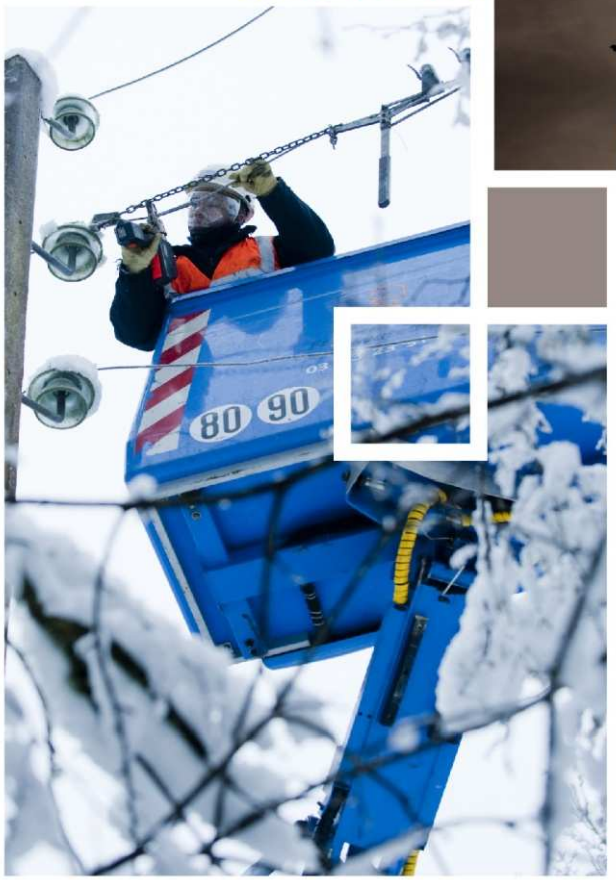


CCP

22 Mai 2014

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

ODJ CCP du 22 Mai 2014

- 1 - Validation du CR du CCP du 04.02.14. (15min)
- 2 - Statistiques trimestrielles (20min)
- 3 – Linky (35min)
- 4 - Point sur les SRRRER (20min)
- 5 - Point GT Organisation CCP (25min)
- 6 - Zoom sur le stockage ATEE (30min)
- 7 - Réglage fréquence / Services systèmes (35min)
- 8 - Analyse des sorties de FA, PV>36kVA (30min)
- 9 - Point DTR publiée et à venir (10min)
- 10 - Points divers (10min)
- 11 - Préparation ODJ du prochain CCP (10min)

1

Validation du compte-rendu du CCP du 4.02.14

2

Statistiques trimestrielles à fin Mars 2014

1 Parc raccordé au RPD ERDF à fin Mars 2014
Environ 306 000 installations représentant 16 GW

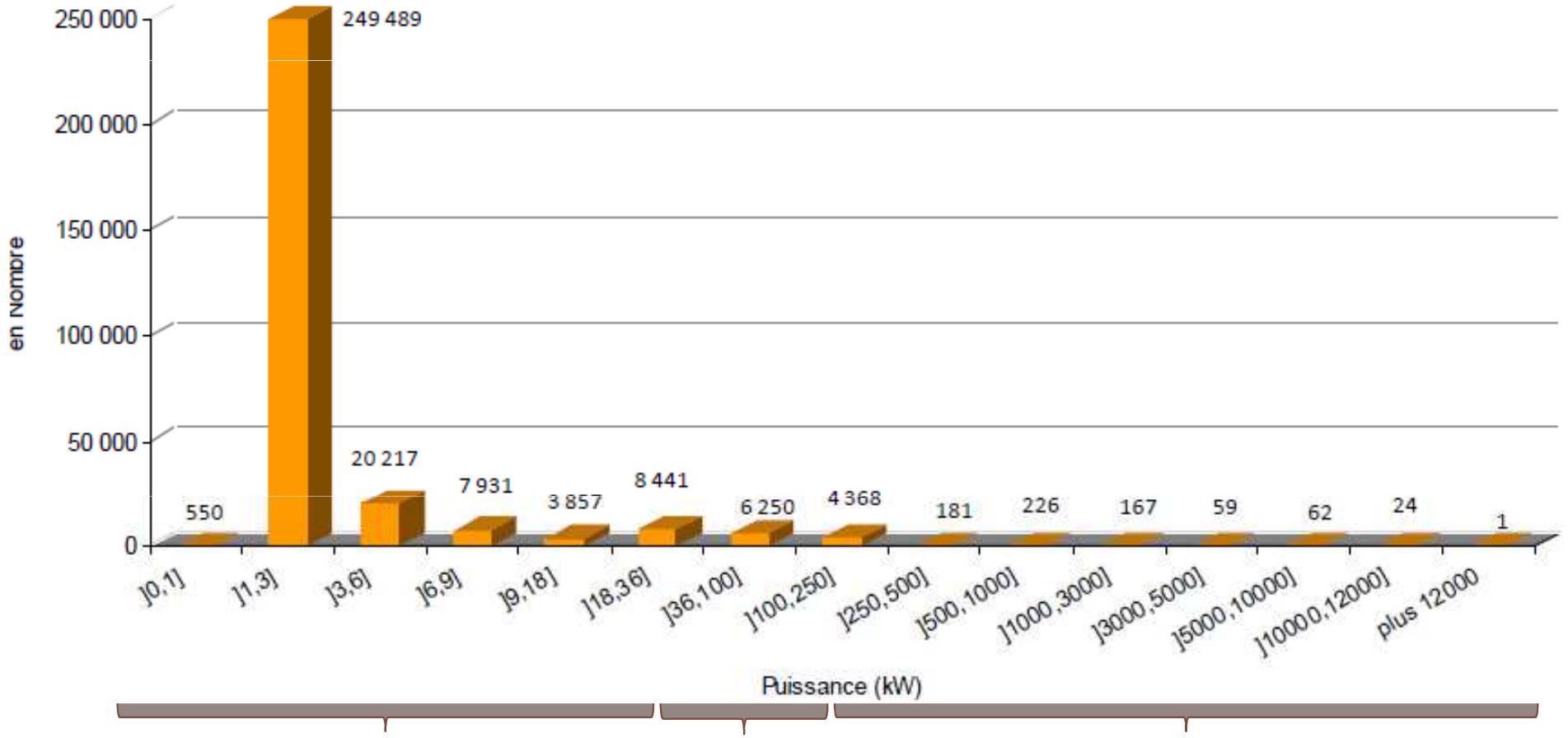
ERDF ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE		Biogaz		Biomasse		Cogénération		Déchet mén. et assimilés		Dispatchable Them Fossile		Eolien		Hydraulique		Photovoltaïque		TOTAL	
		NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW
Ile de France	31/03/2014	13	58,1	0	0	74	306,5	16	128,3	1	6,8	5	36,9	5	19,2	11 974	68,9	12 088	624,7
Manche Mer Nord	31/03/2014	57	47,9	1	6,7	106	347	8	51,2	17	121,3	290	2 085,6	56	33,7	26 576	208,7	27 111	2 902,1
Est	31/03/2014	43	21,5	6	11,2	57	198,1	9	38,6	19	129,2	215	1 978,6	363	164,2	28 634	264,6	29 346	2 806,0
Rhone Alpes Bourgogne	31/03/2014	28	21,9	4	14,9	57	173,3	13	79,9	18	90,1	76	283,1	328	368,9	48 171	368,9	48 695	1 401,1
Mediterranée	31/03/2014	20	36,6	1	8,3	48	126,1	7	72,7	14	93,1	93	441,9	186	190,1	53 892	1 039,8	54 261	2 008,6
Sud Ouest	31/03/2014	26	28,6	2	19,5	33	117,7	5	27,6	19	118	47	275,4	583	429,5	45 093	998,0	45 808	2 014,3
Ouest	31/03/2014	51	39,9	11	20,8	99	291,8	11	54,7	14	84,2	280	1 482,6	95	27,9	62 612	571,3	63 173	2 573,2
Auvergne Centre Limousin	31/03/2014	33	15,7	7	28,8	40	141,3	8	47,1	2	14,2	123	851,9	233	202,4	24 871	383,4	25 317	1 684,8
Total France	31/03/2014	271	270,2	32	110,2	514	1 701,8	77	500,0	104	656,8	1 129	7 436,0	1 849	1 436,1	301 823	3 903,7	305 799	16 014,8
P moyen (MW)		1,0		3,4		3,3		6,5		6,3		6,6		0,8		0,010		0,1	

2 Rappel du stock et évolution sur une année glissante des installations de production raccordées au réseau géré par ERDF à fin mars 2014

		Eolien	Photovoltaïque	Hydraulique	Biogaz	Biomasse	Total ENR	Cogénération	Déchets ménagers et assimilés	Dispatchable	Total Non ENR	Total
Nombre		1 129	301 823	1 849	271	32	305 104	514	77	104	695	305 799
Puissance [MW]		7 436	3 904	1 436	270	110	13 156	1 702	500	657	2 859	16 015
Ecart entre photographie à fin mars 2013 et fin mars 2014	Nombre	↗ 53 (5%)	↗ 30 812 (10%)	↗ 95 (5%)	↗ 54 (20%)	↗ 5 (16%)	↗ 31 019 (10%)	↗ 6 (1%)	↗ 4 (5%)	↗ 5 (5%)	↗ 15 (2%)	↗ 31 034 (10%)
	Puissance (MW)	↗ 511 (7%)	↗ 678 (17%)	↗ 41 (3%)	↗ 29 (11%)	↗ 30 (27%)	↗ 1 289 (10 %)	↘ -1 (-1%)	↗ 33(5%)	↗ 8 (1%)	↗ 25(1%)	↗ 1 314 (8%)

3 Parc raccordé au RPD ERDF à fin Mars 2014

Répartition en nombre par tranche de puissance à fin Mars 2014 des installations de production photovoltaïque raccordées au réseau ERDF



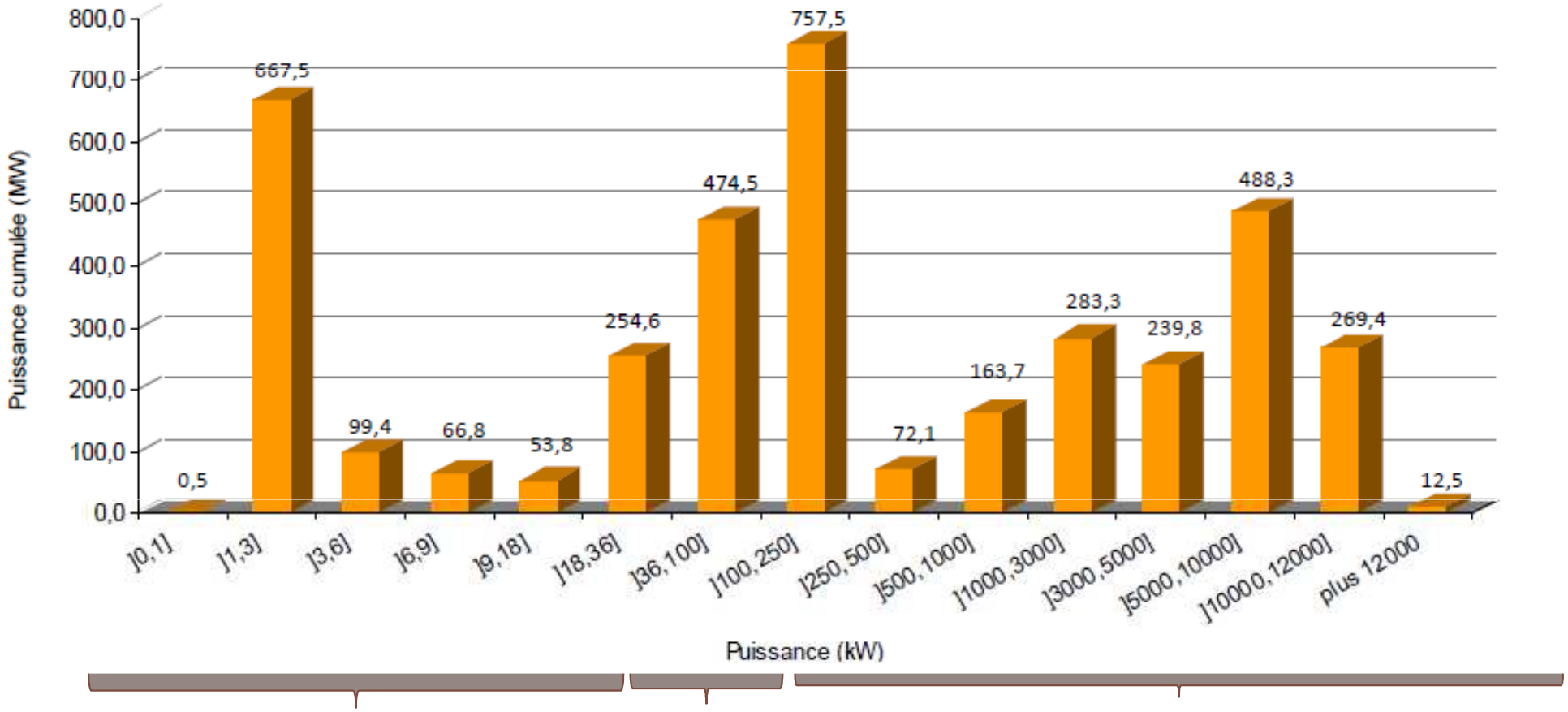
290 485 (96,3 %)
(BT ≤ 36 kW)

10 618 (3,5 %)
(BT > 36 kW)

720 (0,2 %)
(HTA)

4 Parc raccordé au RPD ERDF à fin Mars 2014

Répartition en puissance cumulée par tranche de puissance à fin Mars 2014 des installations de production photovoltaïque raccordées au réseau ERDF



