

CONCESSION DE TRANSPORT DE L'ENERGIE ELECTRIQUE DE TAHITI**CONVENTION n° 89-0567 du 9 juin 1989, non publiée au JOPF**

(Approuvée par l'arrêté n° 717 CM du 9 juin 1989 du conseil des ministres dans sa séance du 7 juin 1989 ; signée par le concessionnaire et par le Président du gouvernement de la Polynésie française le 9 juin 1989)

Modifiée par :

1er AVENANT n° 10117 du 23 décembre 2016 au cahier des charges annexé à la convention n° 89-0567 du 9 juin 1989, JOPF n° 105 du 30 décembre 2016, page 16142 (I)

(Arrêté n° 2240 CM du 21 décembre 2016 portant approbation de l'avenant n° 1 ; avenant signé par le directeur général et par le vice-président le 23 décembre 2016)

2ème AVENANT (convention n° 3814 du 11 juin 2019) au cahier des charges annexé à la convention n° 89-0567 du 9 juin 1989, non publié au JOPF (II)

(Arrêté n° 790 CM du 27 mai 2019 portant approbation de l'avenant n° 2 ; avenant signé par le concessionnaire et par le Président de la Polynésie française le 11 juin 2019)

3ème AVENANT (convention n° 2074 MEF du 25 mars 2022) au cahier des charges annexé à la convention n° 89-0567 du 9 juin 1989, non publié au JOPF (III)

(Arrêté n° 222 CM du 3 mars 2022 portant approbation de l'avenant n° 3 ; avenant signé par le président-directeur général et par le ministre des finances, de l'économie le 25 mars 2022)

SOMMAIRE

CONVENTION N° 89-0567 DU 9 JUIN 1989	4
Article 1er.....	4
Article 2.....	4
Article 3.....	4
Article 4.....	4
Article 5.....	4
Article 6.....	4
Article 7.....	5
CAHIER DES CHARGES	7
CHAPITRE PREMIER - OBJET DE LA CONCESSION	7
Article 1er – Services concédés.....	7
Article 2 – Ouvrages concédés.....	7
Article 3 – Utilisation des ouvrages de la concession	7
Article 4 – Origine et caractéristiques de l'énergie transportée	7
Article 4-1 – Achat et revente d'électricité	7
CHAPITRE II - EXECUTION DES TRAVAUX.....	7
Article 5 – Acquisition des terrains et établissement des ouvrages.....	7
Article 6 – Utilisation des voies publiques.....	8
Article 7 – Définition des ouvrages de la concession.....	8
Article 8 – Protection de l'environnement des sites et des paysages	8
Article 9 – Approbation des projets.....	8
Article 10 – Délais d'exécution et réception des ouvrages	9
Article 11 – Exécution des ouvrages	9
Article 12 – Contrôle technique	9
Article 13 – Plan de la concession.....	9
CHAPITRE III - EXPLOITATION.....	9
Article 14 – Réglementation applicable	9
CHAPITRE IV - REMUNERATION DE L'ACTIVITE DU CONCESSIONNAIRE	
CONDITIONS D'EXPLOITATION DES SERVICES CONCEDES	10
Article 15 – Formule tarifaire.....	10
Article 16 – Obligation de service.....	10
Article 17 – Condition générale du service	12
CHAPITRE V - ACCORDS ANTERIEURS AU PRESENT CAHIER DES	
CHARGES	13
Article 18 – Contrats et accords intervenus.....	13
CHAPITRE VI - SECURITE DE L'EXPLOITATION	13
Article 19 – Conformité des installations	13
Article 20 – Conditions spéciales du service.....	13
CHAPITRE VII - DUREE DE LA CONCESSION, EXPIRATION, RACHAT ET	
DECHEANCE.....	13
Article 21 – Durée de la concession.....	13
Article 22 – Echéance de la concession	13
Article 23.....	14
Article 24.....	14
Article 25.....	14

Article 26 – Fin de la concession	14
Article 27 – Rachat de la concession.....	15
Article 28 – Remise des ouvrages	15
Article 29 – Déchéance et mise en régie provisoire	15
Article 30 – Procédure en cas de déchéance.....	16
Article 30-1 – Reprise des personnels	16
CHAPITRE VIII - CLAUSES FINANCIERES	16
Article 31 – Redevance domaniale.....	16
CHAPITRE IX - CLAUSES DIVERSES.....	16
Article 32 – Cession de la concession	16
Article 33 - Hypothèque	17
Article 34 - Impôts	17
Article 35 – Recouvrement des taxes et redevances.....	17
Article 36 - Pénalités	17
Article 37 – Jugement des contestations	17
Article 38 – Frais d'enregistrement.....	17
ANNEXES à l'avenant n° 1	19
Annexe 1 : Inventaire des biens de transport remis au Concédant en fin de contrat contre indemnité, et montant de l'indemnité correspondante.	19
Annexe 2 : Tableau des durées usuelles d'amortissement par nature d'actif.....	33
Annexe 3 : Programme Prévisionnel d'investissements 2016-2027.	34
Annexe 4 : Inventaire des terrains remis au Condédant en fin de contrat contre Indemnité, et montant de l'indemnité correspondante	35
ANNEXES à l'avenant n° 3	36
Annexe 1 : Ouvrages concessifs.....	36
Annexe 2 : Liste des accords existants.....	39

CONVENTION N° 89-0567 DU 9 JUIN 1989

Entre le TERRITOIRE de la POLYNESIE FRANCAISE, ci-après appelé le TERRITOIRE, représenté par Monsieur Alexandre LEONTIEFF, Président du Gouvernement,

d'une part,

et La SA TRANSPORT D'ENERGIE ELECTRIQUE EN POLYNESIE, ci-après appelée SA "TEP", représentée par Monsieur Henri MARERE, Président, spécialement habilité à l'effet des présentes par décision du conseil d'administration en date du 3 février 1989,

d'autre part

IL A ETE CONVENU ET ARRETE CE QUI SUIIT

Article 1er

La présente convention et le cahier des charges qui lui est annexé constitueront, dès leur entrée en vigueur, la loi des parties.

Article 2

Le Territoire de la Polynésie française concède à la SA "TEP", qui accepte, la concession de transport de l'énergie électrique sur l'île de TAHITI, dans les conditions déterminées par le cahier des charges ci-annexé.

Article 3

La SA "TEP" s'engage à exécuter à ses frais, risques et périls, les travaux qui font l'objet de la présente convention et à se conformer tant pour leur exécution que pour l'exploitation du réseau de transport aux conditions du cahier des charges ci-annexé.

Article 4

La présente convention prendra effet au 1er janvier 1988.

Article 5

LA SA "TEP" acquittera, dans les conditions définies dans le cahier des charges ci-annexé, une redevance domaniale forfaitaire de dix sept millions huit cent mille francs CFP.

Article 6

Pour l'exécution de la présente convention, les parties contractantes font élection de domicile pour le Territoire, dans les locaux du Ministère chargé de l'Energie, rue du commandant Destremeau à PAPEETE et pour la SA "TEP", au siège de la société, quai de l'Uranie à PAPEETE.

Article 7

La présente convention et le cahier des charges y attaché seront publiés au *Journal officiel* de la Polynésie française.

fait à Papeete le, 9 juin 1989

Le Président de la
SA TRANSPORT D'ENERGIE
ELECTRIQUE EN POLYNESIE
Lu et approuvé
H. MARERE

Le Président du Gouvernement
de la
Polynésie française
Lu et approuvé
A. LEONTIEFF

CAHIER DES CHARGES
de la
CONCESSION DE TRANSPORT
de L'ENERGIE ELECTRIQUE
sur l'ILE de TAHITI

CONCESSIONNAIRE
S.A. T.E.P.

CAHIER DES CHARGES

CHAPITRE PREMIER - OBJET DE LA CONCESSION

Article 1er – Services concédés

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, article 1er)

La concession à laquelle s'applique le présent cahier des charges a pour objet :

- à titre principal, le transport de l'énergie électrique sur l'île de Tahiti, depuis les centres de production jusqu'aux lieux de distribution ;
- la participation à la gestion de l'équilibre entre l'offre et la demande sur l'île de Tahiti consistant à assurer en permanence un équilibre des flux d'électricité ;
- l'achat et la revente d'électricité, sous réserve de l'autorisation préalable et expresse de l'autorité concédante.

Le concessionnaire sera tenu d'établir tous les ouvrages jugés nécessaires par l'autorité concédante pour assurer le transport de l'énergie électrique dans de bonnes conditions technico-économiques.

Article 2 – Ouvrages concédés

(remplacé, Avenant n° 1 du 21 décembre 2016, article 1er)

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 2)

Font partie de la concession les lignes, postes et d'une façon générale tous les ouvrages électriques existants, les terrains, bâtiments, machines et engins de toute nature, définis à l'annexe n° 1 de l'avenant n° 3, qui, nécessaires au service concédé, seront remises au concédant contre indemnité en fin de concession.

La concession comprendra de même les nouveaux ouvrages électriques établis en accord avec l'autorité concédante qui seront nécessaires aux services concédés.

Article 3 – Utilisation des ouvrages de la concession

Le concessionnaire a seul le droit de faire usage des ouvrages de la concession. Il pourra passer des conventions particulières pour l'organisation de services communs.

Article 4 – Origine et caractéristiques de l'énergie transportée

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 3)

L'énergie électrique transportée par le concessionnaire provient des usines de production d'électricité d'origine thermique ou renouvelable, existantes ou à construire sur TAHITI.

Article 4-1 – Achat et revente d'électricité

(ajouté, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 4)

Sous réserve de l'autorisation de l'autorité concédante, le concessionnaire pourra acheter l'électricité provenant d'installations de production pour le revendre aux distributeurs.

Les conditions d'achat et de revente de cette énergie seront, le cas échéant, fixées par la réglementation ainsi que par des contrats passés par le transporteur avec les producteurs, d'une part, les distributeurs, d'autre part.

CHAPITRE II - EXECUTION DES TRAVAUX

Article 5 – Acquisition des terrains et établissement des ouvrages

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 5)

Le concessionnaire devra s'assurer la maîtrise des terrains et les servitudes d'appui et de passage nécessaires à l'édification des ouvrages de la concession.

Il bénéficiera pour ce faire, en cas de déclaration d'utilité publique, des droits prévus par la réglementation applicable en ce domaine, et notamment par le code de l'énergie de la Polynésie française.

Au cas où il se limiterait à acquérir des droits réels, notamment des servitudes d'appui ou de passage, les contrats y relatifs seront communiqués à l'autorité concédante et devront comporter une clause réservant expressément au Territoire la faculté de se substituer au concessionnaire aux mêmes conditions en cas de rachat ou de déchéance ou à l'expiration de la concession. Ces contrats devront être transcrits aux frais du concessionnaire.

Article 6 – Utilisation des voies publiques

Le concessionnaire pourra occuper dans les conditions définies ci-après, les parties du domaine public nécessaires à ses installations.

Le concessionnaire a seul le droit d'établir, soit au-dessus, soit au-dessous des voies publiques et de leurs dépendances, tous ouvrages en vue du transport de l'énergie électrique objet de la présente concession.

Pour l'établissement des canalisations et ouvrages, le concessionnaire se conformera aux conditions du présent cahier des charges et des règlements en vigueur. Le concessionnaire ne pourra réclamer aucune indemnité pour les déplacements ou modifications des canalisations et des installations accessoires établies par lui sur ou sous les voies publiques, lorsque ces changements sont requis par l'autorité concédante pour un motif de sécurité, sauf le cas où la nature des modifications apportées à l'état primitif romprait l'équilibre financier de la concession de manière irréversible, imprévisible et insurmontable.

Lorsque les canalisations seront sous les voies publiques elles seront toujours sous les trottoirs ou les accotements, latéraux ou centraux, à moins d'impossibilité absolue reconnue par le service de la voirie compétent, sauf aux traversées des chaussées qui devront être les plus courtes possible.

Article 7 – Définition des ouvrages de la concession

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 6)

Les ouvrages constitutifs de la concession à ce jour sont ceux de la liste visée à l'article 2 et dressée en annexe 1 de l'avenant n° 3.

L'estimation au jour de l'avenant n° 3 des nouveaux investissements à envisager jusqu'en 2027 ainsi que l'estimation de l'Indemnité de Fin de Concession y sont indiquées.

Article 8 – Protection de l'environnement des sites et des paysages

Afin de protéger l'environnement et de sauvegarder les sites et paysages le concessionnaire devra :

- 1- Rechercher dans la mesure du possible à réduire l'impact visuel des lignes aériennes par l'utilisation de pylônes électriques les mieux adaptés aux conditions de reliefs des vallées intérieures ou aux contraintes des zones urbaines et suburbaines.
- 2- Établir le tracé des implantations afin de tirer le meilleur parti des conditions locales de l'environnement ;
- 3- Respecter les contraintes de protection de l'environnement et si besoin assurer le reboisement ou la replantation des zones affectées par les travaux dans le cadre de conventions à passer avec les ministres compétents ou les maires des communes concernées.
- 4- Sauvegarder et préserver les sites archéologiques dans des conditions à définir par voie de convention avec le ministre compétent.

Article 9 – Approbation des projets

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 7)

L'exécution de tous les ouvrages dépendant de la concession devra être autorisée dans les formes prévues par l'arrêté n° 83/CM du 20 janvier 1986 ou de tout texte ultérieur s'y substituant.

L'approbation ou le défaut d'approbation administrative n'aura pour effet ni d'engager la responsabilité de l'autorité concédante, ni de dégager celle du concessionnaire des conséquences que pourraient avoir l'exécution des travaux, l'imperfection des dispositions prévues ou le fonctionnement des ouvrages.

Article 10 – Délais d'exécution et réception des ouvrages

Les travaux entrepris, tels qu'ils résultent des déclarations du concessionnaire, seront continués et poursuivis sans interruption de telle sorte qu'ils soient achevés et que la puissance totale transportable puisse être effectivement transportée dans les délais déclarés dans la demande en concession sauf le cas de force majeure dûment constaté.

Le projet de tout ouvrage jugé nécessaire ultérieurement par l'autorité concédante devra être présenté dans le délai de six mois de l'invitation qui lui en sera faite sauf dérogation justifiée par l'importance du travail, il sera réalisé dans le délai prévu.

Aussitôt après l'achèvement de l'ensemble des travaux et au plus tard à l'expiration des délais prévus au paragraphe précédent, il sera procédé par le concessionnaire, en présence des agents du contrôle, à une réception des ouvrages.

Au vu du procès-verbal de cette réception, le service du contrôle autorisera s'il y a lieu la mise en service définitive des ouvrages de la concession.

Article 11 – Exécution des ouvrages

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 8)

Les ouvrages établis en vertu de la présente concession seront exécutés en matériaux de bonne qualité, mis en œuvre suivant les règles de l'art et entretenus en parfait état par le concessionnaire et à ses frais, les charges correspondantes étant prises en compte dans le Revenu Autorisé, tel que défini au chapitre IV.

Article 12 – Contrôle technique

Le concessionnaire établira et soumettra à l'avis du service du contrôle, un plan de contrôle des ouvrages de la concession pendant leur construction.

Le personnel du contrôle aura constamment accès aux divers ouvrages et bâtiments dépendant de la concession.

Il pourra prendre connaissance de tous plans ou documents afférents aux ouvrages, tenus par le concessionnaire.

Article 13 – Plan de la concession

Dans l'année qui suivra la mise en service de l'ensemble des ouvrages de la concession, il sera procédé, aux frais du concessionnaire et au besoin d'office, au levé topographique d'un plan des terrains et des ouvrages faisant partie des dépendances immobilières de la concession.

Lorsque des modifications seront apportées aux dépendances immobilières de la concession, il sera procédé dans les mêmes conditions au levé topographique des terrains et des ouvrages ajoutés ou retranchés et à l'établissement de leurs plans dans les trois mois qui suivront leur mise en service ou leur retrait.

CHAPITRE III - EXPLOITATION

Article 14 – Réglementation applicable

Le concessionnaire, ses sous-traitants ou ses exploitants délégués seront tenus de se conformer aux règlements existants ou à intervenir notamment en ce qui concerne la protection des sites et paysages,

les règles de sécurité applicables aux ouvrages soumis à une tension électrique et les servitudes radio-électriques tant à l'égard des autorités civiles que militaires.

CHAPITRE IV - REMUNERATION DE L'ACTIVITE DU CONCESSIONNAIRE CONDITIONS D'EXPLOITATION DU SERVICES CONCEDES

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 9)

Article 15 – Formule tarifaire

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 10)

Article 15-1 – Principes de rémunération de l'activité du concessionnaire

(créé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 11)

Le montant de la rémunération des services rendus par le concessionnaire aux producteurs et distributeurs d'énergie électrique, respectera les dispositions législatives, réglementaires ou contractuelles en vigueur et devra être compatible avec les contraintes de prix résultant de l'application des clauses des règlements ou des cahiers des charges des concessions de production ou de distribution d'énergie électrique.

Il permettra d'assurer aux actionnaires, sur la durée de la concession, une juste rémunération.

