



Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata

al 30 giugno 2023



Vision

Essere protagonista nel mondo delle energie, guidandone l'**evoluzione sostenibile** e innovando ogni giorno per migliorare la **qualità della vita delle persone**.

Mission

Garantiamo alla collettività servizi energetici con **efficienza, sicurezza ed eccellenza da oltre 180 anni**. Favoriamo la transizione energetica realizzando le reti del futuro e promuovendo **soluzioni innovative e sostenibili**. Ci prendiamo cura delle comunità locali. Alimentiamo **relazioni positive e generative** con tutti coloro che raggiungiamo: cittadini, aziende, fornitori e Azionisti. Ci apriamo a **nuovi mercati** dove applicare le nostre competenze distintive. Promuoviamo la **crescita delle persone** e **valorizziamo i talenti**, costruendo ambienti di lavoro inclusivi e stimolanti.

Purpose

Pionieri per passione e costruttori per vocazione offriamo tutta la nostra energia per accelerare la transizione ecologica.

Lo facciamo per noi. Lo facciamo per tutti.

Disclaimer

La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata contiene dichiarazioni previsionali ("*forward - looking statements*"), in particolare nella sezione "Evoluzione prevedibile della gestione", relative a: piani di investimento, evoluzione della struttura finanziaria, performance gestionali future ed esecuzione dei progetti. I *forward - looking statements* hanno per loro natura una componente di rischiosità e di incertezza perché dipendono dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri. I risultati effettivi potranno pertanto differire rispetto a quelli annunciati in relazione a diversi fattori, tra cui: le performance operative effettive, le condizioni macroeconomiche generali, fattori geopolitici quali le tensioni internazionali e l'instabilità socio-politica, gli effetti della pandemia, l'impatto delle regolamentazioni in campo energetico e in materia ambientale, il successo nello sviluppo e nell'applicazione di nuove tecnologie, cambiamenti nelle aspettative degli stakeholder e altri cambiamenti nelle condizioni di business, l'azione della concorrenza.

Per Italgas, Gruppo Italgas o Gruppo si intende Italgas S.p.A. e le imprese incluse nell'area di consolidamento.

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata

al 30 giugno 2023

Indice

I

| | |
|--|----|
| Relazione intermedia sulla gestione | 7 |
| Organi sociali | 8 |
| Struttura del Gruppo al 30 giugno 2023 | 10 |
| Dati e informazioni di sintesi | 11 |

| | |
|---|----|
| 1 Italgas e i mercati finanziari | 16 |
|---|----|

| | |
|------------------------------|----|
| 2 Andamento operativo | 18 |
|------------------------------|----|

| | |
|---|----|
| 3 Quadro normativo e regolatorio | 24 |
|---|----|

| | |
|--|----|
| 4 Commento ai risultati economico-finanziari | 30 |
| 4.1 Conto economico riclassificato | 30 |
| 4.2 Situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata | 34 |
| 4.3 Rendiconto finanziario riclassificato | 38 |

| | |
|---|----|
| 5 Andamento della gestione nei settori di attività | 46 |
| 5.1 Settore Distribuzione gas | 47 |
| 5.2 Settore Efficienza Energetica | 49 |

| | |
|-----------------------------|----|
| 6 Altre informazioni | 50 |
|-----------------------------|----|

| | |
|---|----|
| 7 Fattori di rischio e di incertezza | 51 |
|---|----|

| | |
|--|----|
| 8 Evoluzione prevedibile della gestione | 70 |
|--|----|

| | |
|------------------|----|
| Glossario | 72 |
|------------------|----|

II

| | |
|--|-----------|
| Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato | 74 |
| Schemi di Bilancio | 75 |
| Note al Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato | 83 |
| Attestazione del Management | 134 |
| Relazione della Società di revisione | 136 |

III

| | |
|--|------------|
| Allegati | 138 |
| Imprese e partecipazioni rilevanti di Italgas S.p.A. al 30 giugno 2023 | 139 |



Relazione intermedia sulla gestione

| | |
|--|----|
| Organi sociali | 8 |
| Struttura del Gruppo al 30 giugno 2023 | 10 |
| Dati e informazioni di sintesi | 11 |
| <hr/> | |
| 1 Italgas e i mercati finanziari | 16 |
| 2 Andamento operativo | 18 |
| 3 Quadro normativo e regolatorio | 24 |
| 4 Commento ai risultati economico-finanziari | 30 |
| 4.1 Conto economico riclassificato | 30 |
| 4.2 Situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata | 34 |
| 4.3 Rendiconto finanziario riclassificato | 38 |
| 5 Andamento della gestione nei settori di attività | 46 |
| 5.1 Settore Distribuzione gas | 47 |
| 5.2 Settore Efficienza Energetica | 49 |
| 6 Altre informazioni | 50 |
| 7 Fattori di rischio e di incertezza | 51 |
| 8 Evoluzione prevedibile della gestione | 70 |
| Glossario | 72 |

Organi sociali

Consiglio di Amministrazione ^(a)

Benedetta Navarra

Presidente

Paolo Gallo

Amministratore Delegato
e Direttore Generale

Claudio De Marco

Consigliere

Fabiola Mascardi

Consigliere

Gianmarco Montanari

Consigliere

Lorenzo Parola

Consigliere

Manuela Sabbatini

Consigliere

Maria Sferruzza

Consigliere

Qinjing Shen

Consigliere

Collegio Sindacale ^(a)

Giulia Pusterla

Presidente

Maurizio di Marcotullio

Sindaco Effettivo

Paola Maria Maiorana

Sindaco Effettivo

Stefano Fiorini

Sindaco Supplente

Barbara Cavalieri

Sindaco Supplente

(a) Nominati dall'Assemblea degli Azionisti del 26 aprile 2022. In carica sino alla data dell'Assemblea ordinaria degli Azionisti convocata per l'approvazione del Bilancio di Esercizio chiuso al 31 dicembre 2024.

Composizione dei comitati interni

| Comitato Controllo e Rischi e Operazioni con Parti Correlate ^(b) | Comitato Nomine e Remunerazione ^(c) | Comitato per la Creazione del Valore Sostenibile ^(e) |
|---|---|---|
| Gianmarco Montanari (Presidente) | Fabiola Mascardi (Presidente) ^(d) | Lorenzo Parola (Presidente) ^(f) |
| Claudio De Marco | Claudio De Marco | Maria Sferruzza |
| Manuela Sabbatini | Manuela Sabbatini | Qinjing Shen |

Organismo di Vigilanza ^(g)

Antonio Gullo
(Presidente)
Romina Guglielmetti
Francesco Profumo

Società di Revisione ^(h)

Deloitte & Touche S.p.A.

(b) Comitato istituito dal Consiglio di Amministrazione in data 4 agosto 2016. Componenti nominati dal Consiglio di Amministrazione il 2 maggio 2022.

(c) Comitato istituito dal Consiglio di Amministrazione in data 23 ottobre 2017. Componenti nominati dal Consiglio di Amministrazione il 2 maggio 2022. In data 22 febbraio 2023 il Consiglio di Amministrazione ha nominato Fabiola Mascardi componente e Presidente del Comitato Nomine e Remunerazione, carica in precedenza ricoperta da Lorenzo Parola.

(d) Incarico conferito dal Consiglio di Amministrazione in data 22 febbraio 2023.

(e) Comitato istituito dal Consiglio di Amministrazione in data 4 agosto 2016. Componenti nominati dal Consiglio di Amministrazione del 2 maggio 2022. In data 22 febbraio 2023 il Consiglio di Amministrazione ha nominato Lorenzo Parola componente e Presidente del Comitato per la Creazione del Valore Sostenibile, carica in precedenza ricoperta da Fabiola Mascardi.

(f) Incarico conferito dal Consiglio di Amministrazione in data 22 febbraio 2023.

