

AIR AZIENDA INTERCOMUNALE ROTALIANA S.P.A.

Bilancio 2018

Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.

Via Milano, 10 - 38017 Mezzolombardo (TN)
Iscrizione registro imprese,
codice fiscale e partita iva 01579450220
Capitale Sociale €. 16.212.020

Organi Sociali

SOCI

Comune di Mezzolombardo:	Partecipazione: 48,924% (n. 792.450 azioni ordinarie e n. 699 azioni speciali cat. "a")
Comune di Mezzocorona:	Partecipazione: 27,928% (n. 452.250 azioni ordinarie e n. 520 azioni speciali cat. "a")
Comune di S. Michele a/Adige:	Partecipazione: 15,766% (n. 255.300 azioni ordinarie e n. 295 azioni speciali cat. "a")
Comune di Ville d'Anaunia:	Partecipazione: 7,296% (n. 118.285 azioni ordinarie)
Comune di Lavis:	Partecipazione: 0,054% (n. 873 azioni speciali cat. "a")
Comune di Zambana:	Partecipazione: 0,010% (n. 168 azioni speciali cat. "a").
Comune di Roverè della Luna	Partecipazione: 0,010% (n. 160 azioni speciali cat. "a").
Comune di Nave S. Rocco	Partecipazione: 0,009% (n. 140 azioni speciali cat. "a").
Comune di Faedo:	Partecipazione: 0,004% (n. 62 azioni speciali cat. "a")

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

Presidente:	Andrea Girardi	Consiglieri:	<i>Bruno Kaiserman Emanuele Bigattin Valentina Pedrinolli</i>
Vice Presidente:	<i>Cristina Stefani</i>		

COLLEGIO SINDACALE

Presidente:	Carlo Toniolli	Sindaci effettivi:	<i>Stefania Donini Mario Angeli</i>
-------------	----------------	--------------------	-----------------------------------------

Società di Revisione e controllo contabile: *Trevor S.r.l.*

Direzione: *Devis Paternoster*

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Verbale di assemblea ordinaria

L'anno duemila diciannove addì 18 del mese di aprile alle ore 17.30, presso la sede legale di Via Milano 10 a Mezzolombardo, a seguito avviso recapitato ai singoli interessati si è riunita l'Assemblea degli azionisti dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. con sede in Mezzolombardo, via Milano n.10 per discutere e deliberare sul seguente ordine del giorno:

1. *Comunicazioni;*
2. *Approvazione del bilancio dell'esercizio chiuso al 31/12/2018 con relazione sulla gestione, nota integrativa, relazioni del Collegio Sindacale e dell'organo di controllo contabile – delibere inerenti e conseguenti;*
3. *Piano pluriennale investimenti 2019-2021 - delibere inerenti e conseguenti.*

Nel luogo e nell'ora indicata risultano presenti personalmente:

- il Comune di Mezzolombardo nella persona del sig. Girardi Christian, Sindaco;
- il Comune di Mezzocorona nella persona del signor Matteo Zandonai, ViceSindaco;
- il Comune di San Michele all'Adige nella persona della sig.ra Clelia Sandri, Sindaco;
- il Comune di Terre d'Adige nella persona del sig. Renato Tasin, delegato con atto d.d.12/01/2019 rilasciato dal Commissario straordinario Rolando Fontan;
- il Comune di Faedo nella persona del Sig. Carlo Rossi, Sindaco;
- il Comune di Ville d'Anaunia nella persona del Sig. Francesco Facinelli, Sindaco;

Assenti giustificati: il Comune di Lavis, il Comune di Roverè della Luna;

E' quindi rappresentato il capitale sociale come di seguito:

Comune socio	% part. azioni ordinarie	% part. azioni speciali	% part. totale	Presenti	Quorum azioni ordinarie	Quorum azioni speciali	Quorum azioni totali
Mezzolombardo	48,97%	23,96%	48,92%	SI	48,97%	23,96%	48,92%
Mezzocorona	27,95%	17,83%	27,93%	SI	27,95%	17,83%	27,93%
San Michele a A.	15,77%	10,11%	15,77%	SI	15,77%	10,11%	15,77%
Ville d'Anaunia	7,31%	0%	7,30%	SI	7,31%	0,00%	7,30%
Lavis		29,93%	0,05%	NO	0,00%	0,00%	0,00%
Terre Adige		10,56%	0,02%	SI	0,00%	10,56%	0,02%
Roverè d. Luna		5,49%	0,01%	NO	0,00%	0,00%	0,00%
Faedo		2,13%	0,00%	SI	0,00%	2,13%	0,00%
Totale	100%	100%	100%		100%	64,59%	99,94%

In rappresentanza del Consiglio di Amministrazione sono presenti:

- Andrea Girardi - Presidente
- Cristina Stefani - Consigliere
- Valentina Pedrinolli - Consigliere
- Kaisermann Bruno - Consigliere

Assente giustificato:

- Emanuele Bigattin - Consigliere

In rappresentanza del Collegio Sindacale sono presenti:

- Carlo Toniolli Carlo - Presidente
- Mario Angeli - Sindaco effettivo
- Stefania Donini - Sindaco effettivo

è inoltre presente il Direttore Devis Paternoster, il quale esercita la funzione di segretario, ai sensi dell'art. 24, punto 2, ultimo comma, dello Statuto.

Il Presidente, constatata la presenza del quorum deliberativo previsto dall'art. 17 dello Statuto per assumere legali determinazioni, dichiara aperta la seduta per le decisioni da prendere sul sopracitato ordine del giorno.

A01/2019-1

COMUNICAZIONI

Tariffa unica d'ambito per il SII (Sistema Idrico Integrato).

Il Presidente comunica che la Società ha chiesto e ottenuto la disponibilità da parte della dirigenza del Servizio Autonomie Locali – PAT per una serie di incontri volti ad analizzare gli aspetti normativi che regolamentano le tariffe per il Servizio di acquedotto e fognatura, con lo scopo di verificare la fattibilità tecnica di applicazione di un'unica tariffa d'"ambito" riconducibile al perimetro della Comunità Rotaliana Königsberg, tariffa unica che senz'altro migliorerebbe in termini di efficienza l'attuale pur buona gestione. Prosegue precisando che il confronto è ancora aperto e sono già in programma altri incontri tra la Società e la PAT all'esito dei quali sarà cura del Consiglio di Amministrazione dare conto ai Comuni soci dei relativi risultati per le eventuali decisioni in merito.

Contratto Direttore - aggiornamento

Il Presidente informa l'Assemblea che il Consiglio di Amministrazione con deliberazione n. 03/2019-7, assunta in data 26/03/2019, ha aggiornato la posizione contrattuale del Direttore di AIR S.p.A. in coerenza all'atto di indirizzo della Conferenza dei Sindaci riunitasi in data 20 marzo 2019.

A01/2019-2

APPROVAZIONE DEL BILANCIO DELL'ESERCIZIO CHIUSO AL 31/12/2018 CON RELAZIONE SULLA GESTIONE, NOTA INTEGRATIVA E RELAZIONI DEL COLLEGIO SINDACALE E DELL'ORGANO DI CONTROLLO CONTABILE – DELIBERE INERENTI E CONSEGUENTI

Prende la parola il Presidente il quale, richiamata la deliberazione del Consiglio di Amministrazione n. 03/2019/2 del 26/03/2019 (Esame ed approvazione proposta di bilancio consuntivo esercizio 2018, delibere relative), chiede e ottiene dall'Assemblea di dare lettura sintetica della Relazione sulla gestione. All'esito commenta brevemente le principali voci del conto economico esprimendo soddisfazione per il risultato raggiunto nell'esercizio e ringraziando per il lavoro svolto la struttura della Società e i Soci per la fiducia dimostrata nei confronti del Consiglio di Amministrazione. Invita poi il Direttore ad illustrare all'Assemblea il bilancio consuntivo 2018 (allegato sub. "A"), con particolare riferimento allo "Stato patrimoniale", al "Conto economico" e alla "Nota integrativa". Il Direttore procede, anche mediante supporto informatico, all'esposizione analitica delle voci di bilancio rispondendo di seguito a tutti i chiarimenti richiesti dall'Assemblea in riferimento al "Conto Economico" e "Stato Patrimoniale".

A questo punto il Presidente cede la parola Presidente del Collegio Sindacale, dott. Carlo Toniolli, il quale da lettura all'Assemblea della Relazione del Collegio sindacale relativa all'esercizio 2018, confermando che il bilancio d'esercizio 2018 è stato redatto secondo i corretti principi contabili e rappresenta fedelmente la situazione economica e patrimoniale della società; chiude il proprio intervento esprimendo una nota positiva in merito all'organizzazione e alla Direzione della Società. Riprende la parola il Presidente il quale, dopo aver dato lettura delle positive conclusioni contenute nella Relazione predisposta da Trevor S.r.l., società incaricata della revisione legale dei conti della Società, illustra la proposta di destinazione dell'utile di esercizio formulata dal Consiglio di Amministrazione che prevede un dividendo di € 0,38 ad azione e dichiara aperta la discussione. Conclusi gli interventi, l'Assemblea dei Soci dopo aver ringraziato gli Amministratori, il Direttore e i dipendenti per l'ottimo lavoro svolto e per i positivi risultati conseguiti, con voto per alzata di mano, all'unanimità

D E L I B E R A

di approvare ai sensi dell'art. 29 dello Statuto Sociale il bilancio consuntivo di AIR S.p.A. relativo all'esercizio chiuso al 31/12/2018 ed i relativi documenti che lo compongono;

di acquisire gli atti sociali, la relazione del Collegio Sindacale e la relazione della Società incaricata per la revisione legale e certificazione del bilancio d'esercizio 2018;

di destinare il risultato d'esercizio come segue:

• Accantonamento a riserva legale 5%	€. 58.361
• Accantonamento a riserva straordinaria	€. 493.901
• Dividendi € 0,38 per azione	€. 614.948
• TOTALE	€. 1.167.210

di effettuare il versamento dei dividendi ai Soci entro il mese di agosto 2019.

A01/2019-3

PIANO PLURIENNALE INVESTIMENTI 2019-2021 – DELIBERE INERENTI E CONSEGUENTI

Il Presidente dà la parola al Direttore, il quale, richiamata la precedente deliberazione del Consiglio di Amministrazione n. 03/2018-4 del 29/03/2018 (esame ed approvazione piano programma pluriennale investimenti 2018 – 2020), illustra il programma degli investimenti che la Società prevede di realizzare nel triennio 2019 – 2021. Il programma è stato suddiviso nei vari servizi gestiti dalla Società (energia elettrica, ciclo idrico e servizi comuni) a loro volta articolati nei compatti previsti dalle disposizioni dell'Autorità in materia di separazione contabile e amministrativa.

Il prospetto presentato all'Assemblea evidenzia, in apposita sezione, gli investimenti realizzati dalla Società nell'esercizio 2018 (consuntivo) raffrontati con quelli previsti dal piano programma per lo stesso anno (previsione). Il piano, precisa il Direttore, è stato redatto in coerenza con le variazioni dell'assetto organizzativo e societario intervenute a seguito dell'allargamento della compagine sociale a tutti i Comuni della Comunità di Valle Rotaliana Koenigsberg con l'affidamento alla Società della gestione del SII e del servizio di illuminazione pubblica. Il Direttore conclude evidenziando le voci di investimento principali che compongono le previsioni 2019, come di seguito esposte:

- nuova costruzione e rinnovo di arredi cabine di trasformazione MT/BT;
- costruzione e ammodernamento di linee elettriche in Media Tensione;
- rifacimenti e nuova costruzione di linee elettriche in Bassa Tensione;
- Installazione di bobine di Petersen presso la CP 130/20KV loc. Rupe Mezzolombardo;
- Realizzazione di nuova centrale idroelettrica "Maurina 2";
- sostituzione mezzi operativi ai fini di adeguamento alle norme di sicurezza e rinnovo parco automezzi;
- acquisto di beni per servizi promiscui, in particolare per adeguamento hardware e per l'acquisto di strumentazione finalizzata all'implementazione dei sistemi cartografici.

I totali complessivi degli investimenti previsti per il triennio e suddivisi per anno ammontano rispettivamente a €. 1.262.000 per il 2019, a €. 2275.000 per il 2020 e a €. 1.472.000 per il 2021,

investimenti che si prevedono essere interamente coperti con mezzi propri della Società.

Terminata l'illustrazione del piano programma pluriennale degli investimenti anni 2019 – 2020, il Presidente apre la discussione e, l'Assemblea, avuti dal Direttore i chiarimenti richiesti, dopo ampia discussione, all'unanimità

D E L I B E R A

di approvare il piano programma pluriennale degli investimenti previsti dalla Società per il triennio 2019-2021 che prevede un impegno complessivo di spesa rispettivamente di € 1.262.000 per il 2019, di € 2.275.000 per il 2020 e di € 1.472.000 per il 2021, come dettagliatamente illustrato nel prospetto allegato sub. "B" alla presente deliberazione.

Null'altro essendo da deliberare e nessuno chiedendo la parola, il Presidente ringrazia i convenuti e dichiara chiusa la seduta alle ore 19,20.

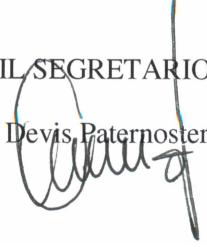
Mezzolombardo, lì 18 aprile 2019.

Letto, approvato e sottoscritto.

Il Presidente
del Consiglio di Amministrazione
di AIR S.p.A.
Andrea Girardi



IL SEGRETARIO
Devis Paternoster



"COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DEPOSITATO PRESSO LA SOCIETA"

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Relazione sulla gestione

RELAZIONE SULLA GESTIONE DEL BILANCIO

CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2018

PREMESSA

Egregi signori azionisti,

Le attività della Società si sono svolte in modo regolare nell’arco dell’intero anno 2018, confermando che la gestione operativa ha prodotto risultati economici positivi posizionandosi quale importante attore del territorio, non solo per i riscontri economici, ma anche per la valenza strategica in riferimento ai servizi svolti a favore della comunità in cui opera.

Le ormai note e consolidate attività della Società concernono: la distribuzione e misura dell’energia elettrica, la gestione del ciclo idrico integrato, la gestione e costruzione degli impianti di pubblica illuminazione, nonché la produzione di energia elettrica, il tutto per un valore dei ricavi caratteristici riclassificati pari a €/mil. 6.393, e precisamente:

- €./mil. 3.026 distribuzione e misura energia elettrica;
- €./mil. 1.926 gestione ciclo idrico integrato;
- €./mil. 0,710 gestione impianti illuminazione pubblica;
- €./mil. 0,731 produzione energia elettrica.

Gli indici di redditività si mantengono ad un buon livello ed il quoziente di indebitamento complessivo evidenzia la buona capitalizzazione della società, grazie all’ammontare dei mezzi propri e della liquidità che garantiscono l’integrale copertura delle passività correnti di medio e lungo periodo.

Per quanto attiene la regolazione tariffaria dell’attività di distribuzione e misura dell’energia elettrica, ARERA con delibera 654/2015 ha definito i criteri del nuovo periodo regolatorio 2016 – 2023. L’approvazione in via definitiva della Legge 124/2017 (Legge annuale per il mercato e la concorrenza), ha tuttavia introdotto per i distributori con meno di 25.000 clienti finali allacciati e per quanto attiene il riconoscimento dei costi operativi e di investimento, una disciplina semplificata demandando alla stessa Autorità la definizione di tale orientamento. Con il Documento di Consultazione 104/2018/R/EEL l’Autorità ha espresso gli orientamenti finali per la definizione di variabili esogene in relazione al riconoscimento parametrico dei costi operativi e di investimento per le imprese distributrici di energia elettrica di minori dimensioni, manifestando il proprio orientamento a confermare in via definitiva le tariffe di riferimento provvisorie relative al servizio

distribuzione per l'anno 2016 e a determinare con criteri analoghi le tariffe di riferimento definitive per l'anno 2017 e 2018. Riscontrato che, a fronte di tale orientamento, non è seguito alcun atto regolatorio definitivo delle tariffe relative agli anni pregressi e considerato che per il 2018 la tariffa sarà composta in quota parte (10%) dalla tariffa parametrica e per il restante (90%) da una tariffa puntuale ad oggi non regolata, ai fini del calcolo dei ricavi a bilancio 2018, in ossequio al principio della prudenza, si sono utilizzate le tariffe di riferimento provvisorie 2016 (quale ultimo dato di riferimento disponibile) ridotte del 7,50%. Si rimane in attesa della decisione dell'Autorità relativamente alle tariffe definitive per gli anni 2016 – 2017 - 2018, per valutare l'effettiva incidenza sui ricavi del servizio di distribuzione energia elettrica (anche per gli esercizi 2016 e 2017). L'incertezza regolatoria determinata anche dall'incompletezza dei drivers componenti la tariffa parametrica, ad oggi non permette inoltre di poter valutare l'effettivo riconoscimento in tariffa dei costi eventualmente determinati per investimenti sugli impianti in alta tensione. Tale aspetto determina un'irresolutezza sulle scelte d'investimento che la Società è chiamata a fare nell'ambito della Cabina Primaria AT/MT.

