

# 5 DATI E INDICATORI



## DATI E INDICATORI DI PERFORMANCE

### RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

		2016	2015	2014 proforma
Ricavi della gestione caratteristica	milioni di Euro	1.025	944	1.021
Margine Operativo Lordo a valori correnti <sup>(1)</sup>	milioni di Euro	455	350	343
Risultato Operativo Netto a valori correnti <sup>(1)</sup>	milioni di Euro	202	179	175
Risultato Netto	milioni di Euro	125	24	(16)
di cui risultato Netto di Gruppo	milioni di Euro	122	21	(19)
Risultato Netto di Gruppo a valori correnti <sup>(2)</sup>	milioni di Euro	107	96	60
Flussi di cassa da attività d'esercizio	milioni di Euro	402	192	344
Indebitamento finanziario netto totale <sup>(3)</sup>	milioni di Euro	1.557	1.448	409
Capitale investito netto	milioni di Euro	3.286	3.124	2.049
Investimenti <sup>(4)</sup>	milioni di Euro	60	106	53
Leva finanziaria		47%	46%	16%

<sup>(1)</sup> Per la definizione e la riconciliazione dei risultati a valori correnti adjusted si rimanda a quanto commentato nel capitolo "Indicatori alternativi di performance" del Bilancio 2015.

<sup>(2)</sup> Non include gli utili (perdite) su magazzino, le poste non caratteristiche e le relative imposte teoriche correlate.

<sup>(3)</sup> Nel 2014 comprendeva, solo a livello adjusted, il contributo, per la quota di spettanza ERG, della posizione finanziaria netta della joint venture LUKERG Renew.

<sup>(4)</sup> In immobilizzazioni materiali e immateriali. Non comprendono gli investimenti M&A pari a 306 milioni di Euro nel 2016.

I ricavi totali nel 2016 comprendono 166 mila Euro di contributi concessi da Pubblica Amministrazione o dalla Comunità Europea per attività di formazione ai dipendenti. Le attività del Gruppo ERG non prevedono finanziamenti a partiti politici.

### AZIONI ERG

		2016	2015	2014
Riferimento di fine anno	Euro	10,20	12,47	9,26
Prezzo massimo	Euro	<sup>(1)</sup> 12,45	13,65	12,69
Prezzo minimo	Euro	<sup>(1)</sup> 8,88	8,91	8,06
Prezzo medio	Euro	10,61	11,79	10,52
Volume medio	n.	244.424	251.434	242.967

<sup>(1)</sup> Prezzo massimo rilevato il 4/1/2016, prezzo minimo rilevato il 9/11/2016.

## DATI E INDICATORI OPERATIVI

		2016	2015	2014 proforma
Produzione totale di energia elettrica	GWh	7.552	5.330	5.202
di cui da fonti rinnovabili	GWh	4.859	2.698	2.580
Quota di mercato produzione di energia elettrica Italia		2,7%	2,0%	1,7%
Vendite di energia elettrica	GWh	12.303	10.113	8.823
Quota di mercato vendite di energia elettrica Italia		3,9%	3,2%	2,8%

## PERSONALE, ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO E RELAZIONI INDUSTRIALI

		2016	2015	2014
Dipendenti al 31/12	n.	715	666	604
Dirigenti	n.	40	39	46
di cui presso sede di Genova		70%	74%	72%
Quadri	n.	161	155	145
Impiegati	n.	344	308	270
Operai	n.	170	164	143
Altri collaboratori non dipendenti	n.	<sup>(4)</sup> 35	21	11
Indice di assenteismo per malattia		1,94%	<sup>(2)</sup> 2,2%	2,0%
Incidenza del part time		3,8%	3,9%	4,5%
Incidenza del lavoro straordinario		4,95%	<sup>(2)</sup> 5,0%	5,1%
Tasso di sindacalizzazione		26,9%	30,6%	23,2%
Contenzioso del lavoro in corso	n.	<sup>(1)</sup> 4	2	6
Sciopero <sup>(3)</sup>	ore	272	<sup>(2)</sup> 48	70

(1) Due acquisiti da ERG Hydro. (2) Il dato non comprende ERG Hydro. (3) Ore di adesione a scioperi indetti a livello nazionale. (4) Il dato 2016 comprende 24 uomini e 11 donne.

