



**CONCESSION  
DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION  
PUBLIQUE  
D'ENERGIE ELECTRIQUE  
DE HIVA OA**

**CONCLUE ENTRE  
LA COMMUNE DE HIVA OA  
ET  
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2016**

# SOMMAIRE

<b>0 - FAITS MARQUANTS</b> .....	<b>3</b>
<b>1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE</b> .....	<b>5</b>
➤ <b>Aspects commerciaux</b> .....	<b>6</b>
1 - Mode de détermination des tarifs .....	6
2 - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016.....	6
3 – Chiffre d'affaires énergie.....	8
4 - Autres produits d'exploitation .....	8
5 - Statistiques de ventes .....	9
6 - Services offerts à la clientèle .....	12
7 - Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie.....	14
<b>2 - OBLIGATIONS DE SERVICE</b> .....	<b>15</b>
➤ <b>Bilan technique</b> .....	<b>16</b>
1 - Autorisation d'exploitation : .....	16
2 - Effectifs de la concession : .....	16
3 - Détail des ouvrages de production : .....	17
4 - Données de production thermique des centrales : Atuona, Hanapaaoo, Puamau, Naohe .....	17
5 - Qualité de service .....	20
6 - Qualité – Sécurité - Environnement.....	21
7 - Travaux significatifs – Faits marquants .....	21
8 - Unités d'œuvres 2016 de la concession.....	22
9 - Raccordement solaire .....	23
<b>3 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES</b> .....	<b>24</b>
➤ <b>Bilan et compte de résultat de la concession</b> .....	<b>25</b>
1– Principes de la comptabilité appropriée .....	25
2 – Méthodologie et clés de répartition analytique .....	31
3 – Actif, Passif et Résultat de la concession .....	35
4 - Revenu autorisé et chiffre d'affaires .....	42
<b>4 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES</b> .....	<b>45</b>
1. Variation du patrimoine immobilier .....	46
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public .....	47
3. Suivi du programme contractuel d'investissements.....	51
4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année .....	52
5. Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année.....	52
6 - Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22.....	53
7. Plan de Renouvellement .....	57
<b>5 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC</b> .....	<b>58</b>
1 - Etats des engagements à incidence financière .....	59

## **0 - FAITS MARQUANTS**

### **Global société**

#### **Audits :**

Pas moins de 6 audits ont été réalisés ou commencés au cours de l'exercice

- Audit de la commission d'enquête de l'Assemblée de la Polynésie française chargée d'évaluer l'organisation du secteur énergétique et des délégations de service public y afférentes.
- Audit de la Chambre Territoriale des Comptes CTC relatif à « l'examen de la gestion de la collectivité de la Polynésie française au titre de la politique de l'énergie »
- Audit du cabinet Horwath sur les comptes des concessions.
- Audit du groupe ayant pour objectif d'effectuer un diagnostic des autoévaluations réalisées au titre du contrôle interne au sein de la société sur les processus COR – gouvernance d'entreprise et ITM – Gestion des systèmes d'information.
- Audit de Cyber-sécurité
- Audit des Commissaires aux Comptes

#### **Cadre contractuel :**

2016 a permis de confirmer le bon fonctionnement de la nouvelle formule tarifaire validée fin 2015 avec la Polynésie Française.

En ce sens les contestations conduites par M. Yannick JEHANNO, le SPER et Tahiti solaire devant le tribunal administratif de Papeete ont été rejetées par un jugement en date du 24.01.2017.

#### **Comptabilité :**

En rappelant que le référentiel comptable utilisé par EDT pour ses charges calculées est celui du Plan Comptable des Entreprises Concessionnaires de 1975 lequel :

- fait l'objet de nombreuses critiques notamment depuis l'audit « P.Blanchard » de 2005,
- ne permet pas l'affichage d'un résultat annuel représentatif de l'avancement du contrat sur la période.

Le concessionnaire a soumis à l'autorité de tutelle, une proposition d'évolution de ses méthodes comptables de sorte à mieux répondre aux impératifs de transparence et aux exigences de la comptabilité appropriée à savoir « charges économiques de renouvellement » & « charge économique du coût des investissements financés par l'entreprise délégataire ».

Aucune suite n'a été apportée à cette demande sur l'exercice.

#### **Contentieux :**

- Recours en annulation des avenants 17 et 17b conduits par M. Yannick JEHANNO, le SPER et Tahiti solaire devant le tribunal administratif lesquels ont été rejetées par un jugement en date du 24.01.2017.
- Contestation du FRPH par le SPER devant la Cours d'Appel Administrative de Paris
- Redressement CPS relatif à la réintégration des cotisation retraites en avantages en natures

#### **Image de l'entreprise :**

2016 a été aussi une année difficile en terme d'exposition médiatique avec les attaques de Mme Tina Cross et de M. Yannick Jehanno. Ces attaques nous ont amenés à lancer un programme de mobilisation des salariés pour la défense de leur entreprise Te Honora'a qui a rencontré un franc succès.

#### **Performance :**

2016 a été l'année de la poursuite de notre plan de transformation de l'entreprise « Engie PF 2020 » avec la mise en œuvre de différents projets visant tant à l'amélioration de la performance qu'au développement de l'entreprise.

**Sécurité :**

2016 a été l'année de l'amélioration sensible de nos résultats sécurité.

**Tarif :**

Les tarifs fixés par les arrêtés 192 CM du 25 février 2016 modifié par l'arrêté 223 CM du 02 mars 2016 et applicables à l'ensemble des concessions gérées par EDT ont permis la réalisation d'un chiffre d'affaires de 20 095 455 914 CFP supérieur de 540 466 876 CFP MF au revenu autorisé du concessionnaire sur l'exercice 2016.

Cet excédent a été pris en compte pour l'actualisation des tarifs au 1<sup>er</sup> mars 2017 et en particulier leur maintien provisoire à leur niveau de 2016 malgré la hausse significative du prix des produits pétroliers.

**Concession de Hiva Oa****Aspects juridiques et contractuels :**

- n/a

**Aspects commerciaux :**

- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de (+6,2 %) en 2016
- Le nombre de clients augmente de (+ 0,7 %), la puissance souscrite baisse de (-0,1 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-6,6%)

**Aspects techniques :**

- La puissance de pointe appelée a été de 576 kWh
- Le temps moyen de coupure par client sur incident (TMCi) est de 12h16 mn

## **1 - OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE**

- Aspects commerciaux
  1. Mode de détermination des tarifs
  2. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016
  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

## ➤ Aspects commerciaux

### 1 - Mode de détermination des tarifs

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

Les tarifs (parts fixes et prix unitaires de chaque tranche de consommation), de même que les catégories de consommateurs, ainsi que le nombre et l'amplitude des tranches de consommation sont fixés par arrêtés en Conseil des Ministres sans nécessiter d'avenant au présent cahier des charges, de manière à permettre au Concessionnaire d'atteindre le niveau de Revenu Autorisé.

A compter du 1<sup>er</sup> mars 2016, et jusqu'à l'entrée en vigueur d'un dispositif réglementaire de péréquation et de solidarité tarifaire de l'électricité sur tout le territoire de la Polynésie française, tel que visé en préambule de l'avenant 17b, les tarifs de l'électricité applicable sur l'ensemble des concessions ayant adopté le cahier des charges de la concession de Tahiti Nord, sont établis de sorte à couvrir le revenu autorisé du concessionnaire sur l'ensemble des dites concessions.

Les tarifs applicables en 2016 avaient été fixés par :

- l'arrêté n°211 CM du 25 février 2015 pour la période allant du 1<sup>er</sup> janvier au 28 février 2016,
- l'arrêté n° 192 CM du 25 Février 2016 modifié par l'arrêté n° 223 CM du 02 Mars 2016 pour la période allant du 1<sup>er</sup> Mars au 31 décembre 2016.
- Ils ont été publiés au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

### 2 - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2016

Tranches tarifaires	Réf de mars 2015 à février 2016	Réf de mars à décembre 2016	Seuils de mars 2015 à février 2016	Seuils de mars à décembre 2016	Prix du kWh (XPF) Mars 2015 à février 2016	Prix du kWh (XPF) Mars à Déc. 2016
	ET Usage sous 1ère tranche	T#1	#1	de 0 à 130 kWh	de 0 à 240 kWh/mois	19
ET Usage sous 2ème tranche	T#1	#2	de 131 à 300 kWh	successive de 240 kWh/mois	39	39
ET Usage sous 3	T#2		successive de 300 kWh		60	
ET Usage domestiques 1ère tranche	#1	#2	de 0 à 300 kWh	de 0 à 240 kWh/mois	27,5	24,5
ET Usage domestiques 2ème tranche	#2	#2	de 301 à 450 kWh	successive de 240 kWh/mois	45	39
ET Usage domestiques 3	#3		successive de 450 kWh		66	
ET Usage usage public	#3	#4			34	33
ET Usage professionne	#4	#5	de 0 à 3000 kWh		39	25,75
ET Usage professionne	#4		successive de 3000 kWh		43	
NT Tarif jour	#5	#6	de 0 à 15200 kWh	de 0700 à 2019	25	25
NT Tarif jour	#6		de 15201 à 45500 kWh		25	
NT Tarif jour	#7		successive de 45500 kWh		25	
NT Tarif nuit	#6	#7	de 0 à 3000 kWh	de 21h à 06h19	22	22
NT Tarif nuit	#6		successive de 3000 kWh		22	
NT Tarif fin de semaine	#10				39	
Préabonnement 2,2 kVA de puissance souscrite avant le 01/03/15	#11	#3			22	22
Préabonnement 2,2 kVA de puissance souscrite	#12	#3			31	23
Préabonnement 4,4 kVA de puissance souscrite	#13				37	
Préabonnement 6,6 kVA de puissance souscrite	#14				39	
Préabonnement 8,8 kVA de puissance souscrite	#15	#10			42	37

<b>PRIME D'ABONNEMENT (en Fcfa/kVA)</b>	<b>Mars 2015 à février 2016</b>	<b>Mars à Décembre 2016</b>
<b>Basse tension</b>	<b>MEN SUELLE</b>	<b>MEN SUELLE</b>
Tarif "petits consommateurs" (puissance souscrite ≤ 3,3 kVA)	263	263
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	395	395
Tarif "classique" basse tension usages professionnels et autres usages	345	360
<b>Moyenne tension</b>	<b>ANNUELLE</b>	<b>MEN SUELLE</b>
Pour la part de puissance souscrite jusqu'à 200 kVA	18 401	1533
Pour la part de puissance souscrite au-dessus de 200 kVA	11 501	1245

<b>Taxes</b>	<b>Taux</b>
<b>Taxe municipale</b>	3 XPF/kwh
<b>TVA</b>	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%

<b>Avance sur consommation (XPF / kVA de puissance souscrite)</b>	<b>Mars 2015 à février 2016</b>	<b>Mars à Décembre 2016</b>
<b>Basse tension</b>	<b>P = 45,00 XPF</b>	<b>P = 39,00 XPF</b>
Tarif "petits consommateurs"	ASC = 37,5 x P x kVA ASC = 1 688 XPF x kVA	ASC = 25 x P x kVA ASC = 975 XPF x kVA
Tarif "classique" basse tension usages domestiques	ASC = 37,5 x P x kVA ASC = 1 688 XPF x kVA	ASC = 25 x P x kVA ASC = 975 XPF x kVA
Autres Tarifs Basse Tension	ASC = 75 x P x kVA ASC = 3 375 XPF x kVA	ASC = 50 x P x kVA ASC = 1 950 XPF x kVA
<b>Moyenne tension</b>	ASC = 150 x P x kVA ASC = 6 750 XPF x kVA	ASC = 100 x P x kVA ASC = 3 900 XPF x kVA

### 3 - Chiffre d'affaires énergie

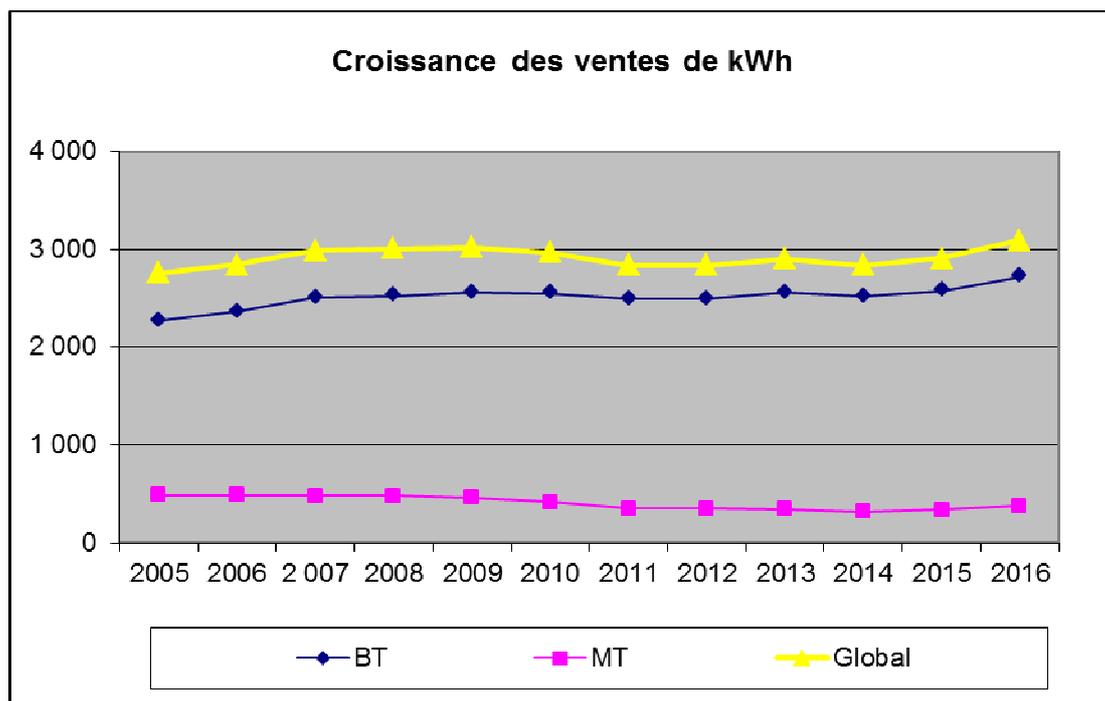
Tranches tarifaires	Réf antérieur 01/03/16	Réf postérieur 01/03/16	kWh vendus antérieur 01/03/2016	kWh vendus postérieur 01/03/2016	Total kWh vendus	Montant antérieur 01/03/2016	Montant postérieur 01/03/2016	Total XPF	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2016
BT Usage social 1ère tranche	TP0	P1	143 138	752 833	895 789	2 719 801	14 300 027	17 019 828	19 372	5 104 878	1 830
BT Usage social 2ème tranche	TP1	P2	36 036	58 745	94 781	1 410 780	2 291 055	3 701 835			
BT Usage social	TP2		6 638		6 638	398 280		398 280			
BT Usage domestiques 1ère tranche	P1	P3	78 785	328 829	407 594	2 185 820	8 058 830	10 222 450	11 989	4 741 947	1 002
BT Usage domestiques 2ème tranche	P2	P2	18 997	158 182	177 179	854 865	6 169 098	7 023 963			
BT Usage domestiques	P2'		11 355		11 355	635 880		635 880			
BT Eclairage public	P3	P4	11 104	56 229	67 333	377 536	1 855 557	2 233 093	673	240 652	56
BT Usage professionnel	P4	P5	157 810	831 850	989 280	8 148 790	29 731 857	35 878 447	18 300	8 585 542	1 559
BT Usage professionnel	P4'		35 732		35 732	1 538 478		1 538 478			
MT Tarif jour	P5	P6	40 557	222 821	263 378	1 054 482	5 570 525	6 625 007	1 620	2 483 568	135
MT Tarif jour	P6										
MT Tarif jour	P7										
MT Tarif nuit	P8	P7	19 126	90 755	109 881	420 772	1 996 610	2 417 382			
MT Tarif nuit	P9										
MT Tarif uniforme	P10										
MT Tarif interne		P8									
Prépaiement		P9									
Autres (employés...)				29 627	29 627		44 304	44 304	515		43
<b>Total</b>			<b>559 056</b>	<b>2 529 471</b>	<b>3 088 527</b>	<b>17 721 082</b>	<b>70 015 663</b>	<b>87 736 745</b>	<b>52 449</b>	<b>19 136 387</b>	<b>4 425</b>
Ventes totales								106 873 132			
Prix moyen								34,60			

### 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 :	185 901 XPF
- Frais de relance:	<u>512 280 XPF</u>
- Total	698 181 XPF

## 5 - Statistiques de ventes



- Les ventes d'électricité ont globalement augmenté de 6.2% (soit +181 MWh) entre 2015 et 2016 pour la concession de Hiva Oa pour atteindre un volume global d'environ 3.1 GWh sur 2016.

- Cette augmentation provient pour 79% de la hausse de 5.6% (+143 MWh) des ventes en basse tension (qui représentent 88% des volumes), et pour 21% de l'augmentation de 11.5% (+38 MWh) des ventes en moyenne tension.

