

Relazione sulla gestione al bilancio di esercizio al 31 Dicembre 2019

Salerno Energia Distribuzione S.p.A.

Società soggetta a direzione e coordinamento di Salerno Energia Holding S.p.A.

Sede: Salerno, Via S. Passaro, 1

Capitale Sociale Euro 31.883.654,00 interamente versato

Iscritta al registro imprese n. 04080690656

presso la C.C.I.A.A. di Salerno

Signori Azionisti,

il 2019 rappresenta l'esercizio di consolidamento della nuova realtà aziendale realizzata attraverso la partnership industriale/societaria con il socio Aquamet S.p.A., individuato attraverso procedura pubblica.

Nel 2019 è stato conseguito un risultato operativo pari a € 4.407.409, con un incremento del + 9 % rispetto al dato dell'anno precedente, ed un utile netto pari a € 2.792.092. Tali risultati sono stati influenzati positivamente dal nuovo quadro normativo riguardante i TEE che ha permesso alla società di adempiere agli obblighi di acquisto posti a suo carico con un minore costo rispetto a quello sostenuto nel 2018, anno in cui il mercato ha presentato un andamento anomalo che ha generato costi eccessivi a carico della società.

Sottoponiamo alla Vostra attenzione i risultati conseguiti, proseguendo nell'impegnativo quanto strategico lavoro che ci attende ancora nell'anno in corso: molte saranno le sfide da affrontare a seguito della programmazione delle gare per il rinnovo delle concessioni: queste procedure competitive sono state, infatti, pensate per promuovere il consolidamento degli operatori, favorendo al contempo quelli più efficienti e in grado di sostenere i maggiori piani d'investimento.

Principali linee di azione esercizio 2019

a) Efficiamento processi operativi

Nel 2019 è proseguito il lavoro mirato al conseguimento di un progressivo efficientamento dei principali processi operativi; di seguito si riportano le principali evidenze:

- *Letture misuratori e riduzione gas non contabilizzato*

Viene confermato l'impegno per addivenire ad un progressivo miglioramento nella gestione delle letture, anche attraverso la sostituzione dei misuratori tradizionali con i misuratori elettronici che permettono la lettura da remoto.

- *Chiusure per morosità*

Prosegue l'impegno dell'azienda per conseguire una migliore efficacia delle operazioni di intervento per l'interruzione delle forniture gas in presenza di morosità.

- *Organizzazione*

Nel 2019 è stata consolidata la nuova organizzazione aziendale, adottata in seguito all'ingresso del personale conferito dal socio Aquamet, ed i relativi processi, con la necessaria attenzione al continuo adeguamento del sistema informativo gestionale.

b) Sviluppo fatturato

Salerno Energia Distribuzione ha confermato anche nell'esercizio appena concluso l'impegno a conseguire una crescita dimensionale attraverso lo sviluppo delle reti in portafogli.

Impianti gestiti e volumi vettoriati

Il perimetro aziendale di riferimento al 31/12/2019 può essere sintetizzato nella seguente scheda:

Impianti in esercizio	31.12.2019
Rete di distribuzione	Km 769,211
<i>Salerno (SA)</i>	<i>Km 284,425</i>
<i>San Mango Piemonte (SA)</i>	<i>Km 11,430</i>
<i>Vietri sul Mare (SA)</i>	<i>Km 25,975</i>
Salerno - S. Mango Piemonte – Vietri	Totale impianto Km 321,830
Montesarchio (BN)	Km 40,250
Castel San Giorgio (SA)	Km 39,129
Missanello (PZ)	Km 12,519
Contrada (AV)	Km 6,445
Campagna (SA)	Km 27,937
<i>Buonabitacolo (SA)</i>	<i>Km 21,889</i>
<i>Casalbuono (SA)</i>	<i>Km 14,447</i>
<i>Sanza (SA)</i>	<i>Km 23,579</i>
Buonabitacolo - Casalbuono – Sanza	Totale impianto km 59,915
Calvello (PZ)	Km 20,663
Auletta (SA)	Km 9,825
Solofra (AV)	Km 38,956
Battipaglia (SA)	Km 136,951
<i>Bellizzi (SA)</i>	<i>Km 23,570</i>
<i>Montecorvino Pugliano (SA)</i>	<i>Km 9,783</i>

Bellizzi – Montecorvino Pugliano (SA)	Totale impianto	Km	33,353
Caggiano (SA)		Km	13,773
Pertosa (SA)		Km	8,320
Caggiano - Pertosa (SA)	Totale impianto	Km	22,093

Cabine		N	213
IPRM (Impianto di Prima Riduzione e Misura – I Salto)		N	14
Impianti di interscambio		N	2
GRF (Gruppi di Riduzione e Misura – II Salto)		N	198

Protezione catodica e telecontrollo			
Impianti di Protezione catodica		N	43
Cabine di I Salto telecontrollate		N	11

Quadro normativo e tariffario

Distribuzione gas

Tariffe Distribuzione

Il 2019 è l'ultimo anno del IV Periodo di Regolazione (2014-2019) del sistema tariffario della distribuzione e misura del gas, disciplinato dalla delibera 775/2016/R/gas. Il sistema tariffario, in continuità con l'anno precedente, assicura a ciascun distributore un Vincolo ai ricavi ammessi totale (Vtr), determinato da Arera e non dipendente dalla dinamica dei volumi distribuiti. Questo risultato è ottenuto attraverso opportuni meccanismi perequativi che consentono ai distributori di regolare con la Cassa per i servizi energetici e ambientali (Csea) le differenze tra il Vincolo di propria spettanza e il ricavo conseguito dalla fatturazione verso le società venditrici (derivante dall'applicazione ai clienti di tariffe obbligatorie fissate da Arera per ambiti macro-regionali). Tale Vincolo è volto alla copertura sia dei costi di capitale che dei costi operativi sostenuti dal gestore. In particolare, Arera ha stabilito che:

- il capitale investito riconosciuto (Rab) delle tariffe dell'anno t (2019) includa gli investimenti realizzati fino all'anno t-1 (2018), e tenga conto dell'aggiornamento inflativo. Al gestore spettano sia le quote ammortamento tariffarie (calcolate sulla base delle vite utili regolatorie), sia la remunerazione di tale capitale, determinata applicando i tassi di remunerazione del capitale approvati (Wacc) differenziati per i servizi di distribuzione e di misura, pari rispettivamente a 6,3% e 6,8% per l'anno 2019 (delibera 639/2018/R/gas), in aumento rispetto al triennio precedente;
- i costi operativi siano riconosciuti in via parametrica ed aggiornati annualmente tramite l'indice inflativo Foi (pari a 0,85% per l'anno tariffario 2019): soltanto quelli afferenti all'attività di distribuzione sono differenziati in funzione della dimensione dell'impresa e della densità della clientela e ad essi è applicato un fattore di efficientamento (X-factor), anch'esso differenziato per dimensione di impresa.