Cette rémunération sera assurée selon les principes suivants :

- Pour chaque année civile « N », la prestation du concessionnaire lui ouvre droit à un « Revenu Autorisé final », calculé d'abord dans un « Revenu Autorisé prévisionnel » défini au 15-2, puis régularisé en fonction des comptes définitifs de l'année N suivant la méthode déterminée au 15-3 ;
- Une « Redevance Transport » est ainsi déterminée pour chaque année civile N, et fixée par arrêté pris en conseil des ministres, de manière à couvrir le Revenu Autorisé prévisionnel accordé au Concessionnaire. La méthode de fixation de cette Redevance Transport, qui constitue la part du tarif d'achat de l'électricité facturée aux clients finaux visant à assurer la rémunération du concessionnaire, est déterminée au 15-4.
- Cette redevance ne peut être modifiée de manière rétroactive auprès des consommateurs. La régularisation du revenu autorisé de l'année N sera effectuée dans l'année N+2, soit par compensation directe entre l'autorité concédante et le concessionnaire, soit dans le calcul de la redevance N+2.
- Cette redevance ne permet pas de couvrir les coûts des raccordements au réseau de transport des nouveaux producteurs et distributeurs d'énergie électrique, dont les travaux feront l'objet d'une facturation aux auteurs concernés, avec application d'un coefficient de majoration de 15%, ou qui feront l'objet d'une redevance spécifique, dont le tarif sera fixé par arrêté pris en conseil des ministres.

Les calculs des montants de Revenu Autorisé et de Redevance Transport seront exprimés en francs courants.

Les montants prévisionnels de Revenu Autorisé et de Redevance Transport seront calculés sur la base de charges prévisionnelles proposées par le concessionnaire pour une période de trois (3) ou quatre (4) années civiles constituant une « période tarifaire ». Préalablement au début de chaque période tarifaire, le concessionnaire présentera ces différents montants dans une demande de budget pluriannuel, ou « Dossier tarifaire », qu'il adressera pour avis et validation au service du contrôle.

Le concessionnaire adressera également à la fin de chaque année civile au service de contrôle les documents comptables explicitant les montants réels des composantes de rémunération de la prestation de transport de l'énergie, pour contrôle et suivi des écarts, par rapport au Revenu Autorisé.

Conformément à la réglementation, le concessionnaire adressera pour avis ou information au service du contrôle, les contrats de transport le liant aux producteurs et distributeurs d'énergie électrique.

L'autorité concédante aura toujours le droit de se faire communiquer tout renseignement qu'elle juge

utile à l'appréciation de la rentabilité de l'exploitation.

Article 15-2 – Calcul du revenu autorisé prévisionnel du concessionnaire

(créé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 11)

15-2.1 Revenu autorisé prévisionnel du concessionnaire

Le Revenu Autorisé annuel prévisionnel « $RA_{N,prév}$ » du Concessionnaire est déterminé avant le début de la période tarifaire pour toutes les années civiles N de la période tarifaire à partir des prévisions budgétaires réalisées par le Concessionnaire et présentées dans le Dossier Tarifaire soumis au service du contrôle en amont du début de chaque période tarifaire selon la formule suivante :

$$RA_{N,prév} = CNE_{N,prév} * MCE + CCN_{N,prév}$$

Où:

- $RA_{N,prév}$ est le Revenu Autorisé prévisionnel pour l'année civile N ;
- $CNE_{N,prév}$ représente les Charges Nettes d'Exploitation prévisionnelles à supporter lors de l'année civile N par le concessionnaire pour l'exploitation des ouvrages concédés ainsi que le fonctionnement général du concessionnaire ;
- MCE est le coefficient de Marge sur les Charges d'Exploitation du concessionnaire, afin de permettre au concessionnaire de couvrir les dépenses liées à la réalisation de ses missions et son fonctionnement : la valeur du MCE est fixée à 1,00 ;
- $CCN_{N,prév}$ représente les Charges de Capital Normatives prévisionnelles, qui correspondent à la rémunération prévisionnelle du capital du concessionnaire pour l'année civile N.

Le montant du Revenu Autorisé prévisionnel sera exprimé en francs courants.

15-2.2 Composante « Charges Nettes d'Exploitation »

Les Charges Nettes d'Exploitation prévisionnelles « $CNE_{N,prév}$ » permettant de déterminer le Revenu Autorisé prévisionnel de l'année N sont déterminées ex-ante pour chaque année civile N de la période tarifaire selon la formule suivante :

$$CNE_{N,prév} = CBE_{N,prév} - CTT_{N,prév} - PI_{N,prév}$$

Où:

- $CBE_{N,prév}$ correspond aux Charges Brutes d'Exploitation prévisionnelles à supporter lors de l'année N par le concessionnaire pour l'exploitation des ouvrages concédés ainsi que le fonctionnement général du concessionnaire ; elles sont constituées de deux types de charges :
 - les amortissements des immobilisations hors subventions du concessionnaire, qui sont déterminés à partir des trajectoires prévisionnelles des investissements planifiés par le concessionnaire, déduction faite des reprises du stock historique de provisions pour amortissement de caducité ;
 - les autres charges brutes d'exploitation ;
- $CTT_{N,prév}$ représente la part de ces Charges Brutes d'Exploitation prévisionnelles liées à la réalisation de Travaux pour Tiers (tels que les raccordements et autres prestations), que le concessionnaire prévoit de réaliser pendant l'année civile N ;
- $PI_{N,prév}$ correspond à la part de ces Charges Brutes d'Exploitation prévisionnelles imputables en production immobilisée par le concessionnaire pour l'année civile N.

15-2.3 Composante « Charges de Capital Normatives »

Les Charges de Capital Normatives permettent d'assurer au concessionnaire une rentabilité globale normale via la rémunération des actifs et immobilisations en cours de la concession, déduction faite des éventuelles avances de trésorerie, subventions et participations reçues de l'autorité concédante ou de tiers, ou issues de l'exploitation du contrat.

Les charges de capital normatives pour l'année N sont calculées selon la formule :

$$CTT_n = 0,06625 * BAR \text{ (Immobilisations nettes)} + 0,042 * IEC$$

Où:

- BAR : base d'actifs régulée - valeur nette des immobilisations de la concession, telle que figurant au bilan du concessionnaire de l'année n-1, déduction faite des avances de trésorerie, des subventions et participations nettes obtenues

- IEC : immobilisations en cours, telles que figurant au bilan du concessionnaire de l'année n-1, déduction faite des subventions déjà versées

Article 15-3 – Calcul du revenu autorisé final du concessionnaire

(créé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 11)

Le Revenu Autorisé final (RA_N) du Concessionnaire est calculé selon la formule suivante :

$$RA_N = RA_{N,prév} + [CRC_{N-2} + CRER_{N-2}]$$

Où :

- $RA_{N,prév}$ est le Revenu Autorisé prévisionnel pour l'année civile N tel que déterminé au 15-1 ;
- CRC_{N-2} correspond au solde du Compte de Régularisation des Charges au 31 décembre de l'année civile N-2, qui permet la régularisation ex post de l'écart entre les charges réelles du concessionnaire et la prévision initiale, pour l'année N-2;
- $CRER_{N-2}$ correspond au solde du Compte de Régularisation des Ecart de Revenus au 31 décembre de l'année N-2, qui permet de régulariser l'écart constaté ex post entre le revenu autorisé et le revenu effectivement collecté, pour l'année N-2;
- Les soldes des comptes de régularisation CRC_{N-2} et $CRER_{N-2}$ sont apurés immédiatement dans le cas où ils dépassent un Seuil de Neutralisation SN, fixé à 2 % du Revenu Autorisé prévisionnel de l'année civile N ($RA_{N,prév}$). En deçà de ces écarts, les soldes peuvent être reportés pour apurement dans les années suivantes.

Le montant du Revenu Autorisé final sera exprimé en francs courants.

Article 15-4 – Calcul de la redevance transport

(créé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 11)

La « Redevance Transport » correspond à la part du tarif d'achat de l'électricité facturée aux clients finals visant à couvrir le Revenu Autorisé du concessionnaire. La Redevance est déterminée avant chaque année de la période tarifaire N, à partir du Revenu Autorisé prévisionnel de la même année selon la formule suivante :

$$RT_N = RA_{N,prév} / Volume_{N,prév}$$

Où :

- RT_N représente la Redevance Transport de l'année civile N, facturée aux clients redevables, exprimé en francs pacifiques par kilowattheure ;
- $RA_{N,prév}$ représente le Revenu Autorisé prévisionnel du concessionnaire pour l'année civile N tel que déterminé au 15-2 ci-dessus ;
- $Volume_{N,prév}$ représente le volume prévisionnel de consommation d'électricité des clients redevables de la Redevance Transport pendant l'année civile N, tel qu'il a été évalué par le concessionnaire dans le Dossier Tarifaire soumis au service du contrôle en amont du début de chaque période tarifaire.

Article 16 – Obligation de service

Le concessionnaire a l'obligation de fournir l'énergie électrique aux entreprises de distribution d'énergie électrique dans les conditions prévues au présent cahier des charges.

Il sera tenu compte toutefois des délais normalement nécessaires à la construction des ouvrages destinés à l'exécution du service concédé.

Article 17 – Condition générale du service

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 12)

Le concessionnaire sera tenu de soutirer l'énergie en permanence aux sources de production et aux dispositifs de stockage de l'énergie raccordés au réseau public de transport, dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur.

Il aura toutefois la faculté d'interrompre le service pour l'entretien.

Il s'efforcera de réduire ces interruptions au minimum et de les situer, dans toute la mesure compatible avec les nécessités de son exploitation, aux époques et heures susceptibles de provoquer le moins de gêne possible.

Ces interruptions seront portées à la connaissance du service du contrôle, des producteurs et des distributeurs, au moins cinq jours à l'avance et pourront se faire sauf opposition motivée de ce service.

En cas d'incident exigeant une réfection immédiate, le concessionnaire est autorisé à prendre d'urgence les mesures qui s'imposent et à en aviser le service du contrôle dans les plus brefs délais, dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur.

Le concessionnaire remettra chaque année au service du contrôle un compte rendu statistique de l'exploitation de l'année écoulée.

CHAPITRE V - ACCORDS ANTERIEURS AU PRESENT CAHIER DES CHARGES

Article 18 – Contrats et accords intervenus

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 13)

Il est pris acte des accords existants à ce jour, dont la liste est reportée en annexe 2 de l'avenant 3.

CHAPITRE VI - SECURITE DE L'EXPLOITATION

Article 19 – Conformité des installations

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 14)

Les contrats liant le concessionnaire aux producteurs et distributeurs d'énergie électrique préciseront les normes techniques des interfaces et les obligations qui en découlent.

Ils préciseront notamment les contraintes particulières liées à la production et au transport de l'énergie réactive.

Article 20 – Conditions spéciales du service

Le concessionnaire est tenu d'installer et d'entretenir à ses frais les lignes téléphoniques ou les transmissions par voie hertzienne reconnues nécessaires pour assurer la sécurité de l'exploitation.

Le concessionnaire est tenu d'assurer de manière appropriée les ouvrages de transport d'énergie électrique auprès des compagnies d'assurance de premier ordre.

CHAPITRE VII - DUREE DE LA CONCESSION, EXPIRATION, RACHAT ET DECHEANCE

Article 21 – Durée de la concession

La présente concession prendra fin le 31 décembre de l'année 2027.

Article 22 – Echéance de la concession

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 15)

Avant le commencement de la cinquième année précédant la fin de la concession, le concessionnaire devra demander à l'autorité concédante quelles sont ses intentions pour le mode de gestion du service public du transport d'énergie électrique après la fin de la concession.

Avant le commencement de la quatrième année précédant la fin de la concession, le Ministre chargé de l'énergie notifiera au concessionnaire la décision prise.

Article 23

(supprimé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 16)

Article 24

(supprimé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 16)

Article 25

(supprimé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 16)

Article 26 – Fin de la concession

(remplacé, Avenant n° 1 du 21/12/2016, art. 2)

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 17)

A l'expiration de la concession, l'autorité concédante sera subrogée aux droits du concessionnaire et prendra possession de tous ouvrages de transport faisant partie intégrante de la concession qui lui seront remis en contrepartie du versement d'une indemnité correspondant à la valeur non amortie des ouvrages de transport pour autant que le Concessionnaire ait contribué au financement de ces ouvrages et dans la proportion de sa participation à leur financement.

La valeur non amortie des ouvrages justifiant du montant de l'indemnité de fin de concession sera calculée en fin de concession par différence entre :

- d'une part, le montant des dépenses immobilisées,
- d'autre part, la sommes des amortissements techniques, calculés de façon linéaire sur la durée de vie contractuelle des biens auxquels ils se rapportent (cf annexe 2 de l'avenant n° 1 du 23 décembre 2016) et des provisions pour renouvellement.

Sera retranché du montant des sommes dues au concessionnaire le montant des droits du concédant (soit 633.000.000 XPF), conservés par le concessionnaire au passif de son bilan, depuis que les provisions pour renouvellement constituées jusqu'en 2015 sont devenues sans objet.

Les provisions pour amortissement de caducité relatives au réseau de transport étaient la conséquence de la remise gratuite de ces biens en fin de concession, la modification du contrat depuis l'avenant 2 ne remet pas en cause les provisions antérieurement comptabilisées.

Afin de permettre une réduction durable des charges calculées de la concession, il a été demandé au Concessionnaire de réaffecter les amortissements de caducité bien par bien au titre des amortissements techniques qui auraient dû être constatés en l'absence d'amortissement de caducité.

Le Concédant a autorisé le Concessionnaire à conserver le reliquat de caducité constaté suite à cette réaffectation. Le Concessionnaire procède à une reprise comptable lissée de ce reliquat jusqu'à la fin de la concession, linéairement. La première reprise a été constatée en 2016, et la dernière le sera en 2027. Cette reprise lissée est comptabilisée dans les comptes du concessionnaire comme un produit d'exploitation.

Les sommes dues au Concessionnaire, en exécution des dispositions qui précèdent, sont une composante de l'Indemnité de Fin de Concession, et lui seront payées dans les six mois qui suivront l'expiration de la concession.

Les versements visés à l'alinéa précédent sont passibles d'un intérêt courant à partir du premier jour du septième mois suivant l'expiration de la concession calculé au taux de l'Euribor 3 mois + 1 point, ces intérêts devant être réglés à la même date que le capital.

Dans tous les cas, l'Autorité Concédante aura la faculté, sans qu'il en résulte un droit à indemnité pour le Concessionnaire ou une diminution des sommes qui lui sont dues au titre des paragraphes précédents, de prendre pendant les six derniers mois de la concession toutes mesures utiles pour assurer la continuité du transport d'énergie en fin de concession, en réduisant au minimum la gêne qui en résultera pour le Concessionnaire.

Article 27 – Rachat de la concession

(remplacé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 18)

A toute époque, l'Autorité Concédante aura le droit de racheter la concession avant son terme, moyennant un préavis d'un (1) an.

Le rachat produira effet à partir du 1er janvier de l'année qui suit la date de l'échéance du préavis.

En cas de rachat, le concessionnaire recevra pour toute indemnité :

- 1) Pendant chacune des années restant à courir jusqu'au terme contractuel de la concession, une annuité (A) égale à 50% du résultat d'exploitation moyen des cinq années précédentes.
- 2) Une somme (B) égale à la part restant à amortir de la valeur au jour considéré des ouvrages de la concession subsistant à cette date, pour autant qu'il ait contribué au financement de ces ouvrages, et dans la proportion de sa participation à leur premier établissement. Cette somme sera calculée par l'application des principes exposés à l'article 26 ci-dessus.

Le concessionnaire reversera à l'autorité concédante le solde des provisions pour renouvellement des ouvrages devenus sans objet et portés au passif du bilan en « droits du concédant » depuis l'avenant 2 (Montant de 633.000.000 F).

L'autorité concédante sera tenue, dans tous les cas, de se substituer au concessionnaire pour l'exécution des contrats et baux de location passés par lui en vue d'assurer la marche normale de l'exploitation et l'exécution de ses prestations.

Cette obligation s'étendra, pour les engagements et, marchés relatifs à des transports d'énergie, à toute la durée stipulée dans chaque contrat.

Pour ce faire le concessionnaire sollicitera l'avis préalable du service du contrôle pour tout contrat dont la durée excéderait la date de fin de concession.

Article 28 – Remise des ouvrages

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 19)

En cas de rachat, ou à l'expiration de la concession, le concessionnaire sera tenu de remettre, en bon état d'entretien, toutes les installations reprises par le Territoire.

Le Territoire pourra, s'il y a lieu, retenir sur les indemnités dues au concessionnaire, les sommes nécessaires pour mettre en bon état ces installations.

Dans les deux dernières années qui précéderont le terme de la concession, il pourra également se faire remettre une part des revenus nets de l'exploitation pour les employer à rétablir en bon état les installations qui doivent lui faire retour, si le concessionnaire ne se met pas en mesure de satisfaire pleinement et entièrement aux obligations lui incombant à cet égard et si le montant de l'indemnité à prévoir, en raison de la reprise, n'est pas jugé suffisant pour couvrir les dépenses de travaux reconnus nécessaires.

