

INDICATEURS DE DÉVELOPPEMENT DURABLE 2017



SYNTHÈSE

Indicateurs de développement durable

Les exigences légales et réglementaires en matière de reporting extra-financier évoluent rapidement, et comme d'autres, EDF s'organise pour les satisfaire. Ce reporting s'inscrit dans le cadre des obligations légales issues notamment de l'article 116 de la loi NRE du 15 mai 2001, demandant aux sociétés cotées de communiquer sur les impacts environnementaux et sociaux de leurs activités ; de l'article 225 de la loi du 12 juillet 2010 portant engagement national pour l'environnement (Grenelle 2) qui réforme l'obligation de reporting social et environnemental des entreprises, ainsi que son décret d'application du 24 avril 2012 et l'arrêté du 13 mai 2013 déterminant les modalités dans lesquelles l'organisme tiers indépendant conduit sa mission ; de l'article 173 de la loi sur la transition énergétique pour la croissance verte du 18 août 2015 introduisant une obligation de transparence relative aux conséquences du changement climatique sur les activités des sociétés et sur l'utilisation des produits et des services qu'elles fournissent ; de la loi du 9 août 2016, relative au travail, à la modernisation du dialogue social et à la sécurisation des parcours professionnels modifiant l'article 225-102-1 du Code de commerce.

Le contenu et la forme du reporting du Groupe font l'objet d'une démarche d'amélioration continue, au-delà des exigences de la loi française. Le Groupe s'est engagé dans une démarche progressive de vérification de la fiabilité de ses indicateurs et informations sociales, environnementales et sociétales par ses Commissaires aux comptes, d'abord à titre volontaire depuis 2007, puis en conformité avec l'article L. 225-102-1 du Code de commerce depuis 2013.

Pour les données 2017, les Commissaires aux comptes du groupe EDF ont émis un rapport attestant de la présence et de la sincérité des 42 thématiques requises, en conformité avec l'arrêté du 13 mai 2013.

Par ailleurs, dans la continuité de l'engagement du Groupe en faveur d'une communication transparente, les Commissaires aux comptes ont également émis une assurance sans réserve et de niveau raisonnable sur les indicateurs « émissions totales de CO₂ (scope 1), dues à la production d'électricité et de chaleur (incluant les installations non soumises aux quotas) » et « effectif total fin de période, réparti par sexe et âge ».

Les informations de développement durable publiées par le Groupe forment la base des évaluations formées par les agences de notation ou les départements d'analyse extra-financière agissant pour le compte d'investisseurs.

L'ensemble des indicateurs économiques, environnementaux et sociaux sont présentés dans le chapitre synthèse des Indicateurs de ce document.

Méthodologie

Le périmètre couvert par le processus de reporting des indicateurs de développement durable (économiques, environnementaux, sociaux et sociétaux) correspond à l'ensemble du groupe EDF, tel que défini par la consolidation financière, conformément aux normes IAS-IFRS⁽¹⁾. Plus précisément, ce périmètre englobe EDF et les filiales consolidées par intégration globale⁽²⁾. Les filiales, mises en équivalence, sont exclues du champ de cette consolidation. Les résultats présentés ici correspondent ainsi à ceux du Document de Référence 2017.



POUR EN SAVOIR +

Pour plus d'informations sur la méthodologie de reporting et l'attestation des Commissaires aux comptes, consulter le document de référence du Groupe (sections 3.4.2 « Éléments méthodologiques sur les données environnementales et sociales » et 3.6 « Rapport d'assurance des Commissaires aux comptes »).

Périmètre de reporting

Le périmètre couvert par le processus de reporting est défini sur la base :

- du périmètre de consolidation établi par la Direction Financière ;
- de critères liés à la pertinence en termes d'impact environnemental et social des activités des filiales.

Entités présentes dans le périmètre de consolidation au 31/12/2017

Segments Financiers	Sociétés	Périmètre indicateurs environnementaux	Périmètre indicateurs sociaux
France – Activités de production et commercialisation	Électricité de France	X	X
	Enedis	X	X
France – Activités régulées	Systemes Électriques Insulaires – SEI	X	X
	EDF PEI	X	X
	Électricité de Strasbourg – ÉS	X	X
	G2S		X
Autres métiers	Socodei	X	X
	EDF Énergies Nouvelles	X	X
	Dalkia, avec TIRU	X	X
	Citelum		X
	EDF Energy Services – EES	X	
	CHAM		X
	EDF Trading		X
Royaume-Uni	EDF Energy	X	X
Italie	Edison, avec EDF Fenice	X	X
	EDF Luminus (Belgique)	X	X
	EDF Belgium (Belgique)	X	
Autre international	EDF Polska (Pologne)*	X	X
	Kogeneracja (Pologne)*	X	X
	Zielona Gorá (Pologne)*	X	X
	EDF Paliwa (Pologne)*		X
	EDF Norte Fluminense (Brésil)	X	X
	Meco (Vietnam)	X	X
	China Holding (Chine)		X

* Ces sociétés ont été cédées le 13 novembre 2017.