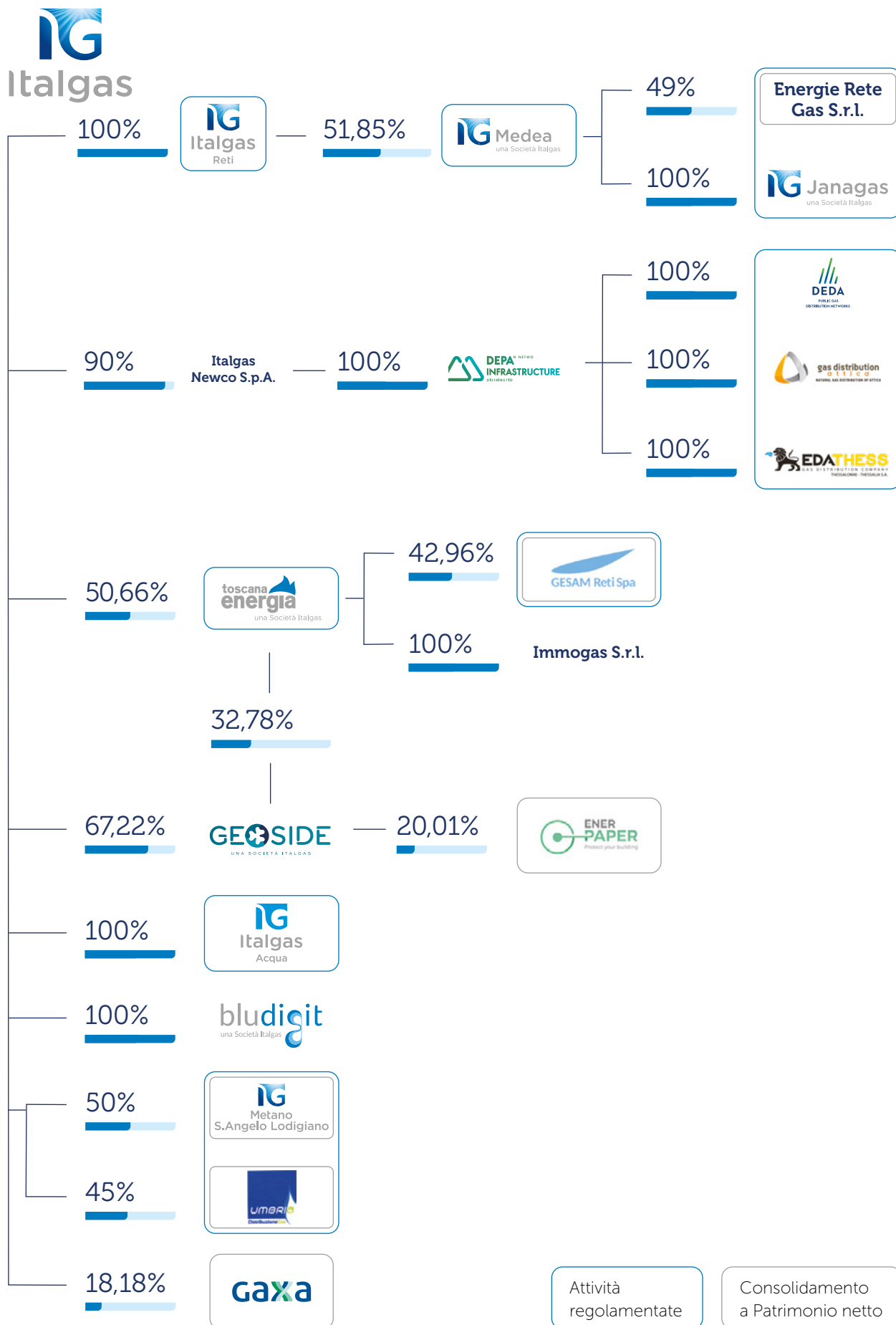
(g) L'Organismo di Vigilanza è stato nominato dal Consiglio di Amministrazione del 25 luglio 2022. In carica sino alla scadenza del mandato del Consiglio di Amministrazione che lo ha nominato, ossia alla data dell'Assemblea degli Azionisti che sarà convocata per l'approvazione del Bilancio di Esercizio chiuso al 31 dicembre 2024. In conformità al Modello di Organizzazione, Gestione e Controllo ex D.lgs. 231/2001 l'Organismo continua ad esercitare *ad interim* le proprie funzioni fino alla delibera del Consiglio di Amministrazione che nominerà il nuovo Organismo di Vigilanza.

(h) Incarico conferito dall'Assemblea degli Azionisti del 12 maggio 2020 per il periodo 2020 – 2028.

Struttura del Gruppo al 30 giugno 2023

La struttura del Gruppo Italgas al 30 giugno 2023 non si è modificata rispetto a quella in essere al 31 dicembre 2022, ad eccezione di un leggero incremento della quota di partecipazione in Gaxa che passa dal 15,56% al 18,18% a seguito della ricapitalizzazione effettuata.

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2023



Dati e informazioni di sintesi

Principali eventi

Operazioni straordinarie e di M&A

- A marzo 2023 Italgas ha avviato trattative in esclusiva con il Gruppo Veolia Environment S.A. per la potenziale acquisizione delle partecipazioni detenute dal Gruppo Veolia in alcune società attive nel servizio idrico nelle regioni Lazio, Campania e Sicilia. L'operazione prevista si inquadra nella più ampia strategia tracciata con il Piano Strategico 2023-2029 che prevede il potenziamento della presenza del Gruppo nel settore idrico.

Il 9 giugno Italgas e Veolia hanno firmato il contratto di compravendita, il perfezionamento dell'operazione è subordinato all'avveramento di talune condizioni, tra le quali il coinvolgimento o il gradimento degli Enti che hanno assegnato la concessione del servizio idrico.

In particolare, l'operazione prevede l'acquisizione da parte di Italgas: a) del 100% del capitale sociale di Acqua S.r.l. che a sua volta detiene direttamente il 98,7% del capitale sociale di Idrosicilia S.p.A. e, indirettamente, il 75% del capitale sociale di Siciliacque S.p.A.; b) del 100% di Idrolatina S.r.l. che a sua volta detiene il 49% circa di Acquatlantina S.p.A.; c) del 47,9% di Acqua Campania S.p.A.

In base al contratto di compravendita, Italgas potrà riconoscere al Gruppo Veolia complessivamente fino a circa 115 milioni di euro (in termini di *equity value*). Questo valore contiene una componente di *earn-out* subordinata al raggiungimento di alcuni obiettivi delle società operative.

- A giugno 2023 è stata perfezionata la fusione per incorporazione di Janagas S.r.l. in Medea S.p.A., entrambe società del Gruppo Italgas, con efficacia a far data dal 10 luglio 2023.

Janagas è titolare delle concessioni di distribuzione di GPL a Olbia e in altri 11 Comuni della Sardegna. Medea è la società del Gruppo Italgas presente in 18 dei 38 bacini in cui è divisa la Sardegna, compresi i principali capoluoghi; gestisce una rete che attualmente si estende per oltre 1.000 chilometri e serve più di 44.000 clienti finali.

L'efficacia della fusione consentirà alle due società di unire le forze e il know-how per contribuire a cogliere gli obiettivi strategici del Gruppo Italgas per l'ulteriore sviluppo energetico della Sardegna.

Innovazione, digitalizzazione delle reti e dei processi aziendali

Nella prima metà del 2023 è proseguito il percorso di trasformazione digitale di asset e processi intrapreso dal Gruppo in linea con la propria visione strategica. Ne sono esempio l'applicazione di DANA (*Digital Advanced Network Automation*), l'innovativo sistema di comando e controllo della rete gas digitalizzata, già in uso per gestire un impianto di produzione di biometano recentemente entrato in funzione e collegato alla rete Italgas, e CAPEXFORCE (sviluppato in partnership con Salesforce), un progetto che sta producendo i primi risultati che consentirà di aumentare il livello di coordinamento delle funzioni coinvolte negli investimenti Italgas, con lo scopo di semplificare le attività di pianificazione ed esecuzione lavori.

Ottimizzazione della struttura del debito

In data 8 giugno 2023, in attuazione del Programma EMTN (*Euro Medium Term Notes*) rinnovato con delibera del Consiglio di Amministrazione del 15 settembre 2022, Italgas ha concluso il lancio di una nuova emissione obbligazionaria per un ammontare di 500 milioni di euro a tasso fisso con cedola annua di 4,125% e con scadenza giugno 2032. La Società ha colto una finestra di mercato favorevole per effettuare un esercizio di *pre-funding* dei fabbisogni finanziari previsti nel Piano Strategico 2023-2029, estendendo la durata media del portafoglio obbligazionario.

Il collocamento è stato rivolto ai soli investitori istituzionali e le obbligazioni sono quotate presso la Borsa del Lussemburgo.

Operazioni sul capitale

In data 9 marzo 2023, in esecuzione del Piano di co-investimento 2018-2020 approvato dall'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti del 19 aprile 2018, il Consiglio di Amministrazione ha determinato l'attribuzione gratuita di complessive n. 499.502 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano stesso (c.d. terzo ciclo del Piano) ed eseguito la terza tranche dell'aumento di capitale sociale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 619.382,48 prelevato da riserve da utili a nuovo.

