

Comunicato Stampa

Il Consiglio di Amministrazione approva il Bilancio Consolidato e il Progetto di Bilancio al 31 dicembre 2019.

Raggiunta a febbraio 2020 una potenza installata lorda pari a 684 MW. La potenza installata lorda al 31 dicembre 2019 era pari a 564 MW (408 MW al 31 dicembre 2018)

Tutti i risultati del 2019 in forte crescita rispetto al 2018.

- **Produzione elettrica pari a 695 GWh (434 GWh nel 2018), +60%**
- **Ricavi pari a 71,8 milioni di euro (59 milioni di euro nel 2018), +22%**
- **EBITDA pari a 53,9 milioni di euro (45,4 milioni di euro nel 2018), +19%**
- **Risultato Netto pari a 21,4 milioni di euro (3,4 milioni di euro nel 2018)**
- **Indebitamento Finanziario Netto pari a 407,2 milioni di euro (226,9 milioni di euro al 31 dicembre 2018), che riflette circa 140,6 milioni di euro di investimenti effettuati nel corso del 2019**
- **Proposto dividendo di euro 0,2 per azione, per circa 10 milioni di euro, pari a circa il 50% del Risultato Netto Consolidato del 2019 (con pagamento a partire dal 22 giugno 2020)**

La crisi Coronavirus (o Covid 19) non comporta criticità nella gestione degli impianti operativi del Gruppo. A tale riguardo, si evidenzia che la produzione di energia elettrica è un'attività di pubblica utilità e non è quindi soggetta a riduzione dell'operatività.

Guidance 2020:

Nel 2020 si prevede di raggiungere un EBITDA consolidato tra i 85 e 95 milioni di euro e un Risultato Netto consolidato tra i 18 e 23 milioni di euro. La Posizione Finanziaria Netta consolidata (incluso il fair value dei derivati) al 31 dicembre 2020 si prevede possa collocarsi nell'intervallo tra 490 e 520 milioni di euro.

Milano, 18 marzo 2020 - Il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A., riunitosi in data odierna, ha esaminato ed approvato il bilancio consolidato e il progetto di bilancio d'esercizio della Società al 31 dicembre 2019, redatto utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

ANDAMENTO GESTIONALE E RISULTATI CONSOLIDATI DEL 2019

Dati economici (milioni di euro)	2019	2018
Ricavi	71,8	59,0
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	53,9	45,4
Risultato Netto	21,4	3,4
Risultato Netto di Gruppo	21,1	3,5
Dati patrimoniali (milioni di euro)	31.12.2019	31.12.2018
Patrimonio Netto di Gruppo	158,1	138,8
Indebitamento Finanziario Netto*	407,2	226,9
Indebitamento Finanziario Netto (esclusi derivati)	395,8	217,3
Dati Operativi	2019	2018
Potenza Lorda(MW)	564,3	408,3
Produzione di energia elettrica (MWh) ⁽¹⁾	695.463	433.789
Produzione di energia elettrica (MWh) - Impianti consolidati integralmente	626.916	369.522

⁽¹⁾ Impianti consolidati integralmente e in Joint-Venture

(*) Comunicazione consob n. dem/6064293/2006

L'andamento economico gestionale del 2019 è stato caratterizzato da una produzione elettrica pari a 695 GWh, in crescita di circa il 60% rispetto alla

produzione registrata dell'anno precedente, pari a 434 GWh. L'incremento è principalmente riconducibile alla crescita del numero di impianti operativi per effetto degli investimenti effettuati nel corso del 2019.

In particolare, i **parchi entrati in esercizio** nel corso dell'anno sono i seguenti: il parco eolico di Villacidro, entrato in produzione alla fine del 2018, con una potenza installata pari a 30,8 MW, il parco eolico di Albareto (19,8 MW) entrato in funzione dalla fine del mese di maggio 2019 e il parco eolico Morcone e Pontelandolfo (51,75 MW), entrato in funzione dalla fine del mese di giugno 2019.

