

Derrière les EnR, la C.S.P.E. ...

Contribution aux
« *Charges de Service Public d'Electricité* »

Mais encore ?

Plan

- Où, sur la facture EDF ?
- Visées **sociale**, **républicaine**, **environnementale** ...
- Comment ce mécanisme fonctionne-t-il ?
- Evolution de 2002 à 2012, puis de 2013 à 2020
- Impact sur EDF et ses clients : « *compensation [non] intégrale* »
- Impact sur les ELD : opportunités ...
- ~~Propositions IED~~

Rapports traitant de la CSPE :

- Assemblée Nationale n°2818 (M. Diefenbacher et J. Launay) - septembre 2010.
- Cour des Comptes : insertion au « *rapport public annuel 2011* » (17-02-2011).
- Cour des Comptes : annexe 5 au rapport J. Desessard (Sénat n°667) - juin 2012

Et aussi, sur www.sauvonsleclimat.fr, les rapport et synthèse I.E.D. sur le sujet

Facture de client domestique (EDF ou autre)

(abonnement Tarif Bleu 6 kVA-HP/HC - Consommation du 22-07 au 22-09-2012)

Taxes et Contributions

Taxe sur la Consommation Finale d'Electricité	10,07
Contribution au Service Public d'Electricité	11,57
Contribution Tarifaire d'Acheminement Electricité*	2,00

Total Electricité hors TVA 123,68

TVA

TVA à 5,5% sur montant total de 15,45 €	0,85
TVA à 19,6% sur montant total de 108,23 €	21,22

Total TVA 22,07

**Taux de CSPE actuel :
10,5 €/MWh consommé**

+ 19,6 % de TVA

(1) : Peuvent varier de quelques minutes --

(2) : Prix du kWh calculé sur la base de 7 kWh à 0,0567 €/kWh et 453 kWh à 0,0578 €/kWh --

(3) : Prix du kWh calculé sur la base de 10 kWh à 0,0916 €/kWh et 632 kWh à 0,0935 €/kWh

Calcul des taxes et contributions facturées : CSPE 0,0105 €/kWh - TCPE 0,0091 €/kWh -- CTA électricité : 21,00% de la part acheminement de l'abonnement -- TVA payée sur les débits : TVA à 5,5% s'applique aux postes de votre facture signalés par * - TVA à 19,6% s'applique aux autres postes de votre facture sauf mention contraire.

Facture décryptée

		coût HTVA	TVA		coût TTC
			5,5%	19,6%	
Abonnement	(6 kVA, HP/HC)	13,45	0,74	2,71	14,19
CTA	21 % achem^t d'abon^t*	2,00	0,11	0,42	2,11
		15,45	0,85		16,30

Consommation						
		0,0786 €/kWh	86,59	3,43	16,97	103,56
TCFE	1102	0,0091 €/kWh	10,07	0,40	1,97	12,04
CSPE		0,0105 €/kWh	11,57	0,45	2,27	13,84
			108,23		21,22	129,44

