

Corse

BILAN PREVISIONNEL PLURIANNUEL INVESTISSEMENTS EN PRODUCTION

JUIN 2007



SOMMAIRE

Préambule	3
1 L'Equilibre offre-demande au 1^{er} janvier	4
1.1 La demande	4
1.1.1 Résultats 2006	4
1.1.2 Pertes techniques et non techniques	4
1.1.3 Courbe de charge	4
1.1.4 Bilan sur les années passées	5
1.1.5 Maîtrise de la demande d'électricité	5
1.2 La production existante	6
1.2.1 Interconnexions	6
1.2.2 Moyens thermiques	6
1.2.3 Energies renouvelables	7
1.3 L'équilibre du système	8
2 Les prévisions et les besoins en investissement	10
2.1 Evolution prévisionnelle de la consommation	10
2.1.1 Hypothèses macro-économiques	10
2.1.2 Résidentiel	10
2.1.3 Tertiaire	10
2.1.4 Industrie et Agriculture	11
2.1.5 Les scénarios tendanciels	11
2.1.6 Perspectives de MDE	12
2.1.7 Récapitulatif graphique	12
2.2 Energies Nouvelles et Renouvelables	13
2.2.1 Puissance garantie	13
2.2.2 Scénarios de développement	13
2.3 Développement du parc de Production	14
2.3.1 Prévisions de développement du parc de production	14
2.3.2 Paysage énergétique 2010-2020	16
2.3.3 Développement du réseau de transport	18

PREAMBULE

Le présent bilan est établi conformément à l'article 6 de la loi relative à la modernisation et au développement du service public de l'électricité du 10 février 2000 et au décret du 20 septembre 2006, en tenant compte des spécificités de la Corse. Après une première partie consacrée à un "état des lieux" (demande, parc de production), sa deuxième partie, proprement prévisionnelle, aborde les évolutions de la consommation, les besoins en équipements de production correspondants.

La Corse a une superficie de 8 680 km² et une population d'environ 268 000 habitants.

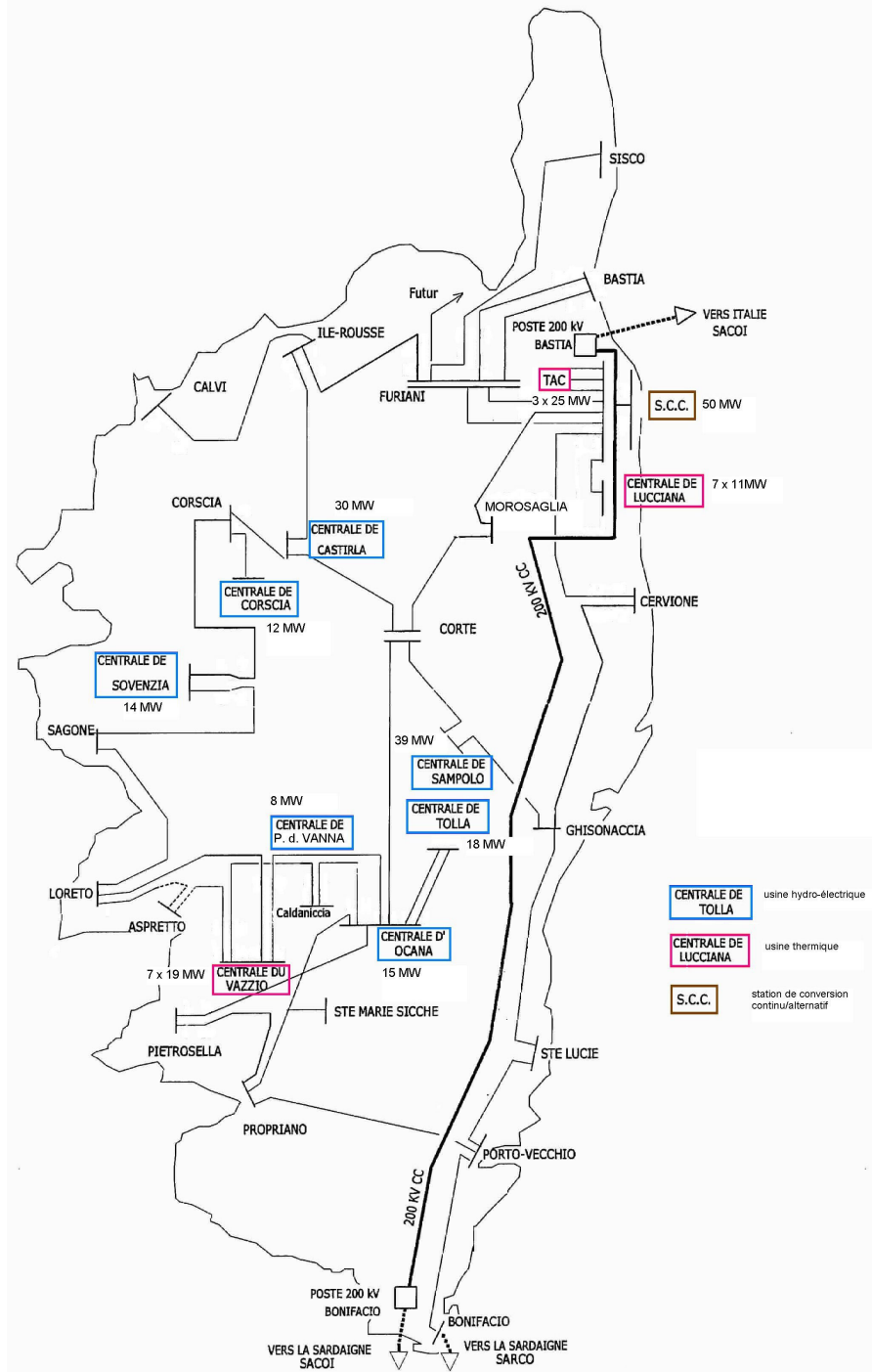


Schéma du système électrique corse

1 L'EQUILIBRE OFFRE-DEMANDE AU 1^{ER} JANVIER

1.1 La demande

La demande électrique Corse est particulièrement sensible à l'aléa climatique. On estime que 25% de la consommation est dépendante du climat (température, nébulosité, etc...), au travers du chauffage (23%) et de la climatisation (2%).

1.1.1 Résultats 2006

L'énergie nette livrée s'est élevée à 1884 GWh en 2006 en diminution par rapport à l'année précédente de 1,8%. Rappelons que la Corse avait connu un début d'année 2005 exceptionnellement froid.

