

Ville de Lorient – Achat d'énergie sur marché



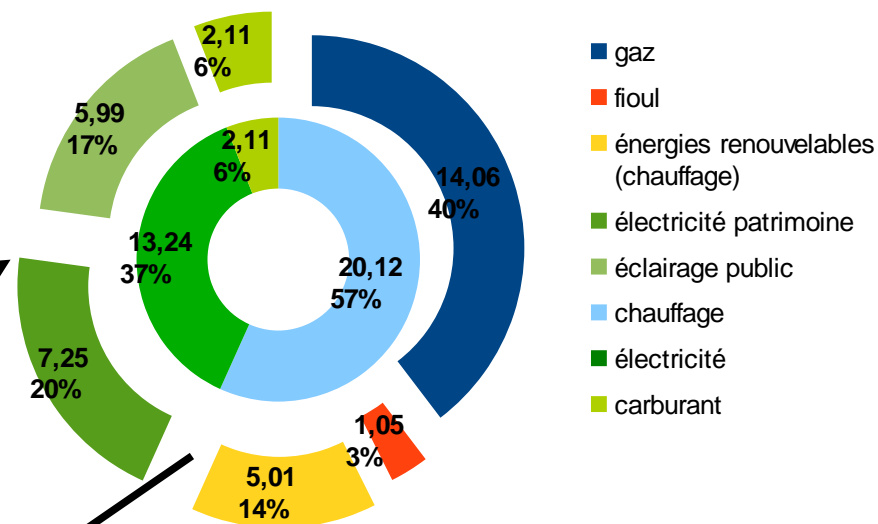
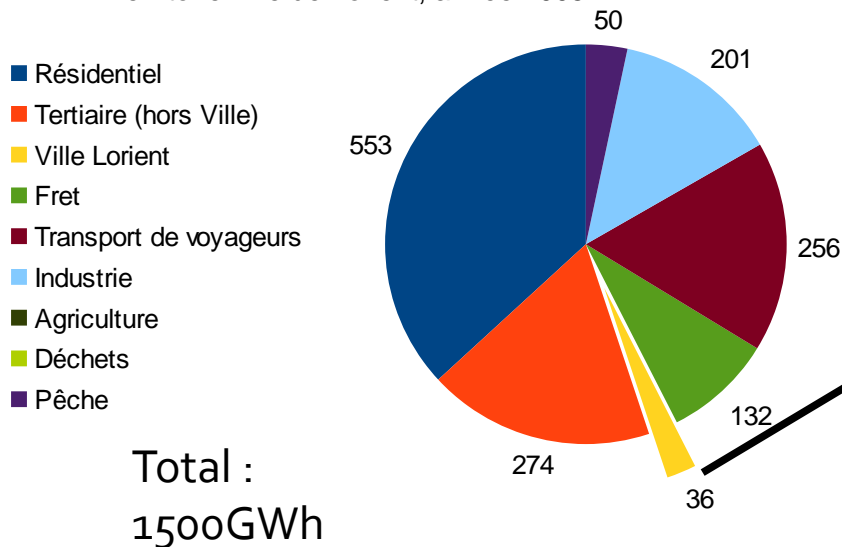
Bilan Energétique

Consommations d'énergie finale 2011 (GWh)

Patrimoine de la ville de Lorient

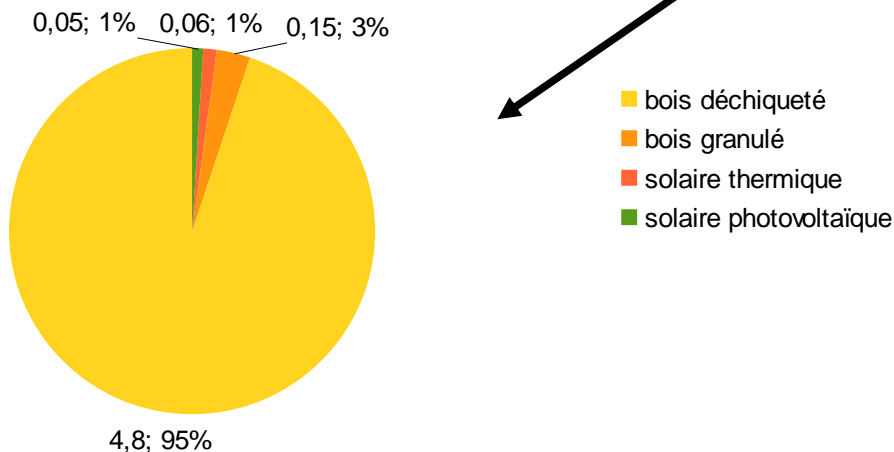
Consommation Energie Finale (GWh)

