

---

# Valle Dora Energia S.r.l.

## Relazione e Bilancio Al 31 dicembre 2019

Consiglio di Amministrazione del 18 marzo 2020



Valle Dora Energia S.r.l.  
Corso Svizzera, 95 – 10143 Torino  
Capitale sociale sottoscritto e versato Euro 537.582  
Registro Imprese di Torino n. 10334180014  
Codice fiscale e partita IVA n. 10334180014

## INDICE

<b>ORGANI SOCIETARI.....</b>	<b>3</b>
<b>RELAZIONE SULLA GESTIONE .....</b>	<b>4</b>
Profilo societario .....	5
Attività della società .....	6
Risultati economici, patrimoniali e finanziari .....	9
Rapporti con parti correlate .....	13
Risk management.....	15
<b>PROPOSTE ALL'ASSEMBLEA .....</b>	<b>19</b>
<b>BILANCIO D'ESERCIZIO AL 31 DICEMBRE 2019.....</b>	<b>20</b>
Nota Integrativa .....	25
Allegati.....	39

ORGANI SOCIETARI

**Consiglio di Amministrazione (\*)**

Presidente

Sergio Sibille

Amministratore Delegato

Nicola Brizzo

Consiglieri

Marcello Schiara

Giuliana Chiamberlando

Maicol Sibille (\*\*)

**Collegio sindacale (\*)**

Presidente

Stefano Rigon

Sindaci Effettivi

Sabrina Peirolo

Margherita Spaini

Sindaci Supplenti

Rosanna Chiesa

Giancarlo Botta

**Società di revisione (\*\*\*)**

PriceWaterhouseCoopers S.p.A.

(\*) Il Consiglio di Amministrazione ed il Collegio Sindacale di Valle Dora Energia sono stati nominati dall'Assemblea del 04.08.2017 e durano in carica per tre esercizi sino all'approvazione del Bilancio al 31.12.2019

(\*\*) Cessato dalla carica in data 5 marzo 2020

(\*\*\*) La durata in carica della società di revisione è di otto esercizi (2013-2020)

## **RELAZIONE SULLA GESTIONE**

## PROFILO SOCIETARIO

Valle Dora Energia S.r.l. è stata costituita in data 27 maggio 2010 come società a responsabilità limitata con la denominazione di "Valle Dora Energia S.r.l.". La società ha sede in Torino e la durata della società è fissata sino al 31/12/2100.

Il capitale sociale ammonta a euro 537.582 e la compagine societaria è così costituita:

- Iren Energia S.p.A.: 49,00 % del capitale sociale;
- Comune di Susa: 12,75% del capitale sociale;
- Comune di Chiomonte: 12,75% del capitale sociale;
- Comune di Exilles: 12,75% del capitale sociale;
- Comune di Salbertrand: 12,75% del capitale sociale;

Iren Energia S.p.A. controlla la società congiuntamente agli altri soci.

Valle Dora Energia s.r.l. non è sottoposta alla direzione e coordinamento da parte di nessuno dei soci.

Al 31 dicembre 2018 il capitale sociale risulta interamente versato.

L'oggetto sociale di Valle Dora Energia S.r.l., così come all'art. 4 dello statuto, prevede:

- la progettazione, costruzione, direzione lavori e gestione di impianti di produzione di energia elettrica,
- la progettazione, costruzione e direzione dei lavori di costruzione di impianti elettrici, opere idrauliche e civili anche per conto di amministrazioni pubbliche e privati,
- la costruzione e la gestione di impianti tecnologici,
- la gestione di reti di distribuzione di energia elettrica.

Nell'agosto 2016 è stata portata a termine l'attività amministrativa finalizzata all'ottenimento degli atti autorizzativi e concessori per la riqualificazione degli impianti idroelettrici Salbertrand-Chiomonte e Chiomonte-Susa.

In data 27/12/2016 è stato sottoscritto il contratto VDE-IEN di affitto del ramo d'azienda costituito dagli impianti succitati e dalle relative pertinenze, efficienti e funzionanti. Sono oggetto del contratto anche i servizi erogati per la gestione del ramo (Power Management, Legale e Societario, Amministrazione e Finanza, Contabilità Generale e Bilancio, Fiscale,

Affari Regolatori, Acquisti e Appalti), regolati da specifici contratti intercompany. Detti contratti con decorrenza 1° gennaio 2017 termineranno alla data di ultimazione delle attività di riqualificazione e comunque fino alla data di efficacia del successivo contratto avente ad oggetto il finanziamento e l'esecuzione degli interventi di riqualificazione degli impianti del ramo d'azienda e i relativi servizi ed attività.

A dicembre 2017 hanno preso avvio i lavori con alcuni interventi propedeutici sugli edifici delle due centrali di Chiomonte e Susa.

In sintesi gli interventi di riqualificazione dei due vecchi impianti idroelettrici prevedono nel biennio 2018-2019 il riassetto di entrambe le aste idrauliche (rifacimento di un tratto del canale derivatore, manutenzione di una condotta forzata, ecc.), rinnovo del macchinario di produzione (installazione di n. 4 nuovi gruppi idroelettrici, due a Chiomonte e due a Susa per una potenza complessiva di circa 15 MW) e dei relativi sistemi ed apparati elettrici, manutenzione straordinaria delle opere civili ed idrauliche.

## **ATTIVITA' DELLA SOCIETA' E FATTI DI RILIEVO DELL'ESERCIZIO**

Nel corso del 2019 dopo lo sviluppo nel 2018 della progettazione esecutiva e l'espletamento delle cinque gare d'appalto, sono stati effettuati i lavori per la riqualificazione dei due impianti:

- 1) fornitura, realizzazione opere edili, installazione e messa in servizio di n. 4 nuovi gruppi idroelettrici, a cura del R.T.I. S.T.E. Energy - Consorzio Imprese Padovane;
- 2) fornitura e messa in servizio di n. 2 carri ponte per le due centrali, a cura della ditta Orca;
- 3) fornitura e posa in opera degli organi idraulici, a cura dell'impresa Ergonbluenergy;
- 4) realizzazione delle opere edili, a cura dell'impresa Marietta;
- 5) realizzazione dei sistemi di controllo e automazione, a cura dell'impresa Caraglio.

In aggiunta, sviluppata la relativa progettazione e esperite le procedure di gara, a maggio 2019 sono stati affidati all'impresa Valtellina S.p.A. i lavori relativi alla posa in galleria del cavo di media tensione 15 kV tra le centrali di Chiomonte e Susa, nonché altri collegamenti elettrici ed ottici minori.

Complessivamente, le aggiudicazioni effettuate ammontano a circa 17,5 milioni di euro (9,4 milioni relativi al rinnovo dell'impianto Salbertrand-Chiomonte e 8,1 al rinnovo dell'impianto Chiomonte-Susa). Nell'ambito delle autorizzazioni uniche (D. Lgs. n. 387/2003) rilasciate nell'agosto 2016 dalla Città Metropolitana di Torino sono altresì previsti investimenti per opere

compensative per un importo di circa 1,5 milioni di euro. L'investimento complessivo previsto si attesta pertanto a 19 milioni di euro.

Su istanza presentata a seguito della definizione della progettazione costruttiva da parte dei diversi appaltatori, nell'aprile 2019 sono state rilasciate sempre dalla Città Metropolitana di Torino le varianti alle citate autorizzazioni uniche.

Le principali lavorazioni effettuate nel corso del 2019 hanno interessato tutti i siti dei due impianti:

#### *Impianto Salbertrand-Chiomonte*

- a) opera di sbarramento e presa a Serre La Voute, canale derivatore, dissabbiatore e sifone di attraversamento della Dora Riparia, in comune di Salbertrand;
- b) sfioratore Pontet, in comune di Salbertrand;
- c) opera di presa Galambra, in comune di Exilles;
- d) nodo idraulico Ramats, camere di carico e organi di intercettazione, in comune di Chiomonte;
- e) collettore condotta forzata, gruppi di generazione (valvole, turbine, generatori) e relative fondazioni, canale di restituzione, in comune di Chiomonte;

#### *Impianto Chiomonte-Susa*

- f) opera di sbarramento e presa, in comune di Chiomonte;
- g) cavo 15 kV in galleria tra Chiomonte e Susa;
- h) ponte canale, in comune di Susa;
- i) camera di carico Blace e organi di intercettazione, in comune di Susa;
- j) collettore condotta forzata, gruppi di generazione (valvole, turbine, generatori) e relative fondazioni, canale di restituzione, in comune di Susa;
- k) sottostazione elettrica AT 130 kV, in comune di Susa.