## FORMAZIONE

		2016	2015	2014
Formazione totale	ore	31.787	27.584	26.456
Indice medio di formazione per dipendente	giorni/dip	5,6	5,7	4,8

  

	Uomini ore/dip	Donne ore/dip	Uomini ore	Donne ore	Totale 2016
Dirigenti	29,5	54,6	1.092	164	1.256
Quadri	52,2	36,2	6.166	1.557	7.723
Impiegati	47,5	41,8	11.438	4.310	15.748
Operai	41,6	37,0	7.023	37	7.060
<b>Totale</b>			<b>25.719</b>	<b>6.068</b>	<b>31.787</b>

## ANALISI DI DETTAGLIO SUL PERSONALE - ANNO 2016 (N. DIPENDENTI)

CONTRATTI COLLETTIVI NAZIONALI DI LAVORO APPLICATI	2016	2015	2014
Energia e Petrolio	378	379	399
Metalmeccanico	147	144	136
Terziario	-	8	23
Elettrico	105	90	-
Contratti esteri	45	6	-
Dirigenti industria	40	39	43
Dirigenti terziario	-	-	3
<b>Totale</b>	<b>715</b>	<b>666</b>	<b>604</b>

LOCALIZZAZIONE PERSONALE	Uomini	Donne	Totale
Genova	139	99	238
Siracusa	135	9	144
Roma	15	9	24
Terni	91	15	106
Estero	37	11	48
Altre sedi	148	7	155

TIPOLOGIA CONTRATTUALE	Uomini	Donne	Totale
Tempo determinato - Full time	4	2	6
Tempo determinato - Part-time	-	-	-
Tempo indeterminato - Full time	561	121	682
Tempo indeterminato Part-time	-	27	27
<b>Totale Gruppo</b>	<b>565</b>	<b>150</b>	<b>715</b>

INQUADRAMENTO PROFESSIONALE	Dipendente	Categoria protetta	Totale
Dirigenti	40	-	40
Quadri	157	4	161
Impiegati	324	20	344
Operai	169	1	170
<b>Totale Gruppo</b>	<b>690</b>	<b>25</b>	<b>715</b>

CONGEDO PARENTALE	Uomini	Donne	Totale
Dipendenti che hanno utilizzato congedo parentale	2	24	26
Personale rientrate al termine del congedo parentale	2	24	26
Personale ancora al lavoro dopo 12 mesi	2	24	26
Personale licenziatosi a causa della maternità	-	-	-

PENSIONAMENTO	Dipendente	% su totale dipendente
Dipendenti pensionabili entro 5 anni <sup>(1)</sup>	1	0,1%
Dipendenti pensionabili entro 10 anni <sup>(1)</sup>	26	3,6%

(1) Si considerano pensionabili i dipendenti (uomini o donne) al raggiungimento dell'età di 70 anni a prescindere dalla data di prima assunzione (applicazione semplificata della Riforma Fornero - pensione di vecchiaia).

## SICUREZZA

INFORTUNI (n.)	Uomini	Donne	Totale 2016	Totale 2015	Totale 2014
Genova	1	-	1	-	-
Siracusa	-	-	-	-	1
Roma	-	-	-	-	-
Terni	-	-	-	-	-
Estero	-	-	-	-	-
Altre sedi	1	-	1	3	3
<b>Totale</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>

			2016	2015	2014
Indice di frequenza <i>n. infortuni per milioni di ore lavorate</i>			1,74	2,90	4,21
Indice di gravità <i>n. di giornate nette perdute per migliaia di ore lavorate</i>			0,03	0,12	0,04
Giornate di lavoro perse		n.	40	121	35
Decessi per cause correlate al lavoro		n.	-	-	-
Infortuni ditte terze		n.	1	3	1
Indice di frequenza ditte terze			2,14	6,56	1,21
Indice di gravità ditte terze			0,06	0,3	0,11
Giorni/uomo lavorati da ditte terze		n.	58.524	57.168	103.558