La CSPE = 10,7% de la consommation

hors toutes taxes (loc., CSPE, CTA et TVA) 100,04

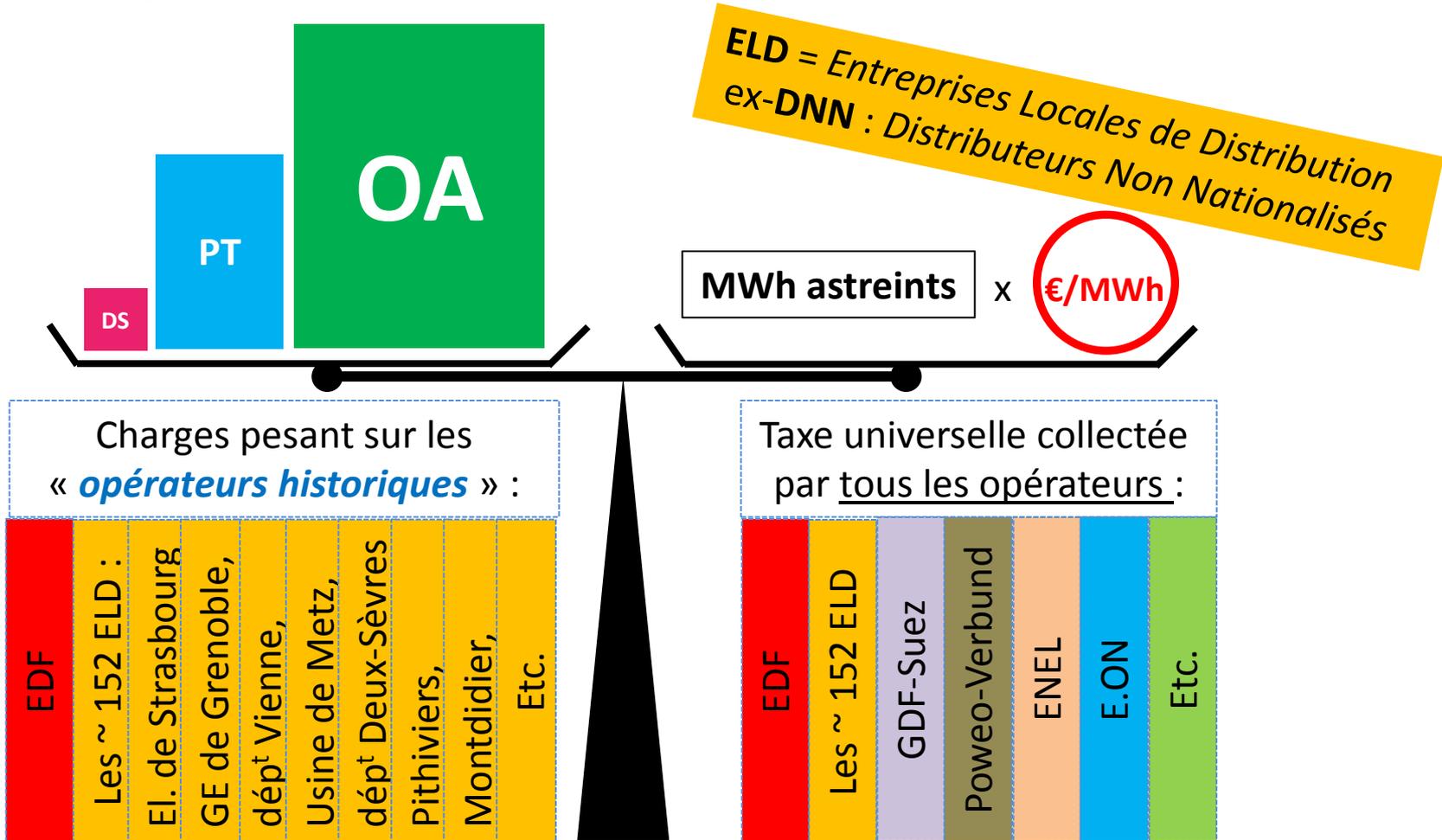
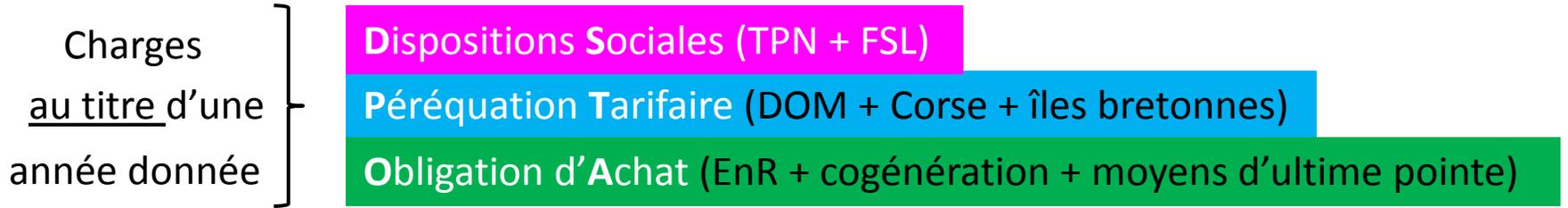
abonnement et consommation	123,68	22,07	145,75
	hors TVA	TVA	au recto

A 100 €, il faut ajouter 46 € de taxes diverses (dont 14 € de CSPE)

* Acheminement **9,51 €** de part fixe, soit 70,7% de l'abonnement
33,68 € de part variable, soit 38,9% de la consommation

Les **chiffres en gras** sont extraits de la facture,
 Les chiffres en rouge fusionnent les données d'heures pleines et creuses

Principe de compensation « intégrale »