Altri eventi

- In data 19 gennaio 2023, è stato presentato agli stakeholder il Piano di Creazione di Valore Sostenibile 2022-2028, "Costruttori di futuro", approvato dal Consiglio di Amministrazione della società il 14 dicembre 2022. Tale piano definisce azioni concrete e target ambiziosi per la creazione di valore per gli stakeholder del Gruppo e per i territori in cui è presente e opera: favorire la transizione ecologica garantendo al contempo la sicurezza energetica e la competitività dei costi dell'energia, a beneficio di imprese e famiglie.
- In data 7 febbraio 2023 Italgas è stata inclusa per il quarto anno consecutivo nel S&P *Global Sustainability Yearbook*, la pubblicazione annuale di S&P Global che raccoglie best practice, esperienze e storie di successo delle aziende leader a livello mondiale sui temi della sostenibilità.
Italgas ha inoltre confermato la sua leadership con l'inclusione nella categoria "Top 1% S&P Global ESG Score", in virtù delle eccellenti performance registrate.
Il risultato è stato conseguito a valle del *Corporate Sustainability Assessment (CSA)* condotto nel 2022: 708 società, tra le 7.800 valutate, sono state inserite nel *Sustainability Yearbook 2023* sulla base dei loro punteggi ESG.
- In data 13 aprile 2023, è stato sottoscritto l'accordo per la distribuzione del gas naturale nell'ATEM Torino 1. Il contratto, con efficacia dal 1° maggio 2023 e della durata di 12 anni, comporterà un'unica gestione del servizio di distribuzione per tutti i comuni dalla quale deriveranno vantaggi per l'utenza in termini di qualità, sicurezza e trasparenza nella gestione del servizio.
- A maggio 2023, Italgas è stata inserita dalla rivista americana Newsweek nella classifica annuale dei migliori 100 *Global most loved workplaces*, la graduatoria delle aziende più amate dai propri dipendenti. La classifica tiene conto di vari elementi relativi alla soddisfazione e all'opinione dei dipendenti, tra cui il livello di rispetto, collaborazione, supporto e senso di appartenenza, leadership del CEO. Italgas è una delle sole due aziende italiane ad aver ottenuto tale riconoscimento.
- In data 5 giugno 2023, Italgas è entrata a far parte dell'Istituto Grandi Infrastrutture (IGI) come membro del Consiglio Direttivo. L'obiettivo di Italgas all'interno dell'IGI sarà quello di promuovere l'innovazione e l'efficienza nell'implementazione delle grandi infrastrutture, con particolare attenzione al settore energetico.
- In data 12 giugno 2023, Italgas e la Città di Torino hanno presentato il nuovo polo Italgas dedicato all'innovazione, che sorgerà in corso Regina Margherita. Nel nuovo campus lavoreranno a regime circa 250 persone e si svolgeranno attività relative alle prove dei materiali, alla taratura degli strumenti di misura ed alla nuova formazione delle nuove competenze digitali per formare le professionalità del futuro. Il centro svilupperà studi e ricerche su metano, biometano e idrogeno verde, contribuendo

attivamente al processo di decarbonizzazione e di transizione verso un futuro più sostenibile. Inoltre, il polo di corso Regina Margherita, attraverso l'avvio di partnership e collaborazioni, dialogherà con le più importanti istituzioni accademiche e gli atenei in Italia e all'estero. Infine, il campus Italgas ospiterà il *Cyber Range* del gruppo, all'interno del quale saranno sviluppate e testate le caratteristiche di sicurezza informatica e resilienza degli apparati e dei sistemi digitali di nuova generazione.

- In data 15 giugno 2023, Italgas ha presentato ad analisti e investitori il Piano Strategico del Gruppo per il periodo 2023-2029, approvato in pari data dal Consiglio di Amministrazione della Società. Il nuovo Piano prevede investimenti complessivi per 7,8 miliardi di euro principalmente dedicati agli interventi per lo sviluppo di asset e attività di distribuzione del gas in Italia e in Grecia, alle attività di efficienza energetica e allo sviluppo nel settore idrico. In questo settore, dopo gli accordi di acquisizione degli asset di Veolia recentemente annunciati, il Gruppo si aspetta di cogliere ulteriori opportunità di crescita.

Eventi di natura legale e regolatoria¹

In data 23 maggio 2023 il TAR Lombardia ha respinto il ricorso proposto da Italgas Reti avverso la Delibera n. 525/2022/R/gas recante la "Disposizione in materia di applicazione del tetto al riconoscimento tariffario degli investimenti nelle località in avviamento" e la Delibera n. 528/2022/R/gas recante i "Criteri per la formulazione delle osservazioni ai bandi di gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale nelle località individuate dall'articolo 114-ter del decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34".

In data 17 maggio 2023, il Tribunale di Napoli ha rigettato il ricorso per accertamento tecnico preventivo proposto da Italgas Reti davanti al Tribunale di Napoli avente ad oggetto l'ammissione di una consulenza tecnica d'ufficio finalizzata a rideterminare l'importo dovuto ad Italgas Reti all'operatore risultato aggiudicatario dell'ATEM Napoli 1 a titolo di valore di rimborso. Il procedimento di merito pende innanzi al Tribunale di Napoli con prima udienza fissata al 30 novembre 2023.

L'Autorità ha notificato innanzi al Consiglio di Stato l'appello avverso la sentenza del TAR Lombardia, che, nel gennaio 2023, ha accolto il ricorso proposto da Italgas Reti per l'annullamento delle Delibere n. 603/2021/R/com e n. 604/2021/R/com con cui l'Autorità aveva imposto alle imprese di distribuzione obblighi di comunicazione in materia di prescrizione biennale dei consumi di energia elettrica e gas. Allo stato la prossima udienza è fissata al 24 ottobre 2023.

Nel febbraio 2023, Italgas Reti ha impugnato la Delibera n. 654/2022/R/com, con la quale l'Autorità ha confermato i valori dei parametri del WACC comuni a tutti i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas riportati nella Tabella 1 del TIWACC 2022-2027. A seguito dell'applicazione del c.d. "meccanismo di trigger", previsto dall'Articolo 8 del TIWACC 2022-2027 per l'aggiornamento del WACC per il sub-periodo 2022-2024, dal calcolo del WACC derivante dall'aggiornamento dei parametri finanziari rilevanti risulta infatti una variazione, per ciascun servizio, inferiore a 50 bps (basis points) rispetto al valore in vigore. Allo stato si è in attesa della fissazione dell'udienza.

Con la Delibera n. 123/2023/R/gas del 28 marzo 2023, l'Autorità ha avviato un procedimento per ottemperare alla sentenza del Consiglio di Stato n. 9607/2022 in relazione alla determinazione dei premi spettanti a Italgas Reti per i recuperi di sicurezza previsti negli anni 2016 e 2017 di 24 impianti che distribuiscono gas nelle località interessate dagli esiti dell'indagine conoscitiva di cui all'Allegato A alla delibera n. 494/2018/E/gas. La Delibera prevede che il procedimento si concluda entro il 31 dicembre 2023.

Il Consiglio di Stato ha dichiarato improcedibile l'appello presentato da ARERA avverso la sentenza con la quale il TAR Lombardia aveva riconosciuto l'illegittimità del silenzio serbato da ARERA rispetto alle istanze presentate da Italgas Reti e Toscana Energia a fine 2020 per chiedere il riconoscimento di ulteriori costi connessi alla telelettura e ai concentratori per gli anni 2018 e 2019.

L'Autorità greca di Regolazione per l'Energia, i Rifiuti e l'Acqua, la RAAEY, con decision E-71/2023, ha reso noto il ritorno (WACC – *Weighted Average Cost of Capital*) da applicare sulla RAB (*Regulated Asset Base*) per il 2023 per EDA Thess, EDA Attikis e DEDA, i DSO del Gruppo Depa Infrastructure in Grecia, fissandolo all'8,57% (rispetto al 7,03% del 2022 e 2021). La decisione è stata presa in conformità alle disposizioni dell'articolo 260 della Legge 5037/2023.

1. Maggiori informazioni sono fornite nella nota "Contenziosi e altri provvedimenti" delle Note al Bilancio Consolidato Abbreviato.

Principali dati

Al fine di consentire una migliore valutazione dell'andamento della gestione economico-finanziaria, nella Relazione sulla gestione, in aggiunta agli schemi e agli indicatori convenzionali previsti dagli IAS/IFRS, sono presentati gli schemi di bilancio riclassificati e alcuni indicatori alternativi di performance tra i quali, in particolare, il margine operativo lordo (*EBITDA*), l'utile operativo (*EBIT*) e l'indebitamento finanziario netto. Le successive tabelle, le relative note esplicative e gli schemi di bilancio riclassificati, riportano la determinazione di tali grandezze. Per la definizione dei termini utilizzati, se non direttamente specificato, si fa rinvio al capitolo "I risultati economico – finanziari, *Non - GAAP Measures*".

Principali dati azionari

| | | 30.06.2022 | 30.06.2023 |
|--|----------------|-------------|-------------|
| Numero di azioni del capitale sociale | | 810.245.718 | 810.745.220 |
| Prezzo di chiusura a fine periodo | (€) | 5,55 | 5,425 |
| Prezzo di chiusura medio nel periodo (a) | (€) | 5,825 | 5,553 |
| Capitalizzazione di Borsa (b) | (milioni di €) | 4.720 | 4.502 |
| Capitalizzazione puntuale di Borsa (c) | (milioni di €) | 4.501 | 4.398 |

(a) Non rettificato per i dividendi distribuiti.

(b) Prodotto del numero delle azioni in circolazione (numero puntuale) per il prezzo medio di chiusura nel periodo.

(c) Prodotto del numero delle azioni in circolazione (numero puntuale) per il prezzo di chiusura a fine periodo.