La programmazione iniziale di progetto prevedeva la messa in servizio delle due centrali entro fine novembre 2019, ovvero 36 mesi dalla pubblicazione della graduatoria di ammissione degli impianti alle incentivazioni FER previste da DM 23/06/2016 per la produzione elettrica da fonte rinnovabile. Negli otto mesi successivi si applica una

decurtazione della tariffa incentivante, pari allo 0,5% per ogni mese di ritardo, sino all'ottavo mese.

Il decreto prevede inoltre che i termini di messa in servizio sono da considerare al netto dei tempi di fermo derivanti da eventi calamitosi che risultino attestati dall'autorità competente, da altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE.

L'effettivo andamento dei lavori ha fatto purtroppo registrare un ritardo di 4-5 mesi, sostanzialmente riconducibile al ritardo nella fabbricazione, installazione e messa in servizio dei quattro generatori da parte del subfornitore di S.T.E. Energy, la società spagnola Alconza.

A novembre 2019 è stata sottoscritta la convenzione tra TELT e IREN Energia per la risoluzione dell'interferenza del cantiere Maddalena con la linea aerea 50 kV, attraverso il collegamento in cavo 15 kV nella galleria Chiomonte-Susa e lo smantellamento della linea aerea stessa. L'investimento sostenuto per la fornitura e posa del cavo sarà quindi integralmente rimborsato da TELT e IREN Energia e da questa a Valle Dora Energia per un importo di circa 1 milione di euro.

La centrale di Chiomonte già messa fuori servizio a novembre 2018, è stata interessata per tutto il 2019 dai lavori di riqualificazione, mentre quella di Susa è rimasta in esercizio produttivo sino a febbraio 2019, quando hanno preso avvio le relative lavorazioni. La produzione lorda realizzata nella gestione 2019, pari a 0,9 GWh, è ovviamente stata condizionata dalla realizzazione dei rinnovi e risulta conseguentemente significativamente inferiore a quella registrata nei precedenti esercizi 2017 e 2018.



## RISULTATI ECONOMICI, PATRIMONIALI E FINANZIARI

### CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO

Importi in euro

	Esercizio 2019	Esercizio 2018	Var. %
Ricavi da prestazioni di servizi	34.762	3.523.308	(99,01)
Altri ricavi e proventi	241.369	70.770	(*)
<b>Totale Ricavi</b>	<b>276.130</b>	<b>3.594.078</b>	<b>(92,32)</b>
Acquisto di energia elettrica	(53.696)	(190.358)	(71,79)
Costi per servizi e per godimento di beni di terzi	(980.327)	(1.030.459)	(4,86)
Oneri diversi di gestione	(9.311)	(2.169)	(*)
Costo del personale e amministratori	(226)	-	
<i>Totale costi operativi</i>	<i>(1.043.561)</i>	<i>(1.222.986)</i>	<i>(14,67)</i>
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>(767.430)</b>	<b>2.371.092</b>	<b>(*)</b>
Ammortamenti e accantonamenti netti	17.955	17.955	-
<b>Risultato operativo</b>	<b>(785.385)</b>	<b>2.353.137</b>	<b>(*)</b>
Proventi finanziari		-	
Oneri finanziari	(41.942)	(56)	(*)
<i>Totale Proventi e oneri finanziari</i>	<i>(41.942)</i>	<i>(56)</i>	<i>(*)</i>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>(827.326)</b>	<b>2.353.081</b>	<b>(*)</b>
Imposte d'esercizio	212.142	(649.611)	(*)
<b>Risultato netto</b>	<b>(615.184)</b>	<b>1.703.470</b>	<b>(*)</b>

(\*) Variazione superiore al 100%

Valle Dora Energia ha chiuso l'esercizio 2019 con una perdita di euro 615.184. Tale perdita, come più sotto dettagliato, è causata dai mancati ricavi, dovuti alla sospensione dell'attività di produzione di energia elettrica per l'esecuzione dei lavori di riqualificazione, a fronte di una sostanziale stabilità dei costi di esercizio che la società ha comunque dovuto sostenere.

I ricavi, tutti verso Iren Energia, ammontano ad euro 276.130 e sono relativi alla vendita di energia elettrica (euro 34.762) e al riaddebito dei costi sostenuti per il collegamento tra le centrali di Chiomonte e Susa (euro 241.369). La marcata diminuzione dei ricavi è riferibile al fermo degli impianti di produzione, resosi necessario con l'inizio delle attività di repowering degli stessi. In tal senso, i ricavi per la vendita di energia elettrica sono interamente ascrivibili

all'impianto di Susa, operativo fino a febbraio 2019; l'impianto di Chiomonte non era operativo già da novembre 2018.

I costi operativi sono pari a euro 1.043.561 e sono costituiti da acquisto energia elettrica in borsa per euro 53.696, costi per servizi e godimento beni di terzi per euro 980.327 (costituiti principalmente da costi per servizi tecnico-amministrativi da Società del Gruppo Iren per euro 100.000, corrispettivi per sbilanciamento energia elettrica per euro 336, consumi interni di energia elettrica per euro 82.231, canoni per derivazione acque per euro 311.038 e canoni di affitto del ramo di azienda per euro 203.566) e da oneri diversi di gestione per euro 9.311 (relativi a tasse concessioni governative per libri contabili per euro 516, contributo ARERA per euro 1.127, diritti camerati, imposte di registro, imposte di bollo e licenze di esercizio per euro 774, ammende e sanzioni per anni precedenti per euro 1.013 e oneri di istruttoria per euro 5.881).

Il margine operativo lordo ed il risultato operativo sono negativi rispettivamente per euro 767.430 e per euro 785.385.

Gli ammortamenti sono pari ad euro 17.955.

La gestione finanziaria evidenzia un saldo negativo per euro 41.941, relativo ad interessi passivi verso IREN SpA. Le imposte anticipate sul reddito ammontano a un credito di euro 212.142.

## STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO

Importi in euro

	31/12/2019	31/12/2018	Var. %
Attivo immobilizzato	9.185.649	1.496.227	(*)
Altre attività (passività) non correnti	-	-	
<i>Attività correnti</i>	1.480.950	1.004.748	47,40
<i>Passività correnti</i>	(1.802.974)	(1.628.910)	10,69
Capitale circolante netto	(322.025)	(624.162)	(48,41)
Attività (Passività) per imposte differite	208.768	1.573	(*)
Fondi rischi e TFR	-	-	
<b>Capitale investito netto</b>	<b>9.072.392</b>	<b>873.639</b>	<b>(*)</b>
Patrimonio netto	2.742.415	3.607.599	(23,98)
Indebitamento (disponibilità) finanziario netto a medio lungo termine		-	
<i>(Attività) finanziarie a breve termine</i>		(2.733.960)	(100,00)
<i>Passività finanziarie a breve termine</i>	6.329.977	-	
disponibilità finanziaria netta a breve termine	6.329.977	(2.733.960)	(*)
disponibilità finanziaria netta	6.329.977	(2.733.960)	(*)
<b>Mezzi propri ed indebitamento (disponibilità) finanziario netto</b>	<b>9.072.392</b>	<b>873.639</b>	<b>(*)</b>

(\*) Variazione superiore al 100%

Al 31 dicembre 2019 il capitale investito netto è pari a euro 9.072.392 ed è costituito da attività immateriali per euro 9.185.649, da attività correnti per euro 1.480.950 (di cui euro 254.110 per fatture emesse verso Iren Energia, 135.127 relativi a fatture da emettere a Iren Energia, euro 1.081.259 relativi a crediti verso Erario, euro 7.333 per crediti diversi, euro 46 per licenze d'esercizio anticipate ed euro 3.074 relativi a risconti finanziari attivi), da passività correnti per euro 1.802.974 (di cui euro 327.540 relativi a debiti verso il Gruppo Iren, euro 1.799.209 per debiti verso altri fornitori ed euro 323.831 relativi a crediti tributari) e da attività per imposte anticipate per euro 208.768.

Il patrimonio netto è pari a euro 2.742.415. La posizione finanziaria netta è pari a euro 6.329.977 ed è costituita da debiti verso Iren S.p.A. per la gestione accentrata della tesoreria.