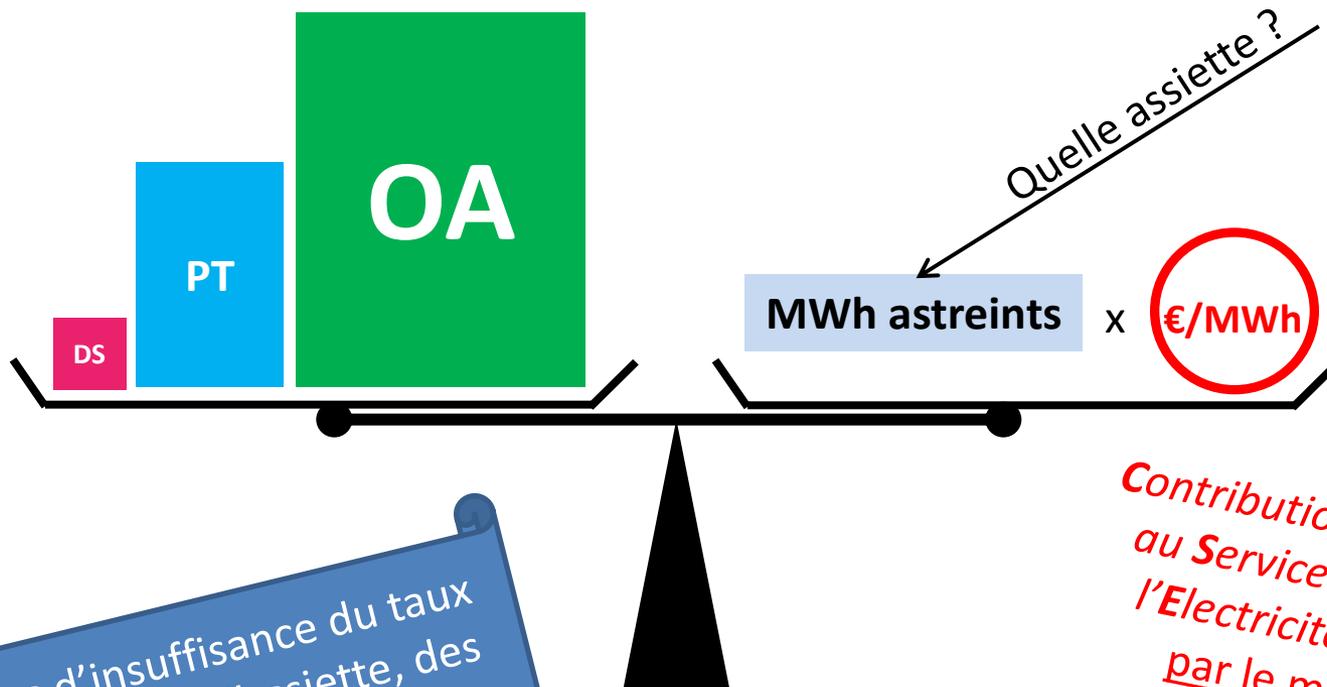
Charges annuelles, assiette et taux de CSPE

Charges
au titre d'une
année donnée

Dispositions Sociales (TPN + FSL)

Péréquation Tarifaire (DOM + Corse + îles bret.)

Obligation d'Achat (EnR + cogénération + ultime pointe)

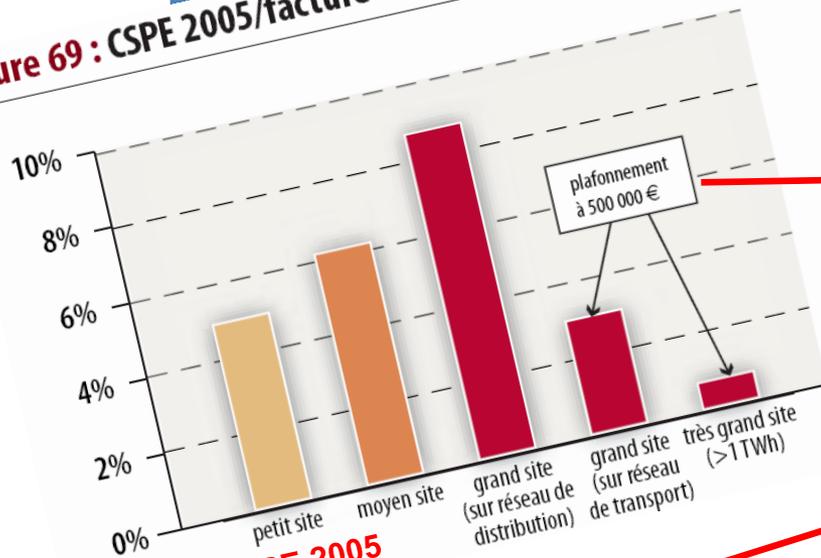


En cas d'insuffisance du taux de CSPE ou de l'assiette, des reliquats se creusent ...

Contribution (unitaire) au Service Public de l'Electricité arrêtée par le ministre

Assiette de CSPE ...

Figure 69 : CSPE 2005/facture d'électricité HT par type de site



	2002 FSPPE	2004	2012
	436,5	464,2	475,7
	10,0 (2,3 %)	70,4 (15,6 %)	94,8 (19,9 %)
	426,5	373,4	380,9

Seuil relevé de 500 k€ à 550 k€, puis indexé à 559,35 k€ : insuffisant !

