

Conseil d'administration du 29 juillet 2013

**COMPTES CONSOLIDES RESUMES  
DU SEMESTRE CLOS LE 30 JUIN 2013**

## Comptes de résultat consolidés

<i>(en millions d'euros)</i>	Notes	S1 2013	S1 2012 <sup>(1)</sup>
Chiffre d'affaires	6	39 747	35 903
Achats de combustible et d'énergie		(20 821)	(17 950)
Autres consommations externes		(4 134)	(4 340)
Charges de personnel		(6 020)	(5 787)
Impôts et taxes		(1 793)	(1 597)
Autres produits et charges opérationnels	7	2 719	2 842
<b>Excédent brut d'exploitation</b>		<b>9 698</b>	<b>9 071</b>
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés Energie et Matières Premières hors activités de trading		(1)	98
Dotations aux amortissements		(3 583)	(3 283)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession		(126)	(94)
(Pertes de valeur) / reprises	8	(178)	(294)
Autres produits et charges d'exploitation	9	(22)	100
<b>Résultat d'exploitation</b>		<b>5 788</b>	<b>5 598</b>
Coût de l'endettement financier brut		(1 203)	(1 240)
Effet de l'actualisation	10	(1 482)	(1 550)
Autres produits et charges financiers		1 018	993
<b>Résultat financier</b>	10	<b>(1 667)</b>	<b>(1 797)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>		<b>4 121</b>	<b>3 801</b>
Impôts sur les résultats	11	(1 531)	(1 235)
Quote-part de résultat net des entreprises associées	14	379	343
<b>Résultat net consolidé</b>		<b>2 969</b>	<b>2 909</b>
<b>Dont résultat net - part du Groupe</b>		<b>2 877</b>	<b>2 779</b>
<b>Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle</b>		<b>92</b>	<b>130</b>
<b>Résultat net part du Groupe par action en euros :</b>			
Résultat par action		<b>1,56</b>	<b>1,50</b>
Résultat dilué par action		<b>1,56</b>	<b>1,50</b>

(1) Les données publiées au titre du 1<sup>er</sup> semestre 2012 ont été retraitées de l'impact lié à l'application rétrospective d'IAS 19 révisée et du changement de présentation des cessions d'actifs de production réalisées par EDF Energies Nouvelles dans le cadre de ses activités de Développement-Ventes d'Actifs Structurés (DVAS) - voir note 2.

## Etats du résultat net et des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres

(en millions d'euros)	Notes	S1 2013			S1 2012 <sup>(1)</sup>		
		Part du Groupe	Part attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Total	Part du Groupe	Part attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Total
<b>Résultat net consolidé</b>		<b>2 877</b>	<b>92</b>	<b>2 969</b>	<b>2 779</b>	<b>130</b>	<b>2 909</b>
Juste valeur des actifs disponibles à la vente - variation brute <sup>(2)</sup>		226	-	226	406	-	406
Juste valeur des actifs disponibles à la vente – effets d'impôt		(75)	-	(75)	(179)	-	(179)
Juste valeur des actifs disponibles à la vente – Quote-part des entreprises associées		-	-	-	(24)	-	(24)
<b>Variation de juste valeur des actifs disponibles à la vente</b>	19.4.1	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>151</b>	<b>203</b>	<b>-</b>	<b>203</b>
Juste valeur des instruments de couverture - variation brute <sup>(2)</sup>		793	2	795	(910)	-	(910)
Juste valeur des instruments de couverture – effets d'impôt		(65)	(1)	(66)	148	-	148
Juste valeur des instruments de couverture – Quote-part des entreprises associées		8	-	8	2	-	2
<b>Variation de juste valeur des instruments financiers de couverture</b>	19.4.2	<b>736</b>	<b>1</b>	<b>737</b>	<b>(760)</b>	<b>-</b>	<b>(760)</b>
Ecarts de conversion des entités contrôlées		(915)	(171)	(1 086)	836	109	945
Ecarts de conversion des entreprises associées		11	-	11	52	-	52
<b>Ecarts de conversion</b>		<b>(904)</b>	<b>(171)</b>	<b>(1 075)</b>	<b>888</b>	<b>109</b>	<b>997</b>
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres recyclables en résultat</b>		<b>(17)</b>	<b>(170)</b>	<b>(187)</b>	<b>331</b>	<b>109</b>	<b>440</b>
Ecarts actuariels sur les avantages postérieurs à l'emploi – variation brute		(733)	(23)	(756)	(1 470)	(23)	(1 493)
Ecarts actuariels sur les avantages postérieurs à l'emploi – effets d'impôts		119	5	124	328	5	333
Ecarts actuariels sur les avantages postérieurs à l'emploi – Quote-part des entreprises associées		(63)	-	(63)	(24)	-	(24)
<b>Variation des écarts actuariels sur les avantages postérieurs à l'emploi</b>		<b>(677)</b>	<b>(18)</b>	<b>(695)</b>	<b>(1 166)</b>	<b>(18)</b>	<b>(1 184)</b>
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres non recyclables en résultat</b>		<b>(677)</b>	<b>(18)</b>	<b>(695)</b>	<b>(1 166)</b>	<b>(18)</b>	<b>(1 184)</b>
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>		<b>(694)</b>	<b>(188)</b>	<b>(882)</b>	<b>(835)</b>	<b>91</b>	<b>(744)</b>
<b>Résultat net et gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>		<b>2 183</b>	<b>(96)</b>	<b>2 087</b>	<b>1 944</b>	<b>221</b>	<b>2 165</b>

(1) Les données publiées au titre du 1<sup>er</sup> semestre 2012 ont été retraitées de l'impact lié à l'application rétrospective d'IAS 19 révisée (voir note 2).

(2) Les variations brutes de juste valeur transférées en résultat relatives aux actifs disponibles à la vente et aux instruments financiers de couverture sont présentées en note 19.4.

## Bilans consolidés

<b>ACTIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	Notes	30.06.2013	31.12.2012 <sup>(1)</sup>
Goodwill	12	9 895	10 412
Autres actifs incorporels		7 633	7 625
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	13	47 926	47 222
Immobilisations en concessions des autres activités	13	7 232	7 182
Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre	13	68 387	67 838
Participations dans les entreprises associées	14	7 678	7 587
Actifs financiers non courants	15	28 280	30 471
Impôts différés actifs		3 441	3 421
<b>Actif non courant</b>		<b>180 472</b>	<b>181 758</b>
Stocks		13 854	14 213
Clients et comptes rattachés	16	23 096	22 497
Actifs financiers courants	15	19 178	16 433
Actifs d'impôts courants		466	582
Autres débiteurs	17	9 184	8 486
Trésorerie et équivalents de trésorerie		6 065	5 874
<b>Actif courant</b>		<b>71 843</b>	<b>68 085</b>
<b>Actifs détenus en vue de leur vente</b>	18	<b>430</b>	<b>241</b>
<b>Total de l'actif</b>		<b>252 745</b>	<b>250 084</b>

<b>CAPITAUX PROPRES ET PASSIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	Notes	30.06.2013	31.12.2012 <sup>(1)</sup>
Capital	19	924	924
Réserves et résultats consolidés		32 511	25 333
<b>Capitaux propres - part du Groupe</b>		<b>33 435</b>	<b>26 257</b>
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle		4 388	4 854
<b>Total des capitaux propres</b>		<b>37 823</b>	<b>31 111</b>
Provisions liées à la production nucléaire - Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs		39 216	39 185
Provisions pour déconstruction hors installations nucléaires		1 143	1 090
Provisions pour avantages du personnel		19 836	19 119
Autres provisions		1 711	1 873
<b>Provisions non courantes</b>	20.1	<b>61 906</b>	<b>61 267</b>
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	21	43 014	42 551
Passifs financiers non courants	22.1	44 330	46 980
Autres créditeurs non courants	23	3 888	4 218
Impôts différés passifs		5 630	5 601
<b>Passif non courant</b>		<b>158 768</b>	<b>160 617</b>
Provisions courantes	20.1	4 297	3 882
Fournisseurs et comptes rattachés		13 026	14 643
Passifs financiers courants	22.1	15 108	17 521
Dettes d'impôts courants		1 251	1 224
Autres créditeurs courants	23	22 338	21 037
<b>Passif courant</b>		<b>56 020</b>	<b>58 307</b>
<b>Passifs liés aux actifs détenus en vue de leur vente</b>	18	<b>134</b>	<b>49</b>
<b>Total des capitaux propres et du passif</b>		<b>252 745</b>	<b>250 084</b>

(1) Les données publiées au titre du 31 décembre 2012 ont été retraitées de l'impact lié à l'application rétrospective d'IAS 19 révisée (voir note 2).

## Tableaux de flux de trésorerie consolidés

<i>(en millions d'euros)</i>	Notes	S1 2013	S1 2012 <sup>(1)</sup>
<b>Opérations d'exploitation :</b>			
<b>Résultat avant impôt des sociétés intégrées</b>		<b>4 121</b>	<b>3 801</b>
Pertes de valeur (reprises)		178	294
Amortissements, provisions et variations de juste valeur		4 717	3 764
Produits et charges financiers		827	686
Dividendes reçus des entreprises associées		235	22
Plus ou moins-values de cession		(178)	(275)
Variation du besoin en fonds de roulement		(2 800)	(2 458)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>		<b>7 100</b>	<b>5 834</b>
Frais financiers nets décaissés		(1 011)	(814)
Impôts sur le résultat payés		(977)	(892)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation</b>		<b>5 112</b>	<b>4 128</b>
<b>Opérations d'investissement :</b>			
Investissements / cessions de titres de participation sous déduction de la trésorerie (acquise / cédée)		174	(172)
Investissements incorporels et corporels		(6 619)	(6 233)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles		72	349
Variations d'actifs financiers		341	(4 368)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement</b>		<b>(6 032)</b>	<b>(10 424)</b>
<b>Opérations de financement :</b>			
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle <sup>(2)</sup>		(46)	(237)
Dividendes versés par EDF	19.2	-	(1 072)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle		(187)	(115)
Achats / ventes d'actions propres		8	(1)
<b>Flux de trésorerie avec les actionnaires</b>		<b>(225)</b>	<b>(1 425)</b>
Emissions d'emprunts		2 163	8 489
Remboursements d'emprunts		(7 066)	(1 786)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	19.3	6 125	-
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession		74	85
Subventions d'investissement reçues		43	72
<b>Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement</b>		<b>1 339</b>	<b>6 860</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement</b>		<b>1 114</b>	<b>5 435</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>		<b>194</b>	<b>(861)</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture</b>			
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		194	(861)
Incidence des variations de change		6	50
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie		18	25
Incidence des reclassements		(27)	(37)
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture</b>		<b>6 065</b>	<b>4 920</b>

(1) Les données publiées au titre du 1<sup>er</sup> semestre 2012 ont été retraitées de l'impact lié à l'application rétrospective d'IAS 19 révisée (voir note 2).

(2) Apports par augmentations ou réductions de capital et acquisitions d'intérêts complémentaires dans des sociétés contrôlées.

Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012, l'acquisition d'intérêts complémentaires de la participation d'EnBW dans la filiale ERSA s'élève à 252 millions d'euros.

## Variations des capitaux propres consolidés

La variation des capitaux propres du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2013 se présente comme suit :

	Capital	Actions propres	Ecart de conversion	Ecart de réévaluation à la juste valeur des instruments financiers <sup>(2)</sup>	Autres réserves consolidées et résultat	Capitaux propres part du Groupe	Capitaux propres attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	Total capitaux propres
<i>(en millions d'euros)</i>								
<b>Capitaux propres au 31.12.2012 retraités <sup>(1)</sup></b>	<b>924</b>	<b>(33)</b>	<b>1 593</b>	<b>(1 109)</b>	<b>24 882</b>	<b>26 257</b>	<b>4 854</b>	<b>31 111</b>
Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres	-	-	(904)	887	(677)	(694)	(188)	(882)
Résultat net	-	-	-	-	2 877	2 877	92	2 969
<b>Résultat net et gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(904)</b>	<b>887</b>	<b>2 200</b>	<b>2 183</b>	<b>(96)</b>	<b>2 087</b>
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée <sup>(3)</sup>	-	-	-	-	6 125	6 125	-	6 125
Dividendes distribués	-	-	-	-	(1 257)	(1 257)	(203)	(1 460)
Achats / ventes d'actions propres	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres variations <sup>(4)</sup>	-	-	-	-	127	127	(167)	(40)
<b>Capitaux propres au 30.06.2013</b>	<b>924</b>	<b>(33)</b>	<b>689</b>	<b>(222)</b>	<b>32 077</b>	<b>33 435</b>	<b>4 388</b>	<b>37 823</b>

La variation des capitaux propres du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2012 se présente comme suit :

	Capital	Actions propres	Ecart de conversion	Ecart de réévaluation à la juste valeur des instruments financiers <sup>(2)</sup>	Autres réserves consolidées et résultat	Capitaux propres part du Groupe	Capitaux propres attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	Total capitaux propres
<i>(en millions d'euros)</i>								
<b>Capitaux propres au 31.12.2011</b>	<b>924</b>	<b>(26)</b>	<b>1 147</b>	<b>(1 073)</b>	<b>27 511</b>	<b>28 483</b>	<b>4 189</b>	<b>32 672</b>
Retraitements liés au changement de méthode comptable <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	333	333	-	333
<b>Capitaux propres au 31.12.2011 retraités <sup>(1)</sup></b>	<b>924</b>	<b>(26)</b>	<b>1 147</b>	<b>(1 073)</b>	<b>27 844</b>	<b>28 816</b>	<b>4 189</b>	<b>33 005</b>
Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres	-	-	888	(557)	(1 166)	(835)	91	(744)
Résultat net	-	-	-	-	2 779	2 779	130	2 909
<b>Résultat net et gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>888</b>	<b>(557)</b>	<b>1 613</b>	<b>1 944</b>	<b>221</b>	<b>2 165</b>
Dividendes distribués	-	-	-	-	(1 072)	(1 072)	(130)	(1 202)
Achats / ventes d'actions propres	-	3	-	-	-	3	-	3
Autres variations <sup>(5)</sup>	-	-	-	-	(166)	(166)	1 476	1 310
<b>Capitaux propres au 30.06.2012</b>	<b>924</b>	<b>(23)</b>	<b>2 035</b>	<b>(1 630)</b>	<b>28 219</b>	<b>29 525</b>	<b>5 756</b>	<b>35 281</b>

(1) Les données publiées au titre du 31 décembre 2011 et du 31 décembre 2012 ont été retraitées de l'impact lié à l'application rétrospective d'IAS 19 révisée (voir note 2).

