



Highlights FY 2017

FRI-ELGREENPOWER
THE CLEAN ENERGY COMPANY

Indice

▶ MANAGEMENT TEAM	03
.....	
▶ GRUPPO FRI-EL GREEN POWER	04
.....	
▶ EVENTI RILEVANTI	05
.....	
▶ DATI CONSOLIDATI PRO FORMA DI PERTINENZA	07
.....	
▶ DATI CONSOLIDATI CONSUNTIVI IFRS	10
.....	
▶ PORTFOLIO OVERVIEW	17

Management Team

EXPERTISE AND YOUNG TALENTS HAND IN HAND TOWARDS SUCCESS



THOMAS GOSTNER
CHAIRMAN



JOSEF GOSTNER
CEO (VICE-CHAIRMAN)



ERNST GOSTNER
COO



GEORG VAJA
CFO



PATRICK PIRCHER
HEAD OF FINANCE



PIETRO MAURIELLO
WIND DEV. & HEAD OF BIOMASS DIV.



DAVIDE IMAZIO
WIND DIVISION



LUIGI SPAGNA
BIOGAS & AGRO-ENERGY DIVISION

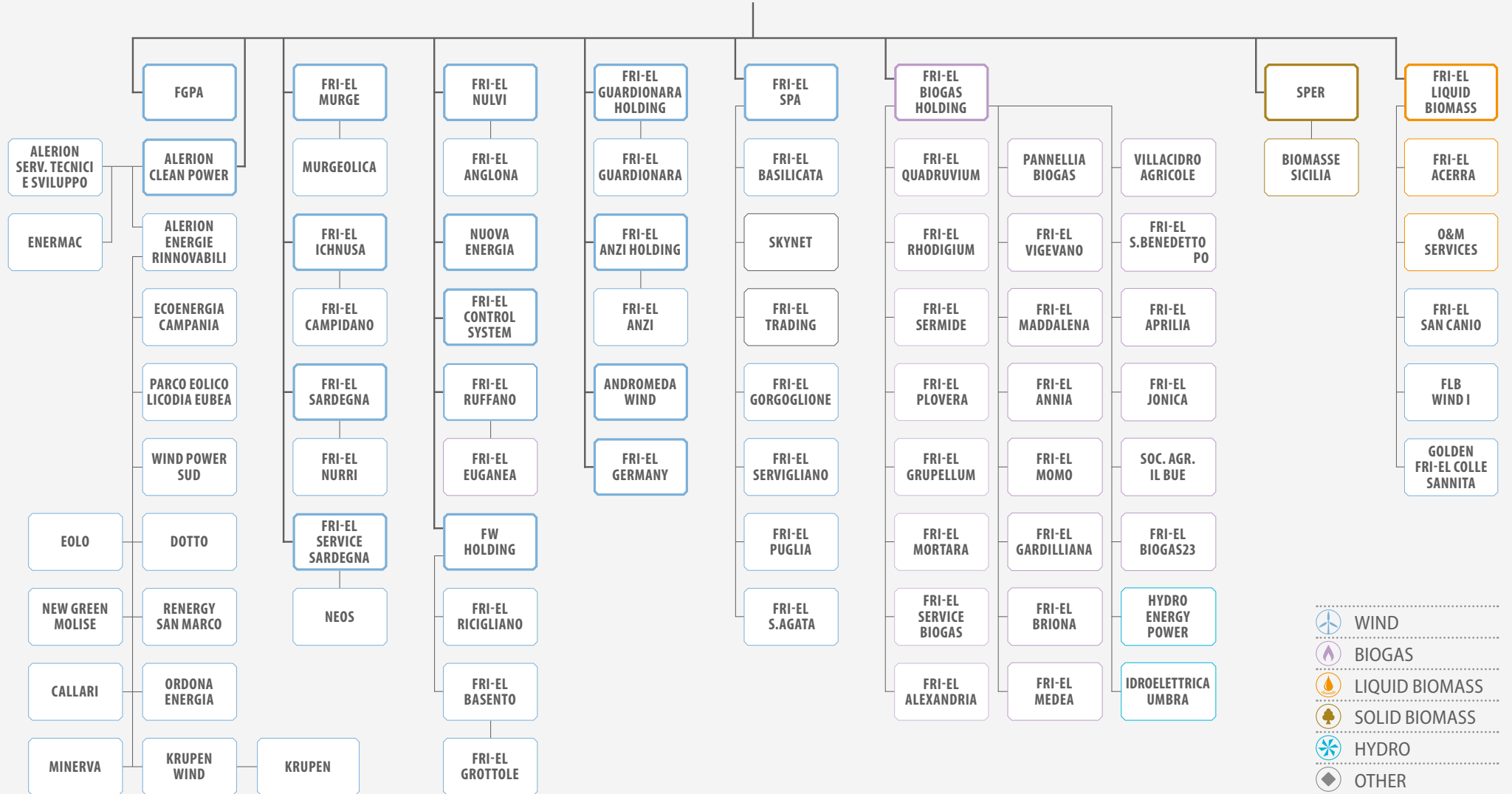








ENRICO SIMONETTO
BIOGAS DIVISION



MAURIZIO DE BIASI
O&M DIVISION

FRI-ELGREENPOWER
THE CLEAN ENERGY COMPANY



-  WIND
-  BIOGAS
-  LIQUID BIOMASS
-  SOLID BIOMASS
-  HYDRO