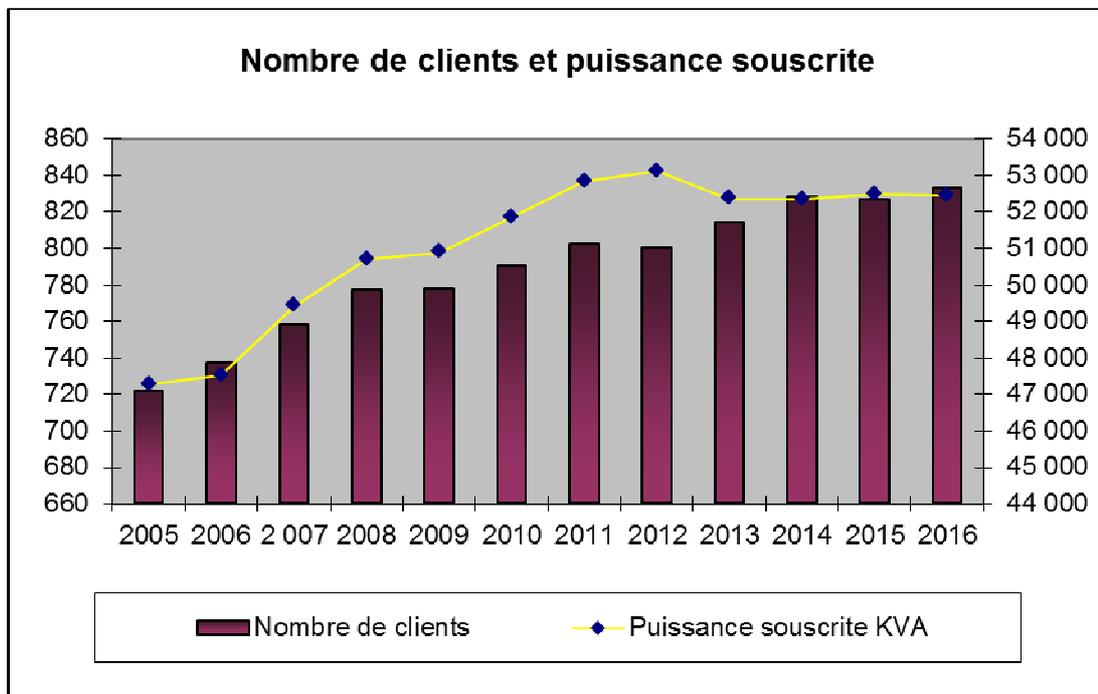
- La consommation globale des clients domestiques (tarifs « petits consommateurs » et « classique » basse tension usages domestiques) a connu une évolution à la hausse de 7% (+104 MWh), qui représente 73% de l'augmentation des volumes basse tension.

- Les tarifs domestiques représentent 59% des volumes basse tension en 2016, avec un poids important du tarif « Petits Consommateurs » qui pèse à lui seul pour 37% des ventes basse tension.

- Avec un nombre de contrats souscrits en tarifs domestiques sensiblement constant par rapport à 2015 (+0.2% en 2016, avec 1 contrat supplémentaire), la hausse des volumes en tarifs domestiques est très probablement liée aux 2 principaux facteurs suivants :

- le climat particulièrement chaud qu'a connu la Polynésie française sur 2016, avec des températures moyennes observées supérieures aux températures observées en 2015, et qui a également globalement entraîné une hausse des consommations des ménages (surconsommation des appareils de production de froid, utilisation plus intensive des appareils de climatisation)
- la tendance socio-économique positive probablement liée à une légère reprise économique et la baisse des prix d'électricité au 01/03/16 qui n'ont pu que favoriser cette augmentation des ventes.
- Les ventes des clients professionnels en basse tension, qui représentent 38% des ventes basse tension, ont connu une croissance significative de +4.3% (+42 MWh), liée à l'augmentation du nombre d'abonnés (+3.6%) mais également au double effet climatique et socio-économique.

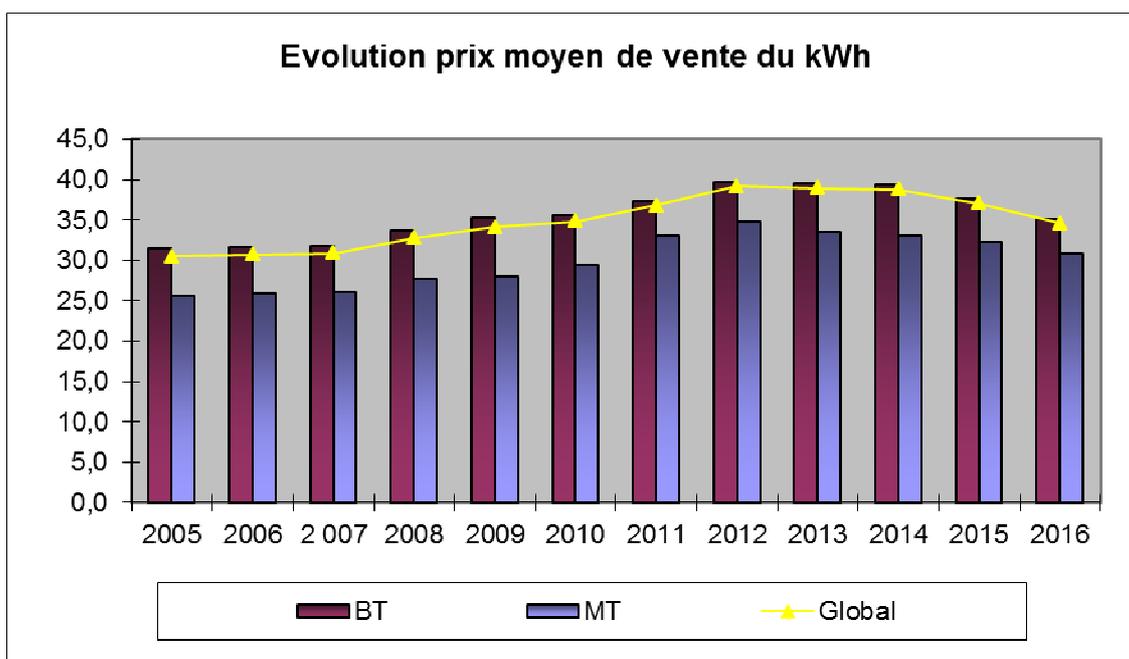
- Les ventes en tarif Eclairage Public, qui représentent 2.5% des ventes en basse tension avec environ 67 MWh vendus sur 2016, ont pour leur part subi une baisse significative de 7.2% en 2016, soit -5 MWh.
- La croissance des ventes en moyenne tension s'explique notamment par l'augmentation de la fréquentation touristique de l'hôtel Hanakee Pearl Lodge.



Le nombre de clients s'établit en fin d'exercice à :		variation / 2015
Contrats souscrits aux tarifs basse tension	830	+0,7%
Contrats souscrits aux tarifs moyenne tension	<u>3</u>	<u>0%</u>
	833	+0,7%

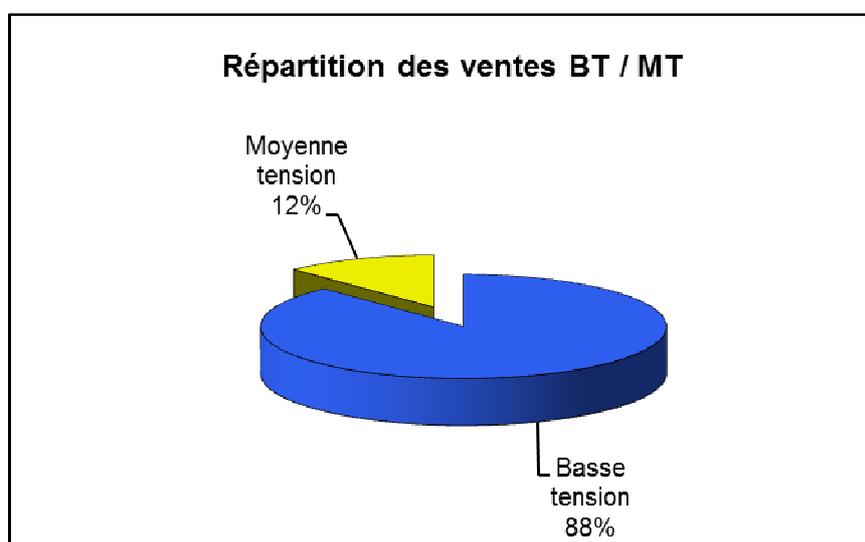
La principale évolution concerne l'augmentation de 3.6% du nombre de clients en usages professionnels basse tension avec la souscription de 5 contrats supplémentaires à fin 2016.

La puissance souscrite facturée s'élève à 52 449 kVA, à un niveau comparable à 2015, avec une évolution de -0.1% liée aux tarifs basse tension, la puissance souscrite facturée en moyenne tension restant stable par rapport à 2015.



Le prix moyen de ventes H.T incluant la part fixe au kWh s'élève à :		variation / 2015
Tarifs basse tension	35,1 Fcp	-6,8%
Tarifs moyenne tension	<u>30,9 Fcp</u>	<u>-4,2 %</u>
Soit Prix moyen de vente H.T au kWh	34,6 Fcp	-6,6%

Ces baisses de prix moyens du kWh sont directement liées aux baisses de prix de l'électricité au 1<sup>er</sup> mars 2016 et aux modifications effectuées au niveau de la grille tarifaire en termes de définition des tranches (suppression de la tranche 3, augmentation du plafond de la tranche 1).



La répartition des volumes de ventes entre tarifs basse tension et moyenne tension reste stable, avec 88% des volumes facturés en tarifs basse tension, et 12% en tarif moyenne tension.

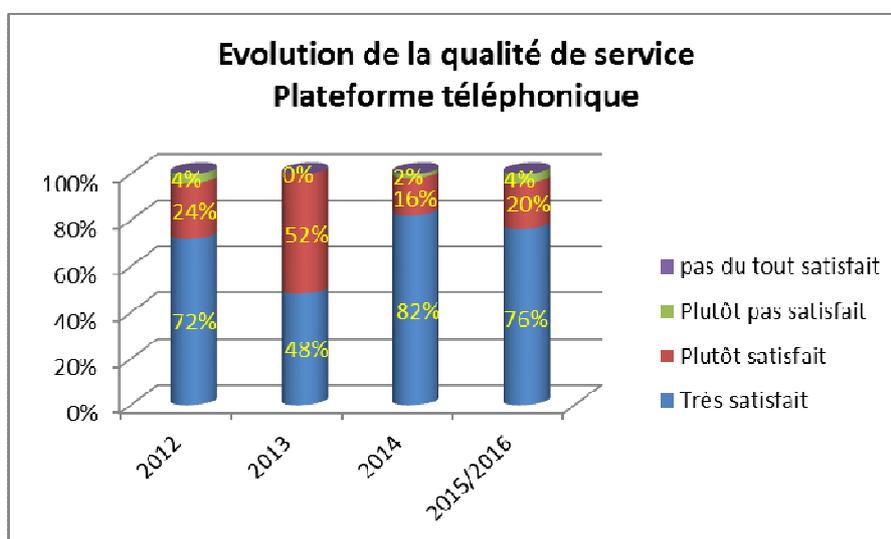
## 6 - Services offerts à la clientèle

### Mesures de la satisfaction clients

L'offre de services d'EDT s'articule au travers du développement de tous les canaux de contact avec nos clients avec une proposition multiple d'accès aux services. Les clients peuvent désormais régler leur facture selon plusieurs choix de service : Directement en agence clientèle, sur l'espace paiement de l'agence en ligne « agence.edt.pf » ou également par téléphone via le module de télévente développé au sein de notre centre d'appel et prochainement par l'acceptation des cartes privatives sur la vente à distance.

Les mesures de la satisfaction clients existantes déjà sur le canal de la voix, se sont également généralisées aux autres points de contact clients.

### **Campagnes d'appels mystères**



EDT conserve cette année encore une très bonne qualité de prestation globale de la qualité de l'accueil téléphonique avec 96% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu.

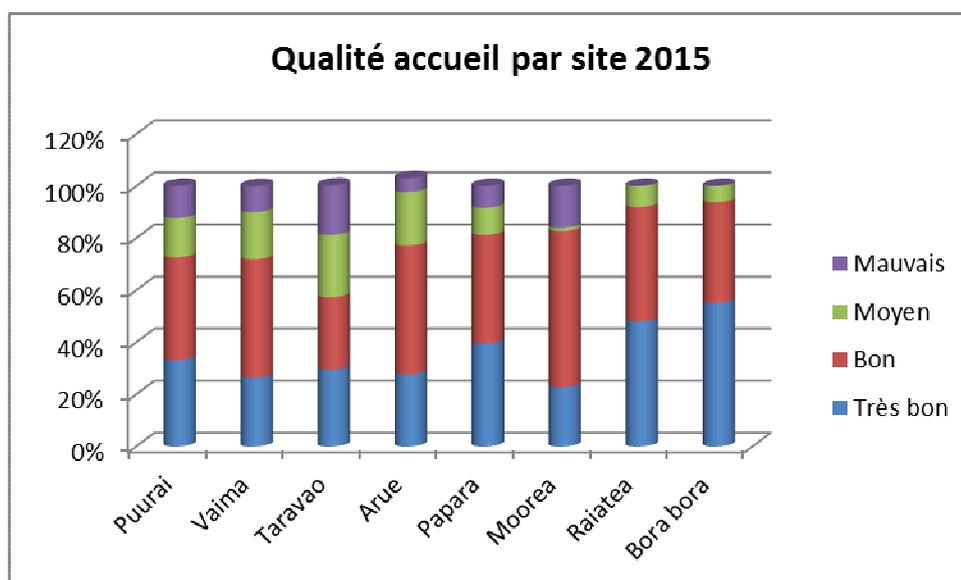
Indicateurs Centre de Relations			
Clients	2014	2015	2016
Nombre d'appels	54 752	52 924	51 641
% traités	81%	81%	76%
Temps moyen d'attente	19 secondes	19 secondes	22 secondes
Temps moyen de conversation	2 mn 05	2 mn 47	2 mn 49
Webmails	2732	3 906	3 395

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT indiquent une évolution de la mission de la plateforme vers un centre de relations clients, on constate une baisse 13% des demandes clients qui transitent par l'agence en ligne, ceci s'explique par une réorganisation des flux clients qui sont désormais traités par deux entités afin de répondre au mieux au client.

## Campagne de visites mystères

Ce dispositif permet d'évaluer la qualité de la perception de l'accueil commercial de plusieurs agences du réseau commercial : Tahiti, Moorea, Raiatea et Bora Bora. L'évaluation des sites représentant un coût important et un intérêt non significatif sur une fréquence annuelle, elle a été planifiée pour 2017.

Evaluation accueil agence	2015
Très bon	30,6%
Bon	41,5%
Moyen	16,1%
Mauvais	11,7%



## L'information clients par SMS

La création du service INFOS SMS remonte à 2011 date à laquelle le SMS Infos facture avait été proposé aux clients qui ne recevaient pas ou rencontraient des difficultés à recevoir leur facture EDT dans un délai correct.

Plus de la moitié des clients domestiques ont depuis adhéré à ce système d'information entièrement gratuit et ceci sur plusieurs domaines : la date du passage du releveur, les coupures pour travaux de leur zone, le rappel de l'envoi de leur auto relève.

Dans la même logique, le SMS Relance a été créé et proposé à la fin de l'année 2015, ce dernier complète le système de la relance par voie recommandée prévu au cahier des charges de la concession. Grâce à cette information rapide et simple, le client dispose immédiatement et personnellement à l'émission de la relance, de l'information relative à sa facture demeurée en impayés.



## Nombre de souscriptions Services SMS à fin 2016

Concession	Facture	Passage releveur	Coupure pour travaux	Auto-relève	Relance	Total général
Hiva Oa	508	412	408	414	10	1 752

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

Dans le cadre du développement relatif au self care client, de nombreux outils de maîtrise de la dépense énergétique ont été proposés sur le site de l'agence edt.



Conçus de façon ludique et autonome, le client peut désormais simuler de nombreuses situations de consommation :

- Calculateur de puissance : il peut évaluer son éligibilité à un tarif plus favorable
- Calculateur de lampes : en un simple clic il compare la consommation de ses lampes avec des lampes économiques, le résultat est une aide à la décision d'équipement
- Simulation de factures : grâce à des données de consommation, le client peut avoir une idée de sa facture jusqu'à sa visualisation en format PDF
- Bilan énergie : dorénavant proposé en espace public et en espace client, cet outil permet au client de se positionner sur ses habitudes de consommation.

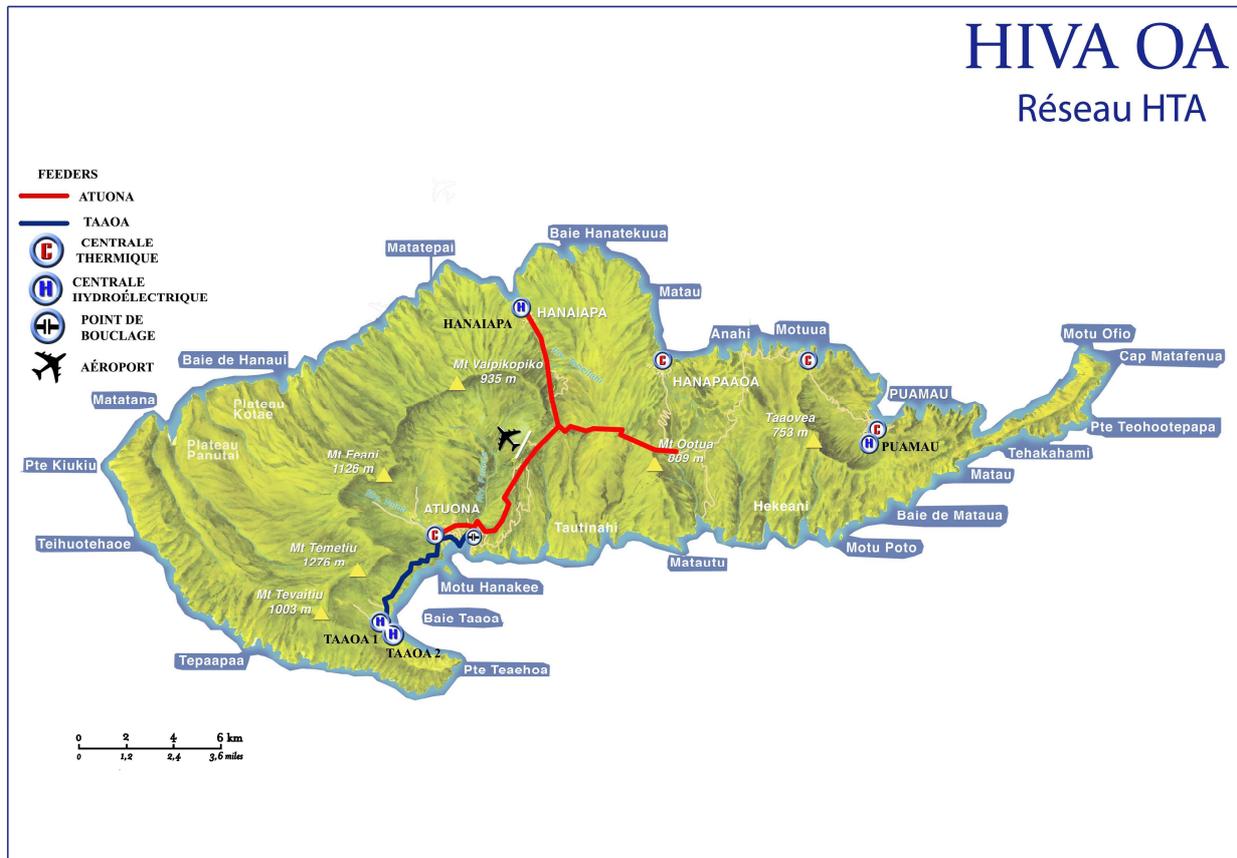
Le besoin de maîtriser sa consommation énergétique a été révélé par l'enquête sur les usages numériques des clients d'EDT, une mise en valeur de ces derniers a été faite sur la home page de l'agence en ligne.