Nell'anno 2018 la Società non ha realizzato completamente gli investimenti previsti nel piano programma (2018 - 2020) conseguentemente a:

- Modifiche progettuali relativamente ad impianti in media/bassa tensione ed ampliamento sede amministrativa;
- Valutazioni tecniche per quanto concerne l'acquisto automezzi;
- Variazioni normative in ordine agli incentivi sulla produzione (come più sotto specificato).

Si rileva il risultato positivo dei ricavi per la produzione idroelettrica conseguente alla realizzazione della centralina "Cervara", opera conclusa nel mese di novembre 2017, considerato che a seguito dell'istanza inoltrata al GSE di "accesso ai meccanismi di incentivazione" secondo quanto previsto dal DM 23 giugno 2016, nel dicembre 2018 è stato accettato dal Gestore del Servizio Elettrico il riconoscimento della tariffa incentivante sulla produzione di energia elettrica prodotta pari a 0,21 €/KWh. L'energia generata nell'esercizio dalla nuova centralina idroelettrica, che sfrutta le portate delle acque ipogee drenate nella galleria/serbatoio "Acquasanta" in località Cervara, è stata pari a 0,741 GWH/anno. Relativamente alla centrale "Maurina 2", autorizzata con specifico atto concessorio rilasciato da parte della Provincia Autonoma di Trento, rimane ancora sospesa la costruzione dell'opera, in attesa dell'evoluzione normativa in merito ai meccanismi di incentivazione alla produzione da fonte rinnovabile e dell'eventuale riapertura da parte del GSE dei "Registri" e conseguenti graduatorie di accesso ai sistemi incentivanti. Nel contempo, si è provveduto a stipulare con i proprietari dei terreni interessati agli accessi agli impianti, sia esistenti che di progetto, gli accordi necessari all'acquisizione dei fondi funzionali alle opere

idropotabili/idroelettriche in loc. Murina di Spormaggiore. La centrale idroelettrica in questione, "Maurina 2", è progettata per lo sfruttamento delle portate di supero dell'acquedotto "Acquasanta" scaricate nel torrente Sporeggio in località Maurina di Spormaggiore, con una produzione stimata di circa 1 GWH/anno.

Il ciclo idrico integrato ha visto nel corso dell'anno 2018 l'intera copertura dei costi così come previsto dalla normativa provinciale (Circolare PAT d.d. 15/11/2007). In relazione al SII ed allo scopo di fornire ai Comuni Soci aderenti uno strumento conoscitivo e funzionale alla programmazione degli investimenti necessari alle reti del SII è stata eseguita una puntuale ricognizione sullo stato di vetustà degli impianti e redatta apposita specifica tecnica determinando la priorità degli interventi, nonché valorizzando in termini economici gli impieghi da programmare per il rifacimento di una serie di condotte, sia idropotabili sia per fognature nere/bianche.

Nel settore dell'attività dell'illuminazione pubblica si è registrato rispetto al 2017 (periodo di rilevanti investimenti) un incremento di fatturato grazie agli importanti investimenti promossi dai Comuni soci, che si sono riflessi positivamente sulla Società, determinando anche un maggiore impiego della manodopera Aziendale.

Sul fronte della Qualità e Continuità del Servizio Elettrico si richiama come l'Autorità, con propria delibera n. 646/2015, confermando i principi della regolazione della qualità per il periodo 2016-2023 (TIQE 2016-2023), ha assoggettato i distributori di energia elettrica a premi o penali, a seconda che le effettive performance, calcolate sulla base di indicatori annuali di efficienza riferiti al numero e durata delle interruzioni, siano risultate maggiori o peggiori rispetto ai valori tendenziali stabiliti dall'ARERA. Si evidenzia che con il ciclo regolatorio 2016-2023 sono state inserite dall'Autorità delle fasce di riduzione per il riconoscimento economico dei premi. Nell'anno 2018 AIR S.p.A. ha mantenuto un elevato standard di qualità riguardo alla continuità del servizio di distribuzione dell'energia elettrica attestandosi all'interno dell'area di premialità.

Grazie all'impegno ed alla professionalità di tutte le maestranze anche nel 2018 sono stati raggiunti dei risultati positivi pur rilevando dei minori ricavi finanziari per partecipazioni e per le non eccellenti condizioni meteo, le quali hanno determinato delle medie precipitazioni. La Vs. società presenta una generale buona situazione economica-finanziaria ed in grado di garantire, oltre alla redditività, elevati standard qualitativi, a seguito del costante impegno profuso per il rinnovamento tecnologico e organizzativo. Al fine di mantenere consolidata la posizione della Società e porre le basi per un costante miglioramento, AIR S.p.A., come da processo già avviato, è chiamata anche per il futuro a programmare e porre in atto nuovi e costanti investimenti, sia tecnologici, sia in risorse umane, nonché in formazione del personale; ciò risulta essenziale al fine di costituire un know how atto a svolgere la necessaria qualificata operatività, finalizzata a mantenere alti livelli di

efficienza ed economicità Aziendali, indispensabili per affrontare le odierne sfide che coinvolgono le multiutility partecipate di minori dimensioni.

In relazione all'evoluzione futura della Società, va considerato che la Provincia Autonoma di Trento, in forza delle competenze legislative ad essa attribuite, sta operando al fine di pubblicare quanto prima il bando di gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas metano nell'ambito unico provinciale. Pur avendo AIR S.p.A. già ceduto i propri "asset" alla società Novareti S.p.A. nell'anno 2015, ha iscritto a bilancio un accantonamento di €. 481.999 per un eventuale conguaglio che potrebbe determinarsi all'atto della pubblicazione del bando, qualora vi fosse una diversa valorizzazione delle reti rispetto al prezzo provvisoriamente convenuto all'atto della cessione. Seppur con un discreto margine temporale in anticipo, rispetto alla scadenza della concessione (anno 2030) prevista dal "*Piano della Distribuzione di Energia Elettrica in Provincia di Trento*", la Società è chiamata fin d'ora ad analizzare i possibili scenari e prossime opportunità da cogliere al fine di interpretare attivamente il proprio ruolo di "Servizio" per l'intera comunità per cui opera, che saranno oggetto di valutazione e condivisione congiuntamente all'azionariato.

La Vostra Società, la quale può contare su una buona capacità reddituale e solidità finanziaria, supportata da una struttura in fase di rinnovamento e accrescimento del proprio Know how, conferma la propria solidità, nonché ottima e radicata operatività territoriale, tanto da rappresentare un importante punto di riferimento collettivo.

1) RISULTATI ECONOMICI E PATRIMONIALI

Il conto economico chiuso al 31/12/2018, registra un utile netto di €. 1.167.210, in linea con quello dell'esercizio precedente; si rileva che il risultato complessivo della gestione caratteristica chiude con segno positivo di €.492.973 ed il risultato ante imposte ammonta ad €.1.348.364. Gli elementi di rilievo che hanno caratterizzato l'utile d'esercizio sono i seguenti:

a) Sezione ricavi e proventi:

rileva nel suo complesso un saldo di €.7.792 mil. contro €.7.690 (+€.102.536) dell'esercizio 2017, con un incremento del 1,32% derivanti dai seguenti principali elementi:

- aumento dei ricavi da distribuzione e misura energia elettrica da €.2.627.762 a €.3.025.651 (+€. 397.889) per effetto dell'acquisizione di nuove utenze in media tensione (ex ramo Set), anche se l'incremento dei ricavi è pressocchè annullato dai maggior costi di trasmissione. Le tariffe di riferimento individuali dell'Autority adottate ai fini del bilancio sono quelle provvisorie del 2016, prudenzialmente ridotte del 7,50%, e, potranno essere soggette a conguaglio;
- aumento dei ricavi da produzione di energia elettrica passati da €.487.603 a €.731.156 (+€.243.553) per l'entrata in funzione della nuova centrale idroelettrica "Cervara" e per aumento di precipitazioni nel corso dell'anno, le quali hanno influenzato positivamente la produzione;
- minor ricavi (extratariffari) per il servizio acqua e fognature con un saldo di €.1.926.489 contro €.2.133.588 del 2017 (-€. 207.099);
- lieve aumento dei ricavi per illuminazione pubblica passati da €.657.922 a €. 709.593 (+€.51.672);
- diminuzione dei dividendi da partecipazioni da €. 971.814 a €. 859.314 (- €.112.500).

Di seguito il prospetto riepilogato e riclassificato:

RICAVI			
	2018	2017	diff.
Totale ricavi produzione e.e.	731.155,91	487.603,12	243.552,79
Totale ricavi energia elettrica	3.025.650,70	2.627.762,14	397.888,56
Totale ricavi S.I.I.	1.926.489,05	2.133.587,98	- 207.098,93
Totale ricavi per i.p.	709.593,45	657.921,60	51.671,85
Totale contributi anni prec. (risconti)	293.393,08	291.460,65	1.932,43
Totale capitalizzazioni	195.367,11	269.859,36	- 74.492,25
Totale altri ricavi	32.592,05	180.827,48	- 148.235,43
Totale dividendi	859.313,84	971.813,84	- 112.500,00
Totale interessi attivi bancari / diversi	567,39	557,47	9,92
Totale sopravvenienze e plusvalenze	18.239,84	68.432,62	- 50.192,78
Totali	7.792.362,42	7.689.826,26	102.536,16

b) Sezione costi e oneri:

rileva nel suo complesso un saldo di €. 6.428.643 contro €.6.376.060 dell'esercizio 2017, con una lieve flessione di circa il 1%. Le voci che hanno subito le variazioni più significative sono principalmente quelle legate alla gestione del sistema idrico integrato:

- minor acquisti per materie prime e materiale magazzino passati da €. 952.399 a €. 841.814 (-€. 110.585);
- maggiori costi accessori per energia elettrica verso il Gestore dei Servizi elettrici dovuti all'acquisizione di nuove utenze in media tensione (ex ramo SET) + €.411.300;
- minor costi diretti per servizio idrico integrato da €. 791.971 a €. 634.495 (-€.157.476);
- minor sopravvenienze e minusvalenze da €. 105.288 a €. 23.869 (-€.81.419).

Di seguito il prospetto riepilogato e riclassificato:

COSTI			
	2018	2017	diff.
Totale costi per acquisto materie prime e magazzino	841.814,03	952.399,05	110.585,02
Totale costi accessori energia elettrica	1.123.625,57	712.325,67	411.299,90
Totale costi per manutenzioni	231.246,98	297.275,22	66.028,24
Totale costi per automezzi	57.013,38	54.099,17	2.914,21
Totale costi per servizi esterni ed elaborazioni dati	74.257,71	72.520,74	1.736,97
Totale costi per assicurazioni	29.245,70	24.951,29	4.294,41
Totale costi del personale	1.664.148,85	1.678.845,02	14.696,17
Totale costi legali e societari	29.642,00	39.391,15	9.749,15
Totale spese amministrative	77.184,55	77.437,42	252,87
Totale costi per servizi vari	71.354,87	67.431,21	3.923,66
Totale costi diretti S.I.I.	634.495,18	791.971,19	157.476,01
Altri costi	- 21.565,13	-80.525,03	58.959,90
Totale costi per godimento beni di terzi	197.106,94	192.822,38	4.284,56
Totale ammortamenti	1.354.430,12	1.348.841,14	5.588,98
Totale sopravvenienze e minusvalenze	23.868,92	105.288,32	81.419,40
Tasse e contributi associativi	40.773,65	40.985,93	212,28
Totali	6.428.643,32	6.376.059,87	52.583,45

L'insieme dei suddetti elementi ha condizionato il risultato dell'esercizio 2018, il cui conto economico e stato patrimoniale, confrontati con quello dell'esercizio precedente sono i seguenti:

Principali dati patrimoniali

STATO PATRIMONIALE - ATTIVITA'	31/12/2018	31/12/2017	Differenze
Immobilizzazioni immateriali nette	414.673	461.282	-46.609
Immobilizzazioni materiali nette	21.895.801	22.824.585	-928.784
Partecipazione ed altre immobilizzazioni	7.321.316	7.321.316	0
Capitale immobilizzato	29.631.790	30.607.183	-975.393
Rimanenze di magazzino	598.213	570.969	27.244
Crediti verso clienti	1.761.003	1.643.641	117.362
Liquidità	2.072.472	1.706.068	366.404
Altri crediti	1.128.335	1.387.495	-259.160
Ratei e risconti attivi	20.194	85.984	-65.791
Attività d'esercizio a breve termine	5.580.216	5.394.157	186.059
Totale impieghi	35.212.007	36.001.340	-789.334

STATO PATRIMONIALE - PASSIVITA'	31/12/2018	31/12/2017	Differenze
Patrimonio netto	22.564.566	22.012.306	552.260
Fondi per rischi e oneri	621.999	621.999	0
Fondi TFR	690.429	668.760	21.670
Debiti verso banche di cui esigibili oltre i 12 mesi	254.723	354.547	-99.824
Ratei e risconti passivi	8.473.995	8.764.503	-290.508
Passività d'esercizio a lungo termine	10.041.146	10.409.809	-368.662
Debiti Verso banche	0	0	0
Acconti	73.191	322.512	-249.321
Debiti Verso fornitori	1.269.477	1.785.749	-516.273
Debiti Verso Enti controllanti	44.073	58.282	-14.209
Debiti verso imprese controllate/collegate	0	0	0
Debiti tributari e previdenziali	189.502	200.217	-10.715
Altri debiti	1.030.052	1.212.465	-182.413
Passività d'esercizio a breve termine	2.606.295	3.579.226	-972.931
Totale fonti di finanziamento	35.212.007	36.001.340	-789.333

Principali dati economici

CONTO ECONOMICO	31/12/2018	31/12/2017	Differenze
Ricavi netti	6.737.114	6.447.596	289.518
Costi esterni	-3.369.071	-3.270.416	-98.655
Valore aggiunto	3.368.043	3.177.180	190.863
Costo del lavoro	-1.520.116	-1.482.889	-37.227
Margine Operativo Lordo	1.847.927	1.694.291	153.636
Ammortamenti, svalutazioni ed altri	-1.354.954	-1.348.841	-6.113
Risultato Operativo	492.973	345.450	147.523
Proventi diversi e oneri finanziari	855.391	964.884	-109.493
Risultato prima delle imposte	1.348.364	1.310.334	38.030
Imposte sul reddito	-181.153	-163.482	-17.671
Risultato netto	1.167.210	1.146.851	20.359

A completamento e miglior descrizione della solidità patrimoniale della società, si riportano nella tabella sottostante alcuni indici di bilancio attinenti sia alle modalità di finanziamento degli impieghi che alla composizione delle fonti di finanziamento, nonché alcuni indici a descrizione della situazione finanziaria, confrontati con gli stessi indici relativi al bilancio precedente.

