



Direct Energie

**Comptes consolidés résumés
au 30 juin 2015**

SOMMAIRE

COMPTE DE RESULTAT	4
ETAT DU RESULTAT GLOBAL	5
ETAT DE SITUATION FINANCIERE	6
ETAT DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES	7
TABLEAUX DES FLUX DE TRESORERIE	8
INFORMATIONS RELATIVES AU GROUPE DIRECT ENERGIE	9
NOTE 1. PRINCIPES ET METHODES COMPTABLES	9
NOTE 2. COMPARABILITE DES EXERCICES	12
NOTE 3. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE	17
NOTE 4. PRINCIPALES VARIATIONS DE PERIMETRE	18
NOTE 5. PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES	18
NOTE 6. COUTS DES VENTES	18
NOTE 7. CHARGES DE PERSONNEL	19
NOTE 8. AUTRES PRODUITS ET CHARGES OPERATIONNELS	20
NOTE 9. RESULTAT FINANCIER	20
NOTE 10. IMPÔTS	22
NOTE 11. RESULTAT PAR ACTION	23
NOTE 12. IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	24
NOTE 13. IMMOBILISATIONS CORPORELLES	26
NOTE 14. PARTICIPATION DANS LES ENTREPRISES ASSOCIEES ET COENTREPRISES	28
NOTE 15. STOCKS	30
NOTE 16. CLIENTS ET COMPTES RATTACHES	30
NOTE 17. AUTRES ACTIFS COURANTS ET NON COURANTS	30
NOTE 18. TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE	32
NOTE 19. CAPITAUX PROPRES	32
NOTE 20. PAIEMENTS FONDES SUR DES ACTIONS	34
NOTE 21. PROVISIONS	34
NOTE 22. CONTRATS DE LOCATIONS-FINANCEMENT	35
NOTE 23. FOURNISSEURS ET COMPTES RATTACHES	36
NOTE 24. AUTRES PASSIFS COURANTS ET NON COURANTS	36
NOTE 25. ACTIFS ET PASSIFS FINANCIERS	37

NOTE 26. ACTIFS CLASSES COMME DETENUS EN VUE DE LA VENTE	49
NOTE 27. INFORMATIONS SECTORIELLES	51
NOTE 28. ENGAGEMENTS HORS BILAN	53
NOTE 29. PARTIES LIEES	54
NOTE 30. EVENEMENTS POST CLOTURE	55
NOTE 31. PERIMETRE DE CONSOLIDATION.....	56

COMPTE DE RESULTAT

<i>En milliers d'euros</i>	Note	30/06/2015	30/06/2014 retraité
Chiffre d'affaires hors Energy Management		506 520	425 612
Marge sur l'activité d'Energy Management		(867)	(3 028)
Produits des activités ordinaires	5	505 653	422 584
Coûts des ventes	6	(427 281)	(361 115)
Marge brute		78 373	61 469
Charges de personnel	7	(13 631)	(11 800)
Autres produits et charges opérationnels	8	(31 308)	(26 014)
Amortissements		(10 721)	(10 481)
Résultat Opérationnel Courant		22 713	13 173
Variations de juste valeur des instruments financiers dérivés		7 322	(4 236)
Energie à caractère opérationnel			
Cessions d'actifs non courants	12 - 13	(3 356)	648
Pertes de valeur sur actifs non courants		(550)	-
Produits et charges liés aux variations de périmètre		-	-
Résultat Opérationnel		26 129	9 585
Coût de l'endettement financier net		(1 504)	(373)
Autres produits et charges financiers		2	(4)
Résultat financier	9	(1 501)	(378)
Impôt sur les sociétés	10	(190)	800
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	14	(14)	(56)
Résultat net des activités poursuivies		24 424	9 952
Résultat net des activités abandonnées	26	(1 236)	-
Résultat Net		23 189	9 952
dont Résultat net part du Groupe		23 189	9 952
dont Résultat net part des minoritaires		-	-
Résultat par action	11	0,57	0,25
Résultat dilué par action	11	0,55	0,24
Résultat par action des activités poursuivies	11	0,60	0,25
Résultat dilué par action des activités poursuivies	11	0,58	0,24
Résultat par action des activités abandonnées	11	(0,03)	-
Résultat dilué par action des activités abandonnées	11	(0,03)	-

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

La contribution au résultat net du premier semestre 2014 des actifs classés en vue de la vente au cours du premier semestre 2015 s'élevait à 0 millier d'euros

ETAT DU RESULTAT GLOBAL

	30/06/2015			30/06/2014 retraité		
	Total	Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle	Total	Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle
<i>En milliers d'euros</i>						
Résultat net	23 189	23 189	-	9 952	9 952	-
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	-	-	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-
Couverture de flux de trésorerie	20 395	20 395	-	(4 409)	(4 409)	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-
Quote-part des entreprises associées	8	8	-	-	-	-
Total éléments recyclables	20 403	20 403	-	(4 409)	(4 409)	-
Pertes et gains actuariels	-	-	-	-	-	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-
Total éléments non recyclables	-	-	-	-	-	-
Résultat Global	43 591	43 591	-	5 543	5 543	-

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

ETAT DE SITUATION FINANCIERE

<i>En milliers d'euros</i>	Note	30/06/2015	31/12/2014 retraité
Immobilisations incorporelles	12	39 356	40 728
Immobilisations corporelles	13	4 412	4 943
Participations dans les entreprises associées	14	901	5 741
Instruments financiers dérivés non courants	25	28 107	8 768
Autres actifs financiers non courants	25	1 430	1 994
Autres actifs non courants	17	5 144	1 542
Impôts différés actifs	10	11 147	10 662
Actifs non courants		90 496	74 378
Stocks	15	20 956	26 894
Clients et comptes rattachés	16	178 867	130 673
Instruments financiers dérivés courants	25	47 699	30 486
Autres actifs financiers courants	25	47 532	48 799
Autres actifs courants	17	12 700	23 701
Trésorerie et équivalents de trésorerie	18	18 293	31 629
Actifs courants		326 047	292 182
Actifs classés comme détenus en vue de la vente	26	3 705	-
TOTAL ACTIF		420 248	366 559
Capitaux propres - part du groupe		74 082	36 022
Participations ne donnant pas le contrôle		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES	19	74 082	36 022
Provisions non courantes	21	1 001	1 865
Instruments financiers dérivés non courants	25	37 580	19 311
Autres passifs financiers non courants	25	55 223	55 679
Autres passifs non courants		2 137	837
Impôts différés passifs	10	7 304	8 071
Passifs non courants		103 245	85 763
Provisions courantes	21	4 854	3 341
Fournisseurs et comptes rattachés	23	89 639	115 755
Instruments financiers dérivés courants	25	32 800	43 761
Autres passifs financiers courants	25	28 787	8 163
Autres passifs courants	24	86 837	73 753
Passifs courants		242 918	244 774
Passifs liés aux actifs classés comme détenus en vue de la vente	26	3	-
TOTAL PASSIF ET CAPITAUX PROPRES		420 248	366 559

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

ETAT DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

	Note	Capital	Primes	Réserves consolidées et résultat	Actions propres	Autres éléments du résultat global		Capitaux propres part du Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle	Total Capitaux propres
						Variations de juste valeur	Autres			
<i>En milliers d'euros</i>										
Capitaux propres au 31/12/2013 historiques		4 008	4 994	31 685	(90)	(5 554)	(454)	34 589	-	34 589
Impacts IFRIC 21		-	-	657	-	-	-	657	-	657
Capitaux propres au 01/01/2014 retraités		4 008	4 994	32 342	(90)	(5 554)	(454)	35 246	-	35 246
Résultat net		-	-	9 952	-	-	-	9 952	-	9 952
Autres éléments du résultat global		-	-	-	-	(4 409)	-	(4 409)	-	(4 409)
Résultat global		-	-	9 952	-	(4 409)	-	5 543	-	5 543
Augmentation de capital		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Options		-	-	708	-	-	-	708	-	708
Achats/ventes d'actions propres		-	-	-	(22)	-	-	(22)	-	(22)
Dividendes versés		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capitaux propres au 30/06/2014 retraités		4 008	4 994	43 002	(112)	(9 963)	(454)	41 476	-	41 476
Capitaux propres au 31/12/2014 historiques		4 079	4 923	48 534	(101)	(21 590)	(527)	35 319	-	35 319
Impacts IFRIC 21		-	-	704	-	-	-	704	-	704
Capitaux propres au 31/12/2014 retraités		4 079	4 923	49 238	(101)	(21 590)	(527)	36 022	-	36 022
Résultat net		-	-	23 189	-	-	-	23 189	-	23 189
Autres éléments du résultat global	19	-	-	-	-	20 395	8	20 403	-	20 403
Résultat global		-	-	23 189	-	20 395	8	43 591	-	43 591
Augmentation de capital		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Options	20	-	-	559	-	-	-	559	-	559
Achats/ventes d'actions propres		-	-	-	27	-	-	27	-	27
Dividendes versés		-	-	(6 118)	-	-	-	(6 118)	-	(6 118)
Capitaux propres au 30/06/2015		4 079	4 923	66 868	(74)	(1 195)	(519)	74 082	-	74 082

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

TABLEAUX DES FLUX DE TRESORERIE

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014 retraité
Résultat Net Consolidé	23 189	9 952
Charges / Produits d'impôts	190	(800)
Résultat financier	1 501	378
Résultat Avant Impôt et Intérêts financiers	24 880	9 530
Amortissements	10 721	10 481
Pertes de valeurs	550	-
Provisions	3 168	161
Dépenses liées aux paiements fondés sur des actions	559	722
Variation de juste valeur des instruments financiers	(8 848)	2 915
Autres éléments financiers sans effet de trésorerie	4 892	390
Quote-part dans le résultat des entreprises associées	14	56
Éléments sans effets sur la trésorerie	11 055	14 724
Variation du besoin en fonds de roulement	(50 934)	(51 233)
Flux nets de trésorerie provenant des activités opérationnelles	(14 999)	(26 979)
Acquisitions d'immobilisations	(12 175)	(9 119)
Cessions d'immobilisations	3	-
Variation des dépôts et cautionnements	(3 457)	1 599
Acquisition de parts de sociétés non intégrées globalement	-	(10)
Variation d'actifs financiers	(164)	-
Variation nette des prêts émis par l'entreprise	(604)	598
Flux de trésorerie nets utilisés dans les activités d'investissement	(16 398)	(6 931)
Actions propres	27	(22)
Produits de l'émission d'emprunts	25 128	1 827
Remboursement d'emprunts	(533)	(300)
Intérêts financiers versés	(1 139)	(654)
Intérêts financiers reçus	355	306
Dividendes versés	(6 118)	-
Flux de trésorerie nets utilisés dans les activités de financement	17 721	1 158
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(13 676)	(32 753)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie des activités abandonnées	(28)	-
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture	31 308	29 340
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture	17 605	(3 413)

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

INFORMATIONS RELATIVES AU GROUPE DIRECT ENERGIE

Direct Energie (la Société) est une société anonyme de droit français, enregistrée en France. Le siège du Groupe est domicilié au 2bis rue Louis Armand à Paris 75015, France et ses titres sont cotés sur la bourse de Paris (compartiment Alternext).

Direct Energie couvre tous les métiers de la chaîne de valeur de l'énergie, intervenant sur la production d'électricité, la fourniture et la distribution d'électricité et de gaz naturel, garantissant ainsi un développement équilibré et pérenne du Groupe. Direct Energie est le premier fournisseur alternatif multi-énergie en France.

Les comptes consolidés de Direct Energie et de ses filiales (le Groupe) sont présentés en euros arrondis au millier le plus proche, sauf indication contraire.