Article 29 – Déchéance et mise en régie provisoire

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 20)

Si le concessionnaire n'a pas présenté les projets d'exécution, ou s'il n'a pas achevé ou mis en service les ouvrages concédés dans les délais et conditions fixés par le cahier des charges, il encourra la déchéance qui sera prononcée, après mise en demeure, par décision du Conseil des Ministres.

Si l'exploitation de la concession vient à être interrompue en partie ou totalité ou si la sécurité publique vient à être compromise du fait du concessionnaire, il pourra y être pourvu aux frais et risques du concessionnaire par l'autorité concédante qui, après avis du service du contrôle, prendra toute disposition nécessaire à cet effet après mise en demeure adressée au concessionnaire. Passé ce délai le concessionnaire encourra la déchéance.

La déchéance pourra également être prononcée si le concessionnaire, après mise en demeure, ne se conforme pas aux prescriptions de l'article premier du cahier des charges, en ce qui concerne l'objet principal de l'entreprise.

La déchéance ne sera pas encourue dans le cas où le concessionnaire n'aurait pu remplir ses obligations par suite de circonstances de force majeure dûment constatées ou par suite du refus de l'autorité concédante d'approuver les extensions d'ouvrages sollicitées par le concessionnaire.

La déchéance entraîne, pour le concédant, l'obligation de régler au concessionnaire l'indemnité de fin de concession prévue à l'article 26, calculée au jour de la déchéance (soit la seule valeur non amortie des ouvrages, déduction faite des droits du concédant).

Article 30 – Procédure en cas de déchéance

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 21)

Sauf recours au Tribunal Administratif, le prononcé de la déchéance abroge la convention de concession. Dès ce prononcé, l'autorité concédante entre en possession de tous les biens faisant partie de la concession. Elle créditera le concessionnaire des créances relatives à l'exploitation qu'elle reprendra à la valeur d'échéance et le débitera des dettes dont elle reprendra la charge.

L'autorité concédante sera tenue de se substituer au concessionnaire pour l'exécution des engagements en cours. Le personnel nécessaire à l'exploitation sera laissé à la disposition de l'autorité concédante.

Article 30-1 – Reprise des personnels

(créé, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 22)

En cas de fin de concession, pour quelque cause que ce soit, les personnels du concessionnaire sont repris dans les conditions ci-après :

Lorsque l'activité est reprise en régie par la Polynésie française ou par l'un de ses établissements publics administratifs, la reprise des personnels est réalisée dans les conditions prévues par la réglementation en vigueur.

Dans tous les autres cas, et notamment lorsqu'il est prévu de confier l'activité à un nouvel opérateur, la Polynésie française prévoira, au stade de l'appel à candidatures et/ou dans un cahier des charges, l'obligation de reprise de l'ensemble des personnels par le nouvel opérateur, selon un principe de transfert des contrats individuels et donc de maintien des rémunérations et avantages acquis.

CHAPITRE VIII - CLAUSES FINANCIERES

Article 31 – Redevance domaniale

Le Territoire recevra une redevance domaniale fixée forfaitairement pour la durée de la concession à cent mille francs cfp par MégaVolt-Ampère de puissance maximale transportable en haute tension sur chaque tronçon défini à l'article 3 ci-dessus. Cette redevance est payable en trois fractions définies comme suit :

- * dix pour cent à la date de publication du présent cahier des charges au journal officiel de la Polynésie française ;
- * et deux fractions égales, les cinquième et dixième anniversaires de cette même date.

Cette redevance sera indexée sur le rapport I/IO, où :

- * I représente la valeur du tarif nuit moyenne tension à usage industriel ayant cours à la date de versement de chaque fraction de la redevance ;
- * IO représente la valeur de ce même index à la date de publication du présent cahier des charges au journal officiel de la Polynésie française.

CHAPITRE IX - CLAUSES DIVERSES

Article 32 – Cession de la concession

Toute cession partielle ou totale de la concession, tout changement de concessionnaire ne pourra avoir lieu qu'en vertu d'une autorisation donnée par l'autorité concédante.

Faute par le concessionnaire de se conformer aux dispositions du présent article, il encourra la déchéance.

Article 33 - Hypothèque

Tout projet de contrat relatif aux hypothèques dont pourraient faire l'objet les dépendances immobilières de la concession devra être notifié pour avis au service de contrôle.

Article 34 - Impôts

Tous les impôts établis ou à établir par le Territoire seront à la charge du concessionnaire, conformément à la législation en vigueur.

Article 35 – Recouvrement des taxes et redevances

Le recouvrement des taxes et redevances au profit du Territoire sera opéré d'après les règles en vigueur pour le recouvrement des produits et redevances domaniaux.

Article 36 - Pénalités

(modifié, Avenant n° 3 du 25 mars 2022, art. 23)

Faute par le concessionnaire de remplir les obligations qui lui sont imposées par le présent cahier des charges et nonobstant la déchéance qui pourrait être encourue, il lui sera fait application des dispositions prévues par le code de l'énergie de la Polynésie et les autres réglementations applicables.

Article 37 – Jugement des contestations

Les contestations qui s'élèveraient entre le concessionnaire et l'autorité concédante, au sujet de l'exécution et de l'interprétation du présent cahier des charges, seront jugées par le Tribunal Administratif de la Polynésie française.

Article 38 – Frais d'enregistrement

Le présent cahier des charges et la convention à laquelle il est annexé ne sont pas soumis à la formalité de l'enregistrement et sont exonérés du droit de timbre.

Le Président de la
S.A. T.E.P

Le Président du Gouvernement
de la Polynésie française

LU ET APPROUVE
Henri MARERE

Alexandre LEONTIEFF

(I) 1er AVENANT n° 10117 du 23 décembre 2016 :

Article 3.— Entrée en vigueur

Le présent avenant entrera en vigueur au jour de sa parution au Journal officiel de la Polynésie française. Ce qui donnera le droit à la SAEML TEP d'appliquer la mesure de l'abandon de caducité dans l'exercice au cours duquel la convention a été modifiée, avec effet au premier janvier dudit exercice.

(II) CONVENTION n° 3814 du 11 juin 2019 portant avenant n° 2 :

Article 2.— Entrée en vigueur

Le présent avenant entre en vigueur dès qu'il aura exécutoire conformément aux dispositions de l'article 171 du statut de la Polynésie française.

(III) CONVENTION n° 2074 MEF du 25 mars 2022 portant avenant n° 3 :

Article 24.— Entrée en vigueur

Le présent avenant entre en vigueur dès qu'il aura valeur exécutoire conformément aux dispositions de l'article 171 du statut de la Polynésie française. Cependant, les clauses de l'article 11 du présent avenant ne produiront leurs effets sur le tarif de la redevance transport qu'à compter du 1er janvier 2024.

ANNEXES à l'avenant n° 1

Annexe 1 : Inventaire des biens de transport remis au Concédant en fin de contrat contre indemnité, et montant de l'indemnité correspondante.

			Valeurs									
			Date de Mise en Service (MM/AA/YY)	Dot Cartulaire année de mise en service	Cumuls annuels de dot (axe 01)	Cumuls annuels de dot (axe 02)	Somme de Valeur d'origine	Somme de Valeur de Recouvrement	Somme de Valeur de Recouvrement	Somme de Valeur de Recouvrement	Somme de Valeur de Recouvrement	Somme de Valeur de Recouvrement
ARU-VAI 30	Accès aux pylônes	Accès aux pylônes	30/12/1989	78 101	2 115 284	2 193 345	3 045 951	1 833 211	67 688	1 145 052	400 486	
			30/12/1989	1 271 568	33 166 722	34 438 289	48 319 569	28 007 454	1 073 768	19 238 347	7 426 897	
			09/09/1990	541	13 874	14 414	20 000	11 407	444	8 148	3 259	
	Total Accès aux pylônes						51 385 520	29 852 073	1 141 900	20 391 547	7 830 642	
							51 385 520	29 852 073	1 141 900	20 391 547	7 830 642	
ARU-VAI 30	accès Tunnel	accès Tunnel	30/12/1989	91 458	2 385 527	2 476 985	3 475 401	0	0	786 103	0	
				518 262	13 517 989	14 036 251	19 693 939	0	0	4 454 582	0	
	Total accès Tunnel						23 169 341	0	0	5 240 684	0	
							23 169 341	0	0	5 240 684	0	
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires		01/10/1989	0	0	0	0	0	0	0	0	
			01/10/2009	5 833	36 456	42 289	104 994	18 749	3 000	83 245	50 247	
				69 516	434 473	503 989	1 251 284	223 443	35 751	992 089	598 829	
				258 534	1 615 837	1 874 370	4 653 609	831 002	132 960	3 689 648	2 227 085	
				1 033 692	6 460 572	7 494 264	18 606 448	3 322 580	531 613	14 752 255	8 904 514	
			02/09/2013	2 403 281	5 607 656	8 010 937	33 645 934	2 243 062	961 312	30 441 559	19 867 123	
	Total Câble souterrain MT et accessoires						58 262 269	6 638 836	1 664 636	49 958 796	31 647 798	
							58 262 269	6 638 836	1 664 636	49 958 796	31 647 798	
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)		01/10/1989	0	0	0	0	0	0	0	0	
			01/10/2009	329 984	2 062 400	2 392 384	5 939 711	1 060 663	169 706	4 709 343	2 842 576	
				5 432 516	33 953 228	39 385 744	97 785 296	17 461 660	2 793 865	77 529 770	46 797 270	
	Total Support MT (tranchées+chambres)						103 725 007	18 522 323	2 963 572	82 239 113	49 639 825	
							103 725 007	18 522 323	2 963 572	82 239 113	49 639 825	
ATI-TITAA 30	Câble aérien MT et accessoires		30/12/2011	13 708	55 975	69 684	469 292	54 751	13 408	401 133	253 641	
							469 292	54 751	13 408	401 133	253 641	
	Total Câble aérien MT et accessoires						67 700 647	7 898 409	1 934 304	57 867 934	36 590 588	
	Support MT (tranchées+chambres)		30/12/2011	1 977 566	8 075 060	10 052 625	67 700 647	7 898 409	1 934 304	57 867 934	36 590 588	
	Total Support MT (tranchées+chambres)						68 168 938	7 898 409	1 934 304	57 867 934	36 590 588	
							68 168 938	7 898 409	1 934 304	57 867 934	36 590 588	
ATI-TITAA 30	éclairage public		18/04/2001	77 019	1 136 035	1 213 055	2 002 503	656 376	44 500	1 301 627	812 126	
							2 002 503	656 376	44 500	1 301 627	812 126	
	Total éclairage public						2 002 503	656 376	44 500	1 301 627	812 126	
							2 002 503	656 376	44 500	1 301 627	812 126	
Etudes foncières	Etudes foncières		30/12/1990	342 798	8 598 524	8 941 322	12 683 537	7 069 897	281 856	5 331 783	2 231 363	
							12 683 537	7 069 897	281 856	5 331 783	2 231 363	
	Total Etudes foncières						12 683 537	7 069 897	281 856	5 331 783	2 231 363	
							12 683 537	7 069 897	281 856	5 331 783	2 231 363	
FAATAUTIA	Faatautia		30/12/1989	510 376	13 312 315	13 822 691	19 394 299	11 241 510	430 984	7 721 804	2 980 976	
							19 394 299	11 241 510	430 984	7 721 804	2 980 976	
	Total Faatautia						19 394 299	11 241 510	430 984	7 721 804	2 980 976	
							19 394 299	11 241 510	430 984	7 721 804	2 980 976	
PATI-FAT2/3 20	Câble souterrain MT et accessoires		01/08/2002	287 391	3 855 831	4 143 222	7 184 779	2 754 165	205 279	4 225 334	1 967 261	
				449 338	6 028 612	6 477 950	11 233 439	4 306 152	320 955	6 606 332	3 075 823	
	Total Câble souterrain MT et accessoires						18 418 217	7 060 317	526 235	10 831 666	5 043 083	
	Support MT (tranchées+chambres)		01/08/2002	181 584	2 436 247	2 617 831	4 539 592	1 740 177	129 703	2 669 712	1 242 983	
	Total Support MT (tranchées+chambres)			951 788	12 769 824	13 721 612	23 794 702	9 121 303	679 849	13 993 551	6 515 216	
							28 334 294	10 861 479	809 551	16 663 283	7 758 200	
	Total PATI-FAT2/3 20						48 793 811	17 821 798	1 335 784	27 454 817	12 801 283	
							48 793 811	17 821 798	1 335 784	27 454 817	12 801 283	
PATI-TV 30	Câble souterrain MT et accessoires		01/12/2004	335 338	3 716 660	4 051 998	7 712 769	2 442 377	220 365	5 050 627	2 626 014	
			01/01/2005	2 014 299	22 157 290	24 171 589	44 314 580	13 927 439	1 266 131	29 121 010	15 193 570	
			01/01/2006	374 250	3 742 503	4 116 753	7 859 256	2 245 502	224 550	5 389 204	2 919 152	
	Total Câble souterrain MT et accessoires						59 886 605	18 615 318	1 711 046	39 560 241	20 738 737	
	Support MT (tranchées+chambres)		01/12/2004	69 565	771 014	840 580	1 600 000	506 667	45 714	1 047 619	544 762	
				367 443	3 407 492	3 774 935	7 071 187	2 239 209	202 034	4 629 944	2 407 571	
				567 353	6 288 166	6 855 519	13 049 126	4 132 223	371 832	8 544 071	4 442 517	
				780 102	8 446 128	9 226 230	17 943 341	5 681 741	512 638	11 747 961	6 108 940	
				4 306 113	47 726 082	52 032 195	99 040 592	31 362 854	2 829 731	64 848 027	33 720 963	
	Total Support MT (tranchées+chambres)						138 703 246	43 922 695	3 962 950	90 817 602	47 225 153	
							140 589 851	42 814 013	4 273 886	130 377 643	67 853 890	
	Total PATI-TV 30						140 589 851	42 814 013	4 273 886	130 377 643	67 853 890	
							140 589 851	42 814 013	4 273 886	130 377 643	67 853 890	
FAT2/3-FAT4/5 20	Câble souterrain MT et accessoires		01/08/2002	215 543	2 891 874	3 107 417	5 388 585	2 065 624	153 960	3 169 021	1 475 446	
				337 003	4 521 459	4 858 462	8 425 079	3 229 614	240 717	4 954 749	2 306 867	
	Total Câble souterrain MT et accessoires						13 813 664	5 295 238	394 676	8 123 750	3 782 313	
	Support MT (tranchées+chambres)		01/08/2002	136 188	1 827 185	1 963 373	3 404 693	1 305 132	97 277	2 002 284	932 237	
				713 841	9 577 368	10 291 209	17 846 026	6 840 977	509 886	10 495 163	4 886 412	

