

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 5,5% | TVA 19,6% | coût TTC |
|-------------------|---|--------------|-------------|-----------------|----------|
| Abonnement | (6 kVA, HP/HC) | 13,45 | 0,74 | 2,61 | 14,19 |
| CTA | 21 % achem^t d'abon^t* | 2,00 | 0,11 | 0,42 | 2,11 |
| | | 15,45 | 0,85 | | 16,30 |

| Consommation | | €/kWh | coût HTVA | TVA 5,5% | TVA 19,6% | coût TTC |
|--------------|-------------|---------------|--------------|-----------------|--------------|----------|
| | | 0,0786 | 86,59 | 4,76 | 16,97 | 103,56 |
| TCFE | 1102 | 0,0091 | 10,07 | 0,55 | 1,97 | 12,04 |
| CSPE | | 0,0105 | 11,57 | 0,64 | 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

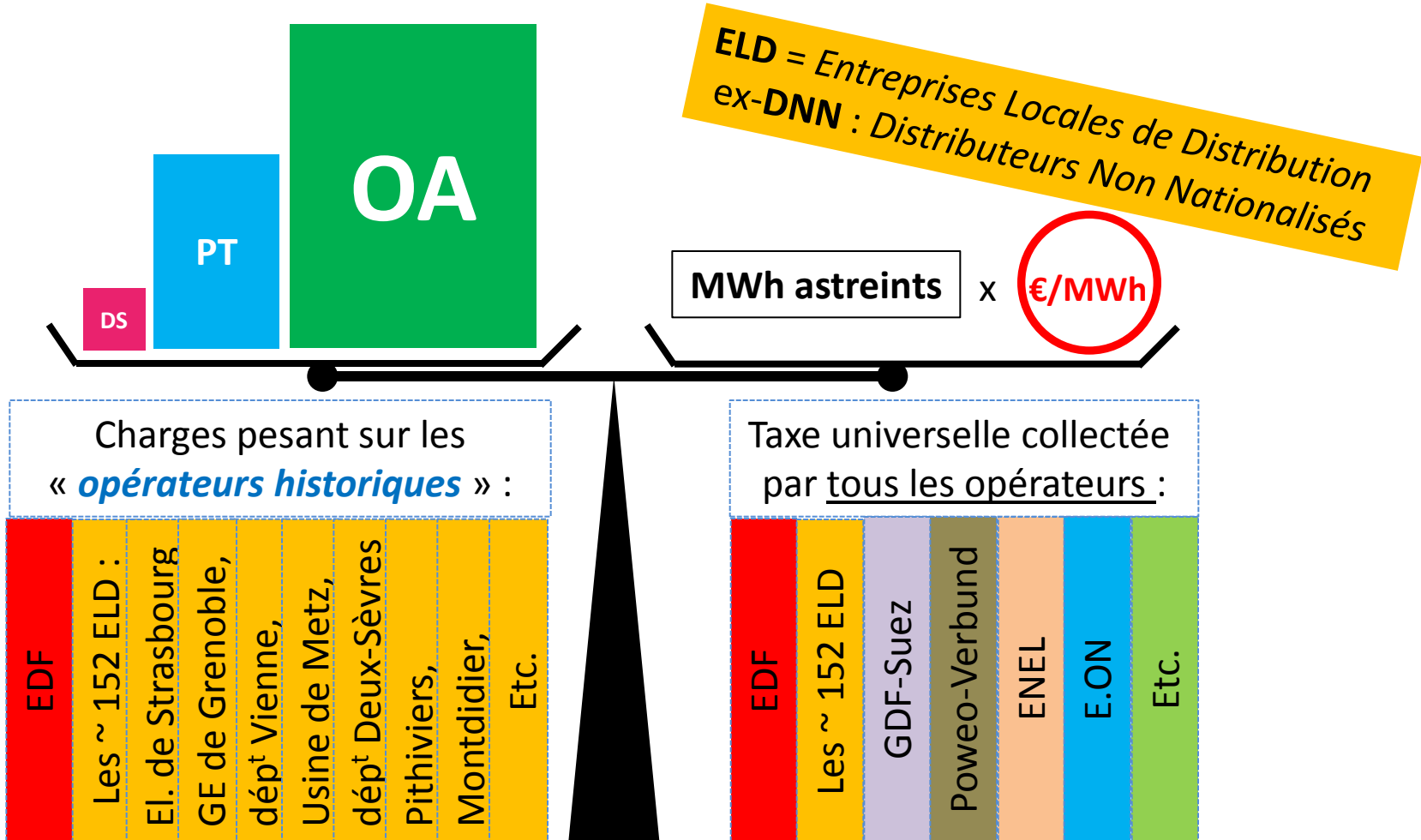
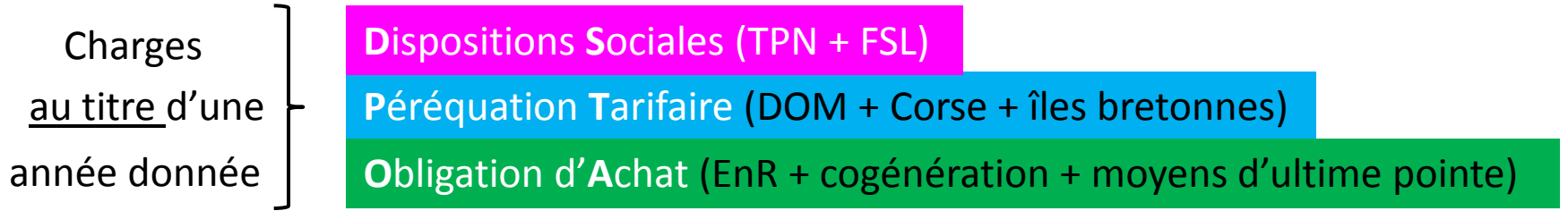
| | | | |
|----------------------------|---------------|--------------|---------------|
| abonnement et consommation | 123,68 | 22,07 | 145,75 |
| | hors TVA | TVA | au recto |