(1) Référentiel comptable du Groupe, voir chapitre 6 du Document de Référence 2017.

(2) La consolidation par intégration globale prend en compte à 100% les résultats des sociétés dont le Groupe a le contrôle. Les sociétés dont le groupe EDF n'a pas le contrôle sont mises en équivalence et celles dont le Groupe a le contrôle conjoint suivent une consolidation proportionnelle.

Synthèse des indicateurs

Bilan des entrées et sorties des activités de production EDF

Ces informations sont collectées sur la base des principales entrées (matières premières, consommables, énergie, eau) et sorties (déchets, sous-produits et émissions) dans le processus de production de l'électricité en France pour EDF (nucléaire, thermique à flamme et hydraulique). Il s'agit d'informations détaillées venant compléter les indicateurs environnementaux du Groupe. Ces informations tiennent compte des dernières évolutions de certains indicateurs collectés en janvier 2018 et qui pour cette raison peuvent être différents de ceux publiés dans le Document de Référence 2017.

Matières premières, consommables, énergie et eau de refroidissement liés au processus de production d'électricité d'EDF

DONNÉES D'ENTRÉE	Unité	2017	2016	2015
Matières premières				
Combustible nucléaire chargé en réacteur	t	1 104	1 042	1 120
Charbon	t	2 342 287	1 586 399	1 811 839
Fioul lourd	t	365 877	319 743	330 452
Fioul domestique	t	219 742	233 371	222 503
Gaz non industriel	MWh PCI	17 417 793	14 182 596	3 872 721
Consommables				
DeSOX				
Calcaire pour IDD ⁽¹⁾	t	41 168	22 952	7 606
DeNOX				
Ammoniac de DeNOX	t	17 820	7 202	8 716
Consommations de réactifs en produits purs				
Acide Borique (H ₃ BO ₃)	t	247	298	274
Acide chlorhydrique (HCl)	t	493	2 142	3 725
Acide Sulfurique (H ₂ SO ₄)	t	38 366	34 218	28 858
Agents flocculents (FeCl ₃ -, WAC)	t	281	299	253
Chaux (Ca(OH) ₂)	t	1 442	1 222	889
Hydrazine (N ₂ H ₄)	t	97	102	111
Soude (NaOH)	t	1 622	1 590	1 765
Autres				
Huile	t	3 796	3 633	3 944
Énergie				
Consommations internes, électricité de pompage	TWh	7,0	6,7	6,8
Consommations internes, électricité	TWh	21	20	22
Énergie thermique totale des combustibles ⁽²⁾	TWh PCI	1 189	1 189	1 284
Eau				
Eau prélevée pour le refroidissement	10 ⁶ m ³	37 616	36 761	38 704
— dont eau douce	10 ⁶ m ³	15 166	15 120	16 787
— dont eau saumâtre	10 ⁶ m ³	6 038	5 667	4 939
Eau à usage industriel ⁽³⁾	10 ⁶ m ³	22	25	25

(1) IDD : installation de désulfuration.

(2) Énergie thermique en TWh PCI. Les données 2015 ont été recalculées avec la méthode 2016.

(3) Indicateurs pour lesquels les données 2015 ont été recalculées avec la méthode 2016.

NB : Les indicateurs suivants changent :

— consommation d'huiles : mise à jour de la valeur 2016 suite à l'évolution de la méthode de consolidation de la DPH ;

— consommations d'acide Borique : la valeur totale de 2016 a été corrigée étant donné que le CNPE de Blayais a revu sa valeur à la baisse (36,5 t à 20 t).

Déchets, sous-produits et émissions liés au processus de production d'électricité d'EDF

DONNÉES DE SORTIE	Unité	2017	2016	2015
Produits				
Energie brute	TWh	456	462	487
Energie nette	TWh	435	441	466
Sous-produits				
Cendres				
Cendres produites	t	188 560	131 305	195 235
Cendres valorisées	t	245 837	258 438	332 332
Sous-produits de désulfuration				
Gypse produit	t	57 934	35 793	28 624
Boues de désulfuration	t	2 456	1 300	1 358
Autres				
Combustible nucléaire usé évacué	t	1 161	1 170	1 216
Eau				
Eau de refroidissement restituée	10 ⁶ m ³	37 309	36 282	38 090
— dont eau douce	10 ⁶ m ³	14 858	14 641	16 282
— dont eau saumâtre	10 ⁶ m ³	6 038	5 667	4 939
Eau évaporée	10 ⁶ m ³	490	478	505
— dont eau douce	10 ⁶ m ³	490	478	505
— dont eau saumâtre	10 ⁶ m ³	0	0	0
Emissions de Gaz				
CO ₂ quotas	kt	10 712	8 230	6 708
CO ₂ total	kt	10 741	8 264	6 720
SO ₂	t	6 138	4 617	13 366
N ₂ O	kt éq CO ₂	46	36	27
NOx	t	17 867	14 620	18 669
CH ₄ (méthane dans l'air)	kt éq CO ₂	11	9	5
SF ₆ ⁽¹⁾	t éq CO ₂	39 555	52 178	52 543
COV	t	44	32	27
Autres rejets dans l'air				
Poussières	t	346	322	793
Particules PM10	t	337	315	695
Particules PM2.5 ⁽²⁾	t	66	65	217
Mercure	kg	22	18	47

(1) Indicateurs pour lesquels les données 2015 et 2014 ont été recalculées avec la méthode 2016.