(2) Les variations correspondent aux effets des évaluations en valeur de marché, aux transferts en résultat de la variation de juste valeur des actifs disponibles à la vente ainsi qu'aux effets des évaluations en valeur de marché des instruments financiers de couverture de flux de trésorerie et d'investissements nets à l'étranger et aux montants transférés en résultat au titre du recyclage pour les contrats dénoués. Ces variations sont détaillées dans l'état du résultat net des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres.

(3) Le Groupe a émis en janvier 2013 des titres subordonnés à durée indéterminée pour un montant de 6 125 millions d'euros net des coûts de transaction (voir note 3.1).

(4) Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, les autres variations – part du Groupe intègrent pour 228 millions d'euros les effets de l'acquisition à Centrica de sa participation de 20% dans Nuclear New Build Holdings (voir note 4.1).

(5) Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012, les autres variations attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle correspondent à hauteur de 1 387 millions d'euros aux effets de la prise de contrôle d'Edison (détenue à 78,96% au 30 juin 2012), dont 991 millions d'euros correspondent à la part des minoritaires directs.

# ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDES RESUMES - SOMMAIRE

<b>1</b>	<b>PRINCIPALES REGLES ET METHODES COMPTABLES DU GROUPE</b>	<b>9</b>
1.1	DECLARATION DE CONFORMITE ET REFERENTIEL COMPTABLE DU GROUPE	9
1.2	PRINCIPES COMPTABLES DU 1 <sup>ER</sup> SEMESTRE 2013	9
1.3	METHODES D'EVALUATION SPECIFIQUES AUX ARRETES INTERMEDIAIRES	11
1.4	JUGEMENTS ET ESTIMATIONS DE LA DIRECTION	11
1.5	SAISONNALITE DE L'ACTIVITE	12
<b>2</b>	<b>COMPARABILITE DES EXERCICES</b>	<b>12</b>
2.1	CHANGEMENT DE METHODES COMPTABLES ET DE PRESENTATION	12
2.2	IMPACT SUR LE COMPTE DE RESULTAT DU 1 <sup>ER</sup> SEMESTRE 2012	13
2.3	IMPACT SUR L'ETAT DU RESULTAT NET ET DES GAINS ET PERTES COMPTABILISES DIRECTEMENT EN CAPITAUX PROPRES DU 1 <sup>ER</sup> SEMESTRE 2012	13
2.4	IMPACT SUR LE BILAN AU 31 DECEMBRE 2012	14
2.5	IMPACT SUR LE TABLEAU DE FLUX DE TRESORERIE DU 1 <sup>ER</sup> SEMESTRE 2012	15
<b>3</b>	<b>EVENEMENTS ET TRANSACTIONS SIGNIFICATIFS SURVENUS AU COURS DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2013</b>	<b>16</b>
3.1	EMISSION DE TITRES SUBORDONNES A DUREE INDETERMINEE	16
3.2	AFFECTATION DE LA CREANCE CSPE AUX ACTIFS DEDIES A LA SECURISATION DU FINANCEMENT DES CHARGES NUCLEAIRES DE LONG TERME	16
3.3	EDISON	16
3.4	TARIFS D'UTILISATION DES RESEAUX PUBLICS D'ELECTRICITE (TURPE 3 ET TURPE 4)	17
<b>4</b>	<b>EVOLUTIONS DU PERIMETRE DE CONSOLIDATION</b>	<b>17</b>
4.1	ACQUISITION A CENTRICA DE SA PARTICIPATION DE 20% DANS NUCLEAR NEW BUILD HOLDINGS	17
4.2	PROCESSUS DE CESSION DE LA PARTICIPATION DU GROUPE DANS SSE	18
<b>5</b>	<b>INFORMATION SECTORIELLE</b>	<b>18</b>
<b>6</b>	<b>CHIFFRE D'AFFAIRES</b>	<b>19</b>
<b>7</b>	<b>AUTRES PRODUITS ET CHARGES OPERATIONNELS</b>	<b>19</b>
<b>8</b>	<b>PERTES DE VALEUR</b>	<b>19</b>
<b>9</b>	<b>AUTRES PRODUITS ET CHARGES D'EXPLOITATION</b>	<b>20</b>
<b>10</b>	<b>RESULTAT FINANCIER</b>	<b>20</b>
10.1	EFFET DE L'ACTUALISATION	20
10.2	AUTRES PRODUITS ET CHARGES FINANCIERS	20
<b>11</b>	<b>IMPOTS SUR LES RESULTATS</b>	<b>20</b>
<b>12</b>	<b>GOODWILL</b>	<b>21</b>
<b>13</b>	<b>IMMOBILISATIONS CORPORELLES</b>	<b>21</b>
<b>14</b>	<b>PARTICIPATIONS DANS LES ENTREPRISES ASSOCIEES</b>	<b>22</b>
14.1	INFORMATIONS SUR LES PRINCIPALES ENTREPRISES ASSOCIEES	22
14.2	RTE RESEAU DE TRANSPORT D'ELECTRICITE (RTE)	22
14.3	ALPIQ	23

<b>15</b>	<b>ACTIFS FINANCIERS COURANTS ET NON COURANTS.....</b>	<b>23</b>
15.1	REPARTITION COURANT / NON COURANT DES ACTIFS FINANCIERS	23
15.2	DETAIL DES ACTIFS FINANCIERS	24
15.3	PRETS ET CREANCES FINANCIERES	24
<b>16</b>	<b>CLIENTS ET COMPTES RATTACHES.....</b>	<b>25</b>
<b>17</b>	<b>AUTRES DEBITEURS.....</b>	<b>25</b>
<b>18</b>	<b>ACTIFS ET PASSIFS DETENUS EN VUE DE LEUR VENTE.....</b>	<b>25</b>
<b>19</b>	<b>CAPITAUX PROPRES.....</b>	<b>26</b>
19.1	CAPITAL SOCIAL	26
19.2	DISTRIBUTIONS DE DIVIDENDES	26
19.3	EMISSION DE TITRES SUBORDONNES A DUREE INDETERMINEE	26
19.4	VARIATIONS DE JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS	26
<b>20</b>	<b>PROVISIONS.....</b>	<b>27</b>
20.1	REPARTITION COURANT / NON COURANT DES PROVISIONS	27
20.2	PROVISIONS LIEES A LA PRODUCTION NUCLEAIRE – AVAL DU CYCLE, DECONSTRUCTION DES CENTRALES ET DERNIERS CŒURS	28
20.3	AVANTAGES DU PERSONNEL	30
20.4	AUTRES PROVISIONS ET PASSIFS EVENTUELS	32
<b>21</b>	<b>PASSIFS SPECIFIQUES DES CONCESSIONS DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE EN FRANCE.....</b>	<b>33</b>
<b>22</b>	<b>PASSIFS FINANCIERS COURANTS ET NON COURANTS.....</b>	<b>34</b>
22.1	REPARTITION COURANT / NON COURANT DES PASSIFS FINANCIERS	34
22.2	EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES	34
22.3	ENDETTEMENT FINANCIER NET	35
<b>23</b>	<b>AUTRES CREDITEURS.....</b>	<b>36</b>
23.1	AVANCES ET ACOMPTES RECUS	36
23.2	DETTE FISCALES	36
23.3	PRODUITS CONSTATES D'AVANCE SUR CONTRATS LONG TERME	36
23.4	AUTRES DETTES	36
<b>24</b>	<b>ENGAGEMENTS HORS BILAN.....</b>	<b>37</b>
24.1	ENGAGEMENTS DONNES	37
24.2	ENGAGEMENTS REÇUS	38
<b>25</b>	<b>ACTIFS DEDIES D'EDF.....</b>	<b>39</b>
<b>26</b>	<b>PARTIES LIEES.....</b>	<b>39</b>
<b>27</b>	<b>EVENEMENTS POSTERIEURS A LA CLOTURE.....</b>	<b>40</b>
27.1	ANNONCE D'UNE BAISSSE DE 3 POINTS DU TAUX D'IMPOT SUR LES SOCIETES AU ROYAUME-UNI	40

## ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDES RESUMES

Electricité de France (EDF ou la « Société ») est une société anonyme de droit français, domiciliée en France.

Les comptes consolidés résumés de la Société pour le semestre écoulé au 30 juin 2013 comprennent les comptes des sociétés contrôlées de manière exclusive, directement ou indirectement, par la Société et ses filiales consolidées par intégration globale, les comptes des sociétés contrôlées conjointement (co-entreprises) consolidées par intégration proportionnelle ainsi que les comptes des sociétés dans lesquelles la Société exerce une influence notable (entreprises associées) consolidées par mise en équivalence. L'ensemble économique est désigné comme le « Groupe ».

Le groupe EDF est un énergéticien intégré présent sur l'ensemble des métiers de l'énergie : la production, le transport, la distribution, la commercialisation et le négoce d'énergies.

Les comptes consolidés résumés du Groupe au 30 juin 2013 ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'administration qui les a arrêtés en date du 29 juillet 2013.

Les données comparatives 2012 présentées dans l'annexe aux comptes consolidés résumés sont retraitées du changement de comptabilisation lié à l'application rétrospective d'IAS19 révisée, et du changement de présentation des cessions d'actifs de production réalisées par EDF Energies Nouvelles dans le cadre de ses activités de Développement-Ventes d'Actifs Structurés (voir note 2).

### 1 PRINCIPALES REGLES ET METHODES COMPTABLES DU GROUPE

#### 1.1 DECLARATION DE CONFORMITE ET REFERENTIEL COMPTABLE DU GROUPE

En application du règlement européen 1606/2002 du 19 juillet 2002 sur les normes internationales, les comptes consolidés résumés du semestre clos le 30 juin 2013 du groupe EDF sont préparés sur la base des règles de présentation, de reconnaissance et d'évaluation des normes comptables internationales telles que publiées par l'IASB et approuvées par l'Union européenne au 30 juin 2013. Ces normes internationales comprennent les normes IAS (International Accounting Standards), IFRS (International Financial Reporting Standards), et les interprétations (SIC et IFRIC).

Les comptes consolidés résumés sont établis conformément à la norme IAS 34 relative à l'information financière intermédiaire. Ils ne comportent donc pas l'intégralité des informations requises pour des états financiers annuels complets. A ce titre, ils doivent être lus conjointement avec les états financiers consolidés au 31 décembre 2012. A l'exception des changements mentionnés ci-après, les règles et méthodes comptables sont identiques à celles appliquées dans les comptes consolidés arrêtés au 31 décembre 2012 et décrites dans la note 1 de l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2012.

#### 1.2 PRINCIPES COMPTABLES DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2013

- **Changement de méthode comptable – 1<sup>ère</sup> application d'IAS 19 révisée**

La norme IAS 19 révisée en juin 2011, dont l'application est obligatoire depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2013, a introduit les modifications suivantes dans l'évaluation et la comptabilisation des provisions pour avantages du personnel du groupe EDF :

- Comptabilisation immédiate du coût des services passés non acquis,
- Comptabilisation des frais de gestion administrative et financière des régimes d'avantages du personnel en coût des services rendus (charge de période), et reprise corrélative des provisions antérieurement constituées à ce titre,
- Comptabilisation en résultat financier d'une « charge d'intérêt nette » correspondant à la charge d'intérêt sur les engagements nette des produits sur les actifs de couverture qui sont désormais évalués à partir du taux d'actualisation des engagements. L'écart entre le taux d'actualisation des engagements et le taux de rendement réel des actifs de couverture est comptabilisé directement en capitaux propres.

Pour mémoire, le Groupe a fait le choix en 2012 de renoncer à l'option dite du « corridor » au profit de la méthode « SoRIE » qui conduit à comptabiliser les pertes et gains actuariels directement en capitaux propres.

Conformément à IAS 8, ce changement de méthode est comptabilisé de façon rétrospective et les impacts qui en résultent sur les comptes consolidés du Groupe sont présentés en note 2.