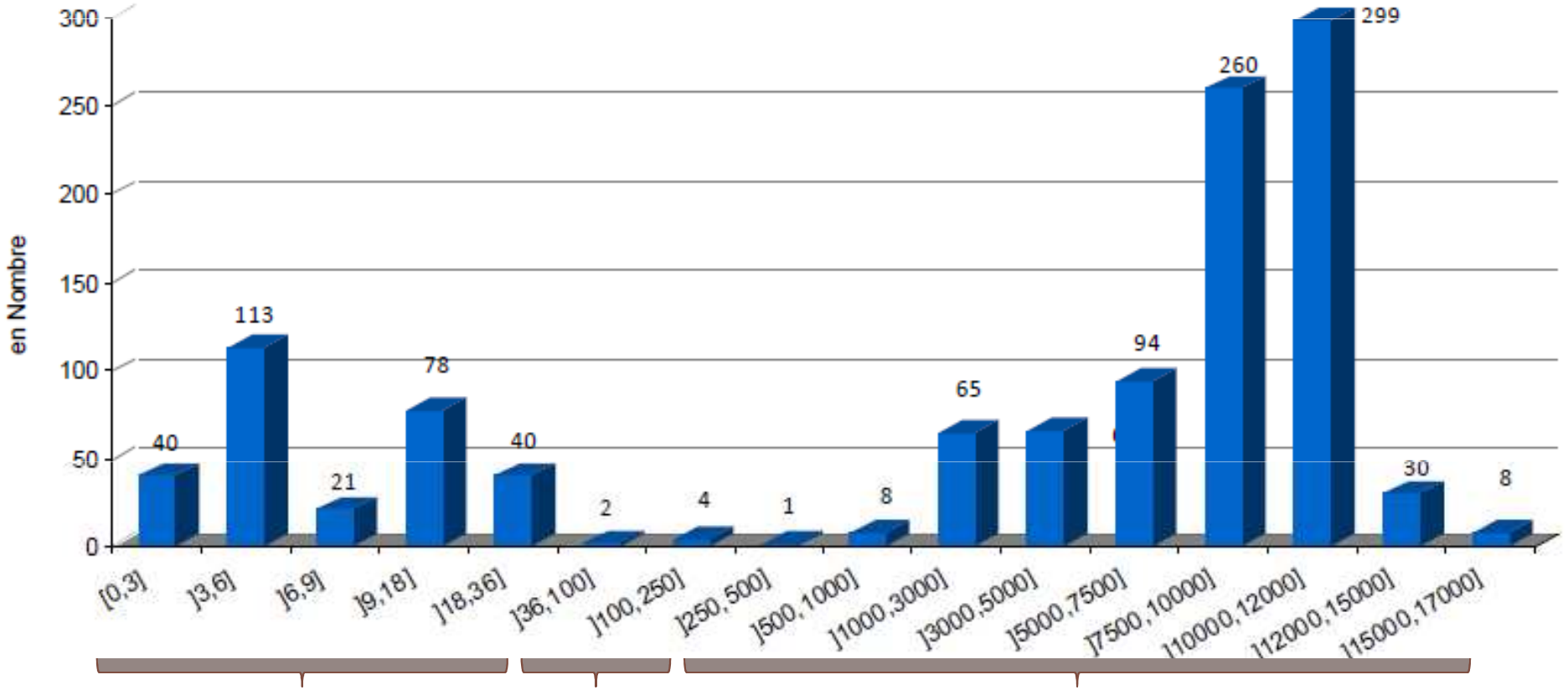
1 143 MW (29 %)
(BT ≤ 36 kW)

1 232 MW (32 %)
(BT > 36 kW)

1 529 MW (39 %)
(HTA)

5 Parc raccordé au RPD ERDF à fin Mars 2014

Répartition en nombre par tranche de puissance à fin Mars 2014 des installations de production éolienne raccordées au réseau ERDF



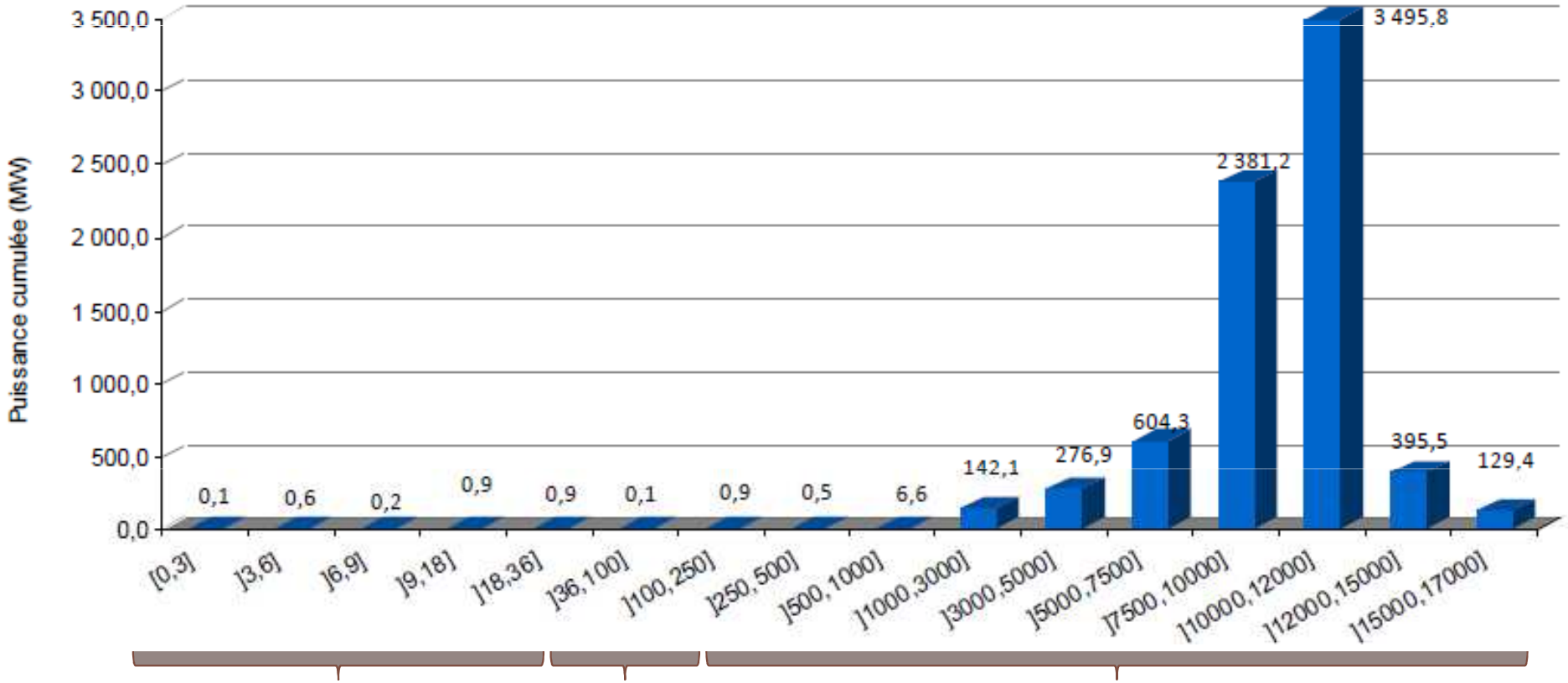
292 (25,9%)
(BT ≤ 36 kW)

6 (0,5 %)
(BT > 36 kW)

831 (73,6 %)
(HTA)

6 Parc raccordé au RPD ERDF à fin Mars 2014

Répartition en puissance par tranche de puissance à fin Mars 2014 des installations de production éolienne raccordées au réseau ERDF



1,8 MW (0,1 %)
(BT ≤ 36 kW)

1 MW (0 %)
(BT > 36 kW)

7 433 MW (99,9%)
(HTA)

7 Demandes de raccordement ERDF en cours à fin Mars 2014

Environ 30500 demandes représentant 6.5 GW (dont 4.0 GW en éolien et 2 GW en PV)

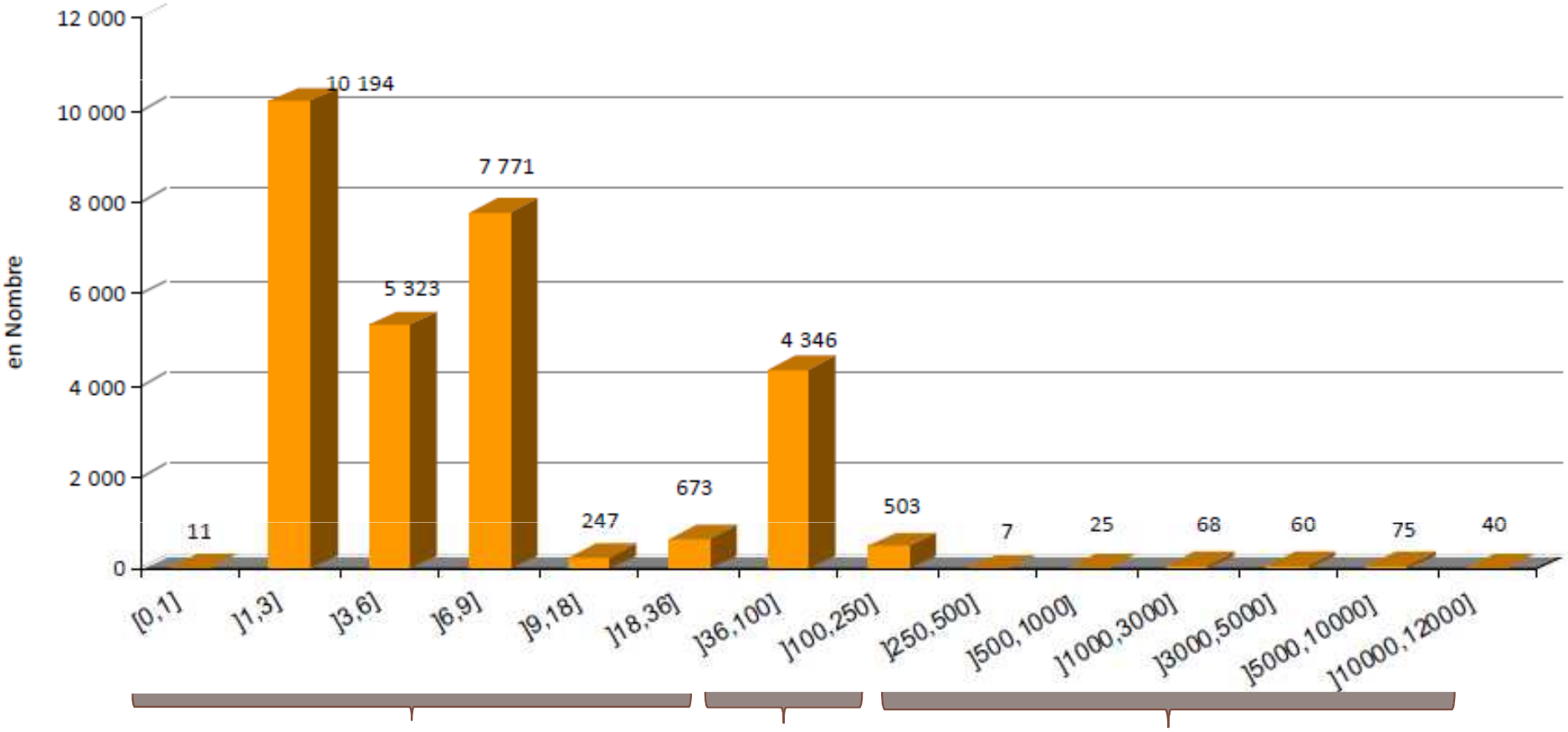
ERDF		Biogaz		Biomasse		Cogénération		Déchet mén et assimilés		Dispatchable		Eolien		Hydraulique		Photovoltaïque		Divers		Total	
		NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW	NB	MW
Ile de France	31/12/2013	1	3,5			7	0,8	7	0,7			4	35,9	1	0,0	999	10,8			1 019	51,7
	entrée	*1*	*0,9*			*2*	*0,0*	*1*	*0,6*			*2*	*20,0*			*249*	*1,6*			*255*	*23,1*
	sortie							*4*	*0,0*							*228*	*2,2*			*232*	*2,2*
	31/03/2014	***2***	***4.4***			***9***	***0.8***	***4***	***1,3***			***6***	***55,9***	***1***	***0.0***	***1 020***	***10.2***			1 042	72,6
Manche Mer Nord	31/12/2013	23	8,1	2	8,2	15	16,8	1	1,6			165	1 549,9	10	0,6	2 488	33,8	1	10,7	*2 705*	*1 629,7*
	entrée	*7*	*2,4*									*18*	*125,7*	*1*	*0,1*	*703*	*5,5*			*729*	*133,7*
	sortie	*6*	*1,4*			*1*	*0,1*					*15*	*141,8*			*673*	*15,1*			*695*	*158,4*
	31/03/2014	***24***	***9,1***	***2***	***8,2***	***14***	***16,7***	***1***	***1,6***			***168***	***1 533,8***	***11***	***0,7***	***2 518***	***24,2***	***1***	***10,7***	2 739	1 605,0
EST	31/12/2013	25	10,9	1	0,2	4	0,29					97	844,1	15	12,1	2 323	66,0			*2 465*	*933,6*
	entrée	*5*	*0,9*	*1*	*1,0*	*1*	*2,9*					*8*	*93,0*	*5*	*1,0*	*596*	*3,8*			*616*	*102,6*
	sortie	*2*	*0,4*	*1*	*0,2*							*10*	*86,5*	*3*	*1,2*	*701*	*11,4*			*717*	*99,7*
	31/03/2014	***28***	***11,4***	***1***	***1,0***	***5***	***3,19***					***95***	***850,6***	***17***	***11,9***	***2 218***	***58,4***			2 364	936,5
Rhone Alpes Bourgogne	31/12/2013	9	4,2	3	12,4	7	9,0	4	0,2			36	336,3	60	42,1	3 199	86,4	1	4,0	*3 319*	*494,6*
	entrée	*1*	*0,3*			*1*	*5,7*	*1*	*0,0*			*3*	*30,0*	*18*	*11,4*	*1 195*	*29,1*			*1 219*	*76,5*
	sortie	*3*	*0,8*					*2*	*0,2*			*5*	*41,9*	*10*	*0,7*	*1 027*	*37,9*	*1*	*4,0*	*1 048*	*85,5*
	31/03/2014	***7***	***3,7***	***3***	***12,4***	***8***	***14,7***	***3***	***0,0***			***34***	***324,4***	***68***	***52,8***	***3 367***	***77,6***			3 490	485,6
Mediterranée	31/12/2013	3	6,8			9	6,7	2	0,0			34	328,2	30	8,8	5 140	662,2	3	10,8	*5 221*	*1 023,5*
	entrée					*3*	*4,2*	*2*	*9,4*			*6*	*82,8*	*4*	*6,1*	*1 138*	*38,9*			*1 153*	*141,4*
	sortie											*6*	*63,6*	*4*	*0,6*	*1 044*	*63,1*			*1 054*	*127,3*
	31/03/2014	***3***	***6,8***			***12***	***10,9***	***4***	***9,4***			***34***	***347,4***	***30***	***14,3***	***5 234***	***638,0***	***3***	***10,8***	5 320	1 037,6
Sud Ouest	31/12/2013	16	13,5	3	30,6	8	3,9	4	1,9	7	6,2	19	167,0	274	11,8	5 563	716,9	0	0,0	*5 894*	*951,8*
	entrée	*3*	*1,0*	*1*	*4,0*									*12*	*1,6*	*1 689*	*118,1*	*1*	*2,0*	*1 706*	*126,7*
	sortie	*1*	*0,2*	*1*	*3,6*	*2*	*0,5*			*1*	*6,2*			*16*	*0,9*	*1 167*	*81,3*			*1 188*	*92,7*
	31/03/2014	***18***	***14,3***	***3***	***31,0***	***6***	***3,4***	***4***	***1,9***	***6***	***0,0***	***19***	***167,0***	***270***	***12,5***	***6 085***	***753,7***	***1***	***2,0***	6 412	985,8
Ouest	31/12/2013	24	8,6	1	1,8	9	21,3	2	0			67	504,5	21	6,9	5 302	191,1	5	18,1	*5 431*	*752,2*
	entrée	*10*	*3,3*			*10*	*19,8*	*1*	*2,0*			*4*	*40,4*			*1 292*	*30,3*			*1 317*	*95,8*
	sortie	*5*	*0,7*			*5*	*10,2*					*5*	*37,4*	*5*	*0,1*	*1 307*	*29,4*			*1 327*	*77,8*
	31/03/2014	***29***	***11,2***	***1***	***1,8***	***14***	***30,9***	***3***	***2***			***66***	***507,5***	***16***	***6,8***	***5 287***	***192,0***	***5***	***18,1***	5 421	770,2
Auvergne Centre Limousin	31/12/2013	11	7,2	3	14,8	16	7,9	2	1,7			34	294,6	85	13,5	3 300	342,8	1	4,2	*3 452*	*685,6*
	entrée	*5*	*5,2*			*1*	*0,0*					*6*	*49,2*	*3*	*0,4*	*998*	*27,0*			*1 013*	*81,8*
	sortie	*3*	*2,3*									*5*	*34,1*	*8*	*0,4*	*684*	*78,7*			*700*	*115,5*
	31/03/2014	***13***	***9,0***	***3***	***14,8***	***17***	***7,9***	***2***	***1,7***			***35***	***309,7***	***80***	***13,5***	***3 614***	***291,1***	***1***	***4,2***	3 765	651,9
Total France	31/12/2013	112	61,8	13	68,0	75	66,7	22	6,1	7	6,2	456	4 060,4	496	95,7	28 314	2 110,0	11	47,8	*29 506*	*6 522,7*
	entrée	*32*	*14,0*	*2*	*5,0*	*18*	*32,7*	*5*	*12,0*			*47*	*441,0*	*43*	*20,5*	*7 860*	*254,4*	*1*	*2,0*	*8 008*	*781,7*
	sortie	*20*	*5,8*	*2*	*3,9*	*8*	*10,8*	*6*	*0,2*	*1*	*6,2*	*46*	*405,3*	*46*	*3,8*	*6 831*	*319,3*	*1*	*4,0*	*6 961*	*759,2*
	31/03/2014	***124***	***69,9***	***13***	***69,2***	***85***	***88,6***	***21***	***17,9***	***6***	***0,0***	***457***	***4 096,2***	***493***	***112,4***	***29 343***	***2 045,2***	***11***	***45,8***	30 553	6 545,1
P moyen (MW)		0,56		5,32		1,04		0,85		0,00		8,96		0,23		0,07		4,16		0,21	