Le Conseil d'Administration a arrêté et autorisé la publication des comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2015 en date du 1^{er} Octobre 2015.

Note 1. PRINCIPES ET METHODES COMPTABLES

1.1 Déclaration de conformité

Les comptes consolidés intermédiaires résumés de Direct Energie S.A. et de ses filiales (« Le Groupe ») qui sont publiés au titre de la période de six mois close au 30 juin 2015, sont préparés conformément à la norme IAS 34 Information financière intermédiaire qui permet de présenter une sélection de notes annexes. Les états financiers consolidés intermédiaires résumés n'incluent donc pas toutes les notes et informations requises par les IFRS pour les états financiers annuels et doivent donc être lus conjointement avec les états financiers consolidés de l'exercice 2014.

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 2014 et décrites dans la note 1 Principes et méthodes comptables de l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2014.

Les informations comparatives 2014 ont été établies selon le même référentiel.

1.2 Evolution du référentiel comptable

Les méthodes et principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2015 sont identiques à ceux utilisés dans les comptes consolidés au 31 décembre 2014, à l'exception des normes, amendements et interprétations IFRS d'application obligatoire pour les exercices ouverts à compter du 1er janvier 2015 et qui n'avaient pas été appliqués par anticipation par le Groupe.

1.2.1 Normes et interprétations d'application obligatoire à partir du 1er janvier 2015

Les normes suivantes, adoptées par l'Union Européenne, sont devenues d'application obligatoire à compter du 1^{er} Janvier 2015.

1.2.1.1 Interprétation IFRIC 21

L'interprétation IFRIC 21 « Taxes » est appliquée de manière rétrospective au 1^{er} Janvier 2014 conformément à IAS 8. Elle vise à clarifier le fait générateur de la comptabilisation des passifs pour impôts et taxes autres que les impôts sur les bénéfices. Le fait générateur d'un passif d'impôts est défini comme l'événement qui rend la taxe exigible en application des dispositions légales ou réglementaires.

L'application de cette interprétation a pour conséquence principale la comptabilisation de certaines taxes dès la survenance du fait générateur, alors qu'elles étaient auparavant étalées sur l'année, ainsi que la modification de l'exercice de comptabilisation de certaines taxes.

Les impacts résultant de l'application de l'interprétation IFRIC 21 sur les comptes consolidés du Groupe sont présentés en note 2 « Comparabilité des exercices »

1.2.2 Amendements adoptés par l'Union Européenne dont l'application n'est pas obligatoire à partir du 1er janvier 2015 et non appliqués par anticipation par le Groupe

- Les amendements à IAS 19 « Régime à prestations définies – Cotisations des membres du personnel » ;

Le Groupe n'anticipe pas d'impact significatif sur ses comptes consolidés du fait de la mise en œuvre de cet amendement.

1.2.3 Textes non adoptés par l'Union Européenne et non appliqués par anticipation par le Groupe

- La norme IFRS 9 « Instruments financiers » ;
- La norme IFRS 15 « Produits provenant des contrats avec les clients »
- Les amendements à IFRS 11 « Comptabilisation des acquisitions d'intérêts dans une entreprise commune »
- Les amendements à IAS 16 et IAS 38 « Clarification sur les modes d'amortissement acceptables »
- Les amendements à IFRS 10 et IAS 28 « Vente ou apport d'actifs entre un investisseur et une entreprise associée ou une coentreprise »
- Les amendements à IAS 1 « Initiative Informations à fournir »

L'impact potentiel de l'ensemble de ces normes et amendements sur les comptes du Groupe reste en cours d'évaluation.

1.3 Utilisation d'estimations et de jugements

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

Les hypothèses au titre desquelles le Groupe a recours à des estimations et jugements sont principalement les suivantes :

- l'évaluation à la juste valeur des actifs acquis et passifs repris dans le cadre de regroupement d'entreprises ;
- l'évaluation et les pertes de valeur associées aux écarts d'acquisition et aux autres actifs immobilisés ;
- l'évaluation des provisions ;
- le chiffre d'affaires correspondant à l'énergie en compteur ;
- la valorisation des instruments financiers ;
- l'évaluation des déficits fiscaux reportables activés.

Toute modification d'hypothèses pourrait avoir un impact significatif sur les états financiers du Groupe. Des informations complémentaires sur le contenu de ces estimations sont présentées dans la Note 1 des états financiers consolidés annuels pour l'exercice 2014.

1.4 Particularités de l'établissement des états financiers intermédiaires

1.4.1 Saisonnalité des activités

Par nature, les activités du Groupe sont très sensibles aux variations climatiques. Les indicateurs et résultats présentés dans les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2015 ne sont donc pas nécessairement indicatifs de ceux qui seront présentés dans les comptes annuels au 31 décembre 2015.

1.4.2 Impôts sur les résultats

La charge d'impôts sur le résultat de l'arrêté intermédiaire est généralement calculée en appliquant la dernière estimation connue du taux effectif d'impôt sur le résultat comptable des sociétés intégrées avant impôt pour chaque entité ou groupe fiscal.

Note 2. COMPARABILITE DES EXERCICES

Les états financiers sont présentés selon le même modèle que celui utilisé lors de la clôture 2014 à l'exception des incidences liées au changement de méthode associé à l'application de l'interprétation IFRIC 21, qui concernent exclusivement la Contribution Sociale de Solidarité (C3S).¹

Les tableaux ci-dessous présentent l'incidence de ces changements de méthode sur les états financiers présentés au titre des exercices comparatifs.

¹ La contribution au résultat net du premier semestre 2014 des actifs classés en vue de la vente au cours du premier semestre 2015 s'élevait à 0 millier d'euros. En conséquence aucun retraitement n'a été enregistré dans le compte de résultat comparatif au 30 juin 2014.

2.1 Compte de résultat au 30 juin 2014

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2014 historique	Impact IFRIC 21	30/06/2014 retraité
Chiffre d'affaires hors Energy Management	425 612	-	425 612
Marge sur l'activité d'Energy Management	(3 028)	-	(3 028)
Produits des activités ordinaires	422 584	-	422 584
Coûts des ventes	(361 115)	-	(361 115)
Marge brute	61 469	-	61 469
Charges de personnel	(11 800)	-	(11 800)
Autres produits et charges opérationnels	(25 631)	(383)	(26 014)
Amortissements	(10 481)	-	(10 481)
Résultat Opérationnel Courant	13 556	(383)	13 173
Variations de juste valeur des instruments financiers dérivés	(4 236)	-	(4 236)
Energie à caractère opérationnel	648	-	648
Cessions d'actifs non courants	-	-	-
Pertes de valeur sur actifs non courants	-	-	-
Produits et charges liés aux variations de périmètre	-	-	-
Résultat Opérationnel	9 968	(383)	9 585
Coût de l'endettement financier net	(373)	-	(373)
Autres produits et charges financiers	(4)	-	(4)
Résultat financier	(378)	-	(378)
Impôt sur les sociétés	680	120	800
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(52)	(3)	(56)
Résultat net des activités poursuivies	10 218	(266)	9 952
Résultat net des activités abandonnées	-	-	-
Résultat Net	10 218	(266)	9 952
dont Résultat net part du Groupe	10 218	(266)	9 952
dont Résultat net part des minoritaires	-	-	-
Résultat par action	0,25	(0,01)	0,25
Résultat dilué par action	0,24	(0,01)	0,24
Résultat par action des activités poursuivies	0,25	(0,01)	0,25
Résultat dilué par action des activités poursuivies	0,24	(0,01)	0,24
Résultat par action des activités abandonnées	-	-	-
Résultat dilué par action des activités abandonnées	-	-	-

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

2.2 Etat du résultat global au 30 juin 2014

	30/06/2014 historique			Impact IFRIC 21			30/06/2014 retraité		
	Total	Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle	Total	Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle	Total	Groupe	Participations ne donnant pas le contrôle
<i>En milliers d'euros</i>									
Résultat net	10 218	10 218	-	(266)	(266)	-	9 952	9 952	-
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Couverture de flux de trésorerie	(4 409)	(4 409)	-	-	-	-	(4 409)	(4 409)	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quote-part des entreprises associées	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total éléments recyclables	(4 409)	(4 409)	-	-	-	-	(4 409)	(4 409)	-
Pertes et gains actuariels	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impact impôts différés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total éléments non recyclables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat Global	5 809	5 809	-	(266)	(266)	-	5 543	5 543	-

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

2.3 Etat de situation financière au 31 décembre 2014

<i>En milliers d'euros</i>	31/12/2014 historique	Impact IFRIC 21	31/12/2014 retraité
Immobilisations incorporelles	40 728	-	40 728
Immobilisations corporelles	4 943	-	4 943
Participations dans les entreprises associées	5 733	9	5 741
Instruments financiers dérivés non courants	8 768	-	8 768
Autres actifs financiers non courants	1 994	-	1 994
Autres actifs non courants	1 542	-	1 542
Impôts différés actifs	11 086	(424)	10 662
Actifs non courants	74 793	(416)	74 378
Stocks	26 894	-	26 894
Clients et comptes rattachés	130 673	-	130 673
Instruments financiers dérivés courants	30 486	-	30 486
Autres actifs financiers courants	48 799	-	48 799
Autres actifs courants	23 701	-	23 701
Trésorerie et équivalents de trésorerie	31 629	-	31 629
Actifs courants	292 182	-	292 182
TOTAL ACTIF	366 975	(416)	366 559
Capitaux propres - part du groupe	35 319	704	36 022
Participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES	35 319	704	36 022
Provisions non courantes	1 865	-	1 865
Instruments financiers dérivés non courants	19 311	-	19 311
Autres passifs financiers non courants	55 679	-	55 679
Autres passifs non courants	837	-	837
Impôts différés passifs	8 071	-	8 071
Passifs non courants	85 763	-	85 763
Provisions courantes	3 341	-	3 341
Fournisseurs et comptes rattachés	115 755	-	115 755
Instruments financiers dérivés courants	43 761	-	43 761
Autres passifs financiers courants	8 163	-	8 163
Autres passifs courants	74 873	(1 120)	73 753
Passifs courants	245 894	(1 120)	244 774
TOTAL PASSIF ET CAPITAUX PROPRES	366 975	(416)	366 559

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

2.4 Tableau des flux de trésorerie au 30 juin 2014

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2014 historique	Impact IFRIC 21	30/06/2014 retraité
Résultat Net Consolidé	10 218	(266)	9 952
Charge d'impôt différé	(680)	(120)	(800)
Résultat financier	378	-	378
Résultat Avant Impôt et Intérêts financiers	9 915	(386)	9 530
Amortissements	10 484	-	10 484
Pertes de valeurs	-	-	-
Provisions	161	-	161
Effets de périmètre et autres résultats de cession	-	-	-
Dépenses liées aux paiements fondés sur des actions	722	-	722
Variation des impôts différés sans impact résultat	-	-	-
Variation de juste valeur des instruments financiers	2 915	-	2 915
Autres éléments financiers sans effet de trésorerie	4	383	387
Quote-part dans le résultat des entreprises associées	52	3	56
Éléments sans effets sur la trésorerie	14 339	386	14 724
Variation du besoin en fonds de roulement	(51 233)	-	(51 233)
Flux nets de trésorerie provenant des activités opérationnelles	(26 979)	-	(26 979)
Acquisitions d'immobilisations	(9 119)	-	(9 119)
Cessions d'immobilisations	-	-	-
Variation des dépôts et cautionnements	1 599	-	1 599
Acquisition de parts de sociétés non intégrées globalement	(10)	-	(10)
Cessions de parts de sociétés non intégrées globalement	-	-	-
Acquisition de titres disponibles à la vente	-	-	-
Cession de titres disponibles à la vente	-	-	-
Acquisition de filiale et fusion, sous déduction de la trésorerie acquise	-	-	-
Perte de contrôle sur des filiales nette de la trésorerie acquise	-	-	-
Variation nette des prêts émis par l'entreprise	598	-	598
Flux de trésorerie nets utilisés dans les activités d'investissement	(6 931)	-	(6 931)
Sommes reçues des actionnaires lors d'augmentations de capital	-	-	-
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-
Changement de part d'intérêts dans des entités contrôlées	-	-	-
Actions propres	(22)	-	(22)
Produits de l'émission d'emprunts	1 827	-	1 827
Remboursement d'emprunts	(300)	-	(300)
Intérêts financiers versés	(654)	-	(654)
Intérêts financiers reçus	306	-	306
Dividendes versés	-	-	-
Flux de trésorerie nets utilisés dans les activités de financement	1 158	-	1 158
Augmentation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(32 753)	-	(32 753)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture	29 340	-	29 340
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture	(3 413)	-	(3 413)

L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

Note 3. FAITS MARQUANTS DE L'EXERCICE

3.1 Mise en place d'un crédit syndiqué

Le Groupe a mis en place au cours du deuxième trimestre 2015 un crédit syndiqué d'un montant de 60 millions d'euros. Cette ligne de crédit, confirmée sur une durée de trois ans, fait suite au placement privé de son premier emprunt obligataire pour 55 M€ en trois tranches, réalisé au deuxième semestre 2014.