Indici redditività aziendale

Descrizione	31/12/2018	31/12/2017	diff.
ROE - Redditività del capitale proprio (Utile netto d'esercizio / Capitale proprio)	5,17%	5,21%	-0,04%
ROI - Redditività del capitale investito (Reddito operativo / Totale impieghi)	1,40%	0,96%	0,44%
ROS - Redditività delle vendite (Reddito operativo / Ricavi di vendita)	7,32%	5,36%	1,96%
LEVERAGE - Indice di indebitamento (Totale impieghi / Capitale proprio)	1,56	1,64	-0,08
Incidenza della gestione non caratteristica (Utile netto d'esercizio / Reddito operativo)	2,37	3,32	-0,95

Analisi patrimoniale

Descrizione	31/12/2018	31/12/2017	diff.
Elasticità degli impieghi (Attivo circolante / Totale impieghi)	0,16	0,15	0,01
Rigidità degli impieghi (Attivo immobilizzato / Totale impieghi)	0,84	0,85	-0,01
Incidenza dei debiti a breve (Passività a breve / Totale impieghi)	0,07	0,10	-0,03
Incidenza dei debiti a m/l termine (Passività consolidate / Totale impieghi)	0,29	0,29	0,00
Incidenza del capitale proprio (Capitale proprio / Totale impieghi)	0,64	0,61	0,03
Grado di ammortamento (Fondo ammortam./immobilizz.lorde)	0,47	0,45	0,02
Rigidità delle fonti (Passività consolidate + capitale proprio / Totale impieghi)	0,93	0,90	0,03
Ricorso al capitale di terzi (Capitale di terzi / Capitale proprio)	0,01	0,02	-0,01

Analisi finanziaria

Descrizione	31/12/2018	31/12/2017	diff.
Indice di autocopertura (Capitale proprio / attivo immobilizzato)	0,76	0,72	0,04
Indice di copertura con capitale permanente (Passività consolidate + capitale proprio / Attivo immobilizzato)	1,10	1,06	0,04
Indice di disponibilità (current ratio) (Attivo circolante / Passività a breve)	2,13	1,48	0,65
Indice di liquidità (acid ratio) (Liq.immediate + Liq.differite / passività a breve)	0,80	0,48	0,32

Indici economici

Descrizione	31/12/2018	31/12/2017	diff.
Costo del venduto / Ricavi netti	0,51	0,52	-0,01
Costo del personale / Ricavi delle vendite	0,24	0,25	-0,01
Oneri finanziari / ricavi delle vendite	0,00	0,00	0,00
Risultato prima delle imposte / ricavi delle vendite	0,20	0,20	0,00
Risultato gestione caratteristica / ricavi delle vendite	0,07	0,05	0,02
Utile dell'Esercizio / Ricavi delle vendite	0,17	0,18	-0,01
Indice di Efficienza Produzione	1,08	1,05	0,03

2) PARTECIPAZIONI SOCIETARIE

Qui di seguito viene rappresentato il dettaglio delle società nelle quali AIR possiede delle partecipazioni:

- Dolomiti Energia Holding S.p.A. con sede a Rovereto – Via Manzoni, 24, costituita il 18 ottobre 2001, capitale sociale di €. 411.496.169 al 31/12/2017; è la holding trentina multiutility che ha acquisito il controllo della produzione idroelettrica in Provincia di Trento ex Enel/Edison. La partecipazione di AIR al 31.12.2018 è pari allo 0,99% cui corrisponde un capitale versato di €.4.521.414 (n. 4.085.912 azioni). Gli altri principali azionisti sono: Findolomiti Energia (formata da Tecnofin e Comuni di Trento e Rovereto – ex T.S.), F.T. Energia, Fondazione Caritro, ISA.
- S.E.T. Distribuzione S.p.A. con sede legale a Rovereto – Via Manzoni 45, capitale sociale €.112.241.777 al 31/12/2017; costituita il 13.12.2001, ha per oggetto l'esercizio della attività di distribuzione d'energia elettrica nei comuni precedentemente serviti da ENEL. La partecipazione di AIR al 31/12/2018 è pari al 1,20% (capitale €. 1.430.000; n. 143.000 azioni). Gli altri principali azionisti sono Dolomiti Energia, A.P.E., STET S.p.A.
- Dolomiti Energia S.p.A. (ex Trenta) con sede legale a Trento - Via Fersina 23, è stata costituita il 20.12.2002, capitale sociale €. 20.200.000 al 31/12/2017; ha per attività prevalente la commercializzazione di energia elettrica e gas naturale. La quota di partecipazione di AIR al 31/12/2018 è pari al 3,71% (capitale €. 781.000; n. 750.000 azioni). Gli altri azionisti sono Dolomiti Energia S.p.A. e STET S.p.A. e dal 01/01/2010 AGS S.p.A.

- Primiero Energia S.p.A. con sede a Fiera di Primiero - Via Guadagnini 31, costituita il 09.06.2000, capitale sociale €. 9.938.990 al 31/12/2017; ha per oggetto sociale la gestione delle centrali idroelettriche ex Sava del Primiero. La partecipazione di AIR al 31/12/2018 è pari al 2,54% (capitale €.588.902; n. 25.284 azioni) e gli altri principali azionisti sono; ACSM Primiero, Dolomiti Energia, STET S.p.A.

Valutazione in sintesi società partecipate anno 2018:

	Valore a bilancio	Capitale sociale	Patrimonio netto 2017	Risultato 2017	% possesso	Valore del PN	differenza
Dolomiti Energia Holding S.p.A.	4.521	411.496	526.103	50.935	0,99%	5.224	-703
S.E.T. Distribuzione S.p.A.	1.430	112.242	165.953	11.625	1,20%	1.991	-561
Dolomiti Energia S.p.A. (ex Trenta)	781	20.200	105.611	18.570	3,71%	3.918	-3.137
Primiero Energia S.p.A.	589	9.939	40.812	441	2,54%	1.037	-448

(valori in migliaia di euro)

Movimenti finanziari con società partecipate:

	Acquisti 2018	Debiti al 31/12/2018	Vendite 2018	Crediti al 31/12/2018	Variazione partecipazione	Dividendi
Dolomiti Energia Holdig S.p.A.	126.606	0	0	0	0	286.014
S.E.T. Distribuzione S.p.A.	780.663	77.090	0	0	0	85.800
Dolomiti Energia S.p.A. (ex Trenta)	138.539	14.767	7.654.758	1.064.417	0	487.500
Primiero Energia S.p.A.	0	0	0	0	0	0

Si rileva che Air S.p.A. non possiede azioni proprie.

3) PERSONALE ED ORGANIZZAZIONE

L'organico della Società al 31 dicembre 2018 è composto di 30 unità, di cui 15 operai, 13 impiegati (9 maschi e 4 femmine), 1 dirigente e 1 quadro. I dipendenti che hanno fruito dell'orario ridotto (part-time orizzontale) sono 3, mentre n. 2 hanno usufruito di permessi relativi alla Legge 104 e

Legge 151. Due dipendenti inoltre, risultano incaricati della rappresentanza sindacale Aziendale di cui n. 1 con uno con incarico dirigenziale presso le OO.SS., con diritto ad usufruire dei permessi relativi al monte ore nazionale (ore usufruite anno 2018 e a carico della Società n.760).

Nel corso dell'esercizio non si sono registrati infortuni e le procedure di sorveglianza sanitaria non hanno evidenziato l'insorgenza di malattie professionali, confermando l'attenzione della società verso le problematiche di tutela della sicurezza e della salute dei lavoratori.

La società ha inoltre proseguito nel percorso di valorizzazione delle risorse umane presenti in azienda, e all'aggiornamento delle figure professionali.

4) ATTIVITA' GESTIONALE, INFORMAZIONI RELATIVE ALL'AMBIENTE

Relativamente alla gestione tecnica degli impianti del SII e dell'illuminazione pubblica, l'operatività tecnica seppur molto sollecitata da notevoli impegni ed adempimenti si è svolta con regolarità, conseguendo i principali obiettivi di produttività e qualità stabiliti in sede di programmazione.

Conservando il proprio impegno per la tutela dell'ambiente, seppur non avendo effettuato il rinnovo della certificazione EMAS - ISO 14001, la società ha proseguito nell'attuazione delle sue politiche ambientali come precedentemente impostate.

Nel complesso tutte le attività della Società, determinanti il presente esercizio, sono state svolte nel rispetto dei principi della tutela Ambientale, concludendosi con regolarità.

A) Settore energia elettrica

Questo settore rappresenta il "core-business" della società in quanto concorre per circa il 47% a formare i ricavi della gestione caratteristica. Il servizio è erogato nei comuni soci di Mezzolombardo, Mezzocorona, San Michele a/Adige e nella frazione Tuенно del comune di Ville d'Anaunia ed impegna mediamente circa il 50% del personale. Con l'inizio di luglio 2017, a seguito dell'ampliamento del perimetro relativo all'attività del servizio di distribuzione e misura dell'energia elettrica, conseguentemente all'acquisizione delle utenze ex SET in ambito Rotaliano, le utenze sottese risultavano n. 10.627 Sotto il profilo commerciale, l'energia distribuita è aumentata a 105 GWH rispetto ai 91 GWH del 2017. Il passaggio dei clienti al mercato libero ha registrato un ulteriore incremento, portando i consumi di questo segmento da 79,58 GWH del 2017 a 98,45 GWH del 2018, con un continuo incremento del numero dei clienti, passati da 6.304 (31/12/2017) a 7.118 unità (31/12/2018). L'energia destinata al mercato vincolato, ha subito invece una conseguente flessione, passando da 8,43 GWH del 2017 a 6,70 GWH del 2018.

Per quanto riguarda l'aspetto economico si rileva che, rispetto all'esercizio 2017, i ricavi da attività caratteristiche riferite alla trasmissione, distribuzione, misura dell'energia (€. 3.026 mil.) sono aumentati del 15% circa, anche se si registrano maggiori costi riferiti alla trasmissione che pertanto azzerano l'incremento evidenziato.

Il comparto produzione ha contribuito ai ricavi del settore energia elettrica per un ammontare di €.731.156, di cui € 440.173 fatturati dalla centrale "Maurina 1", € 107.080 dalla centrale "Piani",

€.156.260 dalla nuova centrale “Cervara” in produzione da novembre 2017; € 27.643 all’impianto fotovoltaico in località Fenice.

La centrale idroelettrica in località Maurina ha fatto registrare un aumento della produzione e conseguentemente di energia immessa in rete, dovuto a maggiori precipitazioni (en.el. immessa 1.996 MWH-2018 contro 1.541 MWH-2017), comunque inferiore alla produzione attesa.

La produzione di energia elettrica dell’impianto fotovoltaico in località Fenice e i relativi proventi si sono invece mantenuti sui livelli medi degli esercizi precedenti corrispondenti a circa 48 MWH.

Un ulteriore contributo di € 709.593 al volume d'affari complessivo del settore, è stato apportato dalla gestione del servizio illuminazione pubblica, svolta dalla Società, oltre che per conto dei comuni soci fondatori di Mezzolombardo, Mezzocorona e San Michele a/Adige, anche a favore dei comuni nuovi soci di Nave S. Rocco e, a decorrere dal 2016, anche dei comuni di Lavis, Roverè della Luna e Faedo.

B) Settore ciclo idrico

Questo settore rappresenta per importanza il secondo gestito dalla società in quanto concorre per circa il 30% a formare i ricavi della gestione caratteristica. Per effetto dell’ampliamento della gestione del SII a tutti i comuni della comunità di valle Rotaliana Königsberg, avvenuto dal 01/01/2015, il servizio viene erogato in tutti i comuni soci, escluso il comune di Ville d’Anaunia, a 13.485 utenti, ed impegna mediamente circa il 40% del personale. I ricavi complessivi del settore ammontano a € 1.926 milioni di cui €. 1.442.896 afferenti al servizio acquedotto e €.483.593 al servizio reflui.

Benché istituzionalmente le gestioni del servizio idrico integrato e del servizio illuminazione pubblica siano basate sulla copertura dei costi e non producano pertanto redditività netta, esse contribuiscono in misura apprezzabile all’abbattimento dei costi per servizi generali di AIR, contribuendo quindi indirettamente al risultato di esercizio.

5) INVESTIMENTI

Gli investimenti effettuati nell’esercizio sono stati pari a €. 399.198 così ripartiti:

- | | | |
|----|---------|----------------------------|
| €. | 286.676 | servizio energia elettrica |
| €. | 24.520 | servizio acquedotto |
| €. | 88.001 | settore promiscuo |

L’ammontare complessivo degli investimenti effettuati negli ultimi 5 anni ammonta ad € 17.683.306 di cui € 8.100.000 coperti da contributo provinciale (lavori Acquasanta) e € 500.000 con mutuo

quinquennale per la centrale “Maurina 1”; la media annuale degli investimenti è pari ad € 1.689.901, come illustrato nel seguente prospetto:

Descrizione	2014	2015	2016	2017	2018	Totale invest.
complessivi	2.977.771	670.630	983.730	3.418.179	399.197	8.449.507
Media ultimi 5 anni compreso anno 2018						1.689.901

Gli interventi di maggiore rilievo dell'esercizio 2018 hanno riguardato:

- Intervento di ristrutturazione uffici sede (fabbricato ed arredi) pari ad €. 72.331;
- Saldo progettazione e altri interventi relativi alla centrale Cervara pari ad €. 32.900;
- Ammodernamento cabine elettriche per €.91.897;
- Sostituzione contatori e.e. per €. 63.361;
- Nuovi allacci e.e. pari ad €. 55.014;
- la restante parte delle risorse è stata destinata a capillari interventi di manutenzione e rifacimento di porzioni di linee elettriche, acquisto attrezzature, nuovi computer e software vari.

Nel corso dell'esercizio sono inoltre stati effettuati lavori, non ancora ultimati (iscritti a bilancio tra le immobilizzazioni in corso), per complessivi €. 2.177 riguardanti prestazioni professionali inerenti l'esecuzione dei lavori previsti per la nuova centrale denominata “Maurina 2”.

6) ATTIVITA' DI RICERCA E SVILUPPO

Durante l'esercizio 2018 la Società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo.

7) SEPARAZIONE CONTABILE (DELIBERA AEEG n°11/07)

Nel rispetto della delibera 11/07 del 18 gennaio 2007, e successive modifiche e integrazioni, con cui l'Autorità ha fissato obblighi e modalità di separazione contabile, amministrativa e funzionale, la società ha attivato la separazione contabile imposta ai soggetti che operano nel settore del gas e dell'energia.

Per quanto riguarda la nostra società, in particolare le norme di cui sopra obbligano l'AIR alla redazione di conti economici e Stati patrimoniali ripartiti per “attività” e specificatamente:

- Distribuzione energia elettrica
- Misura energia elettrica
- Servizio Idrico Integrato
- Altre attività
- Servizi comuni.

8) RISCHI E INCERTEZZE CONNESSI ATTIVITA'

Poiché le attività svolte riguardano principalmente servizi in concessione gestiti in regime di monopolio naturale, sotto il rigido controllo dell'Autorità di regolazione e degli enti locali proprietari (gestioni "in-house"), i principali rischi ed incertezze cui è esposta la società non derivano paradossalmente da fattori economici o di mercato ma dall'evoluzione del quadro normativo e regolatorio.

Rischio di liquidità

Le principali passività finanziarie della Società sono costituite da un mutuo della durata di 5 anni di importo pari ad € 500.000, acceso presso la cassa rurale di Mezzolombardo (tasso fisso 0,60% - importo residuo €. 254.723), per finanziare la centrale idroelettrica "Maurina1". La società non ha effettuato operazioni in derivati, con opzioni su cambi e su materie prime.

Il rischio principale generato dagli strumenti finanziari della Società è quello di liquidità, per la cui mitigazione vengono costantemente monitorati gli impieghi e le relative condizioni di esposizione a breve e medio termine.

La Società persegue costantemente il mantenimento dell'equilibrio e della flessibilità tra fonti di finanziamento e impieghi.

I due principali fattori che influenzano la liquidità della Società sono le risorse generate o assorbite dalle attività operative o di investimento.

I fabbisogni di liquidità sono monitorati dalla direzione in collaborazione con il responsabile amministrativo nell'ottica di garantire un efficace reperimento delle risorse finanziarie od un adeguato investimento delle eventuali disponibilità liquide.

Gli amministratori ritengono che i fondi e le linee di credito attualmente disponibili, oltre a quelle che saranno generate dall'attività operativa di autofinanziamento, consentiranno alla Società di soddisfare i fabbisogni derivanti dalle attività di investimento, di gestione del capitale circolante e di rimborso dei debiti alla loro scadenza naturale o anticipata.