8 Rappel du stock et évolution sur une année glissante des demandes de raccordement de production au réseau géré par ERDF à fin mars 2014

		Eolien	Photovoltaïque	Hydraulique	Biogaz	Biomasse	**Total ENR**	Cogénération	Déchets ménagers et assimilés	Dispatchable	Divers	**Total Non ENR**	**Total**
Nombre		457	29 343	493	124	13	**30 430**	85	21	6	11	**123**	**30 553**
Puissance [MW]		4 096	2 045	112	70	69	**6 392**	89	18	0	46	**153**	**6 545**
Ecart entre photographie à fin mars 2013 et fin mars 2014	**Nombre**	↘ -8 (-2%)	↘ -3 380 (-11%)	↘ -156 (-32%)	↗ 22 (18%)	↘ -2 (-15%)	**↘ -3 524 (-12%)**	↘ -21 (-24%)	↗ 13 (62%)	↘ -5 (83%)	↗ 7 (64%)	**↘ -6 (-5%)**	**↘ -3 530 (-12%)**
	Puissance [MW]	↗ 71 (2%)	↘ -172 (-8%)	↗ 19 (17%)	↘ -3 (-4%)	↘ -23 (-33%)	**↘ -108 (-2%)**	↘-49 (-55%)	↘-8 (44%)	↘ -9 (N/A)	↗ 34 (74%)	**↘ -32 (-21%)**	**↘ -140 (-2%)**

9 Demandes de raccordement ERDF en cours à fin Mars 2014

Répartition en nombre à fin Mars 2014 par tranche de puissance des demandes de raccordement d'installations photovoltaïques



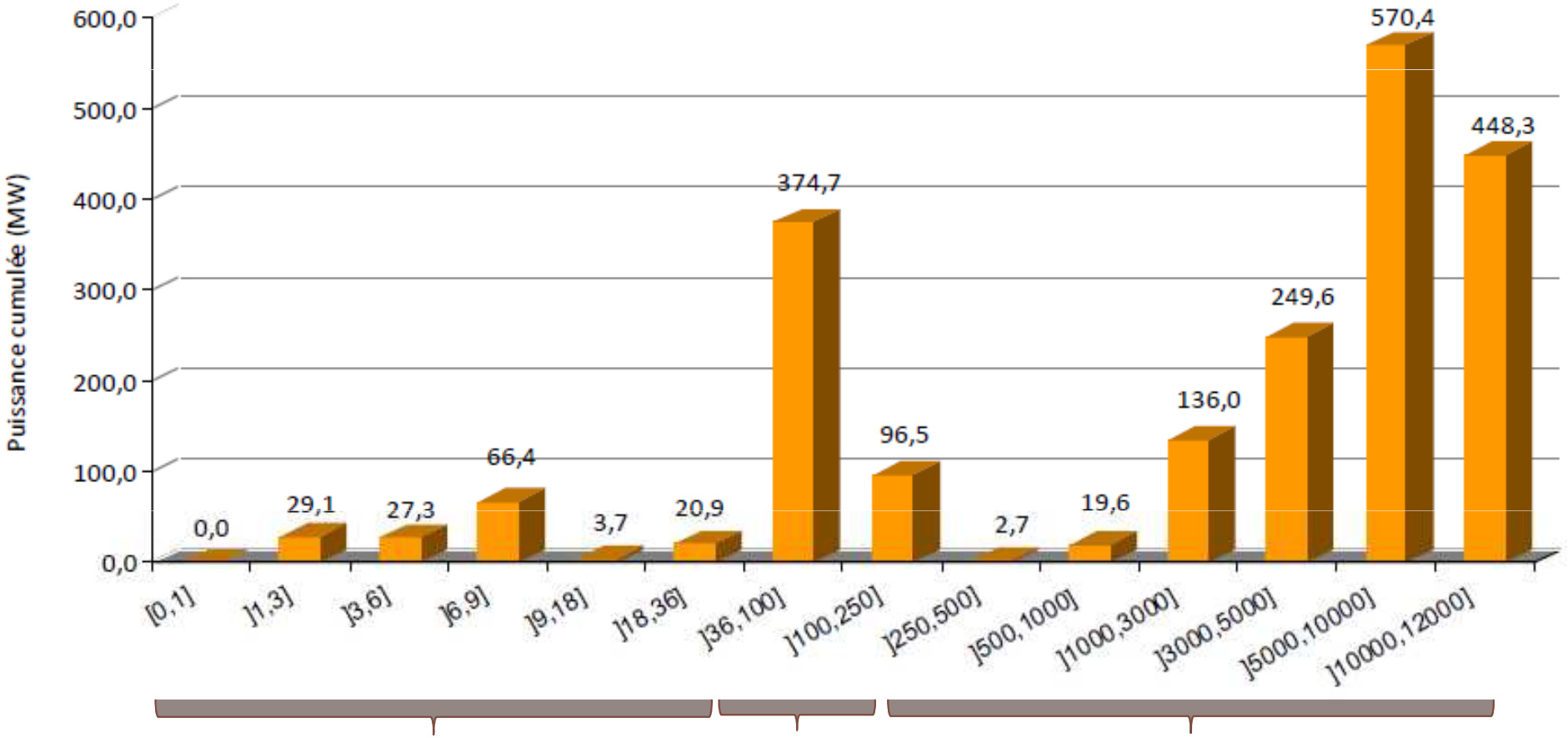
24 219 (82,5 %) (BT ≤ 36 kW)

4 849 (16,5 %) (BT > 36 kW)

275 (1 %) (HTA)

10 Demandes de raccordement ERDF en cours à fin Mars 2014

Répartition en puissance à fin Mars 2014 par tranche de puissance des demandes de raccordement d'installations photovoltaïques



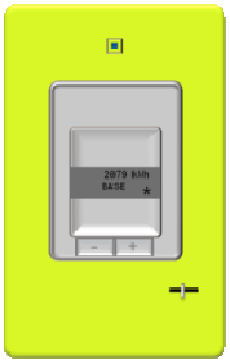
147,4 MW (7,2 %)
(BT ≤ 36 kW)

471,2 MW (23%)
(BT > 36 kW)

1 426,6 MW (69,8 %)
(HTA)

3

Le Projet Linky

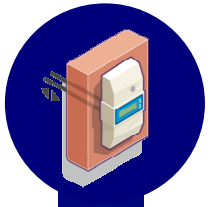


1 - Linky, une nouvelle génération de compteurs communicants

Linky, c’est une nouvelle génération de compteurs

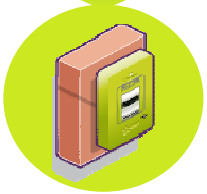
Un compteur de la génération “smart”

- Linky est **conçu à partir des fonctionnalités** du « compteur bleu électronique »
- Enrichi de **7 attributs supplémentaires** majeurs
- **« Communicant »**, il peut recevoir des ordres et envoyer des données sans l’intervention physique d’un technicien



Compteur bleu électronique (1992)

- horloge
- interrupteur
- logiciel évolué
- modem CPL
- cryptage
- 8 contacts pour piloter
- espace module radio

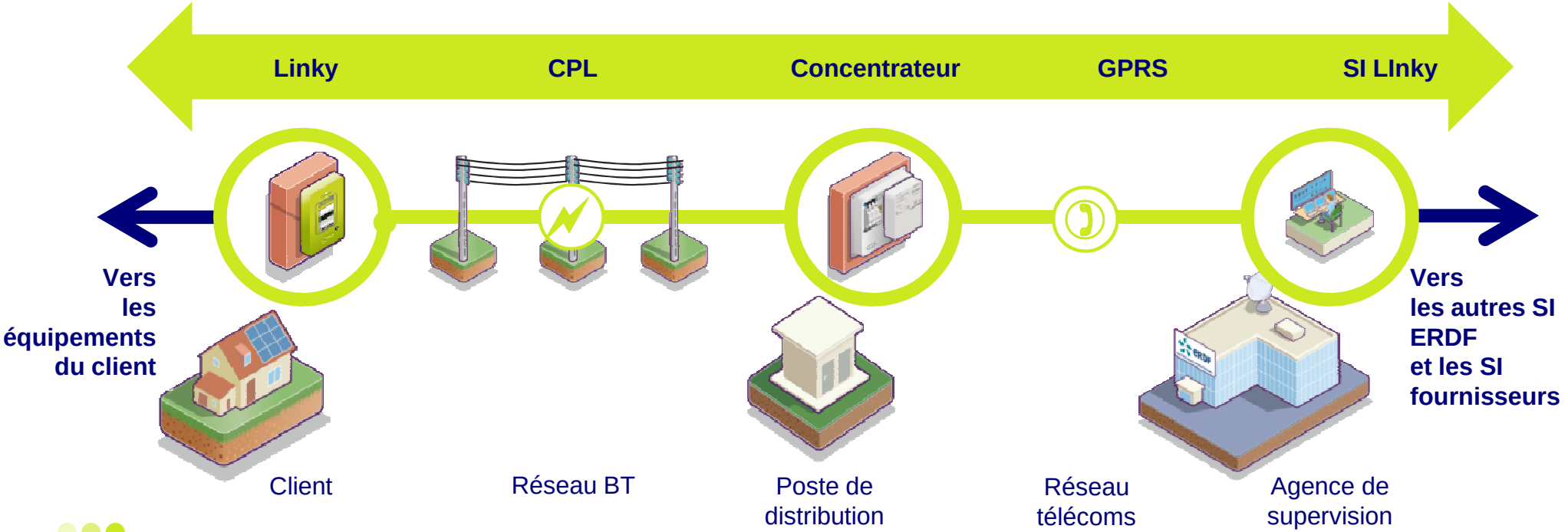


Nouveau compteur interactif « Linky »

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

C’est aussi un système « communicant »