Cette consommation s'est répartie selon les différents types de clients de la manière suivante :

- 72% au tarif bleu (petit tertiaire et clients domestiques)
- 28% aux tarifs verts (gros tertiaire et industrie) et jaune (tertiaire)

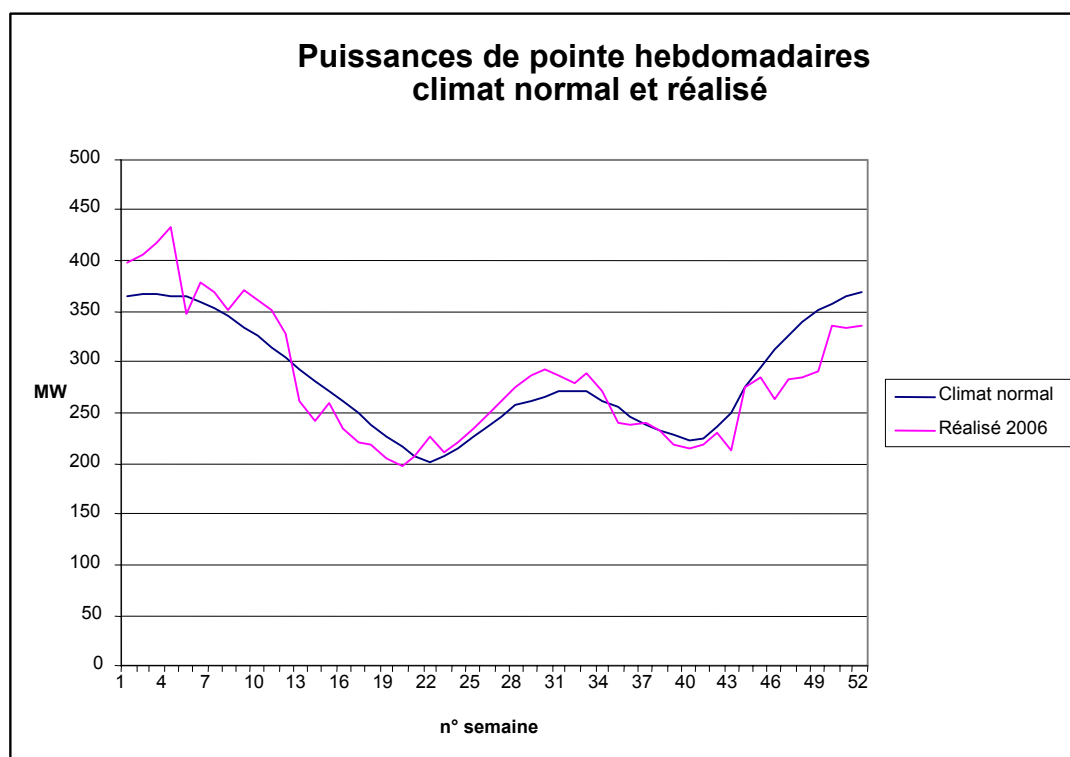
La puissance de pointe maximale de consommation du réseau a atteint 434 MW, valeur en augmentation de 1% par rapport à la pointe de 2005.

1.1.2 Pertes techniques et non techniques

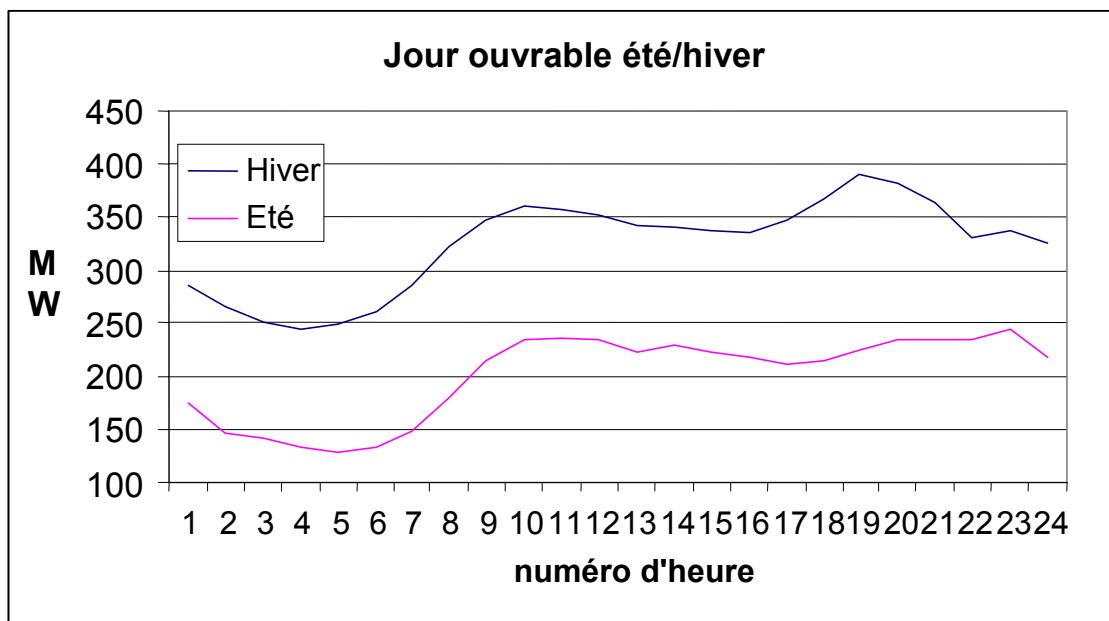
En 2006, les pertes totales du réseau, c'est à dire la différence entre l'énergie livrée à ce réseau et l'énergie consommée par les clients raccordés, ont atteint 280 GWh, soit 14,8% de l'énergie livrée au réseau.

1.1.3 Courbe de charge

Pour illustrer la saisonnalité de la demande, deux graphiques sont proposés :



Courbe de charges journalières pour un jour d'hiver et un jour d'été.



1.1.4 Bilan sur les années passées

Le tableau ci-dessous donne l'évolution de l'énergie livrée au réseau, correction faite des aléas climatiques :

Energie livrée au réseau	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Energie nette (GWh)	1314	1364	1397	1452	1507	1576	1634	1693	1772	1840	1875	1914
Croissance (%)		3,8	2,4	3,9	3,8	4,6	3,7	3,6	4,7	3,8	2	2

On constate la nette diminution de la croissance ces deux dernières années, après une dizaine d'années de hausse très soutenue.

Puissance de pointe	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Puissance brute (MW)	313	339	293	325	351	352	379	359	390	405	429	434
Croissance (%)		8,3	-13,6	10,9	8	0,3	7,7	-5,3	8,6	3,8	5,9	1

La puissance de pointe atteinte dans l'année dépend des conditions météorologiques. Ramenée aux conditions normales (non présentées ici), la hausse moyenne de 1995 à 2006 est de plus de 3% par an.

1.1.5 Maîtrise de la demande d'électricité

EDF Corse poursuit activement le développement de l'offre MDE en s'appuyant sur la promotion des usages classiques et sur la conversion au gaz. En 2006, ;

- plus de 350 logements sont passés au chauffage gaz,
- près de 2 GWh d'électricité ont été évités par conversion au gaz de la production d'eau chaude sanitaire dans le secteur hôtelier,
- l'opération de vente de LBC a permis de placer plus de 21 000 lampes.

1.2 La production existante

1.2.1 Interconnexions

La Corse bénéficie de 2 interconnexions, avec l'Italie et la Sardaigne. Si l'on ne peut pas à proprement parler de production, il s'agit cependant de sources d'alimentation essentielles dans l'équilibre du système corse.