Type	Désignation	Composant	Date de Mise en Service (MMS)	Dot. Caducité année	Cumul amortis de caducité (exc n-1)	Cumul amortis de caducité (exc n)	Somme de valeur d'origine	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n-1)	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n)	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n)	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n)	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n)	Somme de cumul Amort. Tranche de (exc n)
	FAT2/3-FAT4/5 20	Total Support MT (tranchées+chambres)					21 250 719	8 146 109	607 163	12 497 447	5 818 649		
	Total FAT2/3-FAT4/5 20						35 064 384	13 441 347	1 001 840	20 621 197	9 600 962		
	FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	01/08/2002	22 969	308 162	331 130	574 215	220 116	16 406	337 693	157 225		
				66 309	889 641	955 950	1 657 716	635 458	47 363	974 895	453 898		
				104 946	1 408 028	1 512 974	2 623 655	1 005 734	74 962	1 542 959	718 382		
				164 084	2 201 459	2 365 543	4 102 098	1 572 471	117 203	2 412 424	1 123 193		
				205 244	2 753 689	2 958 933	5 131 097	1 966 921	146 603	3 017 574	1 404 943		
		Total Câble souterrain MT et accessoires					14 088 780	5 400 699	402 537	8 285 545	3 857 642		
		Support MT (tranchées+chambres)	01/08/2002	113 845	1 527 421	1 641 266	2 846 125	1 091 015	81 318	1 673 793	779 296		
				347 563	4 663 138	5 010 701	8 689 076	3 330 813	248 259	5 110 004	2 379 152		
		Total Support MT (tranchées+chambres)					11 535 202	4 421 827	329 577	6 783 797	3 158 448		
	Total FAT4/5-Pylone N°1						25 623 982	9 822 526	732 114	15 069 342	7 016 950		
	Hangar de stockage+aménagement	Hangar de stockage+aménagement	30/12/1997	1 626 400	29 410 724	31 037 124	48 791 985	22 058 043	1 219 800	25 514 142	12 096 346		
	Total Hangar de stockage+aménagement						48 791 985	22 058 043	1 219 800	25 514 142	12 096 346		
	Total Hangar de stockage+aménagement						48 791 985	22 058 043	1 219 800	25 514 142	12 096 346		
	Hitiia	Hitiia	30/12/1989	451 520	11 777 154	12 228 674	17 157 770	9 945 152	381 284	6 831 334	2 637 213		
	Total Hitiia						17 157 770	9 945 152	381 284	6 831 334	2 637 213		
	Invest. Commun	Invest. Commun	24/11/1992	174 099	4 033 297	4 207 397	6 093 471	3 137 009	135 410	2 821 051	1 331 536		
			09/12/1993	44 118	974 265	1 018 382	1 500 000	736 111	33 333	730 556	363 889		
			26/11/1995	132 917	2 680 486	2 813 403	4 253 333	1 906 123	94 519	2 252 691	1 212 988		
			07/10/2002	64 414	853 491	917 905	1 610 360	478 162	35 786	1 100 413	206 769		
			25/08/2003	89 157	1 107 035	1 196 193	2 139 773	590 419	47 551	1 501 804	978 748		
	Total Invest. Commun						15 596 937	6 843 824	346 599	8 406 514	4 593 930		
	Ligne	Ligne	14/06/1992	964 699	22 750 829	23 715 528	33 764 481	17 695 089	750 322	15 319 070	7 065 530		
			19/04/1993	39 538	899 496	939 034	1 344 301	679 619	29 673	634 809	306 202		
	Total Ligne						35 108 782	18 374 708	780 195	15 953 879	7 371 732		
	Total Ligne						35 108 782	18 374 708	780 195	15 953 879	7 371 732		
	Maroto	Maroto	31/12/1989	2 733 158	71 289 877	74 023 036	103 860 013	60 200 341	2 308 000	41 351 672	15 963 669		
	Total Maroto						103 860 013	60 200 341	2 308 000	41 351 672	15 963 669		
	PAP0-PAP1 30	Câble souterrain MT et accessoires	01/01/1997	48 214	916 062	964 276	2 168 195	916 062	48 214	1 203 939	247 794		
				225 876	4 291 638	4 517 514	10 157 727	4 291 638	225 876	5 640 214	1 160 883		
				571 964	10 867 315	11 439 279	25 721 467	10 867 315	571 964	14 282 168	2 939 596		
				722 893	13 734 961	14 457 854	32 508 800	13 734 961	722 893	18 050 946	3 715 291		
		Total Câble souterrain MT et accessoires					70 556 189	29 809 976	1 568 946	39 177 267	8 063 564		
		Support MT (tranchées+chambres)	01/01/1997	55 592	1 056 249	1 111 841	2 500 000	1 056 249	55 592	1 388 155	285 714		
				229 389	4 358 385	4 587 773	10 315 708	4 358 385	229 389	5 727 935	1 178 938		
				296 290	5 629 518	5 925 808	13 324 308	5 629 518	296 290	7 398 500	1 522 778		
		Total Support MT (tranchées+chambres)					26 140 016	11 044 151	581 271	14 514 589	2 987 430		
	Total PAP0-PAP1 30						96 696 205	40 854 127	2 150 217	53 891 860	11 050 955		
	PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	01/01/1995	73 046	1 533 959	1 607 004	3 481 304	1 533 959	73 046	1 874 300	198 932		
				244 651	5 137 678	5 382 329	11 659 910	5 137 678	244 651	6 277 581	666 281		
				420 754	8 835 838	9 256 592	20 052 848	8 835 838	420 754	10 796 256	1 145 877		
				603 884	12 681 568	13 285 452	28 780 695	12 681 568	603 884	15 495 243	1 644 611		
			01/06/2009	154 904	1 019 785	1 174 689	4 152 724	781 108	118 649	3 252 967	1 947 825		
		Total Câble souterrain MT et accessoires					68 127 482	28 970 150	1 460 985	37 656 347	5 603 526		
		Support MT (tranchées+chambres)	01/01/1995	263 749	5 538 720	5 802 468	12 326 600	5 538 720	263 749	6 524 132	704 377		
				542 631	11 395 251	11 937 882	25 360 500	11 395 251	542 631	13 427 618	1 449 171		
				858 130	18 020 721	18 878 850	40 105 697	18 020 721	858 130	21 226 847	2 291 754		
		Total Support MT (tranchées+chambres)					77 792 797	34 954 691	1 664 509	41 173 556	4 445 303		
	Total PAP1-PAP2 20						145 920 278	63 924 843	3 125 494	78 869 343	10 048 828		
	PAP2-PAP5 20	Câble aérien MT et accessoires	01/02/1992	21 429	512 500	533 929	750 000	0	0	216 071	0		
				60 951	1 457 755	1 518 706	2 133 300	0	0	614 594	0		
				444 809	10 638 350	11 083 159	15 568 317	0	0	4 485 158	0		
				1 078 448	25 792 891	26 871 339	37 745 694	0	0	10 874 355	0		
			01/09/1999	82 666	1 350 206	1 432 872	2 314 639	1 080 183	86 133	1 168 362	440 984		
				169 704	2 771 826	2 941 530	4 751 702	2 217 461	135 763	2 398 478	905 086		
				374 306	6 113 666	6 487 972	10 480 570	4 890 933	299 445	5 290 192	1 995 299		

Type	Désignation	Composant	Date de Mise En Service (M.E.S.)	Dot. Caducité année plan	Cumul amortis de caducité (exo n-1)	Cumul amorti de caducité (exo n)	valeurs		Somme de Valeur Tech. Transférées (exo n-1)	Somme de Valeur Amort. (exo n)	Somme de DAP 2010	Somme de Valeur Amort. option (exo n)	Somme de Valeur Amort. option (exo n-1)	Somme de Valeur Amort. option (exo n-2)	
PAP2-PAPS 20	Total Câble aérien MT et accessoires	Support MT (tranchées+chambres)	01/02/1992	395 164	5 450 994	9 846 158	73 744 222	8 188 558	501 340	25 047 190	3 342 269				
				425 468	10 175 774	10 601 241	13 830 723	0	0	3 984 565	0				
				939 787	22 476 569	23 416 395	14 891 376	0	0	4 290 135	0				
							32 892 533	0	0	9 476 184	0				
Total Support MT (tranchées+chambres)							61 614 638	0	0	17 750 884	0				
Total PAP2-PAPS 20							135 358 860	8 188 558	501 340	42 798 074	3 342 269				
PAPENOO	Papenoo	Total Papenoo	30/12/1989	81 786	2 133 256	2 215 042	3 107 874	0	0	702 972	0				
				297 446	7 758 879	8 055 825	11 302 942	0	0	2 566 618	0				
							14 410 816	0	0	3 259 589	0				
								0	0		0				
Total PAPENOO							14 410 816	0	0	3 259 589	0				
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	Total Câble souterrain MT et accessoires	01/08/1988	1 174 930	32 212 657	33 387 585	45 822 259	0	0	8 618 949	0				
				999 311	8 993 800	9 993 111	19 986 222	5 139 314	571 035	14 275 873	7 994 489				
				83 503	549 730	633 214	1 503 060	282 718	42 945	1 177 367	705 007				
				92 378	608 158	700 517	1 662 812	312 767	47 509	1 302 536	779 938				
				276 740	1 821 872	2 098 612	4 981 320	936 963	142 323	3 902 034	2 336 476				
							73 955 673	-6 671 762	803 812	29 276 789	11 815 910				
				798 098	21 881 182	22 679 280	31 125 815	0	0	5 854 618	0				
				2 232 779	61 215 351	63 448 130	87 078 372	0	0	16 379 027	0				
				259 935	1 711 239	1 971 174	4 678 830	880 066	133 681	3 665 084	2 194 594				
				869 450	5 723 879	6 593 329	15 650 100	2 943 709	447 146	12 259 245	7 340 642				
Total Support MT (tranchées+chambres)							138 533 117	3 823 775	580 827	38 157 973	9 535 236				
Total PAPV-ARU 30							212 488 790	10 495 537	1 384 638	67 434 782	21 981 146				
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	Total Câble souterrain MT et accessoires	30/12/2011	7 979 523	32 583 054	40 562 577	273 173 685	24 787 983	6 070 526	242 315 176	175 539 386				
							273 173 685	24 787 983	6 070 526	242 315 176	175 539 386				
							875 057 790	79 403 392	19 445 729	776 208 669	562 305 654				
							875 057 790	79 403 392	19 445 729	776 208 669	562 305 654				
Total Support MT (tranchées+chambres)							1 148 231 475	104 191 875	25 516 255	1 018 523 845	737 845 040				
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	Total Câble aérien MT et accessoires	01/01/1997	437 910	8 320 288	8 758 197	19 692 998	8 320 288	437 910	10 934 801	2 250 628				
				116 128	1 916 111	2 032 239	3 251 582	1 532 889	92 902	1 625 791	603 865				
				2 640	28 595	31 235	58 070	17 974	1 659	38 437	20 186				
				5 318	57 608	62 926	116 909	36 211	3 343	77 436	40 668				
				5 464	59 189	64 653	120 200	37 205	3 434	79 561	41 784				
				371 971	4 029 688	4 401 560	8 183 367	2 532 947	233 810	5 416 610	2 844 694				
							31 423 206	12 477 513	773 059	18 172 685	5 801 825				
				83 333	1 583 333	1 666 667	2 500 000	1 357 143	71 429	1 071 429	285 714				
				524 937	9 973 797	10 498 733	15 748 100	8 548 969	449 946	6 749 186	1 799 783				
				466 045	5 048 826	5 514 871	10 253 000	3 173 548	292 943	6 786 510	3 564 138				
Total Support MT (tranchées+chambres)							28 501 100	13 079 659	814 317	14 607 124	5 649 635				
Total PAPV-PAP0 30							59 924 306	25 867 172	1 587 876	32 779 758	11 451 461				
Piste	Piste	Total Piste	30/12/1992	57 020	1 316 212	1 373 232	1 995 700	0	0	622 468	0				
				50 710	684 585	735 295	1 267 750	380 325	28 172	859 253	549 358				
							3 263 450	380 325	28 172	1 481 721	549 358				
							3 263 450	380 325	28 172	1 481 721	549 358				
Total Piste							3 263 450	380 325	28 172	1 481 721	549 358				
Piste Liaison Papenoo2	Piste Liaison Papenoo2	Total Piste Liaison Papenoo2	14/06/1992	132 097	3 115 288	3 247 385	4 623 396	0	0	1 376 011	0				
							4 623 396	0	0	1 376 011	0				
								0	0		0				
								0	0		0				
Total Piste Liaison Papenoo2							4 623 396	0	0	1 376 011	0				
Piste Poste Est	Piste Poste Est	Total Piste Poste Est	30/12/1989	5 569	145 256	150 825	211 619	122 661	4 703	84 256	32 527				
							211 619	122 661	4 703	84 256	32 527				
Total Piste Poste Est							211 619	122 661	4 703	84 256	32 527				
Pistes Non Renouv.	Pistes Non Renouv.	Total Pistes Non Renouv.	30/12/1996	657 317	12 543 797	13 201 114	81 507 291	44 440 880	2 328 780	34 737 631	9 121 054				
							81 507 291	44 440 880	2 328 780	34 737 631	9 121 054				
Total Pistes Non Renouv.							81 507 291	44 440 880	2 328 780	34 737 631	9 121 054				
Poste Sud	Poste Sud	Total Poste Sud	30/12/1989	3 876 829	101 120 619	104 997 448	147 319 496	85 390 745	3 273 767	58 654 985	22 643 552				
							147 319 496	85 390 745	3 273 767	58 654 985	22 643 552				
Total Poste Sud							147 319 496	85 390 745	3 273 767	58 654 985	22 643 552				
PUN-ATI 20	Câble souterrain MT et accessoires	Total Câble souterrain MT et accessoires	30/12/2011	3 851 768	15 728 052	19 579 820	131 862 717	15 383 984	3 767 506	112 711 227	71 286 659				
				1 210 726	2 633 240	3 843 965	16 950 163	1 049 296	484 290	15 416 577	10 089 383				
							148 812 880	16 433 279	4 251 797	128 127 804	81 358 042				
Total Support MT (tranchées+chambres)							509 004 916	59 383 907	14 542 998	435 078 012	275 105 038				
Total Support MT (tranchées+chambres)							509 004 916	59 383 907	14 542 998	435 078 012	275 105 038				

Secrétariat général du gouvernement de la Polynésie française

			Valeurs									
Type	Désignation	Composant	Date de Mise en Service (M/S)	Dol. Caducité antécédente pleine	Cumul amortis de caducité (exon n°1)	Cumul amortis de caducité (exon N)	Somme de Valeur d'origine	Somme de Valeur technique Transferts exon n°1	Somme de Valeur technique Transferts exon n°2	Somme de Valeur technique Transferts exon n°3	Somme de Valeur technique Transferts exon n°4	Somme de Valeur technique Transferts exon n°5
Pylônes	Pylônes	Pylônes	30/12/1989	5 990 062	156 248 791	162 230 853	227 622 366	131 936 668	5 058 275	90 627 424	34 986 401	
			30/12/1990	683 064	17 131 528	17 816 592	25 273 377	14 087 568	561 631	10 624 179	4 446 242	
		Total Pylônes					252 895 743	146 024 235	5 619 905	101 251 602	39 432 643	
Total Pylônes							252 895 743	146 024 235	5 619 905	101 251 602	39 432 643	
Réalisation du Tunnel	Réalisation du Tunnel	Réalisation du Tunnel	30/12/1989	2 179 114	56 838 550	59 017 663	82 806 322	0	0	18 730 001	0	
						82 806 322	0	0	18 730 001	0		
		Total Réalisation du Tunnel					82 806 322	0	0	18 730 001	0	
Total Réalisation du Tunnel							82 806 322	0	0	18 730 001	0	
Route des plaines	Route des plaines	Route des plaines	30/12/2000	2 664 241	40 185 628	42 849 869	71 934 495	24 111 377	1 598 544	46 224 574	28 640 586	
						71 934 495	24 111 377	1 598 544	46 224 574	28 640 586		
		Total Route des plaines					71 934 495	24 111 377	1 598 544	46 224 574	28 640 586	
Total Route des plaines							71 934 495	24 111 377	1 598 544	46 224 574	28 640 586	
TIP-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	Câble souterrain MT et accessoires	01/10/1989	42 760	1 122 453	1 165 213	1 624 884	0	0	359 796	0	
				356 298	9 351 820	9 709 118	13 539 320	0	0	2 997 992	0	
			01/03/2005	103 624	1 121 589	1 126 213	2 279 720	705 628	65 135	1 508 958	792 474	
				1 653 969	17 917 997	19 571 985	36 387 316	11 262 741	1 039 638	24 084 938	12 648 924	
		Total Câble souterrain MT et accessoires					53 831 240	11 968 368	1 104 772	28 951 683	13 441 398	
Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	01/10/1989	28 737	754 342	783 079	1 092 000	0	0	241 800	0	
				180 891	4 748 381	4 929 272	6 873 847	0	0	1 522 066	0	
		Total Support MT (tranchées+chambres)	01/03/2005	3 080 345	33 370 404	36 450 749	67 767 590	20 975 682	1 936 217	44 855 690	23 557 305	
							75 733 437	20 975 682	1 936 217	46 619 586	23 557 305	
Total TIP-VAI 30							129 564 677	22 944 651	3 040 989	75 571 240	36 998 705	
TIT1-TIT2 20	Câble aérien MT et accessoires	Câble aérien MT et accessoires	01/06/1989	164 453	4 371 710	4 536 163	6 249 216	0	0	1 324 239	0	
						6 249 216	0	0	1 324 239	0		
		Total Câble aérien MT et accessoires					6 249 216	0	0	1 324 239	0	
Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	01/06/1989	29 162	775 225	804 387	1 108 159	0	0	234 824	0	
				102 799	2 731 738	2 835 537	3 906 359	0	0	827 776	0	
		Total Support MT (tranchées+chambres)		318 826	8 471 450	8 794 276	12 115 377	0	0	2 567 306	0	
							17 129 895	0	0	3 629 906	0	
Total TIT1-TIT2 20							28 378 111	0	0	4 954 145	0	
TIT-TIT1 20	Câble souterrain MT et accessoires	Câble souterrain MT et accessoires	01/01/1998	383 016	6 894 280	7 277 296	15 961 118	6 894 280	383 016	8 683 823	2 280 160	
						15 961 118	6 894 280	383 016	8 683 823	2 280 160		
		Total Câble souterrain MT et accessoires					31 922 237	13 788 541	766 030	17 367 666	4 560 320	
		Support MT (tranchées+chambres)	01/01/1998	766 030	13 788 541	14 554 571	31 922 237	13 788 541	766 030	17 367 666	4 560 320	
		Total Support MT (tranchées+chambres)					47 883 355	20 682 821	1 149 046	26 051 488	6 450 479	
Total TIT-TIT1 20							47 883 355	20 682 821	1 149 046	26 051 488	6 450 479	
TIT-TRV 20	Câble souterrain MT et accessoires	Câble souterrain MT et accessoires	01/07/1991	878 389	21 520 538	22 398 927	31 622 015	0	0	8 583 118	0	
						31 622 015	0	0	8 583 118	0		
		Total Câble souterrain MT et accessoires					24 057 017	0	0	6 529 762	0	
Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	01/07/1991	668 250	16 372 136	17 040 387	24 057 017	0	0	6 529 762	0	
				2 948 848	72 246 768	75 195 616	106 158 517	0	0	28 814 455	0	
		Total Support MT (tranchées+chambres)	01/01/1994	36 364	800 000	836 364	1 200 000	754 286	34 286	411 429	34 286	
							131 415 533	754 286	34 286	35 755 645	34 286	
Total TIT-TRV 20							163 037 548	754 286	34 286	44 338 761	34 286	
Topo et étude de sol	Topo et étude de sol	Topo et étude de sol	30/12/1990	2 594 226	65 071 827	67 666 053	95 986 350	53 503 503	2 133 030	40 349 818	16 886 488	
						95 986 350	53 503 503	2 133 030	40 349 818	16 886 488		
		Total Topo et étude de sol					95 986 350	53 503 503	2 133 030	40 349 818	16 886 488	
Travaux divers	Travaux divers	Travaux divers	30/12/1991	128 384	3 051 918	3 120 302	4 621 829	0	0	1 309 518	0	
						4 621 829	0	0	1 309 518	0		
		Total Travaux divers					4 621 829	0	0	1 309 518	0	
Total Travaux divers							4 621 829	0	0	1 309 518	0	
VAH1-ATI 20	Câble aérien MT et accessoires	Câble aérien MT et accessoires	30/12/2011	1 003 943	4 099 434	5 103 377	34 369 325	4 009 755	981 981	29 377 590	18 575 802	
						4 679 842	278 562	133 710	4 267 570	2 796 763		
		Total Câble aérien MT et accessoires		332 296	692 284	1 024 581	39 049 167	4 288 317	1 115 690	33 645 160	21 372 565	
Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/2011	1 001 890	4 051 051	5 082 941	34 299 043	4 001 555	979 973	29 317 515	18 537 818	
						34 299 043	4 001 555	979 973	29 317 515	18 537 818		
		Total Support MT (tranchées+chambres)					73 388 210	8 289 872	1 095 663	62 962 675	38 510 381	
Total VAH1-ATI 20							73 388 210	8 289 872	1 095 663	62 962 675	38 510 381	
VAH1-TIT 20	Câble souterrain MT et accessoires	Câble souterrain MT et accessoires	01/07/1991	439 195	10 760 269	11 199 464	15 811 007	0	0	4 291 559	0	
				121 466	1 053 197	1 174 663	2 429 326	624 684	69 409	1 735 233	971 730	
		Total Câble souterrain MT et accessoires					18 240 333	624 684	69 409	6 026 792	971 730	
Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	Support MT (tranchées+chambres)	01/07/1991	334 125	8 156 068	8 520 193	12 028 508	0	0	3 264 881	0	
				1 474 424	36 113 384	37 597 808	53 079 258	0	0	14 407 227	0	
		Total Support MT (tranchées+chambres)					65 107 767	0	0	17 672 108	0	
Total VAH1-TIT 20							83 348 100	624 684	69 409	23 698 900	971 730	
VAH1-VAH2 20	Câble aérien MT et accessoires	Câble aérien MT et accessoires	01/01/1987	263 165	7 611 773	7 894 938	10 526 584	0	0	1 503 798	0	
						10 526 584	0	0	1 503 798	0		
		Total Câble aérien MT et accessoires					10 526 584	0	0	1 503 798	0	
							10 526 584	0	0	1 503 798	0	