**Dati e indicatori economici e patrimoniali**

	<b>Esercizio 2019</b>	<b>Esercizio 2018</b>	<b>Esercizio 2017</b>
Totale ricavi	276.130	3.594.078	3.056.074
Risultato Operativo	(785.385)	2.353.137	2.048.766
Risultato netto	(615.184)	1.703.470	1.477.176
Capitale Investito Netto	9.072.392	873.639	111.200
Patrimonio Netto	2.742.415	3.607.599	2.134.129
Indebitamento (disponibilità) finanziario netto	6.329.977	(2.733.960)	(2.022.929)

Nel corso dell'esercizio 2019 la società ha registrato un free cash flow negativo per euro 8.813.937.

## RAPPORTI CON PARTI CORRELATE

Si rilevano i seguenti rapporti:

### Con IREN ENERGIA S.p.A.

Con riferimento al patto parasociale sottoscritto in data 27 maggio 2010 tra IREN Energia S.p.A. e Valle Dora Energia S.r.l. quest'ultima ha acquisito la disponibilità, da IREN Energia S.p.A., degli impianti idonei a svolgere le attività di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili come previsto nel proprio oggetto sociale.

A tal fine sono stati sottoscritti con IREN Energia S.p.A. un "Contratto di affitto di ramo d'azienda" per i cespiti afferenti agli impianti idroelettrici di Salbertrand - Chiomonte e Chiomonte -Susa, ed un "Contratto di somministrazione di energia elettrica" per la cessione dell'energia prodotta, nonché un contratto per servizi di Power Management svolti da IREN Energia per la gestione sui mercati dell'energia elettrica prodotta.

E' stato altresì stipulato un "Accordo di corso delle opere idrauliche" asservite agli impianti di cui sopra.

### Con IREN S.p.A.

Iren ha erogato alla società Valle Dora Energia S.r.l. servizi corporate per la società, quali Contabilità Generale e Bilancio, Finanza, Fiscale, Acquisti e Appalti, Servizi Legali, Societari, Affari Generali e Affari regolatori.

Nell'ambito del Gruppo Iren S.p.A., ai fini dell'ottimizzazione della gestione finanziaria è stata delineata una strategia che prevede l'adozione della gestione accentrata di tesoreria in Iren S.p.A.. Tale opportunità è stata estesa anche a Valle Dora Energia.

Le operazioni poste in essere dalla Società nei rapporti con le altre Società del Gruppo, nell'esercizio corrente della sua attività, vengono attuate applicando procedure idonee ad assicurare trasparenza e correttezza dei relativi processi e rispondono agli interessi delle singole società interessate.

Con riferimento all'art. 2427, n. 22 bis del codice civile si precisa che le suddette operazioni sono state concluse alle normali condizioni di mercato.

Per quanto riguarda il contratto di fornitura di servizi Fiscali si precisa che, poiché IREN S.p.A. non controlla né direttamente né indirettamente la società Valle Dora Energia, detta società non può rientrare nella procedura del Consolidato Fiscale né nella liquidazione IVA di gruppo. Pertanto IREN S.p.A., che segue tutti gli adempimenti relativi alle imposte dirette e all'IVA, effettua l'elaborazione del calcolo delle imposte dovute da Valle Dora Energia che vengono versate direttamente dalla stessa società.

In allegato alla Nota Integrativa si riporta il dettaglio dei valori economici e patrimoniali al 31 dicembre 2019 dei rapporti con parti correlate.

## RISK MANAGEMENT

Valle Dora Energia S.r.l. è soggetta ai seguenti rischi:

### *Rischio di credito e di liquidità*

Il rischio di credito è originato dalla perdita in cui può incorrere la società a causa dell'impossibilità di una controparte contrattuale di adempiere alle proprie obbligazioni, in particolare quella di far fronte ai propri obblighi di pagamento. Non si ritiene tuttavia significativo tale rischio in quanto la società vanta crediti prevalentemente nei confronti di Iren Energia S.p.A. ed Iren S.p.A.

Si definisce rischio di liquidità il rischio che la banca non riesca a far fronte ai propri impegni di pagamento. Il rischio è monitorato attraverso la predisposizione di un piano economico-finanziario calibrato sul piano degli investimenti che la società dovrà realizzare.

### *Rischio legislativo*

L'art. 14, comma 32, del D.L. 78 del 2010 ha posto il divieto, ai comuni con meno di 30.000 abitanti, di costituire società e, altresì, li obbliga a mettere in liquidazione quelle esistenti, ovvero di cederne le partecipazioni, entro un termine originariamente previsto dalla norma nel 31 dicembre 2011.

In sostanza le amministrazioni pubbliche, tra le quali rientrano anche tutti gli Enti Locali e, quindi, i comuni, non potevano costituire società aventi ad oggetto la produzione di beni e servizi che non fossero strettamente necessari per il perseguimento delle proprie finalità istituzionali, né assumere o mantenere direttamente o indirettamente partecipazioni in tali società, dovendo, al ricorrere di tale circostanza, entro 18 mesi dall'entrata in vigore della legge, cedere a terzi le partecipazioni.

Con la legge di stabilità 2011, il legislatore ha voluto mitigare gli effetti della norma originaria prevedendo la dispensa dall'obbligo di dismissione per le società, già costituite o partecipate, che abbiano chiuso il bilancio negli ultimi tre esercizi precedenti in utile (comma 117 dell'articolo 1 della Finanziaria 2011).

La legge di stabilità per il 2015 (legge 23 dicembre 2014, n. 190) al comma 611 dell'art. 1 disponeva che gli enti locali, a partire dal 1° gennaio 2015, avviavano un processo di razionalizzazione delle società e delle partecipazioni societarie direttamente o indirettamente possedute, in modo da conseguire la riduzione delle stesse entro il 31 dicembre 2015, anche tenendo conto di criteri fra i quali il seguente: "soppressione delle società che risultino

composte da soli amministratori o da un numero di amministratori superiore a quello dei dipendenti".

In data 8 settembre 2016 è stato pubblicato in Gazzetta Ufficiale il Decreto Legislativo 19 agosto 2016, n. 175, recante "Testo unico in materia di società a partecipazione pubblica". Tale decreto costituisce l'attuazione di alcune delle deleghe che la legge n. 124 del 7 agosto 2015 (la c.d. "Riforma Madia") ha conferito al Governo in materia di riorganizzazione della pubblica amministrazione e disciplina l'intera materia del mantenimento e della gestione di partecipazioni in società da parte di amministrazioni pubbliche.

In data 28 dicembre 2016 l'Assemblea dei Soci della Società, dopo un esame della situazione normativa, deliberava di rinviare l'assunzione degli eventuali provvedimenti in merito allo Statuto di Valle Dora Energia s.r.l. modificato in relazione alle disposizioni del Testo unico in materia di società a partecipazione pubblica ad una successiva Assemblea, da convocarsi, in seduta straordinaria, a cura del Consiglio di Amministrazione della Società a valle della conclusione degli approfondimenti richiesti e ritenuti necessari e tenuto conto dell'evoluzione del contesto normativo.

Con il decreto legislativo 16 giugno 2017, n. 100, è stato modificato l'articolo 4 del decreto legislativo 19 agosto 2016, n. 175, che vieta alle amministrazioni pubbliche di acquisire o mantenere partecipazioni, anche di minoranza, in società aventi per oggetto attività di produzione di beni e servizi non strettamente necessarie per il perseguimento delle proprie finalità istituzionali. Il nuovo testo del settimo comma dell'articolo 4 del d. lgs. n. 175/2016 stabilisce ora che "Sono ammesse le partecipazioni nelle società aventi per oggetto sociale prevalente ... la produzione di energia da fonti rinnovabili". Poiché l'energia idraulica è considerata fonte rinnovabile di energia ai sensi dell'articolo 1, comma 3, della legge 9 gennaio 1991, n. 10, e l'articolo 2, comma 15, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, qualifica come fonti energetiche rinnovabili, fra le altre, le risorse idriche, gli Enti locali facenti parte della compagine societaria di Valle Dora Energia S.r.l. sono legittimati a mantenere la loro partecipazione nella società in quanto la stessa ha per oggetto la produzione di energia elettrica a mezzo di centrali idroelettriche.