- **Liaison SACOI** (SARdaigne-CORse-Italie) : mise en service dans les années 60, cette liaison à courant continu entre l'Italie et la Sardaigne, majoritairement sous-marine, emprunte un tracé aérien le long de la cote orientale de la Corse. Une station de conversion Continu/Alternatif située à Lucciana permet de soutirer une puissance d'environ 50 MW en 200 kV continu et de la restituer en 90 kV alternatif. Sa technologie, basée sur des thyristors GTO, ne permet pas l'apport de puissance de court-circuit et la rend sensible aux creux de tension,
- **Liaison SARCO** (SARdaigne-CORse) : mise en service en janvier 2006, cette liaison sous-marine à courant alternatif relie directement la Sardaigne et la Corse. Actuellement la Corse peut importer jusqu'à 50 MW. Des travaux sont en cours pour augmenter la puissance à 80 MW à partir de la fin 2007. L'interconnexion synchrone des deux îles implique une bonne coordination de la gestion des systèmes.

1.2.2 Moyens thermiques

1.2.2.1 Moyens de base

- Centrale EDF du Vazzino, comportant 7 moteurs diesels lents RND90M de Sulzer (7 x 18,9 MW soit 132,3 MW). Ces moteurs seront tous équipés de systèmes de dénitrification à la fin de l'année 2007.
- Centrale de Lucciana, équipée de 5 diesels Pielstick PC3 (5 x 10,9 MW soit 54,5 MW). Suite à l'incendie de septembre 2006, deux des 7 moteurs que comptait la Centrale ont été déclassés fin 2006.

1.2.2.2 Moyens de pointe

Le site de Lucciana est également équipé de 3 turbines à combustion (3 x 25 MW soit 75 MW) prévues pour un fonctionnement en pointe ou en secours.

Au delà de 2010, l'application des normes environnementales ne permettront plus aux TAC de fonctionner plus de 500 heures sans procédé de dénitrification. EDF a donc entrepris une étude de l'utilisation prévisionnelle des TAC, en fonction notamment du développement des ENR, afin de quantifier l'impact de cette contrainte sur le système.

Les résultats sont présentés au paragraphe 2.3.1.3 du présent Bilan.

1.2.2.3 Déclassement des moyens de production

Conformément à la dernière PPI, EDF a confirmé en 2006 sa décision de déclasser les moteurs diesels de Lucciana en 2010, et les moteurs du Vazzino en 2012.

Les deux centrales, constituées de moteurs diesels nouvelle génération, auront une taille d'environ 120 MW, et seront construites respectivement dans les zones de Bastia et d'Ajaccio.

1.2.3 Energies renouvelables

1.2.3.1 Parc hydraulique

Le parc corse comporte des ouvrages EDF de grande hydraulique, pour un total de 135,5 MW, répartis sur 3 vallées :

- L'aménagement du Prunelli qui constitue un ensemble de 39,3 MW avec en tête le barrage de Tolla (capacité utile 31,5 hm³) puis successivement les usines hydrauliques de Tolla (15,6 MW), d'Ocana (15,1 MW) et de Pont de la Vanna (8,6 MW) ;
- L'aménagement du Golo qui constitue un ensemble de 56,8 MW avec en tête l'usine fil de l'eau de Sovenzia (15,3 MW ; l'eau est en fait prélevée sur une vallée voisine, celle du Tavignano), puis le barrage de Calacuccia (capacité utile 23,3 hm³), puis successivement les usines hydrauliques de Corscia (13 MW) et de Castirla (28,5 MW) ;
- L'aménagement du Fium'Orbo constituée du barrage de Sampolo (capacité utile 1,6 hm³) et d'une usine hydraulique de 43 MW.

Ce parc sera complété à l'horizon 2012 par l'aménagement du Rizzanese (55 MW, capacité utile de 1,3 hm³) dont EDF vient de lancer officiellement la réalisation.

La Corse possède également de nombreux ouvrages de petite hydraulique fonctionnant au fil de l'eau :

Site	Date de mise en service	Puissance installée (MW)
Asco	1-avr-99	5,4
Quenza	1-avr-04	0,7
Bocognano	30-oct-97	2,1
Lucciana	1-avr-04	1
Giuncaggio	3-mars-03	2,1
San Giuliano	15-mars-04	1,5
Soccia	1-févr-87	0,8
Soccia	1-déc-98	1,1
Valle di Rostino	1-avr-99	1,5
Sartene	22-août-02	0,6
Olivese	9-dec-05	1,5
Cargiaca	1-avr-03	3,5
TOTAL		21,8

1.2.3.2 Parc éolien

Site	Date de mise en service	Puissance installée (MW)
Ersa	1-nov-00	7,8
Rogliano	1-sept-00	4,2
Calenzana	12-déc-03	6
TOTAL		18

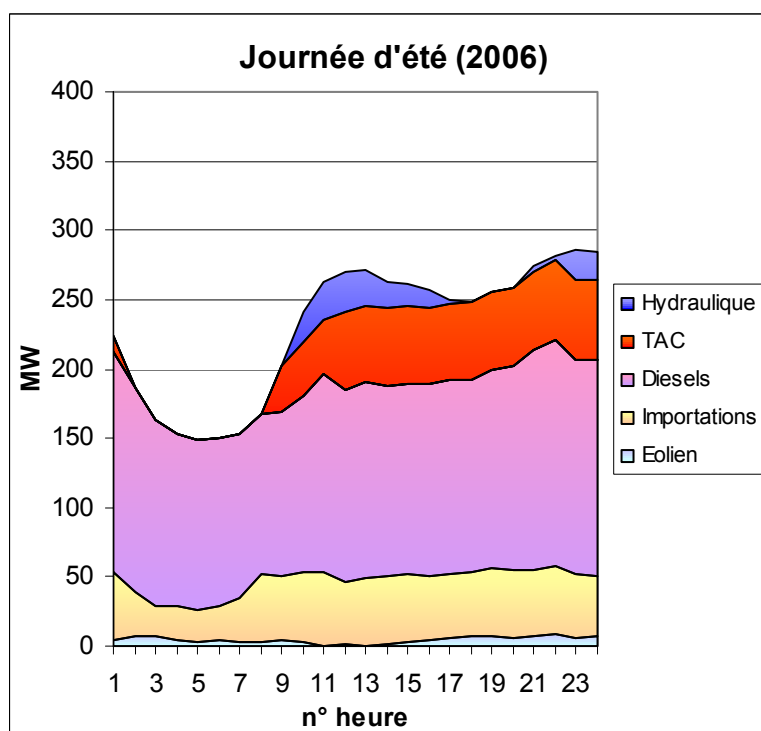
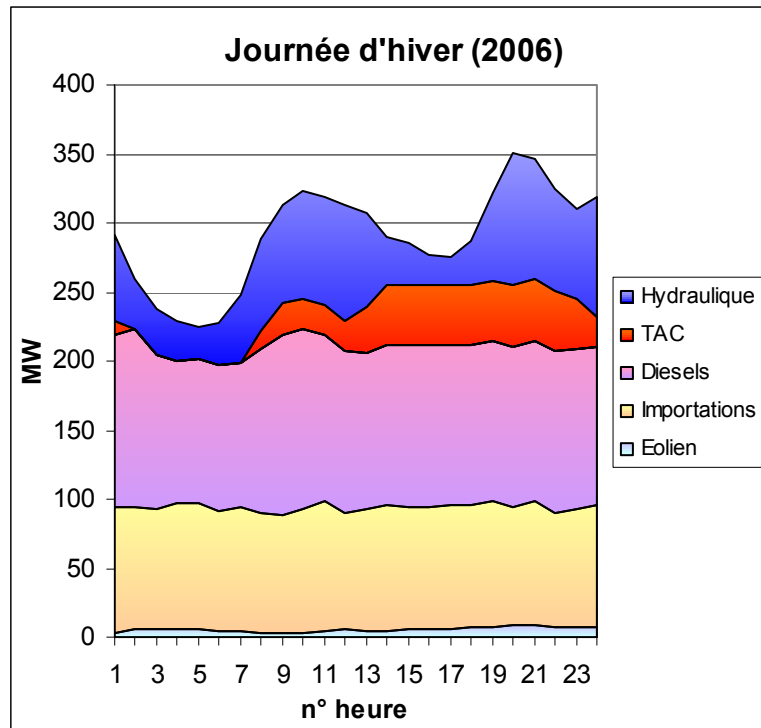
1.2.3.3 Photovoltaïque raccordé au réseau