Territoire Ville de Lorient, année 2005



Production d'énergie renouvelable en GWh

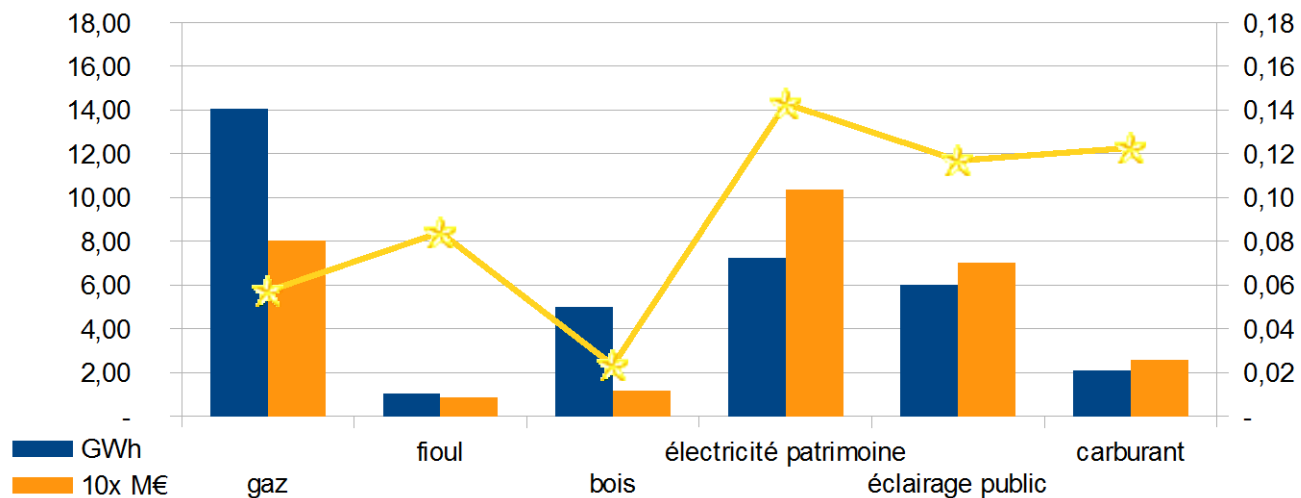
Ville de Lorient 2011



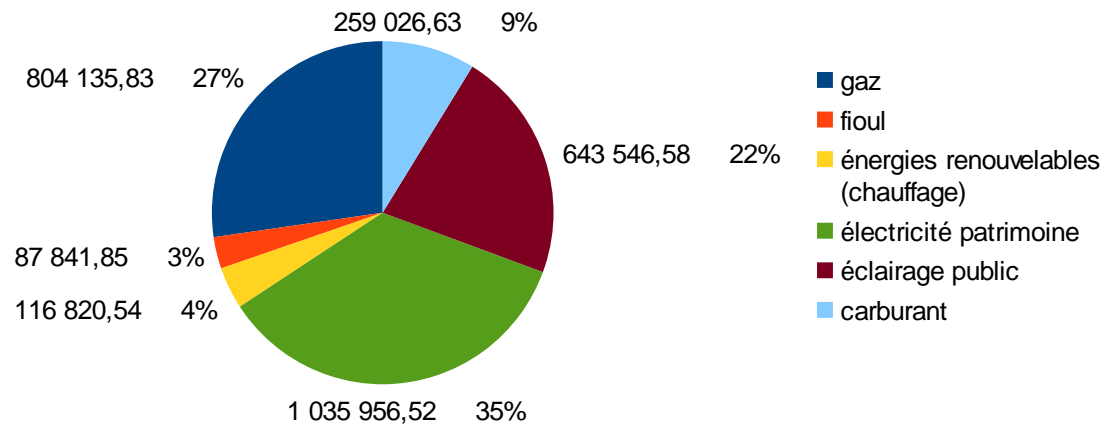
Consommation d'énergie finale 2011 : 35,47 GWh

(Consommation d'énergie primaire 2011 : 64,59 GWh)