-  OTHER



2017

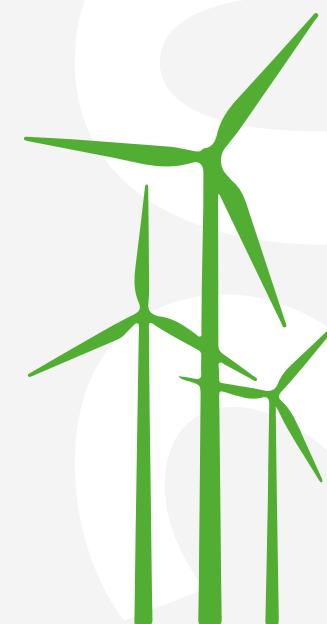
EVENTI RILEVANTI

Eventi Rilevanti 2017

- ▶ 1H 2017: completamento del revamping/repowering di due impianti del Gruppo (FRI-EL Gorgoglione S.r.l. – Idroelettrica Umbra S.r.l.).

- ▶ 9/2017: inizio costruzione di un impianto eolico sito in Villacidro di 30,8 MW.

- ▶ 12/2017: acquisto dell' 54,63% delle azioni di Alerion Clean Power S.p.A. (mediante OPA volontaria) con conseguente inclusione di ulteriori 294 MW di potenza eolica.





2017

DATI CONSOLIDATI PRO FORMA DI PERTINENZA*

* Il Pro Forma di Pertinenza, in aggiunta a quanto riportato negli schemi IFRS, include:

- i primi 11 mesi del Gruppo ACP
- il consolidamento proporzionale delle JV (partecipate al 50%) e delle collegate partecipate al 49% (negli schemi IFRS le JV e le collegate sono consolidate secondo l'Equity method)