Sulla base di tali principi, con delibera 128/2019/R/gas Arera ha approvato le tariffe di riferimento provvisorie per il 2019 (basate su una stima degli investimenti del 2018), mentre con delibera 107/2020/R/gas l'Autorità ha pubblicato le tariffe di riferimento definitive, che tengono conto degli investimenti 2018 consuntivi.

Per ciò che riguarda il quinto periodo regolatorio 2020-2025, con delibera 570/2019, l'Autorità ha approvato la regolazione tariffaria del settore della distribuzione e misura gas. Il quadro offerto è, per il primo triennio 2020-2022, in sostanziale continuità metodologica e rimanda di fatto al secondo triennio del periodo regolatorio gli interventi più innovativi. Tuttavia, a fronte di un tale contesto di continuità metodologica, risultano particolarmente significativi alcuni interventi programmati da Arera per il 2020, quali la riduzione del livello di costi operativi per il servizio di distribuzione e i maggiori tassi di efficientamento richiesti alle imprese, nonché l'allineamento del tasso di remunerazione del servizio di misura al valore della distribuzione (6,3%).

In merito alla rilevante contrazione del riconoscimento dei costi operativi operata dalla delibera 570/2019, le associazioni di settore (Utilitalia e Anigas) hanno segnalato all'Autorità gli effetti pesanti degli interventi regolatori sollecitando un incontro al fine di condurre ogni opportuno approfondimento per una riconsiderazione della misura in questione che consenta agli operatori coinvolti di poter garantire l'erogazione del servizio nel rispetto delle imprescindibili condizioni di qualità, efficienza ed economicità. Inoltre, nel mese di febbraio 2020 alcuni operatori del settore hanno impugnato il provvedimento innanzi al Tar Lombardia-Milano.

Regolazione della qualità di distribuzione e misura del gas

Con la delibera 569/2019 l'Arera ha approvato il nuovo testo integrato della qualità dei servizi di distribuzione e misura del gas per gli anni 2020-2025, che pone molta attenzione alla sicurezza del servizio, prevedendo:

- l'introduzione di nuovi indicatori;
- l'inasprimento degli indicatori di sicurezza;
- l'obbligo di messa in protezione catodica pari al 98% dal 2023 con fasi intermedie di sostituzione;
- l'obbligo di sostituzione della ghisa entro il 2025, con fasi intermedie di sostituzione (ammessi casi di possibile deroga);
- l'obbligo di presenza di soli impianti di odorizzazione ammodernati a partire dal 2023;
- l'introduzione di un sistema di monitoraggio della pressione delle reti in bassa pressione;
- il rinvio al 2023 della revisione degli standard per il tempo di preventivazione dei lavori;
- nuovi obblighi di rilevazione della misura entro luglio 2020.

Misuratori gas dell'utenza diffusa

Con il DCO 487/2019/R/gas, l'ARERA propone l'introduzione di alcune disposizioni sugli obblighi di messa in servizio dei misuratori elettronici ("smart meter") gas, in particolare su:

- obblighi di messa in servizio degli smart meter per l'utenza diffusa e monitoraggio delle installazioni effettive degli attuali obblighi pari all'85% per i distributori con oltre 50.000 punti di riconsegna;
- maggiori frequenze di raccolta della misura per gli smart meter, per cui sono previste 6 letture bimestrali per i consumi fino a 5.000 smc annui e frequenze mensili per i consumi superiori;

- nuovo indennizzo di 25 euro a favore del cliente finale dotato di smart meter in caso di mancata lettura effettiva per due raccolte consecutive (due bimestri o due mesi);
- maggiori informazioni al cliente: i dati di installazione e messa in servizio degli smart meter dovranno essere resi disponibili sul portale consumi e nella prima bolletta utile;
- costo riconosciuto per smart meter: si propone la media ponderata tra il costo standard (30%) e il costo effettivo sostenuto dal distributore (70%) e che, in caso di contatore reinstallato, il valore di carico del misuratore sia pari al valore regolatorio dell'asset rimosso, da ammortizzare in 10 anni.

Settlement gas

Con la delibera 148/2019 l'ARERA ha modificato il nuovo Testo Integrato del Settlement Gas (TISG) per recepire la riforma del processo di aggiornamento della relazione di corrispondenza tra utente del bilanciamento e punto di riconsegna della rete di distribuzione approvata dalla delibera 155/2019: in essa si prevede che la gestione della filiera commerciale sia affidata al Sistema Informativo Integrato (SII) dal 1 gennaio 2020: sul SII sarà pertanto mappato il rapporto di corrispondenza tra Utente del Bilanciamento (shipper), utente della distribuzione (società di vendita) e punto di riconsegna (PdR). Questo processo è anche funzionale alla riforma dei processi di conferimento sul City Gate che entrerà in vigore dall'anno termico 2020-2021.

Certificati bianchi

L'Autorità ha approvato le nuove regole sul contributo tariffario per i TEE, che, in attuazione del decreto interministeriale "correttivo" del 10 maggio 2018, prevedono, tra le altre cose, la fissazione di un tetto a 250 euro/titolo. La previgente formula di determinazione del contributo ha trovato applicazione fino alla data di pubblicazione della delibera. Il Gestore ha, inoltre, modificato il testo delle Regole di funzionamento del Mercato dei Titoli di Efficienza Energetica eliminando i passaggi relativi al "prezzo di riferimento rilevante di sessione", ormai non più necessario dopo l'introduzione del cap di 250 €/TEE.

Nel 2019, la delibera 273 in materia ha infine modificato la formula di calcolo di cui alla delibera 487/2018 nei termini in cui, per la ponderazione, vengono considerate solo le quantità di bilaterali scambiati a prezzo inferiore al tetto previsto.