Indicateurs financiers : consommations d'énergie et dépenses associées



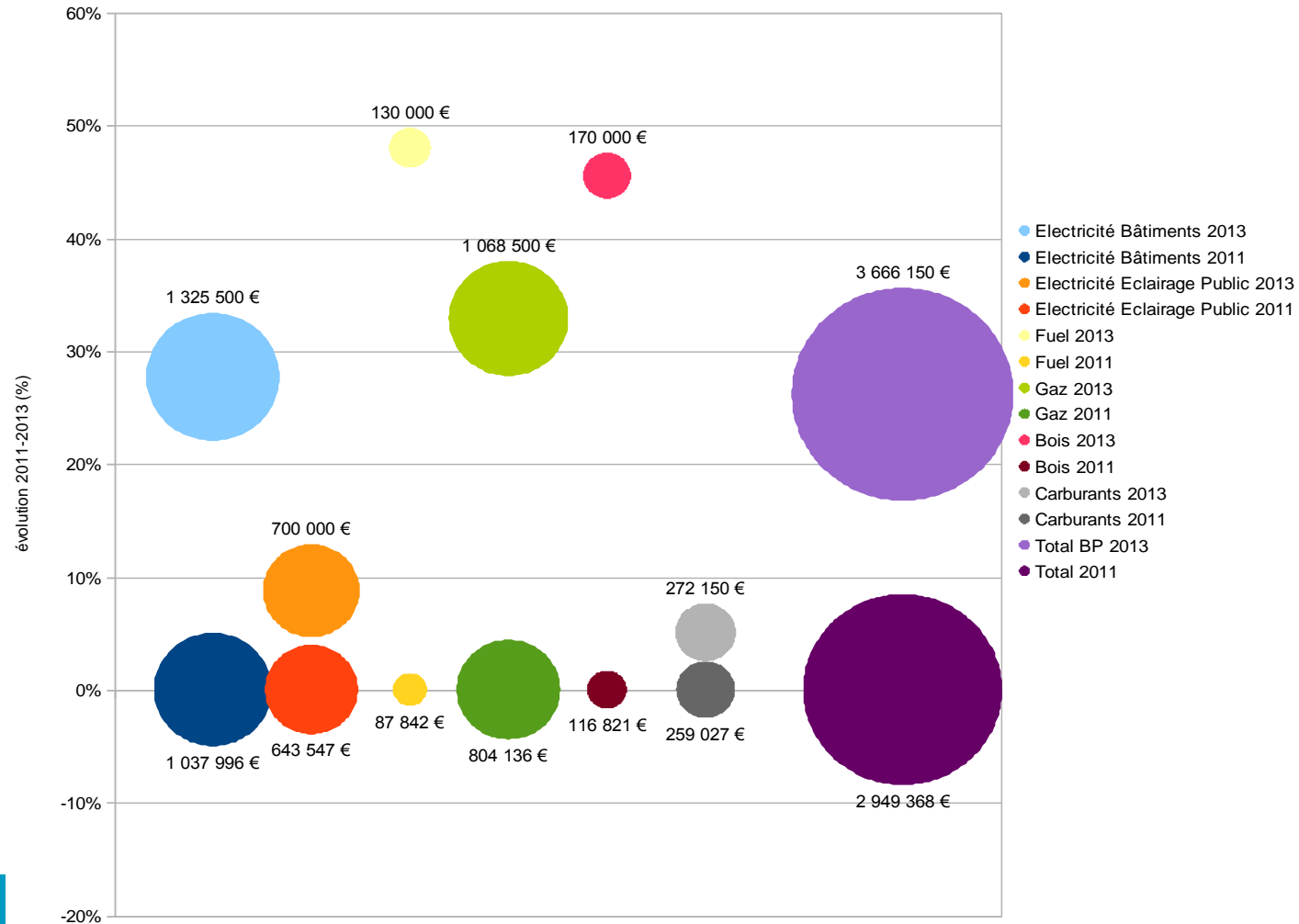
Dépenses totales d'énergie 2011 : 2 947 327,95 €