Ai sensi dell'art. 20 del D.Lgs.175/16 è inoltre previsto che "1. (...) le amministrazioni pubbliche effettuano annualmente, con proprio provvedimento, un'analisi dell'assetto complessivo delle società in cui detengono partecipazioni, dirette o indirette, predisponendo,



ove ricorrano i presupposti di cui al comma 2, un piano di riassetto per la loro razionalizzazione, fusione o soppressione, anche mediante messa in liquidazione o cessione (..) 2. I piani di razionalizzazione, corredati di un'apposita relazione tecnica, con specifica indicazione di modalità e tempi di attuazione, sono adottati ove, in sede di analisi di cui al comma 1, le amministrazioni pubbliche rilevino: (...) b) società che risultino prive di dipendenti o abbiano un numero di amministratori superiori a quello dei dipendenti (...) d) partecipazioni in società che, nel triennio precedente, abbiano conseguito un fatturato medio non superiore a un milione di euro". Con riferimento alla sopracitata lett. b), Valle Dora Energia S.r.l. risulta priva di dipendenti e con un numero di componenti del Consiglio di Amministrazione pari a 5. Tuttavia, in ottica di abbattimento dei costi di amministrazione, l'Assemblea dei Soci in data 4 agosto 2017 ha stabilito che per il triennio 2017-2019 non verrà corrisposto alcun compenso ai Consiglieri stessi.

Relativamente alla citata lett. d), invece, il fatturato del triennio precedente (2013-2015) era costituito da prestazioni verso il socio privato IREN Energia S.p.A.. Durante tale periodo, la Società si trovava ancora in fase di *start up*, essendo in corso gli iter istruttori per l'ottenimento della concessione idroelettrica e dell'autorizzazione unica all'esercizio e alla costruzione degli impianti. I procedimenti amministrativi per l'ottenimento della concessione e della autorizzazione di cui sopra si sono conclusi con esito positivo in data 29 agosto 2016. Pertanto, Valle Dora Energia S.r.l., a seguito di stipula del contratto di affitto di ramo d'azienda con il socio privato IREN Energia S.p.A. in data 27 dicembre 2016, è subentrata nella gestione degli impianti di Salbertrand-Chiomonte e di Chiomonte-Susa, con conseguente inizio attività della medesima a far tempo dalla data di efficacia di detto contratto, ovvero dal 1° gennaio 2017.

## **EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE**

Nel corso dell'esercizio 2020:

- proseguiranno e saranno completati i lavori di riqualificazione secondo il cronoprogramma operativo rivisto alla luce dei ritardi registrati nel 2019 e del rientro dall'emergenza epidemiologica Covid-19 (coronavirus) attualmente ancora in corso e di incerta previsione negli sviluppi;
- in relazione alle cause di forza maggiore conseguenti all'emergenza Coronavirus, sarà seguita con attenzione l'assunzione da parte del Gestore dei Servizi Energetici (GSE) di possibili provvedimenti di proroga dei termini previsti per le messe in servizio; al

riguardo è in fase di valutazione la presentazione di un'istanza di possibile riconoscimento anche del periodo di sospensione dei lavori legata all'esito del ricorso al TAR (factum principis) sulla gara d'appalto del macchinario di generazione;

- si procederà, auspicabilmente a inizio estate, alla progressiva messa in servizio dei quattro nuovi gruppi idroelettrici, cui faranno seguito i relativi collaudi.

## PROPOSTE ALL'ASSEMBLEA

Signori Soci,

in relazione a quanto precedentemente esposto, Vi proponiamo di:

- approvare il bilancio dell'esercizio che chiude con una perdita di euro 615.184,14
- coprire tale perdita mediante un corrispondente utilizzo della riserva "Utili (perdite) portati a nuovo".

per il Consiglio di Amministrazione

il Presidente

**Sergio Sibille**

# **BILANCIO D'ESERCIZIO AL 31 DICEMBRE 2019**

**STATO PATRIMONIALE**  
**ATTIVO**

Importi in euro		31.12.2019	31.12.2018
<b>A</b>	<b>Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti, con separata indicazione della parte già richiamata</b>		-
<b>B</b>	<b>Immobilizzazioni, con separata indicazione di quelle concesse in locazione finanziaria:</b>		
<b>I</b>	<b>Immobilizzazioni immateriali</b>		
	1) Costi di impianto e di ampliamento	2.364	3.546
	6) Immobilizzazioni in corso e acconti	8.736.020	1.028.644
	7) Altre	447.265	464.037
	<b>Totale</b>	<b>9.185.649</b>	<b>1.496.227</b>
<b>II</b>	<b>Immobilizzazioni materiali</b>		-
<b>III</b>	<b>Immobilizzazioni finanziarie</b>		-
	<b>Totale immobilizzazioni</b>	<b>9.185.649</b>	<b>1.496.227</b>
<b>C</b>	<b>Attivo circolante</b>		
<b>I</b>	<b>Rimanenze</b>		-
<b>II</b>	<b>Crediti</b>		
	1b) Verso soci Gruppo Iren	389.237	239.624
	- esigibili entro l'esercizio successivo	389.237	239.624
	5-bis) Crediti tributari	1.415.261	754.672
	- esigibili entro l'esercizio successivo	1.415.261	754.672
	5-ter) Imposte anticipate	208.768	1.573
	- esigibili oltre l'esercizio successivo	208.768	1.573
	5 - quater) Verso altri	7.333	7.333
	- esigibili entro l'esercizio successivo	7.333	7.333
	<b>Totale Crediti</b>	<b>2.020.599</b>	<b>1.003.202</b>
<b>III</b>	<b>Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni</b>		
	7) Gestione accentrata della tesoreria	-	2.733.960
	<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>2.733.960</b>
<b>IV</b>	<b>Disponibilità liquide</b>		-
	<b>Totale attivo circolante</b>	<b>2.020.599</b>	<b>3.737.163</b>
<b>D</b>	<b>Ratei e risconti</b>		
	b) Risconti attivi	3.120	3.119
	<b>Totale</b>	<b>3.120</b>	<b>3.119</b>
	<b>TOTALE ATTIVO</b>	<b>11.209.368</b>	<b>5.236.509</b>

**STATO PATRIMONIALE**  
**PASSIVO**

Importi in euro		31.12.2019	31.12.2018
<b>A Patrimonio Netto</b>			
<b>I</b>	Capitale sociale	537.582	537.582
<b>IV</b>	Riserva legale	107.516	81.224
<b>V</b>	Riserve statutarie	-	-
<b>VI</b>	Altre riserve distintamente indicate	-	-
<b>VII</b>	Riserva per operazioni di copertura dei flussi finanziari attesi	-	-
<b>VIII</b>	Utili (perdite) portati a nuovo	2.712.501	1.285.323
<b>IX</b>	Utile (perdita) di esercizio	(615.184)	1.703.470
<b>X</b>	Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio	-	-
<b>Totale Patrimonio Netto</b>		<b>2.742.415</b>	<b>3.607.599</b>
<b>B Fondi per rischi ed oneri</b>			
			-
<b>C Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato</b>			
			-
<b>D Debiti</b>			
7)	Debiti verso fornitori	1.799.209	610.889
	- esigibili entro l'esercizio successivo	1.799.209	610.889
7b)	Debiti verso soci Gruppo Iren	327.540	357.361
	- esigibili entro l'esercizio successivo	327.540	357.361
11)	Debiti verso controllanti	6.329.977	-
	- esigibili entro l'esercizio successivo	-	-
	- esigibili oltre l'esercizio successivo	6.329.977	-
12)	Debiti tributari	10.171	660.604
	- esigibili entro l'esercizio successivo	10.171	660.604
13)	Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale	56	56
	- esigibili entro l'esercizio successivo	56	56
14)	Altri debiti:	-	-
<b>Totale Debiti</b>		<b>8.466.953</b>	<b>1.628.910</b>
<b>E Ratei e risconti</b>			
		-	-
<b>TOTALE PASSIVO</b>		<b>11.209.368</b>	<b>5.236.509</b>

**CONTO ECONOMICO**

<b>Importi in euro</b>		<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>A Valore della produzione</b>			
1)	Ricavi delle vendite e delle prestazioni	34.761	3.523.308
5)	Altri ricavi e proventi	241.370	70.770
a)	Ricavi e proventi	-	70.770
<b>Totale Valore della produzione</b>		<b>276.130</b>	<b>3.594.078</b>
<b>B Costi della produzione</b>			
6)	Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	53.696	190.358
7)	Per servizi	465.949	221.337
8)	Per godimento di beni di terzi	514.604	809.122
9)	Per il personale	-	-
10)	Ammortamenti e svalutazioni:		
a)	Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	17.955	17.955
<b>Totale</b>		<b>17.955</b>	<b>17.955</b>
11)	Variazioni delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	-	-
12)	Accantonamenti per rischi	-	-
13)	Altri accantonamenti	-	-
14)	Oneri diversi di gestione:		
b)	Imposte indirette, tasse e contributi	9.311	1.239
c)	Spese generali	-	930
<b>Totale Oneri diversi di gestione</b>		<b>9.311</b>	<b>2.169</b>
<b>Totale Costi della produzione</b>		<b>1.061.515</b>	<b>1.240.941</b>
<b>Differenza tra valore e costi della produzione</b>		<b>(785.385)</b>	<b>2.353.137</b>
<b>C Proventi e oneri finanziari</b>			
16)	Altri proventi finanziari		
17)	Interessi e altri oneri finanziari:		
b)	Verso Iren Spa	41.941	-
e)	Verso altri	1	56
<b>Totale</b>		<b>41.942</b>	<b>56</b>
<b>Totale Proventi e Oneri finanziari</b>		<b>(41.942)</b>	<b>(56)</b>
<b>D Rettifiche di valore di attività e passività finanziarie</b>			
<b>Risultato prima delle imposte</b>		<b>(827.326)</b>	<b>2.353.081</b>
20)	Imposte sul reddito dell'esercizio		
a)	Imposte correnti	4.947	650.423
b)	Imposte differite/anticipate	207.195	(812)
<b>Totale imposte sul reddito d'esercizio</b>		<b>212.142</b>	<b>649.611</b>
21)	<b>Utile (perdita) dell'esercizio</b>	<b>(615.184)</b>	<b>1.703.470</b>