Analisi del mercato di riferimento e rischio correlato

La Società, operando in regime di concessione e, peraltro, con ricavi determinati da tariffe, non è soggetta a rischi di mercato per il periodo di durata della concessione. Inoltre, la Società presenta un portafoglio di località in gestione sufficientemente articolato.

Sintesi dei risultati

Nel corso dell'esercizio 2019 sono stati conseguiti i risultati sintetizzati dagli indicatori che seguono. Un ulteriore quadro analitico sarà offerto in sede di commento dei "Risultati economico finanziari".

Valori al 31/12/2019

DATI ECONOMICI		
Ricavi totali	€	14.010.075
Differenza valore e costi della produzione	€	4.407.409
Utile netto dell'esercizio	€	2.792.092
DATI PATRIMONIALI E FINANZIARI		
Immobilizzazioni nette	€	53.951.789
Patrimonio netto (comprensivo del risultato d'esercizio)	€	37.536.495
Indebitamento finanziario complessivo	€	8.753.620
DATI E INDICATORI GESTIONALI		
Volumi gas vettoriati	Mc	81.642.634
Punti di Riconsegna attivi	n.	85.936
Consistenza media del personale a fine anno	n°	54,16

Si segnalano, inoltre, i seguenti fatti di rilievo per l'esercizio 2019:

- Comune di Auletta: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Battipaglia: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Bellizzi: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Buonabitacolo: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Caggiano: è stato messo in esercizio l'impianto di distribuzione gas.
- Comune di Pertosa: è stato messo in esercizio l'impianto di distribuzione gas.
- Comune di Calvello: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Campagna: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Casalbuono: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Castel San Giorgio: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Contrada: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Montecorvino Pugliano (frazioni Bivio Pratole e Pagliarone): è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Montesarchio: è stata svolta attività di tipo ordinario
- Comune di Salerno: sono stati completati i lavori di metanizzazione in località Giovi Altimari e sono iniziati i lavori di messa a norma del parallelismo ferroviario in Via Madonna del Monte e di realizzazione di due attraversamenti ferroviari nella medesima via.
- Comune di Sanza: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Sassano: non sono stati realizzati lavori.
- Comune di Solofra: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Vietri sul Mare: è stata svolta attività di tipo ordinario.

Sono da segnalare le seguenti attività rilevanti del 2019:

- Sono state completate le attività conseguenti l'approvazione della proposta di impegni con l'ARERA approvata con Delibera 581/2016.

- Nel corso del 2019 è stata avviata l'installazione del Sistema di Acquisizione Centrale (SAC) di Terranova, per la gestione dei dati di lettura dei misuratori elettronici, e l'installazione del sistema RETIWFM (Work Force Management) per l'informatizzazione degli ordini di lavoro.
- È continuata la campagna di sostituzione programmata dei contatori G4 Smart meter per adempiere agli obblighi imposti dall'ARERA (ex AEEGSI). Nel 2019 sono stati installati circa 4.900 misuratori elettronici.

Gestione rete e interventi di sviluppo e rinnovo

Al 31/12/2019 Salerno Energia Distribuzione S.p.A. ha in portafoglio le seguenti concessioni di gestione della rete gas:

1. Auletta
2. Battipaglia
3. Bellizzi
4. Buonabitacolo
5. Caggiano
6. Calvello
7. Campagna
8. Casalbuono
9. Castel San Giorgio
10. Contrada
11. Missanello
12. Montecorvino Pugliano (frazioni Bivio Pratole e Pagliarone)
13. Montesarchio
14. Pertosa
15. Salerno
16. San Mango Piemonte
17. Sanza
18. Sassano
19. Solofra
20. Vietri sul Mare

Nel nuovo scenario normativo e di mercato, l'acquisizione di nuove concessioni è subordinata alla partecipazione alle gare d'ambito. Salerno Energia Distribuzione S.p.A., dopo l'accordo di partnership industriale con Aquamet S.p.A., si sta preparando ai nuovi scenari di riferimento preparandosi ad affrontare le sfide derivanti dal nuovo quadro normativo.

Investimenti 2020

Nel 2020 si prevede la realizzazione dei seguenti lavori:

- ammodernamento degli impianti di protezione catodica con realizzazione del sistema di telecontrollo;
- proseguimento sostituzione contatori con apparecchi elettronici (nuovi obblighi normativi);
- completamento della rete del Crescent;
- sostituzione degli apparecchi a pressione ed adeguamento degli impianti elettrici in alcune cabine Remi

Ulteriori azioni previste per il 2020

Sono previste azioni per:

- 1) Monitoraggio processi relativi al Servizio di Default.
- 2) Attivazione del Sistema di Acquisizione Centrale (SAC) per la gestione dei dati di lettura dei misuratori elettronici;
- 3) Attivazione del sistema RETWFM per l'informatizzazione degli ordini d'intervento
- 4) Implementazione del nuovo sistema cartografico ESRI
- 5) Preparazione strategia per la competizione in gara d'ambito.

Partecipazioni societarie

Metanogas S.p.A.

La società, posta in liquidazione nell'anno 2018 ha concluso l'iter liquidatorio nel mese di dicembre 2019 con la redazione del bilancio finale che ha previsto l'assegnazione al socio Salerno Energia Distribuzione della quota parte degli impianti presenti nel bilancio di liquidazione, con tutte le voci ad essi strettamente correlate. Tale scelta del liquidatore trova ragione e fondamento nella natura stessa dei beni, parte di un complesso unitario ed inscindibile, dei quali l'ATI che li ha realizzati (cui Metanogas partecipava al 49% con il socio Salerno Energia Distribuzione, partecipante al 51%, nonché mandatario della stessa) ha la disponibilità temporanea, esclusivamente nella sua funzione di Concessionaria per l'espletamento di un servizio pubblico. Inoltre, una volta cessata, per effetto della liquidazione, Metanogas, componente dell'ATI, in merito all'assolvimento delle obbligazioni assunte nei confronti della Stazione Appaltante, rileva in via esclusiva la responsabilità delle imprese precedentemente riunite in associazione. Pertanto, Salerno Energia Distribuzione, considerato il possesso di tutti i requisiti di capacità richiesti per l'esecuzione della totalità delle prestazioni assunte dall'ATI, è tenuta a svolgere l'obbligazione del Raggruppamento, dovendo perciò avere la disponibilità dell'intera rete di distribuzione costruita.