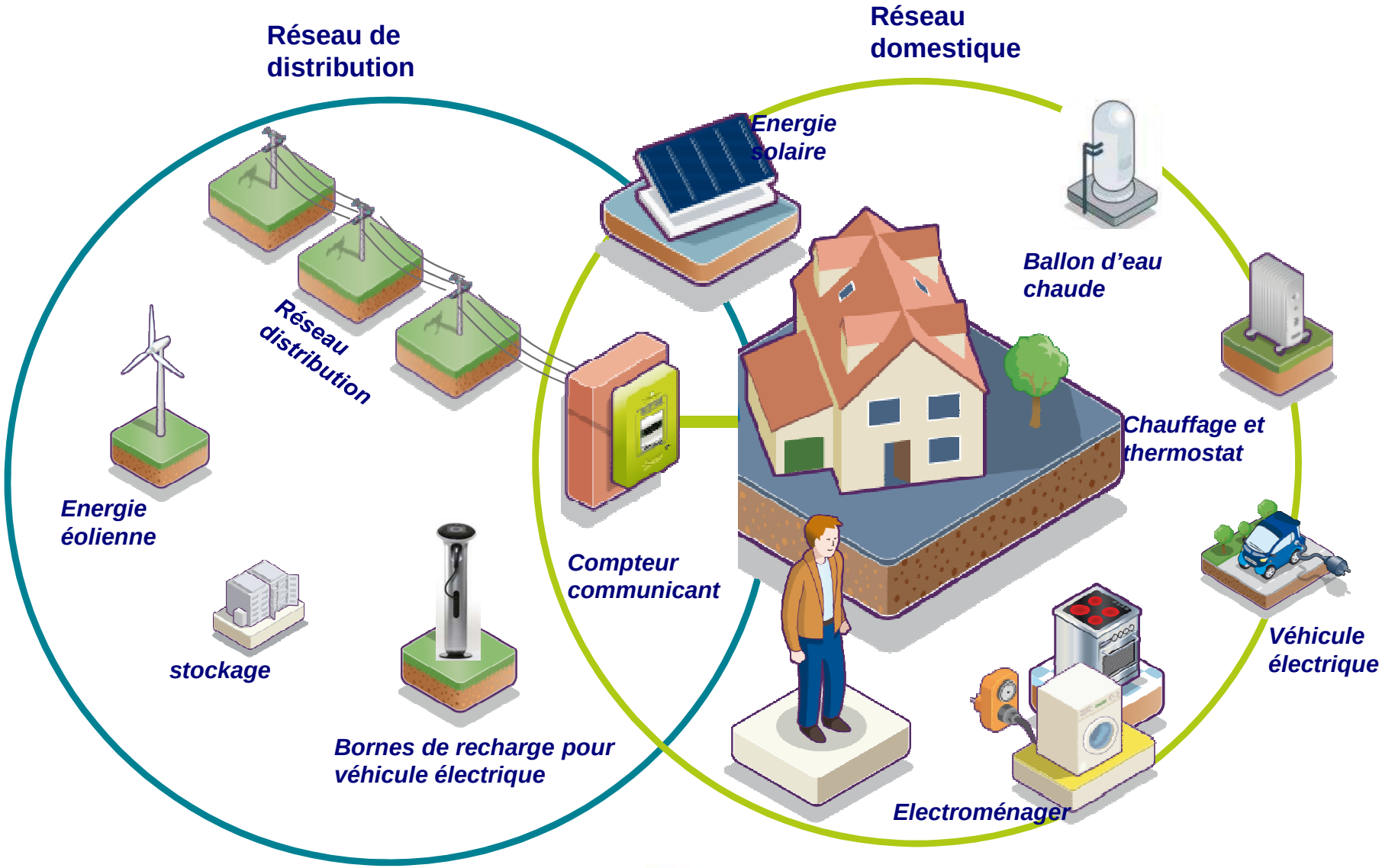
Bi-directionnel
Évolutif
Interopérable (des matériels interchangeables, des protocoles de communication standards)



Une vague “smart” générale

- Un **phénomène mondial**
  (2010 : 50 millions de compteurs électriques communicants ; 2020 : plus de 900 millions)
- Une architecture utilisée également dans les **réseaux de gaz, d’eau ou de collecte des déchets**

Le système communicant est au croisement du client et du réseau



Le compteur Linky apporte de meilleurs services aux consommateurs

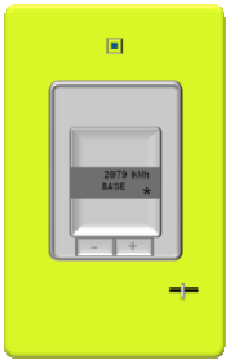
Améliorer le service quotidien

1. Des factures basées sur la **consommation réelle**
2. Une **majeure partie** des **interventions réalisées à distance** en **moins de 24 heures** sans la présence du client
3. Des **délais d'intervention réduits** en cas d'incident

Accompagner la transition énergétique

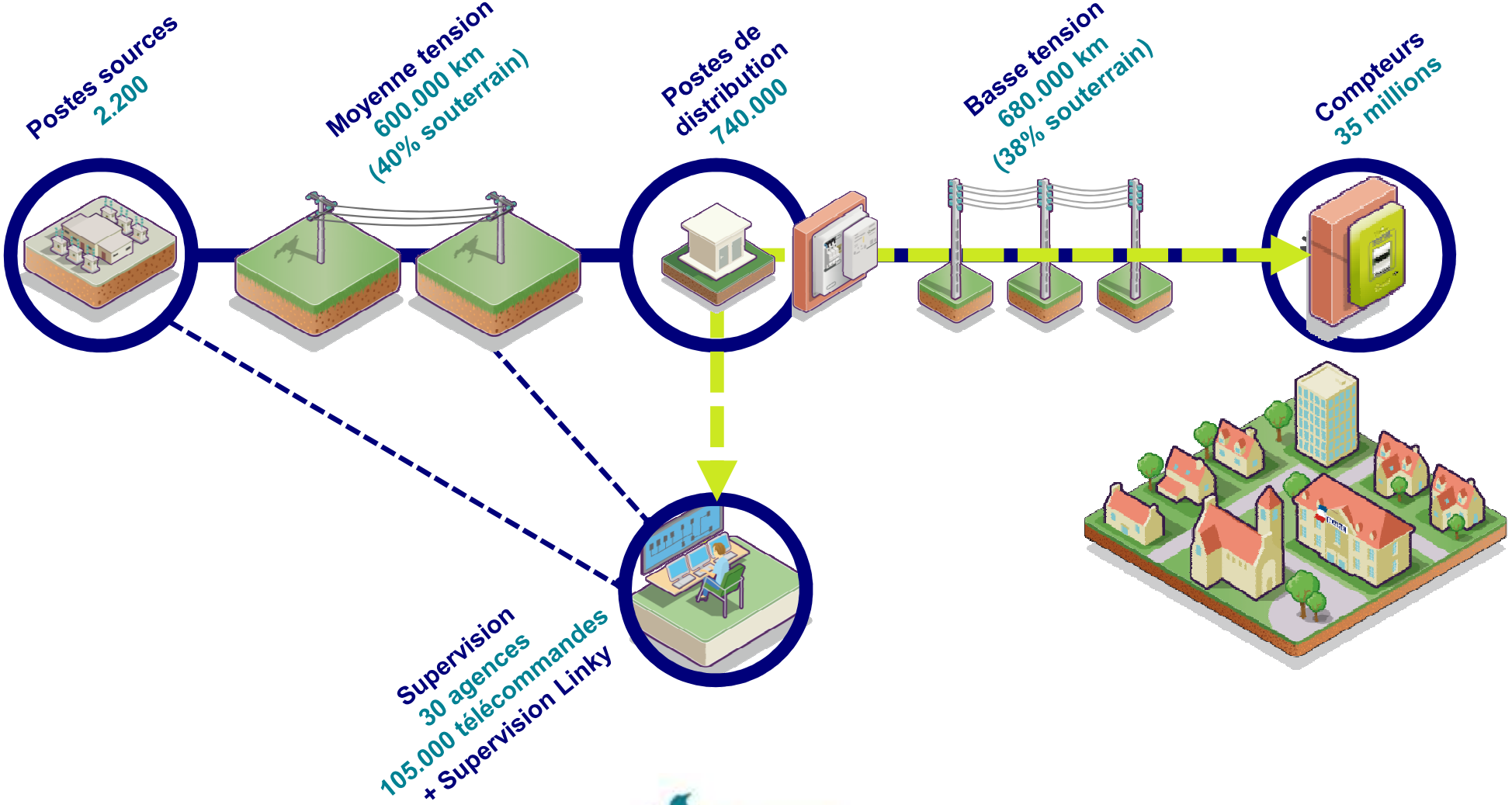
4. Une **intégration** facilitée des **nouveaux usages** (véhicule électrique, énergies renouvelables)
5. Un **accès sécurisé à des informations** permettant de suivre et comprendre sa consommation
6. La possibilité de piloter **des appareils** de la maison pour **maîtriser** les **consommations** et le **budget**
7. Un **outil simple et unique** pour aider au développement de **l'effacement**

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE



2 - Moderniser le réseau au service des territoires

En équipant le réseau basse tension, ERDF complète le programme de modernisation lancé il y a plus de 15 ans sur le réseau moyenne tension



ERDF
ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Le compteur Linky contribue à moderniser le réseau de distribution

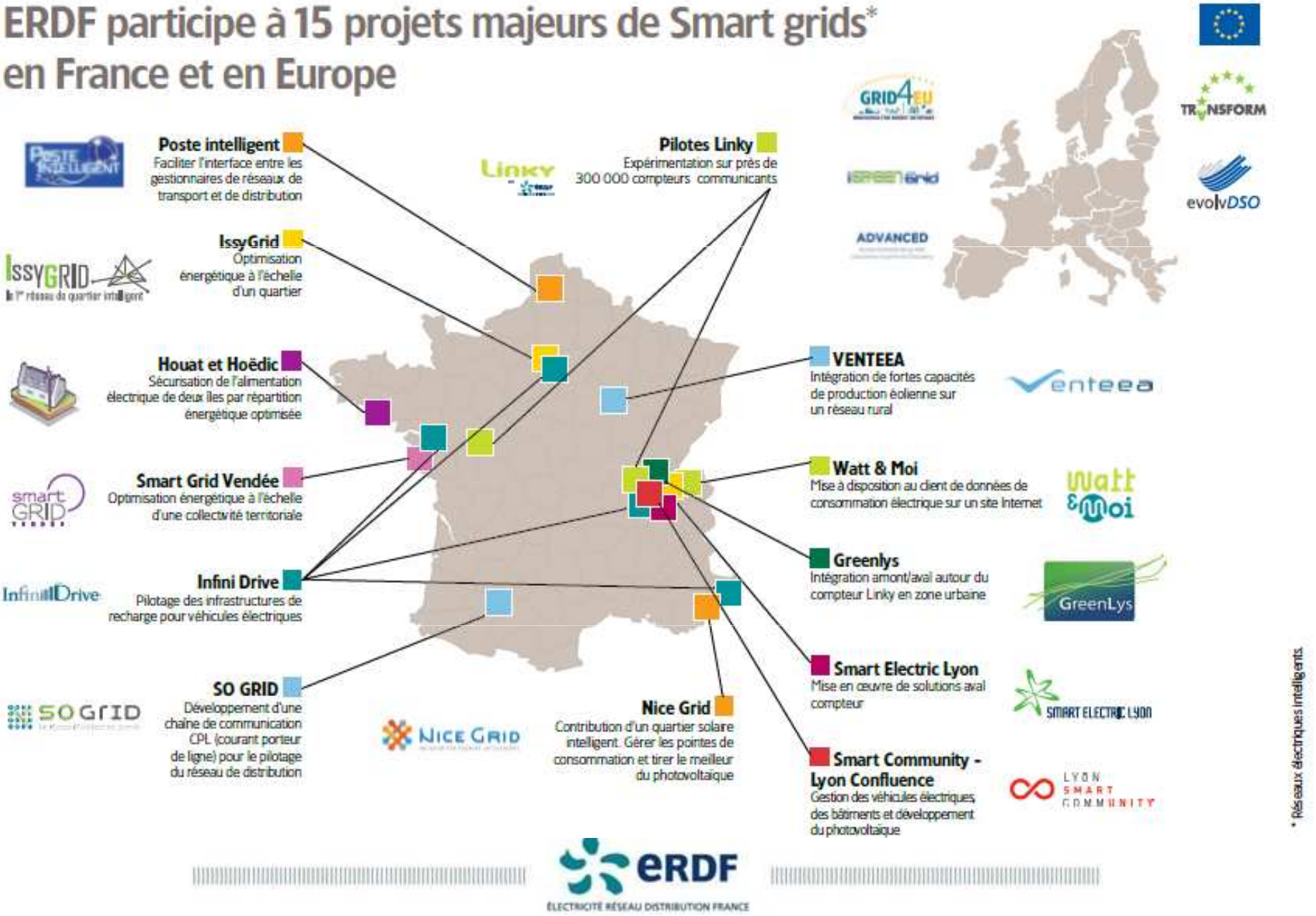
Les compteurs communicants constituent autant de capteurs d'informations sur le réseau. Leur infrastructure de télécommunication transforme radicalement la conduite et l'exploitation des réseaux

1. Une meilleure localisation des pannes sur les réseaux basse et moyenne tension permettant des **dépannages plus rapides**
2. Un suivi détaillé de la qualité de l'électricité permettant de **mieux gérer les réclamations client et de leur apporter plus rapidement une réponse concrète**
3. Une capacité accrue à agir à distance sur les réseaux dans le cadre des **programmes d'effacement ou de délestage**
4. De nouveaux outils pour **simuler les prévisions de contraintes production / consommation** sur le réseau jusqu'à la maille locale
5. Des capacités d'observation et de pilotage pour **optimiser l'implantation des bornes de recharge, des EnR et pour maintenir le bon niveau de tension**

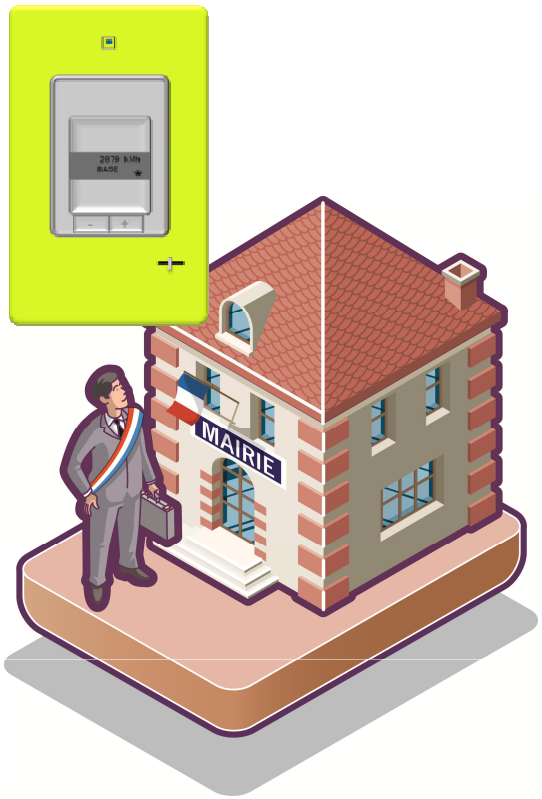
« Linky, 1ère brique des smart grids »

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Linky, première brique des réseaux intelligents



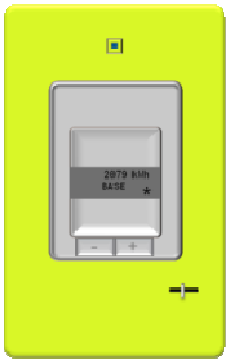
Le système Linky permettra de rendre de meilleurs services aux collectivités que celles-ci soient dans leur rôle de concédant, de développeur des territoires ou de client



