

Relazione sulla gestione al bilancio di esercizio al 31 Dicembre 2020

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 2020 è stato un anno molto impegnativo, segnato dall'emergenza Covid-19, durante il quale la società ha garantito un servizio essenziale ed imprescindibile per le comunità servite conciliando ciò con la massima tutela e protezione dei lavoratori.

Nel 2020 è stato conseguito un risultato operativo pari a € 4.791.678, con un incremento del + 8,71 % rispetto al dato dell'anno precedente, ed un utile netto pari a € 3.308.237. Il raggiungimento di tali risultati è stato possibile grazie alle azioni di efficientamento dei processi e dei costi nonché all'incremento dei ricavi legati agli investimenti realizzati nelle nuove reti gas, che hanno contenuto l'impatto delle modifiche tariffarie sulla marginalità collegate al nuovo quadro regolatorio approvato da ARERA nel settore della distribuzione gas.

Sottoponiamo alla Vostra attenzione i risultati conseguiti, impegnandoci a proseguire il lavoro strategico che ci attende nell'anno in corso: molte saranno le sfide da affrontare a seguito della ancora non risolta situazione emergenziale da consiliare con l'individuazione della strategia da seguire per farsi trovare preparati alle procedure competitive per il rinnovo delle concessioni, 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 2020

a) Efficientamento processi operativi

Anche nel 2020 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 conseguire un miglioramento nella gestione delle letture, anche attraverso la progressiva sostituzione dei misuratori tradizionali con i misuratori elettronici che permettono la lettura da remoto.

- Chiusure per morosità

Nonostante l'impegno dell'azienda per conseguire una migliore efficacia delle operazioni di intervento per l'interruzione delle forniture gas in presenza di morosità, le attività dell'anno 2020 sono state influenzate dall'emergenza Covid-2019 e dalle conseguenti delibere dell'ARERA che ha disposto il blocco delle sospensioni e l'obbligo di rialimentare le utenze sospese dal 10 marzo al 3 maggio 2020 per famiglie e piccole imprese (clienti gas a consumo annuo < 200 kSmc); tale prescrizione è stata poi estesa sino al 17 maggio per le sole famiglie. Per effetto della nuova proroga, sono state, inoltre, sospese anche le iniziative giudiziarie volte alla disalimentazione della fornitura, come pure l'applicazione delle relative penali di default previste in caso di inadempimento di tali obblighi. Dal 18 maggio è stato possibile il riavvio delle procedure di costituzione in mora di clienti/utenti, con rateizzazione e senza interessi.

- *Organizzazione*

Nel 2020 anche l'organizzazione aziendale ed i relativi processi hanno dovuto fare i conti con la situazione emergenziale e le conseguenti nuove modalità gestionali adottate al fine di garantire la massima tutela e protezione dei lavoratori.

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 31/12/2020 può essere sintetizzato nella seguente scheda:

Impianti in esercizio	31.12.2020
Rete di distribuzione	Km 731.279
<i>Salerno (SA)</i>	<i>Km 284551</i>
<i>San Mango Piemonte (SA)</i>	<i>Km 11.430</i>
<i>Vietri sul Mare (SA)</i>	<i>Km 26012</i>
Salerno - S. Mango Piemonte – Vietri	Totale impianto Km 321.993
Montesarchio (BN)	Km 40.296
Missanello (PZ)	Km 12.519
Contrada (AV)	Km 6.445
Campagna (SA)	Km 27.975
<i>Buonabitacolo (SA)</i>	<i>Km 21.889</i>
<i>Casalbuono (SA)</i>	<i>Km 14.450</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 9.832
Solofra (AV)	Km 38.987
Battipaglia (SA)	Km 137.448
<i>Bellizzi (SA)</i>	<i>Km 23.570</i>
<i>Montecorvino Pugliano (SA)</i>	<i>Km 9.816</i>
Bellizzi – Montecorvino Pugliano (SA)	Totale impianto Km 33.386
<i>Caggiano (SA)</i>	<i>Km 13.847</i>
<i>Pertosa (SA)</i>	<i>Km 8.330</i>
Caggiano - Pertosa (SA)	Totale impianto Km 21.817
Cabine	N 213
IPRM (Impianto di Prima Riduzione e Misura – I Salto)	N 13
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 12

Quadro normativo e tariffario

www.sedspa.it

Tel. 089 759502

Fax 089 727540

Via Stefano Passaro, 1 84134 Salerno

Direzione e coordinamento

art. 2497 c.c.: Salerno Energia Holding S.p.A.

P. IVA, C.F e REA 04080690656

Capitale Sociale € 31.883.654 i.v.