**RENDICONTO FINANZIARIO**

Importi in euro	2019	2018	Var. %
<b>A. Flussi finanziari derivanti dalla gestione reddituale (metodo indiretto)</b>			
Utile (perdita) dell'esercizio	(615.184)	1.703.470	(*)
Imposte sul reddito	(212.142)	649.611	(*)
Interessi passivi / (interessi attivi)	41.942	56	(*)
<b>1. Utile (perdita) dell'esercizio prima d'imposte sul reddito, interessi, dividendi e plus/minusvalenze da cessione</b>	<b>(785.385)</b>	<b>2.353.137</b>	<b>(*)</b>
<i>Rettifiche per elementi non monetari che non hanno avuto contropartita nel capitale circolante netto</i>			
- Variazione Attività/Passività per imposte differite	(207.195)	(812)	(*)
- Ammortamenti immobilizzazioni immateriali	17.955	17.955	0%
<b>2. Flusso finanziario prima delle variazioni del ccn</b>	<b>(974.625)</b>	<b>2.370.280</b>	<b>(*)</b>
<i>Variazioni del capitale circolante netto</i>			
- Variazione rimanenze	-	-	
- Variazione crediti commerciali	(149.613)	57.421	(*)
- Variazione altri crediti	(326.587)	(613.617)	(46,8)
- Variazione debiti commerciali	1.158.499	722.056	60,4
- Variazione altri debiti	(206.098)	454.324	(*)
- Variazione ratei e risconti	(1)	(3)	(*)
<b>3. Flusso finanziario dopo le variazioni del ccn</b>	<b>(498.425)</b>	<b>2.990.460</b>	<b>(*)</b>
<i>Altre rettifiche</i>			
Interessi incassati/(pagati)	(41.942)	(56)	(*)
(Imposte sul reddito pagate)	(566.195)	(1.020.729)	(44,5)
Dividendi incassati	-	-	-
<b>Flusso finanziario della gestione reddituale (A)</b>	<b>(1.106.562)</b>	<b>1.969.675</b>	<b>(*)</b>
<b>B. Flussi finanziari derivanti dall'attività d'investimento</b>			
Investimenti in:			
- immobilizzazioni immateriali	(7.707.376)	(1.028.644)	(*)
<b>Flusso finanziario dell'attività di investimento (B)</b>	<b>(7.707.376)</b>	<b>(1.028.644)</b>	<b>(*)</b>
<b>C. Flussi finanziari derivanti dall'attività di finanziamento</b>			
<i>Mezzi di terzi</i>			
Variazione crediti finanziari - tesoreria centralizzata Iren SpA	-	(711.031)	(100,0)
Variazione debiti finanziari - tesoreria centralizzata Iren SpA	9.063.937	-	(*)
<i>Mezzi propri</i>			
Dividendi (e acconti su dividendi) pagati	(250.000)	(230.000)	8,7
<b>Flusso finanziario dell'attività di finanziamento (C)</b>	<b>8.813.937</b>	<b>(941.031)</b>	<b>(*)</b>
<b>Incremento (decremento) delle disponibilità liquide (A ± B ± C)</b>			
Disponibilità liquide al 1° gennaio	-	-	
Disponibilità liquide al 31 dicembre	-	-	



## NOTA INTEGRATIVA

La società è stata costituita in data 27 maggio 2010 ed è operativa dal 1° gennaio 2017 data a partire dalla quale ha infatti avviato la gestione delle centrali di Chiomonte e Susa.

Il Bilancio relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2019 è stato redatto in conformità alla normativa del Codice Civile, così come modificata al fine di recepire il D.Lgs N. 139/2015, ed ai conseguenti aggiornamenti dei principi contabili nazionali apportati dell'Organismo Italiano di Contabilità.

Il presente Bilancio è costituito dallo Stato Patrimoniale, dal Conto Economico, dal Rendiconto finanziario e dalla Nota Integrativa, così come modificati dal D.Dlgs. N. 139/2015.

Il Bilancio d'esercizio 2019 corrisponde alle risultanze delle scritture contabili ed è stato redatto in conformità agli artt. 2423, 2423 ter, 2424, 2424 bis, 2425, 2425 bis, 2425 ter del Codice Civile secondo i principi di redazione dettati dall'art. 2423 bis del Codice Civile, comma 1° ed i criteri di valutazione di cui all'art. 2426 del Codice Civile. Con riferimento ai principi utilizzati per la redazione del presente bilancio d'esercizio, si precisa che la valutazione delle singole voci è stata effettuata così come previsto dall'art. 2423-bis del Codice Civile tenendo conto della "sostanza dell'operazione o del contratto".

Le voci dello Stato Patrimoniale e del Conto economico, precedute da numeri arabi, sono state redatte, ai sensi del 2°, 3° e 4° comma dell'art. 2423-ter del Codice Civile, in relazione alla natura dell'attività esercitata.

Il rendiconto finanziario è stato redatto in conformità a quanto previsto dall'art. 2425 ter del Codice Civile.

Ai sensi dell'art. 16 commi 7 e 8 del D.Lgs. 213/1998 e dell'art. 2423 comma 6 del Codice Civile, il bilancio è stato redatto in unità di euro, senza cifre decimali, ad eccezione della nota integrativa che è stata redatta in migliaia di euro.

La presente nota è composta da tre parti: nella prima sono illustrati i criteri di valutazione adottati per la predisposizione del bilancio di esercizio, nella seconda, comprendendo altresì le

informazioni richieste dall'art. 2427 e dal 2427 bis del Codice Civile, sono descritte e commentate le principali variazioni, rispetto all'esercizio precedente, delle voci di Stato Patrimoniale, del Conto Economico, nella terza, sono fornite le altre informazioni richieste dal Codice Civile.

## 1. CRITERI DI VALUTAZIONE

I principi contabili ed i criteri di valutazione applicati nella redazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2019 sono analoghi a quelli utilizzati per la redazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2018.

Il Bilancio d'Esercizio e la Nota Integrativa sono redatti in Euro.

### *Immobilizzazioni immateriali*

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al valore di apporto, al costo di acquisizione o di produzione inclusivo degli eventuali oneri accessori.

### *Crediti*

I crediti e i debiti sono rilevati in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, tenendo in considerazione il fattore temporale, ed il valore di presumibile realizzo. In particolare, il valore di iscrizione iniziale è rappresentato dal valore nominale.

Il criterio del costo ammortizzato non viene applicato se gli effetti sono irrilevanti.

### *Debiti*

I debiti sono rilevati in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, tenendo conto del fattore temporale e del valore di presumibile realizzo. In particolare, il valore di iscrizione iniziale è rappresentato dal valore nominale del debito

Il criterio del costo ammortizzato non viene applicato se gli effetti sono irrilevanti.

### *Ricavi e Costi*

I ricavi e costi sono iscritti in bilancio secondo il principio della prudenza e della competenza economica, tramite l'accertamento dei relativi ratei e risconti.

Sono indicati al netto dei resi, degli abbuoni, degli sconti e dei premi.

### *Imposte sul reddito*

Il calcolo delle imposte è determinato sulla base di una realistica previsione dell'onere d'imposta di pertinenza del periodo determinato in applicazione della vigente normativa fiscale.

Inoltre, in ottemperanza a quanto previsto nell'OIC n. 25 elaborato dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili, sono stanziato in bilancio le imposte differite e anticipate. Il loro computo trae origine dalle differenze temporanee tra i valori inseriti in bilancio e i relativi valori riconosciuti ai fini fiscali.