(2) Les valeurs concernent uniquement la production thermique d'EDF.

Synthèse des indicateurs

DONNÉES DE SORTIE (suite)	Unité	2017	2016	2015
Emissions d'activité				
Rejet d'activité dans l'air				
Gaz rares	TBq/réacteur	0,586	0,324	0,418
Tritium	TBq/réacteur	0,446	0,455	0,497
Carbone 14	TBq/réacteur	0,150	0,159	0,172
Iodes	GBq/réacteur	0,017	0,014	0,017
Autres produits de fission et d'activation	GBq/réacteur	0,002	0,002	0,002
Rejet d'activité dans l'eau				
Tritium	TBq/réacteur	15,861	17,511	17,797
Carbone 14	GBq/réacteur	9,673	11,897	12,910
Iodes	GBq/réacteur	0,004	0,005	0,005
Autres Radioéléments	GBq/réacteur	0,172	0,189	0,226
Déchets				
Déchets conventionnels				
Total déchets conventionnels	t	344 957	466 316	229 705
— dont valorisés (hors cendre gypse)	t	320 690	444 536	211 316
Déchets industriels conventionnels non dangereux (DIB+DI)	t	320 498	437 260	201 566
Déchets industriels conventionnels dangereux (DIS)	t	24 459	29 057	28 140
Déchets radioactifs				
Déchets radioactifs solides de haute et moyenne activité à vie longue ⁽¹⁾	m ³	300,18	299,72	374,98
Déchets radioactifs solides de faible et moyenne activité à vie courte	m ³	5 627,07	5 686,95	6 842,25
Déchets solides TFA d'activité	m ³	3 685,16	3 472,13	2 488,83
Déchets TFA* issus de la déconstruction	m ³	1 186,09	2 171,91	1 847,22
Déchets FMA* issus de la déconstruction	m ³	409,95	440,94	920,76
Autres rejets				
Cu (cuivre dans l'eau)	kg	26 867	31 719	50 049
Zinc (Zinc dans l'eau)	kg	12 327	12 178	22 537

(1) Indicateurs pour lesquels les données 2016, 2015 et 2014 ont été mises à jour.
 * TFA : Très Faible Activité ; FMA : Faible et Moyenne Activité.
 NB. Déchets radioactifs solides de haute et moyenne activité à vie longue : unité de reporting en 2017 (m³). Les données antérieures 2015 et 2016 ont été corrigées en fonction de cette évolution.

Indicateurs économiques

	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI ⁽¹⁾
Indicateur économique – EDF					
Dépenses de protection de l'environnement	M€	2 647	2 688	3 553	
— dont dotation aux provisions	M€	1 756	1 848	2 560	
Montant des indemnités versées ou à verser suite à une décision judiciaire en matière d'environnement ⁽²⁾	k€	0,0	21,0	10,5	EN 29
Management de l'environnement – Groupe					
% du chiffre d'affaires consolidé Groupe couvert par une certification ISO 14001 ⁽³⁾	%	98,4	98,0	98,1	

Indicateurs environnementaux

Les tableaux suivants synthétisent les principaux indicateurs environnementaux au périmètre du groupe EDF. Tout autre périmètre est indiqué au cas par cas.

	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI ⁽¹⁾
Combustibles & matières premières – consommation de combustibles					
Combustible nucléaire chargé en réacteur – EDF ●	t	1 104	1 042	1 120	EN1
Charbon ●	kt	9 902	9 306	15 065	EN1
Fioul lourd	kt	931	885	867	EN1
Fioul domestique	kt	375	371	368	EN1
Gaz naturel	GWh PCI	106 125	110 720	100 013	EN1
Gaz industriel	GWh PCI	371	335	4	EN1
Biomasse	kt	2 254	2 676	3 172	EN1
Eau – matières premières consommées provenant de sources externes à l'entreprise					
Eau de refroidissement prélevée	10 ⁹ m ³	47,6	47,3	49,3	EN8
— dont la part eau douce	10 ⁹ m ³	16,0	16,2	18,3	EN8
— dont la part eau saumâtre (ou d'estuaire)	10 ⁹ m ³	6,4	6,1	5,2	EN8
Eau de refroidissement restituée	10 ⁹ m ³	47,0	46,8	48,7	EN22
— dont la part eau douce	10 ⁹ m ³	15,5	15,7	17,8	EN22
— dont la part eau saumâtre (ou d'estuaire)	10 ⁹ m ³	6,4	6,1	5,2	EN22
Consommation spécifique d'eau de la production globale	l/kWh	0,94	0,92	0,96	
Consommation spécifique d'eau de la production thermique	l/kWh	1,03	1,03	1,06	