Ces émissions contribuent à la sécurisation de la structure de financement du Groupe, qui comptait par ailleurs au 30 juin 2015 17 M€ de lignes de crédit auprès d'établissements bancaires.

3.2 Extension de l'implantation en Belgique

Après avoir débuté la commercialisation de ses offres grand public en Wallonie, le 1er juillet 2014, Direct Energie Belgium, une société de droit belge constituée et détenue à 100% par le Groupe, a étendu son activité au reste du territoire belge à compter du 8 avril 2015.

Au 30 juin 2015, Direct Energie Belgium avait ainsi acquis plus de 10 000 sites clients.

3.3 Processus de cession de Direct Energie Distribution et ses participations

Le Groupe a engagé un processus de cession de sa filiale Direct Energie Distribution ainsi que des participations détenues par celle-ci dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Services. Compte tenu de l'avancée du processus, ces filiales et participations ont été classés en actifs détenus en vue de la vente, conformément aux principes fixés par la norme IFRS 5.

3.4 Transfert de cotation sur le marché réglementé d'Euronext Paris

Le Conseil d'administration de la Société a confirmé au cours du premier semestre 2015 sa décision de réaliser d'ici la fin de l'année 2015 un transfert de cotation sur le marché réglementé d'Euronext Paris. Celui-ci devrait intervenir au cours du quatrième trimestre 2015.

Note 4. PRINCIPALES VARIATIONS DE PERIMETRE

Aucune variation de périmètre significative n'est intervenue au cours du premier semestre 2015.

Note 5. PRODUITS DES ACTIVITES ORDINAIRES

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Ventes d'électricité	206 410	191 326
Ventes de gaz	79 807	51 456
Ventes de services	210 480	172 347
Autres produits	9 823	10 483
Chiffre d'affaires hors Energy Management	506 520	425 612
Marge sur l'activité d'Energy Management - Electricité	(939)	(1 740)
Marge sur l'activité d'Energy Management - Gaz	73	(1 288)
Marge sur l'activité d'Energy Management - Autres	-	-
Marge sur l'activité d'Energy Management	(867)	(3 028)
Produits des activités ordinaires	505 653	422 584

Note 6. COÛTS DES VENTES

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Achats d'énergie	(202 314)	(178 291)
Acheminement et prestation GRD	(213 731)	(174 911)
Autres coûts	(5 297)	(3 230)
Variation de stocks	(5 938)	(4 683)
Coûts des ventes	(427 281)	(361 115)

Note 7. CHARGES DE PERSONNEL

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Salaires et charges sociales	(13 014)	(11 010)
Charges liées aux indemnités de fin de contrat	(58)	(69)
Paiements fondés sur des actions	(559)	(722)
Charges de personnel	(13 631)	(11 800)

Les paiements fondés sur des actions et les charges liées aux indemnités de fin de contrat sont détaillés respectivement en note 20 « Paiements fondés sur des actions » et en note 21.2 « Provisions pour avantages au personnel ».

Note 8. AUTRES PRODUITS ET CHARGES OPERATIONNELS

Les autres produits et charges opérationnels se présentent comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014*
Production immobilisée	1 439	581
Subvention d'exploitation	106	400
Autres produits	4 004	456
Autres produits opérationnels	5 549	1 436
Charges externes	(22 829)	(17 904)
Impôts et taxes	(2 419)	(1 870)
Créances irrécouvrables	(8 383)	(7 311)
Dotations nettes aux provisions sur actifs courants	(1 595)	(176)
Dotations nettes aux provisions pour risques et charges d'exploitation	(1 513)	84
Autres charges	(117)	(273)
Autres charges opérationnelles	(36 856)	(27 450)
Autres produits et charges opérationnels	(31 308)	(26 014)

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

Ils se composent principalement :

- De charges externes associées notamment à la gestion de la relation client, à des prestations juridiques et de conseils, et à de la communication externe
- Du coût net des impayés clients comprenant les créances irrécouvrables et les dotations nettes aux provisions couvrant le risque crédit associé aux créances clients
- Des compensations perçues par la Commission de Régulation de l'Énergie au titre de la mise en œuvre par le Groupe du Tarif Spécial de Solidarité pour le gaz et du Tarif de Première Nécessité pour l'électricité.

Note 9. RESULTAT FINANCIER

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Coût de l'endettement financier net	(1 504)	(373)
Autres produits et charges financiers	2	(4)
Résultat Financier	(1 501)	(378)

9.1 Coût de l'endettement financier net

Ce poste comprend principalement les intérêts sur emprunts obligataires, les charges d'intérêts sur caution, les charges d'intérêts sur les marchés à terme, les intérêts sur emprunts bancaires, les autres intérêts et agios bancaires, les produits d'intérêts sur placement de trésorerie et sur les comptes courants avec les entités du groupe non intégrées par la méthode d'intégration globale, ainsi que la variation de juste valeur des valeurs mobilières de placement et des équivalents de trésorerie.

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Charges d'intérêts	(1 858)	(584)
Produits d'intérêts	175	170
Revenus net des VMP et équivalents de trésorerie	180	41
Coût de l'endettement financier net	(1 504)	(373)

Les charges d'intérêts comprennent les intérêts sur emprunts obligataires et emprunts bancaires, les intérêts sur des cautions consenties à la demande du Groupe par les établissements bancaires en faveur de certaines contreparties et les intérêts versés sur les marchés à terme.

9.2 Autres produits et charges financiers

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Autres produits financiers	0	-
Total Autres produits financiers	0	-
Désactualisation des provisions	3	(4)
Autres charges financières	(1)	(0)
Total Autres charges financières	2	(4)
Autres produits et charges financiers	2	(4)

Note 10. IMPÔTS

10.1 Ventilation de la charge d'impôt

La charge d'impôt comptabilisée en résultat de la période s'élève à (190) milliers d'euros (contre un produit de 800 milliers d'euros au 30 juin 2014). La ventilation de cette charge d'impôts s'établit comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014*
Impôts exigibles	(1 442)	(0)
Impôts différés	1 252	800
Impôts sur les sociétés	(190)	800

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

10.2 Taux effectif d'impôt

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014*
Résultat net	23 189	9 952
Quote-part de résultat des entreprises associées	14	56
Impôts sur les sociétés	190	(800)
Activités abandonnées	1 236	-
Résultat des entreprises intégrées avant impôts	24 628	9 207
Charge d'impôt effective	190	(800)
Taux effectif d'impôt	0,77%	-8,69%

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

La variation du taux effectif d'impôt s'explique principalement par la reconnaissance par le groupe d'une charge d'impôt exigible au titre du premier semestre 2015, alors qu'aucun impôt exigible n'avait été enregistré au cours du premier semestre 2014, et l'activation de reports déficitaires complémentaires au 30 juin 2015 au titre du deuxième semestre 2015.

Au 30 juin 2015, des déficits fiscaux ont été activés à hauteur de 4 486 K€, compte tenu des perspectives de résultat du Groupe à la date de clôture.

L'horizon attendu de recouvrement des reports déficitaires activés couvre le deuxième semestre de l'année 2015 et tient compte de l'environnement réglementaire dans lequel évolue le Groupe, des perspectives de développement de sa base client, et de l'évolution attendue de ses coûts d'approvisionnement, qui constituent les trois principaux éléments affectant les perspectives de rentabilités du Groupe.

Note 11. RESULTAT PAR ACTION

	30/06/2015	30/06/2014*
<i>En milliers d'euros</i>	NUMERATEUR	
Résultat net part du Groupe - Activités poursuivies	24 424	9 952
Résultat net part du Groupe - Activités abandonnées	(1 236)	-
Résultat net part du Groupe	23 189	9 952
Effet des instruments dilutifs	-	-
Résultat net part du Groupe dilué	23 189	9 952
<i>En milliers d'actions</i>	DENOMINATEUR	
Nombre moyen d'actions en circulation	40 793	40 082
Effet des instruments dilutifs	1 416	1 714
Nombre moyen d'actions en circulation dilué	42 209	41 796
<i>En euros</i>	RESULTAT PAR ACTION	
Résultat par action	0,57	0,25
Résultat dilué par action	0,55	0,24
Résultat par action des activités poursuivies	0,60	0,25
Résultat dilué par action des activités poursuivies	0,58	0,24
Résultat par action des activités abandonnées	(0,03)	-
Résultat dilué par action des activités abandonnées	(0,03)	-

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

En 2015, comme en 2014, le nombre moyen pondéré d'actions en circulation est le nombre moyen d'actions Direct Energie en circulation sur la période.

Les instruments dilutifs du Groupe pris en compte dans le calcul des résultats dilués par action sont décrits dans la note 20 « Paiements fondés sur des actions ».

Il n'a pas été tenu compte en 2015 comme en 2014, dans le calcul des résultats nets dilués par action, des plans d'options de souscription d'actions dont le prix d'exercice est supérieur au cours moyen semestriel de l'action Direct Energie.

Au 30 juin 2015, quatre plans de souscription d'actions présentent un prix d'exercice inférieur au cours moyen semestriel de l'action Direct Energie qui s'établit à 10,91 € sur le premier semestre 2015. Ces plans de souscription ont ainsi été pris en compte pour le calcul du résultat dilué par action.

Au 30 juin 2014, deux plans de souscription d'actions présentaient un prix d'exercice inférieur au cours moyen semestriel de l'action Direct Energie qui s'établissait à 7,56 € sur le premier semestre 2014. Ces plans de souscription avaient ainsi été pris en compte pour le calcul du résultat dilué par action.