Risorse umane

La consistenza del personale al 31 dicembre 2019 è pari a n. 54 unità (n. 27 operai, n. 22 impiegati, n. 3 quadri, n. 2 dirigenti). Il decremento occupazionale è scaturito dal collocamento in pensione di n. 1 dipendente, dalle dimissioni volontarie di n. 1 dipendente e dal licenziamento per giusta causa di n. 1 dipendente. Nell'anno 2019 è proseguito il miglioramento della capacità organizzativa del gruppo Salerno Energia e, pertanto, n. 01 dipendente è stato distaccato a Salerno Energia Holding S.p.A., nel settore Affari Generali.

Sono state realizzate complessivamente n. 60 ore di formazione manageriale/gestionale. I principali argomenti formativi trattati nel corso dell'esercizio sono relativi al Sistema Integrato Qualità ed agli adempimenti degli obblighi di formazione per il personale – antincendio rischio medio, formazione per RSPP, aggiornamento per addetti primo soccorso e RLS - previsti dal D. Lgs. 81/08.

Anche nel corso del 2020 prosegue l'attività di formazione del personale, realizzata sia direttamente in azienda che presso società di rilievo primario. La Società considera l'attività formativa necessaria per garantire un elevato livello di qualificazione e per ottenere standard più elevati del servizio erogato.

Relazioni industriali

I rapporti con i dipendenti sono improntati a franchezza e chiarezza e determinano relazioni industriali nel complesso positive. E' pienamente applicato il nuovo Contratto Unico del settore Gas-Acqua, sottoscritto in data 07 novembre 2019 e reso completamente operativo dal 04 dicembre 2019.

E' pienamente applicato l'accordo sulla contrattazione di II livello sottoscritto in data 03 maggio 2018.

Con verbale sindacale del 23/10/2019 è stata condivisa una ipotesi di accordo sul premio di risultato per il triennio 2020 – 2022, che allo stato attuale non è stato ancora definito in verbale di accordo.

Rimane molto positivo il rapporto con Utilitalia; gli stretti contatti con la federazione nazionale permettono di intrattenere relazioni con società che svolgono attività analoghe a quelle di Salerno Energia Distribuzione, determinando occasioni di confronto e di crescita.

Risultati economico finanziari

La gestione economica è espressa in modo sintetico nel prospetto di seguito esposto, ottenuto riclassificando secondo criteri gestionali i dati del Conto economico del 2019; comparati con l'esercizio precedente:

	Conto economico						
	Consuntivo 2019	Budget 2019	Delta	Delta %	Consuntivo 2018	Delta	Delta %
A. RICAVI DI ESERCIZIO	13.825.320	13.477.615	347.704	2,58%	14.630.067	(804.747)	(5,50%)
Vettoriamiento	10.410.947	10.379.435	31.511	0,30%	10.346.037	64.910	0,63%
Progettazione e costruzione reti	1.383.089	1.204.580	178.509	14,82%	1.430.777	(47.688)	(3,33%)
Interventi tecnici extra-vettoriamiento	797.105	739.790	57.315	7,75%	739.790	57.315	7,75%
Altri ricavi	1.234.179	1.153.810	80.369	6,97%	2.113.463	(879.284)	(41,60%)
B. COSTI DI ESERCIZIO	5.386.518	5.572.929	(186.411)	(3,34%)	6.792.687	(1.406.169)	(20,70%)
Canoni di concessione rete	289.611	288.875	736	0,25%	282.495	7.116	2,52%
Oneri diversi di gestione	1.039.837	962.731	77.106	8,01%	2.089.123	(1.049.286)	(50,23%)
Personale	3.155.426	3.425.801	(270.375)	(7,89%)	3.507.451	(352.024)	(10,04%)
Per materie prime, sussidiarie e di consumo	285.826	275.233	10.593	3,85%	293.328	(7.502)	(2,56%)
Costi per servizi (produzione)	615.819	620.290	(4.471)	(0,72%)	620.290	(4.471)	(0,72%)
Costi per servizi - smart metering	-	-	-	-	-	-	-
C. GROSS MARGIN (A-B)	8.438.801	7.904.686	534.116	6,76%	7.837.380	601.421	7,67%
D. AMMORTAMENTI E ACCANTONAMENTI DIVERSI	2.256.768	2.275.646	(18.878)	(0,83%)	2.088.712	168.056	8,05%
Ammortamenti	2.256.768	2.275.646	(18.878)	(0,83%)	2.136.471	120.297	5,63%
Variazioni delle rimanenze	-	-	-	-	(47.759)	47.759	(100,00%)
E. PRIMO MARGINE (Risultato lordo industriale)	6.182.033	5.629.040	552.993	9,82%	5.748.668	433.366	7,54%
F. COSTI GOVERNABILI	1.622.785	1.631.166	(8.381)	(0,51%)	1.705.960	(83.175)	(4,88%)
Costi per servizi di struttura / Sede	1.139.282	1.188.614	(49.332)	(4,15%)	1.263.408	(124.126)	(9,82%)
Spese Generali	330.168	330.474	(306)	(0,09%)	330.474	(306)	(0,09%)
Imposte e canoni	153.335	112.078	41.257	36,81%	112.078	41.257	36,81%
G. REDDITO OPERATIVO GESTIONE CARATTER.	4.559.248	3.997.874	561.374	14,04%	4.042.708	516.540	12,78%
H. ONERI FINANZIARI NETTI	(249.792)	(280.380)	30.587	(10,91%)	(259.425)	9.633	(3,71%)
Oneri finanziari	(249.822)	(280.380)	30.558	(10,90%)	(259.436)	9.614	(3,71%)
Proventi finanziari	29	-	29	-	11	18	165,78%
I. ONERI STRAORDINARI NETTI	(177.837)	-	(177.837)	-	2.655	(180.493)	(6797,76%)
Oneri straordinari (comprensivo di imp.sost.magg.avv.)	(188.695)	-	(188.695)	-	(185.310)	(133.385)	71,98%
Proventi straordinari	140.857	-	140.857	-	187.965	(47.108)	(25,06%)
L. UTILE DI RESPONSABILITA' (G-H-I)	4.131.618	3.717.494	414.124	11,14%	3.785.938	345.680	9,13%
M - IMPOSTE DEL PERIODO	1.339.527	1.149.796	189.731	16,50%	577.205	762.321	132,07%
Imposte d'esercizio	1.367.342	1.146.965	220.378	19,21%	1.168.082	199.260	17,06%
Imposte d'esercizio anticipate	(27.816)	2.831	(30.647)	(1082,54%)	(590.877)	563.061	(95,29%)
N - RISULTATO CIVILISTICO	2.792.092	2.567.698	224.393	8,74%	3.208.733	(416.641)	(12,98%)

La gestione operativa del 2019 ha visto il totale dei ricavi attestarsi a euro 13.825.320 a fronte di costi operativi per complessivi euro 5.386.518 con un *gross margin* pari ad euro 8.438.801 in aumento grazie alla migliore gestione dei TEE ed al minor costo del personale, oltre che alle azioni di razionalizzazione dell'organizzazione.