## **2 - OBLIGATIONS DE SERVICE**

- Bilan technique
  1. Autorisation d'exploitation
  2. Effectif de l'exploitation
  3. Détails des ouvrages de production
  4. Données de production thermique des centrales
  5. Qualité de service
  6. Qualité – Sécurité – Environnement
  7. Travaux significatifs – Faits marquants
  8. Unités d'œuvres 2016 de la concession
  9. Raccordement solaire

## ➤ Bilan technique



### 1 - Autorisation d'exploitation :

Le dossier ICPE de la centrale électrique d'Atuona est en cours d'instruction auprès de la DIREN.

### 2 - Effectifs de la concession :

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation de HIVA OA est de 6 agents en 2016.

Ces agents gèrent les centrales d'Atuona, Hanapaaoa, Nahoe, Puamau, les centrales hydroélectriques et sont en soutien technique à Tahuata.

### 3 - Détail des ouvrages de production :

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

site	Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Puissance nominale (kVA)	Puissance utile (kW)	Date de mise en service	HDM au 1er Janvier 2017	Nbre heure de fonctionnement 1er janvier au 31 décembre
Centrale ATUONA	G1 ATUONA	FG WILSON	400	256	01/03/2008	40 416	6 002
Centrale ATUONA	G2 ATUONA	FG WILSON	400	256	01/03/2008	39 355	5 946
Centrale ATUONA	G3 ATUONA	FG WILSON	400	256	01/03/2008	38 996	3 412
Centrale ATUONA	G4 ATUONA	FG WILSON	400	256	01/01/2010	11 417	641
Centrale HANAPAAOA	G1 HANAPAAOA	FG WILSON	50	32	01/12/2009	28 854	3 668
Centrale HANAPAAOA	G2 HANAPAAOA	FG WILSON	33	22	01/08/2013	14 135	5 142
Centrale NAHOE	G1 NAHOE	FG WILSON	50	32	01/12/2009	36 286	5 522
Centrale NAHOE	G2 NAHOE	FG WILSON	33	22	01/08/2013	13 750	3 270
Centrale PUAMAU	G1 PUAMAU	FG WILSON	65	44	01/11/2016	1 154	1 154
Centrale PUAMAU	GS HIVA OA	PRAMAC	80	64	01/07/2011	1 324	330
Centrale PUAMAU	G2 PUAMAU	FG WILSON	65	44	01/11/2016	1 325	1 325
Hydro Hanaiapa	Turbine Hanaiapa	BIWATER	75	60	01/01/1982	98 002	5 627
Hydro Puamau	Turbine Puamau	BIWATER	75	60	07/07/1988	70 299	0
Hydro Taaoa1	Turbine Taaoa 1	BOUVIER	115	105	01/01/1982	35 635	8 609
Hydro Taaoa2	Tubine Taaoa 2	BIWATER		320	01/01/1988	99	54

### 4 - Données de production thermique des centrales : Atuona, Hanapaaoa, Puamau, Naohe

#### 4.1) Hiva Oa

HIVA OA	ENERGIE THERMIQUE	ENERGIE THERMIQUE	PUISSANCES	CARBURANT	Consommation spécifique gazole	ENR
	BRUTE THERMIQUE	NETTE THERMIQUE	Pointe	Consommé (l)	(ml/kWh)	Energie renouvelable (kWh)
Janvier	223 777	213 704		72 472	324	25 546
Février	231 179	226 085	460	72 927	315	48 569
Mars	248 534	246 644	460	75 679	305	61 818
Avril	212 272	203 661	431	66 267	312	83 909
Mai	211 707	206 738	476	65 488	309	70 737
Juin	199 794	195 060	452	64 433	322	73 000
Juillet	197 785	196 992	444	63 735	322	23 006
Août	221 881	212 687	450	70 513	318	63 404
Septembre	212 964	208 005		68 769	323	59 277
Octobre	222 992	217 648	452	69 758	313	76 631
Novembre	212 086	207 001	516	65 243	308	69 858
Décembre	206 967	201 794		64 921	314	81 586
<b>Thermique + hydro Hiva OA</b>	<b>2 601 938</b>	<b>2 536 020</b>	<b>516</b>	<b>820 205</b>	<b>315</b>	<b>737 341</b>

## 4.2) Atuona

Sortie de centrale thermique, 2 275 MWh ont été produits en 2016 contre 2 266 MWh en 2015.

705 405 litres de gazole ont été consommés en 2016 contre 694 793 en 2015 et 2 535 litres d'huile ont été consommés.

La puissance de pointe appelée est de 516 kW. La puissance du groupe électrogène le plus puissant est de 256 kW.

<b>ATUONA PRODUCTION</b>	Energie mensuelle BRUTE (en kWh)	Energie mensuelle NETTE (en kWh)	EnR kWh (hydro)	Pointe Maxi (en kW)	Conso Gazole (l)	Conso spé (ml/kWh)
Janvier	198 888	189 804	23 794		60 972	307
Février	207 463	203 283	48 500	460	62 827	303
Mars	224 931	223 882	61 818	460	67 379	332
Avril	188 585	180 736	83 909	431	56 567	300
Mai	187 747	183 595	70 737	476	55 888	298
Juin	179 010	174 982	73 000	452	55 933	312
Juillet	175 201	175 201	23 006	444	54 435	311
Août	197 973	189 629	63 404	450	60 213	304
Septembre	190 020	185 862	59 277		57 569	303
Octobre	197 820	193 433	76 631	452	60 358	305
Novembre	190 416	186 113	69 858	516	56 993	299
Décembre	184 541	180 098	81 586		56 271	305
<b>Thermique + hydro Atuona:</b>	<b>2 322 595</b>	<b>2 275 949</b>	<b>735 520</b>	<b>516</b>	<b>705 405</b>	<b>299</b>

\*L'hydro provient de Taaoa 1&2 et Hanaiaapa

## 4.3) Nahoe

Sortie de centrale, 51 941 kWh ont été produits en 2016 contre 50 903 kWh en 2015.

28 000 litres de gazole ont été consommés en 2016 contre 29 500 en 2015 et 60 litres d'huile ont été consommés.

La puissance de pointe appelée est de 20 kW. La puissance du groupe électrogène le plus puissant est de 32 kW.

NAHOE PRODUCTION	BRUTE THERMIQUE	NETTE THERMIQUE	Consommé (l)	(ml/kWh)
Janvier	4 707	4 323	2 700	574
Février	4 227	3 898	2 600	615
Mars	4 679	4 406	2 300	492
Avril	4 235	4 057	2 900	909
Mai	4 702	4 463	2 400	510
Juin	3 918	3 718	1 900	485
Juillet	4 006	3 770	2 000	499
Août	4 681	4 408	2 400	513
Septembre	4 130	3 893	2 000	484
Octobre	4 348	4 016	2 500	575
Novembre	4 091	3 837	2 250	550
Décembre	4 217	4 033	2 050	486
<b>Total en moyenne</b>	<b>51 941</b>	<b>51 941</b>	<b>28 000</b>	<b>557</b>

#### 4.4) Puamau

Sortie de centrale thermique, 174 310 kWh ont été produits en 2016 contre 153 644 kWh en 2015.

59 000 litres de gazole ont été consommés en 2016 contre 63 800 en 2015 et 77 litres d'huile ont été consommés.

La puissance de pointe appelée est de 20 kW. La puissance du groupe électrogène le plus puissant est de 64 kW.

Puamau HIVA OA	ENERGIE THERMIQUE		CARBURANT	Consommation spécifique gazole	ENR (Hydro)
	BRUTE THERMIQUE	NETTE THERMIQUE	Consommé (l)	(ml/kWh)	Nette
Janvier	15 732	15 260	6 400	407	1 726
Février	15 551	15 084	5 500	354	68
Mars	14 591	14 153	3 800	260	
Avril	15 412	14 950	4 800	311	
Mai	14 870	14 424	5 000	336	
Juin	13 083	12 691	4 600	352	
Juillet	15 225	14 768	5 400	355	
Août	14 931	14 483	5 500	368	
Septembre	15 380	14 919	5 100	332	
Octobre	16 868	16 362	4 600	273	
Novembre	13 745	13 333	3 800	276	
Décembre	14 313	13 884	4 500	314	
	179 701	174 310	59 000	328	1 794

## 4.5) Hanapaaoa

Sortie de centrale, 46 270 kWh ont été produits en 2016 contre 45 245 kWh en 2015.

27 800 litres de gazole ont été consommés en 2016 contre 25 600 en 2015 et 199 litres d'huile ont été consommés.

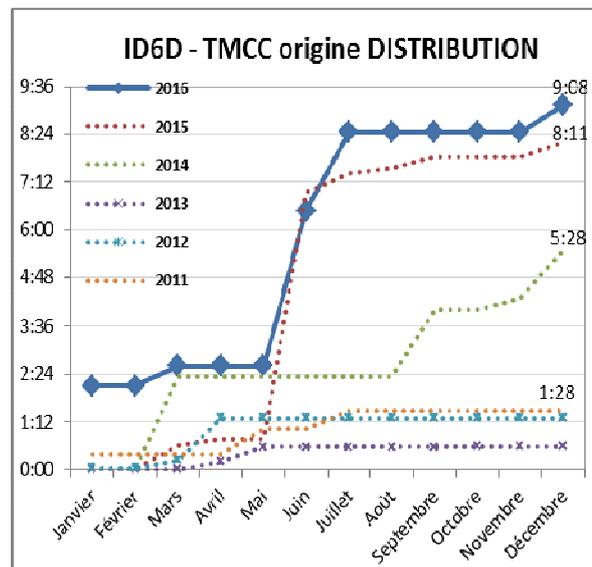
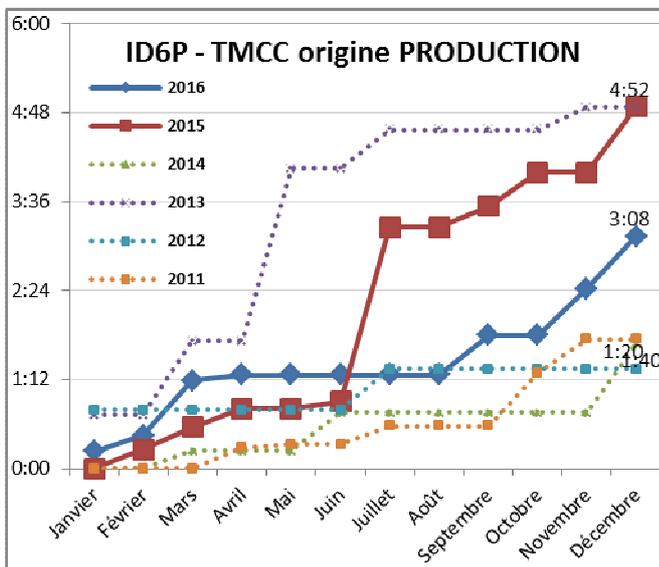
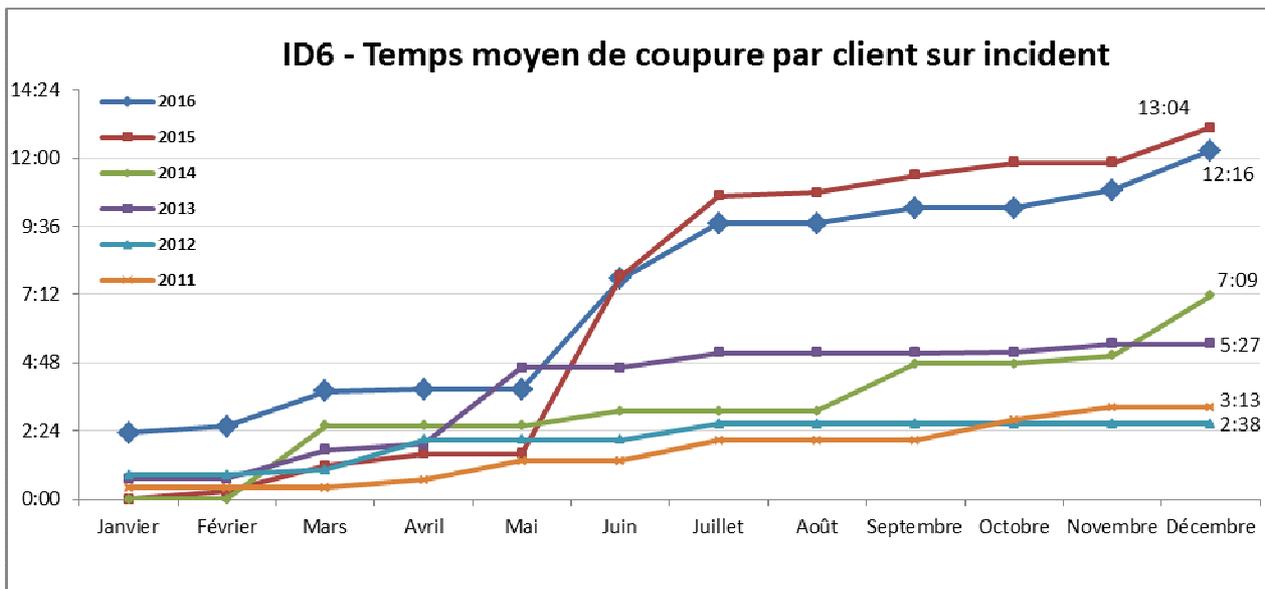
La puissance de pointe appelée est de 20 kW. La puissance du groupe électrogène le plus puissant est de 32 kW.

<b>HANAPAAOA PRODUCTION</b>	Energie Mensuelle BRUTE (en kWh)	Energie Mensuelle NETTE (en kWh)	Conso Gazole (l)	Conso spé (ml/kWh)
Janvier	4 450	4 317	2 400	539
Février	3 938	3 820	2 000	508
Mars	4 333	4 203	2 200	508
Avril	4 040	3 919	2 000	495
Mai	4 388	4 256	2 200	501
Juin	3 783	3 670	2 000	529
Juillet	3 353	3 252	1 900	567
Août	4 296	4 167	2 400	559
Septembre	3 434	3 331	4 100	1 194
Octobre	3 956	3 837	2 300	581
Novembre	3 834	3 719	2 200	574
Décembre	3 896	3 779	2 100	539
<b>TOTAL en moyenne</b>	<b>47 701</b>	<b>46 270</b>	<b>27 800</b>	<b>583</b>

## 5 - Qualité de service

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

Le TMCC 2016 reste similaire à celui de 2015, à environ 12h00, et est en grande partie dû à des défauts sur le réseau du fait de chutes d'arbre ou de branches. Le vieillissement des groupes électrogènes de la centrale d'Atuona, en attente des autorisations administratives pour leur renouvellement, contribue également à une dégradation de l'indicateur TMCC global.



## 6 - Qualité - Sécurité - Environnement

### POI « Plan d'Opération Interne » pollution-incendie

Réalisation d'un exercice incendie le 22/06/2016 avec la participation des pompiers.

### Traitement des effluents :

2400 litres d'huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2016 (Société TOTAL).

## 7 - Travaux significatifs - Faits marquants

Nous avons toujours des problèmes fonciers et des problèmes d'implantation des ouvrages hydrauliques empêchant une exploitation et une maintenance normale des installations de Taaoa et de Puamau.

Un avenant N°3 au contrat de concession a été rédigé pour l'amélioration/sécurisation des ouvrages de la concession, hydraulique et thermique, mais est en attente de la résolution des problèmes fonciers.

## 8 - Unités d'œuvres 2016 de la concession

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

### Hiva Oa

Puissance maxi appelée en kW	576
Puissance utile du groupe le plus puissant kW	384
Puissance garantie en kW (PG2)	524
Nb de kWh vendus	3 088 527
Quantité en litre de combustible	820 205
Nb de kWh thermique sortis de la centrale	2 536 020
Nb de kWh hydro acheté par tarif	737 341
Nb de kWh solaire acheté par tarif	3 986
Nb de km de réseaux hors branchements	68,8
Puissance totale en kVA des transformateurs installés	2 770
Nombre d'abonnés (BT et HT)	833

Achat d'énergie solaire en kwh par tarif

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
<b>HIVA OA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 986</b>	<b>0</b>

### Répartition des longueurs Réseau

Concession		RESEAU HT						RESEAU BT (sans branchements)				RESEAU HT+BT					
N°	Nom	Aerien	Souterrain	Sous-marin	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain	Aerien	Souterrain	TOTAL	% Aérien	% Souterrain
53	Hiva Oa	27,9	0,4	-	28,3	98,6%	1,4%	38,0	2,5	40,5	93,8%	6,2%	65,9	2,9	68,8	95,8%	4,2%

### Contrats pluriannuels d'entretien, de maintenance, de renouvellement

EDT a un contrat :

Pour l'élagage de 50 km de réseau avec un prestataire de l'île, Alec-Mu, jusqu'en 2017

Pour le contrôle des extincteurs avec la société Fenua Incendie

Pour le contrôle des Stations de Sécurité Incendie avec INEO

Pour la visite/entretien de la nacelle avec Poly Diésel

## 9 - Raccordement solaire

Concession	Nombre d'installations	Somme puissance installée	2016						Tarif de rachat
			Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée	INF 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	SUP 100 kWc	
Hiva-Oa	1	9							23,64

### **3 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

- Bilan et comptes de résultat de la concession
  1. Principe de la comptabilité appropriée
  2. Méthodologie et clés de répartition analytique
  3. Actif, Passif et Résultat de la concession
  4. Revenu autorisé et chiffres d'affaire

## ➤ **Bilan et compte de résultat de la concession**

La comptabilité appropriée a été mise en place par arrêté 2100 CM du 17 décembre 2016 et s'applique à toute personne physique ou morale titulaire d'une délégation de service public du secteur de l'énergie en Polynésie française avec un effet rétroactif sur les comptes de 2016.