Note 12. IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

12.1 Variation des immobilisations incorporelles

<i>En milliers d'euros</i>	Marques et licences	Acquisition clients	Autres immobilisations	Immobilisations en cours	Total
	VALEURS BRUTES				
Au 31 décembre 2013	6 797	124 514	26 790	3 237	161 339
Acquisitions	2 048	14 454	3 196	482	20 179
Cessions	(3)	-	-	-	(3)
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	(36)	-	290	(316)	(63)
Au 31 décembre 2014	8 806	138 968	30 276	3 402	181 452
Acquisitions	226	8 364	1 679	1 153	11 422
Cessions	-	-	-	-	-
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	143	(2 399)	(2 256)
Au 30 juin 2015	9 031	147 332	32 098	2 156	190 618
	AMORTISSEMENTS ET DEPRECIATIONS				
Au 31 décembre 2013	(5 368)	(92 929)	(21 090)	(673)	(120 059)
Amortissements	(1 261)	(16 240)	(3 203)	-	(20 704)
Cessions	3	-	-	-	3
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	36	-	-	-	36
Au 31 décembre 2014	(6 589)	(109 169)	(24 293)	(673)	(140 724)
Amortissements	(727)	(8 115)	(1 696)	-	(10 538)
Cessions	-	-	-	-	-
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	-	-	-
Au 30 juin 2015	(7 316)	(117 284)	(25 989)	(673)	(151 262)
	VALEURS NETTES				
Au 31 décembre 2013	1 429	31 585	5 701	2 564	41 279
Au 31 décembre 2014	2 216	29 799	5 983	2 729	40 728
Au 30 juin 2015	1 715	30 048	6 109	1 483	39 356

12.2 Coûts d'acquisition clients

Au cours du premier semestre 2015, le groupe a procédé à l'activation de 8 364 milliers d'euros de coûts d'acquisition clients, et ce en lien avec sa dynamique commerciale.

12.3 Autres immobilisations incorporelles

Les autres immobilisations incorporelles sont constituées principalement des outils informatiques développés par la société pour ses activités commerciales et de gestion.

12.4 Immobilisations incorporelles en cours

Les immobilisations incorporelles en cours au 30 juin 2015 correspondent principalement à la comptabilisation des charges encourues relatives à l'acquisition des clients qui n'ont pas encore été basculés dans le périmètre Direct Energie et aux coûts relatifs à l'installation et au paramétrage de logiciel pour la partie encore en développement.

Au 30 juin 2015, la diminution de 2 256 milliers d'euros des immobilisations en cours concerne la mise au rebut d'immobilisations relatives à un des projets de développement de cycle combiné gaz du Groupe et devenues obsolètes compte tenu des retards pris dans la réalisation de ce projet.

Note 13. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

13.1 Variation des immobilisations corporelles

<i>En milliers d'euros</i>	Terrains et constructions	Installations de production	Autres immobilisations	Immobilisations en cours	Total
	VALEUR BRUTES				
Au 31 décembre 2013	6	-	5 478	9 939	15 423
Acquisitions	-	-	1 096	352	1 448
Cessions	-	-	(1 223)	-	(1 223)
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	(2 288)	(3 942)	(6 230)
Au 31 décembre 2014	6	-	3 064	6 349	9 418
Acquisitions	-	-	194	559	753
Cessions	-	-	(13)	-	(13)
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	170	(1 677)	(1 507)
Au 30 juin 2015	6	-	3 416	5 230	8 652
	AMORTISSEMENTS ET DEPRECIATIONS				
Au 31 décembre 2013	(6)	-	(4 473)	(2 826)	(7 305)
Amortissements	-	-	(295)	-	(295)
Perte de valeur	-	-	-	-	-
Cessions	-	-	1 201	-	1 201
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	1 923	-	1 923
Au 31 décembre 2014	(6)	-	(1 644)	(2 826)	(4 476)
Amortissements	-	-	(183)	-	(183)
Perte de valeur	-	-	-	-	-
Cessions	-	-	9	-	9
Variations de périmètre	-	-	-	-	-
Autres mouvements	-	-	410	-	410
Au 30 juin 2015	(6)	-	(1 408)	(2 826)	(4 240)
	VALEURS NETTES				
Au 31 décembre 2013	-	-	1 006	7 113	8 118
Au 31 décembre 2014	-	-	1 420	3 523	4 943
Au 30 juin 2015	-	-	2 008	2 404	4 412

13.2 Autres immobilisations corporelles

La diminution de 2 288 milliers d'euros en valeur brute des immobilisations corporelles constatée sur l'année 2014 concernait essentiellement la mise au rebut d'agencements et de mobilier dans le cadre du projet de rénovation du siège social.

13.3 Immobilisations corporelles en cours

Les immobilisations corporelles en cours comprennent principalement les dépenses encourues sur des projets de centrales de production à cycle combiné gaz qui ne sont pas encore mises en service.

Au 30 juin 2015, la diminution de 1 677 milliers d'euros présentée sur la ligne « Autres mouvements » de la catégorie « Immobilisations en cours » comprend 884 milliers d'euros de mise au rebut d'immobilisations relatives à un des projets de développement de cycle combiné gaz du Groupe et devenues obsolètes compte tenu des retards pris dans la réalisation de ce projet. En 2014, une diminution de 3 942 milliers d'euros avait été constatée sur ce même projet.

Sur le premier semestre 2015, les mises au rebut relatives à ce projet s'élèvent ainsi à 3 140 milliers d'euros :

- 2 256 milliers d'euros pour des mises au rebut d'immobilisations incorporelles
- 884 milliers d'euros pour des mises au rebut d'immobilisations corporelles

Les cessions d'actifs non courants présentées au compte de résultat pour un montant de 3 356 milliers d'euros comprennent en plus 213 milliers d'euros de mises au rebut d'installations générales, d'agencements et de mobilier et 3 milliers d'euros de cessions nettes.

Note 14. PARTICIPATION DANS LES ENTREPRISES ASSOCIEES ET COENTREPRISES

Suite à l'application des Normes IFRS 10 et 11 à compter du 1er janvier 2014, les sociétés Direct Energie EBM Entreprises, Compagnie Electrique de Bretagne, Ossau et Sophye LacMort sont consolidées par mise en équivalence et qualifiées de coentreprises.

Le Groupe a engagé un processus de cession de sa filiale Direct Energie Distribution ainsi que des participations détenues par celle-ci dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Services. Compte tenu de l'avancée du processus, ces filiales et participations ont été classés en actifs détenus en vue de la vente, conformément aux principes fixés par la norme IFRS 5.

Les conséquences de ce reclassement sont présentées dans la note 26 « Actifs classés comme détenus en vue de la vente ».

Au 30 juin 2015, les principales caractéristiques des coentreprises sont les suivantes :

	Direct Energie EBM Entreprises	Compagnie Electrique de Bretagne	OSSAU	SOPHYE LACMORT
Date de reporting des états financiers	30/06/2015	30/06/2015	30/06/2015	30/06/2015
Nature de la relation	Co-entreprise	Co-entreprise	Co-entreprise	Co-entreprise
Pays de l'établissement principal	France	France	France	France
Activité principale	Vente de gaz et d'électricité	Constuction et exploitation de centrale thermique	Acquisition et exploitation de concessions hydroélectriques	Acquisition et exploitation de concessions hydroélectriques
Pourcentage de détention et des droits de vote	50%	60%	50%	50%
Mode comptabilisation	Mise en équivalence	Mise en équivalence	Mise en équivalence	Mise en équivalence

Au 30 juin 2015, les contributions des coentreprises sont les suivantes :

	30/06/2015			
	Direct Energie EBM Entreprises	Compagnie Electrique de Bretagne	OSSAU	SOPHYE LACMORT
<i>En milliers d'euros</i>				
Actifs courants	8 282	702	7	12
Actifs non courants	418	11 390	-	-
Passifs courants	6 912	10 493	3	1
<i>Dont Passifs financiers courants</i>	<i>1 017</i>	<i>9 492</i>	-	-
<i>Dont Passifs non financiers courants</i>	<i>5 895</i>	<i>1 001</i>	<i>3</i>	<i>1</i>
Passifs non courants	2	-	-	-
Actif net	1 786	1 599	4	11
Quote part de l'actif net	893	960	2	6
Autres ajustements	-	(960)	-	-
Valeur comptable des participations	893	-	2	6
Dividendes reçus par le groupe	-	-	-	-
Chiffre d'affaires	16 112	-	-	-
Résultat net	130	(128)	(3)	(0)
Résultat global	130	(128)	(3)	(0)
Quote-part du résultat net	65	(77)	(2)	(0)
Quote-part du résultat global	65	(77)	(2)	(0)

Au 31 décembre 2014, les contributions des coentreprises sont les suivantes :

	31/12/2014*			
	Direct Energie EBM Entreprises	Compagnie Electrique de Bretagne	OSSAU	SOPHYE LACMORT
<i>En milliers d'euros</i>				
Actifs courants	5 814	1 191	11	13
Actifs non courants	492	9 692	-	-
Passifs courants	4 639	9 156	4	2
<i>Dont Passifs financiers courants</i>	<i>1 470</i>	<i>8 584</i>	-	-
<i>Dont Passifs non financiers courants</i>	<i>3 169</i>	<i>572</i>	<i>4</i>	<i>2</i>
Passifs non courants	2	-	-	-
Actif net	1 665	1 727	7	11
Quote part de l'actif net	832	1 036	3	6
Autres ajustements	-	(1 036)	-	-
Valeur comptable des participations	832	(0)	3	6
Dividendes reçus par le groupe	-	-	-	-
Chiffre d'affaires	19 548	-	-	-
Résultat net	(24)	(195)	(8)	(2)
Résultat global	(24)	(195)	(8)	(2)
Quote-part du résultat net	(12)	(117)	(4)	(1)
Quote-part du résultat global	(12)	(117)	(4)	(1)

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

Les principaux indicateurs relatifs aux coentreprises présentés en 2015 correspondent à une période de six mois.

Au 30 juin 2015, l'impact des coentreprises sur la formation des résultats est non significatif. Le pourcentage de détention du Groupe dans les coentreprises Direct Energie EBM Entreprises, Compagnie Electrique de Bretagne, Ossau et Sophye Lacmort n'a pas évolué depuis le 31 décembre 2014. Au 30 juin 2015, leurs valeurs comptables s'élèvent à un total de 901 milliers d'euros. Ces valeurs comptables incluent des quotes-parts de résultat de (14) milliers d'euros.

Note 15. STOCKS

La valeur comptable des stocks par catégorie est la suivante :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Valeur brute	Provisions	Valeur nette	Valeur brute	Provisions	Valeur nette
Stocks de Gaz	20 956	-	20 956	26 894	-	26 894
Stocks	20 956	-	20 956	26 894	-	26 894

Au 30 juin 2015, les stocks du Groupe sont composés uniquement de gaz.

Note 16. CLIENTS ET COMPTES RATTACHES

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

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Clients et comptes rattachés	200 219	150 429
Dépréciation	(21 352)	(19 756)
Clients et comptes rattachés	178 867	130 673

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

Note 17. AUTRES ACTIFS COURANTS ET NON COURANTS

Les autres actifs courants et non courants sont composés des éléments suivants :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Charges constatées d'avance	4 272	13 938
Créances fiscales et sociales	4 057	7 968
Autres créances	4 372	1 794
Autres actifs courants	12 700	23 701

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Charges constatées d'avance	4 526	121
Créances fiscales et sociales	-	-
Autres créances	618	1 420
Autres actifs non courants	5 144	1 542

Les « Charges constatées d'avance » courantes et non courantes sont principalement liées aux achats d'énergie pour des volumes d'énergie livrés le mois suivant leur facturation ainsi que des débouclages anticipés d'achats/ventes à termes d'énergie sur les marchés, de la maintenance informatique et des loyers.

Les « Créances fiscales et sociales » sont majoritairement composées de créances de taxe sur la valeur ajoutée et de CSPE.

Les « Autres créances » comprennent principalement des créances relatives à la mise en œuvre du « Tarif de Première Nécessité » et du « Tarif Spécial de Solidarité ».