Principali dati economici e patrimoniali

| | Primo semestre | |
|--|----------------|-------|
| (milioni di €) | 2022 | 2023 |
| Ricavi totali (*) | 707,4 | 931,8 |
| Ricavi totali <i>adjusted</i> (*) | 707,4 | 931,8 |
| Margine operativo lordo | 513,3 | 607,0 |
| Margine operativo lordo <i>adjusted</i> | 513,3 | 607,0 |
| Utile operativo | 296,0 | 358,8 |
| Utile operativo <i>adjusted</i> | 296,0 | 358,8 |
| Utile prima delle imposte | 272,9 | 313,9 |
| Utile prima delle imposte <i>adjusted</i> | 270,2 | 313,9 |
| Utile netto | 197,8 | 228,7 |
| Utile netto <i>adjusted</i> | 195,1 | 228,7 |
| Utile netto attribuibile al Gruppo | 188,3 | 213,2 |
| Utile netto attribuibile al Gruppo <i>adjusted</i> | 185,6 | 213,2 |
| Earning per share <i>adjusted</i> (**) | 0,229 | 0,263 |

(*) Il Conto economico riclassificato, a differenza del prospetto legal, prevede l'esposizione dei Ricavi totali e dei Costi operativi al netto degli effetti IFRIC 12 "Accordi per servizi in concessione" (345,5 e 343,3 milioni di euro rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022), dei contributi di allacciamento (9,7 e 9,5 milioni di euro rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022), dei rimborsi da terzi e di altre componenti residuali (6,7 e 0,5 rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022).

(**) L'indicatore è calcolato come il rapporto tra l'Utile netto attribuibile al Gruppo e il numero complessivo delle azioni pari a 810.745.220 al 30 giugno 2023 e 810.245.718 al 30 giugno 2022.

| (milioni di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|------------|----------------|
| Capitale investito netto a fine periodo | 8.390,7 | 8.662,2 |
| Patrimonio netto | 2.390,6 | 2.347,4 |
| Indebitamento finanziario netto (*) | 6.000,1 | 6.314,8 |
| Debiti finanziari per leasing ex IFRS 16 | 72,0 | 84,1 |
| Indebitamento finanziario netto (esclusi effetti ex IFRS 16) (*) | 5.928,1 | 6.230,7 |

(*) Si veda paragrafo "Situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata".

1. Italgas e i mercati finanziari

Il primo semestre 2023 ha visto un consistente rialzo dei mercati azionari globali, estendendo il recupero in atto dalla fine dell'anno precedente. Tale recupero è stato supportato: (i) dalla mitigazione delle attese di stretta monetaria, grazie anche ad una moderazione dell'inflazione, a seguito della contrazione dei prezzi dell'energia; (ii) dalla resilienza dei dati macroeconomici e dei risultati aziendali, che non danno, ad oggi, indicazioni di una significativa recessione economica, malgrado il forte aumento dei tassi da parte delle banche centrali. Il rialzo è stato altresì supportato dalla sospensione del tetto al debito statunitense e dalle misure volte a contenere la crisi di liquidità che ha interessato alcuni istituti di credito regionali statunitensi.

Per via dell'inverno mite, dell'aumento delle forniture di LNG e della minore domanda, spinta anche dalle misure di contenimento dei consumi adottate dall'UE, il livello degli stoccaggi gas europei nel primo semestre è stato ampiamente superiore rispetto alla media dei 5 anni precedenti, con conseguente impatto sulle quotazioni del gas (TTF) in calo del 50% a giugno rispetto alla fine di dicembre. Parimenti, malgrado i tagli produttivi adottati dall'OPEC+, le quotazioni del Brent sono scese dell'11% nel semestre per via del rallentamento economico indotto dalla stretta monetaria e della ripresa, meno robusta delle attese, dei consumi cinesi post-pandemia. L'andamento delle principali *commodity* energetiche ha portato l'inflazione eurozona al 5,2% a fine giugno, in calo rispetto all'9,2% di dicembre. Sebbene in calo, la dinamica inflattiva è rimasta ampiamente al di sopra dei target (2%) delle principali banche centrali. Questo e la complessiva

resilienza dell'economia non supportano attese di rapida inversione della politica monetaria. Trainato dalle crescenti probabilità associate a scenari meno recessivi, lo spread italiano è calato di 46 bps nel semestre raggiungendo 168 bps a fine giugno.

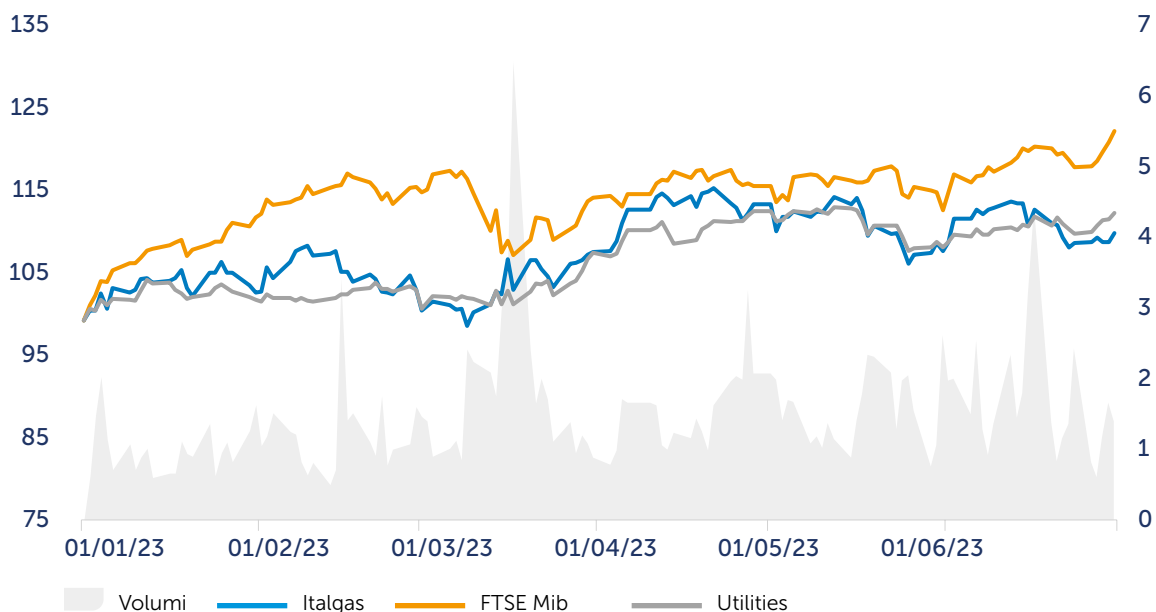
Complessivamente, con quotazioni rettificata per lo stacco dei dividendi, l'indice azionario Euro Stoxx si è apprezzato del 15,6% mentre l'S&P 500 è salito del +16,9%. In Europa, con un aumento del 23,3%, il FTSE Mib è risultato *best performer* tra i principali indici azionari nazionali, supportato anche dalla contrazione dello spread sovrano. Gli altri indici nazionali europei hanno registrato aumenti tra il +19,3% dell'Ibex 35 spagnolo e il +16,0% del DAX tedesco.

A livello settoriale, l'Euro Stoxx Utilities è avanzato del 13,2%. A livello di settore, gli operatori integrati hanno mostrato una relativa *outperformance* grazie anche alla graduale normalizzazione dei prezzi di gas ed elettricità, che ha consentito un recupero dei margini commerciali dopo la rinegoziazione delle condizioni di vendita intervenuta nel secondo semestre del 2022.

Il titolo Italgas ha chiuso il primo semestre 2023 a 5,425 euro, con un rialzo del 10,6%, rettificato per lo stacco del dividendo. Dal giorno della quotazione, nel novembre 2016, al 30 giugno 2023 il *total shareholder return* è stato del 90,1%.

Nel corso del semestre il volume medio di scambi giornalieri del titolo Italgas sul mercato telematico della Borsa Italiana è stato di circa 1,5 milioni di azioni.

Confronto delle quotazioni Italgas, FTSE MIB ed EURO STOXX Utilities
(1° gennaio 2023 – 30 giugno 2023, dati rettificati per stacco dividendi)



Azionariato

Il capitale sociale della Società al 30 giugno 2023 risulta costituito da n. 810.745.220 azioni, prive di indicazione del valore nominale, a fronte di un capitale sociale di 1.003.227.568,76 euro.