- ¹ E. **Src : CRE 2005**
 ... des auto-producteurs jusqu'à 240 GWh par site de production,
 Plafonnement à **550 k€ par site de consommation**,
 Plafonnement à 0,5% de la valeur ajoutée des sociétés industrielles consommant plus de 7 GWh.

« le doublement de la cotisation unitaire dans les années à venir va provoquer au minimum un **doublement du montant des exonérations**, qui vont passer d'environ 1 à 2 mds€ » (Cour des Comptes, juin 2012)

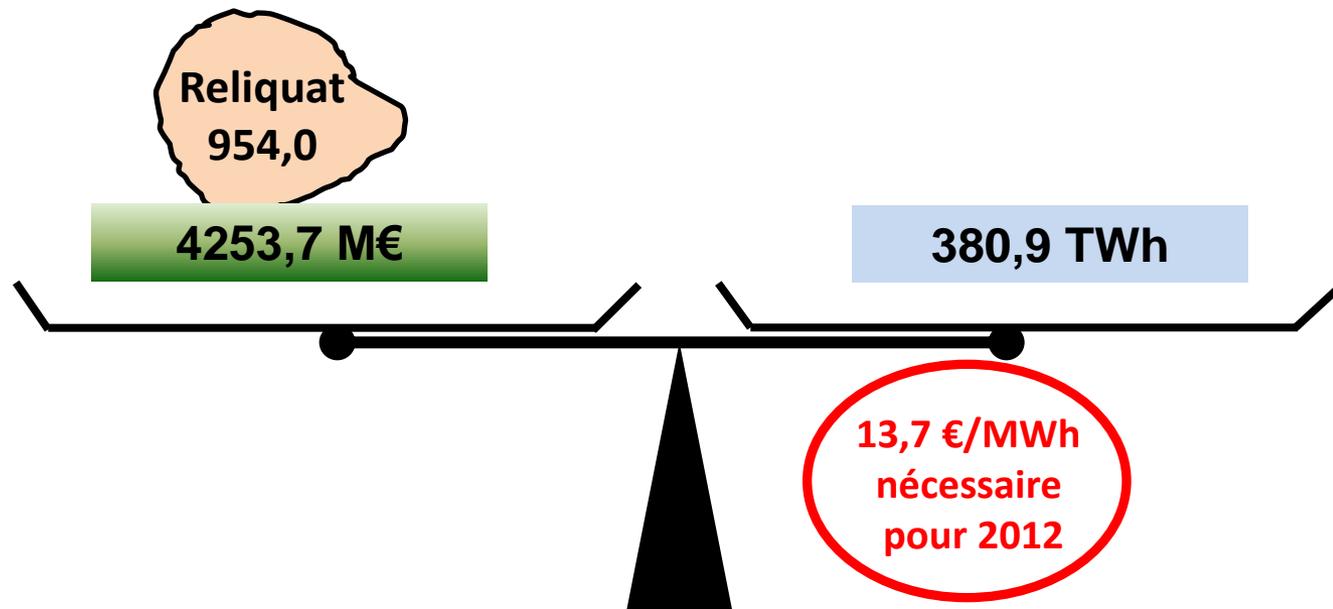
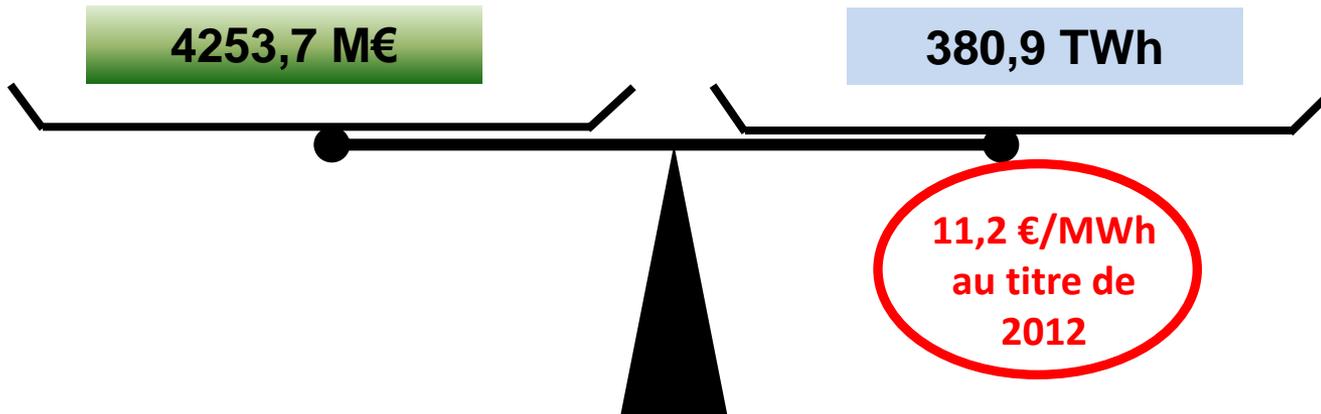
Charges prévisionnelles de l'année 2012 *