Modello organizzativo

Con deliberazione del Consiglio di Amministrazione n. 3/2010-3 del 22/03/2010, la Società ha adottato il codice etico e il modello organizzativo in conformità al D.lgs. 231/2001, per mitigare gli eventuali effetti (interdizione e/o di revoca delle concessioni) derivanti dalla commissione dei reati societari, da parte di amministratori, dirigenti e dipendenti. Il Consiglio di Amministrazione ha successivamente provveduto alla nomina dell'Organo di Vigilanza preposto al controllo del funzionamento, dell'efficacia, dell'adeguatezza e dell'osservanza del Modello.

Con deliberazione n. 02/2016-2 del 08/02/2016 la Società, recependo le disposizioni normative in materia di anticorruzione e di trasparenza (Legge 6.11.2012 n. 190 e D.lgs. 33/2013) e le indicazioni dell'Autorità Nazionale Anticorruzione, ha provveduto ad integrare il modello

organizzativo ed a nominare il responsabile aziendale per la prevenzione della corruzione e per la trasparenza. Nel 2018 la Società ha avviato un processo di aggiornamento/integrazione del MOG al fine di adeguarlo in ordine al recepimento delle disposizioni in materia di delitti contro l'ambiente” in quanto previsti nel Codice Penale con un “nuovo titolo VI –Bis” dedicato ai delitti contro l'ambiente all'interno del quale sono stati previsti cinque nuovi reati:

- Inquinamento ambientale (452 bis);
- Disastro ambientale (452 ter);
- Delitti colposi (452 quinques);
- Traffico e abbandono di materiale ad alta radioattività (452 sexies);
- Omessa bonifica (452 terdiecies).
-

Sedi secondarie

La Società non possiede sede secondarie.

9) DECRETO LEGISLATIVO 19/08/2016 n. 175; TESTO UNICO IN MATERIA DI SOCIETA' A PARTECIPAZIONE PUBBLICA

In riferimento al d.lgs. 175/2016, AIR adotta delle specifiche azioni ed i seguenti strumenti di governo societari:

- regolamenti interni volti a garantire la conformità dell'attività della società alle norme di tutela della concorrenza, comprese quelle in materia di concorrenza sleale, nonché alle norme di tutela della proprietà industriale o intellettuale;
- controllo analogo da parte dell'azionariato pubblico;
- controlli interni commisurati alle proprie dimensioni aziendali;
- collaborazione continua con il Collegio Sindacale, adempiendo a richieste dello stesso, anche con evidenze sulla regolarità e l'efficienza della gestione;
- codici interni di condotta rivolti ai vari stakeholder, dipendenti e collaboratori, nonché altri portatori di legittimi interessi coinvolti nell'attività della società;
- la società ha adottato inoltre il modello ex Dlgs 231/2001 nominato l'ODV e si è adeguata alle norme per la prevenzione della corruzione e per la trasparenza adottando il PTPTC..

10) PROTOCOLLO D'INTESA L.P. 27/2007; CONTENIMENTO SPESE

In attuazione alle linee d'indirizzo impartite dal comune capofila di Mezzolombardo ai sensi del protocollo d'intesa 20 settembre 2012 (L.P. 27/03/2007 n. 3), la Società ha provveduto a documentare il rispetto delle misure di contenimento delle spese individuate come critiche, inviando appositi prospetti di raffronto dei relativi importi dal 2012 (anno di riferimento) ad oggi.

11) PROPOSTA DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE ALL'ASSEMBLEA DEI SOCI SULLA DESTINAZIONE DELL' UTILE D'ESERCIZIO.

Il bilancio chiuso al 31/12/2018 evidenzia un utile netto di €. 1.167.210 Tenuto conto del programma degli investimenti della società per il potenziamento e lo sviluppo dei servizi pubblici erogati a favore delle comunità locali, si propone all'Assemblea di destinare l'utile netto d'esercizio nel modo seguente:

Incremento riserva legale: 5%	€. 58.361
Incremento riserva straordinaria	€. 493.901
Dividendi €. 0,38 per azione	€. 614.948
Totale	€. 1.167.210

proponendo altresì che il pagamento del dividendo venga effettuato entro la fine del mese di agosto 2019.

Nell'invitarVi ad approvare il Bilancio e la proposta di destinazione del suo risultato, restiamo a disposizione per fornire i chiarimenti e le informazioni che si rendessero necessarie.

12) RINGRAZIAMENTI

Il risultato dell'esercizio e della gestione va indubbiamente riconosciuto, oltre che alla fattiva dedizione della Direzione, a tutto il personale ed ai collaboratori di AIR.

Il Consiglio di Amministrazione, insediatosi in data 26/04/2018, ringrazia: i Sindaci dei Comuni azionisti per la fiducia dimostrata, il Collegio Sindacale per la valida collaborazione e la costante presenza alle sedute del Consiglio, e tutto lo staff di AIR per l'impegno profuso.

Mezzolombardo, 26 marzo 2019.

Il Presidente
del Consiglio di Amministrazione
di AIR S.p.A.
Andrea Girardi



"COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DEPOSITATO PRESSO LA SOCIETA"

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Stato Patrimoniale
Conto Economico
Rendiconto Finanziario

STATO PATRIMONIALE - ATTIVITA'	31/12/2018	31/12/2017
A. CREDITI VERSO SOCI	0	0
B. IMMOBILIZZAZIONI		
I Immobilizzazioni immateriali:		
1) costi di impianto e di ampliamento	577	1.731
3) diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	0	0
4) concessioni, licenze, marchi e diritti simili	54.806	80.884
5) avviamento	313.019	330.409
6) immobilizzazioni in corso e acconti	42.717	40.540
7) altre	3.554	7.718
TOTALE	414.673	461.282
II Immobilizzazioni materiali:		
1) terreni e fabbricati	3.734.617	3.824.948
2) impianti e macchinari	17.822.939	18.620.108
3) attrezzature industriali e commerciali	70.290	67.423
4) altri beni	127.227	171.378
5) immobilizzazioni in corso e acconti	140.728	140.728
TOTALE	21.895.801	22.824.585
III Immobilizzazioni finanziarie:		
1) partecipazioni in:	7.321.316	7.321.316
d) altre imprese	0	0
2) crediti:	0	0
d) verso altri	0	0
3) altri titoli	0	0
d) verso altri	0	0
TOTALE	7.321.316	7.321.316
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI (B)	29.631.790	30.607.183
C. ATTIVO CIRCOLANTE		
I Rimanenze:		
1) materie prime, sussidiarie e di consumo	598.213	570.969
II Crediti:		
1) verso clienti <i>di cui esigibili oltre l'esercizio successivo</i>	1.761.003	1.643.641
4) verso Enti controllanti	0	0
4bis) tributari	480.863	424.224
4ter) imposte anticipate	56.708	414.357
5) verso altri <i>di cui esigibili oltre l'esercizio successivo</i>	178.339	178.339
TOTALE	2.889.339	3.031.136
IV Disponibilità liquide:		
1) depositi bancari e postali	2.072.325	1.705.876
2) assegni	0	0
3) denaro e valori in cassa	146	192
TOTALE	2.072.471	1.706.068
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE (C)	5.560.023	5.308.173
D. RATEI E RISCONTI	20.194	85.984
TOTALE ATTIVO (C+D)	5.580.216	5.394.157
TOTALE ATTIVITA'	35.212.007	36.001.340

STATO PATRIMONIALE - PASSIVITA'	31/12/2018	31/12/2017
A. PATRIMONIO NETTO		
I capitale	16.212.020	16.212.020
II riserva da sovrapprezzo delle azioni	144.150	144.150
III riserve di rivalutazione	0	0
IV riserva legale	1.208.711	1.151.368
VI riserve statutarie	0	0
VII altre riserve: riserva da arrotondamento	0	2
riserva straordinaria		
VIII utile (perdita) portati a nuovo	3.832.475	3.357.915
IX utile (perdita) dell'esercizio	1.167.210	1.146.851
TOTALE	22.564.566	22.012.306
B. FONDI PER RISCHI E ONERI		
3) altri	621.999	621.999
C. T.F.R. LAVORO SUBORDINATO	690.429	668.760
D. DEBITI		
4) debiti verso banche	254.723	354.547
<i>di cui esigibili oltre l'esercizio successivo</i>	153.291	255.444
6) acconti	73.191	322.512
7) debiti verso fornitori	1.269.477	1.785.749
11) debiti verso Enti controllanti	44.073	58.282
<i>di cui esigibili oltre l'esercizio successivo</i>	0	0
12) debiti tributari	120.489	124.396
13) debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale	69.013	75.821
14) altri debiti	1.030.052	1.212.465
<i>di cui esigibili oltre l'esercizio successivo</i>	0	0
TOTALE	2.861.018	3.933.772
E. RATEI E RISCONTI	8.473.995	8.764.503
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVO	35.212.007	36.001.340

CONTO ECONOMICO	31/12/2018	31/12/2017
A. VALORE DELLA PRODUZIONE		
1) ricavi delle vendite e delle prestazioni	6.347.675	5.905.963
4) incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	195.367	269.859
5) altri ricavi e proventi	389.439	541.633
<i>TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE</i>	6.932.481	6.717.455
B. COSTI DELLA PRODUZIONE		
6) per materie prime, sussidiarie e di consumo	-482.329	-591.176
7) per servizi	-2.622.146	-2.473.495
8) per godimento di beni di terzi	-333.767	-310.770
9) per il personale:		
a) salari e stipendi	-1.104.710	-1.107.540
b) oneri sociali	-392.066	-393.226
c) trattamento di fine rapporto	-88.651	-86.755
d) trattamento di quiescenza e simili	0	0
e) altri costi	-21.499	-8.785
<i>Totale costi per il personale</i>	-1.606.926	-1.596.306
10) ammortamenti e svalutazioni:		
a) ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	-53.606	-58.316
b) ammortamento delle immobilizzazioni materiali	-1.301.348	-1.290.525
<i>Totale ammortamenti</i>	-1.354.954	-1.348.841
11) variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	27.244	96.577
12) altri accantonamenti per rischi e oneri	0	-8.305
14) oneri diversi di gestione	-66.631	-139.689
<i>TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE</i>	-6.439.509	-6.372.007
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE (A-B)	492.972	345.450
C. PROVENTI E ONERI FINANZIARI		
15) proventi da partecipazioni: dividendi ed altri proventi da altre imprese	859.314	971.814
16) altri proventi finanziari: a) da crediti iscritti nelle immobilizzazioni - altri	567	557
17) interessi e altri oneri finanziari: d) oneri diversi dai precedenti: - altri	-4.490	-7.487
<i>TOTALE PROVENTI E ONERI FINANZIARI (16-17)</i>	855.391	964.884
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+C+D+E)	1.348.363	1.310.334
22) IMPOSTE SUL REDDITO DELL'ESERCIZIO		
a) imposte correnti	181.153	165.476
b) imposte differite / anticipate	0	-1.993
26) UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	1.167.210	1.146.851

RENDICONTO FINANZIARIO

Flusso della gestione reddituale determinato con il metodo indiretto

		2018	2017
A	Flussi finanziari derivanti dalla gestione reddituale		
	Utile (perdita) dell'esercizio	1.167.210	1.146.851
	Imposte sul reddito	181.153	163.482
	Interessi passivi	4.490	7.487
	(Interessi attivi)	-567	-557
	(Dividendi)	-859.314	-971.814
	(Plusvalenze) / minusvalenze	21.813	81.324
	1. Utile (perdita) dell'esercizio prima d'imposte sul reddito, interessi, dividendi e plus/minusvalenze da cessione	514.785	426.773
	<i>Rettifiche per elementi non monetari che non hanno avuto contropartita nel capitale circolante netto</i>		
	Accantonamento TFR	88.651	86.755
	Altri accantonamenti	0	8.305
	Ammortamenti delle immobilizzazioni	1.301.348	1.290.525
	Risconti per contributi su immobilizzazioni	-292.293	-294.392
	Altre rettifiche per elementi non monetari	0	0
	2. Flusso finanziario prima delle variazioni del ccn	1.097.707	1.091.194
	<i>Variazioni del capitale circolante netto</i>		
	Decremento / (incremento) delle rimanenze	27.244	-18.616
	Decrementi / (incremento) dei crediti vs. clienti	-174.001	425.657
	Incrementi / (decremento) dei debiti vs. fornitori	-886.497	-73.644
	Decremento / (incremento) ratei e risconti attivi	65.791	-69.817
	Incremento / (decremento) ratei passivi	1.785	4.802
	Decremento (incremento) crediti diversi	315.798	-35.904
	Incremento (decremento) debiti diversi	-193.129	206.838
	3. Flusso finanziario dopo le variazioni del ccn	-843.009	439.315
	<i>Altre rettifiche</i>		
	(Interessi passivi pagati)	-4.490	-7.487
	Interessi attivi incassati	567	557
	(Imposte sul reddito pagate)	-164.136	-86.740
	(Utilizzo dei fondi)	0	-159.153
	Dividendi incassati	859.314	971.814
	4. Flusso finanziario dopo le altre rettifiche	691.255	718.991
B	Flussi finanziari derivanti dall'attività d'investimento		
	<i>Immobilizzazioni materiali e immateriali</i>		
	(Incremento per Investimenti beni materiali e immateriali) decrementi	-357.749	-1.656.475
	Plusvalenze (minisvalenze da dimissioni o cessione beni)	-21.813	-81.324
C	Flussi finanziari derivanti dall'attività di finanziamento		
	<i>Mezzi di terzi</i>		
	Incremento (decremento) debiti a breve verso banche		
	Accensione finanziamenti		
	(Rimborsi finanziamenti)	-99.824	-97.391
	<i>Mezzi propri</i>		
	Aumento di capitale a pagamento	0	0
	Cessione (acquisto) di azioni proprie	0	0
	(Dividendi (e acconti) pagati)	-614.948	-614.948
	INCREMENTO (DECREMENTO) DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE (A+B+C)	366.404	226.135
	Disponibilità liquide iniziali	1.706.068	1.479.933
	Disponibilità liquide finali	2.072.472	1.706.068

Mezzolombardo, 26 marzo 2019.

Il Presidente
del Consiglio di Amministrazione
di AIR S.p.A.
Andrea Girardi



"COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DEPOSITATO PRESSO LA SOCIETA"

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Nota integrativa

PREMESSA

AIR è una società in House con capitale interamente pubblico, opera nei servizi pubblici locali ed esercita le attività di:

- distribuzione e misura dell'energia elettrica;
- ciclo idrico integrato;
- impianto ed esercizio illuminazione pubblica;
- produzione energia elettrica.

La società non controlla altre imprese e non appartiene ad alcun gruppo, né in qualità di controllata né in quella di collegata.

PARTE A: CRITERI DI VALUTAZIONE

Il Bilancio dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2018, composto da Stato Patrimoniale, Conto Economico, Rendiconto Finanziario e Nota Integrativa corrisponde alle risultanze delle scritture contabili regolarmente tenute ed è redatto in conformità a quanto disposto dagli articoli 2423 e seguenti del Codice Civile, come risulta dalla presente nota integrativa, redatta ai sensi dell'articolo 2427 del Codice Civile, che costituisce, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 2423, parte integrante del bilancio di esercizio.

Lo schema di Bilancio adottato è quello previsto dagli articoli 2424 e 2425 del Codice Civile. Gli importi con cui sono state esposte le singole voci di bilancio risultano comparabili con quelle delle voci omonime iscritte nel bilancio relativo all'esercizio precedente il cui contenuto è stato modificato anche in ragione di quanto chiarito dai principi contabili nazionali di più recente approvazione. Si precisa inoltre che, in osservanza del disposto dell'art. 2423-ter, comma 5, c.c., si è proceduto a riclassificare anche i dati contabili relativi all'esercizio precedente.

Le valutazioni sono effettuate secondo i criteri di cui all'art. 2426 del Codice Civile, privilegiando i principi generali della prudenza e della competenza nella prospettiva di continuità dell'attività e dell'Azienda stessa, utilizzando quale criterio di valutazione base quello del costo d'acquisto o del costo ammortizzato ove applicabile.

In particolare nel corso dell'esercizio non si sono manifestati eventi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso a deroghe di cui agli articoli 2423, quarto comma del Codice Civile.