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 »



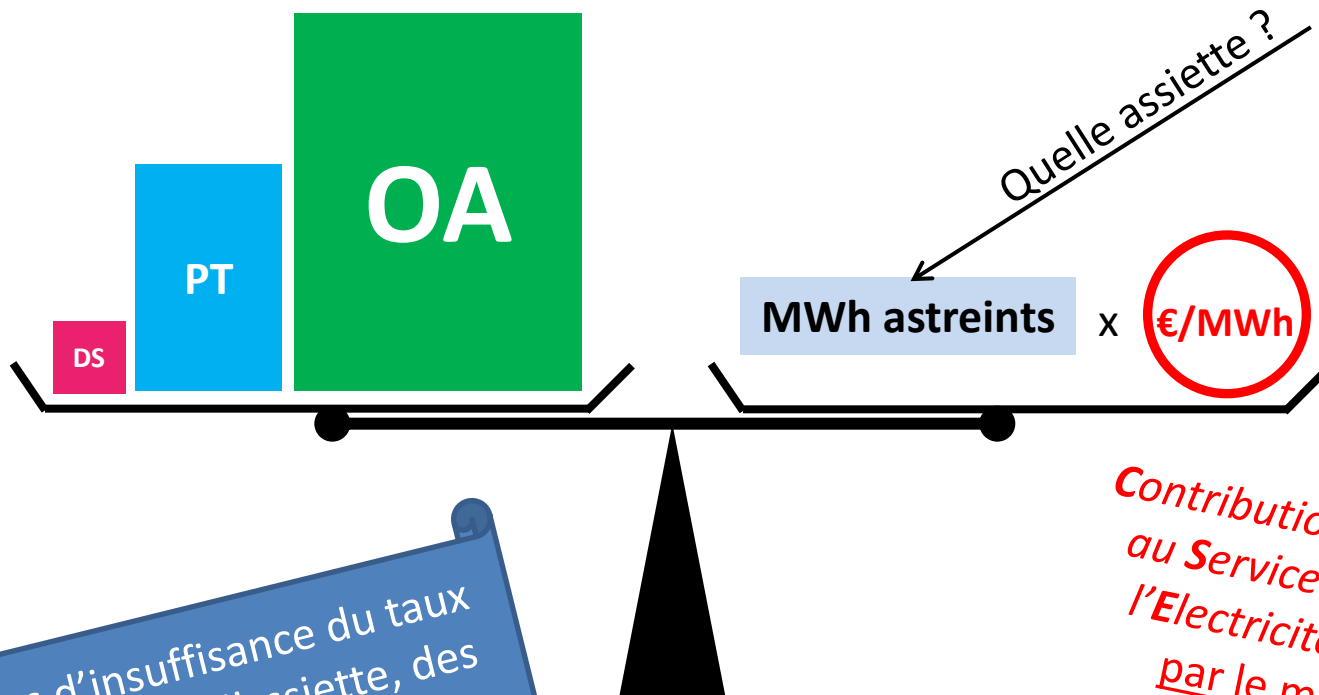
Charges annuelles, assiette et taux de CSPE