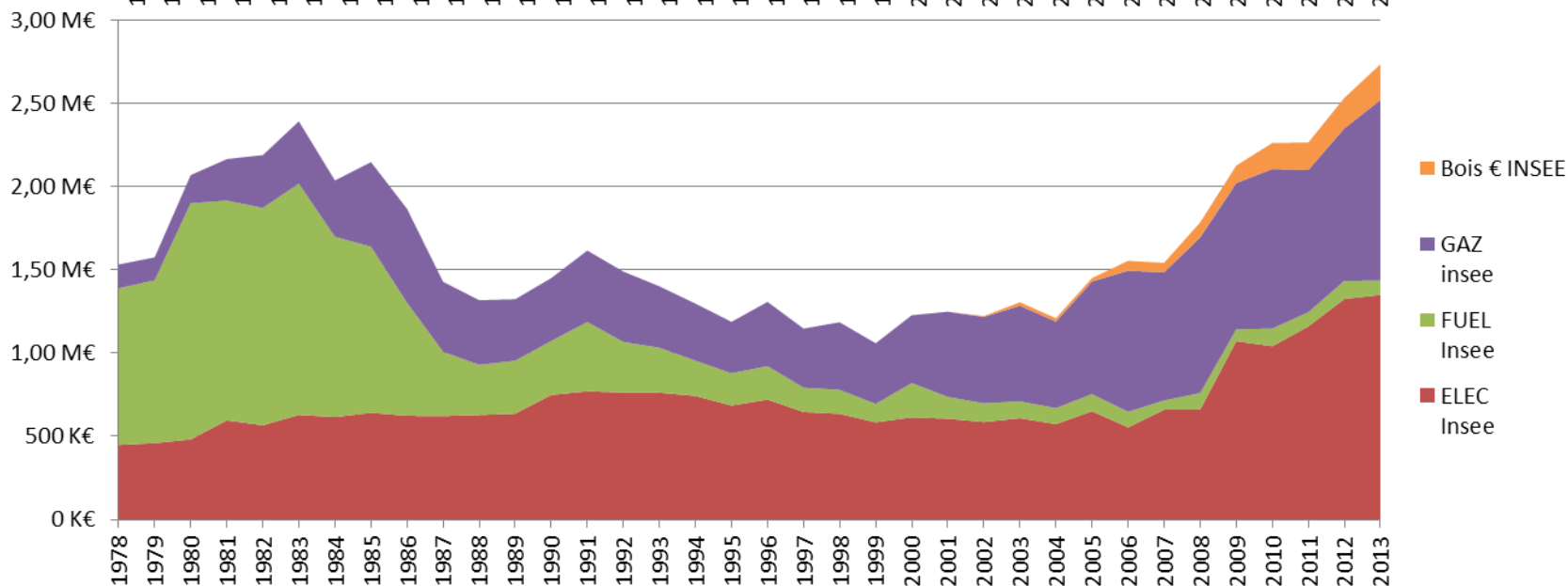
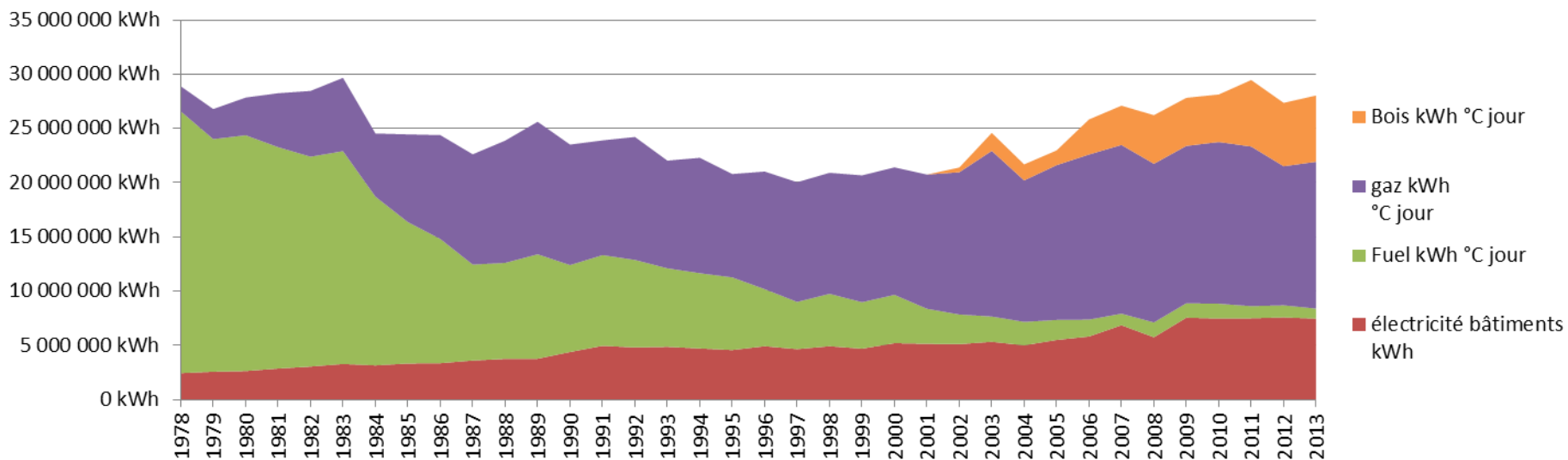
Evolution des prix de l'énergie