Voie	Désignation	Composant	Date de mise en service (MCS)	Dot. Capacité année	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 1)	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 2)	Somme de valeur d'origine	Somme de cumulé Amort. (Lexpol 1)	Somme de cumulé Amort. (Lexpol 2)	Dot. Capacité année	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 1)	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 2)	Dot. Capacité année	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 1)	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 2)	Dot. Capacité année	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 1)	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 2)	Dot. Capacité année	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 1)	Cumulé depuis de capacité (Lexpol 2)
	VAH1-VAH2 20	Support MT (tranchées+chambres)	01/01/1987	526 329	15 263 547	15 789 876	21 053 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						21 053 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAH1-VAH2 20						21 053 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAH2-VAH3 20	Câble aérien MT et accessoires	01/01/1986	396 440	11 893 195	12 289 634	16 254 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Câble aérien MT et accessoires						16 254 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Support MT (tranchées+chambres)		01/01/1986	233 041	6 991 237	7 224 279	9 554 691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						9 554 691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAH2-VAH3 20						32 508 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAH3-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	01/01/1986	460 305	13 809 162	14 269 457	18 872 521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Câble aérien MT et accessoires						18 872 521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Support MT (tranchées+chambres)		01/11/1998	23 974	411 556	435 530	695 250	341 004	19 864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						695 250	341 004	19 864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAH3-PAPS 20						18 323 858	341 004	19 864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAIHRIA	Vaihiria	30/12/1989	812 621	21 195 854	22 008 475	61 759 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Vaihiria						61 759 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Valnavenave	Vainavenave	30/12/1990	337 838	8 474 099	8 811 937	12 500 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Valnavenave						12 500 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAT1-TIT1 20	Câble aérien MT et accessoires	01/12/1985	153 994	4 632 666	4 786 661	6 467 767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Câble aérien MT et accessoires						6 467 767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Support MT (tranchées+chambres)		01/12/1985	307 989	9 265 332	9 573 321	12 935 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						12 935 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAT1-TIT1 20						19 403 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAT1-VAT2 20	Câble aérien MT et accessoires	01/12/1985	271 481	8 167 052	8 438 533	11 402 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Câble aérien MT et accessoires						11 402 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Support MT (tranchées+chambres)		01/12/1985	542 962	16 334 104	16 877 066	22 804 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						22 804 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAT1-VAT2 20						34 206 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	VAT2-VAH2 20	Câble aérien MT et accessoires	01/09/1994	216 885	4 626 887	4 843 772	7 157 215	4 362 493	204 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Câble aérien MT et accessoires						7 157 215	4 362 493	204 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Support MT (tranchées+chambres)		01/09/1994	140 318	2 993 455	3 133 773	4 630 500	2 822 400	132 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Support MT (tranchées+chambres)						4 630 500	2 822 400	132 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total VAT2-VAH2 20						11 787 715	7 184 893	336 792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	accès Tunnel	accès Tunnel	30/12/1989	91 458	2 385 527	2 476 985	3 475 401	2 266 251	86 885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total accès Tunnel						3 475 401	2 266 251	86 885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ARUE	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	31/07/2002	857 210	11 572 338	12 429 548	21 430 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total ARUE						21 430 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Bâtiment	Bâtiment	30/06/1988	51 282	1 414 530	1 465 812	2 000 000	1 379 167	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Bâtiment						2 000 000	1 379 167	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Cellules/leu de barre	Cellules/leu de barre	31/07/1995	1 395 234	28 602 301	29 997 535	44 647 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Cellules/leu de barre						44 647 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Contrôle Commande/Protection	Contrôle Commande/Protection	31/07/2002	61 545	830 855	892 400	1 538 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Contrôle Commande/Protection						1 538 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Type	Désignation	Composant	Date de Mise en Service (MES)	Valeurs							Somme de VMC suite auto option 1 (brûle-concession)	Somme de VMC
				Dot. Cleverité année pleine	Cumul amorti de caducité (exo n.1)	Cumul amorti de caducité (exo n.2)	Somme de Valeur d'origine	Supplément de Cumul Amort. Tech. Transféré (exo n.3)	Somme de DAP 2016	Somme de VMC suite option (exo n.4)		
ARUE	Contrôle CommandeProtection	Transformateur	13/11/2009	775 307	4 781 059	5 556 365	13 955 525	0	0	7 287 885	0	0
			23/12/2010	53 759	273 273	327 031	1 219 151	0	0	724 718	0	0
			24/12/2010	476 313	2 421 256	2 897 569	8 097 315	0	0	4 813 404	0	0
			30/12/2011	24 363	99 680	123 843	389 800	0	0	257 701	0	0
							34 839 189	0	0	18 061 482	0	0
			31/07/1995	857 926	17 587 485	18 445 411	27 453 635	16 079 986	784 390	10 589 259	1 960 974	0
			31/07/2002	1 235 380	16 677 632	17 913 012	30 884 503	11 912 594	882 414	18 089 495	8 382 937	0
							58 338 138	27 992 580	1 666 804	28 678 754	10 343 910	0
							183 962 782	36 958 591	2 330 304	73 428 056	15 330 853	0
Total ARUE	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Transformateur	31/07/2002	702 096	9 478 300	10 180 396	17 552 407	0	0	585 080	0	0
			30/04/2005	30 919	332 380	363 299	680 220	0	0	147 381	0	0
			27/12/2007	94 994	767 869	862 864	1 899 883	0	0	749 398	0	0
							20 132 510	0	0	1 481 860	0	0
			31/12/2012	14 703	45 334	60 037	220 544	0	0	160 507	0	0
							220 544	0	0	160 507	0	0
			31/07/2002	616 679	8 325 178	8 941 852	15 416 987	5 203 233	385 425	9 878 329	5 588 658	0
							15 416 987	5 203 233	385 425	9 878 329	5 588 658	0
			31/07/2002	236 694	3 195 363	3 432 057	5 917 339	2 662 803	197 245	3 057 292	887 601	0
							11 749 782	5 287 402	391 659	6 070 721	1 762 467	0
Total ATIMAONO 20kv	Autres (Auxiliaire, Compteur, Climatatisation, ...)	Transformateur	31/07/2002	334 678	4 518 155	4 852 833	8 366 953	0	0	278 898	0	0
			23/12/2010	32 022	162 778	194 799	726 200	0	0	431 686	0	0
			30/12/2011	7 365	30 075	37 440	117 843	0	0	77 907	0	0
							956 256	0	0	632 191	0	0
							10 167 252	0	0	1 420 683	0	0
			31/07/2002	644 226	8 697 057	9 341 283	16 105 661	6 212 184	460 162	9 433 316	4 371 537	0
							16 105 661	6 212 184	460 162	9 433 316	4 371 537	0
							79 710 676	19 365 621	1 434 890	11 451 707	12 610 262	0
			07/12/2015	1 248 196	104 016	1 352 212	14 978 351	83 213	998 557	13 896 581	2 912 457	0
							14 978 351	83 213	998 557	13 896 581	2 912 457	0
Total ATIMAONO 30kv	Autres (Auxiliaire, Compteur, Climatatisation, ...)	Transformateur	07/12/2015	5 461 543	455 129	5 916 672	65 538 520	136 539	1 638 463	63 763 518	45 740 425	0
							65 538 520	136 539	1 638 463	63 763 518	45 740 425	0
			07/12/2015	5 904 971	492 081	6 397 052	70 859 653	196 832	2 361 988	68 300 832	42 318 959	0
							70 859 653	196 832	2 361 988	68 300 832	42 318 959	0
			07/12/2015	2 891 700	740 975	3 632 675	34 700 399	192 780	2 313 360	32 194 259	6 747 300	0
							34 700 399	192 780	2 313 360	32 194 259	6 747 300	0
			04/12/2015	642 925	53 577	696 502	7 715 039	18 369	220 431	7 476 298	5 051 553	0
			07/12/2015	1 202 104	100 175	1 302 279	14 425 247	34 346	417 150	13 978 751	9 445 102	0
							22 140 346	52 715	632 581	21 455 050	14 496 655	0
							208 217 269	662 079	7 944 949	199 610 240	112 215 797	0
Total DISPATCHING	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Transformateur	25/11/1992	492 169	11 401 916	11 894 086	17 225 917	0	0	0	0	0
			01/01/2011	77 118	385 391	462 709	1 233 890	0	0	740 334	0	0
			02/12/2015	1 857 879	154 823	2 012 702	22 294 545	123 859	1 486 303	20 684 383	4 335 050	0
							40 754 352	123 859	1 486 303	21 424 717	4 335 050	0
							40 754 352	123 859	1 486 303	21 424 717	4 335 050	0
			30/12/1999	782 205	12 580 461	13 362 666	87 606 943	35 225 292	2 190 174	50 191 478	26 099 568	0
							87 606 943	35 225 292	2 190 174	50 191 478	26 099 568	0
							87 606 943	35 225 292	2 190 174	50 191 478	26 099 568	0
							87 606 943	35 225 292	2 190 174	50 191 478	26 099 568	0
							87 606 943	35 225 292	2 190 174	50 191 478	26 099 568	0
Total FAATAUTIA 1	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Transformateur	01/08/2002	518 521	6 956 829	7 475 350	12 963 035	0	0	504 118	0	0
			01/05/2005	33 644	358 872	392 516	740 174	0	0	164 483	0	0
			01/01/2008	96 422	771 372	867 794	1 832 009	0	0	732 804	0	0
			31/12/2012	12 629	26 310	38 938	176 801	0	0	140 459	10 805	0
							15 712 019	0	0	1 541 863	10 805	0
			01/08/2002	865 154	11 607 481	12 472 635	21 628 846	7 254 675	540 721	13 833 449	7 885 517	0
			01/05/2009	40 485	269 902	310 388	728 736	18 218	589 062	18 218	388 659	0
							22 357 582	7 376 131	558 940	14 422 511	8 274 176	0
			01/08/2002	1 467 318	19 686 512	21 153 830	36 682 942	16 405 427	1 222 765	19 054 750	5 634 338	0
							36 682 942	16 405 427	1 222 765	19 054 750	5 634 338	0
Total FAATAUTIA 1	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Transformateur	01/08/2002	373 386	5 009 594	5 382 980	9 334 648	0	0	363 014	0	0
			23/12/2010	46 510	236 427	282 938	1 054 774	0	0	627 005	0	0

TYPE	Ordonnance	Composant	Date de mise en service (MMS)	Don Capitalisé année pleine	Cumulé amortissements (excl. N-1)	Cumulé amortissements caducité (excl. N-1)	Somme de valeur d'origine	Somme de Cumul Amort. Tech. Transférés (excl. N-1)	Somme de DAP 2016	Remise de VMS suite option (excl. N-1)	Somme de VNC suite option fin de caducité
FAATAUTIA 1	FAATAUTIA 1	Contrôle CommandeProtection	30/06/2015	949 663	553 970	1 503 632	11 660 050	453 446	777 337	10 429 267	1 878 564
		Total Contrôle CommandeProtection					22 049 472	453 446	777 337	11 419 286	1 878 564
		Total FAATAUTIA 1					96 802 015	24 235 005	2 550 041	46 438 410	15 757 882
		FAATAUTIA 2/3	01/08/2002	44 000	590 333	634 333	1 100 000	368 958	27 500	703 542	401 042
		Bâtiment					1 100 000	368 958	27 500	703 542	401 042
		Total Bâtiment					1 100 000	368 958	27 500	703 542	401 042
		CellulesJeu de barre	01/08/2002	128 000	1 717 333	1 845 333	3 200 000	1 431 111	106 667	1 662 222	488 889
		Total CellulesJeu de barre					3 200 000	1 431 111	106 667	1 662 222	488 889
		Total FAATAUTIA 2/3					4 300 000	1 800 069	134 167	2 365 764	889 931
		FAATAUTIA 4/5	01/08/2002	117 489	1 576 311	1 693 800	2 937 226	985 194	73 431	1 878 600	1 070 863
PAP AVAL	PAP AVAL	Total Bâtiment					2 937 226	985 194	73 431	1 878 600	1 070 863
		CellulesJeu de barre	01/08/2002	352 467	4 728 933	5 081 400	8 811 677	3 940 778	293 723	4 577 176	1 346 228
		Total CellulesJeu de barre					8 811 677	3 940 778	293 723	4 577 176	1 346 228
		Total FAATAUTIA 4/5					11 748 902	4 925 972	367 153	6 455 777	2 417 092
		PAP AVAL	23/12/2010	174 541	887 250	1 061 791	3 816 829	0	0	2 268 893	0
		Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	31/12/2012	12 629	26 310	38 938	176 801	0	0	140 459	10 805
		Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)					3 993 630	0	0	2 409 351	10 805
		Bâtiment	23/12/2010	1 869 907	9 505 362	11 375 270	40 890 774	5 196 536	1 022 269	34 671 969	23 427 006
		Total Bâtiment					40 890 774	5 196 536	1 022 269	34 671 969	23 427 006
		CellulesJeu de barre	23/12/2010	1 180 166	5 999 199	7 179 362	25 807 710	4 372 973	860 257	20 574 480	11 111 653
PAPENOD	PAPENOD	Total CellulesJeu de barre					25 807 710	4 372 973	860 257	20 574 480	11 111 653
		Contrôle CommandeProtection	23/12/2010	37 626	191 267	228 894	822 806	0	0	489 112	0
		Transformateur	23/12/2010	318 799	1 620 562	1 939 361	6 971 437	0	0	4 144 132	0
		Total Contrôle CommandeProtection					2 301 191	0	0	29 913 641	0
		Transformateur	23/12/2010	1 890 808	9 611 607	11 502 415	41 347 823	6 005 279	1 181 366	34 161 178	21 166 147
		Total Transformateur					41 347 823	6 005 279	1 181 366	34 161 178	21 166 147
		Total PAP AVAL					170 156 199	15 574 788	3 063 893	126 363 863	55 715 611
		PAPENOD	30/12/1989	40 893	1 066 628	1 107 521	1 553 937	1 013 296	38 848	501 792	74 459
		Total Papenod					148 723	3 685 230	141 287	1 824 954	270 800
		Total Papenod					189 616	4 698 526	180 135	2 326 746	345 259
PAPENOD 0	PAPENOD 0	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	01/01/1997	289 632	5 503 011	5 792 643	13 024 884	0	0	0	0
		Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)					13 024 884	0	0	0	0
		Bâtiment	01/01/1997	25 169	478 208	503 377	1 131 853	478 208	25 169	628 476	254 667
		Total Bâtiment					166 776	3 168 748	156 776	4 164 475	1 687 500
		CellulesJeu de barre	01/01/1997	418 886	7 958 837	8 377 723	18 837 493	0	0	6 279 164	0
		Total CellulesJeu de barre					531 609	10 632 181	0	7 968 897	0
		Contrôle CommandeProtection	01/01/1997	117 230	2 227 378	2 344 608	5 271 903	0	0	0	0
		Transformateur	01/01/2007	140 754	2 674 323	2 815 077	6 329 762	0	0	0	0
		Total Contrôle CommandeProtection					1 310 781	26 215 612	0	8 738 537	0
		Total PAPENOD 0	30/11/2015	1 183 043	197 174	1 380 217	14 196 515	157 739	946 434	13 092 342	2 681 564
PAPENOD 1	PAPENOD 1	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	01/01/1998	141 211	2 541 793	2 683 004	5 884 568	0	0	0	0
		Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)					5 884 568	0	0	0	0
		Bâtiment	01/01/1998	234 687	4 224 359	4 459 046	9 779 919	4 224 359	234 687	5 320 873	2 444 980
		Total Bâtiment					318 084	5 725 506	318 084	7 211 671	3 313 815
		CellulesJeu de barre	01/01/1998	255 911	4 606 403	4 862 314	10 654 398	0	0	3 910 279	0
		Total CellulesJeu de barre					1 168 554	21 033 976	0	17 855 302	0
		Contrôle CommandeProtection	01/01/1998	135 597	2 440 746	2 576 343	5 650 631	0	0	0	0
		Transformateur	01/01/2007	1310 781	11 797 025	13 107 806	26 215 612	0	0	8 738 537	0
		Total Contrôle CommandeProtection					23/12/2010	165 029	838 897	1 003 926	2 805 492
		Total PAPENOD 1									