La Corse comptait, au 1^{er} janvier 2007, moins de 100 kWc de panneaux raccordés au réseau.

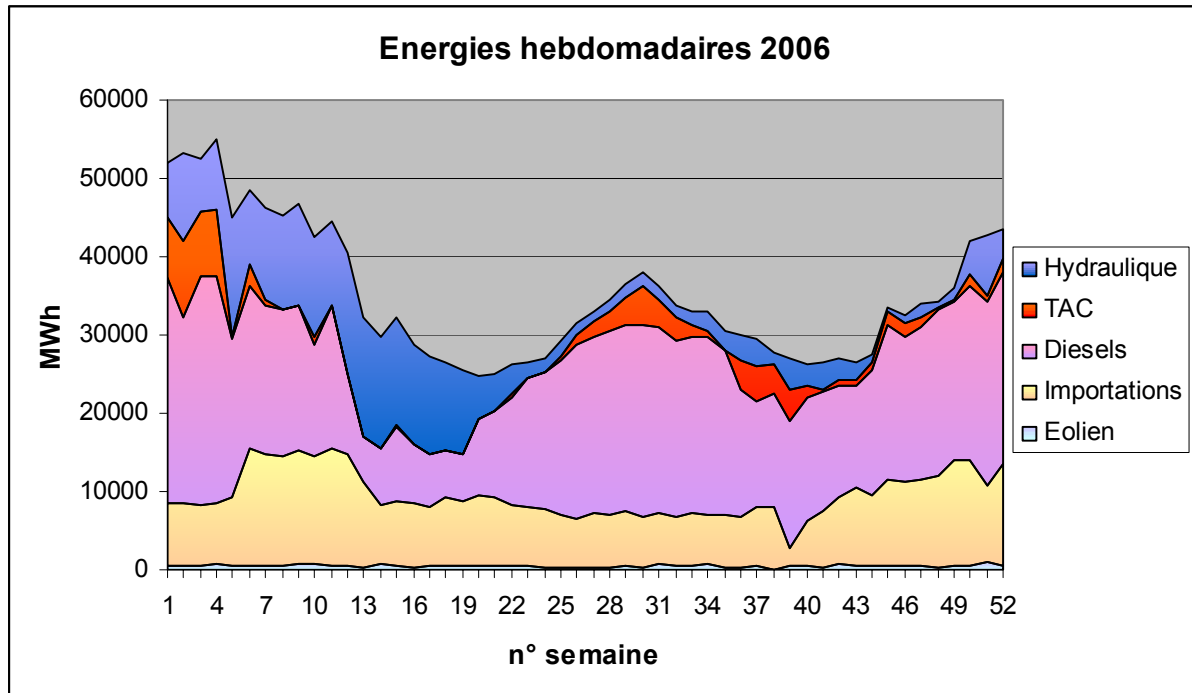
1.3 L'équilibre du système

Equilibre journalier

Le graphique ci-dessous reproduit l'empilement des moyens de production disponibles pour deux journées présentées plus haut.



Vision annuelle



Le graphique permet de comprendre le rôle de chaque palier de production : les importations constituent principalement de l'énergie de base, Vazzino et Lucciana fonctionnent en base/semi-base, les réserves hydrauliques sont sollicitées principalement l'hiver, tandis que les TAC apportent un complément de puissance en hiver, mais aussi en été lorsque le fonctionnement des lacs est contraint par le tourisme et l'agriculture, et également sur incident (incendie de Lucciana en septembre).

2 LES PREVISIONS ET LES BESOINS EN INVESTISSEMENT

2.1 Evolution prévisionnelle de la consommation

2.1.1 Hypothèses macro-économiques

Au cours de la dernière décennie, la Corse a connu une expansion économique importante. Les transferts de fonds structurels de l'Etat (Plan Exceptionnel d'Investissement, Docup, Contrat de Plan) pour développer les infrastructures de l'île devraient entretenir cette tendance. Un taux de croissance annuel du PIB régional de plus de 3% est retenu sur la période 2007-2015.

En ce qui concerne la démographie, le scénario central de l'INSEE prévoit un accroissement de la population de 4% d'ici à 2015 du fait de l'excédent migratoire.

2.1.2 Résidentiel

Conjointement à une évolution démographique positive, le mouvement de décohabitation conduit à un accroissement soutenu du nombre d'abonnés du secteur résidentiel : +8% d'ici à 2015.

La consommation unitaire des clients va également augmenter avec le niveau de confort recherché. Les gains en efficacité énergétique induits par le progrès technique seront plus que compensés par l'accroissement des usages spécifiques (taux d'équipements en hausse). Le chauffage électrique continue à se développer malgré la concurrence du gaz (ce point fait l'objet d'une nuance au paragraphe « MDE »). La climatisation suit un boom d'équipement (notamment de par l'effet « canicule » et par la baisse du prix des appareils de bas de gamme) jusqu'à concerner le tiers des résidences principales en 2015.

Le tableau ci-dessous propose l'évolution des consommations pour chaque usage « résidentiel » sur la période 2007-2015:

Cuisson	20%
Eau chaude sanitaire	31%
Chauffage	22%
Eclairage	14%
Appareils électroménagers	35%
Climatisation	180%
GLOBAL	32%

La part du résidentiel dans le total consommé devrait toutefois rester stable à 51%.

2.1.3 Tertiaire

Le secteur tertiaire génère plus de 83% de la valeur ajoutée de l'île. L'administration, l'éducation-santé-action sociale et le commerce englobent 57% des emplois salariés.

Les secteurs qui devraient se développer sont notamment les commerces et les services aux particuliers (incluant les capacités touristiques hôtels-café-restaurants), très consommateurs de chauffage et de climatisation.