Distribuzione gas

Regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas

Il 2020 è il primo anno del V Periodo di Regolazione (2020-2025) del sistema tariffario della distribuzione e misura del gas, disciplinato dalla delibera 570/2019 con la quale 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: la delibera, in particolare, definisce i criteri per la fissazione dei livelli dei costi operativi (determinando una significativa diminuzione del livello di costo riconosciuto) e fissa i tassi di recupero di produttività per il periodo 2020-2025 (x-factor); riduce, inoltre, il valore del parametro β asset relativo al servizio di misura del gas naturale equiparandolo a quello dei servizi di distribuzione, che non è stato variato rispetto al 2019 ed è pari a 0,439, per il sotto-periodo 2020-2023. A seguito della variazione del β asset del servizio di misura, il tasso di remunerazione del capitale investito (WACC) di tale servizio diminuisce dal 6,8%, in vigore per il 2019, al 6,3% allineandosi al tasso del servizio di distribuzione. La delibera 570/2019/R/gas è stata, nel mese di febbraio 2020, oggetto di numerosi ricorsi da parte di operatori della distribuzione primariamente a causa della significativa riduzione disposta per i costi operativi riconosciuti.

Regolazione della qualità di distribuzione e misura del gas

A valle di tre consultazioni avvenute nella seconda parte del 2019, la delibera 569/2019 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

La delibera 148/2019 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 poi posticipato dalla delibera 110/2020 all'anno termico 2021/22). La nuova disciplina del settlement, per come era stata disegnata, aveva indotto un elevato rischio di default che poteva riverberarsi su tutti i clienti sottostanti la stessa Cabina Remi (City gate); pertanto ARERA ha poi apportato dei correttivi alle del. 155/2019 e 249/2012 su attivazione ultima istanza (del. 88/2020/R/gas): i servizi di ultima istanza si attivano per singolo PdR; attivazione dei SUI (FUI e default) decorsi 6 mesi di default trasporto. A valle della pubblicazione da parte di Snam dei primi bilanci di competenza del 2020, sono state riscontrate diverse anomalie – risolte in gran parte solo al termine del 2020 - nei dati di allocazione restituiti dal SII, che riflettono i criteri della nuova disciplina di settlement. A fronte del potenziale impatto economico derivante da tali inefficienze, le principali associazioni hanno tempestivamente inviato segnalazioni ad ARERA, SNAM e SII, al fine di ottenere la correzione delle anomalie rilevate che, laddove non risolte, avrebbero determinato corrispettivi di scostamento del tutto ingiustificati e avrebbero generato un danno economico ingente per gli operatori coinvolti. Con la delibera 521/2020/R/gas ARERA ha approvato le semplificazioni proposte alla procedura di rettifica dei dati di prelievo e ha disposto la sospensione dell'applicazione del corrispettivo richiesto da Snam Rete Gas per la rettifica.

Efficienza energetica

L'obiettivo di miglioramento dell'efficienza energetica negli usi finali, in Italia, è stato implementato principalmente attraverso il meccanismo dei Titoli di Efficienza Energetica (TEE o Certificati Bianchi). Essi certificano il conseguimento di risparmi energetici negli usi finali dell'energia ottenuti attraverso la realizzazione di progetti e interventi di efficienza energetica, valutati ed approvati dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

Il meccanismo dei TEE è stato istituito dal Ministero delle Attività Produttive, di concerto con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio attraverso il Decreto Ministeriale del 20 luglio 2004, successivamente modificato e integrato dal Decreto Ministeriale del 21 dicembre 2007, dal Decreto

Ministeriale del 28 dicembre 2012, dal Decreto Ministeriale dell'11 gennaio 2017 e infine dal Decreto Ministeriale 10 maggio 2018, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana il 10 luglio 2018. A fronte dei quantitativi nazionali annui di risparmio energetico che devono essere perseguiti attraverso il meccanismo dei certificati bianchi, l'Autorità determina i relativi obiettivi specifici di risparmio energetico in capo ai distributori di energia elettrica e di gas naturale con più di 50.000 clienti finali connessi alla propria rete.

Al termine di ogni anno d'obbligo ciascun distributore – a fronte dell'annullamento dei certificati – riceve da parte della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali un rimborso sulla base di fondi costituiti attraverso la componente RE e UC7 delle tariffe di distribuzione.

In data 17 luglio 2020 è stata pubblicata la Deliberazione n. 270/2020/R/efr contenente la disciplina del contributo tariffario per i titoli di efficienza energetica acquistati dai soggetti obbligati a partire dall'anno d'obbligo 2019.