Charges
au titre d'une
année donnée

Dispositions Sociales (TPN + FSL)

Péréquation Tarifaire (DOM + Corse + îles bret.)

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

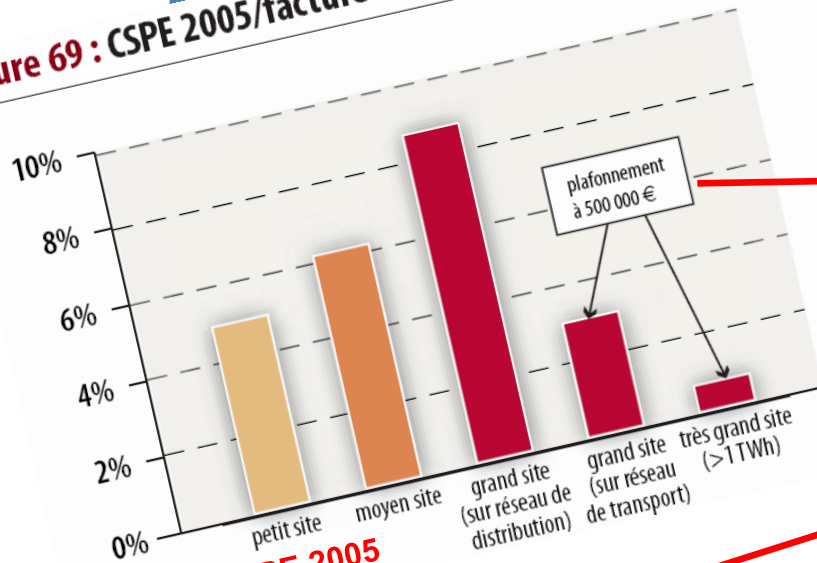


En cas d'insuffisance du taux de CSPE ou de l'assiette, des reliquats se creusent ...

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)