Inoltre, i **parchi acquisiti nel corso dell'anno** sono stati i seguenti: il parco eolico di Comiolica SL, società titolare di un parco eolico operativo in Spagna (Teruel) con una potenza installata pari a 36 MW, acquisito in data 26 giugno 2019, il parco eolico di Fri-el Ichnusa S.r.l., con una potenza installata di 70 MW, situato in Sardegna, acquisito in data 1 agosto 2019 e, infine, il parco eolico di Anemos Wind S.r.l. che detiene un impianto eolico operativo in Sicilia, nel Comune di Regalbuto, con una potenza complessiva di 50 MW, acquisito in data 14 novembre 2019.

Risultati consolidati del 2019

I **Ricavi** dell'esercizio 2019 ammontano complessivamente a 71,8 milioni di euro, in crescita rispetto ai 59 milioni di euro registrati nel 2018.

In particolare, i **Ricavi operativi** sono pari a 70 milioni di euro, in aumento di 14,1 milioni di euro rispetto ai 55,9 milioni di euro rilevati nel 2018, grazie soprattutto all'incremento della capacità installata registrata nel corso dell'anno per effetto sia delle acquisizioni effettuate sia dell'entrata in produzione degli impianti in costruzione. L'incremento degli impianti in portafoglio ha più che compensato sia il termine del periodo di incentivazione del parco eolico di Monte Petrasi, con una riduzione dei ricavi da tariffa incentivante di circa 4,3 milioni di euro rispetto all'anno precedente, sia la riduzione dei prezzi di vendita, ed in particolare degli incentivi, rispetto allo stesso periodo del 2018 (92,1 Euro/MWh nel 2019 rispetto ai 98,9Euro/MWh nel 2018).

Il **Margine Operativo Lordo** è pari a 53,9 milioni di euro, in crescita del 19% rispetto all'esercizio precedente (45,4 milioni di euro), e riflette l'aumento dei ricavi consolidati rispetto all'esercizio 2018 e il contenimento dei costi operativi a quota 20,3 milioni di euro, nonostante la ripresa dell'attività di sviluppo eolico in Italia e all'estero. Si segnala che il Margine Operativo Lordo include il risultato delle società in *joint-venture* per 2,4 milioni di euro, in leggero aumento rispetto al 2018.

Il **Risultato Operativo** è pari a 27,7 milioni di euro (25,1 milioni di euro nel 2018), dopo ammortamenti per 26,2 milioni di euro, la cui variazione rispetto all'esercizio precedente è conseguente i) alla minor aliquota applicata agli impianti già presenti nel 2018, derivante dalla variazione del criterio di stima della vita utile degli aerogeneratori, che ha comportato minori ammortamenti rispetto al valore contabilizzato nell'esercizio precedente per circa 5,3 milioni di euro, ii) al pieno funzionamento degli impianti entrati in produzione a fine 2018 ed a quelli entrati in produzione nel corso del 2019 per 3,9 milioni di euro, iii) all'incremento degli ammortamenti per effetto delle acquisizioni concluse nell'esercizio per 4,6 milioni di euro e iv) all'incremento degli ammortamenti per effetto dell'adozione del principio contabile internazionale IFRS 16 a partire dal primo gennaio 2019 per 1,1 milioni di euro. Il Risultato Operativo include inoltre la svalutazione parziale del valore delle concessioni relative agli impianti eolici di Ciorlano e di Albanella per complessivi 1,8 milioni di euro, per effetto dell'*impairment test* effettuato al 31 dicembre 2019.

Il **Risultato ante imposte** è pari a 25,5 milioni di euro, in aumento rispetto al 2018 quando era pari a 6,6 milioni di euro, ed include oneri finanziari e proventi netti da partecipazioni ed altre attività finanziarie per circa 2,2 milioni di euro (18,5 milioni di euro nel 2018).