Gli altri ricavi si riferiscono, per Euro 802.280, al contributo riconosciuto alla società dall'ARERA per l'adempimento degli obblighi correlati all'acquisto dei Titoli di Efficienza Energetica (TEE) posti a carico della società in qualità di distributore. L'acquisto dei TEE sul mercato energetico ha comportato un costo di Euro 864.500, classificato negli Oneri diversi di gestione. Pertanto, l'assolvimento dell'obbligo di produzione dei Titoli di Efficienza Energetica posto a carico della società per l'anno 2019 ha comportato una gestione negativa, tra costo d'acquisto e contributo erogato da ARERA, che ha ridotto il risultato operativo dell'esercizio di circa Euro 62 mila, in netto miglioramento rispetto ai 470 mila Euro di gestione negativa del 2018.

Il risultato ante imposte, dopo la gestione straordinaria, risulta in aumento rispetto al 2018.

L'utile netto civilistico conseguito, dopo aver accantonato imposte per euro 1.339.527, ammonta a euro 2.792.092. Il risultato è in calo rispetto all'anno 2018, anno in cui la società ha beneficiato di una gestione fiscale particolarmente favorevole, ma in netto aumento rispetto alle previsioni di budget, + Euro 414 mila.

La situazione patrimoniale è rappresentata nel prospetto che segue, ottenuto sempre riclassificando secondo criteri gestionali i dati di bilancio

	STATO PATRIMONIALE			
	Consuntivo 2019	Consuntiv o 2018	Delta 2019/2018	Delta %
IMMOBILIZZAZIONI	55.744.728	54.951.952	792.776	1,44%
Materiali totali	51.249.233	49.355.534	1.893.699	3,84%
Terreni e Fabbricati	135.801	142.846	(7.045)	(4,93%)
Reti di distribuzione	30.403.653	28.780.637	1.623.016	5,64%
Derivazione e allacciamenti	14.610.139	14.097.589	512.550	3,64%
Cabine I salto	1.666.276	1.519.587	146.689	9,65%
Cabine II salto	614.456	611.281	3.175	0,52%
Protezione catodica	338.578	324.872	13.706	4,22%
Impianti di Telecontrollo	1.535	1.848	(313)	(16,92%)
Misuratori	1.592.951	1.751.792	(158.840)	(9,07%)
Misuratori elettronici	1.461.924	810.639	651.285	80,34%
Attrezzature industriali	86.008	92.193	(6.185)	(6,71%)
Mobili e arredi	13.313	13.345	(32)	(0,24%)
Macchine elettroniche d'ufficio	28.678	30.355	(1.677)	(5,53%)
Altri impianti	70.770	101.322	(30.553)	(30,15%)
Impianti in costruzione	225.151	1.077.227	(852.076)	(79,10%)
Immateriali totali	730.941	669.764	61.178	9,13%
Costi di ricerca, di sviluppo e pubblicità	-	-	-	-
Diritti di brevetto industriale	528.406	447.684	80.722	18,03%
Concessioni, licenze, marchi e diritti similari	20.826	24.037	(3.211)	(13,36%)
Avviamento	-	-	-	-
Spese aumento di capitale	-	-	-	-
Immobilizzazioni in corso e acconti	48.504	25.758	22.746	88,31%
Altre	133.204	172.284	(39.080)	(22,68%)
Finanziarie	3.764.554	4.926.655	(1.162.101)	(23,59%)
Partecipazioni in imprese controllate	-	-	-	-
Partecipazioni in imprese collegate	-	244.980	(244.980)	(100,00%)
Partecipazioni in altre imprese	-	-	-	-
Crediti VS altri (Erario e INA)	3.251.785	2.893.443	358.342	12,38%
Altri	512.769	1.788.231	(1.275.462)	(71,33%)
Altri crediti vs controllante	-	-	-	-
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	709.750	(550.259)	1.260.009	(228,98%)
Giacenze di magazzino	447.931	516.204	(68.273)	(13,23%)
Crediti commerciali	3.762.897	3.369.404	393.493	11,68%
Attività diverse	718.101	460.096	258.005	56,08%
Debiti commerciali	3.397.134	4.048.319	(651.185)	(16,09%)
Passività diverse	822.045	847.645	(25.600)	(3,02%)
CAPITALE INVESTITO	56.454.478	54.401.693	2.052.785	3,77%
FONDI DIVERSI	10.192.135	9.764.811	427.323	4,38%
CAPITALE INVESTITO NETTO	46.262.344	44.636.882	1.625.462	3,64%
RISULTATO CIVILISTICO	2.792.092	3.208.733	(416.641)	(12,98%)
Indebitamento (al netto liquidità)	8.725.848	7.004.618	1.721.230	24,57%
Patrimonio netto	34.744.404	34.423.531	320.873	0,93%