1. Un patrimoine suivi avec précision pour permettre de **mieux prévoir les investissements**
2. Un réseau entièrement piloté à distance permettant de **suivre précisément les opérations de réalimentation** et d'**accélérer les dépannages**
3. Un réseau modernisé, plus fiable, capable d'**accueillir les EnR et les véhicules électriques**
4. Des données enrichies pour accompagner les **politiques territoriales d'urbanisme, d'habitat et de précarité**
5. Un projet industriel innovant et durable, **mobilisateur d'emplois** dans la filière électrique et au-delà

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

3 - Le Projet Linky entre dans sa phase opérationnelle



Une expérimentation positive (2009-2011)

3 objectifs majeurs

Rôder les processus de déploiement

Construire le SI Linky

Caler les hypothèses économiques

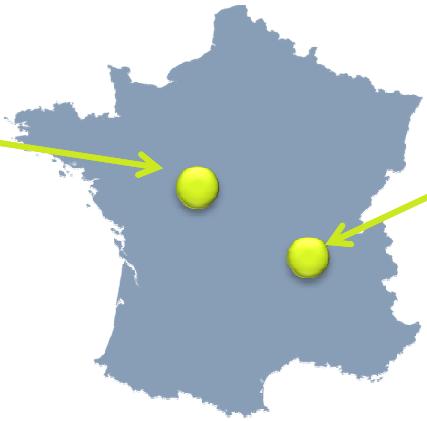
300 000 clients ciblés sur 2 sites

Touraine

100 000 clients

Zone majoritairement rurale

33 hab / km²



Lyon

200 000 clients

Zone urbaine

1 750 hab / km²

24 mois d'expérimentation

2009 mars — **2010** — **2011 mars**

Travaux postes | **Poses concentrateurs** | **Poses compteurs**

ERDF
ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Le « go » sur la généralisation des compteurs Linky

Des groupes de travail menés avec l'ensemble des parties prenantes

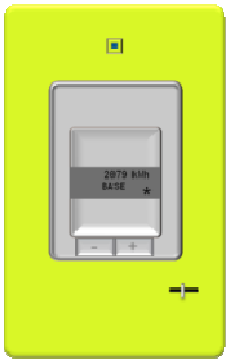
- Groupes de travail « Delphine Batho ».

La décision du gouvernement le 9 juillet 2013

- Annonce par le Premier Ministre:
  - Lancement d'une première tranche de 3 millions de compteurs communicants d'ici fin 2016
  - Déploiement de 35 millions de compteurs communicants à terme.

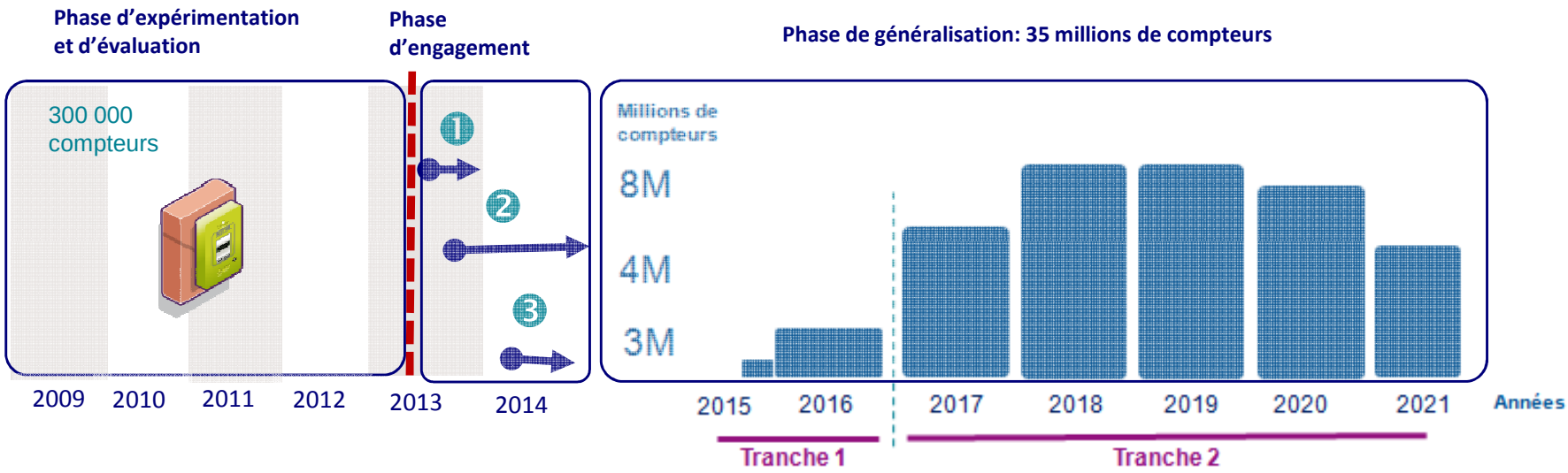
Le processus d'achat est lancé

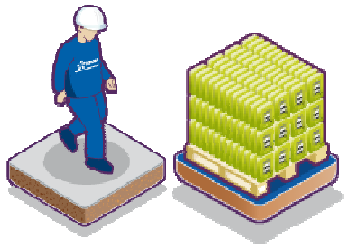
- Le 30 juillet 2013, publication d'un Avis au Journal Officiel de l'Union Européenne
- Le 11 octobre 2013, lancement d'un appel d'offres pour l'achat de matériel pour la première tranche.



4 - Les plans de déploiement

ERDF prépare maintenant la généralisation de Linky …



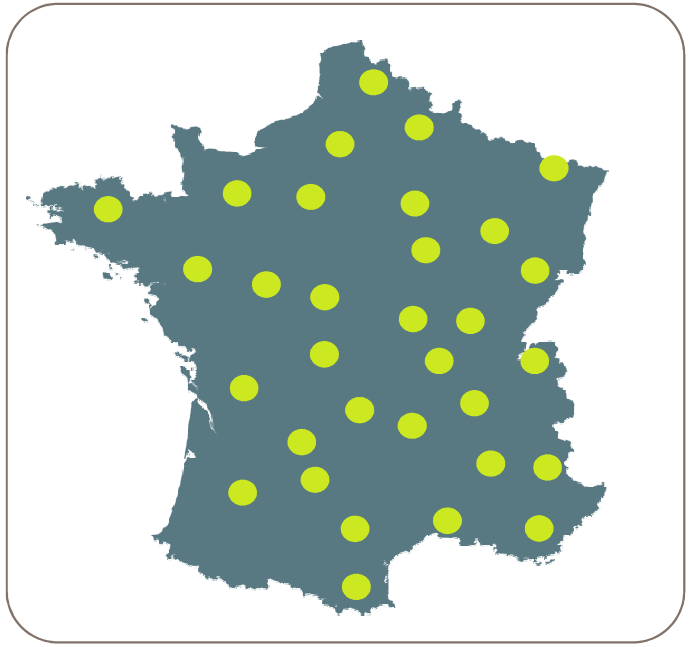


1. Etapes d'engagement
2. Achats matériels
3. Achats prestations de pose

La généralisation : une stratégie de déploiement déjà testée en grandeur réelle

Une stratégie de déploiement construite pour sécuriser le planning et la prévisibilité

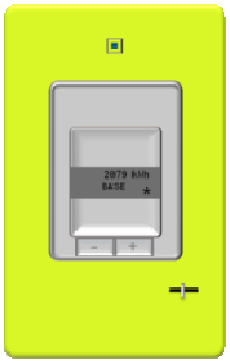
- Montée en charge progressive des constructeurs et des entreprises de pose
- Volume constant en milieu de déploiement (marchés de pose longs et homogènes , commandes de matériels stables)
- Diminution progressive du volume de compteurs



Un déploiement en « taches de léopard » pour s’adapter aux ressources des bassins d’emploi

- Déploiement simultané dans toutes les régions
  - Lisser la charge de pose
  - Optimiser les ressources mobilisables sur chacun des bassins d’emplois
  - Offrir les services Linky dès que possible

5 - Un projet créateur de valeur et d'emplois en France



Un projet mobilisateur pour les territoires autour de l'emploi et de la formation

Des marchés ouverts à des entreprises issues du tissu économique local

- Afin de bénéficier de leur connaissance du territoire et de ses acteurs
- En s'appuyant sur leurs fédérations professionnelles

Jusqu'à 15 000 électriciens formés au sein de la filière professionnelle sur la durée du déploiement

Une priorité : la qualité et la sécurité des prestations

- Qualification des techniciens de pose : électriciens habilités à travailler sous tension (certification B2T)
- Dispositifs renforcés de contrôle qualité (par les entreprises et par ERDF)
- Système de rémunération incitatif

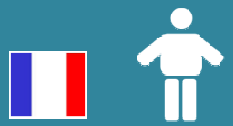
Le rôle de la qualification et de la labellisation « Linky »

- Mise en place d'une qualification Linky avec des partenaires de formation (organismes de formation initiale ou continue, Pôle Emploi, Missions locales, chambres consulaires,…)
- Création d'un label Linky pour les entreprises répondant aux critères de qualité et de sécurité exigés

ERDF
ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Emplois pour la réalisation du projet Linky

10 000



dans toute la France

Pour réaliser le projet Linky**, 10 000 emplois** (directs, indirects et induits) sont nécessaires annuellement **pendant 3 ans**

L'emploi direct correspond aux salariés des entreprises du secteur

L'emploi indirect est constitué des salariés des sous-traitants, prestataires de services et fournisseurs travaillant pour le secteur concerné

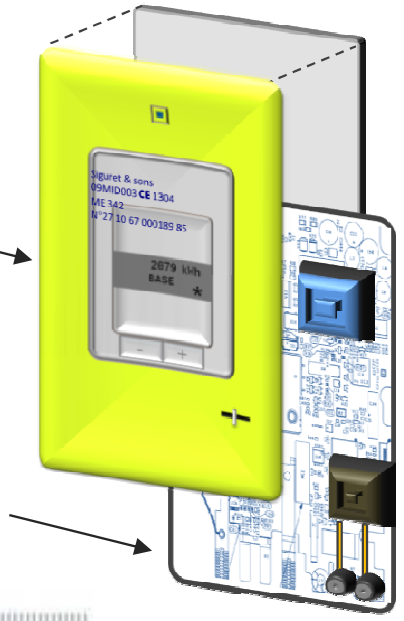
Et de l'emploi induit par les dépenses des salariés et de leurs familles

Des emplois pouvant être créés en France

Les activités de pose
mobiliseront jusqu'à 5 000 techniciens quotidiennement

Conception et fabrication des compteurs

Fabrication Composants



ERDF
ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

4

Point SRRRER

1 Point d'avancement des Schémas Régionaux du Grenelle 2

Au 18 avril 2014,

- 9 **SRRRER** ont été approuvés et publiés :

Bourgogne	21/12/2012
Alsace	21/12/2012
Picardie	28/12/2012
Champagne Ardenne	28/12/2012
Midi Pyrénées	07/02/2013
Auvergne	28/02/2013
Centre	05/07/2013
Lorraine	18/11/2013
Nord Pas de Calais	21/01/2014

- 4 **SRRRER** ont été déposés

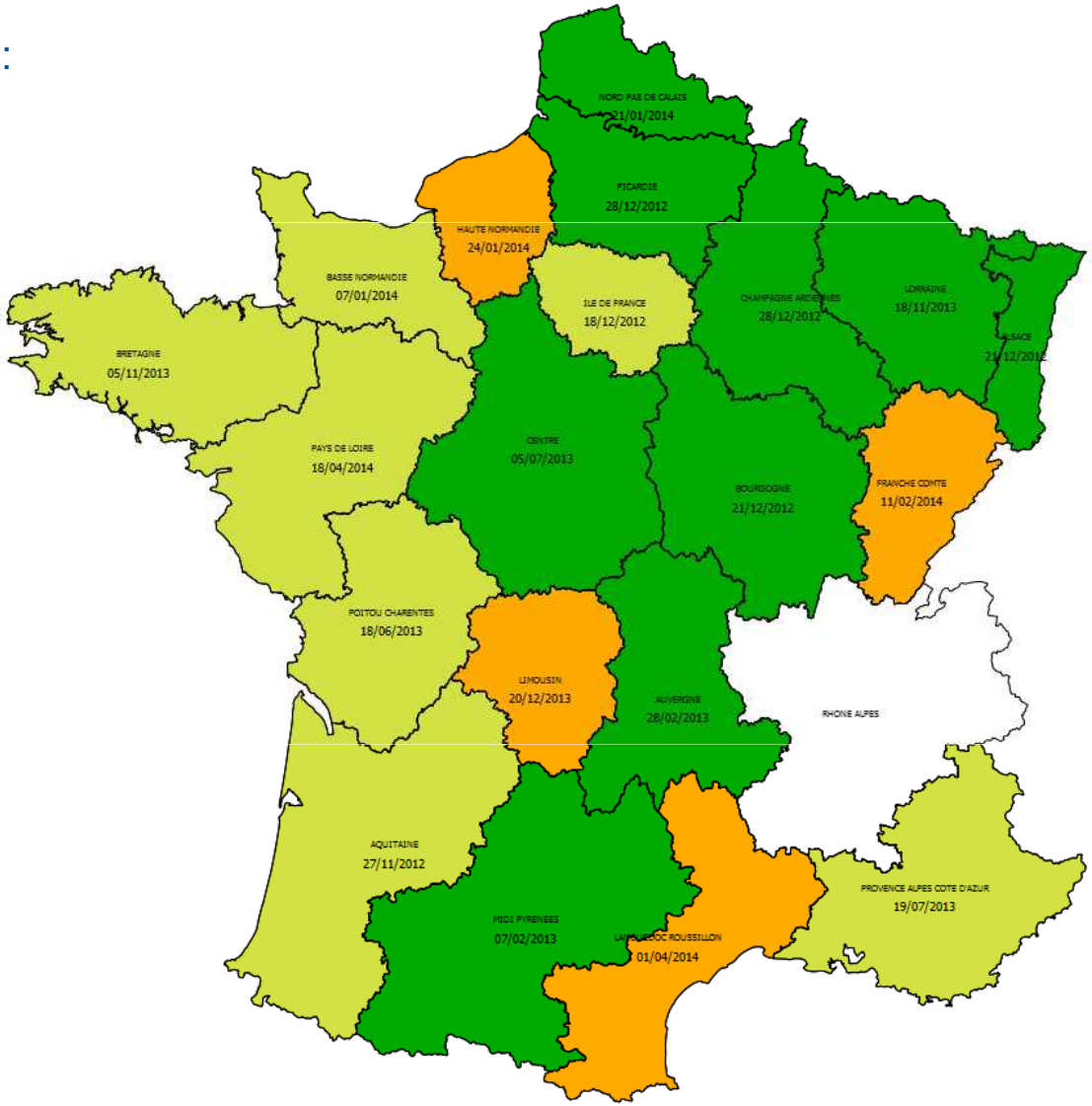
Limousin	20/12/2013
Haute Normandie	24/01/2014
Franche Comté	11/02/2014
Languedoc-Roussillon	01/04/2014