In particolare, gli oneri finanziari netti sono pari a 15,8 milioni di euro in diminuzione rispetto ai 18,5 milioni di euro del 2018. A tal proposito, si segnala che nel primo semestre 2018, in seguito all'esercizio della facoltà di rimborso anticipato del Prestito Obbligazionario 2015-2022, il Gruppo aveva sostenuto maggiori oneri finanziari legati al rimborso per 5,9 milioni di euro.

Si rileva inoltre che i proventi netti da partecipazioni risultano pari a 13,6 milioni di euro nel 2019 e si riferiscono principalmente al provento rinveniente dall'acquisto del controllo di Anemos Wind S.r.l. e della conseguente contabilizzazione secondo quanto previsto dal principio IFRS 3 – Business Combinations.

Il **Risultato Netto** è pari a 21,4 milioni di euro (3,4 milioni di euro nel 2018) ed include imposte d'esercizio per circa 4,1 milioni di euro (3,2 milioni di euro nel 2018). Il **Risultato Netto di Gruppo** è pari a 21,1 milioni di euro (3,5 milioni di euro nel 2018). Il **Risultato Netto di Terzi** è positivo per 0,3 milioni di euro (negativo per 0,1 milioni di euro nel 2018).

Il **Patrimonio Netto di Gruppo** al 31 dicembre 2019 è pari a 158,1 milioni di euro, in aumento di 19,3 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018. La variazione è principalmente conseguente: i) alla quota attribuibile al Gruppo del risultato di periodo pari a 21,1 milioni di euro; ii) alla variazione positiva del fair value degli strumenti derivati su finanziamenti bancari Project Financing, al netto dell'effetto fiscale, per 1,1 milioni di euro, iii) all'acquisto di azioni proprie per 0,1 milioni di euro ed iv) alla distribuzione di dividendi per 1,7 milioni di euro, come da delibera del 24 aprile 2019.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 31 dicembre 2019 è pari a 407,2 milioni di euro, con un aumento di 180,3 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018.

La variazione dell'Indebitamento Finanziario Netto riflette principalmente: i) i flussi di cassa generati dalla gestione operativa pari a circa 61,9 milioni di euro; ii) i flussi di cassa assorbiti dall'attività di investimento per il completamento della costruzione degli impianti eolici e per l'acquisizione di nuovi impianti per circa 140,6 milioni di euro; iii) gli oneri finanziari netti per 16,1 milioni di euro al netto della variazione del *fair value* degli strumenti derivati e inclusivi dei maggiori oneri finanziari derivanti dalla variazione dell'area di consolidamento a seguito delle acquisizioni dell'esercizio e iv) dividendi corrisposti per 1,7 milioni di euro.

Andamento economico finanziario di Alerion Clean Power S.p.A.

I **Proventi netti da partecipazioni** del 2019 della Capogruppo sono pari a 30,1 milioni di euro e sono composti principalmente da interessi e proventi attivi netti maturati nel corso dell'anno verso le società partecipate, al netto di svalutazioni di attività finanziarie per circa 4,8 milioni di euro (14,8 milioni di euro nel 2018, al netto di svalutazioni di attività finanziarie per circa 2,8 milioni di euro).

Il **Risultato Netto** del 2019 è pari a circa 21,4 milioni di euro, in aumento rispetto al Risultato netto del 2018, pari a circa 0,8 milioni di euro. Il Risultato Netto riflette l'incremento dei proventi netti da partecipazioni ed include oneri finanziari netti per 13,9 milioni di euro.

Il **Patrimonio Netto** della Società al 31 dicembre 2019 è pari a 190,2 milioni di euro, in diminuzione rispetto ai 214,4 milioni di euro al 31 dicembre 2018, principalmente per effetto della riduzione di capitale sociale per 46 milioni di euro effettuata a fine 2019, parzialmente compensata dal risultato di esercizio pari a 21,4 milioni di euro, ed al netto dei dividendi corrisposti nell'esercizio per 2,3 milioni di euro.

