						34 677 502	
23		>>>> TOTAL PAR CONCESSION BORA BORA				4 909 506 566	1 499 933 975	839 644 421	453 214 465	2 052 433 790	135 602 280	73 863 033	133 513 788	342 979 101	(56 115 638)	(328 773 725)			(384 889 363)	200 949 429

3°) Suivi du programme contractuel d'investissements

➤ Total production :

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
23	F&P SAS ACCES SDM2 BORA EXPOSES VOISINAGE HABITE	01/08/2013	3 607 934	100%
23	INSTAL COMPTEURS GASOIL AVEC INTERFACE API BORA	01/01/2013	1 314 952	100%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G1P CENTRALE BORA	06/05/2013	7 014 159	0%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G3P CENTRALE BORA	06/05/2013	10 190 752	0%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G4P CENTRALE BORA	06/05/2013	4 896 431	100%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G6P CENTRALE BORA	06/05/2013	10 190 752	0%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G7P CENTRALE BORA	06/05/2013	10 190 752	0%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G10 CENTRALE BORA	06/05/2013	10 190 752	0%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°G13 CENTRALE BORA	06/05/2013	4 896 431	100%
23	AUTOMATISAT°/SUPERVIS°BORA CENTRALE BORA	06/05/2013	7 014 159	100%
23	VFA VASE FILTRE AUTO-AMORCANT ANCIENNE CENT.BORA	01/07/2013	2 692 850	100%
23	VFA VASE FILTRE AUTO-AMORCANT EXTENS°CENT BORA	01/07/2013	1 795 233	100%
23	SYSTEME SECURITE INCENDIE SDM1 CENTRALE BORA	01/06/2013	13 161 541	0%
23	SYSTEME SECURITE INCENDIE SDM2 CENTRALE BORA	01/06/2013	11 671 555	0%
23	TOTAL PRODUCTION BORA BORA		98 828 253	

➤ Total distribution :

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
23	AUT COMP B3022 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 907	0%
23	AUT COMP B4035 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 907	0%
23	AUT COMP B6062 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 907	0%
23	AUT COMP B6071 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 907	0%
23	AUT COMP B7131 BORA F.TPA DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 907	0%
23	AUT COMP B2181 BORA F.TPA DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 908	0%
23	AUT COMP B6101 BORA F.TPA DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 908	0%
23	AUT COMP B4037 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 908	0%
23	AUT COMP B3023 BORA F.VTE DETECTEUR DEF AUT BARDIN	01/01/2013	300 908	0%
23	RESEAUX CP BORA BORA 2013 CP 2013	01/07/2013	72 389 008	0%
23	RESEAUX CP BORA BORA 2013 CP 2013	01/07/2013	185 622	100%
23	EXT 14A1 4 SUPPORTS BORA	03/07/2013	366 022	100%
23	MEC HTA TRAVERSIERE BORA FAANUI BORA	01/09/2013	13 617 095	0%
23	EXT 14A1 QT MANA BORA BORA A FAANUI	01/01/2013	875 421	100%
23	EXT 14A1 QT TERIITUU BORA BORA A FAANUI	01/01/2013	198 317	100%
23	EXT 14A1 QT TUAIRAU BORABORA A NUNUE	01/01/2013	587 021	100%
23	EXT 14A1 QT TEFAAFANO BORA BORA A FAANUI	01/01/2013	1 994 000	100%
23	EXT 14A1 QT HAOATAI BORABORA A FAANUI	03/05/2013	2 390 778	100%
23	EXT 14A1 BTS QT MANOI BORA BORA A FAANUI	03/05/2013	1 145 545	100%
23	EXT 14A1 BTS QT HAPAITAHAA BORA BORA A ANAU	03/05/2013	931 815	100%
23	RESEAUX 2013 TIERS BORABORA FINANCEMENT	01/07/2013	931 002	100%
23	BRCHT/COMPTAGES BORA BORA CP 2013	01/07/2013	2 239 551	43%
23	COMPTAGE TIERS BORA 2013 FINANCEMENT BORA BORA	01/07/2013	4 982 160	100%
23	TOTAL DISTRIBUTION BORA BORA		105 541 524	

4°) **Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année**

Près de 163 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé:

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
23	011440	532071 MISE PLACE DETECTR DEFALT BARDIN 2320101144	2 708 167
23	303820	540111 MISE CONF TRAVERSIERE FAANUI BORA 232013382	13 617 095
23	B5902	RENOUV BRCHT OU COMPTAGE TAHITI & ILES	771 809
23	B5906	RENOUV RESEAUX BT AERIEN TAHITI & ILES	1 106 192
23	B5910	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	864 411
23	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES	242 326
23	B5928	RENOUV RESEAUX BT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	955 420
23	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	511 073
23	E4903	540110-RENOUVEL. RESEAUX ILES	3 135 267
23	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	66 085 392
23	R23107	520068 AUTOMATISAT° & SUPERVIS° CENT BORA I23000	47 777 167
23	R23203	510065 NOUVEAUX SSI SDM1 SDM2 CENT BORA I23000	24 833 096
23		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT	162 607 415

**4 - ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE
DU SERVICE PUBLIC**

1. Etats des engagements à incidence financière

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

Durée : 1^{er} avril 2008 au 31 mars 2013 (prolongé par avenant jusqu'au 30 juin 2014)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 2,06 xpf/litre sur les prestations locales.

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

b) Accord d'Indemnité de Départ à la Retraite

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

Une somme est provisionnée chaque année, en fonction notamment d'une estimation du turnover du personnel, de l'âge prévisionnel de départ à la retraite des agents, et de leur niveau de rémunération prévu.

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.