- 7 **SRCAE** ont été approuvés et publiés

Aquitaine	27/11/2012
Ile-de-France	18/12/2012
Poitou-Charentes	18/06/2013
Provence-Alpes-Côte d'Azur	19/07/2013
Bretagne	05/11/2013
Basse Normandie	07/01/2014
Pays de Loire	18/04/2014

- 1 **SRCAE** devrait l'être :

Rhône-Alpes	en 2014



2 Les demandes de raccordement entrées en file d'attente

- Point à mars 2014 au périmètre ERDF des affaires relevant d'un SRRRER entrées en file d'attente

bilan des demandes SRRRER entrées en FA à mars 2014	Totalité		BT		HTA	
	nb affaires	puissance (MW)	nb affaires	puissance (MW)	nb affaires	puissance (MW)
Alsace	22	3	21	2	1	0
Auvergne	382	58	377	35	5	22
Bourgogne	103	130	85	7	18	122
Centre	137	62	130	12	7	50
Champagne Ardenne	111	271	74	7	37	264
Lorraine	8	55	2	0	6	55
Midi Pyrénées	571	150	546	52	25	98
Picardie	65	332	23	2	42	330
Total SRRRER en cours	1 399	1 061	1 258	118	141	943

- Les informations concernant Nord Pas de Calais ne peuvent être publiées (respect du secret statistique)

3 Les offres de raccordement acceptées

- Point à fin mars 2014 au périmètre ERDF des PTF ou CRD acceptées

bilan des offres SRRRER acceptées à fin mars 2014	Totalité		BT		HTA	
	nb affaires	puissance (MW)	nb affaires	puissance (MW)	nb affaires	puissance (MW)
Alsace	15	2				
Auvergne	221	38	218	21	3	17
Bourgogne	72	71	60	5	12	66
Centre	68	16				
Champagne Ardenne	55	158	34	3	21	155
Midi Pyrénées	290	76	279	28	11	48
Picardie	28	147	7	1	21	147
Total SRRRER en cours	749	508	679	66	70	443

NB : certaines informations ne peuvent être publiées afin de respecter le secret statistique

- Très peu d'affaires sont mises en service à ce jour (de l'ordre de 80) compte tenu de la jeunesse des SRRRER

4 L'indexation de la quote-part

- Prise en compte de l'indexation de la quote-part prévue dans les SRRRER

SRRRER	date d'approbation	Quote-part 2013	Quote-part 2014	Remarques
Bourgogne	21/12/2012	21,86 €/kW	21,71 €/kW	
Alsace	21/12/2012	0,00 €/kW	0,00 €/kW	
Picardie	28/12/2012	58,63 €/kW	58,19 €/kW	
Champagne Ardenne	28/12/2012	49,26 €/kW	48,92 €/kW	
Midi Pyrénées	07/02/2013	69,90 €/kW	69,41 €/kW	
Auvergne	28/02/2013	48,40 €/kW	48,06 €/kW	
Centre	05/07/2013	20,00 €/kW	19,86 €/kW	
Lorraine	18/11/2013	18,21 €/kW	18,21 €/kW	pas d'indexation en 2014, approbation après septembre 2013
Nord Pas de Calais	21/01/2014		9,19 €/kW	pas d'indexation en 2014

- NB : l'actualisation prise en compte est de 0,993 soit l'écart entre le TP12 du 01/09/2012 (594,8) et celui du 01/09/2013 (590,9)
- La valeur de la quote-part prise en compte pour l'établissement de la PTF ou de la CRD est celle en vigueur à la date d'envoi de l'offre. Elle est actualisée à l'envoi de la CR suite à une PTF.

5

GT ”Réflexion Organisation CCP”

1 Retour sur le GT « Réflexion / organisation CCP »

Objectif du GT :

- Mai 2013, courrier de certains membres du CCP à ERDF pour demander une amélioration du fonctionnement du CCP et une révision de la charte
- Juin 2013, réponse d'ERDF proposant un GT afin d'examiner les évolutions à apporter à l'organisation et au fonctionnement du CCP ainsi qu'au processus de concertation

Fonctionnement :

- 3 réunions : 15/07/2013, 27/09/2013, 04/02/2014

Participants :

- AFIEG, ATEE, FEDENE, FHE, GPPEP, HESPUL, SER, UFE, UNELEG

Résultat :

- Proposition d'une nouvelle charte de fonctionnement

2 Contenu du projet de nouvelle charte de fonctionnement du CCP

Cette nouvelle charte explicite de manière plus détaillée la composition et le fonctionnement du CCP, notamment :

- La garantie de la neutralité des échanges au sein du CCP par le Président ;
- Les critères de représentativité :
  - 10 % de la puissance installée d'une filière ;
  - ou 10 % en nombre d'installations d'une filière ;
  - ou dans le cas d'une filière en développement, acteur soutenant cette filière.
- La possibilité de réunions extraordinaires à la demande de producteurs ou d'ERDF ;
- Une liste des thèmes abordés lors des réunions plénières ;
- La formalisation des groupes thématiques qui peuvent être animés par les producteurs.

3 Contenu du projet de nouvelle charte de fonctionnement du CCP

Cette nouvelle charte intègre un descriptif de l'organisation de la concertation formelle de la DTR :

- Possibilité de réaliser des travaux préalables à un projet de DTR ou tout texte élaboré par ERDF concernant les producteurs, en groupe thématique ;
- Description des délais de concertation ;
- Envoi des documents sous format Word ;
- Information des membres du CCP par voie électronique des dates de début et de fin des périodes de concertation ;
- Envoi du rapport de concertation aux membres du CCP avant la mise en œuvre des nouveaux textes ;
- Information de la sortie d'une DTR.

4 La suite …

Validation du projet en CCP

Publication de la nouvelle charte sur le site du CURDE / CCP

Application de la nouvelle charte à partir du …

8

Analyse des demandes de raccordement des sites photovoltaïques sortant de la file d'attente sans être raccordés

Objectifs

- Déterminer le taux des affaires PV sorties de la file d'attente sans être raccordées au RPD
- Identifier le taux de sortie de la file d'attente sans raccordement aux différentes phases de la procédure de raccordement

Périmètre

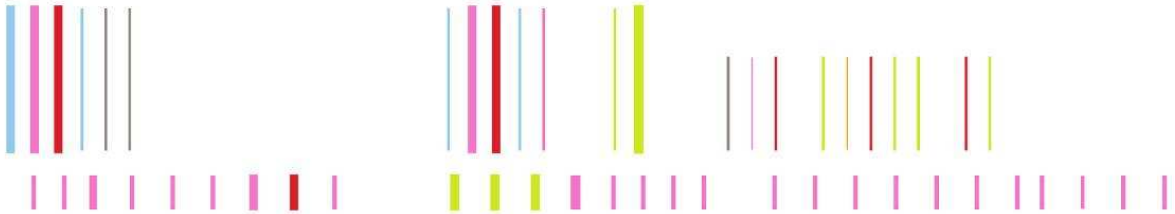
L'étude est réalisée sur l'ensemble des demandes de raccordement reçues par ERDF depuis le 1er janvier 2010. Elle cible les installations photovoltaïques d'une puissance supérieure à 36 kVA.

Contexte

Etude effectuée suite au questionnement de certains syndicats de producteurs PV sur le taux d'abandon des projets.

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Déterminer le taux des affaires PV sorties de la file d'attente sans être raccordées au RPD

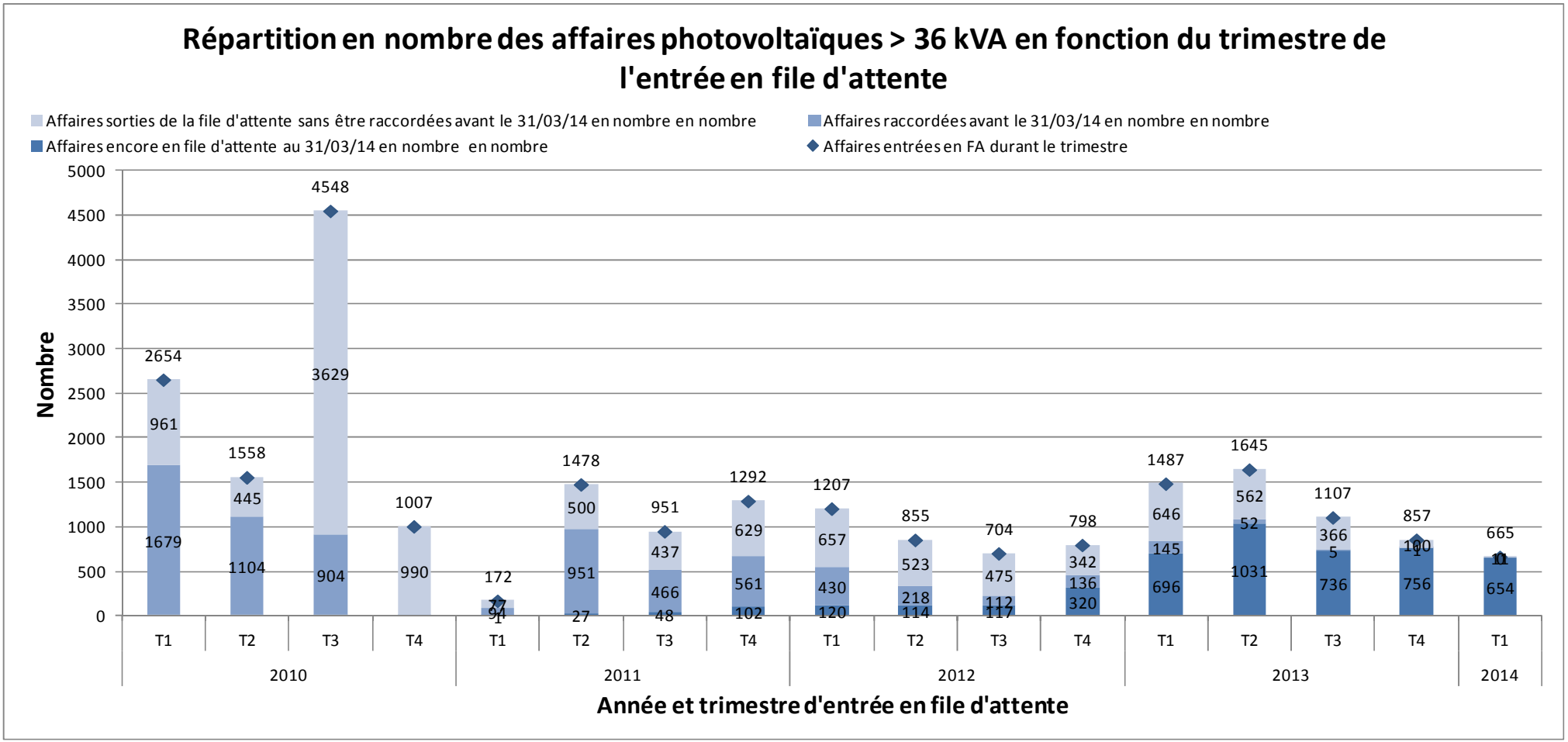


ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Décomposition par catégories d'affaires entrées en file d'attente, situation vue au 31/03/2014

Les affaires entrées en file d'attente durant un trimestre se décomposent en trois catégories :

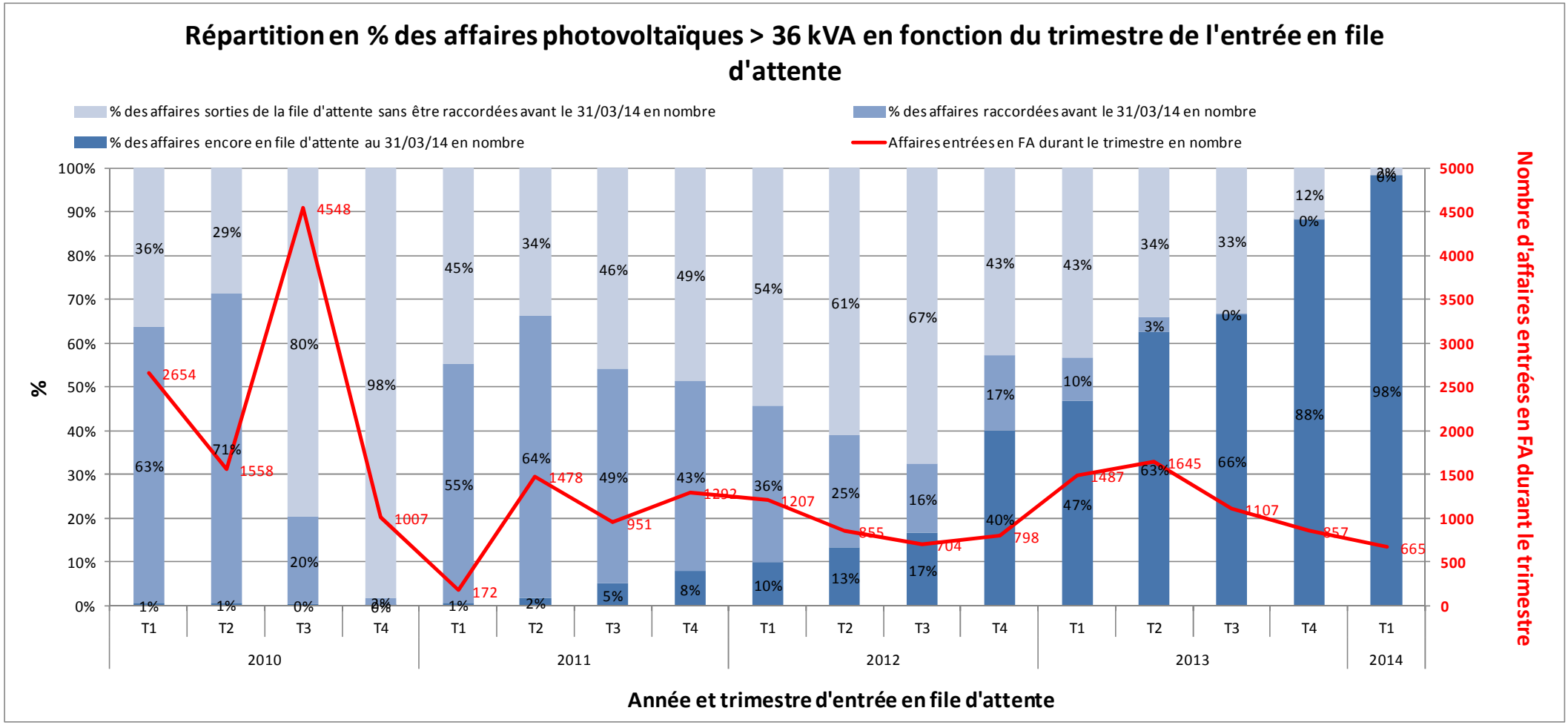
- les affaires **encore en file d'attente**
- les affaires **raccordées**,
- les affaires **sorties de la file d'attente sans être raccordées***.