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

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

### **1- Principes de la comptabilité appropriée**

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

#### **1.1) – La séparation des activités**

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

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

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

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

#### **1.2) – La séparation des services délégués**

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

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

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

### 1.3) – Le principe du coût réel constaté

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

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

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

### 1.4) – La prééminence de l'imputation directe

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

Le pourcentage d'imputation directe sur une concession dépend de l'organisation de l'entreprise, il varie peu d'un exercice sur l'autre. Sur Hiva Oa, en 2015 :

- Les imputations directes concernent 93% du total des dépenses de la concession de Hiva Oa. Elles trouvent leur origine dans les personnels affectés et équipements installés sur le territoire de la concession concernée ainsi que des dépenses pièces, combustibles, énergies, sous-traitances.
- Les 7% restants, répartis selon des clefs de répartition appropriées correspondent principalement à des quotes-parts des frais de siège, du Service Exploitation Îles (SEI) de support technique aux îles, des services de back office clientèle.

HIVA OA	Imputé directement à l'activité	Frais répartis sur les activités	Total
Imputé directement à la concession	88%	6%	93%
Frais répartis sur la concession	3%	4%	7%
Total	90%	10%	100%

### 1.5) – La non compensation des produits et des charges

A ce titre, les lignes de produit sont identifiées dans le compte de résultat

## 1.6) – La justification du périmètre de charges

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

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

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

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

Production :

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

Dispatching et conduite du réseau

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

Transport :

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

Distribution :

- Les immobilisations de distribution sont composées de lignes et de transformateurs, les frontières avec le transport (Tahiti) ou la production (îles) sont claires telles que définies ci-dessus.
- Les personnels affectés sont spécifiques par activité dans les grandes îles (Tahiti, Moorea, Bora Bora), polyvalents dans les petites îles avec une imputation de leurs coûts par activité sur la base de feuilles de temps.
- Un service spécifique (Service Exploitation îles / SEI) basé sur Tahiti encadre et assiste le personnel des îles dans tous les domaines tant en technique (production Distribution) qu'en sécurité, management ou

autres. Ses dépenses non directement imputables à une île en particuliers sont réparties au prorata des temps passés dans chaque exploitation

- Les dépenses de gestion et d'entretien des réseaux sont directement imputées sur la concession concernée

Gestion de clientèle :

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

### 1.7) – La permanence des méthodes

- Revenu autorisé :

Les coefficients utilisés pour l'actualisation des forfaits sont spécifiques à chaque concession pour tenir compte des différences dans la structure de coût.

- Répartitions

- Répartition des frais de siège d'une concession dans ses processus :

En 2015, ces charges étaient incorporées dans les processus de la concession au prorata des coûts de chaque processus.

Or, l'introduction d'une IFC sur les réseaux de distribution (avenant 17) a eu pour seul impact de faire baisser les charges calculées de cette activité et est sans impact sur le fonctionnement de cette activité de distribution. La clef de répartition actuelle réagit mal à ce changement. Elle est devenue inadaptée.

Nous avons opté pour une clé composée pour 50% du montant des immobilisations brutes concédées du processus et pour 50% des frais de personnel du processus. Cette clé a, par ailleurs, l'avantage d'être cohérente avec la clé utilisée pour répartir le total des frais de siège dans les concessions

- Conformément à l'avenant 17 fixant les modalités de refacturation des combustibles et énergies au Secosud, l'énergie solaire est à compter de 2016 réputée comme consommée dans la concession où elle est injectée.
- La marge réalisée au travers de la vente d'énergie au Secosud a été intégrée dans les activités annexes du processus.
- En 2015 les créances clients étaient réparties dans les concessions au prorata du chiffre d'affaires, elles sont désormais imputées directement dans les concessions.

- Changements de présentation

- Processus production d'origine hydraulique : les postes « maintenance » et « Conduite et fonctionnement » ont été séparés, comme pour les autres processus. Des frais de siège et des activités annexes ont été spécifiquement affectés à ce processus.
- Processus dispatching : des amortissements et des activités annexes ont été spécifiquement affectés à ce processus.
- Processus achat au producteur : la gestion administrative est maintenant clairement identifiée.
- Bilan : les immobilisations et les charges calculées sont maintenant présentées par processus

### 1.8) – Le principe de détermination des charges économiquement calculées

Les charges calculées incorporées au présent document sont conformes à celles figurant dans les comptes sociaux de l'entreprise.

Des discussions sont ouvertes avec le ministère en vue d'un traitement plus lissé des problématiques de renouvellement.

### 1.9) – Les opérations effectuées avec les parties liées

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

#### Engie

Libellé	Description	53
	Mise à disposition de personnel	189 242
Convention d'assistance	La société GDF SUEZ ENERGIES SERVICES s'engage à fournir à EDT une assistance dans les domaines suivants : - comptable, administratif et financier - informatique et audit - conseil Ces prestations font l'objet d'une facturation forfaitaire de 0,722% net du chiffre d'affaires hors taxes de EDT	1 930 521
Assurance	Assurance multirisques	2 508 479

#### Autres parties liées

Libellé	Description	53
Polydiesel	Travaux sous-traités: production	7 633 476
Ineo	Travaux sous traités	3 470 029

### 1.10) – L'identification des contrats à long terme

Cf paragraphe :

5– ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITÉ DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

### 1.11) – Distinction entre coûts récurrents et coûts non récurrents au sein des activités concernées

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

Cf. paragraphe :

3– ACTIF PASSIF ET RESULTAT DE LA CONCESSION

1. Commentaire sur les états financiers

### 1.12) – Objectivation de la marge du délégataire par concession et activité

L'objectivation de la marge a été formalisée sur le compte de résultat de la concession, en pourcentage

- du total des produits (revenu autorisé et produits des activités annexes)
- du montant des immobilisations brutes

### **1.13) –Principe d’ajustement du revenu prévisionnel sur le revenu réalisé**

Cet écart entre le Revenu Autorisé prévisionnel servant de base à l'établissement des tarifs et le Revenu Autorisé définitif servant à rémunérer le concessionnaire résulte de la différence entre :

- le coût estimé des énergies et celui réalisé.
- la valeur de l'Euribor intégrée au calcul du résultat financier de la concession et le réel de la période

Est également intégré à ce RA définitif, le partage des gains de rendement le cas échéant.

Les comptes de la concession sont établis sur la base du revenu Autorisé définitif.

### **1.14) –Ajustement suite à une remise en cause par l'autorité concédante des coûts présentés**

N/A

## 2 – Méthodologie et clés de répartition analytique

### Bilan :

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

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

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les créances qui n'ont pas été imputées directement sur la bonne concession;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour 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 au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

### Compte de résultat

- Postes du compte de résultat

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

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

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

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

- *Le Revenu Autorisé* est constitué :
  - d'une part fixe calculée par application des forfaits annuels rapportés à des unités d'œuvres
  - de l'énergie correspondant aux dépenses réelles engagées par le concessionnaire
- *La péréquation* est égale sur une concession donnée à la différence entre le Revenu Autorisé et le Chiffre d'Affaires facturés aux clients
- *Les frais de siège* sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs
- *Le résultat financier* est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan N-1;  
Dans le cas où le Concessionnaire obtiendrait des rendements financiers de placement supérieurs au marché, les gains au-delà du taux de référence seraient partagés à part égale entre la concession et le concessionnaire. Le taux de marché applicable pour les excédents de trésorerie est arrêté à l'Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 1 points. Le taux de marché applicable pour les besoins est le taux Euribor 3 mois moyen de l'exercice + 2 points  
Cette rémunération est calculée sur la base du taux de marché de l'exercice considéré
  - le taux appliqué aux besoins de trésorerie est de 1,729% (-0,271%+2%)
  - le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 1,5% (-0,27%+1%+0,77% surperformance financière)
- *L'Impôt sur les Sociétés* intègre :
  - L'impôt sur société stricto sensu
  - La contribution supplémentaire à l'impôt sur les bénéfices
  - L'impôt sur le revenu des capitaux mobiliers (IRCM) : 10% du résultat net
  - La contribution de solidarité territoriale (CST) : 5% du résultat net

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

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

- Pour les concessions globalement bénéficiaires, ce taux est appliqué le résultat comptable de chaque activité, même s'il est négatif.
- Pour les concessions globalement déficitaires, aucun impôt n'est appliqué

### • **Principes de répartition des coûts indirects**

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

#### **1. Les frais de siège :**

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

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

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

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

## **2. Les coûts d'implantation Puurai :**

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

## **3. Les coûts de production :**

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

- Rémunération de la Puissance Maximale Majorée : P1
- Autres charges de production : P2
- Matières consommées
  - Pour Tahiti, les montants sont répartis entre Tahiti Nord et Secosud au prorata des kWh injectés.
  - Pour Taputapuatea et Tumaraa, la répartition se faisait au prorata du nombre de kWh vendu-solaire.
  - Pour les autres concessions, ce sont les sommes réelles dépensées

## **4. 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 en fonction de la destination des pièces 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. La direction commerciale :**

Les clés sont différentes en fonction des services concernés :

- Le service à l'énergie en charge du solaire : au prorata du nombre de contrat solaire
- Le service Grand Comptes : au prorata du nombre de clients grands comptes
- Le service relève, intervention et branchement : au prorata du temps passés
- Le service clientèle : au prorata du nombre d'abonnés.

## **8. Allocation CE :**

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

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

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

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Hiva Oa (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Hiva Oa
Frais de siège	1 253,7	1 189,5	16,1	Abonnés-Immo brutes-Masse salariale	100%	1%
Exploitation des îles	172,6	158,0	11,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	791,8	49,7
Clientèle îles	38,6	38,6	1,4	Nombre d'abonnés îles	23 756,0	833
Exploitation réseau Tahiti	355,6	284,2		Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	286,5	
Suivi et développement	67,5	65,9	0,6	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	91,8	0,9
Travaux production	61,5	43,2	7,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	24,3	3,1
Travaux réseau	69,6	40,9	0,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	63,5	0,4
Relève Intervention Branchement	238,2	149,2		Temps pointé par la cellule	80 621,0	
Gestion administrative du solaire	27,8	27,8	0,0	Contrats solaires	1 671,0	1
Service Grand compte	54,1	54,1	1,0	Contrats grands comptes	5 614,0	106
Marketing & E-services	39,7	39,7	0,4	Nombre d'abonnés	87 390,0	833
Magasins	39,2	20,6	0,1	Sorties de stock valorisées	564 353,0	2 646,0

### 3 - Actif, Passif et Résultat de la concession

ACTIF	Hiva Oa	
	2016	2015
Immobilisations concédées	662 526 623	629 158 823
- Production	272 213 929	
- Distribution	390 312 694	
Immobilisations privées	37 625 856	40 656 502
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	37 001 973	26 759 958
- Production	24 037 446	
- Distribution	12 664 905	
- Privé	299 622	
Avances et acomptes	-	-
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>737 154 452</b>	<b>696 575 283</b>
Amortissements et provisions	- 356 519 699	- 337 193 132
- Production	- 195 168 099	
- Distribution	- 128 309 718	
- Privé	- 33 041 882	
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>380 634 753</b>	<b>359 382 151</b>
Stock	15 517 214	9 492 853
Créances clients	22 851 501	22 737 228
Autres créances	6 240 717	1 228 647
Charges constatées d'avance	-	460 735
Provisions pour dépréciation	- 2 384 848	- 2 748 068
<b>Stock et créances nets</b>	<b>42 224 584</b>	<b>31 171 394</b>
<b>Placements et trésorerie</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Compte courant du concessionnaire</b>	<b>264 322 748</b>	<b>70 079 645</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>687 182 086</b>	<b>460 633 191</b>

PASSIF	Hiva Oa	
	2016	2015
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	150 982 271	- 175 695 231
<b>Capitaux propres</b>	<b>150 982 271</b>	<b>- 175 695 231</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>43 361 660</b>	<b>43 494 383</b>
- Production	9 803 526	
- Distribution	33 558 134	
Caducité et provision pour renouvellement	<b>337 768 571</b>	386 905 580
- Production	140 574 360	
- Distribution	197 194 211	
Autres provisions	<b>96 923 787</b>	152 194 045
- PIDR	9 491 270	8 414 520
- Autres provisions	87 432 517	143 779 525
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>434 692 358</b>	<b>539 099 625</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	-	-
Emprunts et dettes financières	-	-
- Emprunts	-	-
- Soldes créditeurs de banque	-	-
Clients - avances sur consommation	2 924 740	4 475 578
Fournisseurs	30 546 130	27 925 325
Dettes fiscales et sociales	24 454 309	20 431 013
Autres dettes	167 521	144 000
Produits constatés d'avance	53 097	758 498
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>58 145 797</b>	<b>53 734 414</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>687 182 086</b>	<b>460 633 191</b>

		Hiva Oa 2015			Hiva Oa 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
<b>PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE</b>							
<b>P1</b>	<b>REVENU AUTORISE: Rémunération de la puissance maximale autorisée</b>	175 394 998		175 394 998	175 997 904		175 997 904
	- UO UP1 : Pissance maximale majorée 2015	974		974	974,00		974
	- Forfait FP1 2016	180 077		180 077	180 696,00		180 696
	<b>COUTS DE PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE THERMIQUE</b>	-63 845 375	-2 960 723	-66 806 099	-47 802 455	-14 607 123	-62 409 578
	par UO : Pissance maximale majorée	-65 550		-68 589	-49 078		-64 076
	<b>- Maintenance</b>	-26 028 005		-26 028 005	-35 901 182		-35 901 182
	- AC	-3 154 386		-3 154 386	-3 644 101		-3 644 101
	- ACE	-2 691 109		-2 691 109	-7 237 536		-7 237 536
	- MO	-20 182 510		-20 182 510	-25 019 545		-25 019 545
	- AUTRES						
	<b>- Conduite et Fonctionnement</b>	-1 765 223	-491 163	-2 256 386	-3 137 134	-256 856	-3 393 990
	- AC	-133 740		-133 740	-42 290		-42 290
	- ACE	-584 907		-584 907	-1 732 716		-1 732 716
	- MO	-145 593		-145 593	-129 685		-129 685
	- AUTRES	-900 983	-491 163	-1 392 146	-1 232 443	-256 856	-1 489 299
<b>- Amortissement des actifs de concession</b>	-12 619 303	-3 624 664	-16 243 967	11 015 362	-14 350 267	-3 334 905	
- Dot. Amortissement Technique	-6 076 390		-6 076 390	2 571 074	-8 129 344	-5 558 270	
- Dot. Amortissement Caducité	-1 419 742		-1 419 742	-1 419 743		-1 419 743	
- Dot. Provision pour Renouvellement	-5 123 171		-5 123 171	9 018 127	-7 495 647	1 522 480	
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles		-3 624 664	-3 624 664	845 904	1 274 724	2 120 628	
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-23 432 844	1 155 104	-22 277 741	-19 779 501		-19 779 501	
- Fonctions supports	-17 644 417		-17 644 417	-14 243 531		-14 243 531	
- Frais de siège	-5 788 427	1 155 104	-4 633 324	-5 535 970		-5 535 970	
<b>P2</b>	<b>REVENU AUTORISE: Rémunération des autres charges de production</b>	2 693 085		2 693 085	2 946 146		2 946 146
	- UO UP2 : kWh produits sortie de centrale 2015	2 309 678		2 309 678	2 515 923		2 515 923
	- Forfait FP2 2016	1,166		1,166	1,171		1,171
	<b>COUTS DE MAINTENANCE DES MOTEURS</b>	-3 237 728	74 132	-3 163 596	-5 436 268		-5 436 268
	par UO : kWh produits sortie de centrale	-1,402		-1,370	-2,161		-2,161
	<b>- Maintenance</b>	-1 870 174		-1 870 174	-2 692 738		-2 692 738
	- AC	-1 042 801		-1 042 801	-349 945		-349 945
	- ACE	-7 379		-7 379	-88 600		-88 600
	- MO	-819 994		-819 994	-2 254 193		-2 254 193
	- AUTRES (provision rév groupes...)						
<b>- Traitement des effluents</b>							
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-1 367 554	74 132	-1 293 422	-2 743 530		-2 743 530	
- Fonctions supports	-1 074 011		-1 074 011	-2 333 115		-2 333 115	
- Frais de siège	-293 543	74 132	-219 411	-410 415		-410 415	
<b>Matières consommées</b>	<b>REVENU AUTORISE: Matières consommées</b>	58 165 375		58 165 375	49 535 565		49 535 565
	Par kWh produits sortie de centrale	25,18		25,18	19,69		19,69
	<b>- Consommations</b>	-58 165 375		-58 165 375	-49 535 565		-49 535 565
	- Fioul	1 324 011		1 324 011	-48 639 167		-48 639 167
	- Gasoil	-58 667 637		-58 667 637	-896 396		-896 396
	- Huile	-821 749		-821 749			
- Urée							
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>						
	- Coûts directs						
	<b>- Quote part des activités support affectées</b>						
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES</b>	10 751 992		10 751 992	33 126 555		33 126 555
	<b>- Coûts directs</b>	-9 859 196		-9 859 196	-32 101 802		-32 101 802
	- AC	-374 379		-374 379	-20 974 307		-20 974 307
	- ACE	-7 691 096		-7 691 096	-9 198 940		-9 198 940
	- MO	-1 793 721		-1 793 721	-1 928 555		-1 928 555
- AUTRES							
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-2 393 534		-2 393 534	-1 024 753		-1 024 753	
<b>SYNTHESE ACTIVITE PRODUCTION THERMIQUE</b>							
	<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	247 005 450		247 005 450	261 606 170		261 606 170
	<b>MARGE AVANT IS</b>	109 504 242	-2 886 591	106 617 651	125 705 327	-14 607 123	111 098 204
	- I.S.						
	- IS report déficitaire 2016	-63 846 713	1 683 034	-62 163 680			
	<b>MARGE NETTE</b>	109 504 242	-2 886 591	106 617 651	125 705 327	-14 607 123	111 098 204
	En % des produits	44%		43%	48%		42%
	En % des immos brutes				46%		41%