M€	Electricité de France	Entreprises Locales de Distribution	Electricité de Mayotte	
Obligation d'achat	3091,2	156,2	6,9	3254,3
Péréquation tarifaire	823,3		77,7	901,0
Dispositions sociales	96,3	2,1		98,4
	4010,8	158,3	84,6	4253,7
Reliquat	954,9	-7,1	6,1	953,9
Total 2012	4965,7	151,2	90,7	5207,6

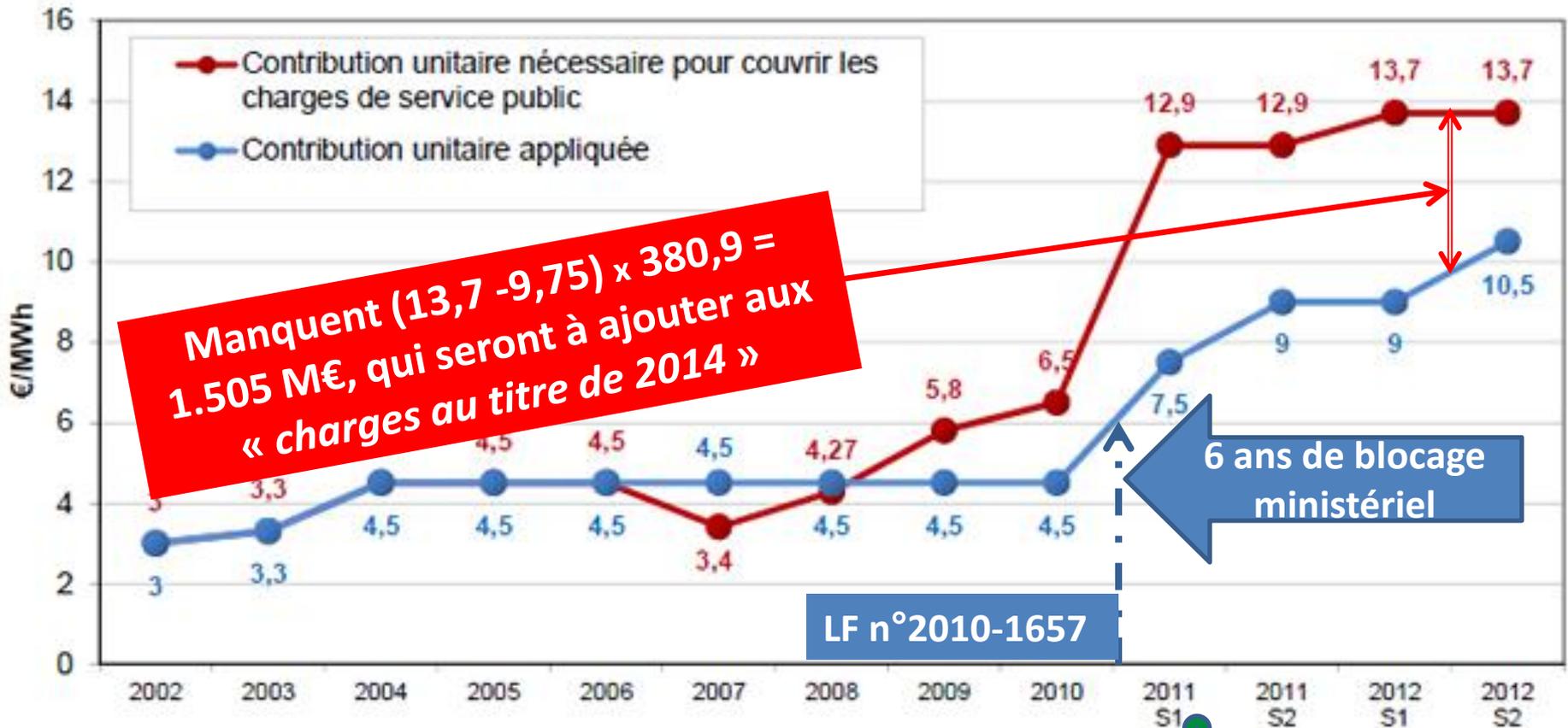
avec CdC : 5207,7

* Selon délibération CRE du 13-10-2011

Contribution unitaire 2012



Evolution de la contribution unitaire *



Selon EDF (relayée par la Cour des Comptes):
 - déficit cumulé dépassant **5 mds€** ...
 - et **agios ~ 1md€, non remboursés** !