Evolutions entre les dépenses d'énergie 2011 et le budget prévisionnel 2013

Patrimoine Ville de Lorient



Bâtiment: Consommations d'énergie et factures



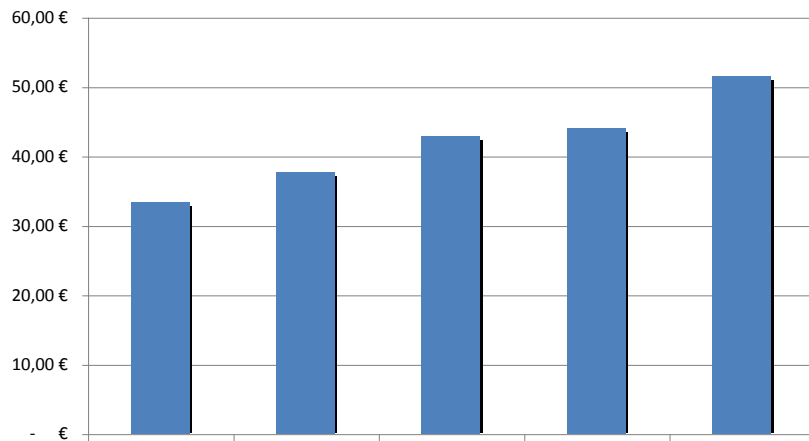
Historique des marchés de l'énergie pour la Ville de Lorient

- **11/2004-11/2008**: premiers marchés électricité et gaz
 - 4 ans (prix fermes) pour l'électricité. 21% d'électricité verte. Économie de 8000€ / tarif régulé
 - 2x2 ans (révision indice DIREM70 FOL/FOD) pour le gaz. Prix équivalent au tarif régulé
- **11/2008-11/2011**
 - 3 ans (prix fermes) électricité.
 - 2(+1) an (révision indice DIREM70 FOL/FOD $0,35*(0,9*FODs)+0,35*(0,08*FOLs)$) gaz.
- **11/2011-11/2014**
 - 3 ans (prix fermes) électricité. Evolution des prix de +30%.
 - 2(+1) an (révision indice DIREM100 FOL/FOD) gaz. Evolution des prix extrêmement importante.
- **01/2014-12/2017**
 - 2x2ans accord cadre gaz – prix fermes
- **2015 puis 2016-20xx**
 - Futurs marchés électricité. Atteinte de la parité réseau!

Les marchés, une opportunité économique?

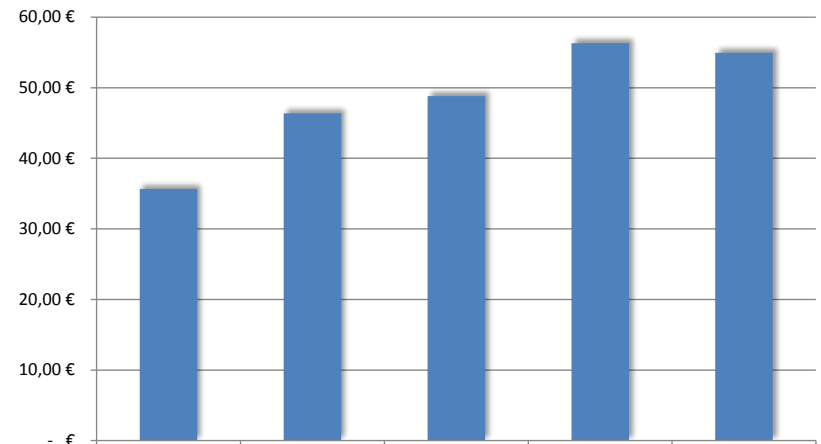
GAZ - évolution du Prix Unitaire + TVA du MWh pcs (hors taxes diverses et abonnements)