Le imposte differite e anticipate generate nel periodo sono indicate nel Conto Economico in un'apposita linea della voce "Imposte sul reddito del periodo", in quanto dette imposte, al pari di quelle correnti, sono considerate oneri e proventi del periodo.

Le imposte differite sono state calcolate considerando l'aliquota fiscale prevista per l'esercizio in cui le differenze si riverseranno e le imposte anticipate vengono contabilizzate solo in presenza di eventi che si verificheranno con ragionevole certezza. L'eventuale perdita fiscale dà origine al calcolo delle imposte anticipate solo se vi è la ragionevole certezza della loro compensazione con un reddito fiscale positivo futuro.

## **2 a. STATO PATRIMONIALE**

### **ATTIVO**

#### **B) IMMOBILIZZAZIONI**

##### **I) Immobilizzazioni immateriali**

Le immobilizzazioni immateriali ammontano a euro 9.185.649 (euro 1.496.227 al 31 dicembre 2018) e sono relative al progetto di riqualificazione degli impianti idroelettrici di Chiomonte e Susa di Iren Energia ed alle spese sostenute per la costituzione della società.

Tra gli allegati al bilancio d'esercizio si fornisce il dettaglio della movimentazione della voce in oggetto.

#### **C) ATTIVO CIRCOLANTE**

##### **II) Crediti**

I crediti esposti in bilancio sono relativi a soggetti nazionali e al 31 dicembre 2019 non sono presenti crediti espressi in valuta diversa dall'euro.

##### **1 b) Crediti verso imprese Gruppo Iren**

I crediti verso imprese del Gruppo Iren ammontano ad euro 389.237 (euro 239.624 al 31 dicembre 2018) e sono relativi al riaddebito dei canoni e sovracanonici e al riaddebito dei costi sostenuti per il collegamento tra le centrali di Chiomonte e Susa.

##### **5 bis) Crediti tributari**

I crediti tributari ammontano ad euro 1.415.261 (euro 754.672 al 31 dicembre 2018) e riguardano crediti Iva verso l'erario per euro 900.283 e crediti per anticipi su Irap ed Ires per euro 514.978.

##### **5 ter) Crediti per imposte anticipate**

Ammontano ad euro 208.768 (1.573 euro al 31 dicembre 2018) e sono relativi ad imposte anticipate dell'esercizio in corso e degli esercizi precedenti.

##### **5 quater) Crediti verso altri**

Ammontano ad euro 7.333 (stesso importo del 31 dicembre 2018) e sono relativi a crediti verso amministratori.

## **D) RATEI E RISCONTI**

### ***b) Risconti attivi***

Ammontano ad euro 3.120 (euro 3.119 al 31 dicembre 2018) e si riferiscono a oneri su fidejussioni di competenza di esercizi successivi.

## **PASSIVO**

### **A) PATRIMONIO NETTO**

#### **I) Capitale sociale**

Il capitale sociale è pari a euro 537.582, così definito a seguito della costituzione della società avvenuta in data 27 maggio 2010 ad opera dei soci Iren Energia S.p.A. (conferente il progetto relativo alla proposta di riqualificazione degli impianti idroelettrici di Chiomonte e Susa per euro 497.582, detentore secondo statuto del 49% delle quote), il Comune di Susa (12,75%), il Comune di Chiomonte (12,75%), il Comune di Exilles (12,75%) e il Comune di Salbertrand (12,75%), conferenti ognuno dell'importo di euro 10.000.

Il capitale sociale sottoscritto risulta interamente versato.

#### **IV) Riserva legale**

La riserva legale ammonta ad euro 107.516 (81.224 al 31 dicembre 2018). L'incremento del periodo origina dalla destinazione del 5% del risultato dell'esercizio 2018 deliberata dall'Assemblea in data 2 maggio 2019.

#### **VIII) Utili (perdite) portati a nuovo**

La riserva utili portati a nuovo ammonta ad euro 2.712.501 a seguito dell'accantonamento di parte del risultato degli esercizi dal 2011 al 2018. Al 31 dicembre 2018 la voce ammontava ad euro 1.285.323.

In allegato vengono riportati il prospetto in cui sono analizzate le voci di patrimonio netto, con specificazione della loro origine, possibilità di utilizzazione e distribuzione, e il prospetto con la movimentazione delle voci di patrimonio netto.

Si precisa che non sono presenti patrimoni destinati a specifici affari ai sensi dell'art. 2447-bis C.C.

#### **IX) Utile (perdita) d'esercizio**

La perdita d'esercizio ammonta ad euro 651.184 mentre il bilancio 2018 si era chiuso con un utile di euro 1.703.470.

## D) DEBITI

I debiti esposti in bilancio sono relativi a soggetti nazionali e al 31 dicembre 2019 non sono presenti debiti espressi in valuta diversa dall'euro. I soli debiti esigibili oltre i 12 mesi sono quelli verso Iren SpA per la gestione accentrata della tesoreria.

I debiti ammontano complessivamente a euro 8.466.953 (euro 1.628.910 al 31 dicembre 2018) e sono così composti:

- debiti verso fornitori per euro 1.799.209 (euro 610.889 al 31 dicembre 2018) e si riferiscono:
  - per euro 17.654 a debiti verso membri del collegio sindacale e società di revisione;
  - per euro 1.781.555 a debiti verso fornitori terzi;
- debiti verso soci minori per euro 6.643.977 (euro 357.361 al 31 dicembre 2018) di cui:
  - debiti commerciali verso Iren Energia per euro 260.695 così rappresentati:
    - euro 182.341 riguardanti l'affitto del ramo di azienda e servizi di power management;
    - euro 78.354 per fatture da ricevere per somministrazione di energia e altri servizi amministrativi;
  - debiti commerciali verso Iren Spa per euro 59.138 così rappresentati:
    - euro 17.596 per fatture da ricevere di servizi amministrativi;
    - euro 41.542 per fatture da ricevere su interessi per gestione tesoreria accentrata;
  - euro 6.329.977 in relazione al rapporto di cash pooling verso Iren S.p.A. (euro 2.733.960 positivi al 31 dicembre 2018);
- debiti tributari per euro 10.171 (euro 660.604 al 31 dicembre 2018) relativi a debiti per Irap per euro 8.665 e ritenute d'acconto per euro 1.506;
- debiti verso istituti di previdenza e sicurezza sociale per euro 56 (stesso importo del 31 dicembre 2018).

Non sono presenti Altri debiti al 31 dicembre 2019.

## **2 b. CONTO ECONOMICO**

### **A) VALORE DELLA PRODUZIONE**

#### **1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni**

Sono pari ad euro 34.761 (euro 3.523.308 nell'esercizio 2018) e si riferiscono a vendita di energia elettrica a Iren Energia S.p.A. I ricavi sono in netta diminuzione a causa del fermo degli impianti di produzione, così come già illustrato nella relazione sulla gestione.

#### **2) Altri ricavi e proventi**

Sono pari ad euro 241.370 (euro 70.770 nell'esercizio 2018) e si riferiscono al riaddebito dei costi di collegamento delle centrali di Chiomonte e Susa per euro 241.369.

### **B) COSTI DELLA PRODUZIONE**

#### **6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci**

I costi per materie prime ammontano a euro 53.696 (euro 190.358 nell'esercizio 2018) e riguardano l'acquisto di energia elettrica in borsa.

#### **7) Per servizi**

I costi per servizi ammontano a euro 465.949 (euro 221.337 nell'esercizio 2018) e sono composti da:

- euro 100.096 (euro 103.306 nell'esercizio 2018) per servizi amministrativi da Iren Spa e per servizi di power management da Iren Energia Spa;
- euro 337 (euro 70.509 nell'esercizio 2018) per corrispettivi di sbilanciamento energia elettrica da Iren Energia Spa;
- euro 82.231 (euro 27.324 nell'esercizio 2018) per consumi interni di energia elettrica da Iren Mercato Spa;
- euro 8.840 (euro 6.344 nell'esercizio 2018) per compensi al Collegio Sindacale;
- euro 15.638 (euro 9.465 nell'esercizio 2018) per corrispettivi alla società di revisione;
- euro 5.278 (euro 4.389 nell'esercizio 2018) per costi diversi quali spese per fidejussioni bancarie e rimborso spese di trasferta agli amministratori;
- euro 241.369 (non presenti nell'esercizio 2018) per lavori di collegamento tra le centrali di Susa e Chiomonte, già riaddebitate a Iren Energia;



- euro 12.160 (euro 10.981 nell'esercizio 2018) per sopravvenienze passive dovute a compensi del collegio sindacale e corrispettivi della società di revisione relativi all'anno 2018.