		Hiva Oa 2015			Hiva Oa 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
<b>PRODUCTION D'ELECTRICITE D'ORIGINE HYDRAULIQUE</b>							
	<b>REVENU AUTORISE</b>	8 243 251		8 243 251	8 892 332		8 892 332
	- UO kWh produits sortie de centrale 2016	683 520		683 520	737 341		737 341
	- Tarif 2016	12,06		12,06	12,06		12,06
	<b>COUTS DE PRODUCTION DE L'ELECTRICITE</b>	-29 922 755	-140 069 722	-169 992 477	-34 791 209	56 510 000	21 718 791
	par UO : kWh produits sortie de centrale	- 43,78		- 248,70	47,18	-	29,46
	<b>- Maintenance</b>	-16 512 778	-141 600 000	-158 112 778	-11 689 241	56 510 000	44 820 759
	- AC	-2 272 290		-2 272 290	-1 046 504		-1 046 504
	- ACE	-5 510 852		-5 510 852	-2 287 160		-2 287 160
	- MO	-8 729 636		-8 729 636	-8 355 577		-8 355 577
	- AUTRES		-141 600 000	-141 600 000		56 510 000	56 510 000
	<b>- Conduite et Fonctionnement</b>				-786 911		-786 911
	- AC						
	- ACE				-786 911		-786 911
	<b>- Amortissement des actifs de concession</b>	-3 127 620	1 530 278	-1 597 342	-9 539 121		-9 539 121
	- Dot. Amortissement Technique	-468 834		-468 834	-7 138 075		-7 138 075
	- Dot. Amortissement Caducité	-2 634 497		-2 634 497	-2 634 497		-2 634 497
	- Dot. Provision pour Renouvellement	-24 289		-24 289	502 101		502 101
	- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles		1 530 278	1 530 278	-268 650		-268 650
	<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-10 282 357		-10 282 357	-12 775 936		-12 775 936
	- Fonctions supports	-10 282 357		-10 282 357	-9 845 341		-9 845 341
	- Frais de siège				-2 930 595		-2 930 595
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>						
	- Coûts directs						
	- Quote part des activités support affectées						
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES</b>				571 181		571 181
	- Coûts directs				-571 181		-571 181
	- AC						
- ACE				-571 181		-571 181	
	- Quote part des activités support affectées						
<b>SYNTHESE PRODUCTION D'ORIGINE HYDRAULIQUE</b>							
	<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	8 243 251		8 243 251	9 463 513		9 463 513
	<b>MARGE AVANT IS</b>	-21 679 504	-140 069 722	-161 749 226	-25 898 877	56 510 000	30 611 123
	- IS report déficitaire 2016	12 640 287	81 667 991	94 308 278			
	<b>MARGENETTE</b>	-21 679 504	-140 069 722	-161 749 226	-25 898 877	56 510 000	30 611 123
	En % du revenu autorisé						
	En % des immos brutes						

		Hiva Oa 2015			Hiva Oa 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
<b>DISTRIBUTION D'ELECTRICITE</b>							
<b>GESTION DES RESEAUX</b>	<b>REVENU AUTORISE</b>	-10 987 145		-10 987 145	-11 028 420		-11 028 420
	- UO UD2 : longueur des reseaux (hors branchement) 2015	65		65	65		65
	- Forfait FD2 2016	-169 033		-169 033	-169 668		-169 668
	<b>COUTS DE DISTRIBUTION D'ELECTRICITE</b>	-70 784 038	-45 213 604	-115 997 642	-12 883 076	24 765 129	11 882 053
	par UO : longueur des reseaux (hors branchement)	-1 088 985		-1 784 579	-198 201		182 801
	<b>- Maintenance</b>	-12 580 948		-12 580 948	-15 064 565		-15 064 565
	- AC	-533 243		-533 243	-192 814		-192 814
	- ACE	-3 697 659		-3 697 659	-5 114 726		-5 114 726
	- MO	-8 350 046		-8 350 046	-9 757 025		-9 757 025
	- AUTRES						
	<b>- Conduite et Fonctionnement</b>	-18 850 933	-315 442	-19 166 375	-548 488	-538	-549 026
	- AC	-64 115		-64 115	-211 317		-211 317
	- ACE	-206 843		-206 843	-218 936		-218 936
	- MO	-185 694		-185 694	-562 798		-562 798
	- AUTRES	-18 394 281	-315 442	-18 709 723	444 563	-538	444 025
	<b>- Amortissement des actifs de concession</b>	-25 524 408	-43 270 678	-68 795 086	13 932 222	24 765 667	38 697 889
	- Dot. Amortissement Technique	-189 133		-189 133	-6 503 134		-6 503 134
- Dot. Amortissement Caducité	-5 394 266		-5 394 266	21 801 327	-2 796 894	19 004 433	
- Dot. Provision pour Renouvellement	-19 941 009		-19 941 009	-1 365 971		-1 365 971	
- Dot. Amort et Provisions exceptionnelles		-43 270 678	-43 270 678		27 562 561	27 562 561	
<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-13 827 749	-1 627 484	-15 455 233	-11 202 245		-11 202 245	
- Fonctions supports	-7 410 240		-7 410 240	-5 069 526		-5 069 526	
- Frais de siège	-6 417 509	-1 627 484	-8 044 993	-6 132 719		-6 132 719	
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS ACC. : Location de poteau, Refacturation SIG...</b>	1 488 960		1 488 960	1 459 641		1 459 641
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>	1 737 247		1 737 247	3 759 764		3 759 764
	<b>- Coûts directs</b>	-600 094		-600 094	-3 539 351		-3 539 351
	- AC	-961 976		-961 976	-956 742		-956 742
	- ACE	782 982		782 982	-1 163 089		-1 163 089
	- MO	-837 690		-837 690	-1 217 862		-1 217 862
	- AUTRES	416 590		416 590	-201 658		-201 658
	<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-1 319 725		-1 319 725	-1 713 406		-1 713 406
	- Fonctions supports	-1 053 718		-1 053 718	-1 309 520		-1 309 520
	- Frais de siège	-266 007		-266 007	-403 886		-403 886
	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX IMMOBILISES</b>	44 463 497		44 463 497	14 332 275		14 332 275
	<b>- Coûts directs</b>	-40 716 702		-40 716 702	-12 442 191		-12 442 191
	- AC	-18 869 125		-18 869 125	-4 106 297		-4 106 297
	- ACE	-16 715 162		-16 715 162	-5 960 212		-5 960 212
	- MO	-4 715 825		-4 715 825	-1 954 863		-1 954 863
	- AUTRES	-416 590		-416 590	-420 819		-420 819
	<b>- Quote part des activités support affectées</b>	-5 592 628		-5 592 628	-2 420 559		-2 420 559
<b>SYNTHESE ACTIVITE DISTRIBUTION</b>							
<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	36 702 559		36 702 559	8 523 260		8 523 260	
<b>MARGE AVANT IS</b>	-82 310 628	-45 213 604	-127 524 232	-24 475 323	24 765 129	289 806	
- IS report déficitaire 2016	47 991 411	26 361 902	74 353 312				
<b>MARGENETTE</b>	-82 310 628	-45 213 604	-127 524 232	-24 475 323	24 765 129	289 806	
En % des produits	-224%		-347%	-287%		3%	
En % des immos brutes				-6%		0%	

		Hiva Oa 2015			Hiva Oa 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
<b>FOURNITURE D'ELECTRICITE</b>							
<b>ACHAT AUX PRODUCTEURS</b>	<b>REVENU AUTORISE et redevance solaire</b>	<b>236 387 460</b>		<b>236 387 460</b>	<b>237 466 170</b>		<b>237 466 170</b>
	- Achat d'électricité d'origine thermique	236 253 458		236 253 458	228 479 615		228 479 615
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique				8 892 332		8 892 332
	- Achat d'électricité d'origine solaire	134 002		134 002	94 223		94 223
	<b>COUTS D'ACHAT</b>	<b>-236 387 460</b>		<b>-236 387 460</b>	<b>-237 466 170</b>		<b>-237 466 170</b>
	- Achat d'électricité d'origine thermique	-236 253 458		-236 253 458	-228 479 615		-228 479 615
	- Achat d'électricité d'origine hydraulique				-8 892 332		-8 892 332
- Achat d'électricité d'origine solaire	-134 002		-134 002	-94 223		-94 223	
<b>GESTION ADMINISTRATIVE</b>				<b>-18 044</b>		<b>-18 044</b>	
- Produits de la Redevance solaire							
- Coûts de Fonctionnement							
- Quote part des activités support affectées							
- Fonctions supports				-18 044		-18 044	
- Frais de siège				-16 035		-16 035	
				-2 009		-2 009	
<b>MARGE AVANT IS</b>				<b>-18 044</b>		<b>-18 044</b>	
En % du revenu autorisé				0%		0%	
<b>ETUDES &amp; RACCORDEMENTS SOLAIRES</b>	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>	<b>46 624</b>		<b>46 624</b>	<b>120 546</b>		<b>120 546</b>
	- Coûts directs				-29 017		-29 017
	- MO				-29 017		-29 017
	- AUTRES						
	- Quote part des activités support affectées	-5 285		-5 285	-44 931		-44 931
- Fonctions supports	-5 285		-5 285	-32 079		-32 079	
- Frais de siège				-12 852		-12 852	
<b>GESTION DE CLIENTELE</b>	<b>REVENU AUTORISE</b>	<b>22 992 732</b>		<b>22 992 732</b>	<b>23 108 861</b>		<b>23 108 861</b>
	- UO UC : Nombre d'abonnés 2015	828		828	827		827
	- Forfait FC 2016	27 769		27 769	27 943		27 943
	<b>PRODUITS ACCESSOIRES A L'ENERGIE</b>	<b>750 314</b>		<b>750 314</b>	<b>698 181</b>		<b>698 181</b>
	- Frais de relance	576 420		576 420	512 280		512 280
	- Frais de perception de taxe	173 894		173 894	185 901		185 901
	<b>COUT DE L'INTERFACE CLIENTELE</b>	<b>-17 393 490</b>	<b>398 248</b>	<b>-16 995 242</b>	<b>-16 770 822</b>	<b>310 236</b>	<b>-16 460 586</b>
	par UO : Nombre d'abonnés	-21 007		-20 526	-20 279		-19 904
	- Affranchissements	-1 120 971		-1 120 971	-1 125 559		-1 125 559
	- Fonctionnement	-12 991 421		-12 991 421	-13 783 731	310 236	-13 473 495
	- AC	-10 404		-10 404	-175 412		-175 412
	- ACE	-1 290 262		-1 290 262	-1 513 314		-1 513 314
	- MO	-11 700 952		-11 700 952	-12 000 868		-12 000 868
- AUTRES	10 197		10 197	-94 137	310 236	216 099	
- Quote part des activités support affectées	-3 281 098	398 248	-2 882 850	-1 861 532		-1 861 532	
- Fonctions supports	-1 704 148		-1 704 148	-723 731		-723 731	
- Frais de siège	-1 576 950	398 248	-1 178 702	-1 137 801		-1 137 801	
<b>ACTIVITES ANNEXES</b>	<b>PRODUITS SUR TRAVAUX VENDUS</b>	<b>399 553</b>		<b>399 553</b>	<b>282 000</b>		<b>282 000</b>
	- Frais de coupure	399 553		399 553	282 000		282 000
	- Coûts directs	-90 401		-90 401			
	- AC	-8 832		-8 832			
	- ACE						
	- MO	-81 569		-81 569			
	- AUTRES						
- Quote part des activités support affectées	-137 720		-137 720				
- Fonctions supports	-111 818		-111 818				
- Frais de siège	-25 902		-25 902				
<b>SYNTHESE ACTIVITE FOURNITURE D'ELECTRICITE</b>							
<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	<b>260 576 683</b>		<b>260 576 683</b>	<b>261 675 758</b>		<b>261 675 758</b>	
<b>MARGE AVANT IS</b>	<b>6 562 327</b>	<b>398 248</b>	<b>6 960 575</b>	<b>7 346 774</b>	<b>310 236</b>	<b>7 657 010</b>	
- I.S.							
- IS report déficitaire 2016	-3 826 181	-232 200	-4 058 380				
<b>MARGE NETTE</b>	<b>6 562 327</b>	<b>398 248</b>	<b>6 960 575</b>	<b>7 346 774</b>	<b>310 236</b>	<b>7 657 010</b>	
En % des produits	3%		3%	3%		3%	

		Hiva Oa 2015			Hiva Oa 2016		
		Récurrent	Non récurrent	Total	Récurrent	Non récurrent	Total
<b>PARTAGE DES GAINS DE RENDEMENTS</b>							
<b>PGR</b>	Tarif public combustible 2015						
	<b>REVENU AUTORISE Rendement de production</b>				267 633		267 633
	- Rendement de référence						
	- Rendement 2016						
	- kWh produits 2016						
	- Economie réalisée en litre de combustibles						
	<b>REVENU AUTORISE Rendement de distribution</b>				1 058 494		1 058 494
	- Rendement de référence						
	- Rendement						
	- kWh fournis aux client finaux 2016						
	- Economie réalisée en litre de combustibles						
<b>RESULTAT FINANCIER</b>							
	<b>REVENU AUTORISE</b>	-817 485		-817 485	-1 050 844		-1 050 844
	- Intérêts sur emprunts bancaires						
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : sur la base des taux de marché	442 740		442 740	510 881		510 881
	- Rémunération Compte courant du concessionnaire : surperformance financière	374 745		374 745	539 964		539 964
	<b>MARGE AVANT IS</b>				1		1
<b>TOTAL CONCESSION</b>							
	<b>TOTAL DES PRODUITS</b>	315 457 000		315 457 000	313 064 369		313 064 369
	<b>TOTAL DES CHARGES</b>	-303 380 563		-491 152 232	-229 060 340	66 978 242	-162 082 098
	<b>MARGE AVANT IS</b>	12 076 437	-187 771 669	-175 695 232	84 004 029	66 978 242	150 982 271
	- IS report déficitaire 2016	-7 041 196	109 480 726	102 439 530			
	<b>MARGE NETTE</b>	12 076 437	-187 771 669	-175 695 232	84 004 029	66 978 242	150 982 271
	En % des produits	3,8%		-55,7%	26,8%		48,2%
	En % des immos brutes	1,7%	-27,0%	-25,2%	12,7%		22,8%

L'I.S. prend en compte un report déficitaire 2015 de 80 180 945 XPF.

### 3.1) – Commentaires sur les états financiers

Des éléments non récurrents sur 2016 ont été constatés :

- **Production**

- +14 MF d'impact négatif de charges calculés en production thermique, hausse liée à la mise en place de l'approche par composant sur les groupes avec revue du plan de renouvellement de ces composants
- -56,51 MF d'impact positif de reprise de provision pour risques et charges correspondant à la réhabilitation des barrages hydro de Taaoa 1,2 et Puamau

- **Distribution**

- -27 MF d'impact positif de charges calculées : en 2016, suite à la revue du plan de renouvellement des fins de concession 2020 avec reprise de PR "one shot et NR" si le besoin de PR est déjà couvert. Antérieurement le plan de renouvellement était calé sur la durée de vie des biens. Suite à la revue des plans de renouvellement ils correspondent désormais aux besoins évalués par la technique suivant l'état des biens.