Marché 2009 - 2011



	2ème sem 2009	1er sem 2010	2ème sem 2010	1er sem 2011	2ème sem 2011
PU TTC	33,31 €	37,72 €	42,85 €	44,02 €	51,54 €
		+ 4,41 €	+ 5,13 €	+ 1,17 €	+ 7,51 €
		13,25%	13,25%	13,25%	13,25%

Marché 2011 – 2013



	1er sem 2011	2ème sem 2011	1er sem 2012	2ème sem 2012	1er sem 2013
PU TTC	35,65 €	46,38 €	48,81 €	56,31 €	54,93 €
		+ 10,73 €	+ 2,43 €	+ 7,50 €	- 1,38 €
		30,09%	+ 5,23%	+ 15,36%	- 2,44%

Stratégie de la Ville - gaz

Accord cadre:

- critère N1 (30%): adéquation et qualité des moyens matériels spécifiques pour la gestion des consommations d'énergie, appréciée sur la base d'une note méthodologique
- critère N2(25%): adéquation et qualité de l'organisation et des moyens humains dédiés à la prestation, appréciée sur la base d'une note méthodologique
- critère N3(30%): modalités de facturation et de paiement, appréciées sur la base d'une note méthodologique
- critère N4 (15%): adéquation des modalités d'évolution du contrat par rapport aux besoins

Marché subséquent

- Critère N1: Prix total « HT + TVA » (90%)
- Critère N2: Prix total terme fixe (abonnement) « HT + TVA » (10%)

→ Prix TTC + Abonnement de 50,36€/MWh PCS (contre 65€), facture ramenée de 1 025 000 € à 837 000 € (référence: prévision budgétaire 2013)

Stratégie de la Ville - électricité

Objectifs:

- 1 an de jointure entre marché prix fixe 2011-2014 et commande groupée 2016 – 20xx
- Structuration du futur marché 2016-20xx
- « Test » marché HVE

→ AMO « assistance à l'achat d'électricité sur marché dérégulé » (*Conseil Energie Environnement – Joachim Hirschler*)

Principaux éléments du marché électricité

- 50% Garantie d'origine + MAPA « Haute Valeur Environnementale » (critères d'additionnalité)
- Prix fixes sur 1 an, construction du prix indexée sur ARENH applicable en 2015
- Notation: 100% prix (évaluation terme de quantité sur 1 an + terme fixe), sauf marché HVE 40% prix et 60% note méthodo

		Nb Pts	kWh	Répartition des conso	
				% du Marché	% du Total
Ville + CCAS	Lot 1 "Vert"	10	4 486 467	58,93%	32,09%
	Lot 2 "Jaune"	25	2 413 164	31,70%	17,26%
	Lot 3 "Bleu - bâtiments"	87	713 627	9,37%	5,10%
	Lot 4 "Branchements provisoires"				
		122	7 613 258		54,45%
Ville	Lot 5 "EP Bleu"	204	6 045 571	100%	43,24%
	MAPA "HVE"	10	323 566	100%	2,31%
Total		336	13 982 395		100,00%