#### **8) Costi per godimento beni di terzi**

Ammontano a euro 514.604 (euro 809.122 nell'esercizio 2018) e sono relativi per euro 203.566 (euro 500.000 nell'esercizio 2018) al canone previsto dal contratto di affitto del ramo d'azienda sottoscritto in data 17 dicembre 2016 e per euro 311.038 (euro 309.122 nell'esercizio 2018) da canoni e sovraccanoni di derivazione acque.

#### **10) Ammortamenti**

Risultano pari a 17.955 euro (invariati rispetto all'esercizio 2018) e corrispondono all'ammortamento delle immobilizzazioni immateriali descritte alla voce B I) avviati in conseguenza dell'avvio della produzione.

#### **14) Oneri diversi di gestione**

Ammontano ad euro 9.311 (euro 2.169 nell'esercizio 2018) e sono composti da:

- euro 516 (invariati rispetto all'esercizio 2018) per tasse concessioni governative per libri contabili;
- euro 1.901 (euro 723 nell'esercizio 2018) per diritti camerali, imposte di registro, imposte di bollo e licenze di esercizio;
- euro 5.881 (non presenti nel 2018) per oneri di istruttoria;
- euro 1.013 (euro 930 nell'esercizio 2018) per sanatoria su irregolarità formali.

### **C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI**

#### **17) Interessi ed altri oneri finanziari**

##### **b) Verso Iren Spa**

Gli interessi per la gestione accentrata della tesoreria ammontano ad euro 41.941 (non presenti nell'esercizio 2018).

##### **e) Verso altri**

Ammontano ad euro 1 (euro 56 nell'esercizio 2018) e riguardano interessi passivi di mora.

**20) Imposte sul reddito dell'esercizio**

**a) Imposte correnti**

Ammontano a euro 4.947 (euro 650.423 nell'esercizio 2018) e comprendono;

- imposte dirette IRES per euro 4.796 (euro 561.468 nell'esercizio 2018);
- imposte dirette IRAP per euro 151 (euro 89.135 nell'esercizio 2018).

**b) Imposte differite e anticipate**

Nell'esercizio 2019 sono presenti imposte anticipate per euro 207.195 (euro 812 nell'esercizio 2018).

Sulla base di quanto previsto dall'OIC n. 25 sono state iscritte imposte anticipate relative a differenze temporanee positive con contropartita patrimoniale la voce "Crediti per imposte anticipate" (CII.5 ter).

La riconciliazione tra l'aliquota ordinaria e l'aliquota effettiva IRES e IRAP è riportata qui di seguito.

## Riconciliazione aliquota IRES

	<u>Esercizio 2018</u>		<u>Esercizio 2019</u>
A) Risultato prima delle imposte	2.353.081	-	827.326
B) Onere fiscale teorico (aliquota 24%)	564.739	-	198.558
C) Differenze temporanee tassabili in esercizi successivi			
D) Differenze temporanee deducibili in esercizi successivi	6.553		57.580
<i>Compenso revisori e amministratori</i>	6.553		15.638
<i>Ammortamenti</i>			
<i>Interessi passivi</i>	-		41.942
<i>Perdita d'esercizio</i>	-		-
<i>Acc. Fondo rischi</i>			
<i>Acc. Fondo svne crediti</i>			
E) Rigiro differenze temporanee da esercizi precedenti	-	3.169	-
<i>Quota imponibile (5%) dividendi incassati al 31/12</i>			
<i>Quota sval.ne indeducibile</i>			
<i>Compenso revisori amministratori</i>	-	3.169	-
<i>Altro</i>			
F) Differenze che non si riverteranno negli esercizi successivi	-	17.015	-
<i>Quota non imponibile dei dividendi (95%) non incassati al 31/12</i>			
<i>sopravvenienze attive passive</i>			
<i>Altre</i>	-	17.015	1.013
G) Imponibile fiscale (A)+C)+D)+E)+F))	2.339.449	-	775.286
H) Imposte correnti sull'esercizio	561.468		-
M) Aliquota	23,86%		0,00%

Riconciliazione aliquota IRAP

	<u>Esercizio 2018</u>		<u>Esercizio 2019</u>
A) Valore della produzione (al netto di dividendi e sopravvenienze)	2.353.187	-	785.385
B) Onere fiscale teorico (aliquota 4,20%)	98.834	-	32.986
C) Differenze temporanee tassabili in esercizi successivi		-	-
D) Differenze temporanee deducibili in esercizi successivi <i>Ammortamenti</i>		-	-
E) Rigiro differenze temporanee da esercizi precedenti <i>Quota svalutaz. Indeducibile eAltro</i>		-	-
F) Differenze che non si riverseranno negli esercizi successivi <i>Compenso amministratori</i>	-	230.921	1.239
<i>Altre</i>	-	230.921	1.239
G) Imponibile fiscale (A)+C)+D)+E)+F))	2.122.266	-	784.146
H) Imposte correnti sull'esercizio	89.135		-
M) Aliquota effettiva		3,79%	0,00%

A norma OIC, si è provveduto ad inserire nello schema solo le imposte correnti e non quelle differite. Pertanto le variazioni apportate all'imposta teorica riguardano sia le variazioni temporanee che definitive.

In allegato viene riportato il prospetto che mostra la rilevazione delle imposte anticipate e differite e degli effetti conseguenti.

### **3. ALTRE INFORMAZIONI**

#### **Personale dipendente**

La Società non dispone di personale dipendente.

#### **Crediti e debiti di durata residua superiore a cinque anni**

Non risultano iscritti crediti e debiti di durata residua superiore ai cinque anni; tutti i crediti ed i debiti iscritti in bilancio risultano esigibili entro l'esercizio successivo.

#### **Compensi ad amministratori e sindaci**

Il compenso lordo annuo al Consiglio di Amministrazione risultava pari a euro 9.549 fino al 4 agosto 2017. A partire da tale data gli incarichi sono stati assunti a titolo gratuito. Il compenso al Collegio Sindacale è pari a euro 8.840.

#### **Compensi alla società di revisione**

Ai sensi dell'art. 2409-bis e successivi del Codice Civile, i corrispettivi di competenza dell'esercizio spettanti alla PriceWaterhouseCoopers S.p.A. ammontano ad euro 15.638.

#### **INFORMAZIONI DIVERSE**

La società nel corso dell'esercizio non ha svolto attività di ricerca e sviluppo.

In base alle disposizioni del D.Lgs. 173/2008 che recepisce la Direttiva 2006/46/CE, si specifica che la società non ha posto in essere accordi, od altri atti, anche collegati tra loro, i cui effetti non risultano dallo Stato Patrimoniale, che possono esporre la società a rischi o generare per la stessa benefici significativi la cui conoscenza è utile per una valutazione della situazione patrimoniale e finanziaria e del risultato economico della società.

Il bilancio è redatto sul presupposto della continuità aziendale.

### **Eventi di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio**

Nei primi mesi del 2020 sono proseguiti i lavori di riqualificazione delle centrali di Chiomonte e Susa.

Le ordinanze, contingibili e urgenti, e i decreti ministeriali emessi progressivamente a partire dal 23 febbraio dal Governo italiano e recepiti dai provvedimenti della Regione Piemonte connessi alla recente diffusione dei casi di contagio da Coronavirus (n-CoV-2019), hanno prodotto rilevanti impatti sui lavori in corso di completamento. Nello specifico sono stati sospesi i lavori relativi ai contratti:

- del macchinario di generazione, causa impossibilità del personale di nazionalità spagnola della società Alconza e austriaco della società Geppert di recarsi in Italia;
- degli organi idraulici di intercettazione, adduzione e regolazione da parte della società Ergonbluenergy, per mancanza nelle attuali condizioni di operatività del rispetto di tutte le disposizioni impartite dai decreti ministeriali a tutela della salute dei lavoratori.