Type	Désignation	Composant	Date de Mise en Service (M/S)	Date d'achèvement de l'opération	Cumul des montants de l'opération (excl. de l'option)	Cumul des montants de l'opération (excl. de l'option)	Montant de l'opération (excl. de l'option)	Montant de l'opération (excl. de l'option)	Montant de l'opération (excl. de l'option)	Montant de l'opération (excl. de l'option)	Montant de l'opération (excl. de l'option)
PAPENOO 1	Transformateur		01/01/1998	1 593 792	28 688 247	30 282 039	46 219 954	23 770 262	1 320 570	21 129 122	6 602 851
	Total Transformateur						50 508 623	25 622 719	1 423 484	23 462 419	7 215 518
Total PAPENOO 1							173 460 781	15 572 584	1 976 255	68 166 751	12 974 312
PAPENOO 2	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/08/1997	19 491	358 961	378 452	584 733	0	0	0	0
			15/12/2011	43 826	178 957	222 784	701 221	0	0	463 585	0
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)						1 285 954	0	0	463 585	0
	Bâtiment		01/02/1992	124 427	2 975 871	3 100 297	4 354 933	2 603 887	108 873	1 642 173	444 566
			01/01/1995	273 517	5 744 072	6 017 600	8 752 872	4 595 258	218 822	3 938 792	1 531 753
			15/12/2011	19 886	81 202	101 088	318 180	32 481	7 955	277 745	190 245
	Total Bâtiment						13 425 985	7 231 626	335 650	5 858 710	2 166 564
	Cellules/leu de barre		01/01/1990	810 811	21 081 081	21 891 892	30 000 000	0	0	3 000 000	0
			01/02/1992	63 365	1 515 487	1 578 852	2 217 785	0	0	375 791	0
				419 151	10 024 686	10 443 837	14 670 272	0	0	2 485 796	0
			15/12/2011	176 798	721 927	898 725	2 828 774	385 028	94 292	2 349 454	1 312 237
	Total Cellules/leu de barre						49 716 831	385 028	94 292	8 211 041	1 312 237
	Contrôle Commande/Protection		01/01/1993	245 487	5 646 192	5 891 679	8 346 545	0	0	0	0
			01/01/2007	1 329 654	11 966 889	13 296 543	26 593 086	0	0	8 864 362	0
			30/11/2015	1 262 185	210 364	1 472 550	15 146 226	168 291	1 009 748	13 968 186	2 860 954
	Total Contrôle Commande/Protection						50 085 857	168 291	1 009 748	22 832 548	2 860 954
Total PAPENOO 2							114 514 627	7 784 945	1 439 690	37 365 884	6 339 754
PAPENOO SUD	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/01/1990	9 649	250 865	260 514	357 000	0	0	0	0
				23 346	606 995	630 341	863 800	0	0	0	0
			01/01/1995	266 811	6 937 092	7 203 903	9 872 015	0	0	0	0
				13 288	279 056	292 344	621 048	0	0	0	0
				14 234	298 923	313 158	455 502	0	0	0	0
				33 334	700 006	733 340	1 557 886	0	0	0	0
			01/02/2001	46 844	698 754	745 598	1 217 940	0	0	0	0
			01/03/2002	4 136	57 215	61 351	103 400	0	0	1 149	0
			01/05/2005	63 673	679 176	742 848	1 400 800	0	0	311 289	0
				145 455	1 551 515	1 696 970	3 200 000	0	0	711 111	0
			23/12/2010	169 748	862 887	1 032 635	3 720 740	0	0	2 211 773	0
			30/09/2013	523 368	697 824	1 221 191	6 803 780	604 780	453 585	5 745 414	755 976
			30/11/2015	437 051	72 842	509 892	5 244 606	58 273	349 640	4 836 692	990 648
			(vide)	-46 340	-5 332 929	-5 927 622	-5 927 622	0	0	0	44 292 509
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)						29 490 895	663 054	803 226	13 817 429	46 039 132
	Bâtiment		01/01/1990	38 595	1 003 459	1 042 054	1 428 000	928 200	35 700	464 100	71 400
				93 384	2 427 978	2 521 362	3 455 200	2 245 880	86 380	1 122 940	172 760
				1 067 245	27 748 365	28 815 610	39 488 058	25 667 238	987 201	12 833 619	1 974 403
			01/01/1995	42 537	893 280	935 817	714 624	34 030	612 535	238 208	238 208
				53 154	1 116 224	1 169 378	2 484 193	1 116 224	53 154	1 314 815	434 734
				89 303	1 875 372	1 964 675	4 173 700	1 875 372	89 303	2 209 025	730 398
				346 916	7 285 233	7 632 149	16 213 522	7 285 233	346 916	8 581 373	2 837 366
			23/12/2010	836 825	4 253 861	5 090 686	18 342 505	2 331 027	458 563	15 552 916	10 508 727
	Total Bâtiment						86 946 367	42 163 798	2 091 247	42 691 323	16 967 995
	Cellules/leu de barre		01/01/1990	77 189	2 006 919	2 084 108	2 856 000	0	0	285 600	0
				186 768	4 855 957	5 042 724	6 910 400	0	0	691 040	0
				2 124 112	95 226 924	97 351 036	78 592 161	0	0	7 859 216	0
			01/01/1995	106 307	2 232 449	2 338 756	4 968 388	0	0	1 324 903	0
				169 053	3 550 108	3 719 161	7 900 880	0	0	2 106 901	0
				195 118	4 097 482	4 292 600	6 243 782	0	0	1 665 099	0
				418 301	8 784 330	9 202 631	19 549 810	0	0	5 213 283	0
			23/12/2010	819 124	4 169 883	4 983 007	19 669 952	3 332 964	655 665	15 681 323	8 469 007
			09/03/2011	18 000	87 000	105 000	288 000	46 400	9 600	232 000	126 400
	Total Cellules/leu de barre						146 979 373	3 379 364	665 265	35 059 275	8 595 407
	Contrôle Commande/Protection		01/01/1990	28 946	752 595	781 541	1 071 000	0	0	0	0
				70 038	1 820 984	1 891 022	2 591 400	0	0	0	0
				1 067 245	27 748 365	28 815 610	39 488 058	0	0	0	0
			01/01/1995	15 391	323 204	338 595	492 502	0	0	0	0
				39 865	837 168	877 033	1 863 145	0	0	0	0
			01/01/2007	1 685 289	15 167 604	16 852 893	33 705 786	0	0	11 235 262	0

Type	Désignation	Composant	Date de Mise En Service (M/s)	Dot. Cardes en pleine	Cumulé amort de caducité (lexon 1)	Cumulé amort de caducité (lexon N)	Cumulé de Valeur d'origine	Somme de Cumul Amort (lexon 1)	Somme de Cumul Amort (lexon N)	Somme de Valeur d'origine	Somme de Valeur suite concession (lexon N)	Somme de Valeur suite concession (lexon N)
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	Transformateur	23/12/2010	1 181 617	6 006 555	7 188 172	25 900 061	0	0	15 396 147	0	0
			30/04/2011	31 720	150 670	182 390	507 519	0	0	312 970	0	0
			01/01/1990	131 978	3 431 438	3 563 416	4 883 200	0	0	26 944 379	0	0
			01/01/1995	53 154	1 116 224	1 169 378	2 484 193	1 116 224	58 154	1 314 815	141 954	0
			275 105	5 777 198	6 052 302	12 857 341	5 777 198	275 105	6 805 039	734 705	0	0
			953 313	20 015 570	20 972 883	44 554 199	20 015 570	953 313	23 581 316	2 545 954	0	0
			23/12/2010	218 852	1 112 498	4 797 054	696 715	137 059	3 963 280	2 495 635	0	0
			30/11/2015	329 381	54 899	384 281	5 029 281	23 949	143 694	4 861 638	3 281 007	0
			02/04/2015	1 101 072	825 804	1 926 875	166 670 532	28 872 814	1 621 331	62 980 776	9 277 270	0
			07/12/2015	561 966	46 830	608 796	6 743 591	37 464	449 573	6 296 554	1 311 294	0
							19 955 453	688 107	1 330 430	17 927 915	3 293 183	0
							555 663 091	75 777 137	8 511 489	189 421 096	84 172 988	0
							1 995 700	1 151 685	49 893	794 122	245 305	0
							1 995 700	1 151 685	49 893	794 122	245 305	0
PAPENOO SUD-TEP3/94	Piste EXT Poste SUD-TEP3/94	Total Piste EXT Poste SUD-TEP3/94	30/12/1994	100 801	2 125 221	2 226 022	3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
							3 326 433	1 753 307	83 161	1 489 965	575 196	0
PAPENOO SUD-TEP3/94	Piste Liaison Papenoo3	Total Piste Liaison Papenoo3	14/06/1992	66 049	1 557 644	1 623 693	2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
							2 311 698	1 362 939	57 792	890 967	255 250	0
PAPENOO SUD-TEP3/94	Pistes Non Renouv.	Total Pistes Non Renouv.	30/12/1996	657 317	12 543 797	13 201 114	81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
							81 507 291	38 885 770	2 037 682	40 583 839	18 169 334	0
PUNARUU 30kV	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Bâtiment	23/12/2010	657 384	3 341 701	3 999 085	16 349 757	0	0	9 719 022	0	0
			01/12/1988	1 129 835	30 599 706	31 729 541	44 063 576	29 634 713	1 101 589	13 127 274	1 009 790	0
			23/12/2010	1 491 737	7 582 996	9 074 733	34 143 693	4 339 094	853 592	28 951 006	19 561 491	0
							78 207 269	34 173 807	1 955 182	42 078 280	20 571 281	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
							91 087 959	15 434 349	3 036 265	72 617 345	39 218 427	0
PUNARUU 30kV	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Bâtiment	01/12/1988	3 448 718	93 402 778	96 851 496	134 500 000	0	0	26 579 762	0	0
			01/03/1989	440 694	11 825 286	12 265 980	16 746 368	0	0	3 429 018	0	0
			01/06/1993	137 059	3 095 245	3 232 304	4 660 000	3 006 810	133 143	1 520 048	55 476	0
			23/12/2010	682 842	15 420 837	16 103 679	23 216 611	14 980 242	663 332	7 573 037	276 388	0
			30/04/2011	35 981	182 906	218 887	823 562	119 613	23 530	680 419	421 585	0
				90 047	427 721	517 767	1 440 744	195 530	41 164	1 204 050	751 245	0
							181 387 285	18 302 194	861 169	40 986 335	1 504 695	0
							433 739 359	67 810 349	5 882 616	704 581 073	61 294 403	0
							401 236	0	0	89 164	0	0
							1 120 669	0	0	448 268	0	0
							130 482 242	0	0	64 516 220	0	0
							990 000	0	0	550 000	0	0
							132 994 147	0	0	65 603 651	0	0
							20 000 000	13 416 667	500 000	6 083 333	583 333	0
							17 645 376	24 757 820	618 946	7 994 713	1 186 312	0
PUNARUU 30kV	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Bâtiment	01/01/2003	471 460	6 128 975	6 600 434	11 315 030	3 677 385	283 876	7 354 770	4 243 136	0

WLF	Description	Composants	Date de Mise en Service (MES)	Dot. Capacité initiale	Cumul amonts de capacité (excl. n° 1)	Cumul amont de capacité (excl. n° 1)	Montant de valeur d'origine	Montant de Cumul Amort. Tech. Transférés (excl. n° 1)	Montant de Cumul Amort. Somme de DAK 2016	Montant de VNC sur la base d'option (excl. n° 1)	Montant de VNC sur la base d'option finale
PUNARUU 90kV	Bâtiment	Bâtiment	01/06/2009	11 070 268	72 879 267	83 949 536	286 168 627	47 098 586	7 154 216	231 915 824	153 219 452
			02/12/2011	37 250	152 104	189 354	596 000	60 842	14 900	520 258	356 358
							342 837 477	80 397 641	8 570 937	253 868 898	159 588 592
			01/12/1989	1 360 818	35 494 669	36 855 487	51 711 083	0	0	5 027 466	0
			13/03/1992	133 063	3 071 526	3 204 589	4 657 188	0	0	918 501	0
			01/01/2003	2 146 399	27 903 193	30 049 592	51 513 587	22 322 554	1 717 120	27 473 913	8 585 598
			01/06/2009	23 228 879	152 923 454	176 152 333	600 471 113	131 770 050	20 015 704	448 685 360	228 512 618
							708 352 971	154 092 604	21 732 823	482 105 240	237 098 216
			01/06/2009	1 867 244	12 292 691	14 159 936	48 268 633	0	0	23 866 157	0
			01/11/2009	20 616	127 131	147 747	371 086	0	0	193 789	0
			31/05/2010	39 412	223 333	262 745	670 000	0	0	372 222	0
			15/07/2010	137 124	754 182	891 306	2 331 107	0	0	1 320 961	0
			31/07/2010	40 498	222 741	263 239	688 471	0	0	390 134	0
			10/10/2010	101 195	531 275	632 470	1 720 319	0	0	1 003 519	0
			23/12/2010	24 721	125 665	150 386	560 632	0	0	333 265	0
				458 681	2 331 627	2 790 307	7 797 571	0	0	4 635 223	0
			02/04/2015	1 089 436	817 077	1 906 513	13 073 235	653 662	871 549	11 548 024	1 960 985
							75 481 054	653 662	871 549	43 663 294	1 960 985
			01/12/1994	2 053 729	43 299 445	45 353 174	67 773 045	40 825 191	1 936 373	25 011 481	3 711 381
			01/06/2009	4 627 474	30 464 202	35 091 676	119 621 110	22 500 161	3 417 746	93 703 203	56 107 997
							187 394 155	63 325 352	5 354 119	118 714 683	59 819 378
							1 447 059 803	298 469 260	36 529 428	863 955 766	458 467 171
							82 806 322	53 996 622	2 070 158	26 739 541	3 967 803
							82 806 322	53 996 622	2 070 158	26 739 541	3 967 803
							82 806 322	53 996 622	2 070 158	26 739 541	3 967 803
TARAVAO	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	01/12/2004	1 197 508	13 272 382	14 469 890	27 542 687	0	0	5 355 522	0
			01/05/2005	42 486	453 179	495 665	934 683	0	0	207 707	0
			01/01/2008	133 376	1 067 005	1 200 381	2 534 138	0	0	1 013 655	0
			23/12/2010	112 352	571 125	683 478	2 503 542	0	0	1 488 217	0
			31/12/2012	11 787	36 342	48 129	176 800	0	0	128 671	0
							33 691 849	0	0	8 193 773	0
			01/07/1991	111 408	2 729 501	2 840 909	4 010 695	2 456 551	100 267	1 453 877	350 936
			01/01/1997	11 959	227 224	239 183	537 808	227 224	11 959	298 625	121 007
				24 180	459 420	483 600	1 087 386	459 420	24 180	603 786	244 662
				66 674	1 266 814	1 333 489	2 998 379	1 266 814	66 674	1 664 890	674 635
			01/12/2004	28 054	311 046	339 110	645 478	178 851	16 137	450 490	272 983
			23/12/2010	1 824 927	9 276 713	11 101 640	35 140 239	4 465 739	878 506	29 795 994	20 132 429
							44 419 986	9 054 599	1 097 724	34 267 663	21 796 652
			01/01/1997	1 139 077	21 642 471	22 781 549	51 224 809	0	0	17 074 936	0
			01/12/2004	666 535	7 387 432	8 053 967	15 330 310	5 663 698	511 010	9 155 602	3 534 488
			23/12/2010	28 994	147 384	176 378	646 062	109 472	21 535	515 055	278 166
							67 201 181	5 773 170	532 546	26 745 593	3 812 654
			10/10/2010	1 110 540	5 830 333	6 940 873	24 746 083	0	0	14 435 215	0
			23/12/2010	47 335	240 622	287 957	1 054 773	0	0	627 004	0
				81 146	412 494	493 640	1 808 179	0	0	1 074 862	0
				125 903	640 008	765 911	2 805 492	0	0	1 667 709	0
			10/10/2011	499 665	2 123 578	2 623 244	7 994 647	0	0	5 196 521	0
							38 409 174	0	0	23 001 311	0
			01/01/1997	405 684	7 707 998	8 113 682	18 243 791	7 707 998	405 684	10 130 109	2 085 005
			01/12/2004	91 993	1 019 594	1 111 587	2 115 849	670 019	60 453	1 385 377	720 396
				1 177 461	13 050 189	14 227 649	27 081 594	8 575 838	773 760	17 731 996	9 220 638
			23/12/2010	4 390 609	22 318 927	26 709 535	97 835 644	14 209 463	2 795 304	80 830 877	50 082 532
			30/01/2011	25 262	126 311	151 574	404 196	57 742	11 548	334 905	207 872
							145 681 074	31 221 060	4 046 749	110 413 265	62 316 443
							329 403 265	46 048 829	5 677 019	202 621 605	87 925 749
TIPAERUI 30	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	01/05/2005	22 277	237 626	259 904	490 104	0	0	108 912	0
			01/01/2008	72 046	576 371	648 417	1 368 881	0	0	547 552	0
							1 858 985	0	0	656 464	0
			01/11/1988	2 179 473	59 209 015	61 388 488	84 999 445	57 728 789	2 124 986	25 145 669	1 770 822
	Bâtiment	Bâtiment	01/12/2006	423 690	3 848 513	4 272 203	8 897 480	2 020 469	222 437	6 654 574	4 207 767