- **Autres normes et interprétations**

Les textes suivants sont appliqués par le groupe EDF à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2013 :

- La norme IFRS 13 « Evaluation de la juste valeur » concerne principalement l'évaluation des instruments financiers au niveau du Groupe. L'application d'IFRS 13 n'a pas eu d'impact significatif sur les états financiers du Groupe,
- Les amendements à IAS 1 intitulés « Présentation des postes des autres éléments du résultat global (OCI) ». Ainsi, le Groupe distingue désormais dans l'état du résultat net et des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres :
  - o les éléments composant les gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres appelés à un reclassement ultérieur en résultat net,
  - o les éléments composant les gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres non concernés par un reclassement ultérieur en résultat net (correspondant uniquement à la variation des écarts actuariels sur avantages postérieurs à l'emploi),
  - o la part relative aux entreprises associées pour chacune de ces deux natures de gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres.

Les comptes consolidés résumés du groupe EDF au 30 juin 2013 ne sont pas impactés par les textes suivants qui sont d'application obligatoire à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2013 :

- L'amendement à IFRS 7 « Instruments financiers : informations à fournir – Compensation des actifs et des passifs » adopté par l'Union européenne en 2011,
- IFRIC 20 intitulée « Frais de découverte engagés pendant la phase de production d'une mine à ciel ouvert »,
- L'amendement à IAS 12 « Impôts différés : recouvrement des actifs sous-jacents ».

Par ailleurs, le Groupe n'a pas appliqué de norme, interprétation ou amendement par anticipation.

A l'exception des éléments mentionnés ci-dessus et des méthodes d'évaluation spécifiques aux arrêtés intermédiaires décrites en note 1.3, les méthodes comptables et règles d'évaluation appliquées par le Groupe dans les comptes consolidés intermédiaires sont identiques à celles utilisées dans les comptes consolidés au 31 décembre 2012.

### 1.3 METHODES D'EVALUATION SPECIFIQUES AUX ARRETES INTERMEDIAIRES

Les méthodes d'évaluation spécifiques aux arrêts intermédiaires sont les suivantes.

#### 1.3.1 AVANTAGES DU PERSONNEL

Le montant de l'engagement au titre des avantages postérieurs à l'emploi et des autres avantages à long terme au 30 juin 2013 a été calculé en projetant sur un semestre l'engagement au 31 décembre 2012, compte tenu des prestations versées et des mouvements sur les actifs de couverture.

Les hypothèses actuarielles entrant dans le calcul des engagements pour avantages du personnel sont modifiées pour les arrêts intermédiaires (par rapport à celles utilisées lors des clôtures annuelles) si des évolutions significatives interviennent sur certains paramètres (par exemple le taux d'actualisation).

#### 1.3.2 IMPOTS SUR LES RESULTATS

La charge d'impôts (exigible et différée) sur le résultat de la période intermédiaire est en général calculée en appliquant au résultat comptable des sociétés intégrées avant impôt la dernière estimation connue du taux effectif d'impôt de l'exercice pour chaque entité ou groupe fiscal.

#### 1.3.3 DROITS D'EMISSION DE GAZ A EFFET DE SERRE

L'entrée dans la troisième phase du protocole de Kyoto, à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2013, a modifié les modalités d'attribution des droits d'émission de gaz à effet de serre, entraînant dans certains pays (dont la France) la suppression de l'allocation gratuite de droits d'émissions aux entreprises de production d'électricité telles qu'EDF.

Lorsque les estimations d'émissions de l'exercice pour une entité du Groupe sont supérieures aux droits attribués pour l'exercice, sous déduction éventuelle des transactions effectuées au comptant ou à terme, une provision est constituée pour couvrir l'excédent d'émissions ainsi déterminé. Dans le cadre de l'arrêt intermédiaire, la quantité à provisionner correspond à l'insuffisance des droits possédés entre les émissions réelles et le prorata des droits alloués (et détenus) à la date d'arrêt.

En l'absence d'allocation gratuite de droits d'émission, une provision est systématiquement constatée à hauteur des émissions réelles à la date d'arrêt.

Dans les deux cas, la provision est évaluée au coût d'acquisition à due concurrence des droits acquis au comptant ou à terme et, pour le solde, par référence au prix de marché.

### 1.4 JUGEMENTS ET ESTIMATIONS DE LA DIRECTION

L'établissement des états financiers nécessite le recours à des jugements, estimations et hypothèses pour la détermination de la valeur des actifs et des passifs, des produits et charges de la période ainsi que pour la prise en compte des aléas positifs et négatifs à la date de clôture. En fonction de l'évolution des hypothèses considérées ou de conditions économiques différentes de celles existantes en date de clôture, les montants qui figureront dans les futurs états financiers du Groupe pourraient différer des estimations actuelles.

La stratégie industrielle d'EDF est d'exploiter le parc de centrales nucléaires françaises au-delà de sa durée actuelle d'amortissement comptable de 40 ans dans des conditions optimales de sûreté et de performance.

Depuis plusieurs années, le Groupe prépare la prolongation de la durée d'exploitation de ses centrales et engage les investissements nécessaires. EDF considérant que les conditions techniques sont d'ores et déjà réunies, la mise en adéquation sur l'exercice 2013 de la durée d'amortissement avec la stratégie industrielle rappelée précédemment sera donc à apprécier à la lumière des vérifications en cours.

Les principales méthodes comptables sensibles au titre desquelles le Groupe a recours à des estimations et jugements sont identiques à celles décrites en note 1.3.2 de l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2012.

## 1.5 SAISONNALITE DE L'ACTIVITE

Les chiffres d'affaires et excédents bruts d'exploitation intermédiaires dégagés sont caractérisés par une forte saisonnalité sur l'année civile, principalement en France. Les variations observées sont notamment liées aux conditions climatiques et à la structure tarifaire propres à chaque période.

Pour illustration, le chiffre d'affaires et l'excédent brut d'exploitation au titre des premier et second semestres 2012 sont présentés ci-dessous :

<i>(en millions d'euros)</i>	<b>S1 2012</b>	<b>S2 2012 <sup>(1)</sup></b>	<b>2012</b>
Chiffre d'affaires	35 903	36 275	72 178
Excédent brut d'exploitation	9 071	6 927	15 998

(1) Incluant un effet positif de 3,3 milliards d'euros sur le chiffre d'affaires du 2<sup>nd</sup> semestre 2012 lié à la prise de contrôle du groupe Edison.

## 2 COMPARABILITE DES EXERCICES

### 2.1 CHANGEMENT DE METHODES COMPTABLES ET DE PRESENTATION

#### 2.1.1 IAS 19 REVISEE « AVANTAGES DU PERSONNEL »

La norme IAS 19 révisée est d'application obligatoire au 1<sup>er</sup> janvier 2013, avec application rétrospective aux exercices présentés (voir note 1.2).

Les impacts de l'application de la norme IAS 19 révisée sur le résultat net part du Groupe du 1<sup>er</sup> semestre 2012 et sur les capitaux propres part du Groupe au 1<sup>er</sup> janvier 2012 s'élèvent respectivement à 11 millions d'euros et 333 millions d'euros et concernent principalement le secteur France.

#### 2.1.2 CHANGEMENT DE PRESENTATION DES CESSIONS D'ACTIFS DE PRODUCTION REALISEES PAR EDF ENERGIES NOUVELLES DANS LE CADRE DE SES ACTIVITES DE DEVELOPPEMENT-VENTES D'ACTIFS STRUCTURES (DVAS)

A compter de l'exercice 2013 et pour les périodes comparatives présentées, les cessions d'actifs de production réalisées par EDF Energies Nouvelles sont désormais enregistrées pour leur montant net (prix de cession diminué du coût de construction associé) au niveau des « Autres produits et charges opérationnels ». Ces opérations étaient auparavant présentées en chiffre d'affaires (pour le produit de cession) et en « Autres consommations externes » (pour les coûts de construction).

Ce changement de présentation a pour effet de diminuer le « Chiffre d'affaires » et les « Autres consommations externes » du 1<sup>er</sup> semestre 2012 de respectivement (319) millions d'euros et 255 millions d'euros, avec en contrepartie une augmentation des « Autres produits et charges opérationnels » de 64 millions d'euros (sans impact sur l'excédent brut d'exploitation et sur le résultat net du Groupe).

Ce changement permet d'avoir une présentation homogène dans le compte de résultat du Groupe des opérations de cession d'actifs (parcs en construction ou parcs en exploitation) réalisées par EDF Energies Nouvelles.

## 2.2 IMPACT SUR LE COMPTE DE RESULTAT DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2012

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2012 PUBLIE	IMPACTS IAS 19 REVISEE	IMPACTS PRESENTATION DVAS	S1 2012 RETRAITE
Chiffre d'affaires	36 222	-	(319)	35 903
Achats de combustible et d'énergie	(17 950)	-	-	(17 950)
Autres consommations externes	(4 595)	-	255	(4 340)
Charges de personnel	(5 783)	(4)	-	(5 787)
Impôts et taxes	(1 597)	-	-	(1 597)
Autres produits et charges opérationnels	2 778	-	64	2 842
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>9 075</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>9 071</b>
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés Energie et Matières Premières hors activités de trading	98	-	-	98
Dotations aux amortissements	(3 283)	-	-	(3 283)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession (Pertes de valeur) / reprises	(94)	-	-	(94)
Autres produits et charges d'exploitation	100	-	-	100
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>5 602</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>5 598</b>
Coût de l'endettement financier brut	(1 240)	-	-	(1 240)
Effet de l'actualisation	(1 562)	12	-	(1 550)
Autres produits et charges financiers	992	1	-	993
<b>Résultat financier</b>	<b>(1 810)</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>(1 797)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>	<b>3 792</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>3 801</b>
Impôts sur les résultats	(1 235)	-	-	(1 235)
Quote-part de résultat net des entreprises associées	343	-	-	343
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>2 900</b>	<b>9</b>	<b>-</b>	<b>2 909</b>
<b>Dont résultat net - part du Groupe</b>	<b>2 768</b>	<b>11</b>	<b>-</b>	<b>2 779</b>
<b>Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle</b>	<b>132</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>	<b>130</b>

## 2.3 IMPACT SUR L'ETAT DU RESULTAT NET ET DES GAINS ET PERTES COMPTABILISES DIRECTEMENT EN CAPITAUX PROPRES DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2012

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2012 PUBLIE	IMPACTS IAS 19 REVISEE	S1 2012 RETRAITE
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>2 900</b>	<b>9</b>	<b>2 909</b>
Variation de juste valeur des actifs disponibles à la vente	203	-	203
Variation de juste valeur des instruments financiers de couverture	(760)	-	(760)
Ecarts de conversion	997	-	997
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres recyclables en résultat</b>	<b>440</b>	<b>-</b>	<b>440</b>
Variation des écarts actuariels sur les avantages postérieurs à l'emploi	(1 220)	36	(1 184)
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres non recyclables en résultat</b>	<b>(1 220)</b>	<b>36</b>	<b>(1 184)</b>
<b>Total des gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>	<b>(780)</b>	<b>36</b>	<b>(744)</b>
<b>Résultat net et gains et pertes comptabilisés directement en capitaux propres</b>	<b>2 120</b>	<b>45</b>	<b>2 165</b>

## 2.4 IMPACT SUR LE BILAN AU 31 DECEMBRE 2012

<b>ACTIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	<b>31.12.2012 PUBLIE</b>	<b>IMPACTS IAS 19 REVISEE</b>	<b>31.12.2012 RETRAITE</b>
Goodwill	10 412	-	10 412
Autres actifs incorporels	7 625	-	7 625
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	47 222	-	47 222
Immobilisations en concessions des autres activités	7 182	-	7 182
Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre	67 838	-	67 838
Participations dans les entreprises associées	7 555	32	7 587
Actifs financiers non courants	30 471	-	30 471
Impôts différés actifs	3 487	(66)	3 421
<b>Actif non courant</b>	<b>181 792</b>	<b>(34)</b>	<b>181 758</b>
Stocks	14 213	-	14 213
Clients et comptes rattachés	22 497	-	22 497
Actifs financiers courants	16 433	-	16 433
Actifs d'impôts courants	582	-	582
Autres débiteurs	8 486	-	8 486
Trésorerie et équivalents de trésorerie	5 874	-	5 874
<b>Actif courant</b>	<b>68 085</b>	<b>-</b>	<b>68 085</b>
<b>Actifs détenus en vue de leur vente</b>	<b>241</b>	<b>-</b>	<b>241</b>
<b>Total de l'actif</b>	<b>250 118</b>	<b>(34)</b>	<b>250 084</b>

<b>CAPITAUX PROPRES ET PASSIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	<b>31.12.2012 PUBLIE</b>	<b>IMPACTS IAS 19 REVISEE</b>	<b>31.12.2012 RETRAITE</b>
Capital	924	-	924
Réserves et résultats consolidés	24 934	399	25 333
<b>Capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>25 858</b>	<b>399</b>	<b>26 257</b>
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	4 854	-	4 854
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>30 712</b>	<b>399</b>	<b>31 111</b>
Provisions liées à la production nucléaire - Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	39 185	-	39 185
Provisions pour déconstruction hors installations nucléaires	1 090	-	1 090
Provisions pour avantages du personnel	19 540	(421)	19 119
Autres provisions	1 873	-	1 873
<b>Provisions non courantes</b>	<b>61 688</b>	<b>(421)</b>	<b>61 267</b>
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	42 551	-	42 551
Passifs financiers non courants	46 980	-	46 980
Autres créiteurs non courants	4 218	-	4 218
Impôts différés passifs	5 601	-	5 601
<b>Passif non courant</b>	<b>161 038</b>	<b>(421)</b>	<b>160 617</b>
Provisions courantes	3 894	(12)	3 882
Fournisseurs et comptes rattachés	14 643	-	14 643
Passifs financiers courants	17 521	-	17 521
Dettes d'impôts courants	1 224	-	1 224
Autres créiteurs courants	21 037	-	21 037
<b>Passif courant</b>	<b>58 319</b>	<b>(12)</b>	<b>58 307</b>
<b>Passifs liés aux actifs détenus en vue de leur vente</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>49</b>
<b>Total des capitaux propres et du passif</b>	<b>250 118</b>	<b>(34)</b>	<b>250 084</b>