Note 18. TRESORERIE ET EQUIVALENTS DE TRESORERIE

La trésorerie et les équivalents de trésorerie se composent des fonds en caisse, des soldes bancaires et des placements court termes. La trésorerie et les équivalents de trésorerie figurant dans le tableau des flux de trésorerie comprennent les montants suivants inscrits dans l'état de situation financière :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
VMP et équivalents de trésorerie	-	-
Disponibilités	18 293	31 629
Trésorerie et équivalents de trésorerie - actif	18 293	31 629
Concours bancaires	(689)	(321)
Trésorerie et équivalents de trésorerie nets	17 605	31 308

Note 19. CAPITAUX PROPRES

19.1 Capital social

Au 30 juin 2015, le capital social de Direct Energie s'élève à 4 079 297 Euros divisé en 40 792 965 actions d'une valeur nominale de 0,1 euro chacune. Aucune évolution n'est intervenue depuis le 31 décembre 2014.

19.2 Instruments donnant accès à de nouvelles actions Direct Energie SA

Au 30 juin 2015, les instruments donnant accès à de nouvelles actions Direct Energie SA sont constitués de plans d'options de souscription d'actions que le Groupe a ouverts pour certains salariés du Groupe, y compris les dirigeants. Les caractéristiques de ces différents plans sont présentées dans la note 20 « Paiements fondés sur des actions ».

Le nombre maximal d'actions nouvelles pouvant être créées en cas d'exercice de ces instruments est de 2 349 milliers d'actions au 30 juin 2015.

19.3 Actions propres

Au 30 juin 2015, un solde de 74 milliers d'euros correspondant à 5,6 milliers d'actions auto-détenues dans le cadre d'un contrat de liquidité est enregistré en diminution des capitaux propres consolidés.

19.4 Primes et réserves consolidées

Les primes et réserves consolidées, y compris le résultat de l'exercice, représentent un montant de 71 791 milliers d'euros au 30 juin 2015. Elles intègrent les primes versées lors d'augmentations de capital et la prime consécutive à la fusion entre Poweo et Direct Energie, diminuées de l'incidence de l'annulation des actions auto-détenues, ainsi que les résultats accumulés par le Groupe.

19.5 Autres éléments du résultat global

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	Variation	31/12/2014	Variation	31/12/2013
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	-	-
Couverture de flux de trésorerie	(1 195)	20 395	(21 590)	(16 036)	(5 554)
Impact impôts différés	-	-	-	-	-
Quote-part des entreprises associées	(519)	8	(527)	(74)	(454)
Total éléments recyclables	(1 715)	20 403	(22 117)	(16 109)	(6 008)
Pertes et gains actuariels	(92)	-	(92)	-	(92)
Impact impôts différés	31	-	31	-	31
Total éléments non recyclables	(61)	-	(61)	-	(61)
Gains et pertes reconnus en capitaux propres	(1 776)	20 403	(22 178)	(16 109)	(6 069)

19.6 Participations ne donnant pas le contrôle

Au 30 juin 2015, aucune filiale dont le groupe ne détient pas l'intégralité des droits et obligations sur le capital n'est intégrée par la méthode d'intégration globale.

19.7 Gestion du capital

L'objectif principal de Direct Energie en termes de gestion de sa structure financière est d'optimiser la rentabilité du capital investi par ses actionnaires en fonction des risques encourus et de la maîtrise des moyens financiers nécessaires à son développement à court et moyen terme.

Le Groupe apprécie la pertinence de ses projets d'acquisition ou d'investissement sur la base de leur intérêt stratégique mais également de leur profil financier, et organise leur financement en tenant compte de paramètres de rentabilité et des éventuelles opportunités ou contraintes existant sur les marchés de la dette et des capitaux.

Direct Energie n'est sujet à aucune exigence externe en termes de capitaux propres minimum, excepté les exigences légales.

Note 20. PAIEMENTS FONDES SUR DES ACTIONS

Les montants comptabilisés au titre des paiements fondés sur des actions sont les suivants :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014
Options de souscription d'action	(559)	(191)
Actions gratuites	-	(531)
Autres	-	-
Charges liées aux paiements fondés sur des actions	(559)	(722)

Note 21. PROVISIONS

21.1 Variation des provisions

<i>En milliers d'euros</i>	31/12/2014	Dotations	Utilisations	Reprises	Désactualisation	Var. Périmètre	Autres	30/06/2015
Provisions pour avantages au personnel	943	60	-	-	(3)	-	-	1 001
Provisions pour risques et charges	4 263	3 169	(1 400)	(256)	-	-	(922)	4 854
Provisions	5 207	3 230	(1 400)	(256)	(3)	-	(922)	5 855

Les flux de dotations, utilisations, reprises et désactualisation présentés ci-dessus sont ventilés de la façon suivante dans le compte de résultat :

<i>En milliers d'euros</i>	Dotations nettes
Charges de personnel	60
Autres produits et charges opérationnels	1 513
Autres produits et charges financiers	(3)
Total	1 571

21.2 Provisions pour avantages au personnel

Les principales hypothèses utilisées pour déterminer l'engagement existant au 30 juin 2015 sont les suivantes :

- taux d'actualisation de 2,06 % (inflation incluse) ;
- taux d'inflation de 2 % ;
- départ à la retraite à l'initiative du salarié ;
- taux de mobilité du personnel variable selon l'âge ;
- Table de mortalité INSEE 2011-2013.

Au 30 juin 2015, le Groupe a constaté une charge de 60 milliers d’euros pour les engagements au titre des indemnités de fin de carrière du personnel. La provision des engagements du Groupe au titre des indemnités de fin de carrière du personnel s’élève à 1 001 milliers d’euros.

21.3 Provisions pour risques et charges

Les provisions constituées au 30 juin 2015 sont liées principalement à :

- des litiges en cours pour 3 225 milliers d’euros (1 700 milliers d’euros au 31 décembre 2014). L’augmentation constatée sur le semestre est principalement liée à un litige commercial opposant le Groupe à l’un de ses fournisseurs ;
- l’estimation des obligations du Groupe en termes de certificats d’économie d’énergie et de garanties d’origines relatifs à la loi n°2005-781 du 13 juillet 2005 pour 1 390 milliers d’euros. Cette provision a été enregistrée conformément au règlement de l’ANC 2012-04 selon les modalités permises par ce texte (1 401 milliers d’euros au 31 décembre 2014) ;
- des risques divers pour 239 milliers d’euros (1 162 milliers d’euros en 2014).

21.4 Part courante et non courante des provisions

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

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Provisions pour avantages au personnel	-	1 001	1 001	-	943	943
Provisions pour risques et charges	4 854	-	4 854	3 341	922	4 263
Provisions	4 854	1 001	5 855	3 341	1 865	5 207

Note 22. CONTRATS DE LOCATIONS-FINANCEMENT

La valeur nette comptable des immobilisations en location-financement est ventilée entre les différentes catégories d’immobilisations en fonction de leur nature. Les contrats de location-financement du Groupe résultent d’une cession bail de ses systèmes d’information intégrés de gestion et de crédits-bails sur matériel de bureau et informatique.

Les contrats de location-financement ont une durée allant de 3 à 5 ans et prévoient la reprise de la propriété des biens par le Groupe à l’issu de la période de financement.

Le détail des paiements minimaux futurs au titre de ces contrats se présentent de la façon suivante :

En milliers d'euros	Total	Échéances		
	30/06/2015	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
Paiements minimaux	303	107	196	-
Charges financières	(20)	(12)	(9)	-
Valeur actualisée des paiements minimaux	282	95	187	-

Note 23. FOURNISSEURS ET COMPTES RATTACHES

En milliers d'euros	30/06/2015	31/12/2014
Dettes fournisseurs	35 252	33 613
Factures non parvenues	54 387	82 142
Fournisseurs et comptes rattachés	89 639	115 755

Note 24. AUTRES PASSIFS COURANTS ET NON COURANTS

Les éléments constitutifs des autres passifs courants et non courants sont les suivants :

En milliers d'euros	30/06/2015	31/12/2014*
Dettes sociales et fiscales	72 748	55 209
Produits constatés d'avance	9 039	8 415
Autres dettes	5 051	10 129
Autres passifs courants	86 837	73 753

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

Les autres dettes sont essentiellement composées du solde de l'excédent net perçu par le Groupe dans le cadre du mécanisme de compensation TARTAM, lequel est en cours de régularisation.

La part courante des produits constatés d'avance résulte principalement du contrat de prestation de service avec ERDF.

En milliers d'euros	30/06/2015	31/12/2014
Dettes sociales et fiscales	-	-
Produits constatés d'avance	2 137	837
Autres dettes	-	-
Autres passifs non courants	2 137	837

Note 25. ACTIFS ET PASSIFS FINANCIERS

Les clients et comptes rattachés, la trésorerie et équivalents de trésorerie ainsi que les fournisseurs et comptes rattachés entrent dans le champ d'application de la norme IAS 39 et sont présentés dans ces tableaux mais apparaissent sur des lignes distinctes de l'état de situation financière.

25.1 Actifs financiers hors instruments financiers dérivés

25.1.1 Actifs financiers par catégories

Les différentes catégories d'actifs financiers hors instruments financiers dérivés réparties entre part courante et non courante se présentent comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Actifs financiers disponibles à la vente	-	112	112	-	661	661
Prêts et créances au coût amorti (hors clients)	19 498	1 319	20 816	20 929	1 332	22 261
Actifs financiers à la juste valeur par résultat	28 034	-	28 034	27 871	-	27 871
Autres actifs financiers	47 532	1 430	48 962	48 799	1 994	50 793
Clients et comptes rattachés	178 867	-	178 867	130 673	-	130 673
Trésorerie et équivalents de trésorerie	18 293	-	18 293	31 629	-	31 629
Actifs financiers	244 693	1 430	246 123	211 102	1 994	213 096

25.1.2 Actifs financiers disponibles à la vente

Les actifs disponibles à la vente du Groupe sont principalement composés de titres de participation dans des sociétés non consolidées pour 112 milliers d'euros. La variation de juste valeur des actifs disponibles à la vente s'analyse comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	Juste valeur
Au 31 décembre 2013	661
Acquisitions	-
Cessions - valeur comptable hors variation de juste valeur en capitaux propres	-
Cessions - variation de juste valeur en capitaux propres décomptabilisé	-
Variations de juste valeur enregistrée en capitaux propres	-
Variations de juste valeur enregistrée en résultat	-
Variation de périmètre	-
Autres	-
Au 31 décembre 2014	661
Acquisitions	-
Cessions - valeur comptable hors variation de juste valeur en capitaux propres	-
Cessions - variation de juste valeur en capitaux propres décomptabilisé	-
Variations de juste valeur enregistrée en capitaux propres	-
Variations de juste valeur enregistrée en résultat	(550)
Variation de périmètre	-
Autres	-
Au 30 juin 2015	112

Au 30 juin 2015, l'examen de la valeur des différents titres disponibles à la vente a amené le Groupe à comptabiliser une perte de valeur de 550 milliers d'euros.

25.1.3 Prêts et créances au coût amorti (hors clients)

Le détail des prêts et créances au coût amorti se présente ainsi :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Dépôts de garantie	12 456	1 319	13 775	14 535	1 332	15 868
Prêts aux sociétés non intégrées	6 726	-	6 726	6 122	-	6 122
Autres prêts et créances	315	-	315	271	-	271
Prêts et créances au coût amorti	19 498	1 319	20 816	20 929	1 332	22 261

Les dépôts de garantie concernent principalement des dépôts effectués en trésorerie auprès de certaines contreparties pour couvrir des engagements ainsi que les variations de juste valeur associés aux achats et ventes à terme d'énergie.

Aucune perte de valeur n'était comprise dans les montants des prêts et créances au coût amorti au 31 décembre 2014 et le Groupe n'a constaté aucune perte de valeur sur les prêts et créances au coût amorti au 30 juin 2015. La valeur nette comptable des prêts et créances au coût amorti constitue une évaluation appropriée de leur juste valeur.