	Cash Flow	
	Consuntivo 2019	Consuntivo 2018
A) FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE		
AUTOFINANZIAMENTO		
Risultato di periodo	2.792.092	3.208.733
Ammortamenti	2.256.768	2.136.471
Incremento/(Decremento) fondi	427.323	(188.797)
Totale autofinanziamento	5.476.183	5.156.407
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO		
Decremento/(Incremento) delle rimanenze	68.273	(47.758)
Decremento/(Incremento) dei crediti commerciali	990.051	180.795
Decrem./(Incr.) delle attività diverse	(258.005)	(14.942)
Incremento/(Decremento) debiti commerciali	(2.034.729)	215.085
Incr./(Decrem.) delle passività diverse	(25.600)	(324.125)
Totale variazione del CCN	(1.260.009)	9.055
TOT. FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE	4.216.174	5.165.462
B) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO		
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	322.259	199.237
Investimenti in immobilizzazioni materiali	3.889.385	2.307.295
Incr./(Decrem.) immobilizzazioni finanziarie	(1.162.101)	626.934
Valore di realizzo da immobilizzazioni materiali		
Valore di realizzo da immobilizzazioni immateriali		
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	3.049.544	3.133.466
C) FREE CASH FLOW (A-B)	1.166.630	2.031.996
D) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO		
Incr./(Decrem.) finanziamenti m/l termine	(464.858)	(957.787)
Incr./(Decrem.) finanziamenti b/termine	2.168.052	1.419.996
Incr./(Decrem.) di patrimonio netto	(2.887.859)	(2.458.272)
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	(1.184.665)	(1.996.063)
TOTALE FLUSSO DI CASSA GEN. NEL PERIODO (C+D)	(18.035)	35.931
DISPONIBILITA' LIQUIDE INIZIALI	45.807	9.876
DISPONIBILITA' LIQUIDE FINALI	27.772	45.807

Di seguito si elencano alcuni indici sintetici rappresentativi

Key performance indicators		2019	2018	Delta	Delta %
Indicatori di solidità					
Quoziente primario di struttura	Mezzi propri / Attivo fisso	67,3%	68,5%	-1,1%	-1,7%
Quoziente secondario di struttura	(Mezzi propri + Passività consolidate) / Attivo Fisso	73,8%	74,2%	-0,3%	-0,5%
Indicatori di redditività					
ROE Netto	Risultato netto / Mezzi propri	7,4%	8,5%	-1,1%	-12,8%
ROI	Risultato Operativo / (CIO - Passività operative)	9,9%	9,1%	0,8%	8,8%
ROS	Risultato Operativo / Ricavi Vendite	33,0%	27,6%	5,3%	19,3%
Indicatori di solvibilità					
Quoziente di disponibilità	Attivo corrente / passività correnti	46,4%	47,6%	-1,2%	-2,6%
Quoziente di tesoreria	(Liquidità differite + liquidità immediate) / Passività Correnti	69,3%	62,6%	6,7%	10,8%

Il bilancio 2019 è oggetto di revisione legale da parte della società PricewaterhouseCoopers SpA.

Fatti di rilievo intervenuti nel corso e dopo l'esercizio e prevedibile evoluzione della gestione

Attivazione di partnership industriale/societaria

La procedura per l'individuazione della migliore partnership industriale/societaria, finalizzata alla partecipazione alle gare d'ambito (ATEM) di interesse, avviata nel mese di dicembre 2015, si è conclusa con il conferimento di ramo d'azienda da parte del socio Aquamet S.p.A. perfezionato con atto notarile in data 19 luglio 2017, stabilendo come data di efficacia il 1° agosto 2017. Il 2018 ha rappresentato, pertanto, il primo anno completo della società con il nuovo perimetro di business ed ha rappresentato l'occasione per porre le basi di una vera integrazione dei processi in modo da pervenire ad un efficientamento della gestione e alla realizzazione di auspiccate economie di scala. L'anno 2019 è servito a consolidare il lavoro avviato e a consuntivare i risultati.

Inoltre, come già precedentemente descritto, con verbale di Assemblea del 23/12/2019, è stato approvato il bilancio finale di liquidazione della società controllata Metanogas S.p.A. in liquidazione ed il relativo piano di riparto. Al socio Salerno Energia Distribuzione S.p.A. è stata assegnata la quota parte degli impianti presenti nel bilancio di liquidazione, con tutte le voci ad essi strettamente correlate.

Emergenza COVID-19

A seguito dell'eccezionale situazione di emergenza conseguente alla pandemia da COVID-19 in essere, l'assemblea per l'approvazione del bilancio 2019 sarà convocata entro il maggior termine dei 180 giorni dalla chiusura dell'esercizio, usufruendo del rinvio disposto dall'art. 106 del D.L. 18 del 17 marzo 2020 (c.d. "Cura Italia").

Come evidenziato anche in Nota Integrativa, si specifica che si è reso necessario ricorrere al maggior termine per l'approvazione del presente bilancio a causa del rallentamento delle attività, in conseguenza delle misure di prevenzione per il contenimento dell'epidemia adottate dalla società, e quindi dello svolgimento dell'ordinaria gestione dei processi di formazione dei documenti di bilancio, nonché delle procedure di verifica e controllo da parte della società di revisione incaricata. Tale situazione contingente non ha, comunque, comportato nessuna diversa valutazione del presente bilancio riguardo alla situazione economica e patrimoniale della società.

Riguardo alla situazione finanziaria si evidenzia che, da verifiche interne effettuate con riferimento al 31 marzo del corrente anno, anche per monitorare l'andamento della gestione nell'emergenza dell'epidemia in corso, è risultato che la percentuale di incassi sul fatturato emesso è nella media di riferimento dei periodi precedenti. Ciò ha permesso alla società di far fronte al regolare pagamento degli stipendi e degli oneri fiscali e contributivi connessi, alle normali scadenze, oltre a tutti gli impegni finanziari assunti, ivi compreso le rate dei mutui in corso.

Pertanto, al momento non si rilevano variazioni e/o scostamenti che indichino la necessità di prevedere variazioni significative che possano incidere sulla gestione finanziaria e/o economico/patrimoniale dell'esercizio in corso, attesa la natura di "servizio pubblico" dell'attività della società, non rilevando quindi rischi per la continuità aziendale.

Va comunque rilevato che non sono al momento determinabili gli effetti che l'eventuale protrarsi nel tempo della situazione di emergenza e di blocco delle attività potrebbe avere sia sull'andamento dei consumi che sulla solvibilità dell'utenza.

Azioni di mitigazione emergenza COVID-19 attuate dalla società

La Società, per far fronte all'emergenza Covid-19, ha posto in essere una serie di azioni quali: la diffusione a tutti i lavoratori di protocolli da seguire in ottemperanza a quanto prescritto dagli Organi preposti, la messa a disposizione di adeguati DPI ai lavoratori, nonché l'integrazione delle pulizie giornaliere dei luoghi di lavoro e trattamenti settimanali di sanificazione anti-contagio Covid 19.

Inoltre, la Società ha intrapreso azioni volte a favorire la fruizione di periodi di congedo e ferie, turnazioni nelle aperture degli uffici al pubblico, attività di sensibilizzazione agli utenti, al fine di diminuire l'afflusso, ridurre l'accesso e indicare i comportamenti da seguire.