* Src : CRE (Commission de Régulation de l'Énergie)

<http://www.cre.fr/operateurs/service-public-de-l-electricite-cspe/montant#section4> 1

Répartition des trois volets de la CSPE au titre de 2012 (en M€)

Obligations d'achat	3254,3	76,5%
Péréquation (hors OA)	901,0	21,2%
Dispositions sociales	98,4	2,3%
	4253,7	

2,8% ...

La situation comptable s'aggrave pour 2013 * :

- **Dispositions sociales** enfin en hausse, à **145 M€**
- **OA** en nette hausse, à **> 4 mds€** (PV seul: **2,1 mds€ ...**)
- total des « charges au titre de 2013 » = **5,1 mds€**
- plus régularisation de 2011 (**2,1 mds€**) → **7,2 mds€**

* **Src** : Lettre d'information CRE _ incomplète _ du 26-11-2012

Impact sur consommateur (taux de CSPE), en 2020

selon rythmes annuels de développement des parcs **éolien** et **solaire**

- Gel absolu, dès 2013 : **11,1 €/MWh**
mais pic à **15,0 €/MWh** en 2014-2015

Rappel : nous en sommes à 10,5 !

- Gel, sauf **offshore** (6) : **20,3 €/MWh**

- **Scénario médian (+ 0.5 + 0.5 GW/an) : 22,9 €/MWh**

- **Grenelle (→ 19 + 5,4 + 6 GW) : 23,1 €/MWh**

- **Synd. En. Renouvelables (PV à 20 GW) : 30,0 €/MWh**

Impact **probable**, en 2020 (toujours hors inflation)

Scénario médian (+ 0.5 + 0.5 GW/an) : 22,9 €_{HTVA}/MWh

avec TVA à 19,6 % : 27,5 €_{TTC}/MWh

Si exonération double (Cour des Comptes) : ~ 36 €_{TTC}/MWh

~ 140 €_{TTC}/an par « ménage moyen »

Aujourd'hui, en Allemagne
(> 60 GW intermittents)

EnR et cogénération seulement

36 € en 2011 ...

53 € en 2013 !

Adaptation réseaux / THT à l'offshore

Sous-estimation des charges de CSPE

- Frais de surveillance et gestion de la CRE (???) ;
- Frais de gestion des contrats d'obligation d'achat :
cas EDF : > **200.000** (solaire, surtout),
requérant 144 agents,
pour **40 à 50 M€/an** (**ELD** au prorata ?) ;
- Agios des créances de la *Caisse des Dépôts et Consignations* (vis-à-vis d'**EDF seule**) ;
- Sous-estimation grossière du surcoût des EnR, par surestimation du « *coût évité* » par **EDF, seule** :



Calcul officiel du surcoût de l'achat obligé

$$\text{surcoût officiel} = \text{tarif d'achat} - \text{« coût évité »}$$

- Les tarifs d'achat sont arrêtés (OA) ou acceptés (AO*) par le ministre;
 - Le « coût évité » diffère selon l' « opérateur historique » obligé :
 - EDF : « prix du **marché** moyen pondéré », calculé par la CRE **
 - ELD : « tarif de cession », arrêté par le ministre de l'énergie ***
- * Alors secrets !
- ** Modif. par LFR de 2004 ! Avant : « **coût d'investissement et d'exploitation évités** »
- *** C'est le prix auquel EDF est tenue de « céder » son électricité aux ELD !

Surcoût d'achat du MWh vert (EnR ou cogén.)

tous tarifs en €/MWh

	Approvisionnement habituel		Oblig. d'achat tarif d'achat	"coût "évité"	Surcoût compensé par CSPE	Volume d'OA (TWh/an)	Déficit de compens ^{on} (M€/an)
	Mode(s)	Tarif					
EDF	auto-production	NOME	124,9 (a)	59,5	65,4	40,03	-785
	marché (1% ?)	marché					
ELD	énergie EDF "cédée"	cession	124,9	39,9	85,0	1,56	gain du TURPE ~ : 16 M€ ?
	auto-production (ε %)	?					
	marché (si "éligible")	marché					