La part de marché de l'électricité dans le chauffage tertiaire a été supposée stable à 45% en moyenne. La climatisation fonctionne essentiellement à l'électricité ; le taux d'équipement devrait augmenter jusqu'à dépasser les 50% en 2015.

La consommation électrique du secteur devrait progresser d'environ 30% d'ici 2015.

2.1.4 Industrie et Agriculture

Ces deux secteurs représentent une faible part dans l'économie corse. L'industrie pèse 14% de la VA régionale, et l'agriculture de l'ordre de 2%. Ces chiffres devraient peu évoluer ces dix prochaines années bien que les perspectives de croissance de l'industrie soient supérieures à celles du résidentiel et du tertiaire.

Le secteur de la construction devrait continuer à bien se porter du fait de la démographie et du tourisme ; les industries agro-alimentaires représentent des débouchés intéressants pour les productions locales et continueront à croître. Les besoins en assainissements des eaux augmenteront sous l'effet conjugué de la démographie et du durcissement des normes.

Les besoins de l'industrie pourraient au total s'accroître de 50% d'ici à 2015, ceux de l'agriculture de 30% (liés pour leur part à l'augmentation des besoins d'irrigation).

2.1.5 Les scénarios tendanciels

La croissance en 2005 et 2006 a été faible, de l'ordre de 2% chaque année. Nous conservons cependant les taux de croissance du scénario médian, recalé à l'origine (2006), ainsi que le scénario haut à 3,8% jusqu'en 2015.

Scénario médian :

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energie (GWh)	1977	2040	2104	2171	2227	2285	2344	2405	2468	2525	2583	2642	2703	2765
TCAM (%)		3.2%	3.2%	3.2%	2.6%	2.6%	2.6%	2.6%	2.6%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%	2.3%
Pmax (MW) T°n	377	389	400	412	422	432	442	453	464	473	482	492	502	512
Pmax moyenne	434	447	460	474	485	497	509	521	533	544	555	566	577	589
Pmax extrême	491	505	520	535	548	561	575	589	603	615	627	640	653	666

Scénario haut :

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energie (GWh)	1987	2062	2141	2222	2306	2394	2485	2579	2677	2766	2857	2951	3049	3149
TCAM (%)		3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.3%	3.3%	3.3%	3.3%	3.3%
Pmax (MW) T°n	379	393	407	422	437	453	469	486	503	518	534	550	566	583
Pmax moyenne	436	452	468	485	502	520	539	559	579	596	614	632	651	671
Pmax extrême	493	511	529	548	568	588	609	631	654	674	694	715	736	758

Scénario bas:

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energie (GWh)	1960	2007	2055	2104	2147	2189	2233	2278	2323	2361	2398	2437	2476	2515
TCAM (%)		2.4%	2.4%	2.4%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	1.6%	1.6%	1.6%	1.6%	1.6%
Pmax (MW) T°n	374	382	391	399	406	414	421	429	437	442	448	454	460	466
Pmax moyenne	430	440	449	459	467	476	484	493	502	509	515	522	529	536
Pmax extrême	486	497	508	519	528	538	548	557	568	575	582	590	598	605

2.1.6 Perspectives de MDE

Le scénario MDE présenté est construit à partir du scénario tendanciel médian. Il est basé sur une action volontariste et économiquement responsable.

L'axe principal de la MDE en Corse reste la substitution de l'électricité par le gaz ou le GPL pour tous les usages thermiques. Le « Plan Chauffage » en est la principale déclinaison :

	2010	2015	2020
Nb logements (neufs, rénovation) convertis au gaz, par an	1000	1600	1600
Puissance évitée cumulée à climat normal (MW)	6	14	24
Energie évitée cumulée à climat normal (GWh)	25	65	115

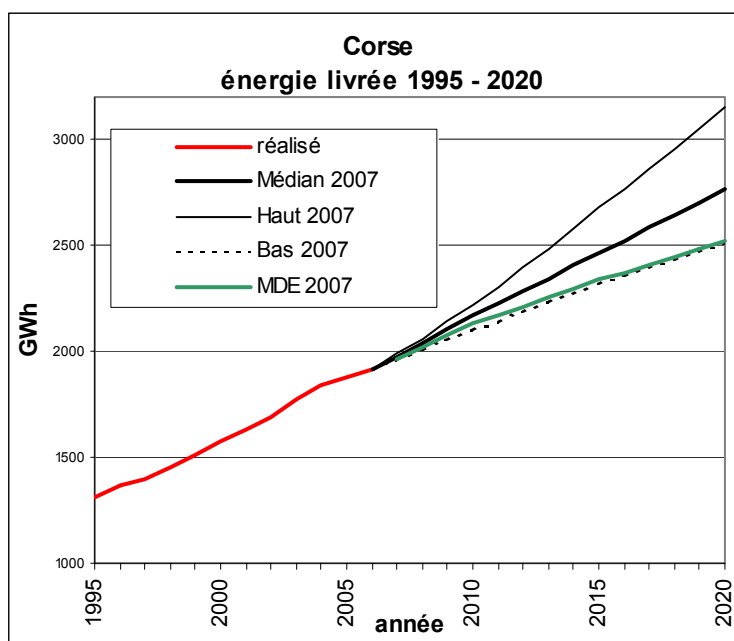
En parallèle, les actions de promotion de l'efficacité énergétique se poursuivent :

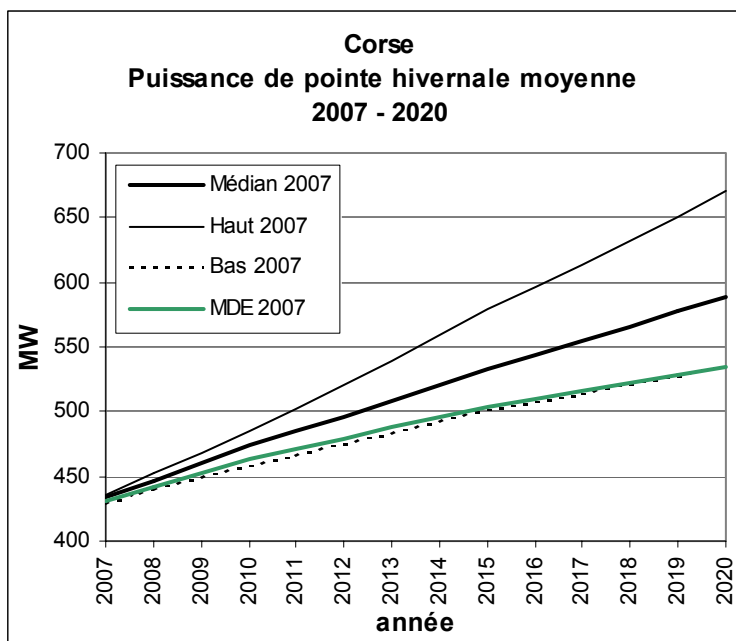
- Usages spécifiques de l'électricité : gain de 7% en 2020 par rapport au scénario tendanciel
- Tertiaire/industrie : gain de 7% en 2020 par rapport au scénario tendanciel.