Salerno Energia Distribuzione ha, altresì, attivato lo strumento dello smart working per tutto il personale la cui attività da remoto è possibile e necessaria per garantire l'ordinaria funzionalità ed il rispetto dei necessari adempimenti aziendali, al fine di assicurare continuità anche alle attività amministrative oltre a alle altre attività già garantite in quanto Gestore di servizio pubblico essenziale.

Prevedibile andamento della gestione

Premesso quanto evidenziato nei paragrafi precedenti, in riferimento all'incidenza sull'andamento economico/finanziario della società dell'emergenza contingente legata al COVID-19, va considerato che, attesa la tipologia di attività svolta, per effetto della normativa che prevede il riconoscimento di un ricavo regolato indipendente dai volumi distribuiti, non si ravvisano rischi riguardo la continuità aziendale.

Dal punto di vista finanziario, considerati i provvedimenti degli ultimi giorni, emanati dalla Regione Campania in primis e successivamente dal governo nazionale, gli ammortizzatori sociali previsti a sostegno delle famiglie e delle aziende per fronteggiare l'emergenza economico/sociale legata al periodo di quarantena per il contenimento dei contagi, unitamente alle garanzie a sostegno del credito per finanziare la ripresa economica del paese, è verosimile pensare che anche dal punto di vista finanziario non si verificheranno criticità tali da compromettere la regolare gestione finanziaria della società.

E', comunque, al momento difficile determinare l'impatto sull'equilibrio finanziario della Società nel caso in cui le misure di contenimento dovessero continuare ad essere fortemente restrittive per periodi prolungati, ritardando la ripresa delle attività produttive con conseguenze d'impatto socio/economiche.

Per tali ragioni la situazione verrà puntualmente monitorata nella globalità degli aspetti legati alla gestione economico, patrimoniale e finanziaria nei prossimi mesi, al fine di attuare prontamente tutte le misure possibili per fronteggiare le eventuali problematiche che dovessero palesarsi in conseguenza della crisi finanziaria generale dovuta alla pandemia che stiamo vivendo. Conseguenze che, inizialmente, potrebbero riguardare più l'aspetto finanziario causato dalla mancanza di liquidità, che la situazione economico-patrimoniale.

Infine in prospettiva, si prevede che l'impatto sulla marginalità attesa delle modifiche tariffarie, collegate al nuovo quadro regolatorio approvato da ARERA nel settore della distribuzione gas, potrà essere assorbito grazie ad azioni di ulteriore efficientamento dei processi e dei costi nonché all'incremento dei ricavi legati agli investimenti realizzati nelle nuove reti gas.

Codice in materia di protezione dei dati personali

Il progetto di adeguamento al regolamento UE 2016/679, GDPR (General Data Protection Regulation) in materia di protezione dei dati, è in aggiornamento continuo. E' stato individuato il DPO, la cui nomina è stata comunicata al Garante della Privacy, è stata erogata al personale coinvolto la formazione in materia di privacy ed identificati i ruoli nel sistema di gestione dei dati. Sono in fase di implementazione le attività di aggiornamento delle procedure relative al Modello aziendale di gestione privacy, come indicato dalla relazione annuale del DPO.

Informazioni ai sensi dell'art. 2428, comma 2, al punto 6-bis, del Codice civile

Informazioni attinenti all'ambiente e al personale

Ai fini di quanto prescritto dalla normativa in materia, si precisa che nel corso del 2019 non si sono verificati “morti sul lavoro, né infortuni che hanno comportato lesioni gravi o gravissime, né addebiti in ordine a malattie professionali su dipendenti o ex dipendenti”.

La società non è stata dichiarata colpevole per danni causati all'ambiente né le sono state inflitte sanzioni o pene per reati ambientali.

• Il sistema di controllo interno

GDPR - In ottemperanza alle modifiche normative intercorse e quelle organizzative sono in corso di aggiornamento le modalità operative di gestione dei dati in azienda.

SICUREZZA - In materia di tutela della salute e sicurezza sul posto di lavoro la Società rispetta la normativa vigente, ed in particolare, ha provveduto alla revisione del Documento di Valutazione dei Rischi ai sensi del D. Lgs. 81/2008.

La società a dicembre 2018 ha superato l'audit di certificazione ai sensi della UNI EN ISO 45001:2018.

La suddetta norma internazionale specifica i requisiti per un sistema di gestione per la salute e sicurezza sul lavoro (SSL) e fornisce una guida per il suo utilizzo, al fine di consentire all'organizzazione di predisporre i luoghi di lavoro sicuri e salubri, prevenendo lesioni e malattie correlate al lavoro, nonché migliorando proattivamente le proprie prestazioni relative alla SSL.

• Informazioni su eventuali rischi e/o incertezze

Per quanto attiene ai rischi sulla gestione, si rappresenta che essi sono costituiti da quelli tipici di una società che svolge la propria attività nel settore della gestione di reti gas già esistenti e della realizzazione di nuove reti.

Particolare attenzione viene posta dalla nostra Società a quelli che possono essere i rischi derivanti da fattori esterni, per poterne valutare tempestivamente gli effetti sull'andamento aziendale e adottare le necessarie misure correttive.

Di seguito vengono espone le informazioni volte a fornire indicazioni circa la dimensione dell'esposizione ai rischi da parte dell'impresa. I possibili rischi derivanti dalle attività della Società attengono a:

- rischi finanziari, derivanti dalla possibilità che le risorse finanziarie disponibili all'azienda non siano sufficienti per far fronte alle obbligazioni finanziarie e commerciali nei termini e scadenze prestabili;

- rischi di credito, derivanti dall'esposizione della Società a possibili ritardi negli incassi connessi a mancati adempimenti delle obbligazioni contrattuali assunte dai clienti;
- rischi operativi, rientrano in questa categoria tutti i rischi non ricompresi negli ambiti precedenti che possono impattare sul conseguimento degli obiettivi operativi, vale a dire relativi all'efficacia e all'efficienza delle operazioni aziendali inclusi i livelli di performance, di redditività e di protezione delle risorse da eventuali perdite.

Rischi finanziari

La Funzione Finanza del Gruppo Salerno Energia è centralizzata allo scopo di ottimizzare il reperimento e l'utilizzo delle risorse finanziarie. Viene costantemente monitorata la situazione finanziaria attuale, prospettica e la disponibilità di adeguati affidamenti bancari.