I principi contabili adottati nella redazione del Bilancio d'esercizio sono in linea con quelli enunciati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandati

dall'O.I.C. Sono state adottate le disposizioni contenute nel D.Lgs. n. 139/2015 (che ha recepito la direttiva europea n. 34/2013/UE) le quali sono state applicate anche per l'esercizio precedente. Gli elementi patrimoniali destinati ad essere utilizzati durevolmente sono stati classificati tra le immobilizzazioni.

Nello Stato Patrimoniale e nel Conto Economico, non si è proceduto al raggruppamento delle voci e non vi sono elementi dell'Attivo e del Passivo che ricadano sotto più voci dello schema.

Successivamente alla chiusura d'esercizio non si sono verificati eventi di rilievo i cui effetti debbano essere tenuti in considerazione nella predisposizione del presente Bilancio.

Ai fini di una migliore comprensione del Bilancio d'esercizio 2018 si espone di seguito i criteri adottati nella valutazione delle singole voci che compongono lo Stato Patrimoniale ed il Conto Economico, nonchè le ragioni economiche delle principali variazioni intervenute nella loro consistenza rispetto al precedente esercizio.

Immobilizzazioni immateriali

Le immobilizzazioni immateriali sono esposte al costo di acquisto maggiorato degli eventuali oneri accessori. Detto costo è ridotto della quota di competenza dell'esercizio sulla base del piano di ammortamento predisposto in ragione della durata stimata della rispettiva utilità.

Il valore dell'avviamento a seguito dell'acquisizione a titolo oneroso del ramo d'azienda SET S.p.A., è stato iscritto nelle immobilizzazioni immateriali con il consenso del collegio sindacale.

Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali ed i beni acquistati o allestiti nell'esercizio sono iscritti al costo di acquisto o di costruzione, comprensivo degli oneri accessori.

I valori iscritti nell'Attivo Patrimoniale non contengono capitalizzazione di oneri finanziari.

Il costo di produzione delle immobilizzazioni costruite in economia ed il costo incrementato dei beni ammortizzabili comprende tutti i costi direttamente imputabili agli stessi: il valore è stato definito sommando il costo della manodopera diretta, il costo delle prestazioni di terzi ed il costo dei materiali.

La capitalizzazione delle spese del personale aziendale è effettuata tenendo in considerazione il costo medio orario dei dipendenti tecnici dello specifico settore.

Altre spese relative alle immobilizzazioni sono portate ad incremento del loro valore contabile qualora aumentino l'utilità futura attribuibile al cespote esistente.

Nessun bene iscritto in Bilancio è stato assoggettato a rivalutazione per conguaglio monetario o di natura facoltativa.

Le spese di manutenzione e riparazione di carattere ordinario sono state imputate direttamente ai costi dell'esercizio.

Gli ammortamenti sono calcolati con riferimento al costo, sulla base di aliquote costanti riferite alla durata della vita utile stimata dei beni.

Con riferimento alla politica di ammortamento seguita, si specifica che il costo delle immobilizzazioni, materiali ed immateriali, la cui utilizzazione supera il periodo dell'esercizio di competenza ed è limitata nel tempo, è sistematicamente ammortizzato in relazione alla residua possibilità di utilizzazione futura.

Gli ammortamenti sono pertanto calcolati sulla base della stima della residua possibilità di utilizzazione, in particolare le percentuali di ammortamento utilizzate sono le seguenti:

Energia elettrica	
Fabbricati strumentali	2,61%
Impianti di produzione	7,00%
Impianti di teleconduzione	4,00%
Cabina primaria	3,30%
Cabine secondarie	3,30%
Linee MT - 15-20 KV	3,30%
LINE b.t.	3,60%
Prese utenti B.T.	3,50%
Contatori elettronici monofase	5,00%
Contatori elettronici trifase	5,00%
TA e TV in BT	5,00%
Centro di telegestione	4,00%
Acqua	
Fabbricati strumentali	3,50%
Impianti di sollevamento	12,00%
Serbatoi	2,00%
Vasche acquedotto	5,00%
Condutture acqua	5,00%
Gruppi misura acqua	10,00%
Impianti di derivaz. Utenze (allacci acqua)	5,00%
Promiscui	
Concessioni, licenze e marchi	20,00%
Fabbricati	3,00%
Attrezzatura industriale e commerciale	10,00%
Macchine d'ufficio elettriche ed elettroniche	12,00%
Mezzi mobili e autoveicoli da trasporto	25,00%
Autovetture	20,00%

Immobilizzazioni finanziarie

Tutte le partecipazioni esposte a Bilancio sono valutate al costo di sottoscrizione o di acquisto.

I crediti immobilizzati sono valutati al presumibile valore di realizzo, nel caso specifico pari al valore nominale.

Rimanenze

Le materie prime, sussidiarie e di consumo sono valorizzate applicando il metodo del costo medio ponderato.

Il costo così adottato risulta non inferiore ai prezzi di mercato rilevabili alla chiusura dell'esercizio.

Crediti

I crediti sono iscritti in Bilancio al loro presumibile valore di realizzo. L'adeguamento del valore nominale dei crediti al valore presunto di realizzo è ottenuto mediante l'accantonamento ad apposito fondo svalutazione crediti, tenendo in considerazione le condizioni economiche generali di settore e la capacità dei debitori di far fronte alle obbligazioni.

Con riferimento ai crediti iscritti in Bilancio antecedente all'esercizio avente inizio a partire dal 01/01/2016, gli stessi sono contabilizzati al presumibile valore di realizzo in quanto, come previsto dal principio contabile OIC 15, si è deciso di non applicare il criterio del costo ammortizzato e l'attualizzazione degli stessi.

Per i crediti generati successivamente al 01/01/2016 non è stato adottato il criterio del costo ammortizzato e dell'attualizzazione in quanto i relativi effetti sono irrilevanti ai fini di dare una rappresentazione veritiera e corretta.

Disponibilità liquide

Le disponibilità liquide sono esposte al valore nominale. Non si evidenziano vincoli di sorta su tali disponibilità. Alla data di chiusura del bilancio, non sono in essere contratti di copertura su tassi o valute, né contratti di finanza innovativa né eventuali contratti derivati stipulati in altre forme.

Ratei e Risconti

Le voci rettificate rappresentate dai ratei e dai risconti sono tali da riflettere la competenza economica temporale di costi e ricavi dell'esercizio in chiusura; il loro ammontare è tale da soddisfare la previsione di cui all'art. 2424 bis, quinto comma, del Codice Civile.

Per i risconti di durata pluriennale sono state verificate le condizioni che ne avevano determinato l'iscrizione originaria, adottando, qualora necessario, le opportune variazioni.

Trattamento di fine rapporto

Il trattamento di fine rapporto riflette l'effettiva passività maturata nei confronti del personale dipendente in base alle norme vigenti, in conformità alle previsioni dell'art. 2120 del Codice Civile e nel rispetto dei relativi contratti di lavoro alla data di chiusura di Bilancio.

Debiti

I debiti sono esposti al valore nominale.

Con riferimento ai debiti iscritti nel Bilancio antecedente all'esercizio avente inizio a partire dal 01/01/2016 gli stessi sono contabilizzati al valore nominale in quanto, come previsto dal principio contabile OIC 15, si è deciso di non applicare il criterio del costo ammortizzato e attualizzando gli stessi.

Per i debiti generati successivamente al 01/01/2016 non è stato adottato il criterio del costo ammortizzato e l'attualizzazione degli stessi, in quanto i relativi effetti sono irrilevanti ai fini di dare una rappresentazione veritiera e corretta.

Impegni, garanzie e passività potenziali

Sono esposti al valore nominale, tenendo conto degli impegni e dei rischi in essere alla chiusura dell'esercizio.

Riconoscimento dei ricavi

I ricavi sono inclusi nel Bilancio solo se realizzati entro la chiusura dell'esercizio.

I ricavi di natura finanziaria ed i ricavi per servizi vengono riconosciuti in base alla competenza temporale.

Riconoscimento dei costi

I costi sono rilevati sulla base della competenza temporale.

In fase di redazione del Bilancio si è tenuto conto dei rischi e delle perdite anche se conosciuti successivamente alla data di chiusura dell'esercizio.

Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito sono accantonate per competenza sulla base di una stima della loro consistenza tenendo conto di quanto previsto dalla normativa tributaria.

Sono inoltre stanziate le imposte anticipate, calcolate sulla base delle differenze temporanee tra risultato civilistico ed imponibile fiscale.

La loro determinazione è avvenuta adottando le aliquote IRAP ed IRES attese per gli esercizi in cui tali differenze cesseranno.

Per le altre voci sopra non menzionate sono stati applicati, nei loro aspetti più rilevanti, i principi contabili approvati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri.

Tutte le operazioni poste in essere dalla Società, sia direttamente che indirettamente, sono riflesse nelle scritture contabili.

DETTAGLI DELLE PRINCIPALI VOCI DI BILANCIO

PARTE B: INFORMAZIONI SULLO STATO PATRIMONIALE

STATO PATRIMONIALE ATTIVO

B. IMMOBILIZZAZIONI

I - IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

Costi storici

Descrizione	Saldo al 31/12/2017	Incrementi	Decrementi	Saldo al 31/12/2018
Costi d'impianto ed ampliamento	36.627	0	0	36.627
Aviamento	347.799	0	0	347.799
Concessioni, licenze, marchi	628.354	4.820	0	633.174
Altre spese pluriennali	89.377	0	0	89.377
Imm. in corso ed acconti	40.540	2.177	0	42.717
Totali	1.142.696	6.997	0	1.149.694

Fondi ammortamento

Descrizione	Saldo al 31/12/2017	Ammortam.	Decrementi	Saldo al 31/12/2018
Costi d'impianto ed ampliamento	34.896	1.154	0	36.050
Aviamento	17.390	17.390	0	34.780
Concessioni, licenze, marchi	547.470	30.898	0	578.368
Altre spese pluriennali	81.659	4.164	0	85.823
Imm. in corso ed acconti	0	0	0	0
Totali	681.415	53.606	0	735.021

Valori netti

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Variazione 2018	Variazione ammortam.	Saldo al 31/12/2018
Costi d'impianto ed ampliamento	1.731	0	-1.154	577
Aviamento	330.409	0	-17.390	313.019
Concessioni, licenze, marchi	80.884	4.820	-30.898	54.806
Altre spese pluriennali	7.717	0	-4.164	3.553
Imm. in corso ed acconti	40.540	2.177	0	42.717
Totali	461.281	6.997	-53.606	414.673

Dettaglio investimenti:

- Licenze: aggiornamenti ad applicativi informatici per Navision (fatturazione elettronica e scanner magazzino)
- Gli incrementi per le immobilizzazioni in corso, si riferiscono alle pratiche relative a frazionamenti dei terreni per la costruzione della centrale idroelettrica Maurina 2 nel Comune di Spormaggiore e sono relative a consulenze tecniche per la progettazione di nuove centrali su derivazioni idriche.

II - IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

Costi storici

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Incrementi	Decrementi	Saldo al 31/12/2018
Terreni e fabbricati	5.937.816	60.329	0	5.998.145
Impianti e macchinari	33.060.950	295.064	-133.515	33.222.499
Attrezzature ind.li e commer.li	312.207	15.168	0	327.375
Altri beni	1.033.853	23.816	0	1.057.669
Imm. Materiali in corso	140.728	0	0	140.728
Totali	40.485.554	394.377	-133.515	40.746.416

Fondi ammortamento

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Ammortam.	Decrementi	Saldo al 31/12/2018
Terreni e fabbricati	2.112.869	150.660	0	2.263.528
Impianti e macchinari	14.440.842	1.070.422	-111.703	15.399.559
Attrezzature ind.li e commer.li	244.784	12.301	0	257.085
Altri beni	863.001	67.441	0	930.442
Imm. Materiali in corso	0	0	0	0
Totali	17.661.495	1.300.824	-111.703	18.850.615

Valori netti

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Variazione 2018	Variazione ammortam.	Saldo al 31/12/2018
Terreni e fabbricati	3.824.948	60.329	-150.660	3.734.617
Impianti e macchinario	18.620.108	161.549	-958.720	17.822.939
Attrezzature ind.li e commer.li	67.423	15.168	-12.301	70.290
Altri beni	170.852	23.816	-67.441	127.227
Imm. Materiali in corso	140.728	0	0	140.728
Totali	22.824.059	260.862	-1.189.122	21.895.801

Gli interventi di maggiore rilievo dell'esercizio 2018 hanno riguardato:

- Interventi di ristrutturazione uffici sede (fabbricato ed arredi) pari ad €. 72.331;
- Saldo progettazione e altri interventi relativi alla centrale Cervara pari ad €. 32.900;
- Ammodernamento cabine elettriche per €. 91.897;
- Sostituzione contatori e.e. per €. 63.361;
- Nuovi allacci e.e. per €. 55.014;
- La restante parte delle risorse è stata destinata a capillari interventi di miglioramento e rifacimento di porzioni di linee elettriche, acquisto attrezzature, nuovi computer e software vari.

Immobilizzazioni in corso non hanno avuto movimentazioni nell'esercizio 2018 e riguardano:

- interconnessione rete idrica, completamento primo tratto di collegamento tra i Comuni di Mezzocorona e Roverè della Luna, per complessivi €.136.098,11;
- realizzazione impianto di telecontrollo per reflui nel Comune di Mezzolombardo per €.4.630,00.

Riepilogo in dettaglio degli investimenti materiali ed immateriali per settore di attività:

Energia elettrica	
Fabbricati strumentali	4.714
Impianti di produzione	32.900
Impianti di teleconduzione e telegestione	9.261
Cabine secondarie	91.897
Linee M.T.	16.252
Linee B.T.	2.613
Prese utenti B.T.	55.014
Contatori elettronici B.T.	44.218
Contatori elettronici M.T.	19.144
Altri misuratori (TA eTV)	950
Apparati di rete	1.613
Attrezzatura industriale	8.100
Totali	286.676

Acqua	
Serbatoi acqua	22.815
Attrezzatura industriale e commerciale	1.168
Altre immobilizz.materiali	537
Totali	24.520

Promiscui	
Fabbricati industriali	55.615
Concessioni, licenze e marchi	4.820
Macchine d'ufficio elettriche ed elettroniche	4.950
Mobile e arredi	16.716
Attrezzatura industriale	5.900
Totali	88.001

III - IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE

1) Partecipazioni

I dati maggiormente significativi riferiti alle partecipazioni vengono riportati nella seguente tabella:

Partecipazioni

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Incrementi	Decrementi	Saldo al 31/12/18	% partecipaz.
Dolomiti Energia Holding SpA	4.521.414	0	0	4.521.414	0,99%
SET Distribuzione SpA	1.430.000	0	0	1.430.000	1,20%
Dolomiti Energia SpA	781.000	0	0	781.000	3,71%
Primiero Energia SpA	588.902	0	0	588.902	2,54%
Totali	7.321.316			7.321.316	

Per un maggior dettaglio delle partecipazioni si veda la parte relativa nella Relazione sulla gestione.

C. ATTIVO CIRCOLANTE

I - RIMANENZE

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Rimanenze finali	598.213	570.969
Totali	598.213	570.969

II - CREDITI

1) Crediti verso clienti

Il dettaglio ed il confronto con i valori del precedente esercizio sono esposti nella seguente tabella:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Crediti verso clienti	1.370.985	1.451.647
Fatture da emettere	438.674	240.651
Fondo svalutazione crediti	-48.657	-48.657
Totali	1.761.003	1.643.641

I crediti al 31/12/2018 sono costituiti principalmente da partite vantate nei confronti di Dolomiti Energia S.p.A. (ex Trenta), nonché da quelle verso clienti grossisti per l'energia elettrica, i quali sono stati incassati nei primi mesi del 2019.

4) Crediti verso Enti controllanti

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Comune di Mezzolombardo	173.244	107.738
Comune di Mezzocorona	31.274	130.402
Comune di San Michele	18.966	17.395
Comune di Ville d'Anaunia	0	0
Comune di Lavis	100.307	116.317
Comune di Zambana	6.547	9.156
Comune di Rovere' della Luna	27.285	19.868
Comune di Nave San Rocco	86.169	13.735
Comune di Faedo	37.071	9.615
Totali	480.863	424.224

Rappresentano crediti di natura commerciale (lavori per manutenzione sistema idrico integrato, lavori di illuminazione pubblica, lavori vari a favore dei Comuni soci), incassati nei primi mesi del 2019, i cui corrispettivi sono determinati su base contrattuale.