## **ALLEGATI**

Prospetto dei movimenti delle voci di patrimonio netto

Prospetto di patrimonio netto con informazioni aggiuntive

Prospetto dei movimenti delle immobilizzazioni immateriali

Imposte anticipate e imposte differite

Garanzie prestate dalla Società

Rapporti con le parti correlate

Informativa ex-lege n. 124/2017 e successive integrazioni in tema di trasparenza nel sistema delle erogazioni pubbliche

**MOVIMENTI NEI CONTI DI PATRIMONIO NETTO**

Importi in euro	Capitale sociale	Riserva legale	Utili (perdite) portati a nuovo	Utile (Perdita) di periodo	Totale Patrimonio Netto
<b>Situazione al 31/12/2018</b>	<b>537.582</b>	<b>81.224</b>	<b>1.285.323</b>	<b>1.703.470</b>	<b>3.607.599</b>
Destinazione del risultato dell'esercizio 2018					
- accantonamento a riserva legale		26.292		(26.292)	-
- dividendi agli azionisti				(250.000)	(250.000)
- utili portati a nuovo			1.427.178	(1.427.178)	-
Utile (Perdita) del periodo				(615.184)	(615.184)
<b>Situazione al 31/12/2019</b>	<b>537.582</b>	<b>107.516</b>	<b>2.712.501</b>	<b>(615.184)</b>	<b>2.742.415</b>



## PROSPETTO DI PATRIMONIO NETTO CON INFORMAZIONI AGGIUNTIVE

Importi in euro

NATURA/DESCRIZIONE	IMPORTO 31/12/2019	IMPORTO 31/12/2018	IMPORTO 31/12/2017	IMPORTO 31/12/2016	POSSIBILITA' DI UTILIZZAZIONE	QUOTA DISPONIBILE	RIEPILOGO DELLE UTILIZZAZIONI FATTE NEI TRE PRECEDENTI PER	
							COPERTURA PERDITE	PER ALTRE RAGIONI
<b>CAPITALE</b>	537.582	537.582	537.582	537.582	B			
<b>RISERVE</b>								
Riserva legale	107.516	81.224	7.365	6.327	B	107.516	-	-
Utili/perdite portati a nuovo	2.712.501	1.285.323	112.006	92.276	A/B/C	2.712.501	-	-
<b>TOTALE</b>	<b>3.357.599</b>	<b>1.904.129</b>	<b>656.954</b>	<b>636.185</b>		<b>2.820.017</b>	-	-
Quota non distribuibile	109.880	84.770	12.094	6.327				
Residua quota distribuibile	2.710.137	1.281.777	107.278	92.276				

LEGENDA:

A: per aumento di capitale

B: per copertura perdite

C: per distribuzione ai soci

**PROSPETTO DEI MOVIMENTI DELLE IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI**

importi in euro

Categoria immobilizzazione	Valore lordo al 31/12/2018	Decrementi	Incrementi	Riclassificazioni	Valore lordo al 31/12/2019	Fondo ammortam. al 31/12/2018	Ammortam. al 31/12/2018	Decrementi fondo ammortam.	Fondo ammortam. al 31/12/2019	Valore netto contabile al 31/12/2019
Costi di impianto e ampliamento	5.910				5.910	2.364	1.182		3.546	2.364
Immobilizzazioni in corso e acconti	1.028.644		7.707.376		8.736.020	-			-	8.736.020
Altre immobilizzazioni	497.582				497.582	33.544	16.773		50.317	447.265
<b>Totale</b>	<b>1.532.136</b>	<b>-</b>	<b>7.707.376</b>	<b>-</b>	<b>9.239.512</b>	<b>35.908</b>	<b>17.955</b>	<b>-</b>	<b>53.863</b>	<b>9.185.649</b>

## IMPOSTE ANTICIPATE E IMPOSTE DIFFERITE

Importi in euro

	2018									2019								
	differenze				imposte					differenze				imposte				
	iniziale	formazione	rivers.	residuo	imposte a c/eco	mpost a PN	IRES 24,00%	IRAP 3,90%	totale ( a )	iniziale	formazione	rivers.	residuo	imposte a c/eco	mpost a PN	IRES 24,00%	IRAP 3,90%	totale ( a )
<b>Imposte anticipate</b>					a c/eco	a PN	24,00%	3,90%	( a )					a c/eco	a PN	24,00%	3,90%	( a )
Revisione contabile e sindacato	3.169,3	6.552,8	3.169,3	6.552,8	812,0	-	1.572,7	-	1.572,7	6.552,8	15.638,2	6.552,8	15.638,2	2.180,5	-	3.753,2	-	3.753,2
Compenso amministratore	0,0	-	-	0,0	-	-	-	-	-	0,0	-	-	0,0	0,0	-	0,0	-	0,0
Interessi passivi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.941,5	-	41.941,5	10.066,0	-	10.066,0	-	10.066,0
ACE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.000,0	-	37.000,0	8.880,0	-	8.880,0	-	8.880,0
<b>totale imponibili/imposte</b>	<b>3.169,3</b>	<b>6.552,8</b>	<b>3.169,3</b>	<b>6.552,8</b>	<b>812,0</b>	<b>-</b>	<b>1.572,7</b>	<b>-</b>	<b>1.572,7</b>	<b>6.552,8</b>	<b>94.579,7</b>	<b>6.552,8</b>	<b>94.579,7</b>	<b>21.126,5</b>	<b>-</b>	<b>22.699,1</b>	<b>-</b>	<b>22.699,1</b>
<b>Imposte differite</b>																		
Fondo svne crediti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riversamenti amm.ti anticipati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riversamenti amm.ti anticipati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riversamenti cessioni anticipati	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disinquinamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riversamenti amm.ti disinvestimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riversamenti cessioni disinvestimenti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>totale imponibile/imposte</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PERDITE FISCALI</b>																		
esercizio 2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	775.286,1	-	775.286,1	186.069,0	-	186.069,0	-	186.069,0
esercizio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
esercizio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
rettifica della perdita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Imposte anticipate (diff.)</b>	<b>3.169,3</b>	<b>6.552,8</b>	<b>3.169,3</b>	<b>6.552,8</b>	<b>812,0</b>	<b>-</b>	<b>1.572,7</b>	<b>-</b>	<b>1.572,7</b>	<b>6.552,8</b>	<b>94.579,7</b>	<b>6.552,8</b>	<b>869.865,9</b>	<b>207.195,5</b>	<b>-</b>	<b>208.768,1</b>	<b>-</b>	<b>208.768,1</b>

**ELENCO DELLE GARANZIE PRESTATE DALLA SOCIETA'**

<b>Codice terzo</b>	<b>Movimento accensione</b>	<b>31/12/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO CHIOMONTE SUSÀ 2 SALTO - REALIZZAZIONE IMPIANTO	(91.150)	(91.150)
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO SALBERTRAND CHIOMONTE 1 SALTO - REALIZZAZIONE IMPIANTO	(112.650)	(112.650)
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO CHIOMONTE SUSÀ 2 SALTO - DEPOSITO CAUZIONALE	(139.934)	(139.934)
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO CHIOMONTE SUSÀ 2 SALTO - INTERVENTI DISMISSIONE RECUPERO	(167.500)	(167.500)
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO SALBERTRAND CHIOMONTE 1 SALTO - DEPOSITO CAUZIONALE	(172.940)	(172.940)
CITTA' METR TORINO	CONCESSIONE DERIVAZIONE ACQUA IMPIANTO SALBERTRAND CHIOMONTE 1 SALTO - INTERVENTI RECUPERO DISMISSIONE	(438.750)	(438.750)

## RAPPORTI CON LE PARTI CORRELATE

importi in euro

<b>Rapporti finanziari</b>	<b>DEBITI</b>	<b>CREDITI</b>	<b>ONERI</b>	<b>RICAVI</b>
<b>Iren SpA</b>	6.329.977	-	41.941	-
<b>Iren Energia SpA</b>	-	-	-	-
<b>Iren Mercato SpA</b>	-	-	-	-

<b>Rapporti commerciali</b>	<b>DEBITI</b>	<b>CREDITI</b>	<b>COSTI</b>	<b>RICAVI</b>
<b>Iren SpA</b>	59.138	-	70.100	-
<b>Iren Energia SpA</b>	260.695	389.237	281.509	276.131
<b>Iren Mercato SpA</b>	7.707	-	88.321	-

<b>Rapporti di altra natura</b>	<b>CREDITI</b>	<b>DEBITI</b>
<b>Iren S.p.A.</b>	-	-

**INFORMATIVA EX-LEGE N. 124/2017 E SUCCESSIVE INTEGRAZIONI IN TEMA DI TRASPARENZA NEL SISTEMA DELLE EROGAZIONI PUBBLICHE**

In base alle novità introdotte dall'articolo 35 del D.L. 34/2019 (cd. "Decreto Crescita") in relazione all'ambito oggettivo di applicazione degli obblighi di trasparenza delle erogazioni ricevute, non sussistono fattispecie verificatesi nel corso del 2019 da rendicontare.