20

Type	Désignation	Comment	Date de mise en service (MES)	Port/Cadre année (année)	Cumul acquis de capacité (exon N°1)	Cumul amorti de capacité (exon N°1)	Somme de Valeur Origine	Somme de Valeur Amort	Somme de Valeur Nettes	Somme de DAP 2016	Somme de VNC suite option (exon N°1)	Somme de VNC suite option (exon N°1)
TIPAERUI 30	Total Bâtiment						93 896 925	59 749 259	2 347 423		31 800 243	5 978 588
	Cellules/leu de barre		01/11/1988	2 246 534	61 030 831	63 277 364	87 614 812	0	0	5 354 239	0	0
			01/10/1969	107 128	2 812 121	2 919 249	4 070 880	0	0	373 164	0	0
				489 692	12 854 422	13 344 114	18 608 306	0	0	1 705 761	0	0
			01/12/1989	1 465 982	38 237 706	39 703 688	55 707 328	0	0	5 415 990	0	0
			01/03/2005	909 091	9 848 485	10 757 576	20 000 000	7 222 222	666 667	12 111 111	4 777 778	0
	Total Cellules/leu de barre						186 001 326	7 222 222	666 667	24 960 265	4 777 778	0
	Contrôle CommandeProtection		01/08/2002	1 243 768	16 687 220	17 930 988	31 094 199	0	0	1 209 219	0	0
			01/01/2010	475 875	2 855 251	3 331 126	8 089 878	0	0	4 314 602	0	0
			23/09/2010	47 172	251 586	298 758	1 069 787	0	0	618 099	0	0
			23/12/2010	37 168	188 939	226 107	631 862	0	0	375 607	0	0
			15/09/2015	323 990	107 997	431 987	3 887 882	86 397	259 192	3 542 292	691 179	0
	Total Contrôle CommandeProtection						44 773 608	86 397	259 192	10 059 819	691 179	0
	Transformateur		01/11/1988	1 609 457	43 723 580	45 333 037	62 768 821	0	0	12 254 865	0	0
			01/10/1989	325 837	8 553 230	8 879 067	12 381 818	0	0	2 741 688	0	0
			01/08/2002	128 948	1 730 046	1 858 994	3 223 689	1 235 747	92 105	1 895 836	882 677	0
	Total Transformateur						78 374 328	1 235 747	92 105	16 892 389	882 677	0
	Total TIPAERUI 30						404 905 172	68 293 626	3 365 387	64 369 181	12 330 222	0
TIPAERUI 90	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/05/2005	22 277	237 626	259 904	490 104	0	0	108 912	0	0
			01/01/2008	72 046	576 371	648 417	1 368 880	0	0	547 552	0	0
			31/12/2012	11 787	36 342	48 129	176 801	0	0	128 672	0	0
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)						2 035 785	0	0	785 136	0	0
	Bâtiment		01/10/1989	97 571	2 561 226	2 658 797	3 707 680	2 433 165	92 692	1 181 823	162 211	0
				796 579	20 910 197	21 706 776	30 270 000	19 864 688	756 750	9 646 563	1 324 313	0
			01/10/2005	1 406 517	14 416 795	15 823 312	30 943 365	7 929 237	773 584	22 240 544	13 731 118	0
	Total Bâtiment						64 921 045	30 227 090	1 623 026	33 070 929	15 217 642	0
	Cellules/leu de barre		01/10/1989	3 397 500	89 184 369	92 581 869	129 104 991	0	0	11 834 624	0	0
			01/12/1992	173 429	4 003 310	4 176 738	6 070 000	0	0	1 197 139	0	0
			01/10/2005	2 520 009	25 830 091	28 350 100	55 440 195	18 942 067	1 848 007	34 650 122	14 322 050	0
	Total Cellules/leu de barre						190 615 186	18 942 067	1 848 007	47 681 885	14 322 050	0
	Contrôle CommandeProtection		01/12/1992	1 098 492	25 356 859	26 455 351	38 447 223	0	0	0	0	0
			01/01/1998	450 862	8 115 517	8 566 379	13 075 000	0	0	0	0	0
			01/03/1998	4 258	75 936	80 194	123 484	0	0	0	0	0
			01/01/2010	486 775	2 920 648	3 407 423	8 275 170	0	0	4 413 424	0	0
			10/10/2010	50 161	263 343	313 504	1 137 558	0	0	663 576	0	0
			23/12/2010	87 862	446 630	534 491	1 493 647	0	0	887 890	0	0
			22/06/2011	353 091	1 618 335	1 971 426	5 649 460	0	0	3 546 605	0	0
	Total Contrôle CommandeProtection						68 201 542	0	0	9 511 495	0	0
	Transformateur		01/12/1992	855 974	19 758 733	20 614 707	29 959 090	0	0	9 344 383	0	0
			01/10/2005	1 933 960	19 823 093	21 757 053	42 547 127	12 460 230	1 215 632	28 871 265	15 499 310	0
			01/11/2010	104 789	541 410	646 199	1 781 413	262 970	50 898	1 467 545	907 672	0
	Total Transformateur						74 287 630	12 723 200	1 266 530	39 683 192	16 406 983	0
	Total TIPAERUI 90						400 061 188	61 892 357	4 737 562	130 732 638	45 946 675	0
TITAAVIRI	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/01/1998	333 487	6 002 769	6 336 256	13 897 159	0	0	0	0	0
			01/05/2005	66 858	713 147	780 005	1 470 866	0	0	326 859	0	0
			01/10/2005	4 270	43 767	48 037	93 938	0	0	23 485	0	0
			01/01/2008	192 843	1 542 743	1 735 586	3 664 015	0	0	1 465 606	0	0
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)						19 125 979	0	0	1 815 950	0	0
	Bâtiment		01/01/1998	622 316	11 201 682	11 823 998	25 933 292	11 201 682	622 316	14 109 294	6 483 323	0
			01/09/2000	472 584	7 246 295	7 718 879	12 759 780	4 891 249	318 995	7 549 537	4 040 597	0
			01/01/2007	100 909	908 181	1 009 090	2 018 179	454 090	50 454	1 513 635	958 635	0
	Total Bâtiment						40 711 252	16 547 022	991 765	23 172 485	11 482 555	0
	Cellules/leu de barre		01/05/1988	36 271	1 003 494	1 039 765	1 414 564	0	0	62 870	0	0
			01/06/1989	193 939	5 155 554	5 349 493	7 369 694	0	0	593 670	0	0
			01/03/1993	292	7 244	7 536	10 501	0	0	1 459	0	0
			01/01/1998	572 141	10 298 544	10 870 685	23 842 414	0	0	8 742 218	0	0
	Total Cellules/leu de barre						32 637 173	0	0	9 400 216	0	0
	Contrôle CommandeProtection		01/01/1998	248 094	4 465 697	4 713 791	10 338 645	0	0	0	0	0
			10/10/2010	32 022	168 114	200 136	726 199	0	0	423 616	0	0
			23/12/2010	108 953	553 844	662 797	1 852 201	0	0	1 101 031	0	0

Type	Designation	Composant	Date de Mise En Service (MFS)	Dot. Caducité année pleine	Cumul amorts de caducité (exo n-1)	Cumul amort de caducité (exo N)	Valeurs					Somme de VNC suite option fin de concession
							Somme de Valeur d'origine	Somme de Cumul Amort tech. Transférés (exo n-1)	Somme de DAP 2016	Somme de VNC suite option (exo N)		
	TITAAVIRI	Contrôle CommandeProtection	30/06/2015	1 045 563	609 912	1 655 475	12 546 760	487 930	836 451	11 222 380	2 021 422	
		Total Contrôle CommandeProtection					25 463 805	487 930	836 451	12 747 026	2 021 422	
Total TITAAVIRI							117 938 208	17 034 951	1 828 215	47 135 658	13 503 978	
TITAAVIRI 1	Bâtiment		01/01/1998	64 791	1 166 244	1 231 035	2 700 000	1 166 244	64 791	1 468 965	675 000	
	Total Bâtiment						2 700 000	1 166 244	64 791	1 468 965	675 000	
	CellulesJeu de barre		01/01/1998	115 185	2 073 323	2 188 507	4 800 000	0	0	1 760 000	0	
	Total CellulesJeu de barre						4 800 000	0	0	1 760 000	0	
Total TITAAVIRI 1							7 500 000	1 166 244	64 791	3 228 965	675 000	
TITAAVIRI 2	Bâtiment		01/01/1998	35 995	647 913	683 908	1 500 000	647 913	35 995	816 092	375 000	
	Total Bâtiment						1 500 000	647 913	35 995	816 092	375 000	
	CellulesJeu de barre		01/01/1998	57 592	1 036 661	1 094 253	2 400 000	0	0	880 000	0	
	Total CellulesJeu de barre						2 400 000	0	0	880 000	0	
Total TITAAVIRI 2							3 900 000	647 913	35 995	1 696 092	375 000	
Travaux divers	Travaux divers		30/12/1991	64 192	1 545 959	1 610 151	4 621 829	2 782 726	115 546	1 723 557	452 554	
	Total Travaux divers						4 621 829	2 782 726	115 546	1 723 557	452 554	
Total Travaux divers							4 621 829	2 782 726	115 546	1 723 557	452 554	
VAIHIRIA	Vaihiria		30/12/1989	541 747	14 130 569	14 672 316	20 586 389	13 424 041	514 660	6 647 688	986 431	
	Total Vaihiria			541 747	14 130 569	14 672 316	41 172 777	26 848 082	1 029 319	13 295 376	1 972 862	
Total VAIHIRIA							61 759 166	40 272 123	1 543 979	19 943 064	2 959 293	
VAIHIRIA 1	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/05/2005	59 980	639 782	699 762	1 319 551	0	0	293 234	0	
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)						1 319 551	0	0	293 234	0	
	Bâtiment		01/09/1995	11 997	243 930	255 927	383 890	195 144	9 597	179 149	73 579	
	Total Bâtiment						383 890	195 144	9 597	179 149	73 579	
	CellulesJeu de barre		01/03/1988	33 293	926 667	959 961	1 298 444	0	0	50 495	0	
	Total CellulesJeu de barre		01/09/1995	5 164	105 003	110 167	165 250	0	0	47 739	0	
	Contrôle CommandeProtection		01/09/1995	82 180	1 670 998	1 753 179	2 629 768	0	0	759 711	0	
	Total Contrôle CommandeProtection						4 093 462	0	0	857 945	0	
	Contrôle CommandeProtection		01/09/1995	23 363	475 057	498 421	747 631	0	0	0	0	
	Total Contrôle CommandeProtection		10/10/2010	31 843	167 177	199 021	722 152	0	0	421 255	0	
	Contrôle CommandeProtection		23/12/2010	106 363	540 681	647 044	1 808 179	0	0	1 074 862	0	
	Total Contrôle CommandeProtection						3 277 962	0	0	1 496 117	0	
Total VAIHIRIA 1							9 074 865	195 144	9 597	2 826 444	73 579	
VAIHIRIA 2	Bâtiment		01/01/1987	80 000	2 320 000	2 400 000	3 200 000	0	0	800 000	0	
	Total Bâtiment						3 200 000	0	0	800 000	0	
	CellulesJeu de barre		01/01/1987	140 000	4 060 000	4 200 000	5 600 000	0	0	0	0	
	Total CellulesJeu de barre						5 600 000	0	0	0	0	
Total VAIHIRIA 2							8 800 000	0	0	800 000	0	
VAIHIRIA 3	Bâtiment		01/01/1986	43 902	1 317 073	1 360 976	1 800 000	0	0	405 000	0	
	Total Bâtiment						1 800 000	0	0	405 000	0	
	CellulesJeu de barre		01/01/1986	136 585	4 097 561	4 234 146	5 600 000	0	0	0	0	
	Total CellulesJeu de barre						5 600 000	0	0	0	0	
Total VAIHIRIA 3							7 400 000	0	0	405 000	0	
VAIRAATOA	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/05/2005	35 890	382 824	418 714	789 575	0	0	175 461	0	
	Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)		01/01/2008	116 069	928 554	1 044 623	2 205 316	0	0	882 126	0	
	Bâtiment		31/12/2012	11 787	36 342	48 129	176 801	0	0	128 672	0	
	Total Bâtiment						3 171 692	0	0	1 186 259	0	
	CellulesJeu de barre		01/01/2009	138 889	972 222	1 111 111	2 500 000	437 500	62 500	2 000 000	1 312 500	
	Total CellulesJeu de barre						2 500 000	437 500	62 500	2 000 000	1 312 500	
	CellulesJeu de barre		01/03/2005	803 317	8 702 597	9 505 914	17 672 966	6 381 904	589 099	10 701 963	4 221 875	
	Total CellulesJeu de barre						7 547 698	81 766 732	89 314 430	166 049 363	59 962 270	
	CellulesJeu de barre		01/01/2009	79 820	558 738	638 557	1 436 754	335 243	47 892	1 053 620	526 810	
	Total CellulesJeu de barre						2 600 000	18 200 000	20 800 000	46 800 000	10 920 000	
	CellulesJeu de barre		01/10/2009	420 528	2 628 301	3 048 829	7 569 507	1 576 981	252 317	5 740 209	2 964 724	
	Total CellulesJeu de barre						239 528 590	79 176 398	7 984 286	152 367 906	64 540 756	
	Contrôle CommandeProtection		01/01/2009	594 444	4 161 111	4 755 556	10 700 000	0	0	4 993 333	0	
	Total Contrôle CommandeProtection		01/10/2009	252 033	1 575 208	1 827 242	4 536 600	0	0	2 343 910	0	
	Contrôle CommandeProtection		16/07/2010	75 518	415 347	490 864	1 712 610	0	0	970 479	0	
	Total Contrôle CommandeProtection		23/12/2010	42 007	213 537	255 544	714 124	0	0	424 507	0	
Total VAIHIRIA 1							330 058	1 677 794	2 007 852	5 610 984	0	