## 2.5 IMPACT SUR LE TABLEAU DE FLUX DE TRESORERIE DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2012

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2012 PUBLIE	IMPACTS IAS 19 REVISEE	S1 2012 RETRAITE
<b>Opérations d'exploitation :</b>			
<b>Résultat avant impôt des sociétés intégrées</b>	<b>3 792</b>	<b>9</b>	<b>3 801</b>
Pertes de valeur (reprises)	294	-	294
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	3 773	(9)	3 764
Produits et charges financiers	686	-	686
Dividendes reçus des entreprises associées	22	-	22
Plus ou moins-values de cession	(275)	-	(275)
Variation du besoin en fonds de roulement	(2 458)	-	(2 458)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>5 834</b>	<b>-</b>	<b>5 834</b>
Frais financiers nets décaissés	(814)	-	(814)
Impôts sur le résultat payés	(892)	-	(892)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation</b>	<b>4 128</b>	<b>-</b>	<b>4 128</b>
<b>Opérations d'investissement :</b>			
Investissements / cessions de titres de participation sous déduction de la trésorerie (acquise / cédée)	(172)	-	(172)
Investissements incorporels et corporels	(6 233)	-	(6 233)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	349	-	349
Variations d'actifs financiers	(4 368)	-	(4 368)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement</b>	<b>(10 424)</b>	<b>-</b>	<b>(10 424)</b>
<b>Opérations de financement :</b>			
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle	(237)	-	(237)
Dividendes versés par EDF	(1 072)	-	(1 072)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(115)	-	(115)
Achats / ventes d'actions propres	(1)	-	(1)
<b>Flux de trésorerie avec les actionnaires</b>	<b>(1 425)</b>	<b>-</b>	<b>(1 425)</b>
Emissions d'emprunts	8 489	-	8 489
Remboursements d'emprunts	(1 786)	-	(1 786)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession	85	-	85
Subventions d'investissement reçues	72	-	72
<b>Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement</b>	<b>6 860</b>	<b>-</b>	<b>6 860</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement</b>	<b>5 435</b>	<b>-</b>	<b>5 435</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>(861)</b>	<b>-</b>	<b>(861)</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture</b>	<b>5 743</b>	<b>-</b>	<b>5 743</b>
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(861)	-	(861)
Incidence des variations de change	50	-	50
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	25	-	25
Incidence des reclassements	(37)	-	(37)
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture</b>	<b>4 920</b>	<b>-</b>	<b>4 920</b>

## 3 EVENEMENTS ET TRANSACTIONS SIGNIFICATIFS SURVENUS AU COURS DU 1<sup>ER</sup> SEMESTRE 2013

### 3.1 EMISSION DE TITRES SUBORDONNES A DUREE INDETERMINEE

EDF a lancé le 22 janvier 2013 l'émission en plusieurs tranches de titres subordonnés à durée indéterminée en euros et livres sterling :

- 1 250 millions d'euros avec un coupon de 4,25 % et une option de remboursement à 7 ans,
- 1 250 millions d'euros avec un coupon de 5,375 % et une option de remboursement à 12 ans,
- 1 250 millions de livres sterling avec un coupon de 6 % et une option de remboursement à 13 ans.

En complément, EDF a procédé le 24 janvier 2013 à l'émission de titres subordonnés à durée indéterminée pour un montant de 3 milliards de dollars américains avec un coupon de 5,25 % et une option de remboursement à 10 ans.

Du fait de leurs caractéristiques et conformément à la norme IAS 32, ces émissions ont été comptabilisées en capitaux propres à compter de la réception des fonds (intervenue le 29 janvier 2013) pour un montant de 6 125 millions d'euros (net des coûts de transaction). Les coupons versés seront considérés comme des dividendes.

### 3.2 AFFECTATION DE LA CREANCE CSPE AUX ACTIFS DEDIES A LA SECURISATION DU FINANCEMENT DES CHARGES NUCLEAIRES DE LONG TERME

La « Contribution au Service Public de l'Electricité » (CSPE) instaurée par la loi du 3 janvier 2003, est une contribution due par le consommateur final (éligible ou non) et est recouvrée par les opérateurs de réseau ou les fournisseurs d'électricité qui procèdent à sa liquidation.

En application du décret du 23 février 2007, l'Etat a autorisé le 8 février 2013 l'affectation de la créance CSPE détenue par EDF, aux actifs dédiés à la sécurisation du financement des charges nucléaires de long terme.

Compte tenu de cette autorisation, de l'avis positif du Comité de Suivi des Engagements Nucléaires et de la délibération du Conseil d'administration en date du 13 février 2013, EDF a affecté aux actifs dédiés la totalité de la créance représentant le déficit cumulé de CSPE à fin 2012 (y compris les coûts de portage associés), pour un montant de 4,9 milliards d'euros. Cette affectation s'est accompagnée d'une sortie d'actifs financiers du portefeuille (placements diversifiés obligataires et actions) pour un montant de 2,4 milliards d'euros. Au total, il en résulte une dotation nette aux actifs dédiés de 2,5 milliards d'euros, permettant d'atteindre l'objectif de couverture de 100% des provisions nucléaires de long terme en avance par rapport à l'échéance légale de juin 2016 (loi Nome).

La sortie des actifs financiers du portefeuille des actifs dédiés réalisée dans ce cadre sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 se traduit ainsi par une réduction de l'endettement financier net du Groupe de 2,4 milliards d'euros.

### 3.3 EDISON

#### 3.3.1 Renégociations des contrats gaz

La Cour d'arbitrage de l'*International Chamber of Commerce* a rendu le 23 avril 2013 une sentence favorable à Edison dans le cadre du litige relatif à la révision de prix du contrat d'approvisionnement à long terme en gaz avec Sonatrach (Algérie).

Par ailleurs, un accord a été signé entre Edison et Rasgas (Qatar) en juillet 2013 revoyant certaines conditions du contrat d'approvisionnement à long terme en gaz (et notamment les conditions de prix) entre les deux parties. Conformément à la norme IAS 10, les effets de cet accord sont intégrés dans les comptes consolidés résumés du 1<sup>er</sup> semestre 2013 du Groupe.

Au total, il en résulte un impact positif de 585 millions d'euros sur l'excédent brut d'exploitation du groupe EDF du 1<sup>er</sup> semestre 2013.

### 3.3.2 Finalisation du bilan d'ouverture suite à la prise de contrôle le 24 mai 2012

Les actifs identifiables, passifs et passifs éventuels du groupe Edison qui satisfont aux critères de comptabilisation de la norme IFRS 3 ont été comptabilisés dans le bilan d'ouverture à leur juste valeur à la date de prise de contrôle par le groupe EDF (le 24 mai 2012).

Conformément aux dispositions de cette norme, ces valeurs ont été déterminées provisoirement au 31 décembre 2012, le Groupe disposant de douze mois pour finaliser l'affectation du prix d'acquisition ainsi que l'harmonisation des méthodes et règles d'évaluation.

Ces travaux de finalisation n'ont pas conduit à modifier sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 le bilan d'ouverture d'Edison présenté dans l'annexe aux comptes consolidés 2012 en note 3.1.4.

## 3.4 TARIFS D'UTILISATION DES RESEAUX PUBLICS D'ELECTRICITE (TURPE 3 ET TURPE 4)

Par une décision du 28 novembre 2012, le Conseil d'Etat a annulé la composante distribution des troisièmes tarifs d'utilisation des réseaux (TURPE 3) qui avaient été approuvés le 5 mai 2009 par les ministres de l'énergie et de l'économie sur proposition de la CRE et devaient s'appliquer à la période allant du 1<sup>er</sup> août 2009 au 31 juillet 2013. Cette annulation est sans impact direct sur les tarifs réglementés de vente aux clients. La nouvelle version de TURPE 3 (« TURPE 3 bis ») prise sur proposition de la CRE en date du 29 mars 2013, a été publiée au Journal officiel le 26 mai 2013. Elle s'applique rétroactivement à la période 2009-2013, se substitue au tarif annulé et conduit à une diminution de 2,5% des tarifs sur la période du 1<sup>er</sup> juin au 31 juillet 2013.

La CRE a également publié, le 10 juillet 2013, sa délibération du 28 mai 2013 portant décision pour la période du 1<sup>er</sup> août 2013 au 31 décembre 2013 (« TURPE 3 ter ») qui se traduit par une augmentation de 2,1% au 1<sup>er</sup> août 2013 par rapport à la période du 1<sup>er</sup> juin au 31 juillet 2013.

Enfin, le 9 juillet 2013, la CRE a lancé sa consultation sur les tarifs de distribution qui entreront en vigueur au 1<sup>er</sup> janvier 2014 pour une durée de 4 ans (TURPE 4).

S'agissant des tarifs de transport, la délibération de la CRE du 3 avril 2013 a été publiée au Journal officiel du 30 juin 2013. Ce nouveau tarif (appelé TURPE 4 HTB) sera applicable à compter du 1<sup>er</sup> août 2013, pour une période d'environ quatre ans. A cette date, le tarif augmentera de 2,4% ; il sera ensuite ajusté chaque année.

## 4 EVOLUTIONS DU PERIMETRE DE CONSOLIDATION

### 4.1 ACQUISITION A CENTRICA DE SA PARTICIPATION DE 20% DANS NUCLEAR NEW BUILD HOLDINGS

Le 4 février 2013, Centrica a annoncé sa décision de mettre fin à son partenariat avec EDF pour la construction d'EPR au Royaume-Uni, en exerçant l'option de cession à EDF Energy des 20% qu'elle détient dans Nuclear New Build Holdings (NNBH), société portant les projets de « nouveau nucléaire » au Royaume-Uni. EDF, qui détenait déjà 80% de NNBH via EDF Energy, devient ainsi actionnaire à 100% de cette société.

L'acquisition de la participation de Centrica se traduit par un impact positif de 228 millions d'euros sur les capitaux propres – part du Groupe résultant de la différence positive entre la quote-part d'actifs récupérée et le prix payé suite à l'exercice de cette option.

Centrica reste partenaire d'EDF à hauteur de 20% pour les centrales nucléaires en exploitation au Royaume-Uni et conserve ses contrats commerciaux d'achat d'électricité auprès du groupe EDF.

## 4.2 PROCESSUS DE CESSION DE LA PARTICIPATION DU GROUPE DANS SSE

Le groupe EDF a reçu le 24 mai 2013 une offre irrévocable d'Energetický a Prumyslový Holding, a.s. (EPH), entreprise tchèque leader dans le domaine de l'énergie en Europe centrale et de l'Est, pour l'acquisition de sa participation minoritaire de 49% dans Stredoslovenska Energetika a.s. (SSE), le deuxième distributeur et fournisseur d'électricité en Slovaquie. La finalisation de la transaction est attendue au cours du 2<sup>nd</sup> semestre 2013 après l'obtention de l'aval des autorités de la concurrence.

Conformément à la norme IFRS 5, les actifs et passifs de SSE sont présentés au bilan consolidé au 30 juin 2013 sur les lignes « Actifs détenus en vue de la vente » et « Passifs liés aux actifs détenus en vue de la vente ».

La transaction envisagée valorise la participation du Groupe dans SSE à environ 400 millions d'euros. Sur la base de la valeur nette consolidée de SSE au 30 juin 2013 et du prix de cession attendu, aucune perte de valeur n'est à constater sur le résultat du 1<sup>er</sup> semestre 2013.

## 5 INFORMATION SECTORIELLE

L'information sectorielle est présentée conformément à la norme IFRS 8 « Secteurs opérationnels ».

Les données sectorielles s'entendent avant éliminations inter-secteurs. Les transactions entre secteurs sont réalisées aux prix de marché.

Conformément aux dispositions de cette norme, la ventilation retenue par le groupe EDF correspond aux secteurs opérationnels tels qu'ils sont régulièrement examinés par le Comité exécutif. Les secteurs retenus par le Groupe sont inchangés par rapport à ceux décrits en note 6.1 de l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2012.