● Indicateur 2017 ayant fait l'objet d'une vérification en assurance modérée par KPMG SA.
 (1) GRI – Global Reporting Initiative, version G4.
 (2) Hors frais de justice et pour les décisions judiciaires définitives.
 (3) Hors sociétés en indépendance de gestion.

Synthèse des indicateurs

(suite)	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI ⁽¹⁾
Air – émissions de gaz					
Émissions directes de CO ₂ ⁽²⁾ dues à la production d'électricité et de chaleur (y compris les installations non soumises aux quotas) ●●	Mt	50,5	47,7	59,1	EN15
— Dont émissions directes de CO ₂ ⁽²⁾ de centrales à charbon (scope 1)	Mt	21,7	19,7	32,8	EN15
Émissions directes de gaz à effet de serre (scope 1 du bilan GES GROUPE)	Mt éq. CO ₂	51,3	48,5	nd	EN17
Émissions indirectes de gaz à effet de serre (scope 2 du bilan GES GROUPE)	Mt éq. CO ₂	0,5	0,6	nd	EN17
Émissions indirectes de gaz à effet de serre (scope 3 du bilan GES GROUPE)	Mt éq. CO ₂	97,6	94,0	nd	EN17
Émissions de CO ₂ dues à l'exploration et la production d'hydrocarbures	kt	134,9	57,2	127,4	EN15
Émissions de SO ₂ ●	kt	31,2	37,3	70,0	EN21
Émissions de NOx ●	kt	63,0	59,5	92,2	EN21
Poussières ●	t	4 170	2 783	4 385	EN21
Particules (PM10) – EDF	t	337	315	695	EN21
Particules (PM10)	t	762*	1 449	2 660	EN21
Particules (PM2.5) – EDF (parc thermique fossile)	t	66	65	217	EN21
COV**	t	1 184	1 356	1 464	EN21
COV – EDF	t	44,2	32,0	26,6	EN21
Mercuré – EDF	t	0,023	0,02	0,04	EN21
Mercuré	t	0,10*	0,21	0,18	EN21
Émissions de CH ₄	kt éq. CO ₂	45,8	44,4	37,3	EN15
Émissions de N ₂ O	kt éq. CO ₂	186,9	267,1	238,9	EN15
Émissions de SF ₆ – EDF	kt éq. CO ₂	38,5	52,1	58,6	EN15
Émissions de SF ₆	kt éq. CO ₂	53,0	67,5	80,3	EN15
Émissions de CH ₄ dues aux fuites de réseaux de gaz des activités production/distribution d'Edison	kt éq. CO ₂	2,8	2,1	2,2	EN15
Déchets conventionnels					
Déchets dangereux	t	52 659	51 643	64 411	EN23
Déchets non dangereux	t	557 454	623 957	389 471	EN23
Déchets industriels conventionnels valorisés ou évacués en vue de valorisation	t	518 591	607 171	365 744	EN23
Cendres produites	kt	1 105	1 205	2 657	EN23
Taux de valorisation des déchets	%	85,0	89,9	80,6	
Taux de valorisation des déchets – EDF	%	92,9	95,3	92,0	
Taux de valorisation des déchets – EDF Energy	%	96,8	99,1	99,1	
Déchets liés à la production d'hydrocarbures – Edison					
Déchets dangereux	t	411	520	530	
Déchets non dangereux ⁽³⁾	t	11 957	13 476	14 952	
Déchets conventionnels totaux ⁽³⁾	t	12 368	13 996	15 483	
Déchets industriels conventionnels valorisés	t	102	206	261	

● Indicateur 2017 ayant fait l'objet d'une vérification en assurance modérée par KPMG SA.
 ●● Indicateur 2017 ayant fait l'objet d'une vérification en assurance raisonnable par KPMG SA.

* Chiffre hors certaines centrales d'EDF Polska.
 ** Pour les entités du groupe hors EDF DPIT et SEI, il s'agit d'une estimation calculée à partir des combustibles (charbon, HFO, LFO, NG, biomasse), et en utilisant les facteurs d'émission par défaut de l'EEA.

(1) GRI : Global Reporting Initiative, version G4.
 (2) Émissions directes, hors analyse du cycle de vie (ACV) des moyens de production et des combustibles.
 (3) Chiffres ajustés afin d'intégrer les déchets conditionnés sur place au site Maria a Mare.