Dati Consolidati *Pro Forma di Pertinenza*

Outline ²⁰¹⁷

+39%

PRODUZIONE

di **1.550 GWh** rispetto a
1.117 GWh nel 2016

+52%

RICAVI

di Euro 325M rispetto a
Euro 214M nel 2016

+72%

EBITDA

di Euro 143M rispetto a
Euro 83M nel 2016

+109%

RISULTATO NETTO

di Euro 46M rispetto a
Euro 22M nel 2016

Rispetto per l'ambiente ²⁰¹⁷



AMBIENTE

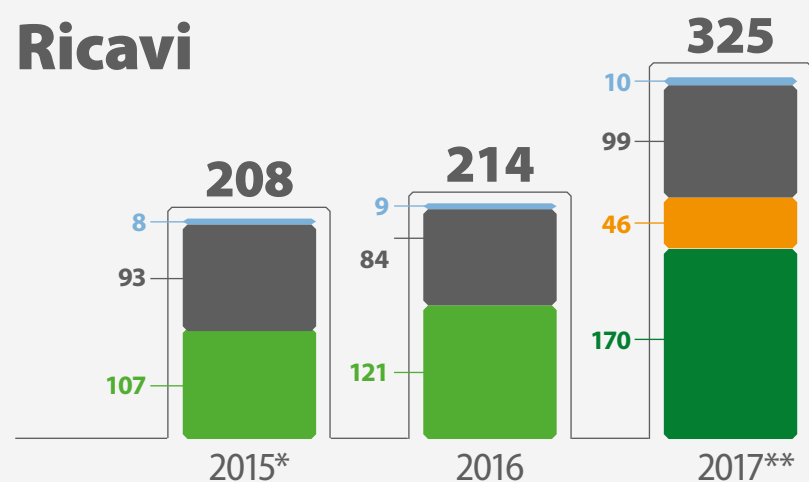
La capacità produttiva lorda del Gruppo Fri-El ha fornito energia pulita a **574.000 famiglie** nel 2017.



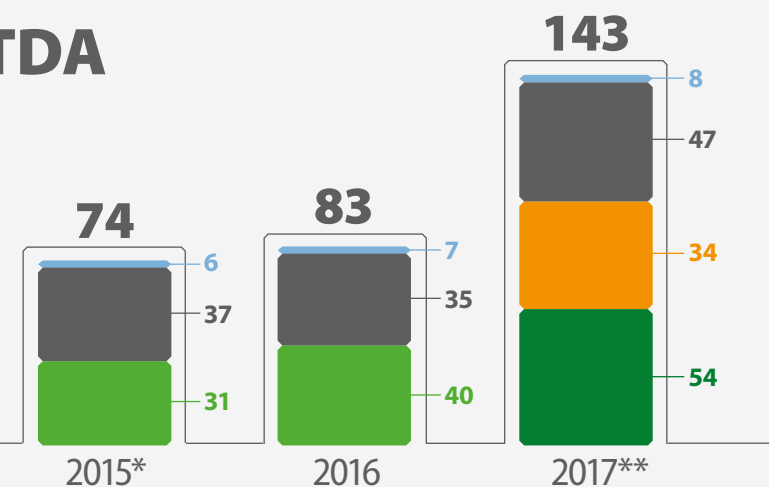
La capacità produttiva lorda del Gruppo Fri-El ha permesso di ridurre di **ca. 960.000 ton l'emissione di CO₂** – pari alle emissioni di **ca. 400.000 auto.**