Une variation entre 2015 et 2016, d'éléments récurrents a été constatés :  
(Signe + impact positif, signe - impact négatif)

- **Distribution**

- -18 MF de cout du fait de nombreux mise au rebut en 2015
- -27 MF de caducité du fait de la signature de l'avenant 3, il a été décidé de reprendre la caducité à partir du 15/07/2016
- -19 MF sur la provision pour renouvellement : Revue du plan en 2015 qui prévoyait une forte dotation sur 2015 du fait du principe de rattrapage à date

#### 4 - Revenu autorisé et chiffre d'affaires

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

##### 4.1) – Revenu autorisé

*Le Revenu Autorisé du Concessionnaire pour une année civile « n » est composé de deux éléments distincts : le « Revenu d'Exploitation » (RE) et les « Coûts d'Energie » (CE).*

$$\text{Revenu Autorisé} = RE + CE$$

##### 4.1.1) – Revenu d'Exploitation (RE)

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

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

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

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

Correction faite des estimations de l'avenant 17b, ces variations par rapport à 2015 sont :

	nb UO			Forfaits av					Revenu de l'exploitatio		
	exercice N-1	nb UO exercice N	variation en % / N-1	Forfait 2015	17b	réguls	Forfait 2016	variation en % / N-1	1	Revenu de l'exploitatio n exercice N	variation en % / N-1
<b>Activité de production</b>											
puissance maximale majorée	974	974		180 077	180 696	0	180 696	0,3%	175 394 998	175 997 904	0,3%
nb de kWh produits	2 309 678	2 515 923	8,9%	1,166	1,171	0,000	1,171	0,4%	2 693 085	2 946 146	9,4%
<b>Activité de dispatching</b>											
nb de km de réseaux HTA											
<b>Activité de distribution</b>											
nb de km de réseaux (hors branchem	65,000	65,000		-169 033	-169 668	0	-169 668	0,4%	-10 987 145	-11 028 420	0,4%
<b>Activité de fourniture</b>											
nb de clients (abonnements)	828	827	-0,1%	27 769	27 943	0	27 943	0,6%	22 992 732	23 108 861	0,5%
<b>RE - "Forfaits"</b>									<b>190 093 670</b>	<b>191 024 491</b>	<b>0,5%</b>
Résultat financier									-817 485	-1 050 844	28,5%
Partage des gains de rendement										1 326 127	
<b>RE (Revenu de l'exploitation)</b>									<b>189 276 184</b>	<b>191 299 774</b>	<b>1,1%</b>

##### 4.1.2) – Coûts d'Energie (CE)

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

$$CE = CUHPTF + E + T$$

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

		2015			2016		
		l/kwh	Prix	Cout	l/kwh	Prix	Cout
carburant : GO	C	813 693	70,47	57 343 627	820 205	59,30	48 639 168
carburant : Fuel	C						
urée	U						
huiles	H	2 508	327,65	821 749	2 871	312,22	896 397
Énergie achetée Hydr	E						
Énergie achetée Solair	E	5 668	23,64	134 002	3 986	23,64	94 223
prod ENR EDT		683 520	12,06	8 243 251	737 341	12,06	8 892 332
transport	T						
<b>CE Total</b>				<b>66 542 629</b>			<b>58 522 120</b>

#### Coût unitaire des combustibles

	Prix publié Gazole Iles	Arrêté CM
Acpt du 12/2014	79,137	Arrêté 1747 CM du 26/11/2014
Acpt du 04/2015	71,238	Arrêté 278 CM du 13 mars 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015
Acpt du 08/2015	71,238	Arrêté 972 CM du 23 juillet 2015 Arrêté 344 CM du 25 mars 2015
Acpt du 03/2016	47,506	Arrêté 190 CM du 25 février 2016 Arrêté 188 CM du 25 février 2016
Acpt du 04/2016	50,477	Arrêté 309 CM du 23 mars 2016
Acpt du 05/2016	54,684	Arrêté 457 CM du 21 avril 2016 Arrêté 455 CM du 21 avril 2016
Acpt du 06/2016	55,334	Arrêté 650 CM du 25 mai 2016
Acpt du 07/2016	60,173	Arrêté 814 CM du 22 juin 2016 Arrêté 812 CM du 22 juin 2016
Acpt du 08/2016	61,897	Arrêté 972 CM du 20 juillet 2016
Acpt du 09/2016	60,445	Arrêté 1213 CM du 24 août 2016 Arrêté 1212 CM du 24 août 2016
Acpt du 10/2016	59,583	Arrêté 1405 CM du 22 septembre 2016 Arrêté 1403 CM du 22 septembre 2016
Acpt du 12/2016	64,553	Arrêté 1913 CM du 23 novembre 2016 Arrêté 1911 CM du 23 novembre 2016

#### 4.2) – Revenu autorisé et chiffre d'affaires

- Le revenu autorisé 2015 a été fixé concession par concession en répartissant le chiffre d'affaires contractuel 2015 du concessionnaire pour l'ensemble de ses concessions au prorata des charges de chaque activité dans chaque concession.  
Sur une concession donnée la différence entre le Revenu Autorisé du concessionnaire et le Chiffre d'Affaires facturés aux clients correspond à *la péréquation*.
- A compter du 1<sup>er</sup> mars 2016, et jusqu'à l'entrée en vigueur d'un dispositif réglementaire de péréquation et de solidarité tarifaire de l'électricité sur tout le territoire de la Polynésie française, tel

que visé en préambule de l'avenant 17b, les tarifs de l'électricité sont établis de sorte à couvrir le revenu autorisé du concessionnaire sur l'ensemble de ses concessions actuelles.

- Sur une concession donnée la différence entre le Revenu Autorisé du concessionnaire et les facturations adressées aux clients correspond à *la péréquation*.
- Sur l'ensemble des concessions ou la péréquation est nulle, l'écart existant entre les facturations adressées aux clients et le revenu autorisé est pris en compte dans les tarifs de la période suivante ; cet écart n'est donc pas intégré au chiffre d'affaires du concessionnaire, il est comptabilisé en produits constatés d'avance ou facture à établir selon qu'il soit positif ou négatif.

Rappel des exercices précédents		Hiva Oa			
		2 016	2 015	2 014	2 013
	<b>CA ENERGIE</b>	<b>106 873 132</b>	<b>107 759 700</b>	<b>109 850 150</b>	<b>112 848 481</b>
	Péréquation	151 841 094	148 059 113	126 809 239	-156 357 754
	Revenu autorisé	258 714 226	255 818 813	0	0
	<b>MARGE NETTE</b>	<b>150 982 271</b>	<b>-175 695 232</b>	<b>2 057 081</b>	<b>3 801 144</b>

## **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. Dépenses d'Améliorant réalisées dans l'année
6. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22
7. Plan de Renouvellement

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	2015	Transfert (*)	Acquisition	Cession	2016
<b>Production</b>	248 072 542	0	32 494 004	-8 352 617	272 213 929 (1)
<b>Distribution</b>	381 086 281	0	9 226 413	0	390 312 694 (2)
<b>Total</b>	<b>629 158 823</b>	<b>0</b>	<b>41 720 417</b>	<b>-8 352 617</b>	<b>662 526 623</b>

(1) dont 31MF Groupes et 1 MF Filières

(2) dont 4 MF Réseaux et 5 MF Comptages

Le total des acquisitions sur l'exercice 2016 s'élèvent à 41,7 MF dont :

- 32,4 MF en production :
  - 31,2 MF de groupe
  - 1,2 MF en sécurité.
- 9,2 MF en distribution :
  - 5 MF pour le branchement et comptage,
  - 3,9 MF en réseau aérien,
  - 0,3 MF en réseau souterrain.

Le total des cessions sur l'exercice 2016 s'élèvent à 8,3 MF dont :

- 8,3 MF en production :
  - 0,1 MF pour l'an filières,
  - 8,2 MF de groupe.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'élèvent à 36,7 MF contre 26,8 MF fin 2015 soit une hausse de 9,9 MF.

## 2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	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 Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
A.N CONSTRUCT ATUONA	01/01/1975	504	42	01/01/2017	31 016 931	31 016 931	-	-	-	-	-	-	-
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	10 530 056	-	7 688 419	-	-	-	-	-	284 164
CLOISONNEMENT PARE FEU	08/08/2008	17	1,41	08/01/2010	2 341 827	2 341 827	-	-	-	-	-	-	-
MOTEUR FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	5 676 469	5 676 469	-	718 031	-	-	(1 347 981)	-	-
MOTEUR FG WILSON P450 ATU	01/11/2016	60	5	01/11/2021	1 946 593	-	64 886	-	-	-	-	-	64 886
MOTEUR FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	5 676 469	5 676 469	-	718 031	-	-	(1 347 981)	-	-
MOTEUR FG WILSON P450 ATU	01/11/2016	60	5	01/11/2021	1 946 593	-	64 886	-	-	-	-	-	64 886
MOTEUR FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	106	8,83	01/01/2017	5 676 469	5 676 469	-	813 949	-	-	(1 238 915)	-	-
MOTEUR FG WILSON P450 HIV	01/01/2010	96	8	01/01/2018	5 848 040	5 380 197	-	739 733	-	467 843	(2 387 719)	-	-
ALTERNAT FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	2 477 824	2 477 824	-	313 426	-	-	(588 404)	-	-
ALTERNAT FG WILSON P450 HIV	01/11/2016	120	10	01/11/2026	4 465 125	-	74 419	-	-	-	-	-	74 419
ALTERNAT FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	2 477 824	2 477 824	-	313 426	-	-	(588 404)	-	-
ALTERNAT FG WILSON P450 HIV	01/11/2016	120	10	01/11/2026	4 465 125	-	74 419	-	-	-	-	-	74 419
ALTERNAT FG WILSON P400 HIV	01/03/2008	106	8,83	01/01/2017	2 477 824	2 477 824	-	355 295	-	-	(540 796)	-	-
ALTERNAT FG WILSON P450 HIV	01/01/2010	179	14,91	01/12/2024	2 552 716	1 197 469	992 618	-	-	(946 812)	(1 365 158)	-	992 618
ACCESSOIRE WILSON P400 HIVA	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	2 659 528	2 659 528	-	2 526 105	-	-	1 558 141	-	-
ACCESSOIRE WILSON P450 HIVA	01/11/2016	120	10	01/11/2026	3 622 270	-	60 371	-	-	-	-	-	60 371
ACCESSOIRE WILSON P400 HIVA	01/03/2008	100	8,33	01/07/2016	2 659 528	2 659 528	-	2 526 105	-	-	1 558 141	-	-
ACCESSOIRE WILSON P450 HIVA	01/11/2016	120	10	01/11/2026	3 622 270	-	60 371	-	-	-	-	-	60 371
ACCESSOIRE WILSON P400 HIVA	01/03/2008	106	8,83	01/01/2017	2 659 529	2 659 529	-	2 603 888	-	-	1 642 081	-	-
ACCESSOIRE WILSON P450 HIVA	01/01/2010	129	10,75	01/10/2020	301 043	195 992	67 024	-	-	(56 883)	(160 994)	-	67 023
A.N FILIERE ATUONA	01/01/1975	549	45,75	01/10/2020	4 418 781	-	4 418 781	-	-	-	-	-	-
AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	312	26	01/01/2018	2 907 422	-	2 854 982	18 270 769	-	-	732 351	-	52 439
INSTALLATION CONDENSATEUR	15/12/2007	154	12,83	15/10/2020	5 004 406	-	5 004 406	-	-	-	-	-	-
SUPERVIS*GE SEPAM ATUONA	01/01/2013	290	24,16	01/03/2037	1 330 639	220 140	104	-	-	55 186	-	-	(125)
COFFRETS COMPTAGES ATUONA	01/09/2013	282	23,5	01/03/2037	1 839 892	260 912	65	-	-	78 467	-	-	(174)
ACHAT TGBT ATUONA HIVA	01/08/2015	259	21,58	01/03/2037	9 060 389	267 915	326 782	-	-	189 299	-	-	230 487
ETUDES DDAE CTRLLE HIVA OA	01/01/2014	276	23	01/01/2037	1 556 782	202 913	145	-	-	67 823	-	-	(137)
CENTRALE DE DETECTION	24/06/2005	184	15,33	24/10/2020	3 055 718	-	3 055 718	-	-	-	-	-	-
SYST EXTINCT INCENDIE	08/08/2008	146	12,16	08/10/2020	1 686 411	-	1 686 411	-	-	-	-	-	-
F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	121	10,08	01/10/2020	666 222	418 401	247 821	-	-	(247 821)	-	-	(418 401)
RENFORC SECURITE ATUONA	01/03/2012	300	25	01/03/2037	6 139 767	1 187 474	(451)	-	-	246 102	-	-	(511)
INST EVENTS ATUONA HIVA	01/03/2012	300	25	01/03/2037	184 222	35 630	(13)	-	-	7 384	-	-	(15)
ACHAT GROUPES MOTOPOMPES	01/10/2015	257	21,41	01/03/2037	255 000	-	14 884	-	-	-	-	-	11 907
DETECT*/EXTINCT* GAZ TGBT	30/04/2016	251	20,91	30/03/2037	1 278 431	-	40 917	-	-	-	-	-	40 917
CESSION CENTRALE ATUONA											(201 070)		6 358
<b>TOTAL CENTRALE ATUONA</b>					<b>144 484 135</b>	<b>75 167 266</b>	<b>26 797 964</b>	<b>29 898 758</b>	<b>85 460 789</b>	<b>(139 413)</b>	<b>(4 276 708)</b>	<b>196 172</b>	<b>1 665 903</b>
A.N CONSTRUCT HANAPAOA	01/01/1985	384	32	01/01/2017	1 586 404	1 586 404	-	951 303	-	365 526	5 973	-	-
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	1 851 438	-	1 351 810	-	-	-	-	-	49 963
FG WILSON P50E2 HANAPAAOA	01/12/2009	97	8,08	01/01/2018	2 843 553	2 633 700	-	712 491	-	209 852	103 830	-	-
FG WILSON P33-1 HANAPAAOA	01/08/2013	53	4,41	01/01/2018	2 304 963	1 550 362	-	1 118 041	-	754 601	236 869	-	-
A.N FILIERE HANAPAOA	01/01/1985	429	35,75	01/10/2020	291 886	-	291 886	-	-	-	-	-	-
AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	300	25	01/01/2017	74 127	-	74 127	-	-	-	-	-	2 674
<b>TOTAL CENTRALE HANAPAAOA</b>					<b>8 952 371</b>	<b>5 770 466</b>	<b>1 717 823</b>	<b>2 781 835</b>	<b>5 137 486</b>	<b>1 329 979</b>	<b>346 672</b>	<b>472 330</b>	<b>52 637</b>

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	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 Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
A.N CONSTRUCTION HANAIAPA	01/01/1988	420	35	01/01/2023	1 641 108	-	1 158 003	-	-	-	-	-	80 518
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	5 461 744	-	3 987 839	-	-	-	-	-	147 390
BIWATER 105KVA HANAIAPA	01/01/1982	480	40	01/01/2022	9 425 794	-	8 198 431	-	-	-	-	-	245 472
A.N FILIERE HANAIAPA	01/01/1988	393	32,75	01/10/2020	301 952	-	301 952	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CENTRALE HANAIAPA</b>					<b>16 830 598</b>	<b>-</b>	<b>13 646 225</b>	<b>-</b>	<b>9 788 940</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>394 979</b>	<b>473 380</b>
A.N CONSTRUCT NAOHE	01/01/1985	384	32	01/01/2017	1 586 404	1 586 404	-	755 554	-	365 526	95 590	-	-
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	300	25	01/01/2017	1 851 438	-	1 851 438	2 537 707	-	-	2 252 341	-	549 591
FG WILSON P50E2 NAOHE	01/12/2009	82	6,83	01/10/2016	2 843 554	2 843 554	-	708 946	-	419 705	102 218	-	-
FG WILSON P50 NAOHE	01/11/2016	60	5	01/11/2021	2 221 429	-	74 048	-	-	-	-	-	74 048
FG WILSON P33-1 NAHOE	01/08/2013	61	5,08	01/09/2018	2 304 963	1 361 712	-	952 479	-	565 951	241 459	-	-
A.N FILIERE NAOHE	01/01/1985	432	36	01/01/2021	291 886	-	291 886	-	-	-	-	-	-
AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	300	25	01/01/2017	696 794	-	696 794	-	-	-	-	-	25 136
<b>TOTAL CENTRALE NAOHE</b>					<b>11 796 468</b>	<b>5 791 670</b>	<b>2 914 166</b>	<b>4 954 686</b>	<b>5 490 094</b>	<b>1 351 182</b>	<b>2 691 608</b>	<b>384 178</b>	<b>648 775</b>
A.N CONSTRUCT PUAMAU 80M2	01/01/1988	420	35	01/01/2023	1 641 108	-	1 158 003	-	-	-	-	-	80 518
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	6 834 894	-	4 990 431	-	-	-	-	-	184 446
PELTON BIWATER PUAMAU	01/01/1988	480	40	01/01/2028	10 188 824	-	7 323 461	-	-	-	-	-	260 487
A.N FILIERE PUAMAU 80M2	01/01/1988	393	32,75	01/10/2020	301 951	-	301 951	-	-	-	-	-	-
AN FILIERE CONCED HIVA OA	01/01/1992	300	25	01/01/2017	163 079	-	163 079	-	-	-	-	-	5 883
<b>TOTAL CENTRALE PUAMAU 80M2</b>					<b>19 129 856</b>	<b>-</b>	<b>13 936 925</b>	<b>-</b>	<b>9 518 101</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>653 445</b>	<b>531 334</b>
A.N CONSTRUCT PUAMAU 50M2	01/01/1992	300	25	01/01/2017	1 969 329	1 969 329	-	-	-	79 144	-	-	-
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	3 857 164	-	2 816 270	-	-	-	-	-	104 089
FG WILSON P50 G1 PUAMAU	29/09/2016	60	5	29/09/2021	4 463 084	-	228 113	-	-	-	-	-	228 113
FG WILSON P50 G2 PUAMAU	29/09/2016	60	5	29/09/2021	4 463 084	-	228 113	-	-	-	(284 052)	-	228 113
CUVE GASOIL 5000L PUAMAU	01/01/2014	156	13	01/01/2027	1 061 473	-	244 956	-	-	-	-	-	81 652
F&P PASSERELLE ACCES CUVE	01/01/2015	144	12	01/01/2027	481 983	80 276	54	-	-	40 248	-	-	(83)
CESSION CENTRALE PUAMAU 50M2										1 385 004	-	-	-
<b>TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2</b>					<b>16 296 117</b>	<b>2 049 605</b>	<b>3 517 506</b>	<b>-</b>	<b>10 237 909</b>	<b>1 504 396</b>	<b>(284 052)</b>	<b>367 063</b>	<b>641 884</b>
A.N CONSTRUCT TAAOA 36M2	01/01/1982	420	35	01/01/2017	2 516 365	2 516 365	-	983 635	-	175 563	280 653	-	-
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	2 476 299	-	1 808 045	-	-	-	-	-	66 825
BOUVIER 115KVA TAAOA	01/01/1982	480	40	01/01/2022	10 188 823	-	8 862 101	-	-	-	-	-	265 344
A.N FILIERE TAAOA 36M2	01/01/1982	465	38,75	01/10/2020	462 991	-	462 991	-	-	(56 760)	-	-	-
SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA36	01/01/2013	93	7,75	01/10/2020	443 547	228 826	127 179	-	-	(103 834)	-	-	(205 481)
F&P GARDE CORPS BASSIN	01/01/2014	81	6,75	01/10/2020	328 621	145 980	96 161	-	-	(73 101)	-	-	(122 918)
<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2</b>					<b>16 416 646</b>	<b>2 891 171</b>	<b>11 356 477</b>	<b>983 635</b>	<b>11 338 213</b>	<b>(58 131)</b>	<b>280 653</b>	<b>457 491</b>	<b>3 769</b>
A.N CONSTRUCT TAAOA 62M2	01/01/1988	348	29	01/01/2017	6 783 244	6 783 244	-	1 442 123	-	6 783 244	-	-	(4 453 612)
AN CONST CONCEDANT HIVA	01/01/1992	420	35	01/01/2027	5 122 313	-	3 740 008	-	-	-	-	-	138 231
BIWATER FH TAAOA	01/01/1988	480	40	01/01/2028	24 453 178	-	17 576 302	-	-	-	-	-	625 170
A.N FILIERE TAAOA 62M2	01/01/1988	393	32,75	01/10/2020	1 248 064	-	1 248 064	-	-	-	-	-	-
SUPERVIS°GE SEPAM TAAOA62	01/01/2013	120	10	01/01/2023	443 547	177 322	98	-	-	44 452	(782 754)	-	(97)
FOURNIT. SUPERVIS° TAAOA	01/01/2014	108	9	01/01/2023	257 392	85 744	53	-	-	28 659	-	-	(60)
<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2</b>					<b>38 307 738</b>	<b>7 046 310</b>	<b>22 564 525</b>	<b>1 442 123</b>	<b>27 970 159</b>	<b>6 856 355</b>	<b>(782 754)</b>	<b>1 128 582</b>	<b>(3 690 368)</b>
<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>					<b>272 213 929</b>	<b>98 716 488</b>	<b>96 451 611</b>	<b>40 061 037</b>	<b>164 941 692</b>	<b>10 844 367</b>	<b>(2 024 581)</b>	<b>4 054 240</b>	<b>327 315</b>