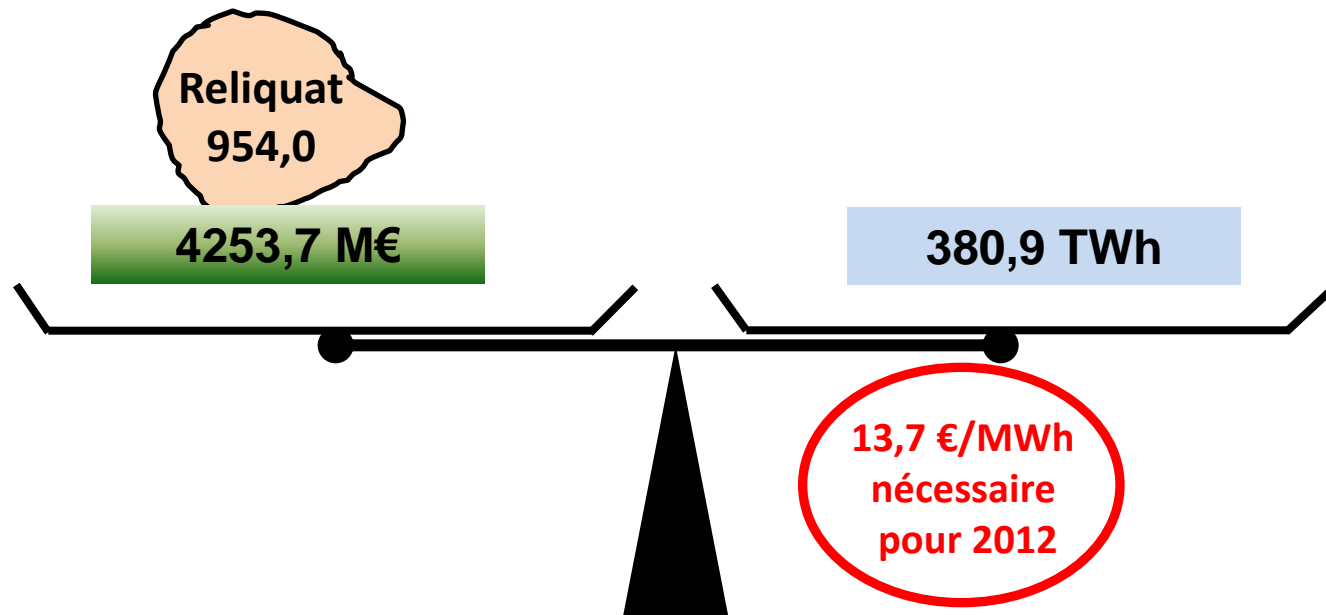
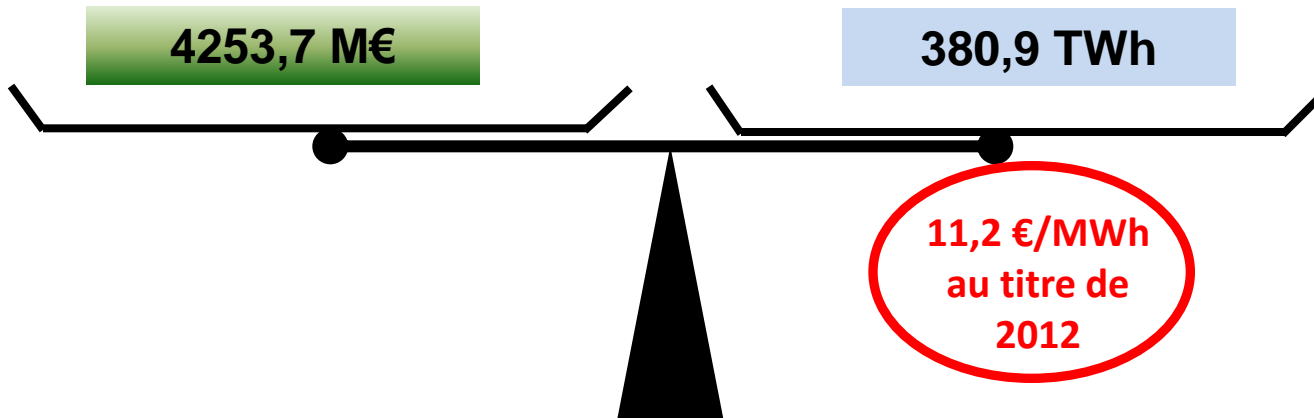
Charges prévisionnelles de l'année 2012 *