6 | EDF

(suite)	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Énergie					
Énergies renouvelables : production d'électricité d'origine hydraulique (hors marine)	GWh	40 229	46 045	43 439	
Énergies renouvelables : quantité d'électricité et de chaleur produite à partir d'énergies renouvelables (hors hydraulique) ●	GWh	22 557	20 900	19 163	
Consommation directe d'énergie, répartie par source primaire					
Consommations internes, électricité de pompage	TWh	7,1	7,0	7,0	EN3
Consommations internes, chaleur et électricité (hors pompage)	TWh	22,3	20,4	22,0	
Rendement moyen des centrales					
Gaz		0,66	0,61	0,64	
Charbon		0,47	0,45	0,42	

Indicateurs nucléaires – Groupe en France

EDF et Socodei	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Arrêts et événements					
Arrêts automatiques	Nb/réac pour 7 000 h	0,41	0,48	0,66	
Événements et incidents (Classés niveau 1 échelle INES)	Nb	66	55	67	
Événements et incidents (Classés niveau 2 échelle INES)	Nb	4	0	0	
Événements et incidents (Classés niveau > 2 échelle INES)	Nb	0	0	0	
Dosimétrie					
Dose collective moyenne	h-Sv/réac	0,61	0,76	0,71	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 20 mSv)	Nb	0	0	0	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 16 mSv)	Nb	0	0	0	
Dose à la personne la plus exposée au public	Nb	Nd	Nd	Nd	
Rejets d'activité dans l'eau⁽¹⁾					
Carbone 14 ●	GBq/un. opér.	9,539	12,853 (11,712)*	12,9 (12,7)*	EN24
Tritium ●	TBq/un. opér.	15,592	17,423 (17,105)*	18,1 (17,77)*	EN24
Rejets d'activité dans l'air⁽¹⁾					
Carbone 14 ●	TBq/un. opér.	0,148	0,161 (0,156)*	0,17 (0,17)*	EN21
Tritium ●	TBq/un. opér.	0,447	0,640 (0,455)*	0,50 (0,50)*	EN21
Combustible					
Combustible nucléaire chargé en réacteur ●	t	1 104	1 042	1 120	EN1
Combustible nucléaire usé évacué	t	1 161	1 170	1 216	EN25
Déchets nucléaires de déconstruction					
Déchets radioactifs de très faible activité (TFA) ⁽²⁾ ●	m ³	1 186	2 171	1 847	EN25
Déchets radioactifs de faible et moyenne activité (FMA) ⁽²⁾ ●	m ³	410	443	914	EN25
Déchets envoyés à Centraco	t	479	453	357	EN25
Déchets nucléaires d'activité					
Déchets radioactifs solides de très faible activité ⁽²⁾ ●	m ³	3 535,9	3 472,1	(2 488,8)*	EN25
	m ³ /TWh	–	8,849	6,0 (5,98)*	EN25
Déchets radioactifs solides de faible et moyenne activité à vie courte ⁽²⁾ ●	m ³	5 603,4	5 687,0	(6 842,3)*	EN25
	m ³ /TWh	–	14,764	16,4 (16,3)*	EN25
Déchets radioactifs solides de haute et moyenne activité à vie longue ●	m ³	300	300	375	EN25
	m ³ /TWh	–	0,873	0,880	EN25

● Indicateur 2017 ayant fait l'objet d'une vérification en assurance modérée par KPMG SA.

NB. Par souci d'homogénéisation d'unités de mesures, les déchets radioactifs seront ramenés à m³. Les anciennes valeurs en m³/TWh sont présentées à titre indicatif.

Les rejets radioactifs sont présentés par réacteurs et unités opérationnelles.

(1) La méthodologie concernant les rejets nucléaires a été mise à jour en 2017 (voir § 3.4.2 Éléments méthodologiques sur les données environnementales et sociales du Document de Référence 2017).

(2) La méthodologie concernant les déchets nucléaires issus de la déconstruction et d'activité a été mise à jour en 2016 (voir § 3.4.2 Éléments méthodologiques sur les données environnementales et sociales du Document de Référence 2017).

* Les valeurs déterminées selon les nouvelles méthodologies sont présentées entre parenthèses. ND : non disponible.