## FORNITORI

		2016	2015	2014
Fornitori attivi (almeno un ordine)	n.	1.553	1.454	1.683
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione in Italia		86%	89%	90%
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione nelle regioni di presenza dei nostri impianti		33%	32%	34%
Fornitori qualificati	n.	2.055	1.813	1.672
di cui: numero fornitori qualificati in base i parametri HSE	n.	442	308	555
Tempo medio di qualifica	giorni	110	114	58
Incidenza gare (su valore totale acquisti)		52%	45%	42%
Incidenza gare (su numero totale acquisti)		29%	24%	39%

## CLIENTI

		2016	2015	2014
Clienti industriali	n.	<sup>(1)</sup> 34	16	15

[1] Di cui 20 forniture di Gruppo.

## EOLICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2016	2015	2014
Produzioni	GWh	3.501	2.614	2.580
Consumi energetici indiretti	GWh	10,9	10,0	9,3
CO <sub>2</sub> evitata	kt	2.217	947	1.021
Emissioni indirette CO <sub>2</sub> <sup>(1)</sup>	kt	5,5	4,1	3,8
SF <sub>6</sub> presente nei quadri elettrici	kg	896	896	893
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	90	n.d.	n.d.
Rifiuti prodotti	t	80	89	97
di cui rifiuti pericolosi	t	20	37	27
di cui non pericolosi	t	29	21	6
di cui avviati a recupero		38%	35%	70%

(1) Il dato 2016 tiene in considerazione, per gli impianti italiani, le forniture di energia elettrica da produzioni rinnovabili che non generano emissioni; viene calcolato tenendo in considerazione il nuovo fattore di conversione (utilizzato a partire dal 2016) riferito alla produzione termoelettrica di ciascun Paese.  
Il dato, calcolato secondo i parametri 2015, varrebbe 3,4 kt. L'incremento registrato all'estero nel 2016 è legato all'aumento degli impianti in esercizio.

## IDROELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2016	2015	2014
Produzioni	GWh	1.358	84	n.d.
Consumi energetici di fonti primarie - Gasolio <sup>(1)</sup>	litri	28.700	18.033	n.d.
Consumi energetici indiretti	GWh	7,7	n.d.	n.d.
CO <sub>2</sub> evitata	kt	775	31	n.d.
Emissioni indirette CO <sub>2</sub> <sup>(2)</sup>	kt	0	n.d.	n.d.
SF <sub>6</sub> presente nei quadri elettrici	kg	894	894	n.d.
SF <sub>6</sub> presente nelle bombole di scorta	kg	326	326	n.d.
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	174	173	n.d.
Rifiuti prodotti	t	2.747	n.d.	n.d.
di cui rifiuti pericolosi	t	3	n.d.	n.d.
di cui non pericolosi	t	2.744	n.d.	n.d.
di cui avviati a recupero		74%	n.d.	n.d.
di cui rifiuti rimossi dai fiumi e bacini (legname e sgrigliatura) <sup>(3)</sup>	t	2.610	n.d.	n.d.
di cui avviati a recupero <sup>(4)</sup>		77%	n.d.	n.d.
Rifiuti prodotti da ditte terze	t	71	n.d.	n.d.
di cui rifiuti pericolosi	t	1	n.d.	n.d.
di cui non pericolosi	t	70	n.d.	n.d.
di cui avviati a recupero		99%	n.d.	n.d.

(1) Il gasolio viene utilizzato per alimentare i gruppi di continuità e per il riscaldamento degli uffici, non vengono calcolate emissioni su questi consumi in quanto non sono previsti sistemi di consuntivazione.

(2) Il dato 2016 è pari a zero in quanto tutta l'energia elettrica utilizzata è stata fornita da produzioni rinnovabili che non generano emissioni.

(3) Il legname e i residui di sgrigliatura rimossi dai fiumi rappresentano una parte del totale dei rifiuti prodotti. Vengono rappresentati in modo separato per evidenziare il contributo del lavoro svolto a favore del territorio e della sicurezza idrogeologica degli alvei.

(4) Le attività di conferimento all'impianto di recupero sono iniziate a maggio 2016.

## TERMOELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2016	2015	2014
Produzioni	GWh	2.693	2.632	2.623
Consumi energetici (fonti primarie)	TJ	21.258	21.499	22.072
di cui gas naturale	TJ	21.258	20.689	21.271
di cui altre fonti primarie	TJ	-	810	801
Consumi energetici indiretti <sup>(1)</sup>	TJ	5,7	6,2	8,0
Indice di rendimento ERG Power <sup>(2)</sup>		62,4%	61,8%	60,3%
Emissioni dirette CO <sub>2</sub>	kt	1.216	1.230	1.259
Emissioni indirette CO <sub>2</sub> <sup>(1)</sup>	kt	0,8	0,6	0,9
Emissioni NO <sub>x</sub> <sup>(3)</sup>	t	394	386	399
Emissioni SO <sub>2</sub> <sup>(3)</sup>	t	48	46	42
Emissioni particolato	t	5	5	4
SF <sub>6</sub> presente nei quadri elettrici	t	13,1	13,1	12,9
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	9,6	n.d.	n.d.
Indice CO <sub>2</sub> termoelettrico	kt/GWheq	0,414	<sup>(1)</sup> 0,418	<sup>(1)</sup> 0,432
Indice NO <sub>x</sub> termoelettrico	t/GWheq	0,13	0,11	0,12
Indice SO <sub>2</sub> termoelettrico	t/GWheq	0,016	0,015	0,014
Indice particolato termoelettrico	t/GWheq	0,002	0,002	0,001
Prelievi acqua marina per raffreddamento impianti	milioni di m <sup>3</sup>	217	226	238
Prelievi acqua pozzi	milioni di m <sup>3</sup>	6	8	9
Acque reimmesse nel ciclo naturale	% rispetto prelievi	97,1%	96,8%	96,7%
Rifiuti prodotti	kt	3,7	1,8	4,0
di cui rifiuti pericolosi	kt	0,4	0,1	0,5
di cui non pericolosi	kt	3,3	1,7	3,5
di cui avviati a recupero		32%	39%	22%

[1] Dato aggiornato rispetto al Rapporto di Sostenibilità 2015.

[2] Indice di "Rendimento globale di 1° principio" calcolato secondo le procedure previste dal D.M. 5/9/2011 (CAR).

[3] I dati relativi alle emissioni in atmosfera di NO<sub>x</sub> ed SO<sub>2</sub> sono coerenti con quanto previsto nella dichiarazione annuale ai fini del Registro E-PRTR. Sono pertanto presi in considerazione gli impianti in pieno esercizio e non è incluso il contributo del gruppo SAIN/1 che per parte dell'anno 2014 si trovava in condizioni di transitorio ed avviamento a seguito degli interventi di adeguamento a BAT.

**EOLICO - RISORSE ECONOMICHE E GESTIONALI HSE**

		2016	2015	2014
Spese totali HSE	migliaia di Euro	1.100	1.222	838
Livello di certificazione ISO 14001 e OHSAS 18001 delle società italiane		100%	100%	100%
Verifiche di sicurezza in campo	n.	271	366	230
Audit HSE	n.	71	35	n.d.

**IDROELETTRICO - RISORSE ECONOMICHE E GESTIONALI HSE**

		2016	2015	2014
Spese totali HSE	migliaia di Euro	892	n.d.	n.d.
di cui investimenti	migliaia di Euro	444	n.d.	n.d.
di cui spese correnti	migliaia di Euro	448	n.d.	n.d.
Livello di certificazione ISO 14001 e OHSAS 18001		100%	n.d.	n.d.
Verifiche di sicurezza e audit HSE in campo	n.	28	n.d.	n.d.

**TERMOELETTRICO - RISORSE ECONOMICHE E GESTIONALI HSE**

		2016	2015	2014
Spese totali HSE	milioni di Euro	13	11	13
di cui investimenti	milioni di Euro	3	3	3
di cui spese correnti	milioni di Euro	10	8	10
Livello di certificazione ISO 14001 e OHSAS 18001		100%	100%	100%
Verifiche di sicurezza e audit HSE in campo	n.	125	142	<sup>(1)</sup> 487

(1) Il dato comprende i controlli effettuati presso ISAB Energy (impianto ceduto nel 2014).