* Une affaire est considérée comme sortie de la file d'attente sans être raccordée, dans les cas suivants :

- le producteur informe formellement ERDF qu'il abandonne sa demande,
- lorsque la procédure de traitement des demandes de raccordement pour les installations d'une puissance supérieure à 36 kVA ERDF-PRO-RES_67^{E} n'est pas respectée (cf § 6.3.2 de la dite procédure).

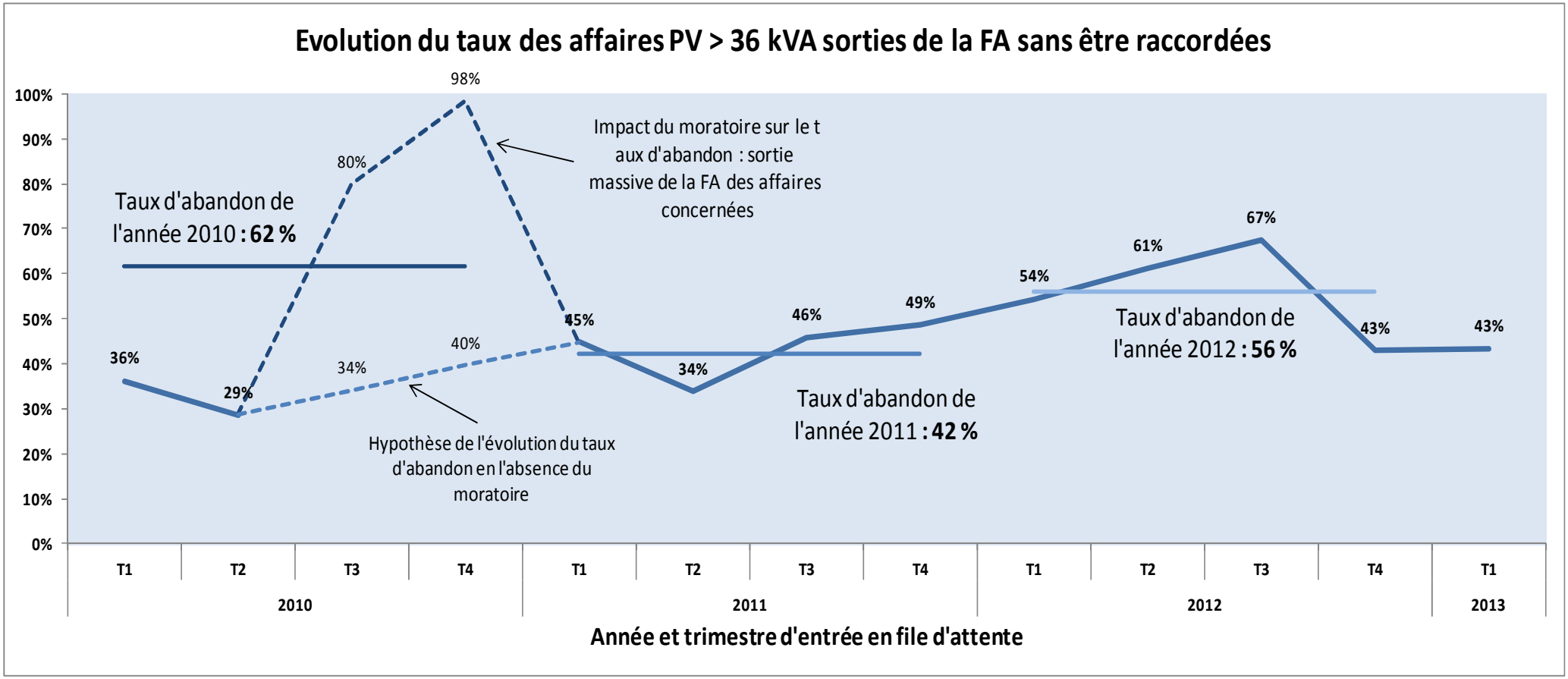
Part des catégories d'affaires entrées en file d'attente, situation vue au 31/03/2014



• **Les 4 derniers trimestres observés** présentent un taux d'affaires encore en file d'attente > 60%
le taux actuellement observé des affaires sorties de file d'attente n'est pas stabilisé et va évoluer de manière certaine.

Cette période ainsi que le second semestre 2010, sont exclues des calculs

Le taux des affaires BT > 36 kVA et HTA sorties de la FA sans être raccordées situation vue au 31/03/2014

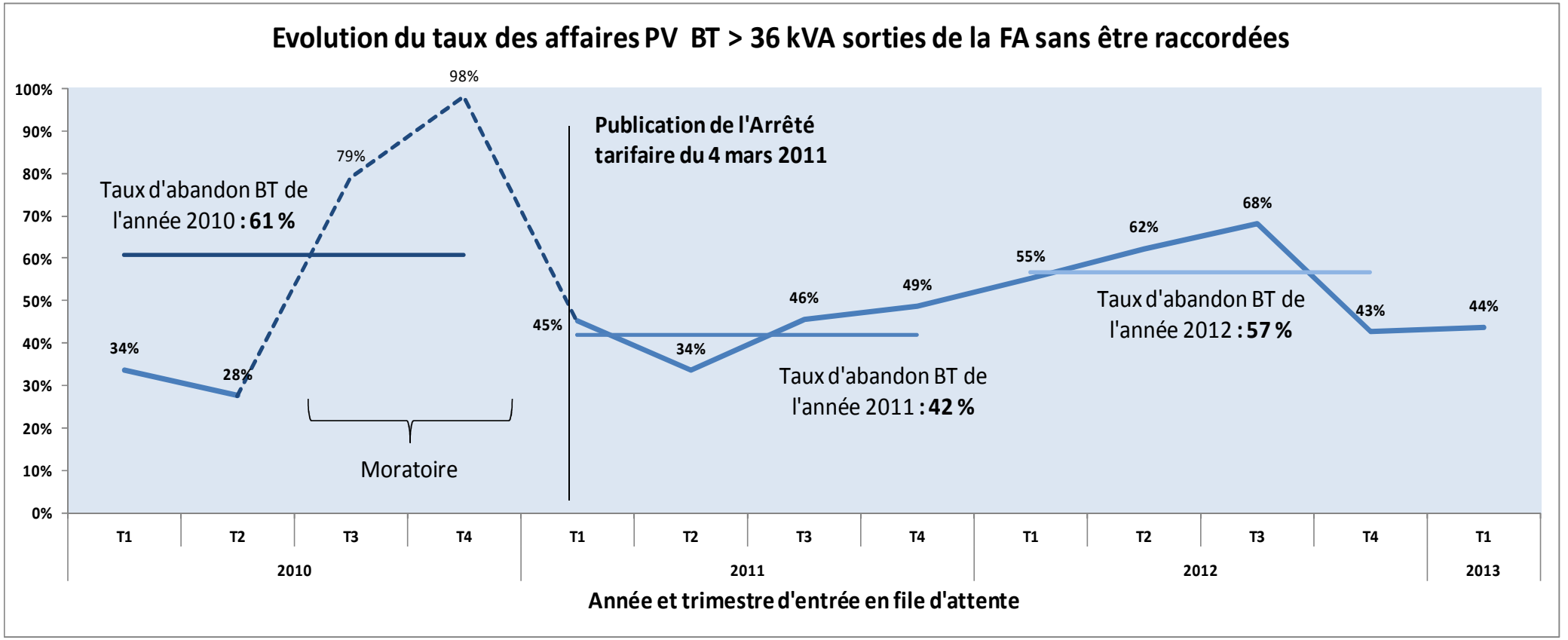


• Le taux annuel des affaires photovoltaïques > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées **a augmenté de 14% entre 2011 et 2012.**

• Depuis mi 2011, **le taux des affaires photovoltaïques > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées a augmenté** de 46% à 67% au troisième trimestre 2012, ce taux semble être à la baisse.

• **Entre T1 2010 et T1 2013** (en excluant T3 et T4 2010), **le taux moyen des affaires photovoltaïques > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées est de 43.2%.**

Zoom sur les affaires BT>36 kVA sorties de la FA sans être raccordées situation vue au 31/03/2014

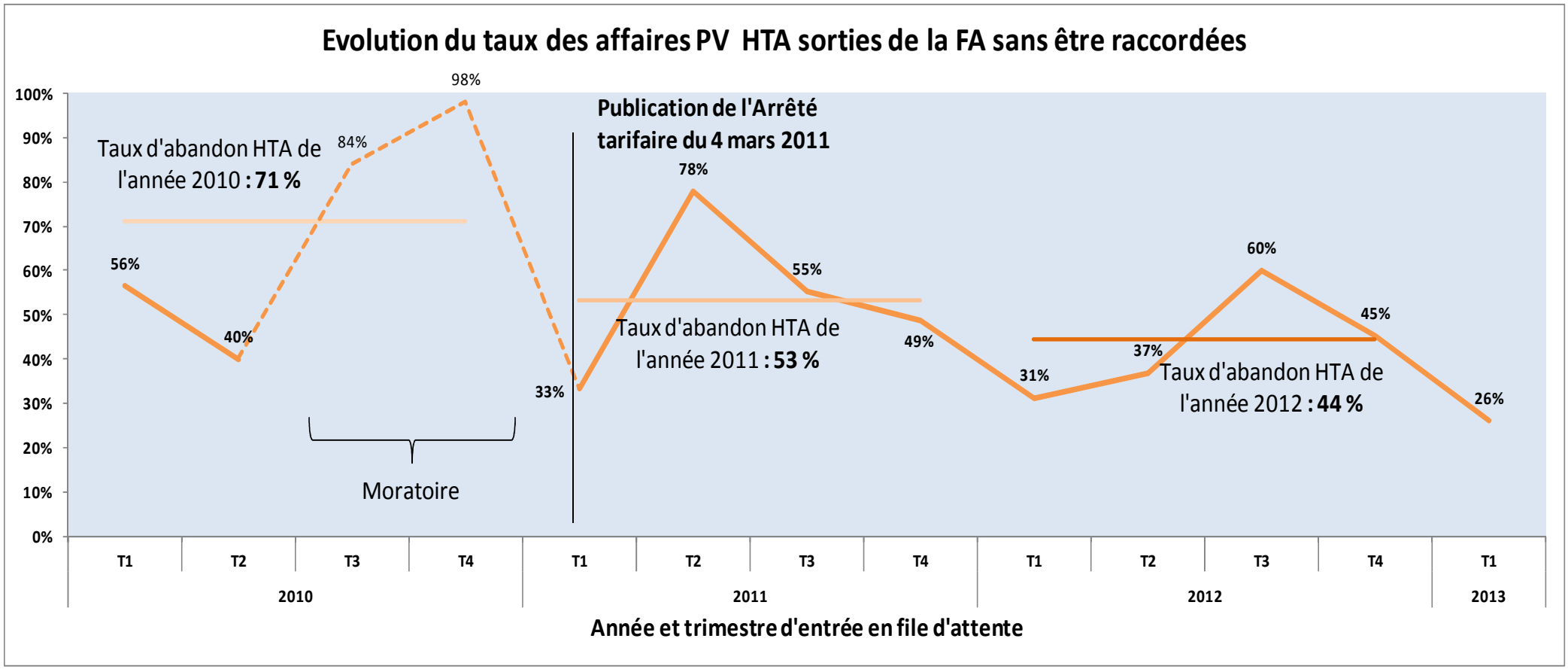


• Le taux annuel des affaires photovoltaïques BT > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées **a augmenté de 15% entre 2011 et 2012.**

• Depuis mi 2011, **le taux des affaires photovoltaïques BT > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées a Augmenté** de 46% à 68% au troisième trimestre 2012.

• **Entre T1 2010 et T1 2013** (en excluant T3 et T4 2010), **le taux moyen des affaires photovoltaïques BT > 36 kVA sorties de la file d'attente sans être raccordées est de 42.9%.**

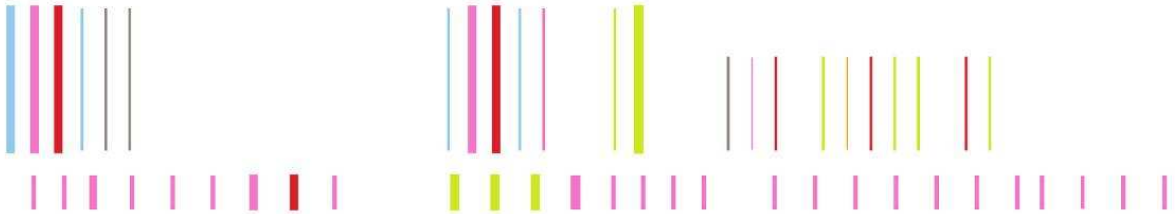
Zoom sur le taux des affaires HTA sorties de la FA sans être raccordées situation vue au 31/03/2014



• Le taux annuel des affaires photovoltaïques HTA sorties de la file d'attente sans être raccordées **a diminué de 9% entre 2011 et 2012.**

• **Entre T1 2010 et T1 2013** (en excluant T3 et T4 2010), **le taux moyen des affaires photovoltaïques HTA sorties de la file d'attente sans être raccordées est de 48.6 %.**

Identifier le taux de sortie de la file d’attente sans raccordement des différentes phases de la procédure de raccordement



ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Les différentes phases de la procédure de traitement des demandes de raccordement

Lorsqu'une demande de raccordement est qualifiée, la procédure de traitement des demandes de raccordement s'applique. Cette procédure se décompose en cinq phases :

Phase 1 : Entre l'entrée en file d'attente de l'affaire et l'envoi par ERDF de la proposition technique et financière ou dans le cadre des affaires dites « simple » la convention de raccordement directe. Cette phase peut durer jusqu'à 3 mois.