Les produits d'intérêts comptabilisés en « Coût de l'endettement financier net » au compte de résultat sur le premier semestre 2015 s'élèvent à 112 milliers d'euros contre 97 milliers d'euros sur le premier semestre 2014.

25.1.4 Actifs financiers à la juste valeur par résultat

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Actifs financiers de trading	-	-	-	-	-	-
Actifs financiers sur option	-	-	-	-	-	-
Autres actifs financiers	28 034	-	28 034	27 871	-	27 871
Actifs financiers à la juste valeur par résultat	28 034	-	28 034	27 871	-	27 871

Au 30 juin 2015, les actifs financiers évalués à la juste valeur par le résultat correspondent à des dépôts à terme sans risque en capital ayant un horizon de placement supérieur à 3 mois, souscrits par le Groupe dans le cadre de l'optimisation de ses liquidités pour un montant de 28,0 M€ (27,9 M€ au 31 décembre 2014).

25.1.5 Clients et comptes rattachés

Les dépréciations et pertes de valeurs comprises dans les clients et comptes rattachés s'élèvent à 21 352 milliers d'euros au 30 juin 2015 (contre 19 756 milliers d'euros au 31 décembre 2014). La valeur comptable de ces actifs financiers est une évaluation appropriée de leur juste valeur. Les clients et comptes rattachés ainsi que les dépréciations afférentes sont présentés dans la note 16 « Clients et comptes rattachés ».

25.1.6 Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie nets s'élèvent à 17 605 milliers d'euros au 30 juin 2015 contre 31 308 milliers d'euros au 31 décembre 2014. Le résultat comptabilisé sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie au premier semestre 2015 s'élève à 243 milliers d'euros contre 114 milliers d'euros au premier semestre 2014 et est enregistré en « Coût de l'endettement financier net » au compte de résultat.

25.2 Passifs financiers hors instruments financiers dérivés

25.2.1 Passifs financiers par catégorie

Les différentes catégories de passifs financiers réparties entre part courante et non courante se présentent comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Passifs financiers évalués au coût amorti	28 787	55 223	84 010	8 163	55 679	63 842
Passifs financiers à la juste valeur par résultat	-	-	-	-	-	-
Autres passifs financiers	28 787	55 223	84 010	8 163	55 679	63 842
Fournisseurs et comptes rattachés	89 639	-	89 639	115 755	-	115 755
Passifs financiers	118 426	55 223	173 649	123 918	55 679	179 597

25.2.2 Passifs financiers évalués au coût amorti (hors fournisseurs)

Le détail des passifs financiers évalués au coût amorti est le suivant :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Emprunts auprès des établissements de crédit	25 001	-	25 001	-	-	-
Emprunts sur location-financement	97	186	282	95	233	328
Concours bancaires	689	-	689	321	-	321
Dépôts de garantie et appels de marge	1 062	-	1 062	6 612	-	6 612
Autres emprunts et dettes assimilées	1 939	55 038	56 976	1 136	55 446	56 581
Passifs financiers évalués au coût amorti	28 787	55 223	84 010	8 163	55 679	63 842

Les emprunts auprès des établissements de crédit comprennent un tirage de 25 millions d'euros sur le crédit syndiqué de 60 millions d'euros mis en place au cours du deuxième trimestre 2015.

Les autres emprunts et dettes assimilées sont principalement composés d'emprunts obligataires émis en 2014 dans un but de sécurisation de la structure de financement du Groupe.

Les concours bancaires correspondent aux concours bancaires arrêtés en date du 30 juin 2015. La position nette de trésorerie est présentée en note 18 « Trésorerie et équivalents de trésorerie ».

Les charges d'intérêts relatives aux dettes financières s'élèvent à 1 858 milliers d'euros au premier semestre 2015 (contre 584 milliers d'euros au premier semestre 2015) et sont comptabilisées au compte de résultat en « Coût de l'endettement financier net ».

La juste valeur des passifs financiers évalués au coût amorti s'établit comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015		31/12/2014	
	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable
Passifs financiers évalués au coût amorti	85 085	84 010	65 482	63 842

L'échéancier des passifs financiers évalués au coût amorti est le suivant :

En milliers d'euros	30/06/2015				31/12/2014			
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	Total	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	Total
Emprunts auprès des établissements de crédit	25 001	-	-	25 001	-	-	-	-
Emprunts sur location-financement	97	186	-	282	95	233	-	328
Concours bancaires	689	-	-	689	321	-	-	321
Dépôts de garantie et appels de marge	1 062	-	-	1 062	6 612	-	-	6 612
Autres emprunts et dettes assimilées	1 939	28 862	26 176	56 976	1 136	29 289	26 157	56 581
Passifs financiers évalués au coût amorti	28 787	29 047	26 176	84 010	8 163	29 522	26 157	63 842

25.2.3 Fournisseurs et comptes rattachés

Les fournisseurs et comptes rattachés sont présentés dans la note 23 « Fournisseurs et comptes rattachés ». La valeur comptable de ces passifs financiers constitue une évaluation appropriée de leur juste valeur.

25.3 Endettement financier net

En milliers d'euros	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Dettes financières	28 787	55 223	84 010	8 163	55 679	63 842
Appels de marge hors couverture de dettes	1 000	-	1 000	6 550	-	6 550
Dettes financières hors appels de marge	27 787	55 223	83 010	1 613	55 679	57 292
Actifs financiers à la juste valeur par résultat	28 034	-	28 034	27 871	-	27 871
Trésorerie et équivalents de trésorerie	18 293	-	18 293	31 629	-	31 629
Trésorerie active	46 328	-	46 328	59 500	-	59 500
Endettement financier net*	(18 541)	55 223	36 682	(57 887)	55 679	(2 208)

* L'endettement financier net correspond à la différence entre les dettes financières hors impact des appels de marge et la trésorerie active

La variation de l'endettement financier net s'explique principalement par une variation négative du besoin en fonds de roulement à hauteur de 50 934 K€, sensiblement équivalente à celle observée sur le premier semestre 2014, et inhérente à la saisonnalité de l'activité du groupe. Celle-ci a eu pour conséquences une réduction de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, et une augmentation des dettes financières, sous l'effet d'un tirage de 25 M€, réalisé par le Groupe préalablement au 30 juin 2015, sur la facilité de crédit mise en place au cours du deuxième trimestre 2015.

25.4 Instruments financiers dérivés et comptabilité de couverture

25.4.1 Instruments financiers dérivés par catégories

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015			31/12/2014		
	Courant	Non courant	Total	Courant	Non courant	Total
Juste valeur positive des dérivés trading	908	-	908	1 970	-	1 970
Juste valeur positive des dérivés couverture	21 946	25 471	47 417	3 855	5 510	9 364
Juste valeur positive des dérivés Energie à caractère opérationnel	24 844	2 636	27 480	24 661	3 259	27 920
Juste valeur positive des dérivés	47 699	28 107	75 806	30 486	8 768	39 254
Juste valeur négative des dérivés trading	(2 358)	-	(2 358)	(4 946)	-	(4 946)
Juste valeur négative des dérivés couverture	(20 831)	(27 781)	(48 612)	(19 772)	(11 182)	(30 954)
Juste valeur négative des dérivés Energie à caractère opérationnel	(9 611)	(9 798)	(19 410)	(19 043)	(8 129)	(27 172)
Juste valeur négative des dérivés	(32 800)	(37 580)	(70 380)	(43 761)	(19 311)	(63 072)
Juste valeur nette des dérivés	14 898	(9 473)	5 425	(13 275)	(10 542)	(23 818)

25.4.2 Instruments financiers dérivés non qualifiés de couverture

La juste valeur des instruments financiers dérivés non qualifiés de couverture comptabilisés dans l'état de situation financière se détaille ainsi :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Juste valeur positive des dérivés trading	908	1 970
Juste valeur négative des dérivés trading	(2 358)	(4 946)
Juste valeur nette des dérivés trading	(1 450)	(2 976)
Juste valeur positive des dérivés Energie à caractère opérationnel	27 480	27 920
Juste valeur négative des dérivés Energie à caractère opérationnel	(19 410)	(27 172)
Juste valeur nette des dérivés à caractère opérationnel	8 070	748
Juste valeur nette des dérivés non qualifiés de couverture	6 620	(2 228)

Les instruments financiers dérivés non qualifiés de couverture du Groupe correspondent à :

- des instruments financiers dérivés conclus dans le cadre de couvertures économiques de flux opérationnels sur sous-jacents Energie (dérivés à caractère opérationnel)
- des instruments financiers dérivés détenus à des fins de transaction (dérivés de trading)

Les variations de juste valeur des instruments financiers dérivés non qualifiés de couverture sont enregistrées au compte de résultat dans le poste « Marge sur l'activité d'Energy Management » pour les instruments financiers dérivés de trading et dans le poste « Variations nettes de Juste valeur des instruments financiers dérivés Energie à caractère opérationnel » pour les instruments financiers dérivés Energie à caractère opérationnel.

Les échéances des montants et volumes notionnels des instruments financiers dérivés non qualifiés de couverture sont les suivantes :

<i>Notionnels en GWh</i>	30/06/2015					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
<i>Juste valeur en milliers d'euros</i>						
Achats fermes d'énergie	(12 654)	(2 645)	-	(351 388)	(80 969)	-
Ventes fermes d'énergie	15 878	830	-	408 425	28 621	-
Achats optionnels d'énergie	-	-	-	-	-	-
Total dérivés non qualifiés de couverture	3 224	(1 815)	-	57 037	(52 348)	-

<i>Notionnels en GWh</i>	31/12/2014					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
<i>Montants en milliers d'euros</i>						
Achats fermes d'énergie	(16 055)	(3 596)	-	(432 147)	(92 806)	-
Ventes fermes d'énergie	17 001	3 421	-	428 538	81 283	-
Achats optionnels d'énergie	-	-	-	-	-	-
Total dérivés non qualifiés de couverture	947	(176)	-	(3 609)	(11 523)	-

25.4.3 Instruments financiers dérivés qualifiés de couverture

La juste valeur des instruments financiers dérivés qualifiés de couverture comptabilisés dans l'état de situation financière se détaille ainsi :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Juste valeur positive des dérivés couverture	47 417	9 364
Juste valeur négative des dérivés couverture	(48 612)	(30 954)
Juste valeur nette des dérivés couverture	(1 195)	(21 590)

La comptabilité de couverture est appliquée en conformité avec les principes de la norme IAS 39 et concerne des dérivés sur matières premières en couverture de flux de trésorerie futurs.

L'impact des variations de juste valeur comptabilisées dans les capitaux propres du Groupe est le suivant :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Juste valeur nette des dérivés couverture à l'ouverture	(21 590)	(5 554)
Variations de juste valeur en capitaux propres	15 375	(18 110)
Variations de juste valeur en résultat - recyclage	5 020	2 075
Variations de juste valeur en résultat - inefficacité	-	-
Autres variations	-	-
Juste valeur nette des dérivés couverture à la clôture	(1 195)	(21 590)

Les variations de juste valeur en capitaux propres comprennent les variations de juste valeur des instruments financiers dérivés de couverture qui étaient valorisés à la clôture précédente et qui sont non échus en fin d'exercice ainsi que la juste valeur des instruments financiers dérivés de couverture souscrits durant l'exercice.