Dati Consolidati *Pro Forma* di Pertinenza

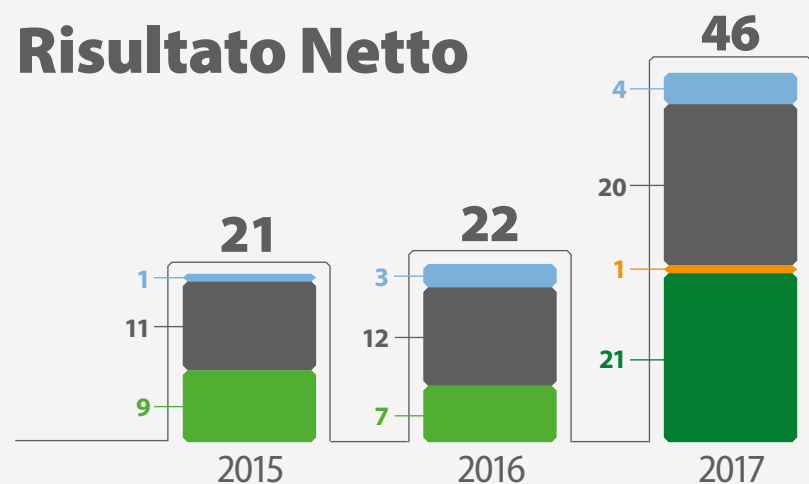
Ricavi



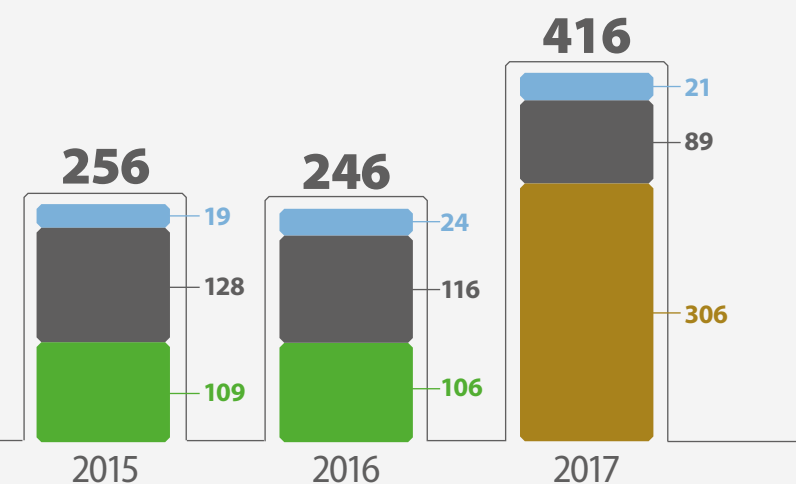
EBITDA



Risultato Netto



IFN



* Ricavi e EBITDA 2015 al netto della voce rivalutazione immobilizzazioni materiali | ** Ricavi e EBITDA 2017 al netto della plusvalenza in capo a FGPA a seguito di OPA FGP



2017

DATI CONSOLIDATI
CONSUNTIVI **IFRS**

Dati Consolidati Consuntivi *IFRS*

Highlights / Risultati *IFRS* 2017

	2016	2017	VARIAZIONI	
RICAVI	132,7	207,1	74,4	56,1%
EBITDA	55,6	82,6	27,0	48,6%
RISULTATO NETTO	22,6	44,5	21,9	97,1%
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	105,7	306,5	200,8	190,0%
DIVIDENDI CORRISPOSTI	–	19,3	–	–
TOTALE PATRIMONIO NETTO	315,1	364,6	49,5	15,7%

[EUR/M]

Dati Consolidati Consuntivi **IFRS**

Dall' EBITDA al Risultato Netto **IFRS** 2017

	2016	2017	VARIAZIONI	
EBITDA	55,6	82,6	27,1	48,7%
di CUI Risultati di società in JV	15,2	24,0	8,9	58,4%
AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI	-24,7	-26,5	-1,8	7,1%
PROVENTI ED ONERI FINANZIARI	-6,0	-5,4	0,6	-10,4%
EBT	24,9	50,8	25,9	104,0%
TOTALE IMPOSTE	-2,3	-6,3	-3,9	174%
RISULTATO NETTO	22,6	44,5	21,9	97,1%

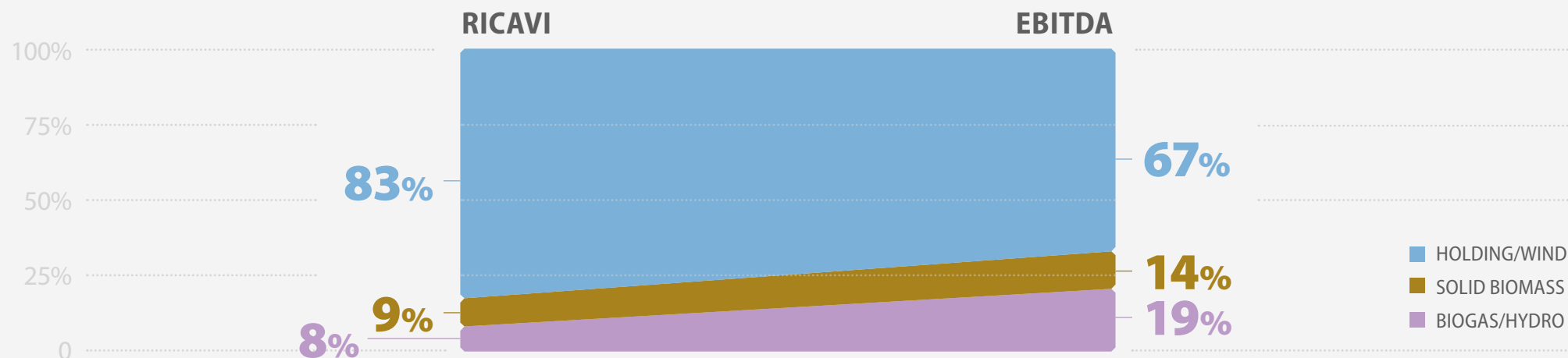
[EUR/M]