### 5.1 AU 30 JUIN 2013

<i>(en millions d'euros)</i>	France	Royaume-Uni	Italie	Autre international	Autres activités	Eliminations inter-secteurs	Total
Chiffre d'affaires externe	21 294	4 990	6 481	4 106	2 876	-	39 747
Chiffre d'affaires inter-secteurs	373	-	-	111	492	(976)	-
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>21 667</b>	<b>4 990</b>	<b>6 481</b>	<b>4 217</b>	<b>3 368</b>	<b>(976)</b>	<b>39 747</b>
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>6 473</b>	<b>1 031</b>	<b>669</b>	<b>510</b>	<b>1 015</b>	<b>-</b>	<b>9 698</b>
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>4 139</b>	<b>556</b>	<b>294</b>	<b>95</b>	<b>704</b>	<b>-</b>	<b>5 788</b>

### 5.2 AU 30 JUIN 2012

<i>(en millions d'euros)</i>	France	Royaume-Uni	Italie	Autre international	Autres activités	Eliminations inter-secteurs	Total
Chiffre d'affaires externe	20 706	4 821	3 607	4 009	2 760	-	35 903
Chiffre d'affaires inter-secteurs	268	-	-	77	300	(645)	-
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>20 974</b>	<b>4 821</b>	<b>3 607</b>	<b>4 086</b>	<b>3 060</b>	<b>(645)</b>	<b>35 903</b>
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>6 071</b>	<b>1 071</b>	<b>211</b>	<b>553</b>	<b>1 165</b>	<b>-</b>	<b>9 071</b>
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>4 092</b>	<b>686</b>	<b>(137)</b>	<b>54</b>	<b>903</b>	<b>-</b>	<b>5 598</b>

## 6 CHIFFRE D'AFFAIRES

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2013	S1 2012
Ventes d'énergies et de services liés à l'énergie	37 328	33 525
Autres ventes de biens et de services	1 921	1 927
Trading	498	451
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>39 747</b>	<b>35 903</b>

## 7 AUTRES PRODUITS ET CHARGES OPERATIONNELS

Les autres produits et charges opérationnels comprennent la CSPE reçue ou à recevoir par EDF (voir note 3.2) dont le mécanisme se traduit par la comptabilisation dans les comptes consolidés d'un produit de 2 570 millions d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2013 (2 362 millions d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2012).

Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, les autres produits et charges opérationnels intègrent également :

- à hauteur de 12 millions d'euros, les reprises de juste valeur sur les contrats de vente de British Energy comptabilisés en date d'acquisition du 5 janvier 2009 au fur et à mesure de leur dénouement (72 millions d'euros sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012),
- des plus-values de cession relatives à des actifs immobiliers en France pour 11 millions d'euros (187 millions d'euros sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012).

## 8 PERTES DE VALEUR

### 8.1 AU 30 JUIN 2013

Les pertes de valeurs s'élèvent à (178) millions d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2013, dont (104) millions d'euros relatifs à une centrale de production thermique à gaz d'EDF Luminus en Belgique et (49) millions d'euros de dépréciation du goodwill de Dalkia Investissement.

En mars 2013, EDF Luminus a notifié au gouvernement belge la mise à l'arrêt temporaire de la centrale de Seraing à l'horizon mi-2014. Cette décision constitue un indice de perte de valeur ayant conduit à la mise en œuvre d'un test de dépréciation. Les conclusions de ce test ont conduit à la constatation d'une diminution de 104 millions d'euros de la valeur recouvrable de la centrale.

### 8.2 AU 30 JUIN 2012

Les pertes de valeurs s'élèvent à (294) millions d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2012, dont (233) millions d'euros sont relatifs aux actifs de production de CENG.

Aux Etats-Unis, la forte baisse des prix du gaz observée au 1<sup>er</sup> trimestre 2012 a entraîné une baisse des prix à terme de l'électricité, constituant un indice de perte de valeur des actifs de production de CENG. La mise à jour du test de dépréciation prenant en compte ces nouveaux paramètres ainsi qu'une baisse du taux d'actualisation à 6,7% (7,1% à fin 2011) liée à la baisse des taux sans risque en dollars, a conduit à la constatation d'une diminution de 233 millions d'euros de la valeur recouvrable des actifs de CENG.

## 9 AUTRES PRODUITS ET CHARGES D'EXPLOITATION

Aucun montant significatif n'a été comptabilisé en « Autres produits et charges d'exploitation » sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

Les autres produits et charges d'exploitation du 1<sup>er</sup> semestre 2012 intègrent :

- les effets de la prise de contrôle d'Edison par le Groupe sur la période à hauteur de (51) millions d'euros. Les impacts détaillés de l'opération sont présentés en note 3.1 des comptes consolidés au 31 décembre 2012,
- un produit de 177 millions d'euros concernant ERDF et résultant principalement d'une reprise de provision pour renouvellement suite à un changement d'estimation de la durée de vie des transformateurs HTA-BT (étendue à 40 ans au lieu de 30 ans précédemment).

## 10 RESULTAT FINANCIER

### 10.1 EFFET DE L'ACTUALISATION

Au sein du résultat financier, l'effet de l'actualisation concerne principalement les provisions pour aval du cycle nucléaire, pour déconstruction et pour dépréciation des derniers cœurs ainsi que les provisions pour avantages du personnel à long terme et postérieurs à l'emploi.

La décomposition de cette charge est présentée ci-après :

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2013	S1 2012
Provisions pour avantages postérieurs à l'emploi et pour avantages à long terme	(624)	(679)
Provisions pour aval du cycle nucléaire, déconstruction et derniers cœurs	(831)	(800)
Autres provisions et avances	(27)	(71)
<b>Effet de l'actualisation</b>	<b>(1 482)</b>	<b>(1 550)</b>

### 10.2 AUTRES PRODUITS ET CHARGES FINANCIERS

Les autres produits et charges financiers incluent sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 des plus-values nettes de cessions relatives aux actifs dédiés d'EDF à hauteur de 264 millions d'euros (72 millions d'euros sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012).

## 11 IMPOTS SUR LES RESULTATS

Les impôts sur les résultats s'élèvent à (1 531) millions d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2013, correspondant à un taux effectif d'impôt de 37,2 % (charge de (1 235) millions d'euros correspondant à un taux effectif d'impôt de 32,5 % au 1<sup>er</sup> semestre 2012). Ils résultent de l'application du taux effectif d'impôt prévisionnel pour l'exercice 2013 au résultat avant impôt du 1<sup>er</sup> semestre 2013.

La hausse du taux effectif d'impôt observée sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 par rapport au 1<sup>er</sup> semestre 2012 s'explique principalement par la hausse du taux effectif en France (notamment du fait de la mise en place d'une taxe sur dividendes et d'un plafond de déduction des produits et charges d'intérêts à compter du 2<sup>nd</sup> semestre 2012) et par un effet positif non récurrent lié à la baisse d'un point du taux d'imposition au Royaume-Uni sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012.

## 12 GOODWILL

Les différentes composantes constituant les goodwill des sociétés intégrées sont les suivantes :

<b>Valeur nette comptable au 31.12.2012</b>	<b>10 412</b>
Acquisitions	6
Cessions	-
Pertes de valeur (note 8)	(49)
Écarts de conversion	(413)
Mouvements de périmètre et autres	(61)
<b>Valeur nette comptable au 30.06.2013</b>	<b>9 895</b>
Valeur brute au 30.06.2013	10 613
Cumul des pertes de valeur au 30.06.2013	(718)

La variation de la période est liée principalement aux écarts de conversion (notamment du fait de la dépréciation de la livre sterling par rapport à l'euro).

## 13 IMMOBILISATIONS CORPORELLES

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Immobilisations	46 553	45 919
Immobilisations en cours	1 373	1 303
<b>Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France</b>	<b>47 926</b>	<b>47 222</b>
Immobilisations	6 313	6 256
Immobilisations en cours	919	926
<b>Immobilisations en concessions des autres activités</b>	<b>7 232</b>	<b>7 182</b>
Immobilisations de production	50 403	51 392
Immobilisations en cours	17 682	16 130
Immobilisations financées par location-financement	302	316
<b>Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre</b>	<b>68 387</b>	<b>67 838</b>

La valeur nette des immobilisations hors immobilisations en cours et financées par location-financement se répartit comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France <sup>(1)</sup>	Immobilisations en concessions des autres activités	Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre
<b>Valeur brute au 30.06.2013</b>	<b>82 309</b>	<b>13 023</b>	<b>109 975</b>
Amortissements et pertes de valeur au 30.06.2013	(35 756)	(6 710)	(59 572)
<b>Valeur nette au 30.06.2013</b>	<b>46 553</b>	<b>6 313</b>	<b>50 403</b>
<b>Valeur nette au 31.12.2012</b>	<b>45 919</b>	<b>6 256</b>	<b>51 392</b>

(1) Les actifs de réseaux représentent l'essentiel des montants : 76 662 millions d'euros en valeur brute et 44 315 millions d'euros en valeur nette au 30 juin 2013 (75 367 millions d'euros en valeur brute et 43 725 millions d'euros en valeur nette au 31 décembre 2012).

La valeur nette des immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre se répartit comme suit :

	Terrains et constructions	Réseaux	Installations production nucléaire	Installations production thermique et hydraulique	Autres installations, matériels, outillages et autres immobilisations	Total
<i>(en millions d'euros)</i>						
Valeurs nettes au 30.06.2013	5 321	261	26 241	9 058	9 522	50 403
Valeurs nettes au 31.12.2012	5 428	418	27 166	9 222	9 158	51 392

## 14 PARTICIPATIONS DANS LES ENTREPRISES ASSOCIEES

### 14.1 INFORMATIONS SUR LES PRINCIPALES ENTREPRISES ASSOCIEES

<i>(en millions d'euros)</i>	Activité principale <sup>(1)</sup>	Quote-part d'intérêts dans le capital %	30.06.2013		31.12.2012	
			Quote-part de capitaux propres	Dont quote-part de résultat net	Quote-part de capitaux propres	Dont quote-part de résultat net
RTE Réseau de Transport d'Electricité	T	100,00	4 946	345	4 818	408
ALPIQ	P	25,00	1 129	(4)	1 203	(201)
Taishan	P	30,00	774	-	693	-
Dalkia Holding	A	34,00	351	10	422	(1)
NTPC	P	40,00	139	14	123	27
Autres participations dans les entreprises associées			339	14	328	28
<b>Total</b>			<b>7 678</b>	<b>379</b>	<b>7 587</b>	<b>261</b>

(1) P= production, T= transport, A= autres.

### 14.2 RTE RESEAU DE TRANSPORT D'ELECTRICITE (RTE)

#### 14.2.1 ELEMENTS FINANCIERS DE RTE

Les principaux indicateurs financiers de RTE sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 sont les suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	
Excédent brut d'exploitation	1 036
Résultat net	345
Capitaux propres au 30 juin 2013	4 946
Total bilan au 30 juin 2013	15 799
Endettement financier net au 30 juin 2013	6 824

#### 14.2.2 OPERATIONS ENTRE LE GROUPE EDF ET RTE

Au 30 juin 2013, les principales transactions entre le groupe EDF et RTE sont les suivantes.

##### *Chiffre d'affaires*

ERDF fait appel au réseau Haute et Très Haute Tension de RTE pour acheminer l'énergie des lieux de production vers le réseau de distribution. Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, cette prestation de transport représente un chiffre d'affaires réalisé par RTE avec ERDF de 1 773 millions d'euros.

Par ailleurs, dans le cadre de sa mission de préservation de l'équilibre du système électrique, RTE a réalisé au cours du 1<sup>er</sup> semestre 2013 :

- des achats et des ventes d'énergie auprès d'EDF pour respectivement 82 millions d'euros et 138 millions d'euros,
- des achats de service systèmes à EDF pour un montant de 153 millions d'euros.

#### Autres opérations

Le groupe EDF participe au financement de RTE via des prêts pour un montant total de 1 204 millions d'euros au 30 juin 2013 (1 174 millions d'euros au 31 décembre 2012). Les charges d'intérêts enregistrées par RTE au titre de ces prêts s'élèvent à 30 millions d'euros sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

Par ailleurs, RTE est intégrée fiscalement avec EDF dans le cadre de la convention fiscale conclue entre les deux sociétés.

### 14.3 ALPIQ

Le 25 avril 2013, les principaux actionnaires suisses d'Alpiq ont souscrit un prêt hybride pour un montant de 366,5 millions de francs suisses. Suite à cette première étape, Alpiq a placé le 2 mai 2013 un emprunt hybride public pour un montant de 650 millions de francs suisses, avec un coupon de 5% et une option de remboursement après 5 ans et demi au plus tôt.

Du fait de leurs caractéristiques et conformément à la norme IAS 32, le prêt hybride des actionnaires et l'emprunt hybride public ont été comptabilisés en capitaux propres à compter de la réception des fonds dans les comptes consolidés d'Alpiq. Le groupe EDF n'ayant pas souscrit à l'opération, il n'y a pas d'impact sur la valeur de la participation dans Alpiq présentée au niveau des « Participations dans les entreprises associées ».

## 15 ACTIFS FINANCIERS COURANTS ET NON COURANTS

### 15.1 REPARTITION COURANT / NON COURANT DES ACTIFS FINANCIERS

La répartition courant / non courant des actifs financiers se présente comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013			31.12.2012		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Actifs financiers à la juste valeur avec variations de juste valeur en résultat	4 177	13	<b>4 190</b>	3 167	12	<b>3 179</b>
Actifs financiers disponibles à la vente	12 682	14 483	<b>27 165</b>	11 208	16 045	<b>27 253</b>
Actifs financiers détenus jusqu'à l'échéance	2	4	<b>6</b>	9	14	<b>23</b>
Juste valeur positive des dérivés de couverture	841	1 190	<b>2 031</b>	825	1 596	<b>2 421</b>
Prêts et créances financières	1 476	12 590	<b>14 066</b>	1 224	12 804	<b>14 028</b>
<b>Actifs financiers courants et non courants <sup>(1)</sup></b>	<b>19 178</b>	<b>28 280</b>	<b>47 458</b>	<b>16 433</b>	<b>30 471</b>	<b>46 904</b>

(1) Nets de dépréciation pour (1 095) millions d'euros au 30 juin 2013 ((1 111) millions d'euros au 31 décembre 2012).