Les variations de juste valeur en résultat pour la part recyclage correspondent à la juste valeur des instruments financiers dérivés de couverture qui étaient valorisés à la clôture précédente et qui sont échus au cours de l'exercice. L'impact total des instruments financiers dérivés de couverture sur le compte de résultat, c'est-à-dire y compris les instruments financiers dérivés souscrits et échus au cours du même exercice, est une charge de 93 031 milliers d'euros (contre une charge de 49 076 milliers d'euros au premier semestre 2014).

Les couvertures de flux de trésorerie par période s'analysent comme suit :

<i>Notionnels en GWh</i> <i>Juste valeur en milliers d'euros</i>	30/06/2015					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
Achats fermes d'énergie	(7 337)	(7 916)	-	(308 205)	(320 919)	-
Ventes fermes d'énergie	527	55	-	19 877	2 384	-
Achats optionnels d'énergie	-	-	-	-	-	-
Total dérivés de couverture	(6 810)	(7 862)	-	(288 328)	(318 535)	-

<i>Notionnels en GWh</i> <i>Montants en milliers d'euros</i>	31/12/2014					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
Achats fermes d'énergie	(2 804)	(2 421)	-	(135 748)	(107 845)	-
Ventes fermes d'énergie	711	-	-	26 566	-	-
Achats optionnels d'énergie	-	-	-	-	-	-
Total dérivés de couverture	(2 093)	(2 421)	-	(109 182)	(107 845)	-

25.5 Juste valeur des actifs et passifs financiers par niveau

25.5.1 Actifs financiers

Les actifs financiers évalués à la juste valeur se répartissent de la manière suivante entre les différents niveaux de juste valeur :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015				31/12/2014			
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	112	112	-	-	661	661
Actifs financiers à la juste valeur par résultat	28 034	-	-	28 034	27 871	-	-	27 871
Trésorerie et équivalents de trésorerie	18 293	-	-	18 293	31 629	-	-	31 629
Dérivés de couverture	-	47 417	-	47 417	-	9 364	-	9 364
Dérivés de trading	-	908	-	908	-	1 970	-	1 970
Dérivés Energie à caractère opérationnel	-	18 575	8 905	27 480	-	17 733	10 187	27 920
Actifs financiers à la juste valeur	46 328	66 901	9 016	122 245	59 500	29 067	10 848	99 415

Le Groupe a classé les justes valeurs des actifs et passifs financiers entre les niveaux 1, 2 et 3 selon les critères exposés dans la note 1.5.6.3.4 « Evaluation de la juste valeur des instruments financiers dérivés » des annexes aux comptes consolidés au 31 décembre 2014.

Actifs financiers disponibles à la vente

Les actifs financiers disponibles à la vente sont composés de titres non cotés dont l'évaluation est basée sur les dernières opérations de marché comparables observées et sont considérés être de niveau 3.

Actifs financiers à la juste valeur par résultat / trésorerie et équivalents de trésorerie

Les actifs financiers à la juste valeur par résultat ainsi que la trésorerie et les équivalents de trésorerie sont considérés de niveau 1 car le Groupe dispose pour ces actifs financiers de valeurs liquidatives régulières.

Instruments financiers dérivés

Les instruments financiers dérivés présentés en niveau 2 sont évalués au moyen de modèles fréquemment employés dans les activités d'énergie et reposent sur des paramètres de marché observables directement ou indirectement.

Les instruments financiers dérivés présentés en niveau 3 intègrent des paramètres non observables et leur évaluation à la juste valeur a nécessité un recours à des hypothèses internes.

Les méthodes et les hypothèses retenues sont par nature théoriques, et une part importante de jugement intervient dans l'interprétation des données du marché. L'utilisation d'hypothèses différentes et/ou de méthodes d'évaluation différentes pourrait avoir un effet significatif sur la juste valeur estimée de ces instruments financiers.

25.5.2 Passifs financiers

Les passifs financiers évalués à la juste valeur se répartissent de la manière suivante entre les différents niveaux de juste valeur :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015				31/12/2014			
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total
Passifs financiers à la juste valeur par résultat	-	-	-	-	-	-	-	-
Trésorerie et équivalents de trésorerie	-	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de couverture	-	48 612	-	48 612	-	30 954	-	30 954
Dérivés de trading	-	2 358	-	2 358	-	4 946	-	4 946
Dérivés Energie à caractère opérationnel	-	14 311	5 098	19 410	-	23 516	3 656	27 172
Passifs financiers à la juste valeur	-	65 282	5 098	70 380	-	59 416	3 656	63 072

Le classement par niveau des instruments financiers dérivés est précisé ci-dessus (note 25.5.1).

25.5.3 Variation des justes valeurs de niveau 3

Au 30 juin 2015, la variation sur l'exercice de la juste valeur des actifs et passifs financiers considérés être de niveau 3 s'analyse comme suit :

<i>En milliers d'euros</i>	31/12/2014	Var. par résultat	Var. par capitaux propres	Acquisitions	Cessions	Transferts	30/06/2015
Actifs financiers disponibles à la vente	661	(550)	-	-	-	-	112
Dérivés de couverture	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de trading	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés à caractère opérationnel	10 187	(1 282)	-	-	-	-	8 905
Actifs financiers juste valeur niveau 3	10 848	(1 832)	-	-	-	-	9 016
Dérivés de couverture	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés de trading	-	-	-	-	-	-	-
Dérivés à caractère opérationnel	3 656	1 442	-	-	-	-	5 098
Passifs financiers juste valeur niveau 3	3 656	1 442	-	-	-	-	5 098

Au 30 juin 2015, les actifs financiers de niveau 3 comprennent principalement un contrat d'approvisionnement en gaz, dont la juste valeur est calculée sur la base d'un modèle optionnel interne, basé sur les paramètres observables et estimés suivants :

- Paramètres observables sur un marché : Prix de marché forward gaz-PEG nord, prix de marché forward des produits pétroliers et du gaz TTF ;
- Paramètres estimés en interne : Volatilité du gaz, volatilité du pétrole, corrélation gaz-pétrole, spread bid-ask de marché.

La valorisation de ce contrat d'approvisionnement en gaz retenue dans les comptes s'élève à 8,9 M€ au 30 juin 2015 contre 10,2 M€ au 31 décembre 2014.

Les passifs financiers de niveau 3 comprennent principalement un contrat d'approvisionnement en électricité, dont la juste valeur est calculée sur la base d'un modèle optionnel interne, basé sur les paramètres observables et estimés suivants :

- Paramètres observables sur un marché : Prix de marché forward électricité horizon marché, prix de marché forward garanties d'origine horizon marché ;
- Paramètres estimés en interne : Prix de marché forward électricité au-delà des horizons marché, prix de marché forward garanties d'origine au-delà des horizons marché, facteurs de forme production (estimés sur des données historiques), productions par centrales, prix de marché de la capacité, pertes en ligne, indices du coût de rachat de la production ainsi que des paramètres liés à l'option d'achat.

La valorisation de ce contrat d'approvisionnement en électricité s'élève à (5,1) M€ au 30 juin 2015 contre (3,7) M€ au 31 décembre 2014.

25.6 Risques de marché et gestion des risques

Les principaux facteurs de risques sont les suivants :

25.6.1 Risque de crédit

Le Groupe est amené à effectuer des transactions (ventes ou achats) avec de nombreuses contreparties pour un montant global important.

Concernant son activité de fourniture d'électricité et de gaz, le Groupe suit au quotidien l'encours clients et constate au besoin des dépréciations sur les créances qui présenteraient un risque de recouvrement trop faible. En particulier, les provisions pour dépréciation couvrent l'intégralité du risque de perte du Groupe en cas de non recouvrement des créances clients échues à plus d'un an. Au 30 juin 2015, cette dépréciation des comptes clients représente 21 352 milliers d'euros (contre 19 756 milliers d'euros au 31 décembre 2014).

Concernant son activité de négoce d'énergie, le groupe traite avec des contreparties de premier rang sur le marché européen. Le risque de défaillance de telles contreparties est jugé comme non significatif par le Groupe. La ventilation de la juste valeur par type de contrepartie au 30 juin 2015 est la suivante :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Marché organisé avec chambre de compensation	(1 814)	(17 163)
Industriels de l'énergie	7 999	(3 798)
Banques et assimilées	(759)	(2 857)
Juste valeur nette des dérivés à la clôture	5 425	(23 818)

25.6.2 Risque de contrepartie

Il se définit comme l'ensemble des pertes que subirait le Groupe sur ses activités opérationnelles et sur les marchés si l'une de ces contreparties venait à faire défaut et n'exécutait pas de ce fait ses obligations contractuelles.

Le Groupe est exposé au risque de contrepartie à travers l'utilisation d'instruments financiers dérivés.

Dans le cas des instruments financiers dérivés à la juste valeur par résultat, ce risque correspond à la juste valeur positive. Lors de l'évaluation des instruments dérivés, le facteur risque de contrepartie est intégré dans la détermination de la juste valeur de ces instruments financiers dérivés.

25.6.3 Risque de liquidité

Le Groupe suit quotidiennement ses disponibilités en termes de liquidités et besoins de liquidités à courts et moyens termes pour s'assurer à tout moment d'avoir des ressources financières suffisantes pour financer l'activité courante et les investissements pour le développement du Groupe.

Le groupe dispose de facilités de crédit court terme consenties par ses partenaires bancaires et a mis en place au cours du deuxième trimestre 2015 un crédit syndiqué d'un montant de 60 millions d'euros.

25.6.4 Risque de marché

Direct Energie conclut des contrats d'achats et de ventes fermes d'énergie sur des marchés organisés ou avec des contreparties de gré à gré.

Ces instruments financiers dérivés entrent dans la gestion et l'optimisation de l'approvisionnement des clients. Ces instruments sont sensibles à la variation des prix de marché des matières premières, qui a une volatilité importante.

Le Groupe revoit hebdomadairement son portefeuille d'instruments financiers dérivés afin de suivre plus particulièrement les risques liés au marché. L'effet sur le compte de résultat et les réserves d'instruments financiers du Groupe dans le cas d'un choc uniforme sur l'ensemble des cours à terme est présenté dans le tableau suivant :

<i>En milliers d'euros</i>	Variation des prix	30/06/2015		31/12/2014	
		Résultat	Réserves	Résultat	Réserves
Achats/ventes à terme d'électricité - couverture		-	73 194	-	22 519
Achats/ventes à terme d'électricité - non qualifiés de couverture	+5€/MWh	5 819	-	5 719	-
Sensibilité achats/ventes électricité		5 819	73 194	5 719	22 519
Achats/ventes à terme de gaz - couverture		-	-	-	-
Achats/ventes à terme de gaz - non qualifiés de couverture	-10% gaz +10% oil	(41 121)	-	6 832	-
Sensibilité achats/ventes gaz		(41 121)	-	6 832	-
Sensibilité achats/ventes électricité et gaz		(35 302)	73 194	12 551	22 519

Note 26. ACTIFS CLASSES COMME DETENUS EN VUE DE LA VENTE

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Actifs classés comme détenus en vue de la vente	3 705	-
Passifs liés aux actifs classés comme détenus en vue de la vente	3	-
Actifs nets classés comme détenus en vue de la vente	3 702	-

Les actifs et passifs classés comme détenus en vue de la vente correspondent aux actifs et passifs de l'entité Direct Energie Distribution, filiale du Groupe détenant des participations dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Service. Ceux-ci ont été classés en actifs détenus en vue de la vente selon les critères de la norme IFRS 5, suite au processus de cession engagé par le groupe et qu'il entend finaliser au cours du 4^{ème} trimestre 2015.

Ces actifs et passifs classés comme détenus en vue de la vente sont composés principalement de la valeur des titres de participations détenus dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Service pour 3 677 K€ et de la trésorerie de Direct Energie Distribution au 30 juin 2015 pour 28 K€.