Indicateurs de développement durable 2017 – Synthèse | 7

Synthèse des indicateurs

Indicateurs nucléaires – Groupe au Royaume-Uni

EDF ENERGY	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Arrêts et événements					
Arrêts automatiques	Nb/réac pour 7 000 h	0,49	0,33	0,6	
Événements et incidents (Clst≥1)	Nb/réac/an	0,4	0,267	0,467	
Événements et incidents (Classés niveau 1 échelle INES)	Nb	6	4	7	
Événements et incidents (Classés niveau 2 échelle INES)	Nb	0	0	0	
Événements et incidents (Classés niveau > 2 échelle INES)	Nb	0	0	0	
Dosimétrie					
Dose collective moyenne – réacteur AGR ⁽¹⁾	h-Sv/réac	0,02	0,021	0,067	
Dose collective moyenne – réacteur PWR ⁽²⁾	h-Sv/réac	0,296	0,554	0,049	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 20 mSv)	Nb	0	0	0	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 16 mSv)	Nb	0	0	0	
Dose à la personne la plus exposée du public	mSv/an	0,0080	0,0066	0,0072	
Rejets d'activité dans l'eau					
Tritium – réacteur AGR ⁽¹⁾	TBq/réact.	154,770	156,154	120	EN24
Tritium – réacteur PWR ⁽²⁾	TBq/réact.	31,928	23,374	19	EN24
Rejets d'activité dans l'air					
Carbone 14 – réacteur AGR ⁽¹⁾	TBq/réact.	0,889	0,762	0,693	EN21
Carbone 14 – réacteur PWR ⁽²⁾	TBq/réact.	0,221	0,231	0,240	EN21
Tritium – réacteur AGR ⁽¹⁾	TBq/réact.	0,614	0,674	0,714	EN21
Tritium – réacteur PWR ⁽²⁾	TBq/réact.	0,697	0,557	0,680	EN21
Combustible					
Uranium évacué	t	197	180	172	EN25
Déchets nucléaires					
Déchets radioactifs à faible activité évacués	m ³	453	774	485	EN25
Déchets radioactifs à moyenne activité générés	m ³	161	161	178	EN25

Indicateurs nucléaires – Groupe aux USA

CONSTELLATION ENERGY NUCLEAR GROUP	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Arrêts et événements					
Arrêts automatiques	Nb/réac pour 7 000 h	0,4	0,8	1,0	
Événements et incidents (Clst≥1)	Nb/réac/an	0,6	0,2	0,4	
Dosimétrie					
Dose collective moyenne – réacteur BWR ⁽¹⁾	h-Sv/réac	0,745	1,310	0,823	
Dose collective moyenne – réacteur PWR ⁽²⁾	h-Sv/réac	0,494	0,299	0,262	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 20 mSv)	Nb	0	0	0	
Dose individuelle (Nb de travailleurs exposés à plus de 16 mSv)	Nb	0	10	0	
Dose à la personne la plus exposée du public	mSv/an	nd	0,15	0,12	
Rejets d'activité dans l'eau					
Tritium	TBq/réact.	13,11	9,96	11,63	EN24
Rejets d'activité dans l'air					
Tritium	TBq/réact.	2,21	2,89	4,43	EN21
Carbone 14	TBq/réact.	0,40	0,40	0,36	EN21
Combustible					
Uranium livré	t	82,5	98,3	33,0	EN25
Uranium déchargé	t	84,2	96,8	40,6	EN25
Déchets nucléaires					
Déchets radioactifs à faible et moyenne activité évacués	m ³	820	1418	220	EN25

Données ayant fait l'objet de travaux de vérification par l'un des Commissaires aux comptes, désignés organismes tiers indépendants au titre de l'exercice 2016. Ces travaux sont décrits dans le rapport de l'organisme tiers indépendant portant sur la présence et la sincérité des informations sociales, environnementales et sociétales, disponible dans le document de référence 2016 du Groupe.
 (1) Advanced Gas-cooled Reactor – « Réacteur avancé au gaz », réacteur développé en Grande-Bretagne.
 (2) Pressurised Water Reactor – Réacteur à eau pressurisée, filière de réacteur nucléaire la plus répandue dans le monde.

NB. Les chiffres pour CENG sont désormais présentés en valeurs brutes. Les valeurs nettes, appliquées sur certains indicateurs auparavant, tenait compte de la participation d'EDF de 49,99% dans la société.
 (1) Boiling water reactor – Réacteur à eau bouillante, réacteur de puissance utilisé dans certaines centrales nucléaires électrogènes américaines.
 (2) Pressurised Water Reactor – réacteur à eau pressurisée, filière de réacteur nucléaire la plus répandue dans le monde.
 nd : Non disponible à la date de publication.