Attraverso i rapporti intrattenuti con i principali istituti di credito italiani vengono ricercate le forme di finanziamento più adatte alle proprie esigenze e le migliori condizioni di mercato.

Rischi di Credito

Rispetto al rischio credito connesso all'ordinaria attività, costantemente monitorato dalla Società, si precisa che questa opera quasi esclusivamente sulla base di contratti stipulati con le altre società del gruppo e con clienti abituali; pertanto, non sono richieste particolari garanzie sui correlati crediti. Inoltre, le procedure interne prevedono, quando necessario, l'avvio e l'esecuzione di azioni di recupero giudiziale del credito vantato.

Rischi Operativi

a. Rischi normativi e regolatori

Il quadro normativo e regolatorio è soggetto a possibili variazioni nel tempo, costituendo pertanto una potenziale fonte di rischio. In merito esistono strutture interne dedicate al continuo monitoraggio della legislazione di riferimento al fine di valutarne e per quanto possibile mitigarne gli effetti.

b. Rischi strategici

Si tratta di rischi inerenti la formulazione della pianificazione di lungo termine, le decisioni di partecipazione a iniziative di valenza strategica e le decisioni di investimento che attengono al Gruppo Salerno Energia nel suo complesso.

c. Rischio impianti

In particolare, ai fini della prevenzione di possibili incidenti, sono stati predisposti i piani di sicurezza delle reti e degli impianti, oltre che della sede, che vengono costantemente aggiornati dall'apposito servizio di prevenzione e sicurezza. Al riguardo, inoltre, sono state attivate le necessarie polizze assicurative a copertura dei possibili rischi di natura operativa.

Altre informazioni

Ai sensi dell'articolo 2428 c.c. si segnala che:

- la Società non ha sedi secondarie, ma solamente unità locali nelle quali è condotta l'attività amministrativa e tecnica:

Indirizzo	Località
Via S. Passaro, 1	Salerno
Via De Divitiis, Snc	Battipaglia
Via Bertarelli, 177	Roma

Per svolgere il proprio lavoro, Salerno Energia Distribuzione si avvale di 3 sedi, la sede legale di Salerno, le due unità locali di Battipaglia e Roma.

- la Società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo.

Si evidenzia, inoltre, che la Società non possiede né sono state acquistate o alienate nel corso dell'esercizio, in modo diretto o indiretto, quote proprie o azioni di società controllanti.

Le operazioni compiute con le parti correlate che fanno parte della ordinaria gestione sono regolate a condizioni di mercato e sono state compiute nell'interesse dell'impresa. In particolare, la controllante Salerno Energia Holding S.p.A. fornisce a Salerno Energia Distribuzione S.p.A. servizi di natura amministrativa, finanziaria, legale; sono, inoltre, erogate attività legate all'utilizzo del sistema informativo/C.E.D., nonché alla gestione degli spazi per uffici, delle aree operative e dell'autoparco aziendale. Salerno Energia Distribuzione S.p.A. eroga a Salerno Energia Vendite S.p.A. il servizio di vettoramento ed altri interventi tecnici.

Si riporta il prospetto riepilogativo dei rapporti patrimoniali ed economici con le altre società del gruppo Salerno Energia e le altre società collegate:

crediti			debiti		
società	tipologia	importo	società	tipologia	importo
Comune di Salerno	crediti commerciali	€ 158.103,06	Salerno Energia Holding Spa	debiti commerciali	€ 435.414,78
Salerno Energia Holding Spa	crediti commerciali	€ 6.188,47	Salerno Energia Holding Spa	utili	€ 661.748,09
Salerno Energia Holding Spa	conferimento 1 784	€ 512.769,06	Salerno Energia Holding Spa	consolidato fiscale	€ 177.734,12
Salerno Sistemi SpA	crediti commerciali	€ 1.575,27	Salerno Sistemi SpA	debiti commerciali	€ 58.952,70
Salerno Energia Vendite Spa	crediti commerciali	€ 1.822.136,82	Salerno Energia Vendite Spa	debiti commerciali	€ 9.576,48
Salerno Energia Vendite Spa	fatture da emettere	€ 1.205.397,88	Sinergia Srl	debiti commerciali	€ 6.043,70
Aquamet Spa	crediti commerciali	€ 137.032,90	Aquamet Spa	debiti commerciali	€ 204.377,55
Aquamet Spa	conferimento	€ 48.841,62	Aquamet Spa	utili	€ 511.111,34
Mediterranea Energia Scpa	crediti commerciali	€ 23.928,10	Mediterranea Energia Scpa	debiti commerciali	€ 93.000,00
Mediterranea Srl	crediti commerciali	€ 61.176,87			
Totale		€ 3.977.150,05	Totale		€ 2.157.958,76

ricavi			costi		
società	tipologia	importo	società	tipologia	importo
Salerno Energia Holding Spa	distacco personale	€ 43.898,24	Sinergia	manut.impianti	€ 2.826,85
Salerno Energia Vendite Spa	vettoriamiento	€ 8.452.579,15	Salerno Energia Holding Spa	service	€ 580.553,04
Salerno Energia Vendite Spa	lavori ad utenti	€ 53.452,68	Salerno Energia Holding Spa	altri costi	€ 984,97
Comune di Salerno	lavori	€ 54.922,00	Comune di Salerno	imposte e tasse locali	€ 69.971,58
			Salerno Energia Vendite Spa	consumi gas metano	€ 58.486,41
			Aquamet Spa	riaddebito costi	€ 19.211,32
Totale		€ 8.604.852,07	Totale		€ 732.034,17

Destinazione del risultato d'esercizio

Signori Azionisti,

per quanto sopra, viene proposto all'Assemblea di approvare la presente relazione, con il bilancio al 31 dicembre 2019 e di destinare il risultato d'esercizio nel modo seguente:

Valori espressi
in euro

Utile d'esercizio al 31.12.2019	2.792.092,00
5% a riserva legale	139.604,60
5% a riserva straordinaria	139.604,60
a soci c/dividendo	2.512.882,80

Vi ringraziamo per la fiducia accordataci e Vi invitiamo ad approvare il bilancio così come presentato.

Salerno, 21 aprile 2020

**Per la Salerno Energia Distribuzione S.p.A.
Il Presidente del Consiglio di Amministrazione
arch. Pasquale Cirino**