Si evidenzia inoltre che il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea degli Azionisti di distribuire un dividendo di 0,2 euro per azione, per un importo di circa 10 milioni di euro.

EVENTI SIGNIFICATIVI DEL 2019 E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

ENTRATA IN ESERCIZIO PARCO EOLICO DI ALBARETO

In data **29 maggio 2019** è stato messo in esercizio, in anticipo rispetto ai tempi previsti, il parco eolico di Fri-el Albareto S.r.l., sito nei comuni di Albareto e Tornolo (in provincia di Parma), con una potenza installata pari a 19,8 MW.

ACQUISIZIONE COMIOLICA

In data **26 giugno 2019** Alerion Clean Power S.p.A. ha acquisito, tramite le sue controllate Alerion Spain SL ed Alerion Teruel SL, il 100% di Comiolica SL, società titolare di un parco eolico operativo in Spagna (nel comune di Aliaga in provincia di Teruel) con una potenza installata pari a 36 MW (12 turbine da 3 MW).

ENTRATA IN ESERCIZIO PARCO EOLICO DI EOLICA PM

In data **27 giugno 2019** è stato messo in esercizio, in anticipo rispetto ai tempi previsti, il parco eolico di Eolica PM S.r.l., sito nei comuni di Morcone e Pontelandolfo (in provincia di Benevento), con una potenza installata pari a 51,75 MW.

ACCORDO CON IL POLO SACE SIMEST

In data **5 luglio 2019** è stato sottoscritto un accordo con il Polo SACE SIMEST (Gruppo CDP) a sostegno dello sviluppo in Spagna.

L'accordo ha previsto un investimento da parte di SIMEST per complessivi 10 milioni di euro, in forma mista tra aumento di capitale sociale e finanziamento soci e diretto ad affiancare Alerion – per il tramite della sua controllata locale Alerion Spain – nell'acquisizione di Comiolica SL (perfezionatasi in data 26 giugno 2019).

ACQUISIZIONE FRI-EL ICHNUSA

In data **1 agosto 2019** ha acquisito il 100% del capitale sociale di Fri-el Ichnusa S.r.l., che detiene il 100% del capitale sociale di Fri-el Campidano S.r.l., titolare di un parco eolico costituito da 35 aerogeneratori per una potenza totale installata di 70 MW. Il parco, già operativo da settembre 2008, è situato in Sardegna.

FUSIONE PER INCORPORAZIONE DI ALERION ENERGIE RINNOVABILI S.P.A.

In data **5 settembre 2019** l'Assemblea degli Azionisti ha approvato la fusione per incorporazione di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. mediante procedura c.d. "semplificata" prevista dall'art. 2505, comma 1 cod. civ. e conseguentemente la riduzione del capitale sociale di Alerion Clean Power S.p.A., ai sensi dell'art. 2445 cod. civ., per un importo pari a Euro 46.042.314,05 da destinare alla creazione di una riserva patrimoniale disponibile denominata "Riserva da Fusione". A decorrere

dalla data di fusione (17 dicembre 2019) il capitale sociale risulta pertanto pari a Euro 140 milioni.

ACQUISIZIONE ANEMOS WIND

In data **23 settembre 2019** Alerion è risultata aggiudicataria di una procedura competitiva concernente la vendita dell'intero capitale sociale di Anemos Wind S.r.l. che detiene un impianto eolico operativo in Sicilia, nel Comune di Regalbuto (EN) composto da 20 aerogeneratori da 2,5 MW Nordex, per una potenza complessiva di 50 MW. L'acquisizione si è successivamente perfezionata in data **14 novembre 2019**.

GREEN BOND

In data **23 settembre 2019** il Consiglio di Amministrazione ha ritenuto di non esercitare la delega ad aumentare il capitale sociale fino ad un importo di 50 milioni di euro attribuitagli dall'Assemblea dei Soci del 19 dicembre 2018 ed avente scadenza il 31 dicembre 2019.