Attraverso tale Deliberazione, l'Autorità ha introdotto una componente addizionale che può incrementare il contributo tariffario oltre il cap – stabilito sempre nella misura di 250 €/TEE – fino ad un massimo di 10 €/TEE tenuto conto:

- (i) della disponibilità dei TEE sul mercato (misurata dalla differenza tra obiettivo totale dei TEE dei soggetti obbligati e TEE nella disponibilità degli stessi al termine dell'anno d'obbligo);
- (ii) del prezzo medio di mercato (misurato come scostamento, al rialzo, del prezzo medio di mercato dal valore del cap di 250 €/TEE).

Infine, l'Autorità ha previsto un aumento del contributo tariffario in acconto, attualmente pari a 175€/TEE a 200 €/TEE.

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 2020 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 31/12/2020

DATI ECONOMICI		
Ricavi totali	€	14.059.661
Differenza valore e costi della produzione	€	4.791.678
Utile netto dell'esercizio	€	3.308.237
DATI PATRIMONIALI E FINANZIARI		
Immobilizzazioni nette	€	50.712.544
Patrimonio netto (comprensivo del risultato d'esercizio)	€	38.331.849
Indebitamento finanziario complessivo	€	8.013.131
DATI E INDICATORI GESTIONALI		
Volumi gas vettoriati	Mc	80.198.611
Punti di Riconsegna attivi	n.	85.158
Consistenza media del personale a fine anno	n°	49,83

Si segnalano, inoltre, i seguenti fatti di rilievo per l'esercizio 2020:

- 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 stata svolta attività di tipo ordinario.
- Comune di Pertosa: è stata svolta attività di tipo ordinario.
- 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: la gestione dell'impianto è terminata il 30/11/2020.
- 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 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 2020:

- Nel corso del 2020 è stata completata 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 RETIWFMS (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 2020 sono stati installati circa 6.800 misuratori elettronici
- Il 30 novembre 2020 è stata finalizzata l'operazione di cessione dell'impianto di Castel San Giorgio a favore dell'aggiudicataria della gara Italgas Reti SpA..

Gestione rete e interventi di sviluppo e rinnovo

Al 31/12/2020 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. Contrada

10. Missanello
11. Montecorvino Pugliano (frazioni Bivio Pratole e Pagliarone)
12. Montesarchio
13. Pertosa
14. Salerno
15. San Mango Piemonte
16. Sanza
17. Solofra
18. Vietri sul Mare

Per ciò che riguarda la concessione relativa la comune di Sassano, nel corso dell'anno 2020 è stato sottoscritto con il comune un accordo per la risoluzione consensuale della convenzione. L'accordo prevede il riconoscimento del valore residuo non ammortizzato degli investimenti effettuati dalla società, rivalutato secondo il deflatore degli investimenti riconosciuto da ARERA.

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 2021

Nel 2021 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 di Piazza della Libertà nel Comune di Salerno;
- inizio dei lavori di estensione della rete di distribuzione gas nel Comune di Battipaglia contemporaneamente ai lavori di realizzazione della rete fognante realizzati da ASIS S.p.A.

Ulteriori azioni previste per il 2021

Sono previste azioni per:

- 1) Monitoraggio processi relativi al Servizio di Default.
- 2) Implementazione del nuovo sistema cartografico ESRI
- 3) 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. Nel corso dell'anno 2020, una volta diventata definitiva la cancellazione della società dal Registro delle Imprese, Salerno Energia Distribuzione ha richiesto ai comuni che avevano affidato il servizio di distribuzione all'ATI di trasferire la titolarità della Concessione in maniera esclusiva a Salerno Energia Distribuzione. Nei primi mesi del 2021 sono stati sottoscritti gli addendum degli atti di concessione con i comuni di Auletta, Caggiano e Pertosa per il subentro di Salerno Energia Distribuzione nella gestione dei relativi impianti di distribuzione che si è assunta in continuità tutte le obbligazioni in precedenza già assunte dall'A.T.I. e ha accettato di far propri tutti i relativi impegni previsti dalla convenzione originaria nella gestione della rete di distribuzione del gas metano nei territori comunali.

Risorse umane

La consistenza del personale al 31 dicembre 2020 è pari a n. 50 unità (n. 24 operai, n. 21 impiegati, n. 3 quadri, n. 2 dirigenti). Il decremento occupazionale è scaturito dal collocamento in pensione di n. 3 dipendenti e dalla risoluzione del contratto di lavoro con n. 1 dipendente per passaggio diretto e immediato al gestore subentrante, affidatario del servizio di distribuzione gas naturale a mezzo di rete urbana nel comune di Castel San Giorgio. Nell'anno 2020 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. 30 ore di formazione. Gli argomenti formativi trattati nel corso dell'esercizio sono relativi alla sicurezza nell'emergenza e alla formazione della squadra emergenza.