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Energie (GWh)	1967	2020	2076	2129	2169	2210	2252	2294	2338	2373	2408	2444	2480	2518
TCAM (%)		2.70%	2.76%	2.56%	1.87%	1.88%	1.89%	1.90%	1.91%	1.47%	1.48%	1.49%	1.50%	1.50%
Pmax (MW) T°n	375	384	394	403	410	417	424	431	438	444	449	454	460	465
Pmax moyenne	431	442	453	464	472	479	487	496	504	510	516	522	529	535
Pmax extrême	487	499	512	524	533	542	551	560	570	577	584	591	598	605

Ce scénario MDE prévoit une baisse de consommation de l'ordre de 9% en 2020 par rapport au scénario tendanciel médian.

2.1.7 Récapitulatif graphique





2.2 Energies Nouvelles et Renouvelables

Les énergies renouvelables font l'objet d'un large consensus sur l'île. Les conditions politiques et économiques sont aujourd'hui réunies pour contribuer à un développement soutenu. Dans le cadre du bilan prévisionnel, SEI a estimé l'impact futur des ENR en analysant l'état des différentes filières, les projets existants et leurs perspectives d'évolution, ainsi que les possibilités techniques.

2.2.1 Puissance garantie

- Le retour d'expérience d'EDF dans les systèmes insulaires tend à montrer que l'éolien et la mini-hydraulique ne présentent pas de puissance garantie.
- Le photovoltaïque raccordé au réseau (PVCR) ne produit pas pour la pointe du soir. Par ailleurs, pour un module isolé, le retour d'expérience récent montre de très fortes fluctuations de production en journée. Toutefois, il est légitime de considérer qu'une répartition du PVCR sur l'ensemble d'un territoire génère un foisonnement conduisant à une certaine forme de puissance garantie. EDF a lancé en 2007 une étude afin de déterminer l'impact de parcs comportant plusieurs dizaines de MWc. Pour le présent exercice, EDF reconduit sa position prudente du BPP 2005 avec une puissance garantie de 10% en journée.
- Aucun projet biomasse ne semble émerger pour le moment.
- **Le projet du barrage du Rizzanese** (55 MW, 80 GWh annuels), dont la production équivaut majoritairement à de la production de pointe doit être mis en service en 2012. Sa fourniture d'énergie est fortement limitée en période estivale comme c'est le cas en général pour l'hydraulique en Corse. Par ailleurs, du fait de l'aléa d'hydraulicité, la puissance maximale n'est pas toujours disponible.

2.2.2 Scénarios de développement

EDF a bâti 2 scénarios contrastés. Le scénario « haut » correspond à la vision ambitieuse de la PPI 2006. En particulier les nouveaux tarifs d'achat PVCR offrent des perspectives de développement inédits.

2.2.2.1 Scénario « ENR bas »

Eolien

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	18	24	36	40	42	44	46	48	50	52	54	56	58	60
heures	2000													

Mini-hydraulique

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	22	23	24	25	26	27	28	29	30	30	30	30	30	30
heures	2000													

Photovoltaïque

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	1	4	7	10	12	14	16	18	20	22	24	26	28	30
heures	1200													

2.2.2.2 Scénario « ENR haut »

Eolien

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	18	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100
heures	2000													

Mini-hydraulique

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	22	23	25	27	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
heures	2000													

Photovoltaïque

ANNEE	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Puissance (MW)	1	4	7	10	14	18	22	26	30	34	38	42	46	50
heures	1200													

2.3 Développement du parc de Production

2.3.1 Prévisions de développement du parc de production

2.3.1.1 Hypothèses principales

- Les calculs technico-économiques ont été menés en se basant pour les moyens de base sur les coûts de développement des diesels semi-rapides, et pour les moyens de pointe sur les coûts de développement des turbines à combustion. La durée d'équilibre ressort à 1500 heures environ.
- Taille unitaire : compte tenu des caractéristiques du système corse, le pas de construction a été fixé à 40 MW.

- Moyens de production en cours de réalisation :
 - o Passage de SARCO à 80 MW (2007) puis à 100 MW (2010), cette dernière augmentation devant être encore validée par un vote de la CTC.
 - o Nouvelle TAC EDF de 40 MW sur le site de Lucciana (2008)
 - o Rizzanese, 55 MW (2012)

Les calculs ont été effectués en prenant en compte ces moyens de production. Tout retard dans la réalisation de ces équipements peut générer des tensions sur l'équilibre offre-demande.

- Disponibilité des moyens de production

Diesels existants	TAC existantes	Nouveau moyen de base	Nouveau moyen de pointe	SACOI	SARCO
80%	90%	85%	93%	90%	97%

NB : L'obtention d'une disponibilité de 97% pour la liaison SARCO est conditionnée à la réalisation d'un renforcement (programmé) du réseau sarde.

2.3.1.2 Résultats

Les nouveaux moyens doivent être mis en œuvre au 1^{er} novembre de l'année considérée.

Scénario médian

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Base				Lucciana 120 MW		Vazzio 120 MW								40
Pointe	SARCO à 80MW (+30 MW)	TAC (40 MW)		SARCO à 100MW (+20 MW)		Rizzanese (55 MW)								
Investissements en cours de réalisation ou programmés			Renouvellement			Nouveaux besoins								

Compte tenu des investissements engagés, il n'y a plus de besoin avant 2020.

Scénario haut

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Base				Lucciana 120 MW		Vazzio 120 MW				40		40		40
Pointe	SARCO à 80MW (+30 MW)	TAC (40 MW)		SARCO à 100MW (+20 MW)		Rizzanese (55 MW)								
Investissements en cours de réalisation ou programmés			Renouvellement			Nouveaux besoins								

Le premier besoin apparaît en 2016

Scénario bas

Aucun nouvel investissement sur la période d'étude

Scénario MDE fort

Aucun nouvel investissement sur la période d'étude.