Successivamente in data **3 dicembre 2019** il Consiglio ha deliberato l'emissione del prestito, per un controvalore minimo di Euro 150 milioni e massimo di Euro 200 milioni, destinato sia al pubblico indistinto in Italia sia ad investitori qualificati in Italia e all'estero. L'Offerta si è chiusa in data 12 dicembre 2019, per un controvalore nominale complessivo di Obbligazioni sottoscritte pari a 200 milioni di euro. Il tasso di interesse annuo delle obbligazioni è stato fissato pari al 3,125%.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO

In data 27 febbraio 2020 Alerion ha perfezionato l'acquisizione dell'intero capitale sociale di FW Holding S.r.l. ("FW"), titolare di due parchi eolici in esercizio, aventi una potenza complessiva installata pari a 90 MW e siti nei comuni di Ricigliano (SA) e di Grottole (MT). Tale acquisizione si è perfezionata mediante l'acquisto delle partecipazioni detenute da Winco Energreen S.p.A. e da Fri-El in FW, pari ciascuna al 50% del capitale sociale della società. Nella stessa data, Alerion ha inoltre perfezionato l'acquisto di una partecipazione pari al 90% del capitale sociale di Fri-El Nulvi Holding S.r.l., titolare di un parco eolico operativo, avente una potenza

complessiva installata pari a 29,75 MW e sito nei Comuni di Nulvi e Tergu (SS). In particolare Alerion ha acquistato una partecipazione pari al 60% del capitale sociale di Nulvi da Fri-El ed un'ulteriore partecipazione pari al 30% del capitale sociale di Nulvi da BBL S.r.l.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nel corso del 2020 Alerion proseguirà le azioni già intraprese di riduzione dei costi e di miglioramento dell'efficienza operativa e finanziaria.

Si proseguirà, inoltre, l'attività di sviluppo mediante il perseguimento di mirate opportunità di crescita organica ed esterna, con l'obiettivo di aumentare la potenza installata del portafoglio impianti sia in Italia sia all'estero, in particolare in Spagna.

Si sottolinea infine che la crisi Coronavirus (o Covid 19) non comporta criticità nella gestione degli impianti operativi del Gruppo. A tale riguardo, si evidenzia inoltre che la produzione di energia elettrica è un'attività di pubblica utilità e non è quindi soggetta a riduzione dell'operatività.

GUIDANCE 2020

Alerion si attende nel 2020 un EBITDA consolidato nell'intervallo tra i 85 e 95 milioni di euro e un Risultato Netto consolidato nell'intervallo tra i 18 e 23 milioni di euro.

La Posizione Finanziaria Netta consolidata (incluso il fair value dei derivati) al 31 dicembre 2020 è attesa nell'intervallo tra 490 e 520 milioni di euro.

Il Gruppo si riserva di aggiornare l'evoluzione prevedibile della gestione e la guidance, qualora eventi straordinari dovessero generare degli impatti materiali sugli indicatori economici e finanziari del Gruppo.

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA DEGLI AZIONISTI

Il Consiglio di Amministrazione ha dato mandato al Presidente del Consiglio di Amministrazione di convocare l'Assemblea Ordinaria e straordinaria degli Azionisti per il giorno 27 aprile 2020, in un'unica convocazione.

L'Assemblea Ordinaria degli Azionisti sarà chiamata a deliberare sul rinnovo dei componenti del Consiglio di Amministrazione per il triennio 2020-2022, previa determinazione del numero con fissazione dei compensi, sull'autorizzazione alla sottoscrizione di una polizza assicurativa a fronte della responsabilità civile degli esponenti degli organi sociali nonché per quanto riguarda la Relazione sulla remunerazione, sulla politica di remunerazione e sui compensi corrisposti.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà inoltre all'Assemblea Ordinaria degli Azionisti l'approvazione del bilancio d'esercizio 2019 e la distribuzione di un dividendo pari ad euro 0,2 lordi per ogni azione ordinaria (al netto delle azioni proprie), con pagamento a partire dal 22 giugno 2020 (data stacco cedola n. 9 il 20 giugno 2020), per un importo complessivo pari a circa 10 milioni di euro.