Anche nel corso del 2021 prosegue l'attività di formazione del personale, realizzata, laddove possibile, 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. È pienamente applicato il nuovo Contratto Unico del settore Gas-Acqua, sottoscritto in data 07 novembre 2019 e reso completamente operativo dal 04 dicembre 2019.

Con verbale sindacale del 26/05/2020 è stato sottoscritto l'accordo sul premio di risultato per il triennio 2020 – 2022.

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 2020; comparati con l'esercizio precedente:

	Conto economico			
	Consuntivo 2020	Consuntivo 2019	Delta 2020/2019	Delta % 2020/2019
A. RICAVI DI ESERCIZIO	13.562.759	13.825.320	(262.561)	(1,90%)
Vettoriamento	10.133.750	10.410.947	(277.197)	(2,66%)
Progettazione e costruzione reti	1.361.708	1.383.089	(21.380)	(1,55%)
Interventi tecnici extra-vettoriamento	649.563	797.105	(147.542)	(18,51%)
Altri ricavi	1.417.737	1.234.179	183.558	14,87%
B. COSTI DI ESERCIZIO	4.942.764	5.386.518	(443.755)	(8,24%)
Canoni di concessione rete	268.162	289.611	(21.448)	(7,41%)
Oneri diversi di gestione	1.021.708	1.039.837	(18.129)	(1,74%)
Personale	2.868.040	3.155.426	(287.387)	(9,11%)
Per materie prime, sussidiarie e di consumo	236.651	285.826	(49.175)	(17,20%)
Costi per servizi (produzione)	548.202	615.819	(67.617)	(10,98%)
Costi per servizi - smart metering	-	-	-	-
C. GROSS MARGIN (A-B)	8.619.995	8.438.801	181.194	2,15%
D. AMMORTAMENTI E ACCANTONAMENTI DIVERSI	2.347.166	2.256.768	90.398	4,01%
Ammortamenti	2.332.166	2.256.768	75.398	3,34%
Variazioni delle rimanenze	-	-	-	-
E. PRIMO MARGINE (Risultato lordo industriale)	6.272.829	6.182.033	90.796	1,47%
F. COSTI GOVERNABILI	1.618.138	1.622.785	(4.647)	(0,29%)
Costi per servizi di struttura / Sede	1.185.998	1.139.282	46.716	4,10%
Spese Generali	300.901	330.168	(29.267)	(8,86%)
Imposte e canoni	131.239	153.335	(22.096)	(14,41%)
G. REDDITO OPERATIVO GESTIONE CARATTER.	4.654.691	4.559.248	95.443	2,09%
H. ONERI FINANZIARI NETTI	(216.948)	(249.792)	32.844	(13,15%)
Oneri finanziari	(217.001)	(249.822)	32.821	(13,14%)
Proventi finanziari	53	29	24	82,31%
I. ONERI STRAORDINARI NETTI	185.224	(177.837)	363.061	(204,15%)
Oneri straordinari	(266.305)	(318.695)	52.390	(16,44%)
Proventi straordinari	451.528	140.857	310.671	220,56%
L. UTILE DI RESPONSABILITA' (G-H-I)	4.622.967	4.131.618	491.349	11,89%
M - IMPOSTE DEL PERIODO	1.314.730	1.339.527	(24.796)	(1,85%)
Imposte d'esercizio	1.463.959	1.367.342	96.617	7,07%
Imposte d'esercizio precedenti	(27.317)	(27.317)	(27.317)	100%
Imposte d'esercizio anticipate	(121.912)	(27.816)	(94.096)	338,29%
N - RISULTATO CIVILISTICO	3.308.236	2.792.092	516.145	18,49%

La gestione operativa del 2020 ha visto il totale dei ricavi attestarsi a euro 13.562.759 a fronte di costi operativi per complessivi euro 4.942.764 con un *gross margin* pari ad euro 8.619.995 in leggero aumento rispetto al 2019 grazie alle azioni di razionalizzazione dell'organizzazione che hanno permesso di compensare gli effetti sfavorevoli connessi alla revisione del metodo tariffario (5° periodo regolatorio).

Gli altri ricavi si riferiscono, per euro 822.003, 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 867.191, 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 2020 ha comportato una marginalità negativa, tra costo d'acquisto e contributo erogato da ARERA, che ha ridotto il risultato operativo dell'esercizio di circa euro 45 mila, in miglioramento rispetto ai 62 mila euro di gestione negativa del 2019.