| 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 |

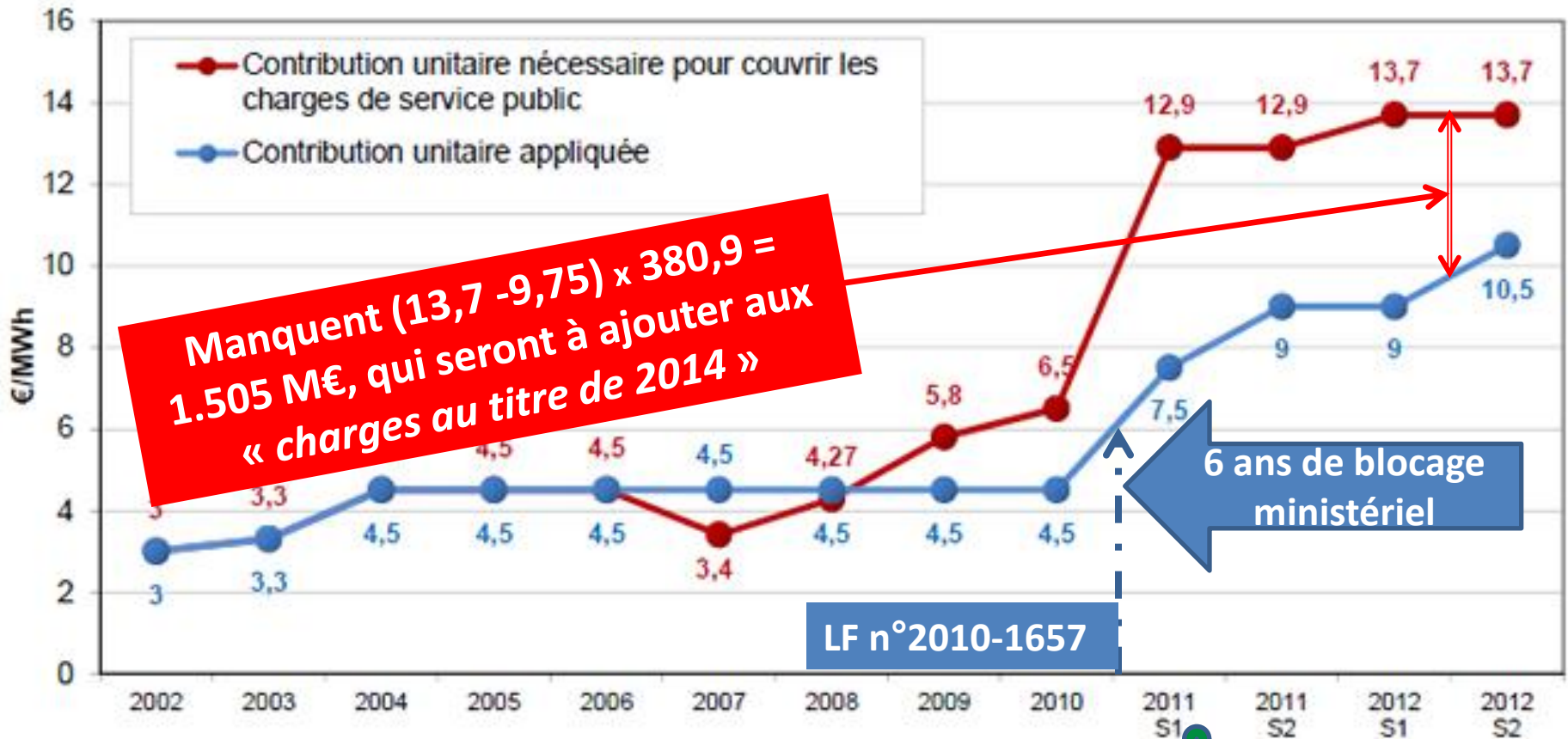
avec CdC : 5207,7

* 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
- Gel, sauf **offshore** (6 GW) : **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**

Rappel : nous en sommes à 10,5 !

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 Con-signations* (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

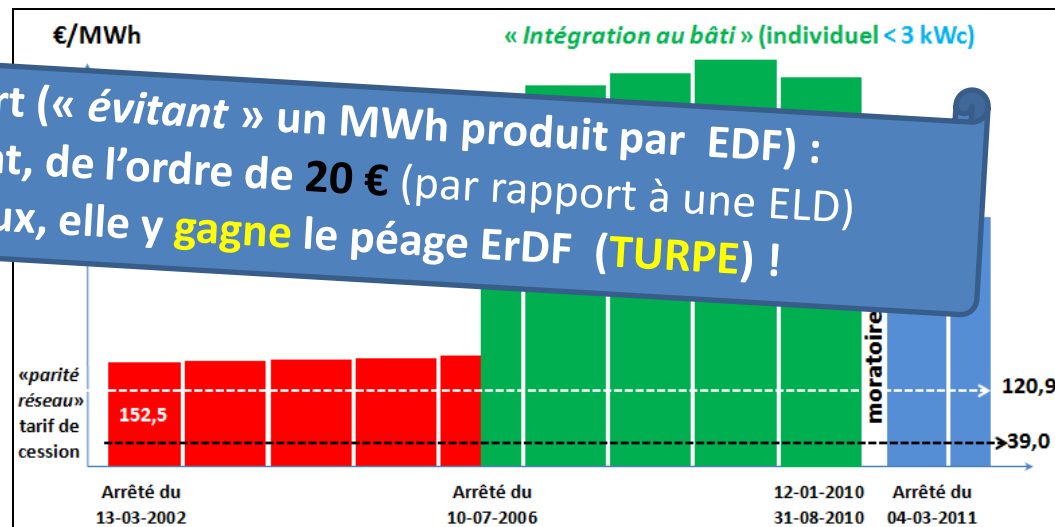
« Intégration au bâti » (individuel < 3 kWc)

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.