4 bis) Crediti tributari

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Erario c/iva a credito 2017	0	409.488
Erario c/imposta di bollo a credito	49	40
Erario c/imposte IRES a credito 2017	4.829	4.829
Erario c/imposte IRAP a credito	51.831	0
Totali	56.708	414.357

4 ter) Crediti per imposte anticipate

	Saldo al 31/12/17	Utilizzi	Accanton.	Saldo al 31/12/18
Crediti per imposte anticipate	178.339	0	0	178.339

5) Crediti verso altri

I crediti verso altri esigibili entro 12 mesi sono i seguenti:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Crediti per bobine a rendere	9.552	12.825
Depositi cauzionali	65.908	66.314
CSEA: perequazione en.elettrica	327.308	278.418
CSEA: crediti diversi	0	0
Crediti diversi	9.658	13.017
Totali	412.425	370.575

- Crediti per bobine a rendere: si riferiscono a cauzioni versate per l'acquisto di cavi in B.T. e M.T. negli anni scorsi, le quali, superati i 24 mesi dalla data di acquisto, vengono svalutate completamente.
- Depositi cauzionali:
 - €. 176,38: a favore della Provincia Autonoma di Trento Servizio Bacini Montani a garanzia dell'occupazione dell'area demaniale per l'attraversamento del torrente Sporeggio per "l'alimentazione" della Galleria-serbatoio "Acquedotto Acquasanta".
 - €. 787,00: a favore della Provincia Autonoma di Trento Servizio Risorse Idriche a garanzia dei lavori per la costruzione della centrale idroelettrica Cervara;
 - €. 1.351,00: a favore della Provincia Autonoma di Trento Servizio Risorse Idriche per lavori di derivazione dell'acquedotto per la costruzione della nuova centrale in loc. Maurina a Spormaggiore.
 - €. 63.593,12: a favore di Terna S.p.a. quale garanzia per il corrispettivo di trasmissione energia elettrica (adeguato annualmente);
- CSEA: crediti verso la Cassa per i Servizi Elettrici ed Ambientali così suddivisi:
 - €. 37.473,00 : perequazione e.e. perdite (art. 13 bis TIV) : anno 2018;
 - €. 120.886,00 : perequazione e.e. vincoli V1 (art. 34 TIT): anno 2016;
 - €. 33.725,00 : perequazione premio di continuità e.e.: anno 2018;
 - €. 135.224,00: perequazione e.e. distribuzione mt/bt (art. 38 TIT): anni 2016-2018.
- Crediti diversi:
 - €. 4.239,00 : quota FISDE a carico dipendenti da trattenere su premio risultato 2018;
 - €. 9.657,76: tariffa incentivante impianto produzione fotovoltaico mesi di novembre e dicembre 2018 già incassati.

IV) DISPONIBILITA' LIQUIDE

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Depositi bancari e postali Denaro in cassa	2.072.325 146	1.705.876 192
Totali	2.072.471	1.706.068

Al 31/12/18 risultano attivi n. 4 conti correnti bancari con Casse Rurali del territorio, nonché una carta di credito ricaricabile.

D. RATEI E RISCONTI

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Risconti attivi	20.194	85.984
Totali	20.194	85.984

Trattasi di fatture o somme pagate nel corso del 2018 ma di competenza in parte dell'esercizio 2019.

STATO PATRIMONIALE PASSIVO

A. PATRIMONIO NETTO

I movimenti intervenuti nelle poste di patrimonio netto sono i seguenti:

Descrizione	Saldo al 31/12/17	Incrementi	Decrementi	Saldo al 31/12/18
Capitale sociale	16.212.020	0	0	16.212.020
Riserva legale	1.151.368	57.343	0	1.208.711
Riserva straordinaria	3.357.915	474.560	0	3.832.475
Riserva sovrapprezzo azioni	144.150	0	0	144.150
Riserva arrotondamenti bilancio	2	0	0	0
Utile esercizio precedente	1.146.851	0	-1.146.851	0
Utile (perdita esercizio)	0	1.167.210	0	1.167.210
Totali	22.012.306	1.699.113	-1.146.851	22.564.566

La riserva legale è costituita per €. 681.000 da una riserva in sospensione d'imposta sorta a seguito del conferimento del ramo d'azienda in Trenta S.p.A. nel 2003, e per €. 344.254 relativi ad accantonamenti a riserva legale pari al 5% sugli utili degli esercizi precedenti.

Con delibera Assembleare del 26.04.2018, l'utile dell'esercizio 2017 di €. 1.146.851 è stato così suddiviso:

Accantonamento a riserva legale 5%	€. 57.343
Accantonamento a riserva straordinaria	€. 474.560
Dividendi €. 0,38 per azione	€. 614.948

Il pagamento dei dividendi è stato fatto nel mese di agosto 2018.

Relativamente a quanto richiesto dall'art. 2427, numero 7 – bis del Codice Civile, si evidenzia quanto segue:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Possibilità di utilizzo	Quota disponibile	Utilizzi in prec.esercizi
Capitale sociale	16.212.020	-		
Riserva legale	1.208.711	B	-	-
Riserva straordinaria	3.832.475	A B C	3.832.475	-
Riserva sovrapprezzo azioni	144.150	A B C	144.150	-

Legenda:

- A- per aumento capitale sociale
- B- per copertura perdite
- C- per distribuzione ai soci

B. FONDI PER RISCHI ED ONERI

	Saldo al 31/12/17	Utilizzi	Accanton.	Saldo al 31/12/18
Altri fondi per rischi ed oneri	621.999	0	0	621.999

Non si registrano variazioni nel 2018. Il fondo è così composto:

- €. 481.999 a seguito di accantonamento prudenziale nel 2015, per la cessione del ramo gas a Dolomiti Reti (31/07/2015); ad oggi la gara non è stata ancora pubblicata.
- €. 140.000 stanziati nel 2014 per difficoltà nella previsione per il calcolo della perequazione del servizio misura energia elettrica per gli anni 2011 e 2012, rispettivamente pari ad €. 85.000 ed €. 55.000.

C. FONDO TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO

Le movimentazioni intervenute nell'esercizio sono le seguenti:

Saldo al 31/12/17	Accanton. dell'esercizio	Dimissioni / ant.dip.	Saldo al 31/12/18
668.760	88.651	-66.982	690.429

Il fondo è congruo a riflettere il debito maturato a tale titolo dalla Società nei confronti del proprio personale alla data del 31 dicembre 2018.

L'utilizzo del fondo in esame è comprensivo degli acconti erogati nell'anno, delle quote di costo per Trattamento di fine Rapporto destinate ai Fondi pensione integrativa, e dell'imposta sostitutiva applicata sulla rivalutazione del Fondo Trattamento fine rapporto al 31 dicembre 2018.

D. DEBITI

La composizione delle voci esposte a Bilancio ed il confronto con l'ammontare del precedente esercizio sono di seguito esposti.

4) Debiti verso banche

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Mutuo Cassa Rurale Rotaliana e Giovo	254.723	354.547
Totali	254.723	354.547

Il mutuo è stato acceso presso la Cassa Rurale Rotaliana e Giovo al tasso fisso del 1,75% della durata di 5 anni con facoltà di restituzione parziale o totale prima della scadenza.

6) Acconti

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Acconti da clienti	73.191	322.512
Totali	73.191	322.512

7) Debiti verso fornitori

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Debiti verso fornitori	978.302	1.230.570
Fatture da ricevere	291.175	555.180
Note acc. da ricevere	0	0
Totali	1.269.477	1.785.749

11) Debiti verso enti controllanti

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Debiti commerciali		
Comune di Mezzolombardo	3.205	2.733
Comune di Mezzocorona	17.730	3.116
Comune di San Michele a. Adige	745	687
Comune di Ville d'Anaunia	664	664
Comune di Lavis	14.959	44.986
Comune di Zambana	0	3.804
Comune di Rovere' della Luna	1.260	999
Comune di Terre d'Adige (dal 01/01/2019)	4.517	0
Comune di Nave San Rocco	0	476
Comune di Faedo	992	817
Totali	44.073	58.282

12) Debiti tributari

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Erario c/IRPEF su dipendenti	37.512	41.922
Erario c/IRPEF su collaboratori	106	1.046
Erario c/IRPEF su professionisti	7.761	2.601
Erario c/IVA a debito	901	0
Erario c/imposte IRES a debito	53.423	38.079
Erario c/imposte IRAP a debito	20.786	40.749
Totali	120.489	124.396

13) Debiti verso Istituti di Previdenza ed Assistenza

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Debiti v/INPS	24.616	24.161
Debiti verso INPDAP	32.677	35.081
Debiti verso INAIL	0	0
Debiti verso Fondo pensioni	11.721	16.580
Totali	69.013	75.821

14) Altri debiti

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Debiti verso dipendenti	145.657	148.302
Debiti verso collaboratori	1.685	1.685
Cassa Conguaglio settore elettrico	25.348	168.949
Debiti vs. organizz.sindacali	1.098	1.164
GSE componente A3	438.180	413.571
Debiti diversi	65.251	109.889
CSEA: perequazione en.elettrica	352.833	368.905
Totali	1.030.052	1.212.465

- Debiti verso dipendenti: comprendono gli elementi variabili e fissi riferiti alla mensilità di dicembre 2018 pagati con i cedolini di gennaio 2019, nonché, il premio di risultato e le ferie/permessi maturati alla data di chiusura dell'esercizio ma non ancora usufruiti.
- Cassa Conguaglio Settore Elettrico: componenti energia elettrica mesi di novembre e dicembre 2018 da versare nei mesi di gennaio e febbraio 2019;
- I debiti diversi sono così composti:
 - €. 1.486,13: compenso per energia elettrica non ritirata nel secondo semestre 2018 a favore della Provincia Autonoma di Trento relativa alla centrale loc. Maurina;
 - €. 58.210,50: depositi cauzionali da clienti venditori grossisti;
- CSEA perequazione energia elettrica: sono debiti verso la Cassa per i Servizi Elettrici ed Ambientali così suddivisi:
 - €. 120.932,42; perequazione servizio di trasmissione e.e.: anni 2016-2018;
 - €. 231.900,72; perequazione servizio misura e.e. : anni 2011-2015.

E. RATEI E RISCONTI PASSIVI

La composizione dei ratei e dei risconti passivi ed il confronto con gli ammontari dell'esercizio precedente sono i seguenti:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Risconti passivi contributi di allacciamento	1.244.572	1.371.972
Risconti passivi contributi in c/impianti	7.221.957	7.386.849
Ratei passivi	7.466	5.682
Totali	8.473.995	8.764.503

I contributi d'allacciamento ricevuti dagli utenti e incassati negli anni precedenti al 2008, confluiscano a conto economico proporzionalmente all'imputazione a costo degli allacciamenti capitalizzati, cui i contributi si riferiscono.

Dall'esercizio 2008, i contributi di allacciamento e urbanizzazione vengono contabilizzati nella voce A1) "ricavi delle vendite".

I risconti su contributi in conto impianti si riferiscono a somme stanziate dalla Provincia Autonoma di Trento a titolo di contributo per la realizzazione, da parte della Società, della minicentrale idroelettrica in loc. Piani C.C. Mezzolombardo e dell'impianto fotovoltaico in loc. Fenice a Mezzocorona sul magazzino di proprietà della Società AIR per €. 16.865. I rimanentii €. 7.369.984 sono invece relativi alla costruzione della nuova galleria acquedotto Acquasanta.

Tali contributi confluiscano a conto economico secondo l'aliquota specifica utilizzata per l'ammortamento dei relativi cespiti.

Nei ratei passivi sono stati iscritti costi rilevati nel 2019 ma di competenza 2018.

IMPEGNI, GARANZIE E PASSIVITA' POTENZIALI

Il dettaglio è di seguito esposto:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Sistema degli impegni (fideiussioni vs. terzi)	76.976	76.976
Sistema dei beni di terzi (valori demaniali)	5.594.994	5.594.994
Totali	5.671.970	5.671.970

Negli esercizi 2011 e 2012 sono state rilasciate fideiussioni bancarie a favore della Provincia Autonoma di Trento rispettivamente di €. 10.500 quali garanzie per autorizzazioni rilasciate su strade statali e provinciali, e €. 3.476 per autorizzazioni rilasciate per uso sorgente sulla nuova centrale idroelettrica in loc. Maurina a Spormaggiore. I beni di terzi presso la Società sono riferiti al valore assegnato, al momento della costituzione di AIR Consorzio, agli impianti acquedottistici e fognari concessi in uso dai Comuni aderenti al Consorzio.

PARTE C: INFORMAZIONI SUL CONTO ECONOMICO

CONTO ECONOMICO

Di seguito vengono proposti i dettagli ed i commenti relativi alle poste più significative del Conto Economico.

A. VALORE DELLA PRODUZIONE

1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni

Il dettaglio ed il confronto con l'esercizio precedente è il seguente:

Ricavi delle vendite e prestazioni	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Energia		
Ricavi produzione centrali elettriche	703.513	459.329
Ricavi produzione impianto fotovoltaico	2.042	2.016
Ricavi da trasporto energia elettrica	2.584.765	2.204.953
Ricavi da misura energia elettrica	200.333	198.314
Ricavi da aggregazione misure Terna	4.841	5.255
Contributi di allacciamento	201.986	188.575
	3.697.480	3.058.441
Acqua e fognatura		
Ricavi da vendita acqua potabile	1.238.686	1.274.005
Ricavi da vendita fognatura	483.593	452.814
Contributi allacciamento	67.522	83.196
Altri ricavi per lavori su reti di terzi	136.687	323.574
	1.926.489	2.133.588
Illuminazione pubblica		
Ricavi illuminazione pubblica ordinaria	85.477	88.102
Ricavi illuminazione pubblica straordinaria	624.116	569.820
	709.593	657.922
Altre		
Sopravvenienze attive ordinarie	14.112	54.862
Sopravvenienze attive straordinarie	0	1.150
	14.112	56.012
Totali	6.347.675	5.905.963

I dati relativi alla distribuzione e misura di energia elettrica, acqua e reflui sono regolati dai contratti di servizio con Trenta S.p.A. stipulati in data 07/04/2009 e recepiscono le norme in materia di tariffe stabilite dalla Autorità per l'Energia.

Si rileva che i ricavi da distribuzione energia elettrica sono aumentati per effetto dell'acquisizione del ramo ex SET (reti m.t.) e quindi aumento dei volumi distribuiti con relativi maggiori costi per prelievo.

Le sopravvenienze attive si riferiscono a crediti Vs. CSEA per ricavi da perequazione energia elettrica generale relativi a stime anno 2016 e a rettifiche di voci di ricavo relative agli anni precedenti.

4) Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni

Tale voce accoglie, sulla base della contabilità analitica, il valore delle risorse interne impiegate per la produzione di beni di durata pluriennale. Il dettaglio è il seguente:

Voce	Energia
Manodopera	86.809
Materiali	108.558
Totali	195.367

5) Altri ricavi e proventi

Il dettaglio ed il confronto con l'esercizio precedente è il seguente:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Addebito logistica uffici	6.713	6.640
Quota contr.GSE imp.fotovoltaico quota prod.	25.601	26.259
Quota contr.PAT nuova galleria Acquedotto	161.978	161.978
Altri contributi	4.015	0
Quota contr.allacciamento riscontate anni prec.	127.400	129.483
Premi da continuità del servizio	33.725	30.666
Altri ricavi e proventi	25.879	174.188
Sopravvenienze attive ordinarie	4.128	2.291
Sopravvenienze attive straordinarie	0	10.130
Totali	389.439	541.633

Le voci più significative riguardano:

- le quote di risconto dei contributi di allacciamento e urbanizzazioni degli anni precedenti al 2007;
- la quota di risconto della nuova galleria Acquedotto Acquasanta.
- Altri ricavi e proventi riguardano lavori esterni alla gestione caratteristica per conto dei Comuni soci.
- €. 6.713: logistica a Dolomiti Energia (sportello consumatori) presso la sede AIR.