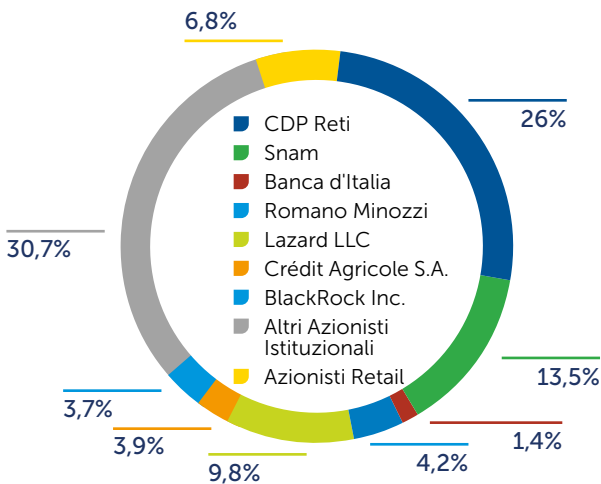
Al 30 giugno 2023, sulla base delle risultanze del libro soci, delle informazioni disponibili e delle comunicazioni ricevute ai sensi dell'art 120 del Testo Unico della Finanza, sono di seguito rappresentati i soggetti detentori di partecipazioni rilevanti (quote superiori al 3%).

| Impresa consolidante | Azionisti | % di possesso |
|----------------------|-------------------------------|---------------|
| Italgas S.p.A. | CDP Reti S.p.A (*) (**) | 26,0 |
| | Snam S.p.A. | 13,5 |
| | Lazard LLC | 9,8 |
| | Romano Minozzi | 4,2 |
| | Blackrock Inc. | 3,9 |
| | Crédit Agricole S.A. | 3,7 |
| | Banca D'Italia | 1,4 |
| | Altri azionisti istituzionali | 30,7 |
| | Azionisti Retail | 6,8 |

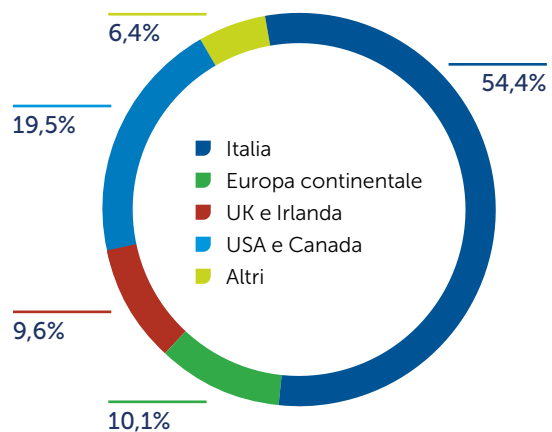
(*) In data 1° agosto 2019 il Consiglio di Amministrazione di CDP S.p.A., anche al fine di tenere conto degli orientamenti in materia di controllo contenuti nella Comunicazione Consob n. 0106341 del 13 settembre 2017, ha riqualificato il rapporto partecipativo in Italgas come controllo di fatto ai sensi dell'art. 2359, comma 1, n. 2), del Codice civile e dell'art. 93 del TUF, esercitando il controllo per il tramite di CDP Reti con una partecipazione allora pari a 26,05% e per il tramite di Snam con una partecipazione allora pari a 13,50%. CDP non esercita nei confronti di Italgas l'attività di direzione e coordinamento di cui agli artt. 2497 e seguenti del Codice civile.

(**) In data 20 ottobre 2016 è stato stipulato un patto parasociale tra Snam, CDP Reti e CDP Gas, con efficacia dalla data di scissione di Italgas S.p.A. avvenuta in data 7 novembre 2016. Con efficacia 1° maggio 2017, CDP Gas è stata fusa per incorporazione in CDP. Successivamente, in data 19 maggio 2017, CDP ha ceduto a CDP Reti, *inter alia*, la partecipazione detenuta in Italgas S.p.A., pari allo 0,969% del capitale sociale della medesima Italgas S.p.A. CDP Reti è partecipata al 59,1% da CDP, al 35% da State Grid Europe Limited – SGEL, società del gruppo State Grid Corporation of China, e al 5,9% da alcuni investitori istituzionali italiani. In data 1° agosto 2019 il patto parasociale è stato ulteriormente aggiornato per tener in conto la menzionata riqualificazione del rapporto partecipativo. Il patto parasociale ha durata triennale e si rinnova automaticamente per successivi periodi di tre anni, salvo recesso di una delle parti con preavviso di 12 mesi. In virtù di tale previsione, nei mesi di novembre 2019 e novembre 2022 si è verificato il rinnovo del patto parasociale. In data 21 marzo 2023, Snam e CDP Reti hanno sottoscritto un accordo modificativo del Patto Parasociale Italgas.

Azionariato Italgas per tipologia di investitore



Azionariato Italgas per area geografica



2. Andamento operativo

Infrastrutture

Italgas è leader in Italia e in Grecia nel settore della distribuzione del gas naturale ed è il terzo operatore in Europa.

Il servizio di distribuzione consiste nel trasporto del gas, attraverso reti di gasdotti locali, dai punti di consegna presso le cabine di riduzione e misura interconnesse con le reti di trasporto ("city-gates") fino ai punti di riconsegna presso i clienti finali (famiglie, imprese, ecc.). Inoltre, Italgas svolge l'attività di misura, che consiste nella determinazione, rilevazione, messa a disposizione e archiviazione dei dati di misura del gas naturale prelevato sulle reti di distribuzione.

Le cabine di prelievo sono gli impianti che connettono le reti di distribuzione locali alla rete nazionale dei metanodotti. Si tratta di impianti complessi che assolvono a diverse funzioni, tra cui la misurazione della quantità di gas prelevato e una prima riduzione della pressione per consentirne l'instradamento verso la rete cittadina. Attualmente Italgas dispone di cabine di prelievo dotate di

avanzati sistemi di telecontrollo e di telelettura. Il telecontrollo permette la massima tempestività di intervento in caso di anomalia; la telelettura consente la continua rilevazione di una serie di parametri relativi alla gestione dei flussi di gas nonché la rilevazione della misura del gas in ingresso nelle reti.

Gli impianti di riduzione della pressione sono dispositivi posti lungo la rete di distribuzione e hanno lo scopo di portare la pressione del gas al giusto livello in relazione al tipo di utilizzo.

Investimenti

Nel 2023 sono stati effettuati investimenti tecnici per un ammontare pari a 398,2 milioni di euro, (30 giugno 2022: 374,4 milioni di euro), di cui 25,7 milioni di euro relativi ad investimenti contabilizzati ai sensi dell'IFRS 16. Le società controllate da DEPA Infrastructure hanno realizzato 49,2 milioni di investimenti.

| (milioni di €) Esercizio 2022 | Primo semestre | | Var.ass. | Var. % |
|------------------------------------|----------------|--------------|---------------|--------------|
| | 2022 | 2023 | | |
| 520,4 Distribuzione | 242,9 | 225,6 | (17,3) | (7,1) |
| 473,5 Sviluppo e mantenimento Rete | 219,7 | 196,1 | (23,6) | (10,8) |
| 46,8 Nuove reti | 23,2 | 29,5 | 6,3 | 27,4 |
| 235,7 Digitalizzazione | 111,5 | 128,1 | 16,6 | 14,9 |
| 165,2 Altri Asset | 78,1 | 76,7 | (1,4) | (1,8) |
| 43,3 Misura | 23,4 | 42,8 | 19,4 | 82,8 |
| 27,2 Processi | 10,0 | 8,6 | (1,4) | (14,3) |
| 58,3 Altri investimenti | 20,0 | 44,5 | 24,5 | 122,7 |
| 6,7 - di cui Real Estate | 1,8 | 2,1 | 0,3 | 19,5 |
| 17,4 - di cui ICT | 10,0 | 12,1 | 2,1 | 21,4 |
| 26,0 - di cui effetto IFRS 16 | 6,2 | 25,7 | 19,5 | 314,9 |
| 814,3 | 374,4 | 398,2 | 23,8 | 6,4 |

Gli **investimenti di distribuzione** (225,6 milioni di euro, -7,1 % rispetto al corrispondente periodo del 2022) che hanno consuntivato la posa di ulteriori 478 km di condotte sono trainati dalle iniziative di sviluppo, mantenimento e *repurposing* della rete. La riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2022, parzialmente compensata dall'inclusione nel perimetro di consolidamento delle società greche, è indotta da minori realizzazioni di nuove reti, principalmente dovute al progressivo completamento del progetto di metanizzazione della Sardegna.

Gli **investimenti in digitalizzazione** (128,1 milioni di euro, +14,9% rispetto al corrispondente periodo del 2022) si riferiscono principalmente all'installazione di dispositivi digitali per l'acquisizione dei dati per il controllo e monitoraggio della rete di distribuzione, degli impianti e per la misurazione².

Sintesi principali dati operativi

Principali dati operativi – Gruppo Italgas e partecipate (Italia)

| | Primo semestre | | | |
|--|----------------|-----------------|-----------|--------|
| | 2022 | 2023 | Var.ass. | Var. % |
| Contatori attivi (milioni)* | 7,745 | 7,375 | (0,370) | (4,8) |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas (nr) | 1.899 | 1.905 | 6,0 | 0,3 |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas in esercizio (nr) | 1.837 | 1.847 | 10,0 | 0,5 |
| Rete di distribuzione (chilometri)* | 74.788,0 | 73.912,6 | (875,4) | (1,2) |
| Gas vettoriato (milioni di metri cubi) | 5.139,2 | 3.951,5 | (1.187,7) | (23,1) |

* La variazione negativa è principalmente ascrivibile alla cessione di Napoli.