## 15.2 DETAIL DES ACTIFS FINANCIERS

### 15.2.1 ACTIFS FINANCIERS A LA JUSTE VALEUR AVEC VARIATION DE JUSTE VALEUR EN RESULTAT

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Juste valeur positive des dérivés de transaction	4 170	3 162
Juste valeur des actifs financiers détenus à des fins de transaction	7	5
Actifs financiers à la juste valeur en résultat sur option	13	12
<b>Actifs financiers à la juste valeur avec variations de juste valeur en résultat</b>	<b>4 190</b>	<b>3 179</b>

### 15.2.2 ACTIFS FINANCIERS DISPONIBLES A LA VENTE

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013			31.12.2012		
	Actions <sup>(1)</sup>	Titres de dettes	Total	Actions <sup>(1)</sup>	Titres de dettes	Total
Actifs dédiés d'EDF	6 986	6 288	<b>13 274</b>	7 328	7 890	<b>15 218</b>
Actifs liquides	3 411	8 718	<b>12 129</b>	3 715	6 574	<b>10 289</b>
Autres titres	1 695	67	<b>1 762</b>	1 676	70	<b>1 746</b>
<b>Actifs financiers disponibles à la vente</b>	<b>12 092</b>	<b>15 073</b>	<b>27 165</b>	<b>12 719</b>	<b>14 534</b>	<b>27 253</b>

(1) Actions ou OPCVM.

Les actifs financiers disponibles à la vente classés en niveau 3 – modèles internes – correspondent principalement à des titres de sociétés non consolidés. Ils représentaient un montant de 615 millions d'euros au 31 décembre 2012 et aucune variation significative n'a été constatée sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

#### 15.2.2.1 Actifs liquides

Au sein de ce poste, les OPCVM monétaires d'EDF représentent 3 323 millions d'euros (3 249 millions d'euros au 31 décembre 2012).

#### 15.2.2.2 Autres titres

Au 30 juin 2013, les autres titres se composent notamment :

- chez CENG, de 661 millions d'euros d'actifs disponibles à la vente liés au « *decommissioning trust funds* » (fonds réservés au financement de la déconstruction des centrales),
- chez EDF, de titres AREVA pour 102 millions d'euros et Veolia Environnement pour 193 millions d'euros.

## 15.3 PRETS ET CREANCES FINANCIERES

Les prêts et créances intègrent les montants représentatifs des remboursements à recevoir du *Nuclear Liabilities Fund* (NLF) et du gouvernement britannique au titre de la couverture des obligations nucléaires de long terme pour 6 659 millions d'euros au 30 juin 2013 (6 920 millions d'euros au 31 décembre 2012).

Par ailleurs, suite à l'accord avec les pouvoirs publics français, la créance constituée du déficit de la CSPE d'EDF au 31 décembre 2012 a été transférée des « autres débiteurs » à « prêts et créances financières » pour un montant de 4 879 millions d'euros (coûts de portage inclus). Au 30 juin 2013, le montant total de la créance s'élève à 4 916 millions d'euros.

Les autres prêts et créances financières intègrent les prêts d'EDF à RTE pour un montant de 1 204 millions d'euros au 30 juin 2013 (1 174 millions d'euros au 31 décembre 2012).

## 16 CLIENTS ET COMPTES RATTACHES

La valeur nette des clients et comptes rattachés est composée des éléments suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Clients et comptes rattachés hors EDF Trading - valeur brute	20 999	20 518
Clients et comptes rattachés EDF Trading - valeur brute	3 199	2 927
Dépréciation	(1 102)	(948)
<b>Clients et comptes rattachés - valeur nette</b>	<b>23 096</b>	<b>22 497</b>

Les échéances des clients et comptes rattachés sont majoritairement à moins d'un an.

Des opérations de titrisations de créances clients ont été réalisées par le Groupe sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013. Elles concernent principalement le groupe Edison, pour un montant de 653 millions d'euros sur le mois de juin 2013. Ces opérations sont pour l'essentiel réalisées de manière récurrente et sans recours. Le montant des créances correspondantes ne figure donc pas dans le bilan consolidé du Groupe.

## 17 AUTRES DEBITEURS

Au 30 juin 2013, les autres débiteurs intègrent pour 1 178 millions d'euros une créance correspondant à la CSPE à collecter principalement sur énergie livrée non facturée (997 millions d'euros au 31 décembre 2012).

## 18 ACTIFS ET PASSIFS DETENUS EN VUE DE LEUR VENTE

Au 30 juin 2013, les actifs et passifs détenus en vue de leur vente correspondent principalement à la participation du Groupe dans SSE dont le processus de cession est en cours (voir note 4.2).

## 19 CAPITAUX PROPRES

### 19.1 CAPITAL SOCIAL

Au 30 juin 2013, le capital social d'EDF s'élève à 924 433 331 euros, divisé en 1 848 866 662 actions entièrement souscrites et libérées d'une valeur nominale de 0,5 euro chacune (inchangé par rapport au 31 décembre 2012).

### 19.2 DISTRIBUTIONS DE DIVIDENDES

L'Assemblée générale des actionnaires du 30 mai 2013 a voté une distribution de dividendes au titre de l'exercice 2012 de 1,25 euro par action en circulation. Compte tenu de l'acompte de 0,57 euro par action mis en paiement le 17 décembre 2012, le solde de 0,68 euro par action a été mis en paiement le 8 juillet 2013 pour un montant de 1 257 millions d'euros.

La possibilité offerte aux actionnaires d'opter pour le paiement en actions nouvelles d'EDF pour une quote-part de 0,10 euro par action de ce solde s'est traduite en juillet 2013 par une augmentation du capital social de 6 millions d'euros correspondant à l'émission de 11 141 806 actions à la valeur nominale de 0,5 euro chacune, accompagnée d'une prime d'émission de 165 millions d'euros hors frais d'émission.

### 19.3 EMISSION DE TITRES SUBORDONNES A DUREE INDETERMINEE

Le Groupe a émis en janvier 2013 des titres subordonnés à durée indéterminée pour une valeur de 6 125 millions d'euros (nette des coûts de transaction). Les détails de cette émission sont présentés en note 3.1.

Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, aucun versement de coupon n'a été effectué en rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

### 19.4 VARIATIONS DE JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS

#### 19.4.1 ACTIFS FINANCIERS DISPONIBLES A LA VENTE

Les variations de juste valeur des actifs financiers disponibles à la vente enregistrées en capitaux propres part du Groupe sur la période s'analysent comme suit :

(en millions d'euros)	30.06.2013		30.06.2012	
	Variations brutes de juste valeur reconnues en capitaux propres <sup>(1)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat <sup>(2)</sup>	Variations brutes de juste valeur reconnues en capitaux propres <sup>(1)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat <sup>(2)</sup>
Actifs dédiés d'EDF	420	217	598	98
Actifs liquides	19	16	47	17
Autres titres	20	-	(85)	68
<b>Actifs financiers disponibles à la vente</b>	<b>459</b>	<b>233</b>	<b>560</b>	<b>183</b>

(1) + / ( ) : augmentation / (diminution) des capitaux propres - part du Groupe.

(2) + / ( ) : augmentation / (diminution) du résultat - part du Groupe

Les variations brutes de juste valeur sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 concernent principalement :

- EDF pour 188 millions d'euros, dont 203 millions d'euros au titre des actifs dédiés,
- CENG pour 42 millions d'euros au titre du *Decommissioning Trust Fund*.

Les variations brutes de juste valeur sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012 concernent principalement :

- EDF pour 487 millions d'euros, dont 500 millions d'euros au titre des actifs dédiés,
- EDF Inc. pour (25) millions d'euros sur les titres Exelon,
- CENG pour 31 millions d'euros au titre du *Decommissioning Trust Fund*.

## 19.4.2 INSTRUMENTS FINANCIERS DE COUVERTURE

Les variations de juste valeur des instruments financiers de couverture enregistrées en capitaux propres part du Groupe sur la période s'analysent comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013			30.06.2012		
	Variations brutes de juste valeur reconnues en capitaux propres <sup>(1)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat Recyclage <sup>(2)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat Inefficacité	Variations brutes de juste valeur reconnues en capitaux propres <sup>(1)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat Recyclage <sup>(2)</sup>	Variations brutes de juste valeur transférées en résultat Inefficacité
Couverture de taux	87	-	-	(24)	-	(1)
Couverture de change	(20)	(190)	4	21	53	9
Couverture d'investissement net à l'étranger	707	-	5	(729)	-	-
Couverture de matières premières	(304)	(141)	(1)	(417)	(294)	-
<b>Instruments financiers de couverture</b>	<b>470</b>	<b>(331)</b>	<b>8</b>	<b>(1 149)</b>	<b>(241)</b>	<b>8</b>

(1) + / ( ) : augmentation / (diminution) des capitaux propres - part du Groupe.

(2) + / ( ) : augmentation / (diminution) du résultat – part du Groupe

## 20 PROVISIONS

### 20.1 REPARTITION COURANT / NON COURANT DES PROVISIONS

La répartition entre la part courante et la part non courante des provisions se présente comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	Notes	30.06.2013			31.12.2012		
		Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Provisions pour aval du cycle nucléaire	20.2	1 174	18 334	19 508	1 094	18 431	19 525
Provisions pour déconstruction et derniers cœurs	20.2	257	20 882	21 139	225	20 754	20 979
<b>Provisions liées à la production nucléaire</b>	<b>20.2</b>	<b>1 431</b>	<b>39 216</b>	<b>40 647</b>	<b>1 319</b>	<b>39 185</b>	<b>40 504</b>
Provisions pour déconstruction hors installations nucléaires		31	1 143	1 174	45	1 090	1 135
Provisions pour avantages du personnel	20.3	960	19 836	20 796	900	19 119	20 019
Autres provisions	20.4	1 875	1 711	3 586	1 618	1 873	3 491
<b>Total provisions</b>		<b>4 297</b>	<b>61 906</b>	<b>66 203</b>	<b>3 882</b>	<b>61 267</b>	<b>65 149</b>

## 20.2 PROVISIONS LIEES A LA PRODUCTION NUCLEAIRE – AVAL DU CYCLE, DECONSTRUCTION DES CENTRALES ET DERNIERS CŒURS

Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, les variations des provisions pour aval du cycle, pour déconstruction et derniers cœurs se répartissent comme suit :

	31.12.2012	Augmentations	Diminutions		Autres Mouvements	30.06.2013
			Provisions Utilisées	Provisions excédentaires ou devenues sans objet		
<i>(en millions d'euros)</i>						
Provisions pour gestion du combustible usé	11 817	444	(235)	-	(252)	11 774
Provisions pour gestion à long terme des déchets radioactifs	7 708	187	(126)	(23)	(12)	7 734
<b>Provisions pour aval du cycle nucléaire</b>	<b>19 525</b>	<b>631</b>	<b>(361)</b>	<b>(23)</b>	<b>(264)</b>	<b>19 508</b>
Provisions pour déconstruction des centrales nucléaires	17 428	328	(85)	-	(79)	17 592
Provisions pour derniers cœurs	3 551	93	-	-	(97)	3 547
<b>Provisions pour déconstruction et derniers cœurs</b>	<b>20 979</b>	<b>421</b>	<b>(85)</b>	<b>-</b>	<b>(176)</b>	<b>21 139</b>
<b>Provisions liées à la production nucléaire</b>	<b>40 504</b>	<b>1 052</b>	<b>(446)</b>	<b>(23)</b>	<b>(440)</b>	<b>40 647</b>

Les autres mouvements relatifs aux provisions liées à la production nucléaire correspondent à la contrepartie de la variation de la créance représentative des remboursements à recevoir du NLF et du gouvernement britannique au titre de la couverture des obligations nucléaires de long terme d'EDF Energy pour (261) millions d'euros, dont (332) millions d'euros résultant d'écarts de conversion.

La répartition par société est la suivante :

<i>(en millions d'euros)</i>	EDF	EDF Energy	CENG	Autres	Total
Provisions pour gestion du combustible usé	9 632	2 142	-	-	11 774
Provisions pour gestion à long terme des déchets radioactifs	7 146	586	-	2	7 734
<b>Provisions pour aval du cycle nucléaire au 30.06.2013</b>	<b>16 778</b>	<b>2 728</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>19 508</b>
<b>Provisions pour aval du cycle nucléaire au 31.12.2012</b>	<b>16 611</b>	<b>2 913</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>19 525</b>
Provisions pour déconstruction des centrales nucléaires	12 813	4 086	518	175	17 592
Provisions pour derniers cœurs	2 253	1 243	51	-	3 547
<b>Provisions pour déconstruction et derniers cœurs au 30.06.2013</b>	<b>15 066</b>	<b>5 329</b>	<b>569</b>	<b>175</b>	<b>21 139</b>
<b>Provisions pour déconstruction et derniers cœurs au 31.12.2012</b>	<b>14 771</b>	<b>5 489</b>	<b>547</b>	<b>172</b>	<b>20 979</b>

## 20.2.1 PROVISIONS NUCLEAIRES EN FRANCE

L'évaluation des provisions pour aval du cycle du combustible nucléaire, pour déconstruction des centrales nucléaires et pour derniers cœurs est sensible aux hypothèses de coûts, de taux d'inflation et de taux d'actualisation à long terme ainsi qu'aux échéanciers de décaissements. Une ré-estimation est effectuée à chaque arrêté des comptes afin de s'assurer que les montants provisionnés constituent la meilleure estimation des coûts qui seront finalement supportés par le Groupe.

La provision constituée pour les déchets de haute et moyenne activité à vie longue représente la part la plus importante des provisions pour gestion à long terme des déchets radioactifs. Elle est basée sur un scénario industriel de stockage géologique établi en 2005.