L'Assemblea Ordinaria degli Azionisti sarà chiamata infine a deliberare in merito all'autorizzazione all'acquisto e all'alienazione di azioni proprie, allo scopo di:

- incrementare la liquidità delle negoziazioni dei titoli emessi dalla Società intervenendo sul mercato nel rispetto delle disposizioni vigenti e senza pregiudizio alla parità di trattamento degli azionisti;
- utilizzare le azioni acquistate quale eventuale corrispettivo nell'ambito di operazioni straordinarie e, in generale, in funzione di operazioni strategiche;
- per la costituzione della provvista necessaria a dare esecuzione ad eventuali piani di incentivazione azionaria approvati dalla società;
- disporre di un'opportunità di investimento nell'acquisto di azioni Alerion, in presenza di condizioni che lo rendano opportuno.

La proposta prevede che la Società possa acquistare azioni proprie, entro 18 mesi dalla data della delibera assembleare, fino al raggiungimento – tenuto conto delle azioni proprie già detenute – della quinta parte delle azioni in circolazione (fermo restando il limite degli utili distribuibili e delle riserve disponibili). L'acquisto di

azioni proprie potrà essere realizzato sul mercato ad un prezzo unitario non inferiore del 20% né superiore del 20% rispetto al prezzo medio ponderato che il titolo avrà registrato nelle tre sedute di Borsa precedenti al compimento di ogni singola operazione e, comunque, nel rispetto delle disposizioni normative e regolamentari vigenti.

Si precisa che alla data odierna la Società detiene n. 844.445.

L'Assemblea Straordinaria degli Azionisti sarà invece chiamata a deliberare in merito ai seguenti punti:

1. attribuzione al Consiglio di Amministrazione della delega ai sensi dell'art. 2443 cod. civ. ad aumentare, in una o più volte, entro il termine di 36 mesi il capitale sociale, a pagamento e in via scindibile, con esclusione del diritto di opzione ai sensi dell'art. 2441, comma 4, secondo periodo, cod. civ., mediante emissione di un numero di azioni ordinarie, prive di valore nominale, non superiore al 10% del numero complessivo di azioni costituenti il capitale sociale di Alerion alla data di eventuale esercizio della delega.
2. Modifiche agli articoli 15 e 21 dello statuto sociale, Composizione del Consiglio di Amministrazione e Collegio Sindacale adeguandoli alla disciplina sulle quote di genere ai sensi delle recenti disposizioni regolamentari.

Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano Francavilla, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art.154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.

Come previsto dalla vigente normativa, si allegano al presente comunicato stampa i prospetti di conto economico consolidato, di conto economico consolidato complessivo, della situazione patrimoniale- finanziaria consolidata unitamente ai prospetti di conto economico, di conto economico complessivo, della situazione patrimoniale- finanziaria e, avvertendo che i dati in essi contenuti non sono ancora stati verificati dal Collegio Sindacale e che è in corso la fase finale dell'esame da parte della Società di Revisione.

Si rende noto che il bilancio consolidato e il progetto di bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2019, approvati dal Consiglio di Amministrazione in data odierna, unitamente alla relazione della società di revisione, saranno a disposizione di chiunque ne faccia richiesta sul meccanismo di stoccaggio autorizzato NIS-Storage all'indirizzo www.emarketstorage.com, sul sito della società www.alerion.it e presso Borsa Italiana S.p.A. entro i termini previsti dalla vigente normativa.