Principali dati operativi – Gruppo Italgas (Grecia)

| | Primo semestre | | | |
|--|----------------|----------------|----------|--------|
| | 2022 | 2023 | Var.ass. | Var. % |
| Contatori attivi (milioni) | 0,569 | 0,585 | 0,016 | 2,8 |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas (nr) | 140 | 140 | - | - |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas in esercizio (nr) | 104 | 105 | 1,0 | 1,0 |
| Rete di distribuzione (chilometri) | 7.287,3 | 7.669,0 | 381,7 | 5,2 |
| Gas vettoriato (milioni di metri cubi) | 727,2 | 587,4 | (139,8) | (19,2) |

Al 30 giugno 2022 le società greche non erano parte del Gruppo Italgas, si è preferito dare evidenza di tale dato ai fini di una migliore comparabilità.

Principali dati operativi – Gruppo Italgas e partecipate (Italia e Grecia)

| | Primo semestre | | | |
|--|----------------|-----------------|----------|--------|
| | 2022(*) | 2023 | Var.ass. | Var. % |
| Contatori attivi (milioni) | 7,745 | 7,960 | 0,215 | 2,8 |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas (nr) | 1.899 | 2.045 | 146,0 | 7,7 |
| Comuni in concessione per la distribuzione gas in esercizio (nr) | 1.837 | 1.952 | 115,0 | 6,3 |
| Rete di distribuzione (chilometri) | 74.788,0 | 81.581,6 | 6.793,6 | 9,1 |
| Gas vettoriato (milioni di metri cubi) | 5.139,2 | 4.538,9 | (600,4) | (11,7) |

(*) I dati al 30 giugno 2022 non includono le società greche in quanto a tale data non facenti parte del Gruppo Italgas.

2. Il piano di sostituzione dei contatori tradizionali con smart meter in Italia, considerando anche le società partecipate, ha raggiunto, al 30 giugno 2023, complessivamente 7,7 milioni di contatori intelligenti installati (quasi la totalità di quelli attivi). Al 30 giugno 2023 il parco contatori digitali installato dal Gruppo Depa Infrastructure è pari a 50 mila unità su un totale di contatori installati di 624,6 migliaia.

Situazione bandi di gara e aggiudicazioni

Nella figura di seguito riportata è rappresentata la presenza in Italia del Gruppo Italgas³. Alla data del 30 giugno 2023, per effetto del quadro normativo che prevede l'affidamento del servizio di distribuzione gas con gare per ambito territoriale (e non per singolo comune), risultano pubblicati 39 bandi di gara, 30 dei quali sono stati inviati all'Autorità come previsto dal D.M. n. 226/2011.

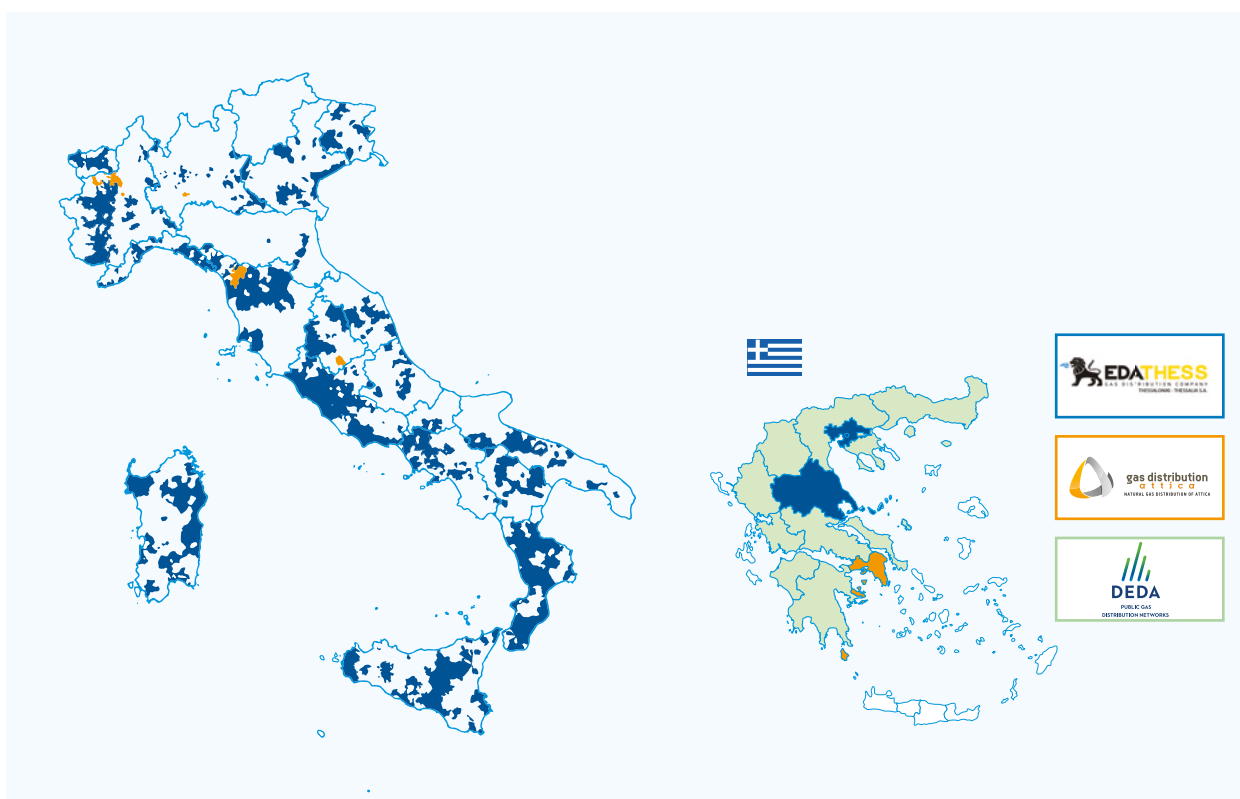
Dei 39 bandi di gara, ad oggi pubblicati:

- risultano sospesi dalle Stazioni Appaltanti: TORINO 3 – Sud Ovest, MASSA CARRARA, CREMONA 2 – Centro e CREMONA 3 – Sud aggregati, COMO 1 – Triangolo Lariano e Brianza Comasca, BERGAMO 3 – Dintorni ad Ovest di Bergamo, BRESCIA 1 – Nord – Ovest, BERGAMO 2 – Nord – Est, MILANO 4 – Provincia Nord–Est, MILANO 3 – Provincia Sud, VERONA 2 – Pianure Veronesi, VICENZA 3 – Valli dell'Astico, Leogra e Timonchio e BIELLA (parzialmente già annullato dal TAR Piemonte);
- VENEZIA 1 – Laguna Veneta, ALESSANDRIA 2 – Centro e GENOVA 2 – Provincia e MONZA sono stati annullati rispettivamente dal Consiglio di Stato, dal TAR Piemonte e dal TAR Liguria;

- MONZA e BRIANZA 2 – Ovest, LUCCA, TRIESTE, MONZA e BRIANZA 1 – Est e GENOVA 2 – Provincia (già annullato dal TAR Liguria e dal Consiglio di Stato), sono stati revocati o annullati dalle rispettive stazioni appaltanti;
- TORINO 2 – Impianto di Torino, VALLE D'AOSTA, BELLUNO, TORINO 1 – Città di Torino e LA SPEZIA sono stati aggiudicati ufficialmente a Italgas Reti.

Il perfezionamento dell'operazione DEPA Infrastrutture ha permesso a Italgas di acquisire la titolarità della licenza di distribuzione di gas naturale in 145 municipalità della penisola ellenica, di cui 105 già in esercizio. In particolare:

- EDA Attikis, titolare della licenza di distribuzione nella regione dell'Attica, e inclusiva pertanto della città di Atene, è presente di 58 municipalità di cui 52 in esercizio;
- EDA Thess è titolare della licenza di distribuzione in 39 municipalità nell'area di Salonicco e nella regione della Tessalia, di cui 32 in esercizio;
- DEDA, soggetto dedicato alla metanizzazione delle regioni della Grecia non coperte dai precedenti due operatori, è titolare della licenza di distribuzione in 48 municipalità, di cui 21 in esercizio.



3. In colore azzurro la presenza territoriale sulla quale Italgas esercita il controllo, in colore arancione quella esercitata per il tramite delle società partecipate non controllate.

La sostenibilità – Il percorso verso la decarbonizzazione

Piano di Creazione di Valore Sostenibile perno ed elemento fondante del Piano Strategico

Il REPowerEU, approvato all'indomani dell'esplosione del conflitto russo-ucraino, ha interpretato l'urgenza di ridurre la dipendenza dell'Unione Europea dai combustibili fossili russi scegliendo di accelerare contestualmente il processo di decarbonizzazione dei consumi. Il documento, infatti, innalzando il peso dei gas rinnovabili nel *mix* energetico europeo – con il biometano e l'idrogeno chiamati a sostituire il 50% del gas russo – ha tratteggiato un ruolo chiave per la *network* di distribuzione del gas, a condizione che sia *smart*, digitale e flessibile.

Di pari passo, l'efficienza energetica è vista come volano della lotta al cambiamento climatico, poiché in grado di garantire, a parità di servizi offerti, un minor consumo di energia con importanti benefici anche in termini di risparmio. Il Gruppo Italgas ha scelto di giocare un ruolo da protagonista anche in questo settore, puntando sull'innovazione tecnologica quale driver in grado di abilitare la transizione ecologica. Scelte che hanno di fatto anticipato l'approccio delle istituzioni nazionali e comunitarie, poi concretizzatosi nel Fit for 55 e nel REPowerEU.