Type	Désignation	Composant	Date de Mise En Service (MES)	Dot. Caducité année pleine	Cumul amort de caducité (exo n-1)	Cumul amort de caducité (exo N)	Valeurs		Somme de Cumul Amort tech. Transférés (exo n-1)	Somme de DAP 2016	Somme de VNC suite option (exo N)	Somme de VNC suite option fin de concession
							Somme de Valeur d'origine					
	VAIRAATO A	Total Contrôle CommandeProtection					23 274 318		0	0	12 067 648	0
		Transformateur	01/11/1988	1 609 457	43 723 580	45 333 037	62 768 821		0	0	12 254 865	0
			01/03/2005	68 345	740 399	808 744	1 503 580		465 394	42 959	995 227	522 673
				231 085	2 503 415	2 734 500	5 083 859		1 573 575	145 253	3 365 030	1 767 246
				1 785 366	19 341 461	21 126 826	39 278 043		12 157 489	1 122 230	25 998 324	13 653 796
	Total VAIRAATO A	Total Transformateur					108 634 303		14 196 459	1 310 442	42 613 446	15 943 715
							377 108 903		93 810 356	9 357 229	210 235 259	81 796 971
	VAITE 1	Bâtiment	01/12/1985	33 333	1 002 778	1 036 111	1 400 000		0	0	312 083	0
		Total Bâtiment					1 400 000		0	0	312 083	0
		CellulesJeu de barre	01/12/1985	76 190	2 292 063	2 368 254	3 200 000		0	0	0	0
		Total CellulesJeu de barre					3 200 000		0	0	0	0
	Total VAITE 1						4 600 000		0	0	312 083	0
	VAITE 2	Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)	01/09/1995	88 626	1 802 067	1 890 693	2 836 040		0	0	0	0
		Total Autres (Auxiliaire, Compteur, ...)					2 836 040		0	0	0	0
		Bâtiment	01/06/1988	33 508	924 267	957 775	1 306 818		901 160	32 670	372 988	13 613
		Total Bâtiment					1 306 818		901 160	32 670	372 988	13 613
		Contrôle CommandeProtection	01/06/1989	6 105	162 280	168 385	231 974		0	0	0	0
	Total VAITE 2	Total Contrôle CommandeProtection					231 974		0	0	0	0
Total Poste							5 677 397 631		1 084 254 330	107 022 316	2 862 020 708	1 144 575 894
Total général							12 617 405 615		3 085 891 415	244 433 572	6 699 455 828	3 145 808 037

Annexe 2 : Tableau des durées usuelles d'amortissement par nature d'actif

Composants	Durées de Vies
<u>Postes</u>	
Bâtiment	40 ans
Transformateur	35 ans
Cellules Jeu de Barres	30 ans
Cont/Commande/protections	15 ans
Autres (auxiliaires, compteurs, climatisation, système incendie...)	15 ans
<u>Lignes</u>	
Haute Tension	45 ans
Moyenne Tension	35 ans
<u>Pistes</u>	40 ans

Les durées de vies ont été fixées par le conseil d'administration du 29 avril 2010

Annexe 3 : Programme Prévisionnel d'investissements 2016-2027.

Désignations des opérations	Montant	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Liaison Papenoo Aval - Papenoo 1	435 000 000	435 000 000											
Liaison 90kV Titaaviri - Arue	1 000 000 000	160 000 000	300 000 000	220 000 000	300 000 000								
Poste Vahiria 1 20 kV - Renouvellement	70 000 000	70 000 000											
Poste Faatautia 20/30/90 kV - Terrain	36 000 000	36 000 000											
Poste Vahiria 1 20 kV - Terrain	6 000 000	6 000 000											
Liaison 90kV Papenoo aval - Faatautia	1 500 000 000		900 000 000	600 000 000									
Poste Titaaviri 30kV - Renouvellement	200 000 000		200 000 000										
Installation Gradin ARUE (compensation de réactif statique)	200 000 000		100 000 000	100 000 000									
Raccord. Stockage PUN (5MW) 30 kV	100 000 000		100 000 000										
Protection IMR - Renouvellement	40 000 000		40 000 000										
Liaison Vahiria-Taravao FO	25 000 000		25 000 000										
Poste Arue 30/90 kV - Terrain	30 000 000		5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000					
Siège TEP (Foncier + bâtiment)	365 000 000			215 000 000	150 000 000								
Poste Arue 90kV	400 000 000			200 000 000	200 000 000								
Poste Titaaviri 90kV - Renouvellement	350 000 000			200 000 000	150 000 000								
Liaison 90kV Arue - Papenoo aval	320 000 000			200 000 000	120 000 000								
Liaison 90kV Faatautia - Poste sud	360 000 000			180 000 000	180 000 000								
Poste Faatautia 90kV	350 000 000			150 000 000	200 000 000								
Poste Papenoo aval 90kV	350 000 000				150 000 000	200 000 000							
Installation SVC PUN (compensation de réactif Dynamique)	150 000 000				150 000 000								
Poste Arue 30kV - Renouvellement	125 000 000				125 000 000								
Poste Taravao 30kV - Terrain	20 000 000				20 000 000								
Liaison 30kV Titaaviri - Taravao N°2	300 000 000					150 000 000	150 000 000						
Poste Faatautia 30/20	220 000 000					100 000 000	120 000 000						
Installation Stockage ARUE (5MW)	100 000 000					100 000 000							
Poste Taravao 30kV	160 000 000					80 000 000	80 000 000						
Liaison 20 kV Vahiria 1 - Titaaviri - Renouvellement (5kms)	120 000 000					70 000 000	50 000 000						
Poste Papenoo Sud 90 kV Supp.SRB	50 000 000					50 000 000							
Poste Papenoo Sud1 - Contrôle commande - Renouvellement	45 000 000					15 000 000	30 000 000						
Liaison Punaaru - Faatautia FO	70 000 000						70 000 000						
Liaison 30kV Papenoo aval - Faatautia	175 000 000							100 000 000	75 000 000				
Liaison Faatautia - Papeiha 30 kV (double)	120 000 000							70 000 000	50 000 000				
Liaison 30kV Punaaru - Atamaono N°2	100 000 000							50 000 000	50 000 000				
Poste Papenoo sud 20 kV - Renouvellement	100 000 000								50 000 000				
Liaison 20 kV Vahiria 2 Vahiria 3 - Renouvellement	80 000 000								80 000 000				
Poste Titaaviri 20 kV - Renouvellement	70 000 000								70 000 000				
Liaison 20 kV Vahiria 3 Poste Sud - Renouvellement	60 000 000								60 000 000				
Poste Vairaatoa 30kV - Contrôle commande - Renouvellement	50 000 000								50 000 000				
Poste Papenoo 2 20 kV - Renouvellement	80 000 000								40 000 000	40 000 000			
Liaison 20 kV Vaite 1 Vaite 2 - Renouvellement	35 000 000								35 000 000				
Liaison 20 kV Vahiria 1 Vahiria 2 - Renouvellement	32 000 000								32 000 000				
Liaison 30kV Arue - Vairaatoa N°3	30 000 000								30 000 000				
Liaison 20 kV Vaite 1 Titaaviri 1 - Renouvellement	20 000 000								20 000 000				
Poste Vahiria 2 20 kV - Renouvellement	15 000 000								15 000 000				
Poste Vaite 1 20 kV - Renouvellement	10 000 000								10 000 000				
Poste Vaite 2 20 kV - Renouvellement	10 000 000								10 000 000				
Poste Vahiria 3 20 kV - Renouvellement	1 500 000								1 500 000				
Poste Punaaru 90kV - Contrôle commande - Renouvellement	120 000 000									120 000 000			
Poste Titaaviri 30 kV	70 000 000									70 000 000			
Liaison 20 kV Titaaviri 1 Titaaviri 2 - Renouvellement	25 000 000									25 000 000			
Liaison 30 kV Titaaviri - Vairaatoa N°1 - Renouvellement	25 000 000									25 000 000			
Liaison 20 kV Papenoo 2 Papenoo sud - Renouvellement	120 000 000										120 000 000		
Poste Punaaru 30kV - Contrôle commande - Renouvellement	60 000 000										60 000 000		
Poste Papenoo aval 30kV - Contrôle commande - Renouvellement	30 000 000										30 000 000		
Poste Papenoo 0 30 kV - Renouvellement	90 000 000											90 000 000	
Poste Titaaviri 1 20 kV - Renouvellement	15 000 000												15 000 000
Poste Titaaviri 2 20 kV - Renouvellement	10 000 000												10 000 000
	9 050 000 000	727 000 000	1 670 000 000	2 070 000 000	1 750 000 000	770 000 000	505 000 000	275 000 000	678 500 000	280 000 000	210 000 000	90 000 000	25 000 000

Annexe 4 : Inventaire des terrains remis au Condédant en fin de contrat contre Indemnité, et montant de l'indemnité correspondante

Désignation	Montant
TERRAIN TITAAVIRI (Poste)	4 675 000
TERRAIN PUNARUU (Poste)	50 086 957
TERRAIN PUNARUU (Pylône)	3 075 250
TERRAIN TIAPERUI (Poste)	158 574 700
TERRAIN PAPENOO (Poste)	6 250 000
	222 661 907

ANNEXES à l'avenant n° 3**Annexe 1 : Ouvrages concessifs.**

Désignation	Valeur brute à fin 2021	prog 2021-2027	Valeur brute AV3	VNC 2027-AV3
POSTES				
ARUE	125 386 568	983 764 044	1 109 150 613	828 362 780
ATIMAONO	324 871 872		324 871 872	135 618 489
DISPATCHING	173 883 699		173 883 699	34 313 097
FAATAUTIA		811 224 989	811 224 989	653 690 958
FAATAUTIA 1	109 733 402	39 676 950	149 410 352	50 303 514
FAATAUTIA 2/3	4 300 000	38 038 700	42 338 700	32 900 332
FAATAUTIA 4/5	11 748 902	0	11 748 902	2 417 148
OUTUMAORO	0	356 060 847	356 060 847	350 498 697
PAPENOO AVAL	216 360 654	693 580 797	909 941 451	629 422 800
PAPENOO 0	183 093 705	0	183 093 705	30 451 340
PAPENOO 1	368 646 031	0	368 646 031	155 633 204
PAPENOO 2	155 985 985	143 167 700	299 153 685	138 464 830
PAPENOO SUD	661 840 469	502 092 000	1 163 932 469	513 469 878
PUNARUU	1 660 749 475	107 235 000	1 767 984 475	593 623 382
TARAVAO	304 341 202	121 141 900	425 483 102	185 801 370
TIPAERUI	771 834 900	669 204 305	1 441 039 204	659 452 357
TITAAVIRI	123 842 351	195 627 600	319 469 951	179 338 082
TITAAVIRI 1	7 500 000	43 472 800	50 972 800	37 258 356
TITAAVIRI 2	3 900 000	34 778 240	38 678 240	29 641 667
VAIHIRIA 1	29 661 254	193 023 000	222 684 254	156 640 794
VAIHIRIA 2	29 386 389	26 808 750	56 195 139	22 630 563
VAIHIRIA 3	89 083 489	18 229 950	107 313 439	18 768 335
VAIRAATO A	288 780 935	0	288 780 935	67 820 557
VAITE 1	4 600 000	34 778 240	39 378 240	29 266 637
VAITE 2	4 374 832	32 604 600	36 979 432	27 451 102
TOTAL POSTES	5 653 906 114	5 044 510 411	10 698 416 525	5 563 240 270

Désignation	Valeur brute à fin 2021	prog 2021-2027	Valeur brute AV3	VNC 2027-AV3
LIAISONS				
ARUE-VAIRAATO	161 987 276	0	161 987 276	81 291 511
ARUE-PAPENOO AVAL	1 360 720 265	394 319 752	1 755 040 018	1 110 453 564
PAPENOO AVAL-PAPENOO 0	224 557 328	0	224 557 328	104 371 743
PUNARUU-PAPENOO SUD	1 415 598 294	115 133 333	1 530 731 627	337 563 905
PAPENOO 0-PAPENOO 1	201 876 879	0	201 876 879	140 817 165
ATIMAONO-TITAAVIRI	68 169 939	0	68 169 939	37 001 601
FAATAUTIA 1-FAATAUTIA 2/3	46 752 512	0	46 752 512	12 801 793
FAATAUTIA 1-TARAVAO	198 589 851	22 025 800	220 615 651	87 287 616
FAATAITIA 2/3-FAATAUTIA 4/5	35 064 384	0	35 064 384	9 601 357
FAATAUTIA 4/5-Pylone n°1	25 623 982	0	25 623 982	0
FAATAUTIA- Poste SUD		616 335 565	616 335 565	545 807 751
PAPENOO 2-PAPENOO SUD	206 387 424	0	206 387 424	5 669 916
PUNARUU-FAATAUTIA		245 044 800	245 044 800	231 979 071
PUNARUU-ATIMAONO	657 817 796	0	657 817 796	357 961 427
Pylone n°1-PAPENOO SUD	290 132 485	0	290 132 485	49 874 599
PUNARUU-TIPAERUI 90	1 153 922 697	1 717 742 789	2 871 665 486	1 750 174 366
PAPENOO 1-PAPENOO 2	166 297 101	0	166 297 101	12 378 341
TIPAERUI-VAIRAATO	134 240 015	0	134 240 015	39 522 970
TIPAERUI-ARUE		884 848 023	884 848 023	783 594 095
TITAAVIRI-TITAAVIRI 1	47 883 355	75 976 600	123 859 955	73 219 153
TITAVIRI 1-TITAAVIRI 2	23 379 111	40 159 060	63 538 171	35 085 540
TITAVIRI-TARAVAO	163 037 548	230 918 100	393 955 648	208 376 885
VAHIRIA 1 - VAHIRIA 2	62 459 335	68 378 940	130 838 275	59 740 244
VAHIRIA 1 - ATIMAONO	73 348 210	93 466 850	166 815 060	124 392 117
VAHIRIA 1 - TITAAVIRI	83 348 100	186 933 700	270 281 800	169 630 035
VAHIRIA 2 - VAHIRIA 3	89 196 372	86 830 400	176 026 772	75 860 627
VAHIRIA 3 - PAPENOO SUD	167 653 356	65 122 800	232 776 156	68 311 170
VAITE 1 - TITAVIRI 1	19 403 300	32 561 400	51 964 700	28 447 735
VAITE 1 - VAITE -2	34 206 600	46 671 340	80 877 940	40 775 087
VAITE 2 - VAHIRIA 2	36 694 079	52 098 240	88 792 319	50 996 560
PAPENOO AVAL - FAATAUTIA	1 683 341 201	187 451 250	1 870 792 451	1 520 872 323
TOTAL LIAISONS	8 831 688 794	5 162 018 743	13 993 707 536	8 153 860 264

Désignation	Valeur brute à fin 2021	prog 2021-2027	Valeur brute AV3	VNC 2027-AV3
AUTRES IMMOBILISATIONS	866 032 274	506 983 246	1 373 015 520	345 257 489
dont : Site Papenoo (Hangar)	334 548 681			
incorporelles	73 453 604			
Matériel industriel	84 517 610			
Véhicules	20 537 438			
TERRAINS	380 273 507		380 273 507	380 273 507
dont : Tipaerui	228 826 300			
Arue	50 000 000			
Hitiaa	32 360 000			
Punaru	53 162 207			
Titaaviri	4 675 000			
Papenoo	6 250 000			
Vaihiria	5 000 000			

RECAPITULATIF

TOTAL POSTES +LIAISONS	14 485 594 907	10 206 529 154	24 692 124 061	13 665 174 665
TOTAL AUTRES IMMOBILISATIONS	866 032 274	506 983 246	1 373 015 520	345 257 489
TOTAL TERRAINS	380 273 507	0	380 273 507	380 273 507
TOTAL GENERAL	15 731 900 688	10 713 512 400	26 445 413 088	14 442 631 531

Subventions nettes

-5 329 601 376

Autres fonds propres

-633 426 628

Indemnité de Fin de concession

8 479 603 527

Annexe 2 : Liste des accords existants.

- 1- Contrat de versement de la redevance de transport entre TEP et EDT n° 557/C/19 du 29 mai 2019 ;
- 2- Contrat de versement de la redevance de transport entre TEP et TSE n° 558/C/19 du 29 mai 2019 ;
- 3- Convention fixant les conditions générales d'exploitation entre gestionnaire du réseau de transport (TEP) et gestionnaire de réseau de distribution (EDT) du 29 mai 2020 ;
- 4- Convention fixant les conditions générales d'exploitation entre gestionnaire du réseau de transport (TEP) et gestionnaire de réseau de distribution (TSE) du 29 mai 2020 ;
- 5- Convention fixant les conditions générales d'exploitation entre gestionnaire du réseau de transport (TEP) et producteur (EDT) du 29 mai 2020 ;
- 6- Convention fixant les conditions générales d'exploitation entre gestionnaire du réseau de transport (TEP) et producteur (MARAMA NUI) du 4 juin 2020
- 7- Convention de partenariat pour la gestion de l'équilibre des systèmes électriques de Tahiti entre la TEP et EDT du 3 septembre 2021