Le sopravvenienze ordinarie confluiscono nelle rettifiche di costi/ricavi causate da aggiornamenti di stime compiute in precedenti esercizi, mentre quelle straordinarie da fatti naturali estranei alla gestione d'impresa, nonché rettifiche di costi/ricavi di precedenti esercizi per omesse o errate registrazioni contabili.

B. COSTI DELLA PRODUZIONE

6) Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Materiale magazzino	281.382	368.319
Consumi propri energia, gas ed acqua	147.905	156.409
Materiali di consumo	12.681	15.975
Cancelleria e stampati, materiale informatico	4.393	4.846
Carburanti	19.211	19.017
D.P.I. dipendenti	8.527	8.054
Beni inf. a 516 €.	10.004	11.212
Soprawenienze passive ordinarie	(1.774)	5.768
Soprawenienze passive straordinarie	0	1.575
Totali	482.329	591.176

7) Costi per servizi

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Manutenzioni esterne ed ammodernamento	84.856	152.998
Manutenzione hardware, software e canoni assist.	121.460	112.249
Manutenzione automezzi	22.249	19.755
Manutenzione attrezzature	2.768	4.146
Servizi esterni diversi di esercizio	71.187	65.896
Servizi di trasmissione dell'energia elettrica	829.834	694.488
Servizio di distribuzione energia elettrica	275.307	0
Servizi esterni di lettura misuratori	12.689	13.196
Spese legali	0	6.179
Spese pubblicitarie, di rappresentanza	11.484	11.060
Compensi amministratori	17.162	26.826
Compenso collegio sindacale	12.480	12.565
Rimborsi vari dipendenti	2.609	4.453
Spese mediche dipendenti	3.046	2.406
Corsi aggiornamento dipendenti	7.361	9.130
Spese mensa	24.429	26.316
Assicurazioni varie	44.923	38.673
Analisi acqua	33.400	34.457
Esercizio reflui / smaltimento rifiuti	111.158	93.942
Certificazione e controllo contabile	9.323	9.500
Elaborazioni amministrativo/contabili/fiscali	8.952	8.276
Elaborazioni paghe	12.557	11.797
Spese vidimazioni / visure / diritti annuali	1.089	1.228
Lavori ill.pubbl.conto Comuni soci	405.301	423.730
Prestazioni professionali diverse	37.774	35.829
Lavoratori interinali	23.816	32.419
Spese telefoniche / ADSL	25.886	25.554
Abbonamenti libri/giornali / riviste	1.607	331
Spese pulizie	22.695	21.511
Spese postali / valori bollati	1.636	1.453
Spese bancarie / commissioni	5.119	6.427

Spese varie su fatture (trasporto, imballaggi)	7.226	3.942
Spese generali varie	2.753	5.723
Costi per lavori conto terzi	332.494	522.790
Altri costi	6.243	5.090
Soprawenienze passive ordinarie	2.745	3.591
Totali	2.622.146	2.473.495

Le voci che hanno avuto uno scostamento importante rispetto allo scorso esercizio sono:

- manutenzioni esterne per - €. 68.142; l'importo di €. 84.856 è comunque in linea con la media nel periodo 2014-2016;
- servizio di trasmissione energia elettrica per €. 410.653 per effetto dell'incremento dei volumi trasmessi di energia elettrica dovuta alle nuove utenze in m.t. e b.t. (ex utenze SET) nonché ai maggiori oneri di prelievo da interconessione;
- costi per lavori conto terzi -€. 190.296: questa voce contiene prevalentemente costi sostenuti per il servizio idrico integrato.

8) Per godimento di beni di terzi

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Canoni di concessione idrico	139.875	139.875
Canoni di attravers./occupazione suolo pub.	193.648	170.302
Canoni per affitti passivi su fabb.industriali	320	332
Soprawenienze passive ordinarie	(76)	0
Soprawenienze passive straordinarie	0	261
Totali	333.767	310.770

La voce comprende il canone di occupazione suolo pubblico ed i canoni di attraversamento e concessione dei sottoservizi verso altri enti (PAT, FF.SS., Autostrada, Trentino Trasporti, ecc.), nonché i canoni di concessione idrica a favore dei Comuni di Mezzolombardo, Mezzocorona e San Michele e il canone per lo sfruttamento idroelettrico della centrale Maurina.

9) Costi per il personale

Salari e stipendi

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Salari e stipendi	1.035.999	1.046.325
Premio di produzione	68.711	61.215
Totali	1.104.710	1.107.540

Oneri sociali

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Contributi INPS	167.842	152.618
Contributi INPDAP	174.123	183.193
Contributi INPDAP solidarietà	1.280	8.381
Contributi INAIL	16.776	17.000
Contributi previdenza integrativa	10.637	11.128
Contributi FASI	3.144	2.676
Contributi Circolo Ricreativo	2.120	2.120
Contributi FISDE	16.143	16.111
Totali	392.066	393.226

Trattamento di fine rapporto

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Quota annua accantonamento	74.581	73.845
Rivalutazione annua	14.070	12.910
Totali	88.651	86.755

Altri costi del personale

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Sconti a dipendenti	6.975	8.545
Soprawenienze passive	14.524	240
Totali	21.499	8.785

10) Ammortamenti

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Ammortamenti delle immobilizzazioni immateriali	53.606	58.316
Ammortamenti delle immobilizzazioni materiali	1.300.824	1.290.525
Soprawenienze passive	524	0
Totali	1.354.954	1.348.841

12) Accantonamenti per rischi e oneri

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Svalutazione dei crediti commerciali	0	8.305
Totali	0	8.305

14) Oneri diversi di gestione

Il dettaglio degli oneri diversi di gestione è il seguente

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Minusvalenze	21.813	81.324
Imposte deducibili diverse	8.026	7.523
TOSAP	26.451	26.768
Contributi all'Autorità di regolazione	1.009	1.405
Contributi associativi	6.675	6.447
Altre spese	308	57
Multe e sanzioni	880	70
Sopravvenienze passive ordinarie	1.468	11.815
Sopravvenienze passive straordinarie	0	4.147
Totali	66.631	139.689

Le sopravvenienze passive si riferiscono al saldo della perequazione verso la CSEA nonché a rettifiche di stime di costi degli anni precedenti.

Nelle voce minusvalenze rientrano tutti i valori derivanti dalla dismissione di reti idriche ed elettriche obsolete, a seguito degli interventi di manutenzione ed ammodernamento e dalla dismissione di contatori elettrici effettuati nel corso dell'esercizio non ancora completamente ammortizzati.

C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Interessi attivi su banche	567	422
Dividendi Dolomiti Energia	487.500	600.000
Dividendi Dolomiti Energia Holding	286.014	286.014
Dividendi Primiero Energia	0	0
Dividendi Set Distribuzione	85.800	85.800
<i>Proventi finanziari</i>	<i>859.881</i>	<i>972.371</i>
Interessi passivi sownzioni bancarie	4.018	7.485
Interessi passivi diversi	472	2
<i>Oneri finanziari</i>	<i>4.490</i>	<i>7.487</i>
Totali	855.391	964.884

I dividendi sono stati tutti incassati nel corso del 2018.

IMPOSTE SULL'ESERCIZIO

Le imposte dell'esercizio sono state calcolate secondo la normativa vigente.

Il dettaglio delle imposte sul reddito è esposto nella seguente tabella:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
IRES		
imposta dovuta	170.525	121.042
imposte differite	0	0
imposte anticipate	0	-1.993
<i>Totale IRES di competenza</i>	170.525	119.049
IRAP		
imposta dovuta	25.984	47.866
imposte differite	0	0
imposte anticipate	0	0
<i>Totale IRAP di competenza</i>	25.984	47.866
Sopravvenienze passive ordinarie	-15.356	-694
Sopravvenienze passive straordinarie	0	-2.739
Totale imposte dell'esercizio	181.153	163.482

L'importo esposto a Conto economico per "IRES e IRAP" di competenza corrisponde a quanto maturato nel presente esercizio per tali imposte.

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO.

Nel periodo compreso tra la data di chiusura dell'esercizio (31/12/2018) e la data di redazione del bilancio, non si sono verificati fatti rilevanti da considerarsi di competenza dell'esercizio 2018.

Al fine di una corretta comprensione del carico fiscale gravante sulla Società, e così come richiesto dall'OIC 25 (Organismo Italiano di Contabilità), di seguito si propone il prospetto di raccordo tra l'onere fiscale risultante da bilancio e l'onere fiscale teorico.

Prospetto di riconciliazione tra onere fiscale da bilancio e onere fiscale teorico		
	IRES	IRAP
Risultato prima delle imposte (IRES)	1.348.363	
Onere fiscale teorico (aliquota 24%)	370.800	
Differenza Costi e Valori della Produzione (IRAP)		492.972
Onere fiscale teorico (aliquota 2,98%)		14.691
Differenze che non si riverseranno negli esercizi successivi		
costi del personale		1.612.603
costi amministratori		17.162
ammortamenti non deducibili	229.505	229.505
soprawenienze passive indeducibili	0	0
spese automezzi indeducibili	5.989	
spese rappresentanza indeducibili	3.245	3.245
spese telefoniche indeducibili	5.177	
altri costi non deducibili	6.862	880
dividendi non tassati al 95%	-816.348	
aiuto crescita economica (ACE)	-53.059	
superammortamento	-3.217	
altri costi deducibili IRES	-15.994	
costi del personale deducibili irap		-1.469.060
Totale differenza	-637.841	378.979
Imponibile fiscale IRES/IRAP	710.522	871.951
Imposte correnti sul reddito d'esercizio	170.525	25.984
Onere effettivo (%)	14,57%	

PARTE D: ALTRE INFORMAZIONI

COMPENSI AD AMMINISTRATORI E SINDACI

I compensi ad amministratori, collegio Sindacale e revisori sono stati complessivamente i seguenti:

Descrizione	Saldo al 31/12/18	Saldo al 31/12/17
Compensi amministratori	17.162	26.826
Compensi Collegio Sindacale	12.480	12.565
Compensi Revisori dei Conti	9.323	9.500
Totali	38.965	48.891

DETTOGLIO CATEGORIA AZIONI

Comune socio	Azioni ordinarie			Azioni speciali			Totali	
	%	N. azioni	Valore nominale	%	N. azioni	Valore nominale	%	Composizione capitale sociale
Mezzolombardo	48,97%	792.450	7.924.500,00	23,96%	699	6.990,00	48,924%	7.931.490,00
Mezzocorona	27,95%	452.250	4.522.500,00	17,83%	520	5.200,00	27,928%	4.527.700,00
San Michele a/A	15,77%	255.300	2.553.000,00	10,11%	295	2.950,00	15,766%	2.555.950,00
Ville d'Anaunia	7,31%	118.285	1.182.850,00	0%	0	0,00	7,296%	1.182.850,00
Lavis	0	0	0,00	29,93%	873	8.730,00	0,054%	8.730,00
Zambana	0	0	0,00	5,76%	168	1.680,00	0,010%	1.680,00
Roverè d. Luna	0	0	0,00	5,49%	160	1.600,00	0,010%	1.600,00
Nave S.Rocco	0	0	0,00	4,80%	140	1.400,00	0,009%	1.400,00
Faedo	0	0	0,00	2,13%	62	620,00	0,004%	620,00
Totale	100%	1.618.285	16.182.850	100%	2.917	29.170	100,00%	16.212.020

DATI RELATIVI AL PERSONALE

Le movimentazioni intervenute nella composizione della forza lavoro nel corso dell'esercizio sono le seguenti:

MOVIMENTI ESERCIZIO	Dipendenti al 31/12/17	Assunti	Dismissi	Dipendenti al 31/12/18
Dirigenti	1	0	0	1
Quadri	1	0	0	1
Impiegati	13	1	1	13
Operai	15	1	1	15
Totali	30	2	2	30

ALTRÉ INFORMAZIONI

In questa sezione vengono indicati gli importi complessivi ricevuti da pubbliche amministrazioni relativi ad incarichi, sovvenzioni o contributi, evidenziati sulla base del criterio della cassa; il dettaglio degli stessi sono pubblicati sul sito AIR nella sezione amministrazione trasparente.

DENOMINAZIONE SOGGETTO EROGANTE	COD.FISC.	FATTURE INCASSATE	CONTRIBUTI/SOVVENZIONI RICEVUTI
COMUNE DI MEZZOLOMBARDO	80014070223	136.703,37	0,00
COMUNE DI MEZZOCORONA	00177020229	160.002,24	0,00
COMUNE DI SAN MICHELE ALL'ADIGE	00141660225	73.578,75	0,00
COMUNE DI NAVE SAN ROCCO	00292100229	18.256,97	0,00
COMUNE DI FAEDO	80009310220	14.284,28	0,00
GESTORE DEI SERVIZI ENERGETICI - GSE S.P.A.	05754381001	453.225,08	24.602,25
COMUNE DI LAVIS	00179650221	135.402,88	0,00
COMUNE DI ROVERE' DELLA LUNA	00309060226	25.363,16	0,00

Si tratta esclusivamente di incassi per fatture emesse verso i Comuni soci di AIR per lavori di manutenzione ed investimenti relativi al servizio idrico e di illuminazione pubblica.

Gli importi ricevuti dal GSE si riferiscono alle fatture emesse per la vendita di energia elettrica prodotta dalle centrali idroelettriche e dall'impianto fotovoltaico (comprensivi dei relativi contributi tariffa incentivante).

DESTINAZIONE DEL RISULTATO D'ESERCIZIO.

Il bilancio chiuso al 31/12/2018 evidenzia un utile netto pari a €. 1.167.210. Il Consiglio di Amministrazione propone all'Assemblea di destinare l'utile netto d'esercizio nel modo seguente:

Incremento a riserva legale: 5%	€. 58.361
Incremento riserva straordinaria	€. 493.901
Dividendi €. 0,38 per azione	€. 614.948
Total	€. 1.167.210

Mezzolombardo, 26 marzo 2019.

Il Presidente
del Consiglio di Amministrazione
di AIR S.p.A.

Andrea Girardi



"COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DEPOSITATO PRESSO LA SOCIETA"

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Relazione del Collegio Sindacale

RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE ALL'ASSEMBLEA DEI SOCI ai sensi dell'art. 2429 comma 2 del Codice Civile

Signori Azionisti della società Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.,
al Collegio Sindacale sono demandate le generali funzioni di controllo sulla gestione previste dall'articolo 2403 c.c. e tutti gli altri compiti demandati al Collegio dal Codice Civile, ad esclusione della revisione legale che è demandata alla società di revisione Trevor srl.

In considerazione di quanto sopra, la relazione relativa al giudizio sul bilancio d'esercizio espresso ai sensi dell'art. 14 del D.Lgs 27.01.2010 n. 39 viene emessa dalla società di revisione Trevor srl, mentre la presente relazione, approvata all'unanimità, è relativa alle generali funzioni di controllo sulla gestione demandate al collegio sindacale dall' art. 2403 C.C. e prevista dall'art.2429 c. 2, C.C.

Nel corso dell'esercizio chiuso il 31/12/2018 la nostra attività è stata ispirata alle disposizioni di Legge e alle Norme di comportamento del Collegio Sindacale emanate dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti contabili.

Attività di vigilanza ai sensi dell'artt. 2403 e ss. C.C.

Abbiamo vigilato sull'osservanza della Legge e dello Statuto e sul rispetto dei principi di corretta amministrazione.

Abbiamo partecipato alle assemblee dei soci ed alle adunanze del Consiglio di Amministrazione in relazione alle quali, sulla base delle informazioni disponibili, non abbiamo rilevato violazioni della legge o dello statuto, né operazioni manifestamente imprudenti, azzardate, in potenziale conflitto di interessi o tali da compromettere l'integrità del patrimonio sociale.

Abbiamo acquisito dagli Amministratori, dal direttore e dai responsabili apicali di funzione sia durante le riunioni svoltesi che a seguito di specifica richiesta, informazioni in merito all'andamento delle operazioni sociali effettuate dalla società sulle quali non abbiamo osservazioni particolari da riferire.