In questo senso, il Piano Strategico 2023-2029 prevede una serie di investimenti volti a favorire:

- l'estensione e la trasformazione digitale dell'infrastruttura del gas in Italia e in Grecia, per consentire alle reti di accogliere e gestire efficacemente mix di più *commodity*, accrescere ulteriormente la sicurezza e la resilienza dell'infrastruttura anche in un'ottica di adattamento ai rischi climatici, garantire la qualità del servizio;
- l'impulso all'economia circolare e in particolare al settore del biometano, con investimenti volti a rendere più semplici e meno costosi gli allacciamenti degli impianti di produzione alla rete di distribuzione e introdurre la tecnologia del *reverse flow* verso la rete di trasporto;
- la diversificazione del portafoglio di attività, prevedendo la crescita del *business* dell'efficienza energetica e del settore idrico, mutuando in entrambi le tecnologie digitali sviluppate nel settore del gas.

I criteri ESG adottati sono parte integrante delle strategie di sviluppo: per attuare una reale sostenibilità economica, finanziaria, ambientale e sociale ed essere in grado di creare valore condiviso, il Gruppo si è dotato del Piano di Creazione di Valore Sostenibile 2022-2028 "Costruttori di futuro"⁴, integrato con il Piano Strategico, che indirizza tutti i temi di sostenibilità connessi al proprio business. Poiché ogni azione produce degli impatti, l'impegno è di massimizzare i risultati positivi e minimizzare le potenziali ricadute negative, generando impatti virtuosi sui capitali tangibili e intangibili che vengono utilizzati nei propri processi.

I *target* relativi al cambiamento climatico sono stati estesi all'intero Gruppo, in Italia e in Grecia, con l'intento di ridurre le emissioni di CO₂ e i consumi di energia, puntando a essere in anticipo rispetto agli obiettivi dell'UE fissati al 2030.

Più nello specifico, il Gruppo si è posto l'obiettivo di ridurre, al 2028 le emissioni climalteranti (Scope 1 e Scope 2) del 34% e i consumi energetici netti del 27%, entrambi rispetto ai livelli del 2020⁵; in linea con le principali tempistiche definite dal Green Deal, inoltre, punta a ridurre del 42% le emissioni climalteranti e del 33% i consumi energetici al 2030 (a parità di *baseline* e perimetro definiti per i precedenti obiettivi) e di raggiungere l'obiettivo "Net Zero Carbon" al 2050, sulla base di specifiche iniziative (ad esempio iniziative di efficienza energetica e tempestiva ispezione, localizzazione e riparazione delle perdite, *Smart Maintenance* per la riduzione delle emissioni fuggitive), e di attività per gas verdi e per *carbon removal*, a partire dal 2030. Esteso all'intero Gruppo anche il target relativo alle emissioni di gas a effetto serra dello Scope 3 (supply chain), prevedendone una riduzione del 30% al 2028 e del 33% al 2030 rispetto al 2020. Esteso all'intero Gruppo anche il target relativo alle emissioni di gas a effetto serra dello Scope 3 (supply chain), prevedendone una riduzione del 30% al 2028 e del 33% al 2030 rispet-

4. <https://www.italgas.it/comunicato/italgas-il-cda-approva-il-piano-di-creazione-di-valore-sostenibile-2022-2028/>

5. Consumo totale di energia meno il totale dell'energia elettrica autoprodotta e consumata. Perimetro di consolidamento come da struttura del Gruppo al 31 marzo 2023. Eventuali variazioni a seguito di operazioni M&A e gare ATEM, ove rilevanti, saranno considerate nella revisione dei target.

to al 2020 (a parità di *baseline* e perimetro definiti per i precedenti obiettivi), tramite un'intensificazione dell'engagement con i propri fornitori. Anche per le emissioni *Scope 3* il Gruppo si è dato un obiettivo "Net Zero Carbon" al 2050.

Consumi energetici

La fonte energetica maggiormente utilizzata nelle attività del Gruppo è il gas naturale, sia negli usi civili e industriali, sia per l'autotrazione.

Nel seguito sono presentati i consumi netti di energia per i primi sei mesi del 2023, i quali tengono in considerazione anche del contributo del Gruppo DEPA Infrastructure, che, invece, non era presente nel 2022.

| Consumi netti di energia (TJ) ⁶ | Primo semestre | | | |
|---|----------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2022 | 2023 | Var. Ass. | Var. % |
| Consumi di energia da combustibile ad uso industriale | 172,6 | 152,4 | (20,2) | (11,7) |
| Consumi di energia da combustibile ad uso civile | 22,5 | 12,1 | (10,4) | (46,2) |
| Consumi di energia da combustibile da autotrazione ⁷ | 62,9 | 61,7 | (1,2) | (1,9) |
| Consumi di energia elettrica netta per uso industriale ⁸ | 26,8 | 13,7 | (13,1) | (48,9) |
| Consumi di energia elettrica netta per uso civile | 16,5 | 17,1 | 0,6 | 3,6 |
| Consumi di energia termica ad uso civile | 0,2 | 0,2 | - | - |
| | 301,5 | 257,2 | (44,3) | (14,7) |

Il primo semestre 2023 è stato caratterizzato da una riduzione dei consumi netti di energia, il cui totale è pari a 257,2 TJ (-14,7% rispetto al corrispondente periodo del 2022, anche a fronte di un aumento di 12,0 TJ per l'inclusione del Gruppo DEPA Infrastructure).

Per quel che riguarda i consumi di energia da combustibile, è stato registrato un consumo a uso industriale in diminuzione per i primi sei mesi del 2023 (-11,7%, da 172,6 TJ a 152,4 TJ, incluso anche l'aumento di 1,9 TJ relativo al perimetro greco). Tale risultato è stato raggiunto grazie alla prosecuzione degli interventi di efficientamento, attuati sul parco impiantistico del Gruppo, quali la sostituzione di caldaie di preriscaldamento del gas naturale e l'installazione di sistemi di ottimizzazione delle sezioni di preriscaldamento del gas e la digitalizzazione dei processi di monitoraggio e regolazione, che ha permesso di operare in condizioni di maggior efficienza. Il consumo specifico del processo di preriscaldamento (metri cubi di gas naturale consumato per preriscaldamento per migliaia di metri cubi di gas immesso in rete) registra una lieve aumento per il Gruppo⁹, da un valore di 1,12 a 1,15, per effetto del consumo aggiuntivo di gas dovuto al funzionamento degli impianti dotati di turboespansori e cogenerazione attivati nel 2023, gli stessi che hanno determinato una contestuale produzione per autoconsumo di 10,9 TJ di energia elettrica nel primo semestre 2023.

Relativamente ai consumi di energia da combustibile per uso civile, per i primi sei mesi del 2023, si rileva una diminuzione del 46,2% rispetto al medesimo periodo dell'anno precedente (da 22,5 TJ a 12,1 TJ), nonostante il contributo di 1,1 TJ relativi al perimetro greco), contestualmente a un lieve aumento complessivo dei consumi di energia elettrica, pari al 3,6% (da 16,5 TJ a 17,1 TJ, aumento determinato esclusivamente dal contributo di 3,2 TJ relativi al perimetro greco). La riduzione dei consumi totali di energia per uso civile (-9,8 TJ relativi al consumo di gas ed energia elettrica, inclusi anche del perimetro greco) è correlata al costante processo di ottimizzazione e rinnovamento del patrimonio immobiliare, oltre che alla gestione "intelligente" dello stesso sulla base del monitoraggio digitalizzato e continuo dei principali parametri delle sedi e dei loro consumi (con un conseguente miglioramento delle prestazioni energetiche).

I consumi industriali di energia elettrica del Gruppo sono diminuiti del 48,9% (da 26,8 TJ a 13,7 TJ, di cui 0,4 TJ relativi al perimetro greco)¹⁰, riduzione ascrivibile principalmente agli interventi di efficientamento impiantistico nella gestione della distribuzione idrica e all'autoconsumo dell'energia elettrica prodotta nei citygate dotati di turboespansori abbinati agli impianti di cogenerazione.

6. Si tratta di consumi totali di energia, cui sono sottratti eventuali consumi di energia elettrica autoprodotta ed autoconsumata. I valori per i primi sei mesi del 2023 tengono in considerazione il contributo del Gruppo DEPA Infrastructure, il quale invece non era presente nel 2022.

7. Consumi ed emissioni da utilizzo personale di auto uso promiscuo, pari a 4,4 TJ e 0,2 migliaia di tCO₂ eq, sono stati esclusi solo per il primo semestre 2023; i valori corrispondenti del primo semestre 2022 sono pari a 2,0 TJ di consumi e 0,1 migliaia di tCO₂ eq di emissioni.