Alerion Clean Power S.p.A.:
Stefano Francavilla
stefano.francavilla@alerion.it
Tel. +39 02 7788901

True Relazioni Pubbliche
Federica Menichino
f.menichino@true-rp.it
Tel: +39 02 76341410

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(valori in Euro migliaia)	2019	2018
Vendite energia elettrica	31.531	22.557
Ricavi da tariffa incentivante	38.501	33.297
Ricavi Operativi	70.032	55.854
Altri ricavi e proventi diversi	1.797	3.155
Totale Ricavi	71.829	59.009
Costi operativi		
Costi del personale	2.230	2.431
Altri costi operativi	18.132	13.162
Accantonamenti per rischi	-	142
Totale Costi operativi	20.362	15.735
Variazione delle joint venture valutate con il metodo del patrimonio netto	2.422	2.115
Ammortamenti	24.384	20.303
Svalutazioni e rettifiche di valore	1.805	-
Totale ammortamenti e svalutazioni	26.189	20.303
RISULTATO OPERATIVO	27.700	25.086
Proventi finanziari	217	118
Oneri finanziari	(15.972)	(18.647)
Proventi (oneri) finanziari	(15.755)	(18.529)
Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie	13.555	47
RISULTATO ANTE IMPOSTE	25.500	6.604
Correnti	(5.670)	(4.121)
Differite	1.522	882
Imposte dell'esercizio	(4.148)	(3.239)
RISULTATO NETTO DEL PERIODO	21.352	3.365
Attribuibile a:		
Soci della Controllante	21.055	3.451
Interessenze di pertinenza di terzi	297	(86)
RISULTATO PER AZIONE		
- Base, per risultato netto del periodo attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,42	0,07
RISULTATO PER AZIONE DA ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO		
- Base, per risultato netto del periodo derivante dall'attività di funzionamento attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,42	0,07

PROSPETTO DELL'UTILE COMPLESSIVO CONSOLIDATO

(valori in Euro migliaia)	2019	2018
RISULTATO NETTO DEL PERIODO (A)	21.352	3.365
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge	(1.944)	1.102
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	469	(264)
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge relativa a joint-venture	558	713
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge relativo a joint-venture</i>	(137)	(171)
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b1)	(1.054)	1.380
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo</i>	<i>(53)</i>	<i>87</i>
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	<i>15</i>	<i>(24)</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b2)	(38)	63
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (b1) + (b2) =	(1.092)	1.443
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	20.260	4.808
Attribuibile ai Soci della Controllante	19.963	4.894
Attribuibile a Interessenze di pertinenza di terzi	297	(86)
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO	20.260	4.808

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

Attività

(valori in Euro migliaia)	31.12.2019	31.12.2018
ATTIVITA' NON CORRENTI:		
Attività immateriali		
Attività immateriali a vita definita	148.504	83.176
Totale attività immateriali	148.504	83.176
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	415.325	276.584
Partecipazioni in joint-venture valutate con il metodo del patrimonio netto	18.447	17.828
Partecipazioni collegate valutate con il metodo del Patrimonio Netto	-	-
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	4.079	3.789
Crediti vari e altre attività non correnti	10	-
Attività per imposte anticipate	19.885	16.143
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	606.250	397.520
ATTIVITA' CORRENTI:		
Crediti commerciali	4.815	3.282
Crediti tributari	2.352	657
Crediti vari e altre attività correnti	28.577	32.148
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	548	546
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	238.348	63.933
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	274.640	100.566
TOTALE ATTIVITA'	880.890	498.086

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

Passività e Patrimonio Netto

(valori in Euro migliaia)	31.12.2019	31.12.2018
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DEL GRUPPO	158.064	138.758
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DI TERZI	2.752	2.453
PASSIVITA' NON CORRENTI:		
Passività finanziarie non correnti	578.756	221.394
Debiti non correnti per strumenti derivati	8.113	6.336
TFR ed altri fondi relativi al personale	690	982
Fondo imposte differite	29.506	8.206
Fondi per rischi ed oneri futuri	16.531	10.199
Debiti vari ed altre passività non correnti	8.549	3.242
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI	642.145	250.359
PASSIVITA' CORRENTI:		
Passività finanziarie correnti	55.875	60.380
Debiti correnti per strumenti derivati	3.309	3.299
Debiti commerciali correnti	9.819	38.734
Debiti tributari	3.971	582
Debiti vari ed altre passività correnti	4.955	3.521
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI	77.929	106.516
TOTALE PASSIVITA'	720.074	356.875
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	880.890	498.086

CONTO ECONOMICO

ALERION CLEAN POWER S.p.A.