Abbiamo acquisito dal Presidente e dal Direttore, durante le riunioni svolte e secondo le modalità stabilite dallo Statuto, informazioni sull'andamento della gestione sociale e sulla sua prevedibile evoluzione, per quanto attiene soprattutto le operazioni di maggiore rilievo economico, finanziario e patrimoniale effettuate dalla Società nel corso dell'esercizio, assicurandoci che le operazioni deliberate e poste in essere fossero conformi alla legge e allo statuto sociale, ispirate a principi di razionalità economica e non manifestamente imprudenti o azzardate, in conflitto di interessi con la Società, o in contrasto con le delibere assunte dall'Assemblea dei soci o tali da compromettere l'integrità del Patrimonio Aziendale. In base alle informazioni acquisite non abbiamo osservazioni particolari di riferire.

Abbiamo ottenuto dal soggetto incaricato della revisione legale i dati e le informazioni rilevanti circa l'attività di revisione legale del bilancio e non sono emersi dati ed informazioni rilevanti che debbano essere evidenziati nella presente relazione.

Abbiamo preso visione della relazione relativa all'anno 2018 dell'Organismo di Vigilanza, al quale partecipa come componente effettivo il Presidente del Collegio Sindacale e lo stesso ha confermato che non sono emerse criticità rispetto alla corretta attuazione del modello organizzativo che debbano essere evidenziate nella relazione.

Abbiamo acquisito conoscenza e vigilato, per quanto di nostra competenza, sull'adeguatezza e sul funzionamento dell'assetto organizzativo della società, anche tramite raccolta di informazioni dai responsabili delle funzioni ed a tale riguardo non abbiamo osservazioni particolari da riferire.

Abbiamo acquisito conoscenza e vigilato, per quanto di nostra competenza, sull'adeguatezza e sul funzionamento del sistema amministrativo-contabile, nonché sull'affidabilità di quest'ultimo a rappresentare correttamente i fatti di gestione, mediante l'ottenimento di informazioni dai responsabili delle funzioni, dal soggetto incaricato della revisione legale dei conti e l'esame dei documenti aziendali, ed a tale riguardo non abbiamo osservazioni particolari da riferire.

Abbiamo acquisito conoscenza e vigilato sul rispetto delle misure di contenimento delle spese relative alle società controllate dagli enti locali, come individuate dal protocollo d'intesa del 20 settembre 2012.

Nel corso dell'esercizio e successivamente sino alla data di redazione della presente relazione non sono pervenute denunce dai soci ex art. 2408 c.c.

Nel corso dell'attività di vigilanza, come sopra descritta, non sono emersi ulteriori fatti significativi tali da richiederne la menzione nella presente relazione.

BILANCIO D'ESERCIZIO

Abbiamo esaminato il bilancio di esercizio chiuso al 31/12/2018, che è stato messo a nostra disposizione in occasione del Consiglio di Amministrazione di data 26 marzo 2019 nel quale si è deliberato di convocare l'assemblea dei soci per il giorno 18 aprile 2019 e quindi il Collegio ha rinunciato ai termini in proprio favore previsti dall'art. 2429 comma 1 c.c., in merito al quale riferiamo quanto segue:

Non essendo a noi demandata la revisione legale del bilancio, abbiamo vigilato sull'impostazione generale data allo stesso, sulla sua generale conformità alla legge per quel che riguarda la sua formazione e struttura ed a tale riguardo non abbiamo osservazioni particolari da riferire.

La funzione della revisione legale sul bilancio d'esercizio chiuso al 31 dicembre 2018 è stata svolta dalla società Trevor srl che ha anche controllato la struttura ed il contenuto del bilancio. Il Collegio ha vigilato sull'indipendenza della società di revisione, ed al riguardo evidenzia che nessuna attività separata, in aggiunta alla revisione, è stata affidata da AIR Spa a Trevor Srl.

Abbiamo verificato l'osservanza delle norme di legge inerenti la predisposizione della Relazione sulla gestione e a tale riguardo non abbiamo osservazioni che debbano essere evidenziate nella presente relazione.

Per quanto a nostra conoscenza, gli Amministratori, nella redazione del bilancio, non hanno derogato alle norme di legge ai sensi dell'art. 2423, comma quattro, del Codice Civile.

Osservazioni e proposte in ordine all'approvazione del bilancio d'esercizio

Il risultato al netto delle imposte della bozza di bilancio al 31 dicembre 2018 approvata dal Consiglio di Amministrazione evidenzia un utile d'esercizio al netto delle imposte di € 1.167.210,

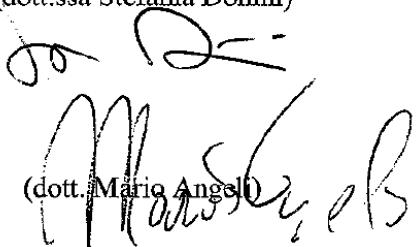
Il Collegio condivide la proposta dell'organo amministrativo in merito alla destinazione del risultato economico dell'esercizio.

Il collegio Sindacale, sulla base di quanto sopra esposto, per quanto portato a sua conoscenza e riscontrato dai controlli periodici svolti e dai confronti con la società di revisione, esprime parere favorevole all'approvazione del bilancio per l'esercizio chiuso alla data del 31 dicembre 2018, così come redatto dagli amministratori.

Mezzolombardo, 1 aprile 2019

I SINDACI EFFETTIVI

(dott.ssa Stefania Donini)

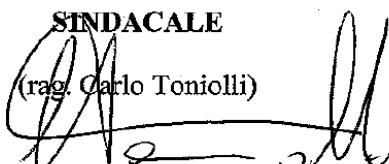


(dott. Mario Angeli)

IL PRESIDENTE DEL COLLEGIO

SINDACALE

(rag. Carlo Toniolli)



“COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DEPOSITATO PRESSO LA SOCIETA’”

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Relazione della Società di Revisione



Revisione e organizzazione contabile

RELAZIONE DELLA SOCIETA' DI REVISIONE INIDIPENDENTE
ai sensi dell'Art. 14 del D.Lgs. 27 gennaio 2010, n.39

All'Assemblea degli Azionisti dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.

Relazione sulla revisione contabile del bilancio d'esercizio

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. (la Società) costituito dallo stato patrimoniale al 31 dicembre 2018, dal conto economico, dal rendiconto finanziario per l'esercizio chiuso a tale data e dalla nota integrativa.

A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio fornisce una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale e finanziaria della Società al 31 dicembre 2018, del risultato economico e dei flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data in conformità alle norme italiane che ne disciplinano i criteri di redazione

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la revisione contabile in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia). Le nostre responsabilità ai sensi di tali principi sono ulteriormente descritte nella sezione *Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio d'esercizio* della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto alla Società in conformità alle norme e ai principi in materia di etica e di indipendenza applicabili nell'ordinamento italiano alla revisione contabile del bilancio. Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio.

Responsabilità degli amministratori e del collegio sindacale per il bilancio d'esercizio

Gli amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio d'esercizio che fornisca una rappresentazione veritiera e corretta in conformità alle norme italiane che ne disciplinano i criteri di redazione e, nei termini previsti dalla legge, per quella parte del controllo interno dagli stessi ritenuta necessaria per consentire la redazione di un bilancio che non contenga errori significativi dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Gli amministratori sono responsabili per la valutazione della capacità della Società di continuare ad operare come un'entità in funzionamento e, nella redazione del bilancio d'esercizio, per l'appropriatezza dell'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, nonché per una adeguata informativa in materia. Gli amministratori utilizzano il presupposto della continuità aziendale nella redazione del bilancio d'esercizio a meno che abbiano valutato che sussistono le condizioni per la liquidazione della Società o per l'interruzione dell'attività o non abbiano alternative realistiche a tali scelte.

Il collegio sindacale ha la responsabilità della vigilanza, nei termini previsti dalla legge, sul processo di predisposizione dell'informativa finanziaria della Società.

Responsabilità della società di revisione per la revisione contabile del bilancio d'esercizio

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il bilancio d'esercizio nel suo complesso non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali, e l'emissione di una relazione di revisione che includa il nostro giudizio. Per ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) individui sempre un errore significativo, qualora esistente. Gli errori possono derivare da frodi o da comportamenti o eventi non intenzionali e sono considerati significativi qualora ci si possa ragionevolmente attendere che essi, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche prese dagli utilizzatori sulla base del bilancio d'esercizio.

Nell'ambito della revisione contabile svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia), abbiamo esercitato il giudizio professionale e abbiamo mantenuto lo scetticismo professionale per tutta la durata della revisione contabile. Inoltre:

- abbiamo identificato e valutato i rischi di errori significativi nel bilancio d'esercizio, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali; abbiamo definito e svolto procedure di revisione in risposta a tali rischi; abbiamo acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio. Il rischio di non individuare un errore significativo dovuto a frodi è più elevato rispetto al rischio di non individuare un errore significativo derivante da comportamenti o eventi non intenzionali, poiché la frode può implicare l'esistenza di collusioni, falsificazioni, omissioni intenzionali, rappresentazioni fuorvianti o forzature del controllo interno;
- abbiamo acquisito una comprensione del controllo interno rilevante ai fini della revisione contabile allo scopo di definire procedure di revisione appropriate nelle circostanze e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del controllo interno della Società;
- abbiamo valutato l'appropriatezza dei principi contabili utilizzati nonché la ragionevolezza delle stime contabili effettuate dagli amministratori, inclusa la relativa informativa;
- siamo giunti ad una conclusione sull'appropriatezza dell'utilizzo da parte degli amministratori del presupposto della continuità aziendale e, in base agli elementi probativi acquisiti, sull'eventuale esistenza di una incertezza significativa riguardo a eventi o circostanze che possono far sorgere dubbi significativi sulla capacità della Società di continuare ad operare come un'entità in funzionamento.

In presenza di un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione nella relazione di revisione sulla relativa informativa di bilancio, ovvero, qualora tale informativa sia inadeguata, a riflettere tale circostanza nella formulazione del nostro giudizio. Le nostre conclusioni sono basate sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della presente relazione. Tuttavia, eventi o circostanze successivi possono comportare che la Società cessi di operare come un'entità in funzionamento;

- abbiamo valutato la presentazione, la struttura e il contenuto del bilancio d'esercizio nel suo complesso, inclusa l'informativa, e se il bilancio d'esercizio rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da fornire una corretta rappresentazione.

Abbiamo comunicato ai responsabili delle attività di governance, identificati ad un livello appropriato come richiesto dagli ISA Italia, tra gli altri aspetti, la portata e la tempistica pianificate per la revisione contabile e i risultati significativi emersi, incluse le eventuali carenze significative nel controllo interno identificate nel corso della revisione contabile.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

Giudizio ai sensi dell'art. 14, comma 2, lettera e), del D. Lgs. 39/10

Gli amministratori dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. sono responsabili per la predisposizione della relazione sulla gestione dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. al 31 dicembre 2018, incluse la sua coerenza con il relativo bilancio d'esercizio e la sua conformità alle norme di legge.

Abbiamo svolto le procedure indicate nel principio di revisione (SA Italia) n. 720B al fine di esprimere un giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione con il bilancio d'esercizio dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. al 31 dicembre 2018 e sulla conformità della stessa alle norme di legge, nonché di rilasciare una dichiarazione su eventuali errori significativi.

A nostro giudizio la relazione sulla gestione è coerente con il bilancio d'esercizio dell'Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A. al 31 dicembre 2018 ed è redatta in conformità alle norme di legge.

Con riferimento alla dichiarazione di cui all'art. 14, co. 2, lettera e), del D.Lgs. 39/10, rilasciata sulla base delle conoscenze e della comprensione dell'impresa e del relativo contesto acquisite nel corso dell'attività di revisione, non abbiamo nulla da riportare.

Trento, 1 aprile 2019

TREVOR S.r.l.

Severino Sartori
Revisore Legale

BILANCIO ESERCIZIO 2018

* * *

Altri prospetti informativi

Numero utenti ed erogazione energia elettrica per tipo di fornitura

TIPO FORNITURA	NR. UTENZE AL				KWH			
	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17
Illuminazione pubblica	0	0	0		0	0	0	
Usi domestici	4.613	3.834	3.172	-17,27	8.500.000	7.372.000	5.952.463	-19,26
Altri Usi in BT	643	442	337	-23,76	1.700.000	1.060.000	745.214	-29,70
Sub-totale Maggior Tutela	5.256	4.276	3.509	-17,94	10.200.000	8.432.000	6.697.677	-20,57
Illuminazione pubblica	92	95	96	1,05	1.900.000	1.880.000	1.855.000	-1,33
Usi domestici	3.368	4.268	4.976	16,59	6.450.000	7.662.000	9.277.537	0,00
Altri Usi in BT	1.630	1.886	1.987	5,36	18.707.000	20.529.000	22.297.786	8,62
Altri Usi in MT	44	55	59	7,27	34.123.000	49.515.000	65.048.000	31,37
Sub-totale Mercato Libero	5.134	6.304	7.118	12,91	61.180.000	79.586.000	98.478.323	23,74
Totali								
Illuminazione pubblica	92	95	96	1,05	1.900.000	1.880.000	1.855.000	-1,33
Usi domestici	7.981	8.102	8.148	0,57	14.950.000	15.034.000	15.230.000	1,30
Altri Usi in BT	2.273	2.328	2.324	-0,17	20.407.000	21.589.000	23.043.000	6,73
Altri Usi in MT	44	55	59	7,27	34.123.000	49.515.000	65.048.000	31,37
Totali generali	10.390	10.580	10.627	0,44	71.380.000	88.018.000	105.176.000	19,49
Energia Prelevata Interconnessioni								
Interconnessione SET					22.461	115.857	1.353.721	
Energia Immessa in rete								
Immissioni in AT					57.957.066	58.011.043	37.407.927	
Immissioni in MT da SET					8.662.305	23.365.397	56.707.507	
Immissioni da fotovoltaici BT					2.715.691	3.114.777	3.711.051	
Immissioni da fotovoltaici in MT e centraline AIR					4.344.401	6.040.563	10.658.835	
Totale Energia Immessa in rete					73.679.463	90.531.780	108.485.320	19,83
Perdite di distribuzione					-2.277.002	-2.397.923	-1.955.599	
Perdite %					-3,09%	-2,65%	-1,80%	

Numero utenti ed erogazione energia elettrica per località

LOCALITA'	NR. UTENZE AL				KWH			
	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17
Mezzolombardo	4.258	4.333	4.355	0,51	27.908.153	30.161.516	32.035.802	6,21
Mezzocorona	3.080	3.114	3.118	0,13	22.183.648	36.679.103	51.022.236	39,10
San Michele all'Adige	1.678	1.770	1.788	1,02	12.103.296	12.266.971	12.668.708	3,27
Ville d'Anaunia	1.374	1.363	1.366	0,22	9.184.903	8.910.410	9.449.254	6,05
Totale	10.390	10.580	10.627	0,44	71.380.000	88.018.000	105.176.000	19,49

Numero utenti ed erogazione acqua potabile per tipo di fornitura

TIPO FORNITURA	NR. UTENZE				MC. FATTURATI			
	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17
Uso domestico	11.170	11.259	11.361	0,91	1.520.140	1.535.734	1.527.130	-0,56
Usi diversi	2.095	2.101	2.124	1,09	704.994	769.454	735.955	-4,35
Totali	13.265	13.360	13.485	0,94	2.225.134	2.305.188	2.263.085	-1,83

Numero utenti e acqua potabile fatturata per località

TIPO FORNITURA	NR. UTENZE				MC. FATTURATI			
	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17	31.12.16	31.12.17	31.12.18	Var % 18/17
Mezzolombardo	3.261	3.293	3.329	1,09	524.016	512.355	502.308	-1,96
Mezzocorona	2.192	2.210	2.216	0,27	422.160	433.929	427.480	-1,49
San Michele all'Adige	1.324	1.350	1.374	1,78	184.614	192.091	188.971	-1,62
Lavis	4.103	4.123	4.162	0,95	702.921	769.805	761.747	-1,05
Zambana	715	718	718	0,00	96.510	97.165	94.061	-3,19
Rovere' della Luna	787	784	797	1,66	155.717	159.662	153.998	-3,55
Nave S. Rocco	591	590	595	0,85	97.605	95.509	91.005	-4,72
Faedo	292	292	294	0,68	41.591	44.672	43.515	-2,59
Totali	13.265	13.360	13.485	0,94	2.225.134	2.305.188	2.263.085	-1,83

Mezzolombardo, 26 marzo 2019.