(a) Moyenne pondérée des achats prévus par la CRE courant 2012 :

photovoltaïque : 487,5

€/MWh

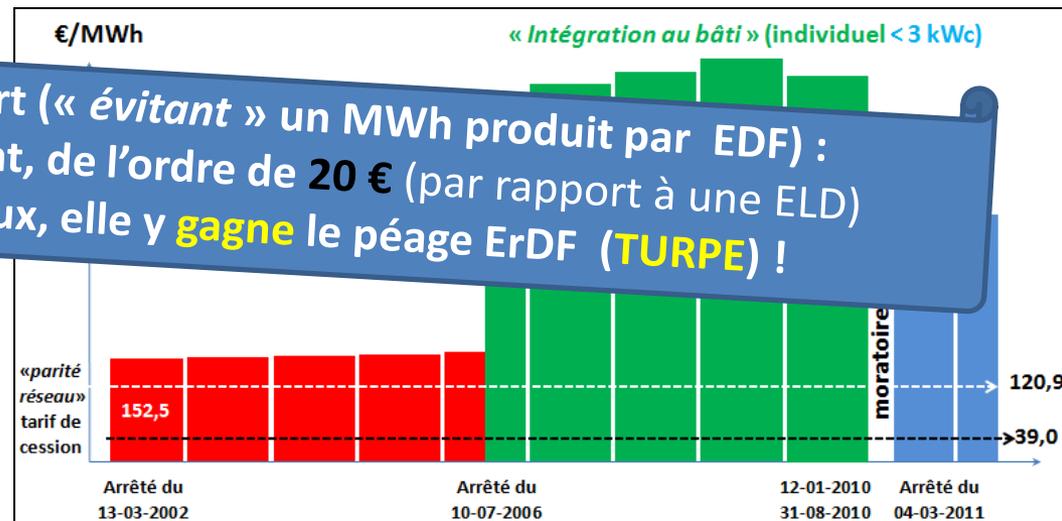
« Intégration au bâti » (individuel < 3 kWc)

A l'achat, **obligé**, de tout MWh vert (« évitant » un MWh produit par EDF) :

- EDF y perd systématiquement, de l'ordre de 20 € (par rapport à une ELD)
- cette ELD n'y perd rien ! Mieux, elle y **gagne** le péage ErDF (TURPE) !

toutes biomasses : 79,2

hydraulique : 63,7



Et ce n'est pas tout ...

- Pas de marché viable pour fournitures aléatoires; il faut :
- soit transformer l'énergie **fatale** en **dispatchable** (stockage ...),
 - soit transporter l'électricité fatale (cf. Allemagne),
 - soit pallier l'intermittence par une production **garantie** ...
... opération(s) qui en augmente(nt) le coût.

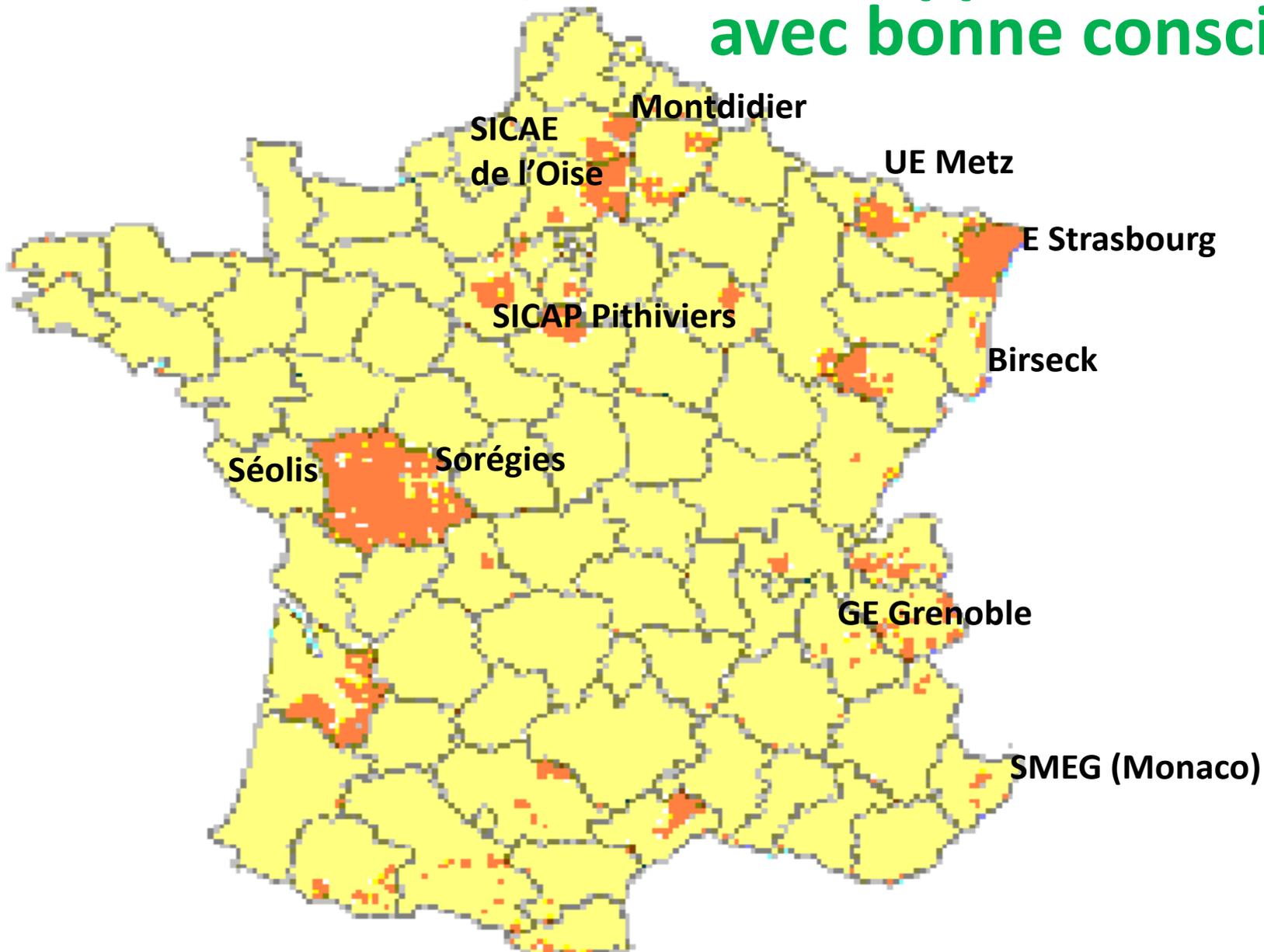
Types de production ventilés par la CRE (délibér. 13-10-2011)	Volume prévu TWh	Coût d'achat M€	Tarif d'achat €/MWh	"Coût évité"			Ecart CRE-IED €/MWh	Défaut en M€/an
				retenu par CRE M€	€/MWh	par IED €/MWh		
Eolien "aléatoire"	15,6	1 358,4	87,1	885,5	56,8	10,0	46,8	730
PV <i>cyclo-aléatoire</i>	3,0	1 474,9	487,5	198,0	65,5	10,0	55,5	168
Autre "quasi-certaine"	21,4	2 164,8	101,1	1310,5	61,2	12,0	19,2	411
Total EDF (hexagone)	40,0	4 998,1	124,9	2381,1	59,5			1308