Un partenariat entre l'ANDRA et les producteurs de déchets a été institué en 2011. Il prévoit la réalisation d'études conjointes sur des problématiques ciblées et l'organisation d'une interface entre l'équipe projet ANDRA et les exploitants nucléaires. L'ANDRA a rédigé un cahier des charges pour les études d'esquisse prenant en compte, en référence ou sous forme de variantes, une grande partie des options de conception proposées. Elle devrait être en mesure de proposer une évaluation des coûts du stockage fin 2013, après prise en compte des recommandations de l'ASN, de la Commission Nationale d'Evaluation et du débat public. Après consultation des producteurs de déchets et de l'ASN, le ministre chargé de l'Energie devrait arrêter l'évaluation de ces coûts et la rendre publique.

Le taux plafond prévu au 3<sup>ème</sup> alinéa de l'article 3 du décret du 23 février 2007 et défini dans l'article 3 de l'arrêté du 21 mars 2007 s'établit à 4,67% au 30 juin 2013. Compte tenu des discussions en cours entre les exploitants nucléaires et l'administration française concernant une révision du dispositif, le taux d'actualisation retenu est identique à celui utilisé au 31 décembre 2012 (soit 4,8%).

Par ailleurs, le taux d'inflation et la méthode de calcul pour l'évaluation des provisions sont identiques à ceux utilisés au 31 décembre 2012.

Les charges correspondantes sont évaluées aux conditions économiques de fin juin 2013 et réparties selon un échéancier prévisionnel de décaissements et provisionnées en valeur actualisée.

	30.06.2013		31.12.2012	
	Montants des charges aux conditions économiques de fin de période	Montants provisionnés en valeur actualisée	Montants des charges aux conditions économiques de fin de période	Montants provisionnés en valeur actualisée
<i>(en millions d'euros)</i>				
Gestion du combustible usé	15 546	9 632	15 250	9 498
Gestion à long terme des déchets radioactifs	24 774	7 146	24 562	7 113
<b>Aval du cycle nucléaire</b>	<b>40 320</b>	<b>16 778</b>	<b>39 812</b>	<b>16 611</b>
Déconstruction des centrales nucléaires	22 326	12 813	22 174	12 578
Derniers cœurs	3 936	2 253	3 887	2 193
<b>Déconstruction et derniers cœurs</b>	<b>26 262</b>	<b>15 066</b>	<b>26 061</b>	<b>14 771</b>

## 20.2.2 PROVISIONS NUCLEAIRES D'EDF ENERGY

Le cadre réglementaire et contractuel relatif aux provisions pour aval du cycle nucléaire et déconstruction des centrales d'EDF Energy est décrit en note 29.2 de l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2012.

Dans le cadre de ses procédures, EDF Energy réalise actuellement des travaux de mise à jour des estimations de ses passifs nucléaires, dont la finalisation devrait intervenir sur le 2<sup>nd</sup> semestre 2013. Les conclusions de ces travaux pourraient conduire à une révision du montant des provisions enregistrées au passif avec cependant en contrepartie une révision à due concurrence de la créance à recevoir du *Nuclear Liabilities Fund* – NLF (ou du gouvernement britannique au cas où le NLF ne pourrait pas faire face à ses obligations).

## 20.3 AVANTAGES DU PERSONNEL

### 20.3.1 Groupe EDF

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Provision pour avantages du personnel - part courante	960	900
Provision pour avantages du personnel - part non courante	19 836	19 119
<b>Provision pour avantages du personnel</b>	<b>20 796</b>	<b>20 019</b>

#### 20.3.1.1 Décomposition de la variation de la provision

<i>(en millions d'euros)</i>	Engagements	Actifs de couverture	Provision au bilan
<b>Solde au 31.12.2012</b>	<b>34 427</b>	<b>(14 408)</b>	<b>20 019</b>
Charge nette du 1 <sup>er</sup> semestre 2013	1 163	(276)	887
Variation des écarts actuariels	708	48	756
Cotisations versées aux fonds	-	(244)	(244)
Cotisations salariales	3	(3)	-
Prestations versées	(697)	112	(585)
Écarts de conversion	(302)	277	(25)
Mouvements de périmètre	(4)	-	(4)
Autres variations	(3)	(5)	(8)
<b>Solde au 30.06.2013</b>	<b>35 295</b>	<b>(14 499)</b>	<b>20 796</b>

#### 20.3.1.2 Charges au titre des avantages postérieurs à l'emploi et avantages à long terme

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013
Coût des services rendus	(484)
Variation des écarts actuariels - avantages à long terme	(52)
Effet d'une réduction ou liquidation de régime	(3)
<b>Charges nettes en résultat d'exploitation</b>	<b>(539)</b>
Charges d'intérêts (actualisation)	(624)
Rendement attendu des actifs de couverture	276
<b>Charges nettes en résultat financier</b>	<b>(348)</b>
<b>Charges au titre des avantages postérieurs à l'emploi et avantages à long terme</b>	<b>(887)</b>

### 20.3.1.3 Provision pour avantages du personnel par segment

(en millions d'euros)	France	Royaume-Uni	Italie	Autre international	Autres activités	Total
<b>Engagements au 31.12.2012</b>	<b>27 264</b>	<b>6 166</b>	<b>50</b>	<b>529</b>	<b>418</b>	<b>34 427</b>
Charge nette du 1 <sup>er</sup> semestre 2013	897	235	3	18	10	1 163
Variation des écarts actuariels	391	304	2	(3)	14	708
Cotisations salariales	-	3	-	-	-	3
Prestations versées	(578)	(100)	(1)	(13)	(5)	(697)
Écarts de conversion	-	(298)	-	-	(4)	(302)
Mouvements de périmètre	-	-	-	(4)	-	(4)
Autres variations	-	-	(2)	(1)	-	(3)
<b>Engagements au 30.06.2013</b>	<b>27 974</b>	<b>6 310</b>	<b>52</b>	<b>526</b>	<b>433</b>	<b>35 295</b>
Juste valeur des actifs de couverture	(8 224)	(5 884)	-	(219)	(172)	<b>(14 499)</b>
<b>Provision au 30.06.2013 au titre des avantages du personnel</b>	<b>19 750</b>	<b>426</b>	<b>52</b>	<b>307</b>	<b>261</b>	<b>20 796</b>

(en millions d'euros)

	France	Royaume-Uni	Italie	Autre international	Autres activités	Total
<b>Engagements au 31.12.2012</b>	<b>27 264</b>	<b>6 166</b>	<b>50</b>	<b>529</b>	<b>418</b>	<b>34 427</b>
Juste valeur des actifs de couverture	(8 280)	(5 755)	-	(207)	(166)	<b>(14 408)</b>
<b>Provision au 31.12.2012 au titre des avantages du personnel</b>	<b>18 984</b>	<b>411</b>	<b>50</b>	<b>322</b>	<b>252</b>	<b>20 019</b>

## 20.3.2 Hypothèses actuarielles

### 20.3.2.1 France

Le secteur France regroupe principalement EDF et ERDF, pour lesquelles la quasi-totalité du personnel bénéficie du statut des IEG, incluant le régime spécial de retraite et le bénéfice d'autres avantages statutaires.

(en %)

	30.06.2013	31.12.2012
Taux d'actualisation	3,40%	3,50%
Taux d'augmentation des salaires	2,00%	2,00%

En France, le taux d'actualisation des engagements de long terme envers le personnel a été déterminé sur la base du rendement des obligations d'Etat d'une durée comparable - OAT 2035, d'une durée de 15 ans homogène avec celle des engagements au personnel - auquel a été ajouté un *spread* calculé sur les obligations d'entreprises non financières de première catégorie, en tenant compte de leur durée.

L'évolution des paramètres économiques et de marchés utilisés a conduit le Groupe à revoir le taux d'actualisation à 3,40% au 30 juin 2013.

### 20.3.2.2 Royaume-Uni

(en %)	30.06.2013	31.12.2012
Taux d'actualisation	4,60%	4,50%
Taux d'augmentation des salaires	3,50%	3,10%

## 20.4 AUTRES PROVISIONS ET PASSIFS EVENTUELS

### 20.4.1 AUTRES PROVISIONS

Les variations des autres provisions se répartissent comme suit :

(en millions d'euros)	31.12.2012	Augmentations	Diminutions		Mouvements de périmètre	Autres mouvements	30.06.2013
			Provisions utilisées	Provisions excédentaires ou devenues sans objet			
Provisions pour risques liés aux participations	192	150	-	-	-	(1)	341
Provisions pour risques fiscaux	414		(2)	-	-	2	414
Provisions pour litiges <sup>(1)</sup>	604	42	(119)	(15)	(1)	(4)	507
Provisions pour contrats onéreux	703	12	(78)	(7)	-	3	633
Provisions liées aux dispositifs environnementaux <sup>(2)</sup>	581	506	(274)	-	-	(23)	790
Autres provisions	997	173	(235)	(23)	(1)	(10)	901
<b>Total</b>	<b>3 491</b>	<b>883</b>	<b>(708)</b>	<b>(45)</b>	<b>(2)</b>	<b>(33)</b>	<b>3 586</b>

(1) Les provisions pour litiges incluent notamment une provision pour litige avec les organismes sociaux.

(2) Les provisions liées aux dispositifs environnementaux incluent les provisions pour droits d'émission de gaz à effet de serre et pour certificats d'énergie renouvelable.

Les provisions pour contrats onéreux intègrent l'évaluation en juste valeur des contrats de vente à long terme (2011-2021) de CENG pour 464 millions d'euros au 30 juin 2013 (461 millions d'euros au 31 décembre 2012). Les reprises de provisions attachées à ces contrats résultent de la différence sur l'exercice entre les revenus contractualisés et les revenus évalués sur la base des prix de marché à la date d'acquisition.

## 20.4.2 PASSIFS EVENTUELS

Les principales évolutions observées sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 par rapport aux éléments présentés dans l'annexe aux comptes consolidés 2012 en note 45 sont les suivantes.

### 20.4.2.1 Réseau d'Alimentation Général – Rejet du pourvoi de la Commission européenne

Par arrêt du 15 décembre 2009, le Tribunal de l'Union européenne avait annulé la décision de la Commission européenne du 16 décembre 2003 qualifiant d'aide d'État le traitement fiscal des provisions créées pour le renouvellement du Réseau d'Alimentation Général (RAG) dans le cadre de la recapitalisation d'EDF en 1997 et ordonnant la récupération par l'État du montant réactualisé de 1 224 millions d'euros (payé par EDF en février 2004). L'État avait donc remboursé cette somme à EDF le 30 décembre 2009, puis la Commission avait formé en février 2010 un pourvoi devant la Cour de Justice de l'Union européenne.

Par un arrêt du 5 juin 2012, la Cour de justice de l'Union européenne a rejeté le pourvoi de la Commission européenne et confirmé l'arrêt du Tribunal de l'Union européenne du 15 décembre 2009.

Suite à ce rejet, la Commission européenne a décidé en mai 2013 de réouvrir la procédure. Cette décision amorce un nouvel échange contradictoire entre l'État français et la Commission.

## 21 PASSIFS SPECIFIQUES DES CONCESSIONS DE DISTRIBUTION PUBLIQUE D'ELECTRICITE EN FRANCE

La variation des passifs spécifiques des concessions sur biens existants et sur biens à renouveler s'analyse comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Contre-valeur des biens	42 305	41 702
Financement concessionnaire non amorti	(20 680)	(20 182)
<b>Droits sur biens existants - valeurs nettes</b>	<b>21 625</b>	<b>21 520</b>
Amortissement du financement du concédant	10 749	10 453
Provisions pour renouvellement	10 640	10 578
<b>Droits sur biens à renouveler</b>	<b>21 389</b>	<b>21 031</b>
<b>Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France</b>	<b>43 014</b>	<b>42 551</b>

Les passifs spécifiques des concessions sont évalués suivant des méthodes identiques à celles exposées dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2012, en particulier dans la note 1.3.13.2 qui décrit l'impact d'une méthode alternative de calcul. Celle-ci conduirait à déterminer le montant des engagements contractuels à partir de la valeur actuelle du montant à décaisser pour faire face au renouvellement des biens concédés à l'issue de leur durée de vie.

## 22 PASSIFS FINANCIERS COURANTS ET NON COURANTS

### 22.1 REPARTITION COURANT / NON COURANT DES PASSIFS FINANCIERS

Les passifs financiers se répartissent entre courant et non courant de la manière suivante :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013			31.12.2012		
	Non courant	Courant	Total	Non courant	Courant	Total
Emprunts et dettes financières	43 685	10 300	<b>53 985</b>	45 891	14 041	<b>59 932</b>
Juste valeur négative des dérivés de transaction	-	3 500	<b>3 500</b>	-	2 290	<b>2 290</b>
Juste valeur négative des dérivés de couverture	645	1 308	<b>1 953</b>	1 089	1 190	<b>2 279</b>
<b>Passifs financiers</b>	<b>44 330</b>	<b>15 108</b>	<b>59 438</b>	<b>46 980</b>	<b>17 521</b>	<b>64 501</b>

### 22.2 EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES

#### 22.2.1 VARIATIONS DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES

<i>(en millions d'euros)</i>	Emprunts obligataires	Emprunts auprès des établissements de crédit	Autres dettes financières	Emprunts liés aux biens reçus en location financement	Intérêts courus	Total
<b>Soldes au 31.12.2012</b>	<b>43 869</b>	<b>4 908</b>	<b>9 388</b>	<b>427</b>	<b>1 340</b>	<b>59 932</b>
Augmentations	314	943	902	-	33	<b>2 192</b>
Diminutions	(1 776)	(1 954)	(3 332)	(4)	(150)	<b>(7 216)</b>
Ecart de conversion	(352)	-	(32)	(1)	(3)	<b>(388)</b>
Mouvements de périmètre	-	(72)	19	18	-	<b>(35)</b>
Autres mouvements	(535)	45	(16)	(2)	8	<b>(500)</b>
<b>Soldes au 30.06.2013</b>	<b>41 520</b>	<b>3 870</b>	<b>6 929</b>	<b>438</b>	<b>1 228</b>	<b>53 985</b>

Les autres mouvements sur emprunts et dettes financières correspondent principalement à des variations de juste valeur pour un montant de (490) millions d'euros.