Pièces marché- électricité

→ Faciliter la formation du prix par les candidats

Propriétaire	Nom du Site	Référence Acheminement	Point de Livraison/co mptage	Libéralisé (Lib) ou TRV (TRV)	Version tarifaire (si TRV)	Utilisation	Consomma tion Pointe kWh	Consomma tion HPH kWh	Consomma tion HCH kWh	Consomma tion HPE kWh	Consomma tion HCE kWh	HPD	HCD	JA	Consomma tion TOTAL kWh	Puissance Réduite Souscrite	Remarques
Ville LORIENT	CENT. FORM. APPRENTIS	30001480014107		Lib	Bat Com Lot 1		7 148	39 722	19 194	57 139	25 658				148 861	60	
Ville LORIENT	ENS. SPORTIF KERVENANEC	30001480014209		Lib	Bat Com Lot 1		12 148	47 154	38 028	34 402	29 864				161 596	70	
Ville LORIENT	PLAINE DE TREFAVEN	30001480014422		Lib	Bat Com Lot 1		3 786	2 844	1 057	3 742	2 305	4 865	874	1 762	21 235	40	
Ville LORIENT	ENSEMBLE SPORTIF, BOIS DU CHÂTI	30001480014860		Lib	Bat Com Lot 1		17 632	88 318	64 150	120 540	77 878				369 118	77	
Ville LORIENT	GR. SCOL. BOIS DU CHÂTEAU	30001480015323		Lib	Bat Com Lot 1		3 908	22 121	14 019	23 036	13 867				76 351	35	
Ville LORIENT	GROUPE SCOLAIRE KERSABIEC	30001480015872		Lib	Bat Com Lot 1		9 532	49 503	17 005	56 477	17 023				149 540	60	
Ville LORIENT	PALAIS DES SPORTS	30001480062231		Lib	Bat Com Lot 1		6 803	29 403	24 620	27 285	24 027				112 138	50	
Ville LORIENT	CUISINE CENTRALE	30001480282717		Lib	Bat Com Lot 1		26 942	145 240	66 807	171 828	67 518				478 335	200	
Ville LORIENT	SECTEUR DU MOUSTOIR	30001481004109		Lib	Bat Com Lot 1		122 419	677 364	438 024	999 691	561 058				2 798 556	530	
Ville LORIENT	ECLAIRAGE PUBLIC, PENETRANTE N	30001480279447		Lib	EP Lot 1		18 653	89 790	164 639	69 081	240 901				583 124	190	
CCAS LORIENT	F. P. A. KERGUENEN	30001480390494		Lib	CCAS Lot 1		8 213	40 924	23 011	66 605	31 384				170 137	40	
CCAS LORIENT	EHPAD KERVENANEC	30001484029389		Lib	CCAS Lot 2			100 178	19 311	130 127	25 744				275 960	120	
Ville LORIENT	TENNIS DE KEROLAY	30001480096080		Lib	Bat Com Lot 2			50 805	2 190	43 115	2 678				98 788	78	
Ville LORIENT	ECOLE DE MUSIQUE	30001480158840		Lib	Bat Com Lot 2			28 829	5 879	35 561	3 075				79 344	48	
Ville LORIENT	G.S NOUVELLE VILLE	30001480205339		Lib	Bat Com Lot 2			36 549	15 312	28 567	13 531				93 359	48	
Ville LORIENT	GROUPE SCOLAIRE KEROMAN	30001480276193		Lib	Bat Com Lot 2			17 665	5 599	16 186	6 215				45 665	42	
Ville LORIENT	GROUPE SCOLAIRE BISSON	30001480276419		Lib	Bat Com Lot 2			25 012	6 888	24 160	8 612				64 672	48	
Ville LORIENT	VESTIAIRE STADE KERFICHANT	30001480387002		Lib	Bat Com Lot 2			37 253	19 817	24 579	18 660				100 309	108	
Ville LORIENT	G.S RENE GUY CADOU	30001480395763		Lib	Bat Com Lot 2			23 391	4 834	21 467	4 680				54 372	42	
Ville LORIENT	MEDIATHEQUE	30001480422011		Lib	Bat Com Lot 2		0	65 641	12 356	72 821	14 773				165 591	66	
Ville LORIENT	CRECHE DE KERVENANEC	30001480488579		Lib	Bat Com Lot 2			27 664	3 950	31 597	5 415				68 626	48	
Ville LORIENT	CITE ALLENDE	30001480506702		Lib	Bat Com Lot 2		0	47 220	15 656	40 298	19 153				122 327	54	
Ville LORIENT	GROUPE SCOLAIRE MERVILLE	30001480533591		Lib	Bat Com Lot 2		0	37 777	14 685	30 263	12 782				95 507	42	

Les prix correspondent à une fourniture d'électricité et aux services d'accompagnement inclus au contrat. Ils sont réputés comprendre toutes les dépenses résultant de l'exécution de ces prestations, incluant tous les frais, charges, fournitures, matériels et sujétions du titulaire.

Les prix seront donnés dans l'offre – voir acte d'engagement :

- hors taxe, c'est-à-dire : hors TCCFE, TDCFE, CTA, CSPE, TVA
- hors coût d'acheminement

La part d'acheminement doit être facturée à l'Etablissement, à l'identique, sans frais supplémentaires quelque soient leurs natures. Les éventuels coûts de réactif devront toutefois être isolés et figurer explicitement.

Le candidat fournira, avec sa réponse, des calculs des coûts d'acheminement par site. Ces coûts n'entrent pas dans la notation financière.

Les éventuelles autres taxes et charges applicables (y compris le coût de soutirage physique) et leurs modalités d'application à la date de proposition de l'offre seront indiquées par le candidat dans sa réponse.

La facturation...