L'opportunité d'une fourniture aléatoire permet seulement d'économiser le combustible d'un moyen de production garantie (« coût évité » de **10 €/MWh** ?)

« **Prix de marché** » issus d'« EEX Power Derivatives »

coût caché : 1,3 md€/an aux dépens d' ... EDF !

Environ 152 ELD, certaines opportunistes et ... avec bonne conscience !



ELD dans le vent ... de l'histoire !

		Constaté 2006	Prévu 2012	ratio 2010/2006	prévu 2012 sur 2010	prévu 2012 sur 2006
ELD	Volumes d'OA (MWh)	513 249	1 563 963	1,77	1,72	3,05
	Surcoût d'OA (M€)	16,4	156,2	3,79	2,51	9,52
	Dispos. Sociales (M€)	1,2	2,2	1,67	1,08	1,80
	Total CSPE (M€)	17,6	158,3	3,65	2,46	9,00
EDF hexagonal (hors DOM et Corse)	Volumes d'OA (GWh)	25 216,0	40 028,9	1,34	1,18	1,59
	cogénération	14 052,0	9 863,4	0,91	0,77	0,70
	hydraulique	5 828,0	6 378,6	1,10	1,00	1,09
	éolien	2 118,0	15 589,5	4,45	1,66	7,36
	incinération	1 986,0	2 720,1	1,33	1,03	1,37
	biogaz +biomasse	194,1	2 239,6	6,79	1,70	11,54
	photovoltaïque		3 025,2		7,95	

Taux de croissance des EnR double dans les ELD

Des ELD s'allient, même avec E.ON ou ENEL, convoitant les ... **concessions hydrauliques** : **Alterna, Hydrocop, SudHydro** ..., encouragées par la FNCCR.

Résumons nous :

- Hausse irrémédiable (?) de la CSPE
- Dissimulation du vrai coût des EnR :

Sur 12/15/20 ans : ~4 x15 = ~60 mds€

 - CSPE officielle minorée par majoration du « *coût évité* »,
 - Oubli de frais « *collatéraux* » : lignes, stockage, *back-up*
- Menaces contre EDF :
 - Minoration de ses charges d'OA :
 - Frais de gestion
 - Agios d'arriérés
 - Discrimination sur le coût évité
 - Concurrence d'ELD agressives : «Service Public» vs «**ICI**»
- Atteintes contre tous les clients (ceux d'EDF en tête)

**Merci pour
votre patience !**