Dati Consolidati Consuntivi **IFRS**

Dati economici per Business Unit **IFRS** 2017

	HOLDING/WIND		SOLID BIOMASS		BIOGAS/HYDRO		TOTALE	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017
RICAVI	60,9	130,1	26,2	32,2	45,6	44,8	132,7	207,1
EBITDA	33,3*	55,3*	5,2	11,5	17,1	15,8	55,6	82,6
EBITDA (%) SU RICAVI	55%	43%	20%	36%	38%	35%	42%	40%
RISULTATO NETTO	18,2	35,2	-0,2	4,0	4,6	3,2	22,6	42,4

*COMPRENDE IL RISULTATO DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE CON IL METODO DEL PATRIMONIO NETTO



[EUR/M]

Dati Consolidati Consuntivi *IFRS*

Attivo ²⁰¹⁷

	2016	2017
ATTIVITÀ NON CORRENTI	413,3	675,4
- Attività immateriali/materiali ed investimenti immobiliari	297,9	540,3
- Altre attività non correnti	115,4	135,1
ATTIVITÀ CORRENTI	155,9	221,2
- Altre attività correnti	115,5	146,1
- Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	40,4	75,1
TOTALE ATTIVO	569,2	896,6

Passivo ²⁰¹⁷

PATRIMONIO NETTO	315,1	364,6
PASSIVITÀ NON CORRENTI	166,0	380,7
- Passività finanziarie non correnti	129,0	320,8
- Altre passività non correnti	37,0	59,9
PASSIVITÀ CORRENTI	88,0	151,3
- Passività finanziarie correnti	65,8	109,0
- Altre passività correnti	22,2	42,3
TOTALE PASSIVO	569,2	896,6

[EUR/M]

Dati Consolidati Consuntivi **IFRS**

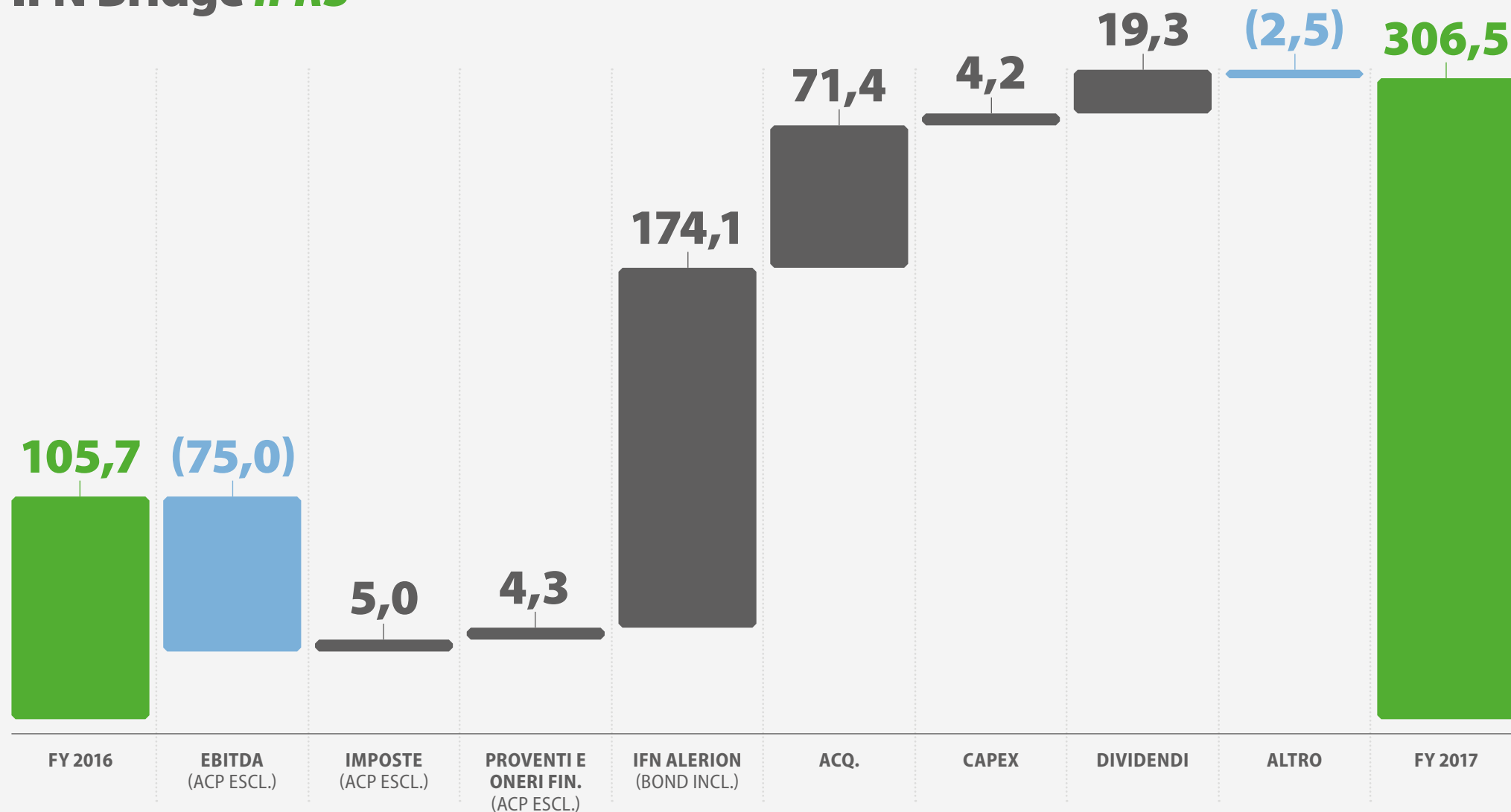
Indebitamento Finanziario Netto **IFRS** 2017