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	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 Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
TRANSFO TAPEATA HIVA OA	01/07/2014	300	25	01/07/2039	498 133	49 813	-	-	-	9 171			10 754
TRANSFO ELEVATEUR HIVA OA	01/11/2004	300	25	01/11/2029	1 418 071	690 130	-	-	-	26 108			30 615
TRANSFOS CP HIVA OA 2005	01/07/2005	300	25	01/07/2030	159 217	73 242	-	-	-	2 931			3 437
TRANSFO TAAOA HIVA OA	01/01/2006	300	25	01/01/2031	272 556	119 922	-	-	-	5 018			5 884
POSTE RTE TAAOA HIVA OA	01/01/2006	300	25	01/01/2031	475 488	209 215	-	-	-	8 754			10 266
TRANSFO POSTE CP DP HIVA O	01/07/2006	300	25	01/07/2031	1 458 621	612 622	-	-	-	26 855			31 490
POSTE HIVA OA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	488 377	312 559	-	-	-	8 991			10 544
POSTE HIVA OA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	13 541 752	7 583 380	-	-	-	249 317			292 353
POSTE DP HIVA OA 2009	01/07/2009	300	25	01/07/2034	456 261	136 877	-	-	-	8 400			9 850
RES.AERIEN HIVA OA 98	01/01/1998	300	25	01/01/2023	28 454 284	21 625 255	-	-	-	523 871			614 301
RES.AERIEN HIVA OA 99	01/01/1999	300	25	01/01/2024	17 565 223	12 646 962	-	-	-	323 393			379 216
RES.AERIEN HIVA OA 2000	01/01/2000	300	25	01/01/2025	1 082 378	736 015	-	-	-	19 928			23 367
RES.AERIEN HIVA OA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	984 853	630 304	-	-	-	18 132			21 262
RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	553 742	-	354 396	-	-	-			22 149
RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	300	25	01/01/2026	329 672	-	212 704	-	-	-			12 996
RES.AERIEN HIVA OA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	9 276 957	5 566 172	-	-	-	170 798			200 281
RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	4 008 274	-	2 404 965	-	-	-			160 331
RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	300	25	01/01/2027	1 469 968	-	887 403	-	-	-			58 257
RES.AERIEN HIVA OA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	7 504 388	4 202 457	-	-	-	138 163			162 012
RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	2 313 321	-	1 295 461	-	-	-			92 533
RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	300	25	01/01/2028	339 799	-	190 950	-	-	-			13 532
RESEAU BTA QTIER TAHAUKU	01/01/2004	300	25	01/01/2029	739 415	384 497	-	-	-	13 614			15 963
RESEAUX HTA/BTA MAKE MAKE	13/04/2005	300	25	13/04/2030	5 422 605	2 541 392	-	-	-	99 835			117 069
RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	300	25	01/06/2030	945 482	-	438 070	-	-	-			37 819
RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	300	25	01/06/2030	1 831 295	-	848 502	-	-	-			73 252
RESEAUX CP 51906 2005HIVA	01/06/2005	300	25	01/06/2030	103 217	47 826	-	-	-	1 900			2 228
RESEAUX BTA QTIER DESOUZA	12/07/2005	300	25	12/07/2030	1 161 034	532 655	-	-	-	21 376			25 066
EXT BTA LOTISS PAEPAENUI	30/12/2005	300	25	30/12/2030	1 856 869	817 231	-	-	-	34 187			40 088
EXT BTA QTIER AVAEORU	30/12/2005	300	25	30/12/2030	518 346	228 132	-	-	-	9 543			11 191
RESEAU HT/BT RTE TAAAO	01/01/2006	300	25	01/01/2031	13 278 365	5 842 482	-	-	-	244 468			286 667
RESEAU HTA HIVA OA	01/01/2006	300	25	01/01/2031	6 393 277	2 813 041	-	-	-	117 706			138 025
RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	300	25	01/07/2031	4 089 633	-	1 717 643	-	-	-			163 585
RESEAUX HIVA OA 2006	01/07/2006	300	25	01/07/2031	682 244	-	286 545	-	-	-			27 290
RESEAU 15% EXT HIVA OA 06	01/07/2006	300	25	01/07/2031	514 799	216 216	-	-	-	9 478			11 114
RESEAUX CP HIVA OA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	2 985 290	1 134 412	-	-	-	54 962			64 450
RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	444 867	-	169 052	-	-	-			17 795
RESEAUX HIVA OA 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	5 247 849	-	1 994 183	-	-	-			209 914
15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	25	01/07/2032	624 692	237 386	-	-	-	11 501			13 487
RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	300	25	01/01/2033	82 308	-	29 628	-	-	-			3 292
EXT BTA AERIEN QT HEITAA	03/06/2008	300	25	03/06/2033	286 156	98 181	-	-	-	5 268			6 178
BTA AERIEN QT TEHEVINI	03/06/2008	300	25	03/06/2033	268 764	92 217	-	-	-	4 948			5 803
EXT BTA AERINNE QTIER	18/06/2008	300	25	18/06/2033	706 188	241 124	-	-	-	13 001			15 246
RESEAUX CP HIVA OA 2008	01/07/2008	300	25	01/07/2033	14 653 113	4 982 059	-	-	-	269 778			316 347
RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	25	01/07/2033	3 535 241	-	1 201 984	-	-	-			141 409
BTA AERIENNE QT PETERANO	03/07/2008	300	25	03/07/2033	516 637	175 541	-	-	-	9 512			11 153

Composants	Date de mise en service	Durée Amort / Mois	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 Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
RESEAUX CP HIVA OA 2009	01/07/2009	300	25	01/07/2034	2 970 258	891 075	-	-	-	54 685			64 125
RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	25	01/12/2034	53 245	-	15 087	-	-	-			2 130
RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	300	25	01/07/2035	17 720 169	4 607 245	-	-	-	326 245			382 562
EXT 14A1 QT HAITAA PUAMAU	01/01/2011	300	25	01/01/2036	408 614	98 068	-	-	-	16 339			5
EXT14A1 BT QT VAHAPUTONA	01/01/2011	300	25	01/01/2036	251 986	60 475	-	-	-	10 076			3
RESEAUX CP HIVA OA 2011	01/07/2011	300	25	01/07/2036	29 719 762	6 538 347	-	-	-	547 169			641 621
RESEAUX 2011 CONCED HIVA	01/07/2011	300	25	01/07/2036	128 862	-	28 349	-	-	-			5 154
EXT 14A1 QT TOUATEKINA	01/01/2012	300	25	01/01/2037	2 018 134	403 625	-	-	-	80 692			33
RESEAUX CP HIVA OA 2012	01/07/2012	300	25	01/07/2037	29 338 223	5 280 880	-	-	-	548 500			625 029
RESEAUX 2012 CONCED HIVA	01/07/2012	300	25	01/07/2037	2 385 724	-	429 430	-	-	-			95 429
RESEAUX CP HIVA OA 2013	01/07/2013	300	25	01/07/2038	47 737 306	6 683 222	-	-	-	878 889			1 030 603
RESEAUX 2013 CONCED HIVA	01/07/2013	300	25	01/07/2038	118 659	-	16 611	-	-	-			4 746
RESEAUX 2014 CONCED HIVA	01/07/2014	300	25	01/07/2039	176 100	-	17 610	-	-	-			7 044
RESEAUX CP HIVA OA 2014	01/07/2014	300	25	01/07/2039	911 575	91 157	-	-	-	16 783			19 680
RESEAUX CP HIVA OA 2015	01/07/2015	300	25	01/07/2040	37 381 279	2 242 877	-	-	-	697 212			798 039
RESEAUX 2015 CONCED HIVA	01/07/2015	300	25	01/07/2040	3 616 581	-	216 995	-	-	-			144 663
RESEAUX CP HIVA OA 2016	01/07/2016	300	25	01/07/2041	1 715 706	34 314	-	-	-	31 501			2 813
RESEAUX 2016 TIERS HIVA O	01/07/2016	300	25	01/07/2041	2 217 245	-	44 345	-	-	-			44 345
EXT BTA AERO SOUTERAIN	03/06/2008	420	35	03/06/2043	426 747	104 589	-	-	-	5 612			6 581
RSX SOUT TIERS 2016 HIVA	01/07/2016	420	35	01/07/2051	338 343	-	4 833	-	-	-			4 833
POSE COMPTEUR 2004 HIVA	01/07/2004	240	20	01/07/2024	252 086	157 553	-	-	-	5 801			6 803
COMPATGE HIVA OA 2005	01/06/2005	240	20	01/06/2025	1 076 213	-	623 308	-	-	-			53 811
POSE COMPTEURS HIVA OA 05	01/07/2005	240	20	01/07/2025	296 026	170 213	-	-	-	6 813			7 988
COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	240	20	01/07/2025	362 260	208 299	-	-	-	8 337			9 776
COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	240	20	01/07/2025	40 611	23 352	-	-	-	935			1 096
BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2006	240	20	01/07/2026	648 693	340 565	-	-	-	14 929			17 505
BRCHT HIVA OA 2006	01/07/2006	240	20	01/07/2026	1 478 092	-	775 999	-	-	-			73 904
BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2007	240	20	01/07/2027	791 243	375 839	-	-	-	18 209			21 353
BRCHT HIVA OA 2007	01/07/2007	240	20	01/07/2027	1 274 706	-	605 483	-	-	-			63 735
BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2008	240	20	01/07/2028	1 121 749	476 743	-	-	-	25 816			30 272
BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	20	01/07/2028	2 129 913	-	905 215	-	-	-			106 496
BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2009	01/07/2009	240	20	01/07/2029	3 705 338	1 389 502	-	-	-	85 274			99 993
BRCHT 2009 FINANC TIERS	01/12/2009	240	20	01/12/2029	1 252 398	-	443 558	-	-	-			62 620
BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	240	20	01/07/2030	2 068 982	672 419	-	-	-	56 616			46 833
COMPTAGE TIERS HIVA 2010	01/07/2010	240	20	01/07/2030	2 168 225	-	704 672	-	-	-			108 411
BRCHT/CPTAGE HIVA OA	01/07/2011	240	20	01/07/2031	4 531 385	1 246 130	-	-	-	114 843			111 726
COMPTAGE TIERS HIVA 2011	01/07/2011	240	20	01/07/2031	1 565 347	-	430 469	-	-	-			78 267
BRCHT/CPTAGES HIVA OA	01/07/2012	240	20	01/07/2032	3 198 812	719 734	-	-	-	78 981			80 960
COMPTAGE TIERS HIVA 2012	01/07/2012	240	20	01/07/2032	845 783	-	190 301	-	-	-			42 289
BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2013	240	20	01/07/2033	6 792 771	1 188 736	-	-	-	158 814			180 825
COMPTAGE TIERS HIVA 2013	01/07/2013	240	20	01/07/2033	1 526 320	-	267 106	-	-	-			76 316
CPTEURS SOLAIRE HIV 2013	01/07/2013	240	20	01/07/2033	37 757	-	6 608	-	-	-			1 888
BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2014	240	20	01/07/2034	2 263 268	282 908	-	-	-	54 192			58 971
COMPTAGE TIERS HIVA OA 2014	01/07/2014	240	20	01/07/2034	1 089 732	-	136 217	-	-	-			54 487
BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2015	240	20	01/07/2035	4 532 710	339 953	-	-	-	108 562			118 073
COMPTAGE TIERS HIV 2015	01/07/2015	240	20	01/07/2035	1 133 616	-	85 021	-	-	-			56 681
BRCHT/COMPTAGES HIVA OA	01/07/2016	240	20	01/07/2036	3 877 908	96 948	-	-	-	89 647			6 544
COMPTAGE TIERS HIVA 2016	01/07/2016	240	20	01/07/2036	1 077 211	-	26 930	-	-	756			26 930
CESSION DIST HIVA OA													
PR COMPTEURS								1 467 699			(787 870)		
PR RESEAUX AERIENS								11 550 833			(25 408 720)		
<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>					<b>390 312 694</b>	<b>110 304 085</b>	<b>18 005 633</b>	<b>13 018 532</b>	<b>184 175 678</b>	<b>6 503 134</b>	<b>(26 196 590)</b>	<b>(19 004 433)</b>	<b>9 403 852</b>
<b>&gt;&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION HIVA OA</b>					<b>662 526 623</b>	<b>209 020 573</b>	<b>114 457 244</b>	<b>53 079 569</b>	<b>349 117 371</b>	<b>17 347 501</b>	<b>(28 221 171)</b>	<b>(14 950 193)</b>	<b>9 731 167</b>

### 3. Suivi du programme contractuel d'investissements

#### Total distribution

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute
53	B5906	RENFORC RESEAUX BT AERIEN TAHITI & ILES	263 321
53	E4903	RENOUVEL. RESEAUX ILES	1 031 566
53	91912	QP15%/EXTENSIONS	420 819
53	E4900	NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	394 335
53	E4901	REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	3 483 573
<b>53</b>		<b>TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13</b>	<b>5 593 614</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>	<b>5 593 614</b>

#### Total production

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute
53	R53500	FOUR & POSE 2 GRPE 45KVA CENT PUAMAU I53000	8 926 168
53	R53505	F&P 2 GRPES P400 ATUONA & 1 GRPE P50 NAOHE	22 289 405
53	R53506	RENF SYSTEME DETECT/EXTINC GAZ TGBT HIVA OA	1 278 431
<b>53</b>		<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>	<b>32 494 004</b>

#### 4. Dépenses de renouvellement réalisé dans l'année

37 MF ont été investies dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant renouvellement
53	B5906	RENFORC RESEAUX BT AERIEN TAHITI & ILES	263 321
53	E4903	RENOUVEL. RESEAUX ILES	1 031 566
53	E4901	REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	3 483 573
<b>53</b>		<b>TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13</b>	<b>4 778 460</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>	<b>4 778 460</b>

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant renouvellement
53	R53500	FOUR & POSE 2 GRPE 45KVA CENT PUAMAU I53000	8 926 168
53	R53505	F&P 2 GRPES P400 ATUONA & 1 GRPE P50 NAOHE	22 289 405
53	R53506	RENF SYSTEME DETECT/EXTINC GAZ TGBT HIVA OA	1 278 431
<b>53</b>		<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>	<b>32 494 004</b>

#### 5. Dépenses d'améliorant réalisées dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellé des chantiers	Montant améliorant
53	91912	QP15%/EXTENSIONS	420 819
53	E4900	NVX COMPTEURS/PREPAIEMENT ILES (COMPTAGE)	394 335
<b>53</b>		<b>TOTAL TRAVAUX ARTICLE 13</b>	<b>815 154</b>
<b>53</b>		<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>	<b>815 154</b>

Ets		N° Chantier	Libellé des chantiers	Valeur Brute
53	tiers	511965	ACOMPTE ETUD PREL SOCIETE ATUONA 5320151196	758 498
53	tiers	517265	ELECT LEPEUX ISABELLE HIVA OA 5320151726	1 797 090
53	tiers	B6970	FOURN & POSE BRCHT TAHITI TAHITI & ILES	48 389
53	tiers	CR3003	RACCORDEMENT AUTOP RODUCTEUR 2012	9 439
53	tiers	E4950	TVX DE BRANCHEMENT ILES	1 019 383
<b>53</b>			<b>TOTAL FINANCEMENT CONCEDANT ET TIERS</b>	<b>3 632 799</b>

## 6 - Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

- L'article 22 « REPRISE DES INSTALLATIONS EN FIN DE CONCESSION » du cahier des charges prévoit qu'il sera attribué une indemnité au concessionnaire pour la valeur non amortie des ouvrages faisant partie intégrante de la concession, établis par le concessionnaire pendant les dix dernières années de la concession et pour autant que le concessionnaire ait contribué au financement de ces ouvrages et dans la proportion de sa participation à leur premier établissement.

### Bien de production

Cette indemnité sera égale au montant réajusté conformément à l'Article 27, des dépenses dûment justifiées par le concessionnaire, sauf déduction pour chaque ouvrage de 1/10<sup>ème</sup> de cette valeur réajustée pour chaque année entière légale écoulée depuis son achèvement.

L'amortissement correspondant, dit amortissement de caducité, sera, chaque année, égal à 1/N de la valeur des ouvrages, N étant le nombre d'années restant à courir avant la fin de la concession (pour N > 10) et égal à 1/10 pour de la valeur des ouvrages pour les dix dernières années de la concession.

- Application de la formule  
Pour les concessions prenant fin en 2020, les acquisitions de biens réalisées par le concessionnaire au cours de la période du 01/01/2010 au 30/09/2020 donneront lieu à indemnisation.  
L'indemnité de fin de concession comportera un nombre de 10<sup>ème</sup> de la valeur d'origine égal à : 10 – (2020 – (année de mise en service+1)).  
Soit :

	année légale	Indemnité en 10 <sup>ème</sup> de la VO
du 01/01 au 31/12	2009 entière	0
du 01/01 au 31/12	2010 entière	1
du 01/01 au 31/12	2011 entière	2
du 01/01 au 31/12	2012 entière	3
du 01/01 au 31/12	2013 entière	4
du 01/01 au 31/12	2014 entière	5
du 01/01 au 31/12	2015 entière	6
du 01/01 au 31/12	2016 entière	7
du 01/01 au 31/12	2017 entière	8
du 01/01 au 31/12	2018 entière	9
du 01/01 au 31/12	2019 entière	10
du 01/01 au 30/09	2020 partielle	10

### Bien de distribution

La valeur non amortie des ouvrages justifiant du montant de l'indemnité de fin de concession sera égale au montant des dépenses immobilisées et justifiées par le concessionnaire après déduction d'un amortissement calculé de façon linéaire sur la durée de vie contractuelle du bien auquel il se rapporte.