Synthèse des indicateurs

Indicateurs sociaux

Groupe EDF	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Effectif total groupe EDF (en équivalent temps – ETP)*		148 785	154 808	156 312	
Nombre de cadres	Nb	45 517	45 474	45 935	G4-10
Pourcentage de femmes dans le collège Cadres (1) ●	%	32,5 %	31,06 %	30,0 %	G4 LA12
Nombre de non-cadres	Nb	106 515	109 372	113 177	G4 LA12
Effectif physique au 31/12 et répartition					
EDF	Nb	66 789	68 464	71 580	
ENEDIS		38 888	38 742	30 930	
TOTAL groupe EDF* ●●	Nb	152 033	154 845	159 112	G4-10
Répartition des salariés par âge					
Salariés de moins de 25 ans ●●	%	7 %	7 %	8 %	
Salariés de 25 à 35 ans ●●	%	30 %	29 %	28 %	
Salariés de 36 à 45 ans ●●	%	26 %	26 %	25 %	
Salariés de 46 à 55 ans ●●	%	26 %	27 %	28 %	
Salariés de 56 ans et plus ●●	%	11 %	11 %	11 %	
Répartition des salariés par zone géographique (selon siège social)					
France	Nb	129 881	129 703	133 406	
Grande-Bretagne	Nb	14 753	14 370	14 908	
Italie	Nb	5 144	4 949	4 950	
Belgique	Nb	1 940	1 708	1 583	
Autres international	Nb	315	4 115	4 265	
Égalité professionnelle					
Effectif hommes ●●	Nb	112 504	114 503	117 295	G4 LA12
Effectif femmes ●●	Nb	39 529	40 342	41 817	G4 LA12
Hommes cadres ●	Nb	32 654	32 941	33 383	G4 LA12
Femmes cadres ●	Nb	12 863	12 533	12 552	G4 LA12
Embauches/départs					
Embauches ●	Nb	9 398	7 724	8 866	G4-LA1
Départs retraite/inactivité ●	Nb	5 031	6 591	4 722	G4-LA1
Démissions (3) ●	Nb	2 397	2 062	2 104	G4-LA1
Licenciements – révocations – mises en inactivité d'office ●	Nb	2 140	1 882	1 097	G4-LA1
Turnover (4)	%	6,13 %	5,89 %	5,30 %	G4-LA1
Autres arrivées (2) ●	Nb	9 999	8 270	8 466	G4-LA1
Autres départs (2) ●	Nb	7 825	8 152	8 289	G4-LA1

* Ce chiffre n'intègre pas les effectifs des filiales de l'Europe de l'Est cédées en 2017 ni ceux d'AREVA NP devenue Framatome depuis son acquisition le 13 décembre 2017.

● Données ayant fait l'objet d'une vérification en assurance modérée par KPMG SA.

●● Données ayant fait l'objet d'une vérification en assurance raisonnable par KPMG SA.

(1) Ce pourcentage représente le nombre de femmes cadres/le nombre de femmes salariées.

(2) Les entrées ou sorties de périmètre sont comptées respectivement en : « Autres arrivées » et « Autres départs ». Les entrées d'alternants sont comptabilisées dans « Autres entrées ».

(3) Les fins des contrats particuliers (dont les alternants) sont comptés dans « Autres départs » quelle que soit la suite donnée. Les départs en cours de période d'essai sont comptés en « Autres départs ».

(4) Le turnover est calculé comme suit : entrées (nombre d'embauches) + sorties des effectifs (nombre de départs en retraite + nombre de démissions + nombre de licenciements, révocations mise en inactivité d'office) divisé par 2 rapporté à l'effectif total physique fin de période multiplié par 100.

	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Rémunérations					
Rémunérations brutes totales	M€	Cf. note 10.1 Charges de personnel du Document de Référence 2017	Cf. note 10.1 Charges de personnel du Document de Référence 2016	Cf. page 341 du Document de Référence 2015	
Salariés à temps partiel	Nb	9 264	10 061	11 491	G4-10
Absentéisme					
Nombre de jours moyen d'absence (maladie + accident) ●	Nb	9,19	9,55	9,2	
Conditions d'hygiène et de sécurité					
Accidents mortels salariés* ●	Nb	6	1	3	G4 LA6
Taux de fréquence salariés(1) ●		2,7	2,7	3,2	G4 LA6
Accidents du travail (avec arrêt d'un jour ou plus) ●	Nb	613	645	757	G4 LA6
Taux de gravité(2) ●		0,15	0,16	0,20	G4 LA6
Relations professionnelles					
Pourcentage d'employés couverts par des conventions collectives	%	89 %	91 %	90 %	G4-11
Formation					
Nombre total d'heures de formation ●	Nb	7 830 735	8 306 479	9 085 028	G4 LA9
Nombre de salariés ayant bénéficié d'une formation ●	Nb	129 479	133 130	138 839	GA LA9
Emploi et insertion des travailleurs en situation de handicap					
Nombre d'employés en situation de handicap(3) ●	Nb	5 279	5 211	5 232	G4 LA12

* Parmi les décès des salariés et prestataires, 7 sont liés au travail en 2017 (dont 2 salariés et 5 prestataires), 6 en 2016 (dont 3 salariés et 3 prestataires), 12 en 2015 (dont 3 salariés et 9 prestataires) et 11 en 2014 (dont 2 salariés et 9 prestataires).

● Données ayant fait l'objet d'une vérification en assurance modérée par KPMG SA.

(1) Le taux de fréquence représente le nombre d'accident du travail en service avec arrêt d'un jour ou plus pour un million d'heures travaillées.

(2) Le taux de gravité représente le nombre de jours d'arrêt pour un millier d'heures travaillées.

(3) Dans certaines filiales cette donnée est déclarative.