	2016	2017	VARIAZIONI	
A LIQUIDITÀ	40,7	75,7	35,0	+86,0%
B ALTRE ATTIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI	48,3	47,5	(0,8)	-0,2%
Indebitamento fin. corrente	(65,8)	(108,9)	(43,1)	+65,5%
Indebitamento fin. non corrente	(129,0)	(320,8)	(191,8)	+148,7%
C INDEBITAMENTO FINANZIARIO LORDO	(194,8)	(429,7)	(234,9)	+120,6%
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO (A+B+C)	(105,7)	(306,5)	(200,8)	+190%

[EUR/M]

Dati Consolidati Consuntivi *IFRS*

IFN Bridge *IFRS* 2017



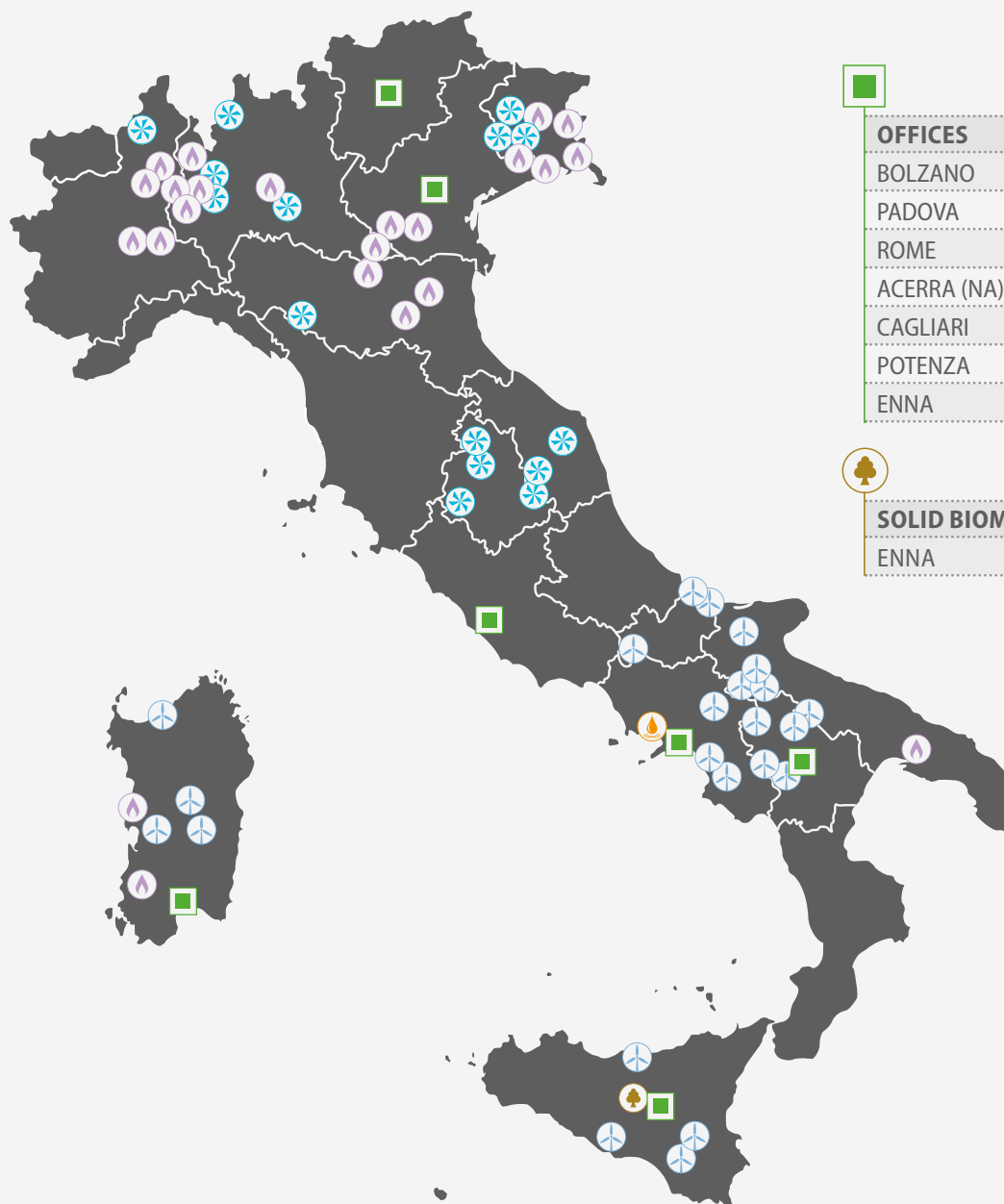
[EUR/M]



2017

PORTFOLIO
OVERVIEW

Impianti operativi e uffici



WIND
NULVI-TERGU
NURRI
SAN BASILIO
CAMPIDANO
URURI
MINERVINO
MURGE