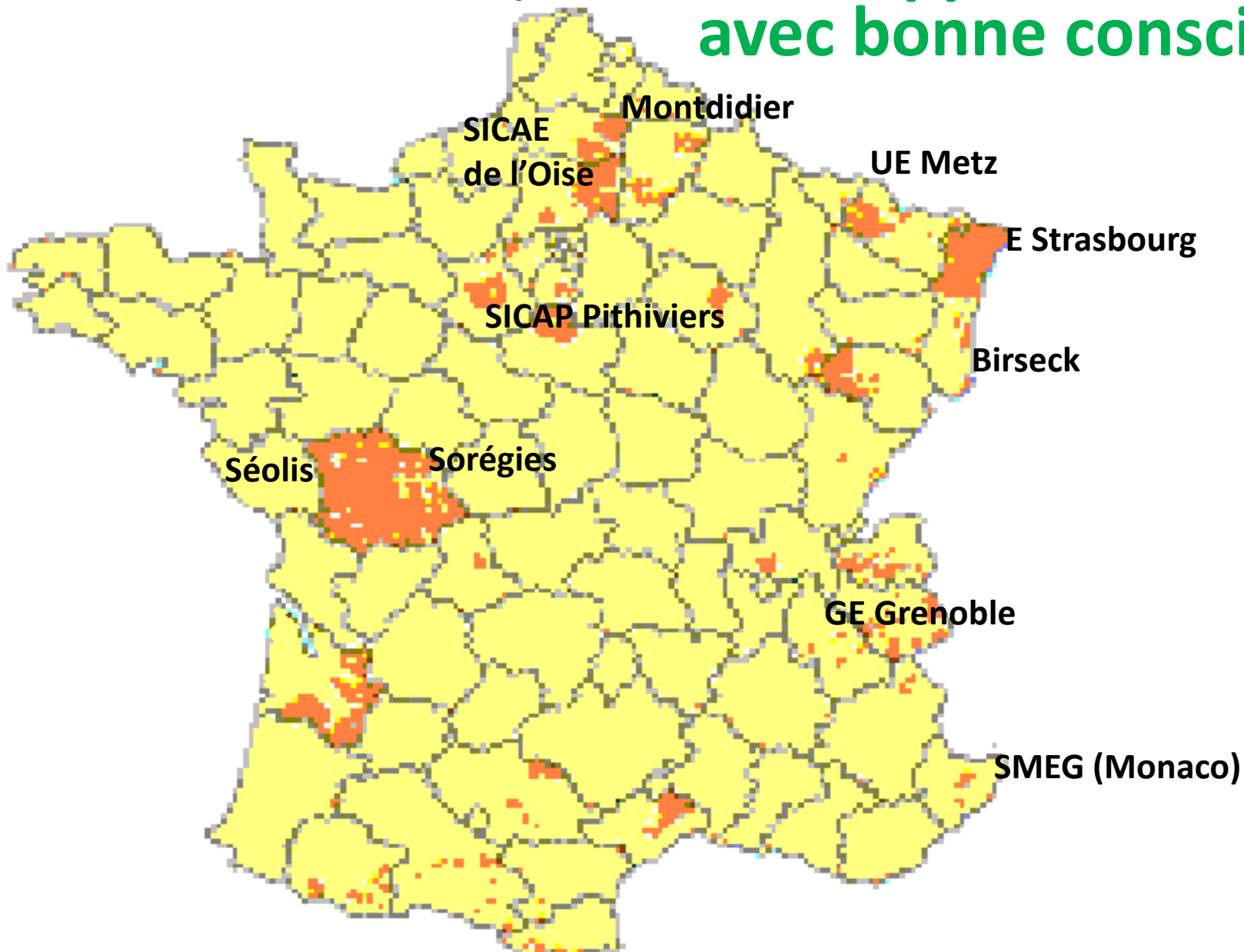
| Types de production ventilés par la CRE (délibér. 13-10-2011) | Volume prévu TWh | Coût d'achat M€ | Tarif d'achat €/MWh | "Coût évité" | | | Ecart CRE-IED €/MWh | Défaut en M€/an |
|---|------------------|-----------------|---------------------|-------------------|-------|---------------|---------------------|-----------------|
| | | | | 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 !**