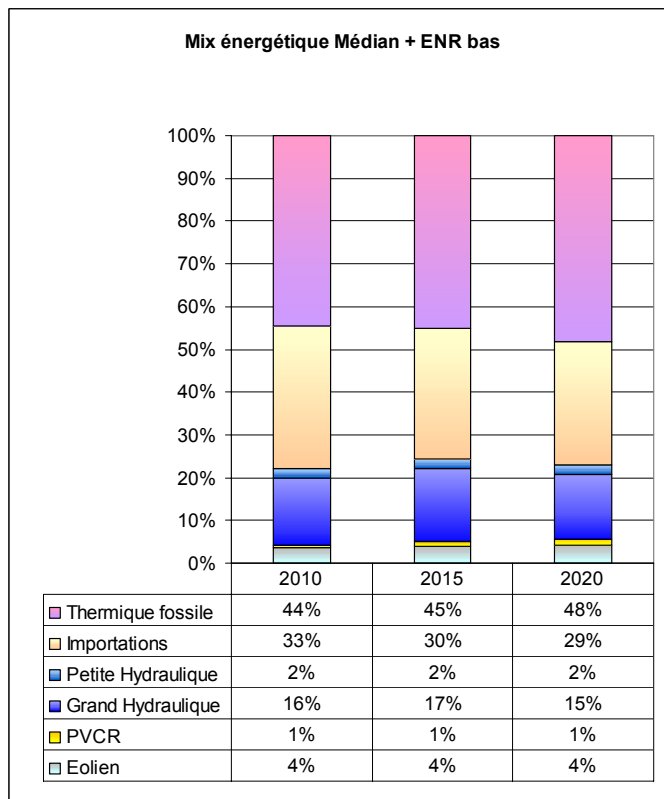
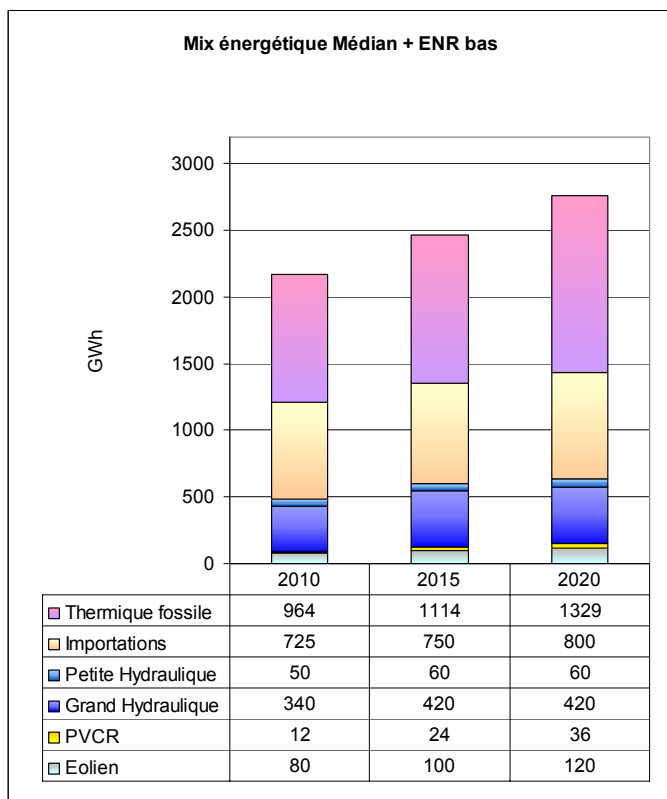
2.3.1.3 Cas des TAC EDF

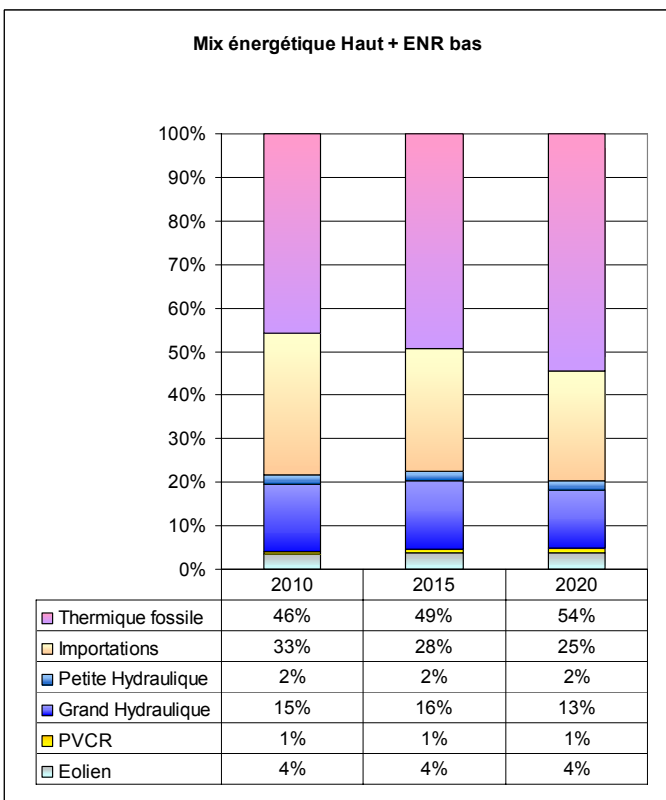
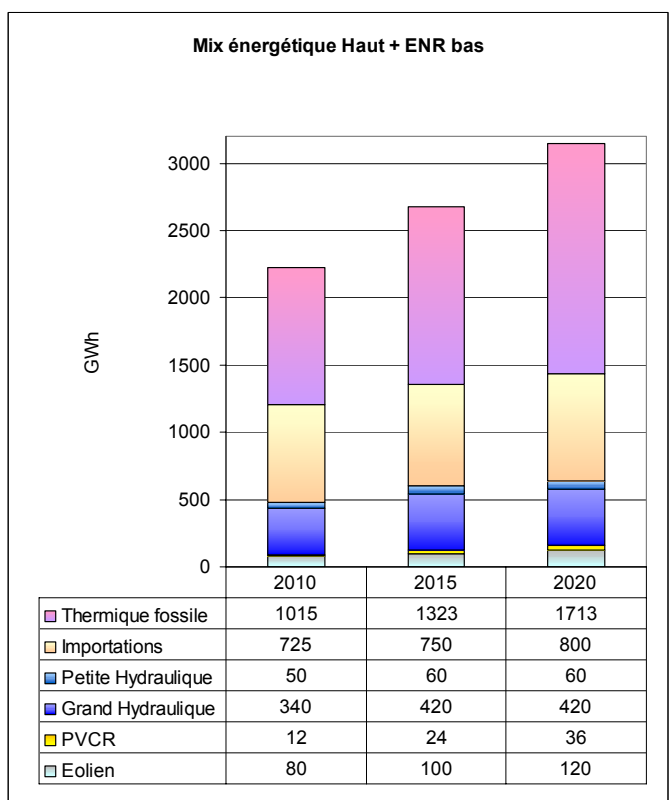
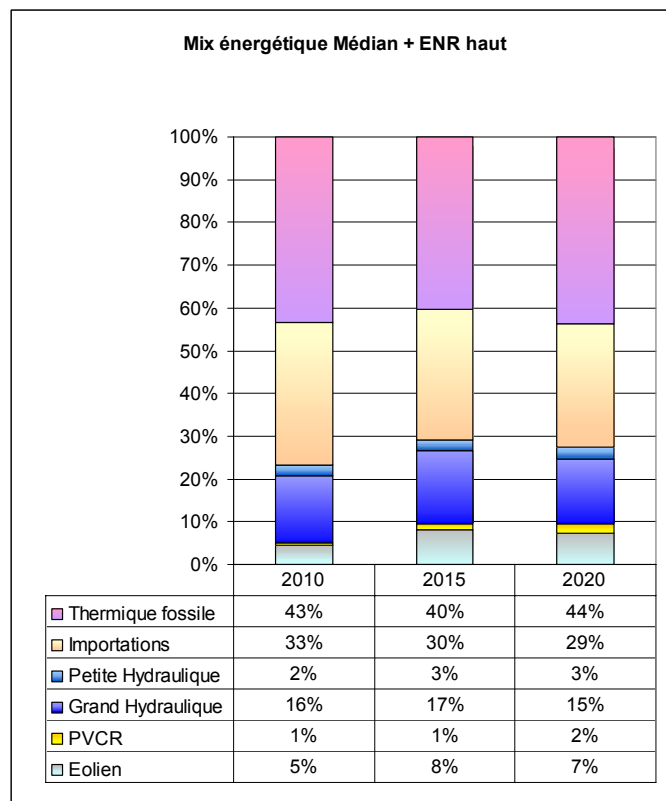
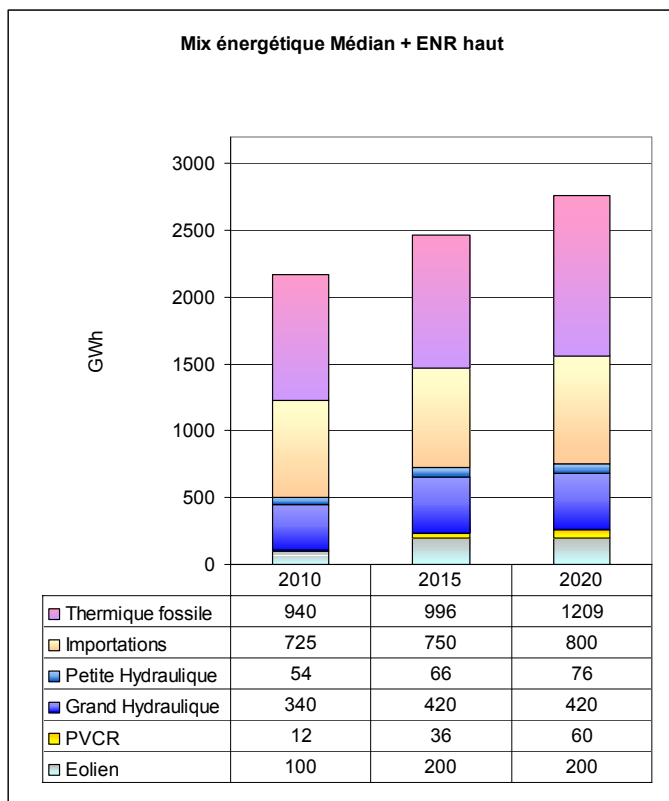
L'analyse des bilans énergétiques prévisionnels fait apparaître que les TAC EDF de 25 MW sont utilisées moins de 500 heures par an, quel que soit le scénario de consommation ou ENR envisagé.