Synthèse des indicateurs

EDF SA	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Effectif au 31/12 et répartition					
Statutaires (au 31/12)	Nb	62 501	64 300	67 088	G4 10
Non statutaires CDI	Nb	505	487	479	G4 10
Non statutaires CDD	Nb	3 783	3 677	4 013	G4 10
Total non statutaires	Nb	4 288	4 164	4 492	G4 10
Effectif total	Nb	66 789	68 464	71 580	G4 9
Nombre de cadres	Nb	29 728	30 404	31 192	G4 LA12
Pourcentage de femmes dans le collège Cadres	%	29,4 %	28,6 %	28,4 %	G4 LA12
Nombre de non-cadres	Nb	37 061	38 060	40 388	G4 LA12
Techniciens et agents de maîtrise	Nb	30 551	31 354	33 016	G4 LA12
Agents d'exécution	Nb	6 510	6 705	7 372	G4 LA12
Égalité professionnelle					
Effectif hommes	Nb	47 260	47 490	49 099	G4 LA12
Effectif femmes	Nb	20 604	20 974	22 481	G4 LA12
Hommes cadres	Nb	20 996	21 718	22 315	G4 LA12
Femmes cadres	Nb	8 732	8 686	8 877	G4 LA12
Embauches/départs					
Embauches	Nb	1 890	1 889	2 760	G4 LA1
Intégration et réintégration	Nb	284	278	256	G4 LA1/LA3
Autres arrivées ⁽¹⁾	Nb	2 689	2 589	2 809	G4 LA1
Départs retraite / inactivité	Nb	2 775	3 696	2 433	G4 LA1
Démissions	Nb	158	146	110	G4 LA1
Licenciements, révocations, mises en inactivité d'office	Nb	18	27	23	G4 LA1
Décès	Nb	53	69	77	G4 LA1/LA6
Autres départs ⁽¹⁾	Nb	3 536	3 935	3 786	G4 LA1
Heures supplémentaires					
Volume d'heures supplémentaires	En milliers	3 161	2 887	2 835	
Main-d'œuvre extérieure					
Nombre moyen mensuel d'intérimaires	Nb	1 120	1 315	1 510	G4 10
Organisation du temps de travail					
Salariés à temps plein	Nb	61 821	62 641	64 318	G4 10
Salariés à temps partiel	Nb	4 967	5 822	7 261	G4 10
Salariés en service continu	Nb	6 530	6 597	6 860	G4 10
Absentéisme					
Absentéisme	%	3,8 %	3,8 %	3,7 %	G4 LA6
Heures maternité et congés familiaux/durée effective du travail	%	0,9 %	0,90 %	0,8 %	G4 LA6

(1) Les arrivées et départs des CDD saisonniers sont exclus du décompte.

	Unité	2017	2016	2015	Réf. GRI
Conditions d'hygiène et de sécurité					
Nombre de maladies professionnelles ⁽¹⁾		27	29	64	G4 LA6
Accidents mortels	Nb	2	0	0	G4 LA6
Taux de fréquence salariés		1,9	2,28	2,6	G4 LA6
Taux de gravité		0,14	0,127	0,16	G4 LA6
Accidents du travail (avec arrêt d'un jour ou plus)	Nb	181	228	261	G4 LA6
Rémunérations / Charges de personnel / Intéressement					
Rémunérations mensuelles principales					
Cadres	Euros	4 546	4 518	4 361	G4 EC1
Techniciens et agents de maîtrise	Euros	2 605	2 618	2 606	G4 EC1
Agents d'exécution	Euros	1 888	1 889	1 871	G4 EC1
Charges de personnel	M€	6 428	6 597	6 525	G4 EC1
Montant moyen de l'intéressement par salarié	Euros	1 419	2 000	2 107	G4 EC1
Relations professionnelles					
Nombre d'accords collectifs signés (France)	Nb	7	19	2	G4 11/ G4 LA8
Pourcentage d'employés couverts par des conventions collectives ⁽²⁾	%	91 %	93,5 %	93 %	G4 11
Formation					
Nombre de salariés ayant bénéficié d'une formation	Nb	59 000	61 056	63 748	G4 LA9
Emploi et insertion des travailleurs en situation de handicap					
Nombre d'employés en situation de handicap	Nb	2 215	2 150	2 157	G4 LA12
Nombre de travailleurs en situation de handicap embauchés	Nb	93	76	91	G4 LA12
Œuvres sociales					
Budget des comités (montant comptabilisé au titre du 1 %)	M€	187	182,7	201	

(1) Voir section 3.7.2.3. du Document de Référence 2017.

(2) Les employés d'EDF SA ne dépendent pas d'une convention collective au sens de la loi mais du Statut des Industries Électriques et Gazières.



EDF
22-30, avenue de Wagram
75382 Paris Cedex 08 – France

SA au capital de 1463719402,00 euros
552 081 317 RCS Paris

www.edf.fr