Il risultato ante imposte, dopo la gestione straordinaria, risulta in aumento rispetto al 2019.

L'utile netto civilistico conseguito, dopo aver accantonato imposte per euro 1.314.730, ammonta a euro 3.308.237, in incremento rispetto al 2019 del +18,49%.

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

	STATO PATRIMONIALE			
	Consuntivo 2020	Consuntivo 2019	Delta 2020/2019	Delta %
IMMOBILIZZAZIONI	52.114.626	55.744.728	(3.630.102)	(6,51%)
Materiali totali	48.191.311	51.249.233	(3.057.922)	(5,97%)
Terreni e Fabbricati	132.151	135.801	(3.650)	(2,69%)
Reti di distribuzione	27.574.140	30.403.653	(2.829.513)	(9,31%)
Derivazione e allacciamenti	13.778.840	14.610.139	(831.299)	(5,69%)
Cabine I salto	1.713.241	1.666.276	46.965	2,82%
Cabine II salto	590.762	614.456	(23.695)	(3,86%)
Protezione catodica	338.854	338.578	276	0,08%
Impianti di Telecontrollo	34	1.535	(1.501)	(97,77%)
Misuratori	1.364.778	1.592.951	(228.173)	(14,32%)
Misuratori elettronici	2.319.711	1.461.924	857.787	58,68%
Attrezzature industriali	90.361	86.008	4.353	5,06%
Mobili e arredi	11.794	13.313	(1.518)	(11,41%)
Macchine elettroniche d'ufficio	95.174	28.678	66.496	231,87%
Altri impianti	47.870	70.770	(22.899)	(32,36%)
Impianti in costruzione	133.599	225.151	(91.552)	(40,66%)
Immateriali totali	721.436	730.941	(9.505)	(1,30%)
Costi di ricerca, di sviluppo e pubblicità	-	-	-	-
Diritti di brevetto industriale	525.547	528.406	(2.859)	(0,54%)
Concessioni, licenze, marchi e diritti similari	17.616	20.826	(3.211)	(15,42%)
Avviamento	-	-	-	-
Spese aumento di capitale	-	-	-	-
Immobilizzazioni in corso e acconti	46.922	48.504	(1.582)	(3,26%)
Altre	131.351	133.204	(1.853)	(1,39%)
Finanziarie	3.201.879	3.764.554	(562.675)	(14,95%)
Partecipazioni in imprese controllate	-	-	-	-
Partecipazioni in imprese collegate	-	-	-	-
Partecipazioni in altre imprese	-	-	-	-
Crediti VS altri (Erario e INA)	3.201.879	3.251.785	(49.906)	(1,53%)
Altri	-	512.769	(512.769)	(100,00%)
Altri crediti vs controllante	-	-	-	-
CAPITALE CIRCOLANTE NETTO	2.995.755	709.750	2.286.005	322,09%
Giacenze di magazzino	502.932	447.931	55.002	12,28%
Crediti commerciali	4.178.348	3.762.897	415.451	11,04%
Attività diverse	752.673	718.101	34.572	4,81%
Debiti commerciali	1.939.217	3.397.134	(1.457.917)	(42,92%)
Passività diverse	498.982	822.045	(323.063)	(39,30%)
CAPITALE INVESTITO	55.110.381	56.454.479	(1.344.098)	(2,38%)
FONDI DIVERSI	8.823.082	10.192.135	(1.369.052)	(13,43%)
CAPITALE INVESTITO NETTO	46.287.299	46.262.344	24.955	0,05%
RISULTATO CIVILISTICO	3.308.236	2.792.092	516.145	18,49%
Indebitamento (al netto liquidità)	7.955.449	8.725.848	(770.399)	(8,83%)
Patrimonio netto	35.023.614	34.744.404	279.209	0,80%