GRAVINA DI
PUGLIA
SANT'AGATA
GORGOGNONE
ANZI
GROTTOLE
RICIGLIANO
GORGOGNONE
CIORLANO
S. MARTINO IN P.
S. MARCO IN L.
ORDONA
LACEDONIA
ALBANELLA

CASTEL DI L.
AGRIGENTO
LICODIA
VIZZINI



HYDRO
LASINO
BELLANO
TORRE*
PONTEVICO*
VITORCHIANO
MEDUNA*
NONCELLO*
LIGONCHIO*
BURRIDA*
LONGONE*
TREIA*
PONTE S. GIOVANNI*
SCOPOLI*
CARAMANICO*
SERRAVALLE



OFFICES
BOLZANO
PADOVA
ROME
ACERRA (NA)
CAGLIARI
POTENZA
ENNA



SOLID BIOMASS
ENNA



BIOGAS
VIGEVANO
MOMO
MORTARA
BRIONA
PIOVERA
ALESSANDRIA
GROPELLO C.
DAIRAGO
SERMIDE
VILLACIDRO
CODROIPO (PAN)
CODROIPO (QUA)
FLAIBANO*
MEDEA
TORVISCOSA
ROVIGO
GARDILLIANA
OSTELLATO (EU)
OSTELLATO (BU)
CREVALCORE*
MANDURIA
S. NICOLÒ D'ARC.