L'impact de cette filiale et des participations détenues par celle-ci sur le compte de résultat au 30 juin 2015 est le suivant :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	31/12/2014
Résultat net des activités abandonnées	(1 236)	-

Il correspond principalement à la mise à la juste valeur de la participation détenue par le Groupe dans la société Direct Energie Distribution, et de ses participations dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Service

Au 30 juin 2015, les principales caractéristiques des entreprises associées EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Service, détenues par Direct Energie Distribution sont les suivantes :

	EBM Réseau de Distribution	Gascogne Energie Service
Date de reporting des états financiers	31/03/2015*	31/03/2015*
Nature de la relation	Entreprise associée	Entreprise associée
Pays de l'établissement principal	France	France
Activité principale	Distribution d'électricité	Commerce de combustibles gazeux par conduites
Pourcentage de détention et des droits de vote	20%	20%
Mode comptabilisation	Mise en équivalence	Mise en équivalence

* La quote part de résultat intégrée dans les comptes consolidés du groupe correspond au résultat calculé sur la période du 1er janvier au 31 mars 2015.

Au 30 juin 2015, les contributions des entreprises associées sont les suivantes :

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	
	EBM Réseau de Distribution	Gascogne Energie Service
Actifs courants	2 415	22 854
Actifs non courants	21 920	
Passifs courants	1 402	14 086
Passifs non courants	15 256	
Actif net	7 677	8 769
Quote part de l'actif net	1 535	1 758
Autres ajustements	1 652	(1 269)
Valeur comptable des participations	3 187	489
Dividendes reçus par le groupe	-	-
Chiffre d'affaires	2 591	2 186
Résultat net	174	(6)
Résultat global	174	(6)
Quote-part du résultat net*	35	(1)
Quote-part du résultat global	35	(1)

* La quote part de résultat intégrée dans les comptes consolidés du groupe correspond au résultat calculé sur la période du 1er janvier au 31 mars 2015.

Au 31 décembre 2014, les contributions des entreprises associées sont les suivantes :

<i>En milliers d'euros</i>	31/12/2014	
	EBM Réseau de Distribution	Gascogne Energie Service
Actifs courants	1 415	22 859
Actifs non courants	21 575	
Passifs courants	1 307	14 086
Passifs non courants	14 220	
Actif net	7 464	8 774
Quote part de l'actif net	1 493	1 759
Autres ajustements	1 652	-
Valeur comptable des participations	3 145	1 759
Dividendes reçus par le groupe	60	-
Chiffre d'affaires	7 341	10 960
Résultat net	294	(116)
Résultat global	294	(116)
Quote-part du résultat net	59	(23)
Quote-part du résultat global	59	(23)

Au 30 juin 2015, le pourcentage de détention du Groupe dans les entreprises associées EBM Réseau de distribution et Gascogne Energie Service n'a pas évolué depuis le 31 décembre 2014. Au 30 juin 2015, leurs valeurs comptables, sont respectivement de 3 187 milliers d'euros et 489 milliers d'euros (une perte de valeur de 1 269 K€ ayant été constatée sur le premier semestre 2015 sur les titres Gascogne Energie Service). Ces valeurs comptables incluent respectivement des quote-parts de résultat de 35 milliers d'euros et (1) milliers d'euros.

Note 27. INFORMATIONS SECTORIELLES

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

27.1 Secteurs opérationnels

Les secteurs opérationnels retenus pour présenter l'information sectorielle ont été identifiés sur la base du reporting interne utilisé par le Conseil d'Administration du Groupe afin de permettre l'allocation des ressources aux différents secteurs et l'évaluation de leurs performances. Le Conseil d'Administration est le « principal décideur opérationnel » au sens d'IFRS 8.

Les informations sectorielles comparatives au titre de l'exercice 2014 sont présentées selon le même découpage.

Les secteurs retenus par le Groupe sont les suivants :

- « Commerce » qui correspond à l'activité de fourniture d'énergie aux consommateurs finaux ;
- « Production » qui désigne les filiales du Groupe en charge des projets de développement de centrale de production d'électricité ;
- « Autres secteurs » qui regroupe les autres participations du Groupe, notamment dans des entreprises locales de distribution. Au 30 juin 2015, ce secteur comprend la filiale Direct Energie Distribution, et les participations détenues par celle-ci. Cette entité est classée en actifs détenus en vue de la vente conformément aux principes fixés par la norme IFRS 5.

27.2 Indicateurs sectoriels

Les données sectorielles s'entendent avant éliminations inter-secteurs.

<i>En milliers d'euros</i>	Au 30/06/2015				
	Commerce	Production	Autres	Eliminations	Total
Eléments du compte de résultat					
Produits des activités ordinaires	506 154	207	-	(708)	505 653
<i>dont produits externes</i>	505 446	207	-	-	505 653
<i>dont produits inter-secteurs</i>	708	-	-	(708)	-
Marge Brute	78 166	207	-	-	78 373
EBITDA	34 274	(281)	-	-	33 993
Autres informations					
Amortissements	(10 721)	-	-	-	(10 721)
Pertes de valeur	(550)	-	-	-	(550)
Actifs sectoriels nets	425 604	(5 742)	386	-	420 248
Investissements	12 038	137	-	-	12 175

<i>En milliers d'euros</i>	Au 30/06/2014*				
	Commerce	Production	Autres	Eliminations	Total
Eléments du compte de résultat					
Produits des activités ordinaires	423 313	329	-	(1 059)	422 584
<i>dont produits externes</i>	422 255	329	-	-	422 584
<i>dont produits inter-secteurs</i>	1 059	-	-	(1 059)	-
Marge Brute	61 139	329	-	-	61 469
EBITDA	24 174	229	(27)	-	24 377
Autres informations					
Amortissements	(10 481)	-	-	-	(10 481)
Pertes de valeur	-	-	-	-	-
Actifs sectoriels nets	248 000	1 497	1 495	-	250 992
Investissements	9 084	34	-	-	9 119

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

27.3 Réconciliation de l'EBITDA avec le Résultat opérationnel courant

<i>En milliers d'euros</i>	30/06/2015	30/06/2014*
EBITDA	33 992	24 377
(+) Amortissements	(10 721)	(10 481)
(+) Paiements fondés sur des actions	(559)	(722)
Résultat opérationnel courant	22 712	13 173

* L'interprétation IFRIC 21 prévoit une application rétrospective. En conséquence les données 2014 ont été retraitées, comme expliqué dans la note 1.2 « Evolution du référentiel comptable »

L'EBITDA correspond au principal indicateur suivi par le Conseil d'Administration du Groupe pour évaluer les performances des secteurs. Il correspond à un EBITDA n'intégrant pas les éléments non récurrents et non liés aux activités opérationnelles du Groupe mais intègre certaines provisions inhérentes à ces activités. En particulier, l'EBITDA suivi par le principal décideur opérationnel n'intègre pas les produits et charges liés aux variations de périmètre mais comprend les provisions pour dépréciation des créances clients.

Note 28. ENGAGEMENTS HORS BILAN

Dans le cadre de son activité normale, le Groupe a souscrit des contrats fermes ou optionnels d'achats à terme et de vente à terme d'énergie afin d'ajuster ses approvisionnements et couvrir les consommations de ses clients. L'analyse a conduit à exclure certains contrats du champ d'application de la norme IAS 39. Les échéances des montants et volumes notionnels de ces contrats exclus du champ d'application de la norme IAS 39 sont les suivantes :

<i>Notionnels en GWh</i> <i>Juste valeur en milliers d'euros</i>	30/06/2015					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
Achats fermes d'énergie	(1 753)	(524)	-	(43 869)	(13 396)	-
Ventes fermes d'énergie	585	56	-	13 832	1 567	-
Total engagements fermes Energie	(1 168)	(468)	-	(30 038)	(11 829)	-

<i>Notionnels en GWh</i> <i>Montants en milliers d'euros</i>	31/12/2014					
	Notionnels			Montants		
	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans	< à 1 an	1an à 5 ans	> 5 ans
Achats fermes d'énergie	(1 378)	(1 102)	-	(35 976)	(28 395)	-
Ventes fermes d'énergie	285	154	-	7 520	4 266	-
Total engagements fermes Energie	(1 093)	(948)	-	(28 456)	(24 130)	-

Note 29. PARTIES LIEES

<i>En milliers d'euros</i>	Périmètre de consolidation		Autres parties liées		Total	
	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014	30/06/2015	31/12/2014
Ventes aux parties liées	6 792	11 485	-	-	6 792	11 485
Achats aux parties liées	(63)	(837)	(99)	(431)	(162)	(1 268)
Créances sur les parties liées	11 643	8 320	-	-	11 643	8 320
Dettes sur les parties liées	(409)	(185)	-	-	(409)	(185)

29.1 Transactions avec les entreprises du périmètre de consolidation

Les transactions avec les entreprises du périmètre de consolidation concernent les transactions avec les coentreprises. Elles sont principalement composées d'achats et ventes d'énergie ou de prestations de service.

29.2 Transactions avec les autres parties liées

Les transactions avec les autres parties liées au 30 juin 2015 sont composées de transactions avec les sociétés actionnaires de Direct Energie.

29.3 Rémunération des dirigeants

Les principaux dirigeants du Groupe sont le Président directeur général et les directeurs généraux délégués.

Sur le premier semestre 2015, la rémunération globale des dirigeants s'est élevée à 615 milliers d'euros à laquelle s'ajoutent 7 milliers d'euros d'avantages en nature. Pour l'année 2014, la rémunération globale des dirigeants s'élevait à 1 062 milliers d'euros, à laquelle s'ajoutaient 14 milliers d'euros d'avantages en nature.

Au cours du premier semestre 2015, le Groupe a enregistré dans ses comptes des charges relatives aux plans de souscription d'actions de ses dirigeants pour un montant de 182 milliers d'euros.

Une charge relative aux engagements de retraite des dirigeants a également été comptabilisée pour un montant de 29 milliers d'euros.

Au 30 juin 2015, les provisions au titre de ces engagements de retraite s'élèvent à 164 milliers d'euros (contre 135 milliers d'euros au 31 décembre 2014).

Aucun crédit ou avance n'a été alloué aux membres des organes d'administration en 2013 et 2014.

Note 30. EVENEMENTS POST CLOTURE

Aucun événement post clôture significatif n'est à signaler.

Note 31. PERIMETRE DE CONSOLIDATION

Nom de l'entité	Adresse du siège social	% d'intérêts	% de contrôle	Méthode de consolidation
Direct Energie	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	Société mère
Direct Energie Génération	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
Yfrégie	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
Hambrégie	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
Compagnie Electrique de Bretagne	Route du Moulin 38570 Tencin	60%	60%	ME
Direct Energie Concessions	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
OSSAU	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	50%	50%	ME
SOPHYE LACMORT	Route du Moulin 38570 Tencin	50%	50%	ME
Direct Energie Distribution	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
EBM Réseau de Distribution	26 rue du Rhône 68300 Saint Louis	20%	20%	ME
Gascogne Energies Services	62 rue de Sarron 40801 Aire sur l'Adour	20%	20%	ME
Direct Energie EBM Entreprises	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	50%	50%	ME
Direct Energie 2	2 bis rue Louis Armand 75015 Paris	100%	100%	IG
Direct Energie Belgium	Avenue Louise 149/24 1050 Bruxelles	100%	100%	IG
Direct Energie Services	Avenue Louise 149/24 1050 Bruxelles	100%	100%	IG

Au 30 juin 2015, L'entité Direct Energie Distribution ainsi que ses participations détenues dans les sociétés EBM Réseau de Distribution et Gascogne Energie Services constituent des actifs détenus en vue de la vente au sens de la norme IFRS 5.