 Salerno Energia Distribuzione s.p.a.	Cash Flow	
	Consuntivo 2020	Consuntivo 2019
A) FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE		
AUTOFINANZIAMENTO		
Risultato di periodo	3.308.236	2.792.092
Ammortamenti	2.332.166	2.256.768
Incremento/(Decremento) fondi	(1.369.052)	427.323
Totale autofinanziamento	4.271.350	5.476.183
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO		
Decremento/(Incremento) delle rimanenze	(55.002)	68.273
Decremento/(Incremento) dei crediti commerciali	(254.087)	990.051
Decrem./(Incrém.) delle attività diverse	(34.572)	(258.005)
Incremento/(Decremento) debiti commerciali	(1.619.282)	(2.034.729)
Incrém./(Decrem.) delle passività diverse	(323.063)	(25.600)
Totale variazione del CCN	(2.286.005)	(1.260.009)
TOT. FLUSSO DI CASSA GENERATO DALLA GESTIONE CORRENTE	1.985.345	4.216.174
B) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO		
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	233.508	322.259
Investimenti in immobilizzazioni materiali	(968.769)	3.889.385
Incrém./(Decrem.) immobilizzazioni finanziarie	(562.675)	(1.162.101)
Valore di realizzo da immobilizzazioni materiali		
Valore di realizzo da immobilizzazioni immateriali		
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	(1.297.936)	3.049.543
C) FREE CASH FLOW (A-B)	3.283.281	1.166.631
D) FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO		
Incrém./(Decrem.) finanziamenti m/ termine	(1.180.615)	(464.858)
Incrém./(Decrem.) finanziamenti b/ termine	440.981	2.168.052
Incrém./(Decrem.) di patrimonio netto	(2.512.882)	(2.887.859)
TOT. FLUSSO DI CASSA DA (PER) ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	(3.252.517)	(1.184.665)
TOTALE FLUSSO DI CASSA GEN. NEL PERIODO (C+D)	30.764	(18.035)
DISPONIBILITA' LIQUIDE INIZIALI	27.772	45.807
DISPONIBILITA' LIQUIDE FINALI	58.536	27.772

Di seguito si elencano alcuni indici sintetici rappresentativi:

Key performance indicators		2020	2019	Delta	Delta %
Indicatori di solidità					
Quoziente primario di struttura	Mezzi propri / Attivo fisso	73,55%	67,3%	6,2%	9,2%
Quoziente secondario di struttura	(Mezzi propri + Passività consolidate) / Attivo Fisso	84,25%	73,8%	10,4%	14,1%
Indicatori di redditività					
ROE Netto	Risultato netto / Mezzi propri	8,6%	7,4%	1,2%	16,0%
ROI	Risultato Operativo / (C/O - Passività operative)	10,1%	9,9%	0,2%	2,0%
ROS	Risultato Operativo / Ricavi Vendite	34,3%	33,0%	1,3%	4,1%
Indicatori di solvibilità					
Quoziente di disponibilità	Attivo corrente / passività correnti	102,2%	48,2%	54,1%	112,2%
Quoziente di tesoreria	(Liquidità differite + liquidità immediate) / Passività Correnti	139,1%	69,3%	69,8%	100,8%

Il bilancio 2020 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

Trasferimento gestione rete Castel San Giorgio

Il punto di inizio della cessione della Concessione di Castel San Giorgio può essere ricondotto al lodo arbitrale del 26/03/2013. A seguito di un percorso preliminare teso alla liquidazione degli ultimi due SAL finanziati ex 784/80, che il Comune aveva ritenuto non dover versare alla Salerno Energia Holding S.p.A. (in breve "SEH"), fu attivato l'arbitrato.

Il lodo sostanzialmente riconosceva il diritto alla liquidazione dei contributi ma contemporaneamente dichiarava il contratto rescisso.

Il Comune di Castel San Giorgio nell'ottobre 2014 provava ad indire una gara per la gestione comunale ma questa andava deserta. In questa occasione era molto pronunciata la differenza tra valore del VIR calcolato dal Comune e quello calcolato dalla SEH (valore Comune € 1.115.481,58 contro valore SEH € 2.986.430,00).

A seguito della richiesta da parte del Comune degli stati di consistenza e della documentazione preliminare all'indizione di nuova gara, nel corso del 2018 Salerno Energia Distribuzione verbalizzò la sostanziale convergenza tra i due valori del VIR concretizzatasi nella definizione di un valore del VIR concordato in € 3.180.000,00 (valore Comune € 3.167.162,00 contro valore SED € 3.210.496,94), comprensivo di tutti i SAL precedentemente non liquidati dal Comune di Castel San Giorgio e degli investimenti fatti da SED (Verbale del 13/09/2018).

Successivamente il 30/04/2019 il Comune di Castel San Giorgio ha pubblicato la nuova gara, recependo il valore del VIR condiviso.

SED ha ritenuto non opportuno partecipare alla gara per il forte rischio di vedersi esclusa a seguito dell'esito del Lodo Arbitrale (rescissione del contratto), esclusione che avrebbe potuto pregiudicare la partecipazione ad altre gare.

L'iter della gara è andato avanti per tutto il 2019 ed infine il 01/09/2020 il Comune di Castel San Giorgio ha comunicato l'aggiudica definitiva a Italgas Reti S.p.A. avviando la procedura per il passaggio dell'impianto da SED a Italgas.