<i>(valori in euro)</i>	2019	2018
Proventi (oneri) da partecipazioni	30.120.655	14.820.414
Altri ricavi	3.374.895	3.921.159
TOTALE PROVENTI E RICAVI OPERATIVI	33.495.550	18.741.573
Costi operativi		
Costi del personale	1.712.787	1.632.719
Altri costi operativi	2.944.908	1.920.388
Accantonamenti per rischi	-	35.272
Totale costi operativi	4.657.695	3.588.379
Ammortamenti e svalutazioni		
Ammortamenti	12.351	16.534
Totale ammortamenti e svalutazioni	12.351	16.534
RISULTATO OPERATIVO	28.825.504	15.136.660
Proventi finanziari	13.814	10.133
Oneri finanziari	(7.103.829)	(13.915.262)
Totale proventi (oneri) finanziari	(7.090.015)	(13.905.129)
RISULTATO ANTE IMPOSTE	21.735.489	1.231.531
Imposte dell'esercizio		
Correnti	(385.970)	(305.155)
Differite	31.351	(85.924)
Totale imposte dell'esercizio	(354.619)	(391.079)
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO	21.380.870	840.452

PROSPETTO DELL'UTILE COMPLESSIVO

ALERION CLEAN POWER S.p.A.

<i>(valori in euro)</i>	2019	2018
RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO (A)	21.380.870	840.452
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo IAS 19</i>	<i>(46.752)</i>	<i>65.331</i>
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	<i>13.044</i>	<i>(18.227)</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale	(33.708)	47.104
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (B)	(33.708)	47.104
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	21.347.162	887.556

STATO PATRIMONIALE

ALERION CLEAN POWER S.p.A.

Attività

(valori in euro)

	31.12.2019	31.12.2018
ATTIVITA' NON CORRENTI:		
Attività immateriali:		
Attività immateriali a vita definita	5.043	11.691
Totale attività immateriali	5.043	11.691
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	46.375	7.433
Partecipazioni in imprese controllate	161.591.265	182.180.383
Partecipazioni in joint-venture	16.646.134	-
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	176.202.959	146.994.451
Attività per imposte anticipate	561.825	334.766
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	355.053.601	329.528.724
ATTIVITA' CORRENTI:		
Crediti commerciali	6.451.623	10.834.382
Crediti tributari	171.708	166.358
Crediti vari e altre attività correnti	11.337.974	6.581.350
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	15.159.512	33.416.772
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	177.732.356	7.668.843
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	210.853.173	58.667.705
TOTALE ATTIVITA'	565.906.774	388.196.429

STATO PATRIMONIALE

ALERION CLEAN POWER S.p.A.

Passività e Patrimonio Netto

<i>(valori in euro)</i>	31.12.2019	31.12.2018
PATRIMONIO NETTO	190.177.630	214.419.916
PASSIVITA' NON CORRENTI:		
Passività finanziarie non correnti	347.810.651	147.373.139
TFR ed altri fondi relativi al personale	628.022	822.635
Fondo imposte differite	54.457	-
Fondi per rischi ed oneri futuri	615.792	74.946
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI	349.108.922	148.270.720
PASSIVITA' CORRENTI:		
Passività finanziarie correnti	20.354.399	20.870.139
Debiti commerciali correnti	1.286.865	1.082.214
Debiti tributari	834.339	409.532
Debiti vari ed altre passività correnti	4.144.619	3.143.908
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI	26.620.222	25.505.793
TOTALE PASSIVITA'	375.729.144	173.776.513
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	565.906.774	388.196.429