Phase 2 : Entre l'envoi par ERDF de la proposition technique et financière et l'acceptation par le producteur de ce même document. Cette phase peut durer jusqu'à 3 mois.

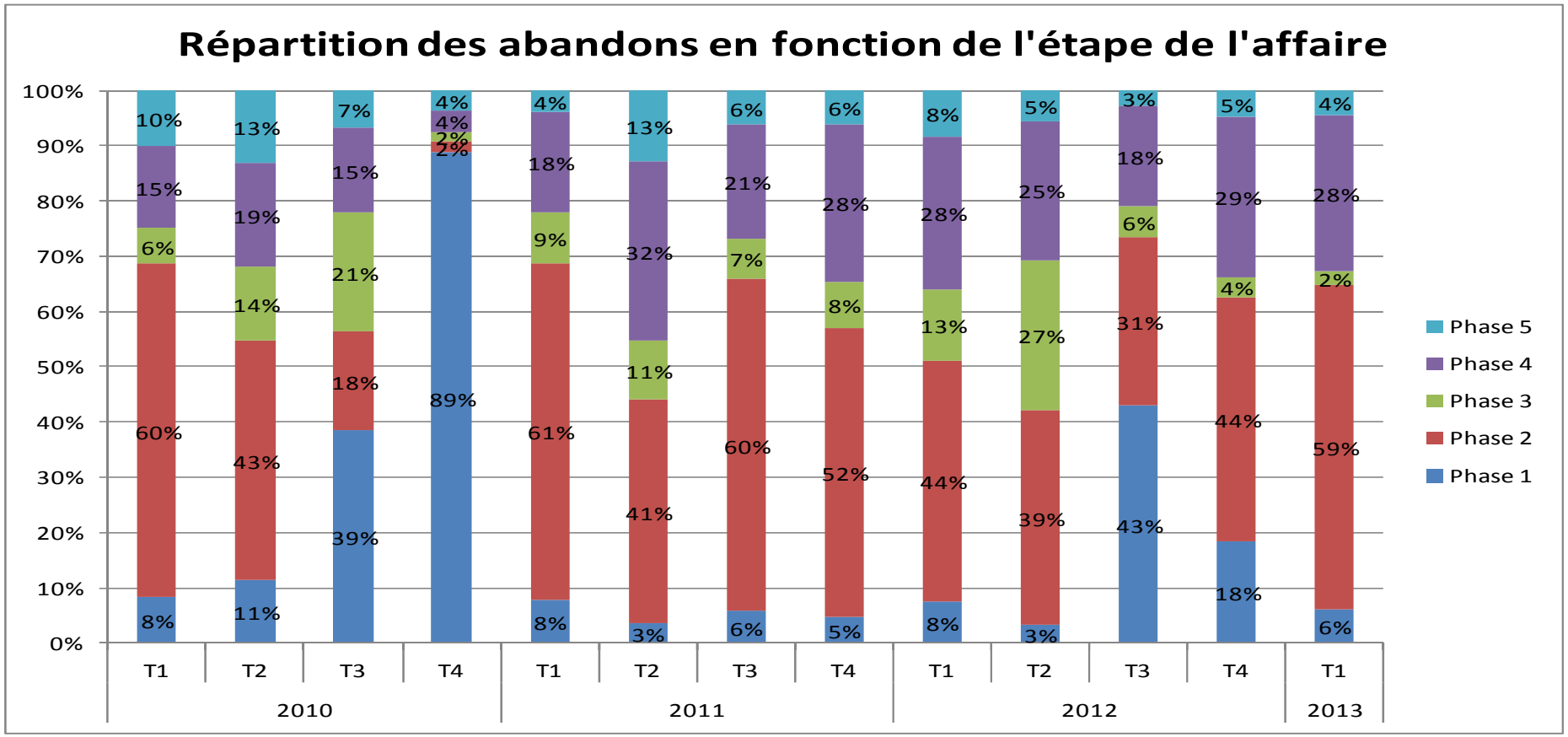
Phase 3 : Entre la réception par ERDF de l'accord sur la proposition technique et financière et l'envoi par ERDF de la convention de raccordement. Cette phase peut durer jusqu'à 3 mois et BT et 9 mois en HTA.

Phase 4 : Entre la réception par le producteur de la convention de raccordement ou de la convention de raccordement directe et l'acceptation par le producteur de ce même document. Cette phase peut durer jusqu'à 3 mois.

Phase 5 : Entre la réception par ERDF de l'accord sur la convention de raccordement ou de la convention de raccordement directe et la mise en service de l'installation.

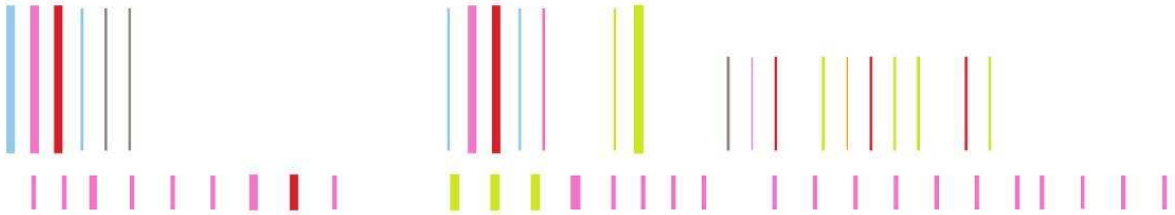
ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

L'accord sur la PTF une phase sensible sur la période 2010 – 2013 situation vue au 31/03/2014

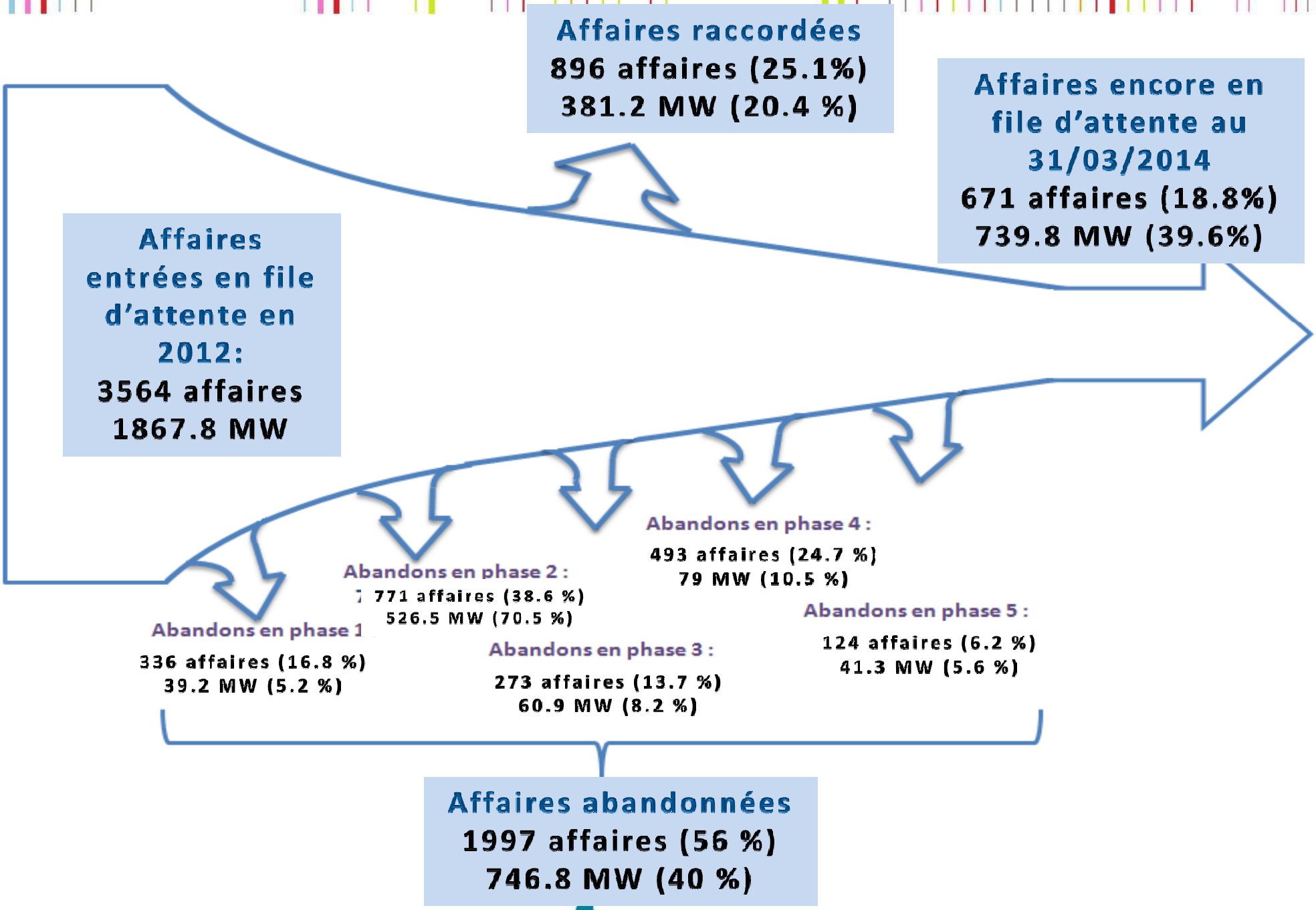


- **49 % des projets abandonnés sortent de la file d'attente durant l'étape de l'acceptation de la proposition technique et financière** (ie phase 2)
- **La phase 4 (accord sur la convention de raccordement ou sur la convention de raccordement directe) représente une part importante** (en moyenne de **23,7 % - 7.7 % en CR et 16 % en CRD-**) des projets qui sortent de la **file d'attente.**
- La représentativité des phases 3 et 5 dans la part des affaires abandonnées est **faible (en moyenne respectivement de 9,7 % et 7.6 %).**

Zoom sur les affaires entrées en file d’attente en 2012

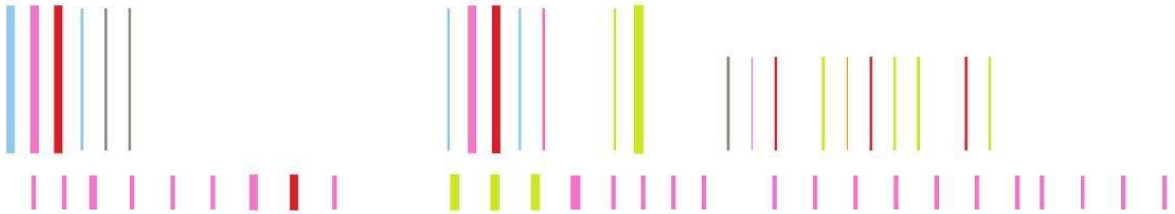


ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE



ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

Synthèse



ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

45 % des affaires entrées en file d'attente depuis début 2010 **sont raccordées** et **43 %** de ces affaires **sont sorties de la file d'attente sans être raccordées.**

Les affaires abandonnées sortent de file d'attente dans 72.5 % des cas durant les phases où le producteur doit se prononcer sur l'offre de raccordement (accord PTF, accord CRD ou accord CR). C'est durant ces deux phases que les producteurs peuvent juger de la viabilité économique de leur projet.

ÉLECTRICITÉ RÉSEAU DISTRIBUTION FRANCE

9

Point DTR

9.1

Point DTR raccordement GP + PP

DTR à Publier:

- Présentation du Dispositif de Coordination d'Exploitation entre ERDF et les Producteurs raccordés en HTA ERDF-NOI-RES_50E
- Modèle de Proposition Technique et Financière (PTF) pour le raccordement d'une Installation de production de puissance comprise entre 36 et 250 kVA au Réseau Public de Distribution d'Électricité Basse Tension ne relevant pas d'un SRRRER ERDF-FOR-RES_14E V3
- Modèle de Proposition Technique et Financière (PTF) pour le raccordement d'une Installation de production de puissance comprise entre 36 et 250 kVA au Réseau Public de Distribution d'Électricité Basse Tension relevant d'un SRRRER ERDF-FOR-RES_25E V3

9.2

Point DTR raccordement GP + PP

DTR à Publier:

- Modèle de Proposition Technique et Financière (PTF) pour le raccordement d'une Installation de production au Réseau Public de Distribution d'électricité HTA ne relevant pas d'un SRRRER ERDF- FOR-RES_13E V3
- Modèle de Proposition Technique et Financière (PTF) pour le raccordement d'une Installation de production au Réseau Public de Distribution d'électricité HTA relevant d'un SRRRER ERDF- FOR-RES_24E V3
- Fiches de collecte de renseignements pour une offre de raccordement, au réseau public de distribution géré par ERDF, d'une installation de production photovoltaïque de puissance inférieure ou égale à 36 kVA ERDF-FOR-RAC_22E
- Demande d'augmentation de puissance d'une installation de production photovoltaïque raccordée au Réseau Public de Distribution géré par ERDF, de puissance de raccordement finale inférieure ou égale à 36 kVA ERDF-FOR-CF_40E

9.3

Point DTR raccordement GP

DTR Publiée:

- Convention de Raccordement au Réseau Public de Distribution HTA d'une Installation de Production d'énergie électrique - Conditions Générales - ERDF-FOR-RAC_35E V2
- Convention de raccordement au Réseau Public de Distribution BT d'une Installation de Production de puissance comprise entre 36 et 250 kVA - Conditions Générales - ERDF-FOR-RES_17E V3

9.4

Point DTR raccordement GP

DTR à concerter:

- Contrat d'accès au Réseau Public de Distribution pour une installation de production raccordée en HTA - Conditions générales - ERDF-FOR-CF_13E
- Convention de service de décompte

Lancement d'un GT 2ème quinzaine de septembre sur CARd-I et CSD.
Concertation à l'issue du GT.

9.5

Point DTR raccordement GP

DTR à concerter:

- Convention d’exploitation d’une installation de production d’énergie électrique de puissance supérieure à 36 kVA raccordée au réseau public de distribution Basse Tension - Conditions Générales – ERDF-FOR-RES_21E
- Convention d’exploitation pour un site de production raccordé au Réseau Public de Distribution HTA - Conditions générales – ERDF-FOR-RES_11E

10

Points Divers

11

Préparation ODJ prochain CCP

11

ODJ du prochain CCP

- - Validation du compte-rendu du CCP du 22.05.14.
- - Statistiques trimestrielles
- - Point sur les SRRRER
- -
- -
- -
- -
- -
- -
- - Point DTR publiée et à venir
- - Préparation ODJ du prochain CCP le 24/10/2014 9h30 à la Défense