Tutta l'attività di raccolta della documentazione finalizzata alla cessione dell'impianto si è conclusa il 30/11/2020 con la consegna dell'impianto a Italgas Reti S.p.A. a partire dalle ore 24.00 dello stesso giorno e la contestuale liquidazione per intero del corrispettivo del VIR a SED (€ 3.119.767,90).

Ad oggi, sono state completate anche le attività residuali di comunicazione di tutti i dati che necessariamente erano successive alla data di consegna dell'impianto.

Complessivamente al 30/11/2020 sono stati ceduti con l'impianto:

RETE metri 37.872,89 (BP+MP)

PDR attivi n. 1.359

Emergenza COVID-19

Riguardo alla situazione finanziaria si evidenzia che, da verifiche interne effettuate con riferimento ai primi mesi del corrente anno, 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

Di seguito le principali azioni messe in atto al fine di gestire la situazione di emergenza generata dalla pandemia. Sono state disposte tutte le misure cautelari e prevenzionistiche di carattere organizzativo, gestionale, igienico-sanitario, tenendo conto delle specificità di settore. Nella fase iniziale e per tutto il periodo di lockdown sono state predisposte le seguenti attività:

- utilizzo massivo dello speciale regime di lavoro a distanza in modalità smart working (sino a cinque giorni/settimana), ad eccezione dei servizi e delle attività ritenute essenziali per l'attività aziendale;
- applicazione di strumenti di contrattazione collettiva e di sostegno al reddito previsti dalla normativa;
- trasferte limitate all'essenziale;
- visite di ospiti limitate e poi sospese;
- attività di manutenzione limitate all'essenziale e indifferibile;
- attività di costruzione nei cantieri limitate all'essenziale e poi sospese;
- sospensione di accesso per i clienti.

Le sedi aziendali per tutto il periodo sono state aperte ed operative. A partite dal mese di maggio 2020 è stato avviato un piano di graduale ripresa delle attività lavorative tramite l'emissione di linee guida aziendali specifiche, in coordinamento con le rappresentanze dei lavoratori. In questa fase il piano (ancora in corso) ha riguardato:

- proseguimento dello speciale regime di lavoro a distanza in modalità smart working (introduzione della tutela per i lavoratori-genitori);
- rientro nei luoghi di lavoro con gradualità progressivamente crescente;
- adozione di modalità di lavoro che assicurino il necessario distanziamento interpersonale, con definizione di livelli massimi di presenza consentiti);
- adozione di procedure di accesso/uscita finalizzate a ridurre l'affollamento;
- adozione di procedure di accesso ai siti che prevedano la rilevazione della temperatura corporea;
- messa a disposizione di opportuni dispositivi di protezione (incluse le mascherine);
- pulizia e sanificazione degli ambienti e degli impianti di aereazione;
- tempestiva ed adeguata informazione sulle norme di prevenzione/protezione e sui comportamenti da seguire;
- riapertura dei cantieri di costruzione e ripartenza delle attività di manutenzione;
- ripresa delle attività di trasferta, ancorché contenuta all'essenziale sul territorio nazionale;
- contenuta riapertura dell'accesso di clienti e ospiti esterni.

La società ha effettuato altresì la valutazione e analisi del rischio epidemiologico da contagio; le risultanze di tali analisi e le misure conseguenti per il contrasto e il contenimento della diffusione del COVID-19 negli ambienti di lavoro sono state formalizzate nella seguente documentazione:

- Protocollo Di Sicurezza Aziendale Anti-contagio Covid-19 (rev. 3.) del 17/06/2020 che integra il DVR;

- Protocollo Di Sicurezza Di Cantiere Anti-contagio Covid-19 - Cantieri per l'ampliamento e la manutenzione degli impianti di distribuzione gas metano nei Comuni gestiti da Salerno Energia Distribuzione S.p.A. (Rev. 1) del 29/04/2020.

Dopo il periodo estivo, in concomitanza con il peggioramento dello scenario epidemiologico globale, culminato con il periodo di lockdown nazionale a seguito della cosiddetta "seconda ondata", si è provveduto a riconfermare e rafforzare tutte le misure di prevenzione sanitaria, organizzativa e gestionale adottate. A partire dalla fine di ottobre 2020 sono state applicate ulteriori misure di prevenzione, tra cui un massivo utilizzo della modalità di lavoro a distanza (smart working), una restrizione sulle trasferte e sulle riunioni in presenza. Nel mese di novembre 2020 è stata avviata una campagna di somministrazione volontaria di test sierologici, al fine di assicurare la gestione delle persone asintomatiche in accesso alle sedi aziendali. Le misure preventive adottate dalla Società hanno consentito di assicurare la gestione in campo delle attività operative connesse al funzionamento degli impianti di distribuzione gas alle utenze; anche le attività funzionali ad assicurare la gestione del servizio ai clienti è stata assicurata senza alcun disservizio, attraverso l'attività esercitata in regime di smart working. Anche l'attività di sviluppo nei principali cantieri aziendali è proseguita senza particolari criticità, fatto salvo il bimestre marzo-aprile 2020 di maggiore intensità del lockdown.