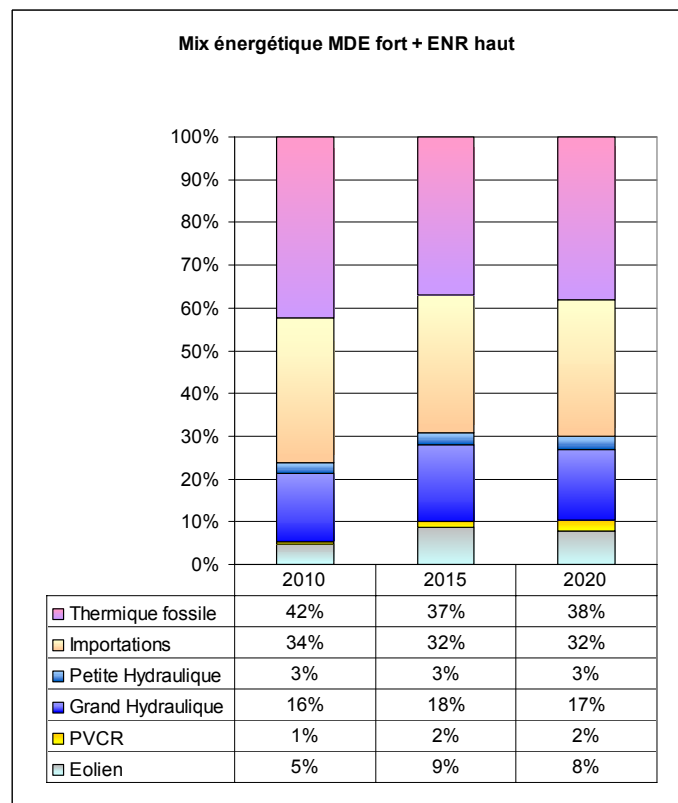
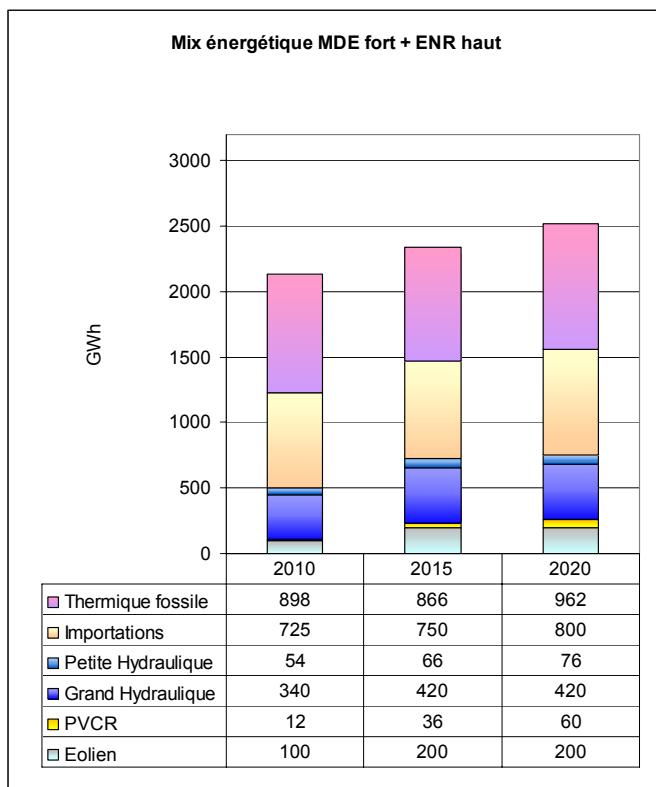
2.3.2 Paysage énergétique 2010-2020

On présente la répartition de l'énergie produite par type de moyen, sous forme d'histogrammes en 2010, 2015 et 2020 pour quelques scénarios choisis :

Les valeurs d'importations proposées sont un ordre de grandeur ; dans la pratique les volumes d'importations seront très dépendants des prix de marché constatés.







2.3.3 Développement du réseau de transport

Des renforcements du réseau HTB sont nécessaires avec l'arrivée des nouveaux moyens de production :

- La création des nouvelles centrales diesels de Lucciana et du Vazzino nécessite de renforcer l'axe 90kV Ajaccio / Corte / Lucciana.
- L'augmentation des capacités de SARCO et la création du Rizzanèse nécessitent de renforcer le réseau dans le sud de l'île : vers la plaine orientale, de Bonifacio à Ghisonaccia, et vers la région d'Ajaccio, de Propriano à Ocana.

Or les délais de réalisation des lignes HTB sont aujourd'hui plus longs que ceux de réalisation des centrales, notamment à cause des procédures de concertation avec les acteurs concernés, parfois très nombreux pour des lignes traversant plusieurs communes et des terrains très variés. Il est donc nécessaire d'inclure la question du renforcement du réseau HTB dès le début des réflexions sur les projets de production.