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010 à 2016 s'élève à :
  - 47 MF en distribution
  - 4 MF en production

Le détail par chantier est reporté dans les tableaux suivants :

Ets	Composants	date de mise en service	durée amortissement	date de fin de vie	Valeur Brute Brute Concessionnaire	taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
53	MOTEUR FG WILSON P450 HIVA ATUONA	01/01/2010	7	01/01/2018	5 848 040	100%	5 848 040	-
53	ALTERNAT FG WILS P450 HIVA ATUONA	01/01/2010	7	01/12/2024	2 552 716	100%	2 552 716	255 272
53	ACCESSOIRE WILS P450 HIVA ATUONA	01/01/2010	9	01/10/2020	301 043	100%	301 043	30 104
53	SUPERVIS*GE SEPAM ATUONACENTRALE HIVA OA	01/01/2013	24	01/03/2037	1 330 639	100%	1 330 639	532 256
53	COFFRETS COMPTAGES ATUONA CENTRALE HIVA OA	01/09/2013	24	01/03/2037	1 839 892	100%	1 839 892	735 957
53	ACHAT TGBT ATUONA HIVA OA CENTRALE	01/08/2015	22	01/03/2037	9 060 389	45%	4 077 175	2 446 305
53	ETUDES DDAE CTRL E HIVA OAATUONA	01/01/2014	23	01/01/2037	1 556 782	100%	1 556 782	778 391
53	F&P MOTOPOMPE MOBILE HIVA	01/09/2010	10	01/10/2020	666 222	100%	666 222	66 622
53	RENFORC SECURITE ATUONAINCENDIE CENTRALE HIVA OA	01/03/2012	25	01/03/2037	6 139 767	100%	6 139 767	1 841 930
53	INST EVENTS ATUONA HIVALOCAL SYST DETEC* & EXTINC*	01/03/2012	25	01/03/2037	184 222	100%	184 222	55 267
53	ACHAT GROUPES MOTOPOMPSPORTATIFS ATUONA 1	01/10/2015	21	01/03/2037	255 000	0%	-	-
53	FG WILSON P33-1 HANAPAAOA FGWPEP21AAMU03042 HIVA OA	01/08/2013	7	01/01/2018	2 304 963	0%	-	-
53	FG WILSON P33-1 NAHOEFGWPEP21AAMU03046 HIVA OA	01/08/2013	7	01/09/2018	2 304 963	0%	-	-
53	CUVE GASOIL 5000L PUAMAU50 M2 HIVA OA	01/01/2014	13	01/01/2027	1 061 473	0%	-	-
53	F&P PASSERELLE ACCES CUVE STOCKAGE PUAMAU 50M2 HIV	01/01/2015	12	01/01/2027	481 983	100%	481 983	289 190
53	SUPERVIS*GE SEPAM TAAOA36M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	8	01/10/2020	443 547	100%	443 547	177 419
53	F&P GARDE CORPS BASSINTAAOA 1 HIVA OA	01/01/2014	7	01/10/2020	328 621	100%	328 621	164 311
53	SUPERVIS*GE SEPAM TAAOA62M2 CENTRALE HIVA OA	01/01/2013	10	01/01/2023	443 547	100%	443 547	177 419
53	FOURNIT. SUPERVIS* TAAOA62 M2 (ANTENNE WIFI) HIVA	01/01/2014	9	01/01/2023	257 392	100%	257 392	128 696
53	MOTEUR FG WILSON P450 ATUONA G292 TGBF7169N00779A	01/11/2016	5	01/11/2021	1 946 593	0%	-	-
53	MOTEUR FG WILSON P450 ATUONA G291 TGBF7169N01462A	01/11/2016	5	01/11/2021	1 946 593	0%	-	-
53	ALTERNAT FG WILS P450 HIVA OA ATUONA 323967/003	01/11/2016	10	01/11/2026	4 465 125	0%	-	-
53	ALTERNAT FG WILS P450 HIVA OA ATUONA 323967/001	01/11/2016	10	01/11/2026	4 465 125	0%	-	-
53	ACCESSOIRE WILS P450 HIVA ATUONA FGWPES29JPC00958	01/11/2016	10	01/11/2026	3 622 270	0%	-	-
53	ACCESSOIRE WILS P450 HIVA ATUONA FGWPES29JPC00948	01/11/2016	10	01/11/2026	3 622 270	0%	-	-
53	DETECT*/EXTINCT* GAZ TGBTATUONA HIVA OA	30/04/2016	21	30/03/2037	1 278 431	0%	-	-
53	FG WILSON P50 NAOHEHIVA OA FGWPEP22CBMU10175	01/11/2016	5	01/11/2021	2 221 429	0%	-	-
53	FG WILSON P50 G1 PUAMAUHIVA OA FGWPE22KBMU10464	29/09/2016	5	29/09/2021	4 463 084	0%	-	-
53	FG WILSON P50 G2 PUAMAUHIVA OA FGWPEP22JBMU10479	29/09/2016	5	29/09/2021	4 463 084	0%	-	-
<b>53</b>	<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA (article 22)</b>				<b>69 855 205</b>		<b>26 451 588</b>	<b>7 679 137</b>
53	TRANSFO TAPEATA HIVA OA	01/07/2014	25	01/07/2039	498 133			373 504
53	TRANSFO ELEVATEUR HIVA OA	01/11/2004	25	01/11/2029	1 418 071			514 857
53	TRANSFOS CP HIVA OA 2005	01/07/2005	25	01/07/2030	159 217			62 029
53	TRANSFO TAAOA HIVA OA50KVA SECOURS FEED DATU	01/01/2006	25	01/01/2031	272 556			111 681
53	POSTE RTE TAAOA HIVA OASECOURS FEED DATU	01/01/2006	25	01/01/2031	475 488			194 833
53	TRANSFO POSTE CP DP HIVA OHIVA OA	01/07/2006	25	01/07/2031	1 458 621			626 608
53	POSTE HIVA OA 2001	01/01/2001	25	01/01/2026	488 377			102 385
53	POSTE HIVA OA 2003	01/01/2003	25	01/01/2028	13 541 752			3 922 285
53	POSTE DP HIVA OA 2009CP	01/07/2009	25	01/07/2034	456 261			250 806
53	RES.AERIEN HIVA OA 98	01/01/1998	25	01/01/2023	28 454 284			2 547 633
53	RES.AERIEN HIVA OA 99	01/01/1999	25	01/01/2024	17 565 223			2 275 298
53	RES.AERIEN HIVA OA 2000	01/01/2000	25	01/01/2025	1 082 378			183 500
53	RES.AERIEN HIVA OA 2001	01/01/2001	25	01/01/2026	984 853			206 468
53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	25	01/01/2026	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2001	01/01/2001	25	01/01/2026	-			-
53	RES.AERIEN HIVA OA 2002	01/01/2002	25	01/01/2027	9 276 957			2 315 935
53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	25	01/01/2027	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2002	01/01/2002	25	01/01/2027	-			-
53	RES.AERIEN HIVA OA 2003CHANTIER 280400	01/01/2003	25	01/01/2028	7 504 388			2 173 600
53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	25	01/01/2028	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2003	01/01/2003	25	01/01/2028	-			-
53	RESEAU BTA QTIER TAHAUKUHIVA OA	01/01/2004	25	01/01/2029	739 415			243 744
53	RESEAUX HTA/BTA MAKE MAKEATUONA HIVA OA	13/04/2005	25	13/04/2030	5 422 605			2 065 641
53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	25	01/06/2030	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2005	01/06/2005	25	01/06/2030	-			-
53	RESEAUX CP 51906 2005HIVA	01/06/2005	25	01/06/2030	103 217			39 873
53	RESEAUX BTA QTIER DESOUZATAAOA HIVA OA	12/07/2005	25	12/07/2030	1 161 034			453 726
53	EXT BTA LOTISS PAEPAENUIHIVA OA ART14A	30/12/2005	25	30/12/2030	1 856 869			760 451
53	EXT BTA QTIER AVAEORUTA A HIVA OA ART14A	30/12/2005	25	30/12/2030	518 346			212 280
53	RESEAU HT/BT RTE TAAOHIVA OA	01/01/2006	25	01/01/2031	13 278 365			5 440 856
53	RESEAU HTA HIVA OAROUTE DE TAAOA	01/01/2006	25	01/01/2031	6 393 277			2 619 667
53	RESEAUX HIVA OA 2006FINANCEMENT TIERS	01/07/2006	25	01/07/2031	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2006FINANCEMENT CONCEDANT	01/07/2006	25	01/07/2031	-			-
53	RESEAU 15% EXT HIVA OA 06	01/07/2006	25	01/07/2031	514 799			221 152
53	RESEAUX CP HIVA OA 2007	01/07/2007	25	01/07/2032	2 985 290			1 401 859
53	RESEAUX HIVA OA 2007FINANCEMENT CONCEDANT	01/07/2007	25	01/07/2032	-			-
53	RESEAUX HIVA OA 2007FINANCEMENT TIERS	01/07/2007	25	01/07/2032	-			-
53	15% QUOTE PART EDT 2007TRAVAUX EXTENSIONS REMB	01/07/2007	25	01/07/2032	624 692			293 349
53	RESEAU 2008 CONCEDANTFINANCEMENT	01/01/2008	25	01/01/2033	-			-
53	EXT BTA AERIEN QT HEITAAART 14A1	03/06/2008	25	03/06/2033	286 156			144 975
53	BTA AERIEN QT TEHEVINIDE TAAOA	03/06/2008	25	03/06/2033	268 764			136 164
53	EXT BTA AERINNE QTIERLO LONG HANAPAAOA 14AI	18/06/2008	25	18/06/2033	706 188			358 937
53	RESEAUX CP HIVA OA 2008	01/07/2008	25	01/07/2033	14 653 113			7 468 672
53	RESEAUX 2008 TIERSFINANCEMENT	01/07/2008	25	01/07/2033	-			-
53	BTA AERIENNE QT PETERANOART 14AI	03/07/2008	25	03/07/2033	516 637			263 442
53	RESEAUX CP HIVA OA 2009	01/07/2009	25	01/07/2034	2 970 258			1 632 747
53	RESEAUX 2009 CONCEDANTFINANCEMENT	01/12/2009	25	01/12/2034	-			-

Ets	Composants	date de mise en service	durée amortissement	date de fin de vie	Valeur Brute Brute Concessionnaire	taux améliorant	Montant de la part améliorante	Montant indemnité fin de concession
53	RESEAUX CP HIVA OA 2010	01/07/2010	25	01/07/2035	17 720 169			10 449 559
53	EXT 14A1 QT HAITAA PUAMAUHIVA OA	01/01/2011	25	01/01/2036	408 614			249 199
53	EXT14A1 BT QT VAHAPUTONAATUONA HIVA OA	01/01/2011	25	01/01/2036	251 986			153 677
53	RESEAUX CP HIVA OA 2011	01/07/2011	25	01/07/2036	29 719 762			18 714 493
53	RESEAUX 2011 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2011	25	01/07/2036	-			-
53	EXT 14A1 QT TOUATEKINAPUAMAU HIVA OA	01/01/2012	25	01/01/2037	2 018 134			1 311 511
53	RESEAUX CP HIVA OA 2012	01/07/2012	25	01/07/2037	29 338 223			19 650 983
53	RESEAUX 2012 CONCED HIVA HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2012	25	01/07/2037	-			-
53	RESEAUX CP HIVA OA 2013 CP 2013	01/07/2013	25	01/07/2038	47 737 306			33 884 332
53	RESEAUX 2013 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2013	25	01/07/2038	-			-
53	RESEAUX 2014 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2014	25	01/07/2039	-			-
53	RESEAUX CP HIVA OA 2014CP 2014	01/07/2014	25	01/07/2039	911 575			683 506
53	RESEAUX CP HIVA OA 2015CP 2015	01/07/2015	25	01/07/2040	37 381 279			29 524 041
53	RESEAUX 2015 CONCED HIFINANCEMENT HIVA OA	01/07/2015	25	01/07/2040	-			-
53	RESEAUX CP HIVA OA 2016CP 2016	01/07/2016	25	01/07/2041	1 715 706			1 423 895
53	RESEAUX 2016 TIERS HIVA OA FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2016	25	01/07/2041	-			-
53	EXT BTA AERO SOUTERAINAMÉ LOT PAEPAENUI 14AI	03/06/2008	35	03/06/2043	426 747			276 358
53	RSX SOUT TIERS 2016 HIVA OA FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2016	35	01/07/2051	-			-
53	POSE COMPTEUR 2004 HIVA	01/07/2004	25	01/07/2024	252 086			47 137
53	COMPATGE HIVA OA 2005	01/06/2005	20	01/06/2025	-			-
53	POSE COMPTEURS HIVA OA 05	01/07/2005	20	01/07/2025	296 026			70 154
53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	20	01/07/2025	362 260			85 851
53	COMPTAGES HIVA OA CP 2005	01/07/2005	20	01/07/2025	40 611			9 624
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA	01/07/2006	20	01/07/2026	648 693			186 166
53	BRCHT HIVA OA 2006FINANCEMENT TIERS	01/07/2006	20	01/07/2026	-			-
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA 2007	01/07/2007	20	01/07/2027	791 243			266 638
53	BRCHT HIVA OA 2007FINANCEMENT TIERS	01/07/2007	20	01/07/2027	-			-
53	BRCHT/CPTAGES CP HIVA OA 2008	01/07/2008	20	01/07/2028	1 121 749			434 255
53	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	20	01/07/2028	-			-
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2009	01/07/2009	20	01/07/2029	3 705 338			1 619 690
53	BRCHT 2009 FINANC TIERS	01/12/2009	20	01/12/2029	-			-
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2010	01/07/2010	20	01/07/2030	2 068 982			1 007 849
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2010FINANCEMENT	01/07/2010	20	01/07/2030	-			-
53	BRCHT/CPTAGE HIVA OA 2011	01/07/2011	20	01/07/2031	4 531 385			2 433 912
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2011FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2011	20	01/07/2031	-			-
53	BRCHT/CPTAGES HIVA OACP 2012	01/07/2012	20	01/07/2032	3 198 812			1 878 535
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2012 FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2012	20	01/07/2032	-			-
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2013	01/07/2013	20	01/07/2033	6 792 771			4 328 763
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2013FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2013	20	01/07/2033	-			-
53	CPTEURS SOLAIRE HIV 2013	01/07/2013	20	01/07/2033	-			-
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2014	01/07/2014	20	01/07/2034	2 263 268			1 555 454
53	COMPTAGE TIERS HIVA OA 2014FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2014	20	01/07/2034	-			-
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2015	01/07/2015	20	01/07/2035	4 532 710			3 341 787
53	COMPTAGE TIERS HIV 2015FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2015	20	01/07/2035	-			-
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2016	01/07/2016	20	01/07/2036	3 877 908			3 053 454
53	COMPTAGE TIERS HIVA 2016FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2016	20	01/07/2036	-			-
53	<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA (IFC = VNC fin de concession)</b>				<b>338 748 927</b>			<b>176 259 782</b>
53	<b>&gt;&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION NUKU HIVA</b>				<b>408 604 132</b>		<b>26 451 588</b>	<b>183 938 919</b>

## 7. Plan de Renouvellement

### Distribution

	2017	2018	2019	2020	Total à renouveler
Transfos	1 500 000	-	-	1 568 518	3 068 518
IAT IAM	6 000 000	-	-	-	6 000 000
Réseaux HTA	18 000 000	18 270 000	18 544 050	18 822 211	73 636 261
Réseaux BT	8 000 000	8 120 000	8 241 800	8 365 427	32 727 227
Branchements et comptages	3 500 000	3 552 500	3 605 788	3 659 874	14 318 162
Réseau souterrain	7 500 000				7 500 000
<b>TOTAL</b>	<b>44 500 000</b>	<b>29 942 500</b>	<b>30 391 638</b>	<b>32 416 030</b>	<b>137 250 167</b>

### Production :

	2 017	2 018	Total à renouveler
ACCESSOIRES GROUPES	15 634 683		15 634 683
ALTERNATEUR GROUPE	8 415 619		8 415 619
AN FILIERES	-	19 003 121	19 003 121
BATIMENT	45 940 925		45 940 925
BLOC MOTEUR GROUPE	19 279 418	6 587 773	25 867 191
GROUPE	3 552 500	10 979 622	14 532 122
<b>TOTAL</b>	<b>92 823 145</b>	<b>36 570 516</b>	<b>129 393 661</b>

## **5 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUE DU SERVICE PUBLIC**

### 1. Etats des engagements à incidence financière

## 1 - Etats des engagements à incidence financière

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

Durée : 1<sup>er</sup> décembre 2014 au 31 décembre 2020 (et couvre la période allant jusqu'au 31/12/2020)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 0,20 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.

### d) Baux

Bailleur	Objet du bail
COMMUNE DE HIVA OA (1)	AGENCE HIVA OA
COMMUNE DE HIVA OA (2)	AGENCE HIVA OA (ANN.)

### e) Conventions de raccordement et d'achat de la production photovoltaïque

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

La durée des contrats est cependant limitée à la date de fin du contrat de concession attribué à EDT.

### f) Contrat d'adhésion au régime de retraite complémentaire

EDT a adhéré en 1970 au régime de retraite complémentaire pour ses cadres et agents de maîtrise, auprès des caisses CRE et IRCAFEX, institutions paritaires désignées par les régimes ARRCO et AGIRC pour la Polynésie française.

### g) Contrats d'abonnement souscrits par la clientèle

Cf. paragraphe :

1. OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

➤ Aspects commerciaux

#### **h) Contrat de supports communs avec l'OPT**

EDT met à disposition de l'OPT ses supports aériens du réseau de distribution électrique, afin que cette dernière puisse y poser ses propres réseaux de télécommunication. Ce sont ainsi près de 44.000 poteaux qui sont mis à disposition, toutes concessions confondues, contre rémunération.

Durée : 1<sup>er</sup> janvier 2014 – 31 décembre 2020