LIQUID BIOMASS
ACERRA


* OUT OF FGP PERIMETER



Wind - I nostri impianti 2017

24 IMPIANTI
787,8 MW TOTALE



GORGOGLIONE	100% FGP	3,3 MW
NURRI	50% with  EDF	11,1 MW
SANT'AGATA	100% FGP	72,0 MW
RICIGLIANO	50% with WINCO ENERGREEN	18,0 MW
NULVI-TERGU	60% FGP	17,9 MW
CAMPIDANO	50% with  EDF	35,0 MW
MINERVINO MURGE	50% with  EDF	16,0 MW
GROTTOLE	50% with WINCO ENERGREEN	27,0 MW
SAN BASILIO	49% with RWE	12,1 MW
URURI	49% with RWE	12,7 MW
ANZI	49% with RWE	7,8 MW
GUARDIA P. GORGOGLIONE	50% with  gar	12,0 MW

GRAVINA DI PUGLIA	50% with  gar	36,0 MW
VIZZINI	83,99% FGP	29,4 MW
CASTEL DI LUCIO	83,99% FGP	18,8 MW
ORDONA	83,99% FGP	27,7 MW
SAN MARCO IN LAMIS	83,99% FGP	36,0 MW
ALBANELLA	83,99% FGP	6,9 MW
CIORLANO	83,99% FGP	16,3 MW
AGRIGENTO	83,99% FGP	27,0 MW
LICODIA	67,19% FGP	14,4 MW
LACEDONIA	42,00% FGP	6,1 MW
SAN MARTINO IN PENSILIS	42,00% FGP	23,7 MW
KRUPEN	42,83% FGP	12,0 MW



Biogas - I nostri impianti 2017

22 IMPIANTI
21,98 MW TOTALE



CODROIPO	73% FGP	0,73 MW
ROVIGO	96% FGP	0,96 MW
MANDURIA	100% FGP	0,99 MW
MOMO	95% FGP	0,95 MW
MORTARA	95% FGP	0,95 MW
CODROIPO	73% FGP	0,73 MW
PIOVERA	98% FGP	0,98 MW
OSTELLATO	100% FGP	0,99 MW
GUARDA VENETA	96% FGP	0,96 MW
GROPELLO CAIROLI	98% FGP	0,98 MW
TORVISCOSA	80% FGP	0,80 MW

DAIRAGO	100% FGP	0,90 MW
SERMIDE	100% FGP	0,99 MW
ALESSANDRIA	70% FGP	0,69 MW
BRIONA	100% FGP	0,99 MW
MEDEA	80% FGP	0,80 MW
VILLACIDRO	90% FGP	0,90 MW
OSTELLATO	100% FGP	0,99 MW
FLAIBANO*	100% Ener.fin	0,99 MW
VIGEVANO	100% FGP	0,97 MW
CREVALCORE*	100% Fri-El Capital	0,99 MW
S.NICOLÒ D'ARCIDANO	100% FGP	0,99 MW

* OUT OF FGP PERIMETER



Hydro - I nostri impianti 2017

**15 IMPIANTI
23,4 MW TOTALE**



CARAMANICO*	50% (FRI EL CAPITAL, ENER.FIN, FRI-EL ENERGY INVESTMENTS)	4,5 MW	BURIDA*	100% Ener.fin	0,37 MW
PONTE S. GIOVANNI*	50% (FRI EL CAPITAL, ENER.FIN, FRI-EL ENERGY INVESTMENTS)	2,0 MW	LIGONCHIO*	98% Ener.fin	3,0 MW
VITORCHIANO	100% FGP	0,45 MW	LONGONE*	100% Ener.fin	0,77 MW
MEDUNA*	100% Ener.fin	0,78 MW	BELLANO	100% FGP	4,5 MW
NONCELLO*	100% Ener.fin	0,58 MW	LASINO	100% FGP	2,5 MW
PONTEVICO*	100% Ener.fin	0,54 MW	SCOPOLI*	98% Ener.fin	0,6 MW
TORRE*	100% Ener.fin	0,52 MW	SERRAVALLE*	91% Ener.fin	1,4 MW
TREIA*	99% Ener.fin	0,9 MW			

* AFTER REVAMPING | ** OUT OF FGP PERIMETER



Liquid Biomass - I nostri impianti



Solid Biomass - I nostri impianti



ACERRA

50% with  gar

74,8 MW

ENNA

100% FGP

18,7 MW



THINK ENERGY IN A DIFFERENT WAY