Aucun emprunt obligataire significatif n'a été émis sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

#### 22.2.2 ECHEANCIER DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES

<i>(en millions d'euros)</i>	Emprunts obligataires	Emprunts auprès des établissements de crédit	Autres dettes financières	Emprunts liés aux biens reçus en location financement	Intérêts courus	Total
A moins d'un an	3 347	960	4 872	37	1 084	<b>10 300</b>
Entre un et cinq ans	10 546	900	577	130	67	<b>12 220</b>
A plus de cinq ans	27 627	2 010	1 480	271	77	<b>31 465</b>
<b>Emprunts et dettes financières au 30.06.2013</b>	<b>41 520</b>	<b>3 870</b>	<b>6 929</b>	<b>438</b>	<b>1 228</b>	<b>53 985</b>

### 22.2.3 LIGNES DE CREDIT

Le Groupe dispose de lignes de crédit non utilisées auprès de différentes banques pour un montant global de 9 070 millions d'euros au 30 juin 2013 (8 598 millions d'euros au 31 décembre 2012).

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013			31.12.2012
	Total	Échéances		Total
		< 1 an	1 - 5 ans	
<b>Lignes de crédit confirmées</b>	<b>9 070</b>	<b>305</b>	<b>8 765</b>	<b>8 598</b>

### 22.2.4 JUSTE VALEUR DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013		31.12.2012	
	Juste valeur	Valeur nette comptable	Juste valeur	Valeur nette comptable
<b>Emprunts et dettes financières</b>	<b>62 986</b>	<b>53 985</b>	<b>71 671</b>	<b>59 932</b>

## 22.3 ENDETTEMENT FINANCIER NET

<i>(en millions d'euros)</i>	Notes	30.06.2013	31.12.2012
Emprunts et dettes financières	22.2.1	53 985	59 932
Dérivés de couvertures des dettes		(478)	(797)
Trésorerie et équivalents de trésorerie		(6 065)	(5 874)
Actifs liquides	15.2.2	(12 129)	(10 289)
Prêts à RTE et aux sociétés en contrôle conjoint <sup>(1)</sup>		(1 602)	(1 397)
Endettement financier net des actifs destinés à être cédés		18	-
<b>Endettement financier net</b>		<b>33 729</b>	<b>41 575</b>

(1) Dont 1 204 millions d'euros de prêts à RTE au 30 juin 2013 (1 174 millions d'euros au 31 décembre 2012).

La baisse de l'endettement financier net observée sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013 s'explique notamment par les effets de l'émission de titres subordonnés à durée indéterminée pour 6,1 milliards d'euros (voir note 3.1) et de l'affectation de la créance de CSPE aux actifs dédiés ayant permis une sortie d'actifs financiers du portefeuille pour un montant de 2,4 milliards d'euros (voir note 3.2).

## 23 AUTRES CREDITEURS

Les éléments constitutifs des autres créditeurs se répartissent comme suit :

<i>(en millions d'euros)</i>	<b>30.06.2013</b>	<b>31.12.2012</b>
Avances et acomptes reçus	6 839	6 491
Fournisseurs d'immobilisations	2 019	2 699
Dettes fiscales	5 426	4 922
Dettes sociales	3 120	3 166
Produits constatés d'avances sur contrats long terme	3 986	4 004
Autres produits constatés d'avance	948	996
Autres dettes	3 888	2 977
<b>Autres créditeurs</b>	<b>26 226</b>	<b>25 255</b>
dont part non courante	3 888	4 218
dont part courante	22 338	21 037

### 23.1 AVANCES ET ACOMPTES RECUS

Au 30 juin 2013, les avances et acomptes reçus comprennent les paiements faits par les clients mensualisés particuliers et professionnels d'EDF pour 6 140 millions d'euros (5 558 millions d'euros au 31 décembre 2012).

### 23.2 DETTES FISCALES

Au 30 juin 2013, les dettes fiscales incluent notamment un montant de 996 millions d'euros au titre de la CSPE d'EDF à collecter sur l'énergie livrée non facturée (747 millions d'euros au 31 décembre 2012).

### 23.3 PRODUITS CONSTATES D'AVANCE SUR CONTRATS LONG TERME

Au 30 juin 2013, les produits constatés d'avance sur contrats long terme comprennent chez EDF, les avances partenaires versées dans le cadre du financement des centrales nucléaires pour 2 207 millions d'euros (2 183 millions au 31 décembre 2012).

Les produits constatés d'avance sur contrats long terme intègrent également l'avance versée en 2010 au groupe EDF dans le cadre du contrat avec le consortium Exeltium.

### 23.4 AUTRES DETTES

Au 30 juin 2013, les autres dettes incluent à hauteur de 1 257 millions d'euros le solde des dividendes à payer aux actionnaires d'EDF au titre de l'exercice 2012 suite à la décision de distribution prise lors de l'Assemblée générale du 30 mai 2013.

## 24 ENGAGEMENTS HORS BILAN

### 24.1 ENGAGEMENTS DONNES

<i>(en millions d'euros)</i>		30.06.2013	31.12.2012
Engagements donnés liés à l'exécution de contrats d'exploitation	24.1.2	21 664	20 529
Engagements liés aux acquisitions de titres de participations et d'actifs	24.1.4	522	367
Engagements donnés liés au financement	24.1.5	5 605	5 449

#### 24.1.1 ENGAGEMENTS D'ACHATS D'ENERGIES ET DE COMBUSTIBLES

Les engagements d'achats de matières premières, d'énergie et de combustible nucléaire (hors achats de gaz) s'élèvent à 30 931 millions d'euros au 31 décembre 2012. Aucune variation significative n'a été constatée sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

#### 24.1.2 ENGAGEMENTS DONNES LIES A L'EXECUTION DE CONTRATS D'EXPLOITATION

Au 30 juin 2013, les éléments constitutifs des engagements liés à l'exploitation sont les suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Garanties de bonne exécution / bonne fin / soumission	453	486
Engagements sur commandes d'exploitation	4 650	4 379
Engagements sur commandes d'immobilisations	12 796	11 657
Autres engagements liés à l'exploitation	3 765	4 007
<b>Engagements donnés liés à l'exécution de contrats d'exploitation</b>	<b>21 664</b>	<b>20 529</b>

#### 24.1.3 ENGAGEMENTS DE LOCATION SIMPLE EN TANT QUE PRENEUR

Les engagements de location simple en tant que preneur s'élèvent à 4 165 millions d'euros au 31 décembre 2012. Aucune variation significative n'a été constatée sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013.

#### 24.1.4 ENGAGEMENTS LIES AUX ACQUISITIONS DE TITRES DE PARTICIPATIONS ET D'ACTIFS

Les éléments constitutifs des engagements liés aux investissements sont les suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Engagements d'acquisition de titres de participations	487	333
Autres engagements donnés liés aux investissements	35	34
<b>Engagements liés aux acquisitions de titres de participations et d'actifs</b>	<b>522</b>	<b>367</b>

Les engagements d'acquisition de titres au 30 juin 2013 incluent l'engagement relatif à l'acquisition d'une participation de 20% dans la société Transport et Infrastructures Gaz France (TIGF), filiale du groupe Total. Cet investissement a vocation à être intégré au portefeuille des actifs dédiés à la sécurisation du financement des charges nucléaires de long terme d'EDF.

### 24.1.5 ENGAGEMENTS DONNES LIES AU FINANCEMENT

Les engagements donnés par le Groupe liés au financement au 30 juin 2013 sont les suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Sûretés réelles d'actifs	5 046	4 906
Garanties sur emprunts	263	218
Autres engagements liés au financement	296	325
<b>Engagements donnés liés au financement</b>	<b>5 605</b>	<b>5 449</b>

### 24.2 ENGAGEMENTS REÇUS

Les engagements reçus détaillés ci-après ne comprennent pas les lignes de crédit (détaillées en note 22.2.3), les engagements de location simple en tant que bailleur et les engagements de livraison d'électricité.

<i>(en millions d'euros)</i>	30.06.2013	31.12.2012
Engagements reçus liés à l'exploitation	1 521	1 557
Engagements reçus liés aux cessions de titres de participations et d'actifs	465	17
<b>Engagements reçus liés au financement</b>	<b>115</b>	<b>129</b>

Les engagements reçus liés aux cessions de titres de participation sont principalement liés aux effets de l'accord du Groupe avec EPH pour la cession de sa participation minoritaire de 49% dans SSE (voir note 4.2).

## 25 ACTIFS DEDIES D'EDF

Dans le cadre de l'ouverture progressive des marchés de l'électricité, EDF a constitué un portefeuille d'actifs financiers réservés à la sécurisation du financement des engagements nucléaires de long terme, et plus précisément à la déconstruction des centrales et à la gestion à long terme des déchets radioactifs. Les caractéristiques de ce portefeuille ainsi que ses principes de gestion et la réglementation applicable sont exposés en note 48 de l'annexe aux comptes consolidés du 31 décembre 2012.

Les actifs dédiés figurent dans les comptes consolidés du groupe EDF pour les montants suivants :

<i>(en millions d'euros)</i>	Présentation au bilan	30.06.2013	31.12.2012
Actions		6 986	7 328
Titres de dettes		5 638	6 937
<b>Actifs dédiés – actions et titres de dettes</b>	Actifs financiers disponibles à la vente	<b>12 624</b>	<b>14 265</b>
Dérivés de couverture de change / actions		(2)	13
Autres éléments		-	2
<b>Placements diversifiés obligataires et actions</b>		<b>12 622</b>	<b>14 280</b>
<b>RTE (50% de la participation détenue par le Groupe) <sup>(1)</sup></b>	Participations dans les entreprises associées	<b>2 473</b>	<b>2 409</b>
Créance de CSPE <sup>(2)</sup>	Prêts et créances financières	4 916	-
Portefeuille trésorerie	Actifs financiers disponibles à la vente	650	953
Dérivés de couverture	Juste valeur des dérivés de couverture	5	-
<b>Actifs sans risque</b>		<b>5 571</b>	<b>953</b>
<b>Total actifs dédiés</b>		<b>20 666</b>	<b>17 642</b>

(1) La valeur des titres RTE affectés aux actifs dédiés au 31 décembre 2012 est retraitée de l'impact de 16 millions d'euros lié à l'application rétrospective de la norme IAS 19 révisée.

(2) En application du décret du 23 février 2007, l'Etat a autorisé le 8 février 2013 l'affectation de la créance CSPE détenue par EDF, aux actifs dédiés (voir note 3.2).

Suite à l'affectation de la créance de CSPE aux actifs dédiés sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, l'objectif de couverture de 100% des provisions nucléaires de long terme est atteint en avance par rapport à l'échéance légale de juin 2016 (loi NOME).

Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2013, des plus-values nettes de cession ont été comptabilisées en résultat financier pour 264 millions d'euros (72 millions d'euros sur le 1<sup>er</sup> semestre 2012).

Au 30 juin 2013, la différence entre la juste valeur et le prix de revient du portefeuille des placements diversifiés obligataires et actions comptabilisée en capitaux propres est positive de 1 424 millions d'euros avant impôt (1 221 millions d'euros au 31 décembre 2012).

## 26 PARTIES LIEES

La nature des opérations avec les parties liées n'a pas connu d'évolution significative depuis le 31 décembre 2012. En particulier, le Groupe continue à entretenir des relations significatives avec les entreprises du secteur public, notamment auprès du groupe AREVA pour la fourniture, le transport et le retraitement du combustible nucléaire et la maintenance des centrales nucléaires. Le groupe AREVA intervient également en tant que fournisseur dans la réalisation du projet EPR (European Pressurized Reactor) et contribue ainsi à la formation d'engagements sur commandes d'immobilisations.

Les transactions avec RTE sont présentées en note 14.2.

---

## 27 EVENEMENTS POSTERIEURS A LA CLOTURE

### 27.1 ANNONCE D'UNE BAISSSE DE 3 POINTS DU TAUX D'IMPOT SUR LES SOCIETES AU ROYAUME-UNI

Une baisse de 3 points du taux d'impôt sur les sociétés a été annoncée le 2 juillet 2013 par le gouvernement britannique et a obtenu le « Royal assent » le 17 juillet 2013. Le taux d'impôt passera ainsi de 23% pour l'exercice fiscal 2013/2014 à 21% pour l'exercice fiscal 2014/2015, puis à 20% pour l'exercice fiscal 2015/2016.

Ce changement de taux d'impôt devrait avoir un impact favorable de l'ordre de 250 millions d'euros sur la charge d'impôt au titre de l'exercice 2013 du groupe EDF.