Nel mese di gennaio 2021 si sono verificati 8 casi di dipendenti positivi al virus. In merito, le misure poste in essere dalla società sono state:

- Mettere in quarantena coloro che erano stati in contatto con i dipendenti risultati "positivi" al Covid-19;
- Effettuazione delle relative comunicazioni all'INAIL (segnalazione di infortunio);
- Tutti i dipendenti della società sono stati sottoposti a tampone molecolare al fine di accertare eventuali ulteriori casi di positività;
- Ogni qualvolta si è presentato un caso di positività ha provveduto a far eseguire interventi straordinari di sanificazione degli ambienti di lavoro (uffici, magazzino e spogliatoi);
- Sono stati riammessi a lavoro solo i dipendenti "negativizzati" a seguito della Visita Del Medico Competente;
- Per ridurre la presenza nella sede di Salerno dal 18/01/2021 sono in smart working quattro impiegati.

Essendo l'emergenza ancora in fase di evoluzione, le misure generali di tutela e quelle specifiche adottate dalla società sono oggetto di verifica e monitoraggio dell'efficacia delle stesse e, laddove necessario, di aggiornamento o integrazione.

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, come avvenuto per l'anno 2020.

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. E' stato puntualmente aggiornato il sistema GDPR in seguito allo stato di emergenza dovuto alla pandemia da Covid-19, formalizzando le nuove nomine agli incaricati del trattamento dei dati relativi allo stato di salute dell'interessato ed aggiornando le informative. Il sistema di gestione è stato verificato ed aggiornato unitamente al registro dei trattamenti.

Il DPO ha effettuato la verifica annuale mediante audit con particolare attenzione alla verifica dei criteri di conformità al regolamento con risultati pienamente soddisfacenti

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 2020 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 state formalizzate ai dipendenti le modalità di assegnazione e gestione dei dispositivi aziendali assegnati.

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. Il documento è stato integrato con le valutazioni per la sicurezza anti contagio Covid 19.

La società a dicembre 2019 ha superato l'audit di verifica per il mantenimento della 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 esposte 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, cioè 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, 6	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 vettoriamento 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	153.065	Salerno Energia Holding Spa	debiti commerciali	292.788
Salerno Energia Holding Spa	crediti commerciali	16.168	Salerno Energia Holding Spa	consolidato fiscale	106.380
Salerno Energia Holding Spa	altri crediti	236	Salerno Sistemi SpA	debiti commerciali	58.957
Salerno Sistemi SpA	crediti commerciali	1.575	Salerno Energia Vendite Spa	debiti commerciali	25.364
Salerno Energia Vendite Spa	crediti commerciali	2.722.854	Sinergia Srl	debiti commerciali	6.369
Mediterranea Energia Scpa	crediti commerciali	38.824	Aquamet Spa	debiti commerciali	73.360
Totale		2.932.722	Totale		563.218

ricavi			costi		
società	tipologia	importo	società	tipologia	importo
Salerno Energia Holding Spa	distacco personale	45.374	Sinergia	manut.impianti	3.139
Salerno Energia Vendite Spa	vettoriamento	7.833.208	Sinergia	altri costi	4.800
Salerno Energia Vendite Spa	lavori ad utenti	39.087	Salerno Energia Holding Spa	service	580.553
Comune di Salerno	lavori	6.060	Salerno Energia Holding Spa	altri costi	5.828
			Comune di Salerno	imposte e tasse locali	51.569
			Salerno Energia Vendite Spa	consumi gas metano	60.646
			Aquamet Spa	riaddebito costi	1.447
Totale		7.923.729	Totale		707.982

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 2020 e di destinare il risultato d'esercizio nel modo seguente:

Valori espressi
in euro

Utile d'esercizio al 31.12.2020	3.308.236,94
a riserva legale 5%	165.411,85
a socio titolare di Azioni A ex art. 5.4 statuto	124.985,32
a riserva straordinaria	301.783,98
a soci c/dividendo	2.716.055,79

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

Salerno, 25 marzo 2021

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