Outre les mentions légales, la facture multi-sites, sera établie en un original et deux copies et **devra obligatoirement** comporter les mentions suivantes :

Sur la 1ère page :

- Le numéro du marché,
- La période de consommation concernée par la facture,
- Le nombre de sites concernés par la facture
- **La somme Totale des consommations en KWh des sites facturés**
- Le montant Total en Euro HT des consommations (terme de quantité) des sites facturés
- Le montant Total en Euro HT des abonnements (terme fixe) des sites facturés, s'il y a lieu
- Le montant Total en Euro T.T.C. de la facture
- Le numéro de téléphone de l'exploitant distribution pour toute demande de dépannage et d'intervention d'urgence,

Sur le détail site par site joint à la facture :

- Les prestations exécutées et livrées, avec les index,
- Consommations en kWh pour chacune des classes horo-saisonniers pour la période,
- Puissances atteintes et puissances souscrites pour la période,
- Prix unitaire de l'énergie consommée, de l'abonnement,
- Le coût de l'énergie consommée (consommation * prix unitaire), de l'abonnement,
- Taxes et charges appliquées en tout détail, leur taux et leur assiette.
- Le cas échéant, les prestations complémentaires réalisées par l'exploitant distribution pour le compte de l'établissement et facturées par le Titulaire pour le compte de l'exploitant distribution.
- La référence du point de livraison chez l'exploitant distribution.

Le candidat s'engagera dans son offre à respecter le modèle de facture exigé .

Stratégie de la Ville

- Des prix fixes sur les durées de marché. Ne pas complexifier la gestion des marchés (évolution des consommations liées à la rigueur climatique + évolution imprévisible des formules de révision)
- Des abonnements reflétant le plus fidèlement possible les seuls coûts d'acheminement de l'énergie. Clarté de présentation aux élus, capacité de voir les factures à la baisse quand des actions d'économie d'énergie sont engagées.
- Aucune prestation « annexe » dans le cadre du marché: on achète de l'énergie et uniquement de l'énergie. Pour baisser les consommations, mettre en œuvre une AMO spécifique si besoin.
- Plan Energie Climat Territorial : viser le 3x30 sur le patrimoine
- Préparer les esprits à la hausse inéluctable des prix de l'énergie!
- En conclusion:
 - une culture de l'achat qui est complexe à implanter dans les collectivités.
 - Une connaissance qui s'acquiert sur le tas.
 - Une motivation supplémentaire pour des stratégies d'économie d'énergie et de substitution.

annexes

Lorient : L'appel d'offres

Les différentes étapes du dossiers

- Création d'un groupe de réflexion interne destiné à une approche objective et plurielle de l'ouverture du Marché.
- Janvier 04 : Etude du « Marché fournisseurs »
- Février 04 : Décision du lancement de la procédure, élaboration des cahiers des charges sur la base de données connues et gérées
- 03/03/04 : Avis de pré-information
- 08/04/04 : Envoi à la publication
- 03/06/04 : Remise des offres
- 22/06/04 : Jugement des offres
- 18/08/04 : Notification
- 01/11/04 : Entrée en vigueur du marché (livraison)

Lorient : L'appel d'offres

Les principales options choisies

- Fourniture de l'électricité + Contrat d'accès au réseau séparé
- Marché de 4 ans
- Lot unique
- Prix ferme et non révisable sur la durée du contrat
 - Option 21 % électricité verte certifiée
 - Option 100 % électricité verte certifiée
- Services associés:
 - Conseils en MDE
 - Informations sur les nouvelles technologies liées aux énergies renouvelables
 - Amélioration de la procédure de mandatement et de paiement des factures

Lorient : L'appel d'offres

Les Résultats de l'appel d'offres

- Réponses de 2 fournisseurs
- EDF est retenue
- Le Marché s'inscrit sur 4 ans à compter du 01/11/04
- Prix ferme et non révisable sur la durée du contrat, Option 21% électricité verte
- Prix équivalents au tarif réglementé actuel

Lorient : L'appel d'offres

L'accès au Réseau (contrat CARD)

- Tous les points de livraison bénéficient d'un contrat CRD
- Les contrats d'accès au réseau pour les puissances inférieures à 36 kVA sont en cours de finalisation
- *Bilan :*
 - *La mise en place d'un contrat d'accès au réseau séparé du contrat de fourniture a réclamé un effort particulièrement important.*
 - *Cette expérience amène Lorient à conseiller la mise en place d'un Contrat Unique*