8. Sono stati sottratti 10,9 TJ di energia elettrica prodotti da impianti dotati di turboespansori e cogenerazione.

9. Riferito a Toscana Energia e Italgas Reti. Nel caso in cui venissero esclusi gli impianti dotati di turboespansori e cogenerazione, il consumo specifico passerebbe da 1,36, riferito al primo semestre del 2022, ricalcolato con lo stesso perimetro adottato per il 2023, a 1,17, per il primo semestre del 2023.

10. Sono stati sottratti 10,9 TJ di energia elettrica prodotti da impianti dotati di turboespansori e cogenerazione.

Infine, i consumi di energia da combustibile per autotrazione registrano una diminuzione di 1,2 TJ (-1,9% rispetto allo stesso periodo del 2022, nonostante un contributo di 5,4 TJ relativi al perimetro greco). La riduzione ottenuta sul perimetro italiano è principalmente motivata dall'ottimizzazione del parco auto e dalla progressiva digitalizzazione dei processi aziendali (servizio di emissione online dei preventivi e la piena adozione del *Work-on-Site* per il monitoraggio dei cantieri), che comportano, nel complesso, una significativa riduzione delle uscite in campo del personale operativo.

Le variazioni sopra descritte, con riferimento ai consumi di gas per uso civile, industriale e a quelli relativi ai combustibili da autotrazione, le ritroviamo in analoghe variazioni delle relative emissioni di gas ad effetto serra riportate nella tabella del paragrafo successivo; le emissioni da consumi di energia elettrica per usi civili ed industriali, infine, rimangono estremamente contenute, a seguito della riduzione dei consumi e dall'approvvigionamento di energia elettrica da fonti rinnovabili certificate per la quasi totalità dei volumi in Italia.

Emissioni di gas a effetto serra

I principali apporti alle emissioni di gas ad effetto serra del Gruppo Italgas derivano dalle emissioni fuggitive di gas naturale dalle reti di distribuzione, dai processi per il preriscaldamento del gas vettoriato negli impianti di decompressione e dall'utilizzo delle auto della flotta aziendale.

Nel seguito sono presentate le emissioni di CO₂ eq Scope 1 e 2 per i primi sei mesi del 2023, le quali tengono in considerazione anche del contributo del Gruppo DEPA Infrastructure, che, invece, non era presente nel 2022.

| Scope 1 e Scope 2 ¹¹ (migliaia di tCO ₂ eq) | Primo semestre | | | |
|--|----------------|-------------|------------|------------|
| | 2022 | 2023 | Var. Ass. | Var. % |
| Emissioni fuggitive di gas (Scope 1) | 40,5 | 46,7 | 6,2 | 15,3 |
| Emissioni da consumi di gas per uso industriale (Scope 1) | 9,8 | 8,6 | (1,2) | (12,2) |
| Emissioni da consumi di gas per uso civile (Scope 1) | 1,3 | 0,7 | (0,6) | (46,2) |
| Emissioni da consumi da combustibile da autotrazione (Scope 1) ¹² | 3,0 | 2,9 | (0,1) | (3,3) |
| Emissioni da consumi di energia elettrica per uso industriale (Scope 2) | - | 0,1 | 0,1 | - |
| Emissioni da consumi di energia elettrica per uso civile (Scope 2) | 0,1 | 0,3 | 0,2 | (200,0) |
| Emissioni da energia termica per uso civile (Scope 2) | - | - | - | - |
| | 54,7 | 59,3 | 4,6 | 8,4 |

L'aumento delle emissioni totali nel primo semestre 2023 rispetto al semestre 2022 (+8,4%) è conseguenza dell'incremento delle emissioni fuggitive.

La variazione delle emissioni fuggitive è principalmente legata all'aumento del perimetro indagato (la rete greca non era presente nel primo semestre del 2022) e delle emissioni fuggitive sul perimetro italiano, a seguito dei maggiori km di rete investigata nelle zone che avevano registrato le maggiori perdite nel 2022. Con riferimento al perimetro greco, i km di rete investigata, sono a pari a 2.119 ed il parametro delle emissioni per chilometro sottoposto ad ispezione è pari a 79,2 Smc/km. In Italia i significativi sforzi per ridurre le emissioni fuggitive hanno portato ad un aumento della rete investigata pari a 51.633 km nel 2023 (+8,3% rispetto ai 47.667 km censiti nel 2022), anticipando l'indagine delle aree più emmissive nella prima parte dell'anno. Analizzando più nello specifico i KPI caratteristici del processo, nel 2022 si registra, per il perimetro italiano, una diminuzione dello 0,1% del rapporto tra gas disperso e km di rete investigata, il cui valore è passato da 49,02 Smc/km dei primi sei mesi del 2022 a 48,97 Smc/km nello stesso periodo del 2023.

Il Gruppo sta applicando un modello di manutenzione predittiva delle reti che, combinando le caratteristiche fisiche delle stesse (ad es. età, materiale e pressione) e il prodotto dell'elaborazione dei dati ottenuti sul campo dal programma intensivo di ricerca dispersioni, identifica le aree di potenziale rischio di dispersione e le relative probabilità di emissione in ottica di gestione ed intervento predittivi.

11. Scope 2 market-based. I valori per i primi sei mesi del 2023 tengono in considerazione del contributo del Gruppo DEPA Infrastructure, il quale invece non era presente nel 2022.

12. Si veda nota 8.

3. Quadro normativo e regolatorio

Regolazione tariffaria distribuzione gas - Italia

L'attività di distribuzione e misura del gas naturale è regolamentata dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Tra le sue funzioni vi sono la determinazione e l'aggiornamento delle tariffe, nonché la predisposizione delle regole per l'accesso alle infrastrutture e per l'erogazione dei relativi servizi.

Il sistema tariffario prevede in particolare che i ricavi di riferimento per la formulazione delle tariffe siano determinati in modo da coprire i costi sostenuti dall'operatore e consentire un'equa remunerazione del capitale investito. Le categorie di costi riconosciuti sono tre:

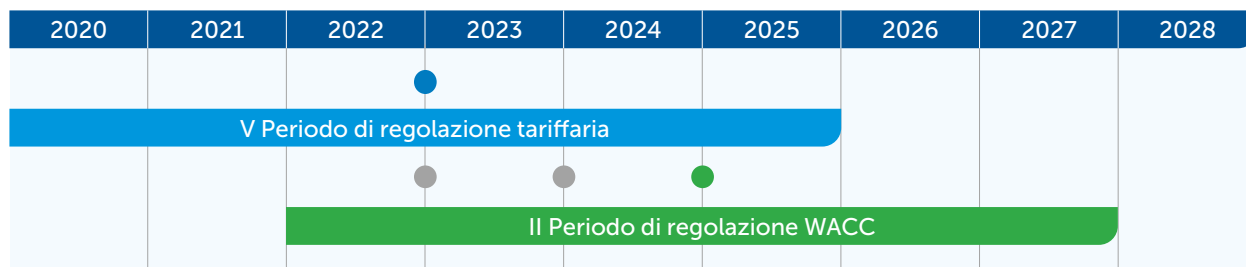
- il costo del capitale investito netto ai fini regolatori RAB (*Regulatory Asset Base*) attraverso l'applicazione di un tasso di remunerazione dello stesso;
- gli ammortamenti economico – tecnici, a copertura dei costi di investimento;
- i costi operativi, a copertura dei costi di esercizio.

Di seguito sono riportati i principali elementi tariffari sulla base del quadro normativo (Delibera n. 570/2019/R/gas e s.m.i.):

Highlights quinto periodo di regolazione (dal 1/1/2020 al 31/12/2025)

| | |
|--|--|
| Termine periodo di regolazione (tariffe) | 31 dicembre 2025 |
| Calcolo del capitale investito netto riconosciuto ai fini regolatori | Costo storico rivalutato Metodo parametrico cespiti centralizzati |
| Remunerazione del capitale netto ai fini regolatori ($WACC_{pre-tax}$) | Distribuzione e misura: – 6,3%: anni 2020 e 2021 – 5,6%: anni 2022 e 2023 |
| Incentivi nuovi investimenti | Remunerazione investimenti t-1 a compensazione del <i>time lag</i> regolatorio dal 2013 |
| Fattore di efficienza | Costi operativi distribuzione: – 3,5% per le grandi imprese – 4,79% per le medie imprese – 6,59% per le piccole imprese Costi operativi misura: 0% Costi operativi commercializzazione: 1,57% |

(*) La RAB delle società incluse nel perimetro di consolidamento, risultante dall'applicazione dei criteri adottati dall'Autorità, con riferimento agli investimenti effettuati fino al 31 dicembre 2022, nell'ambito della definizione delle tariffe di riferimento, è pari a 8,2 miliardi di euro.



- Revisione parametri infra-periodo (*x-factor*, *beta*, *gearing*)
- Aggiornamento del WACC qualora l'incremento dei principali parametri determini una variazione di almeno 50 bps del WACC rispetto al valore in vigore
- Aggiornamento dei parametri del WACC comuni a tutti i servizi ($R^{nominal}$, FP, parametri fiscali, CRP, inflazione, indici Iboxx e gradualità costo del debito)

La **Delibera n. 570/2019/R/gas** ha approvato la regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo 2020-2025.

In particolare:

- l'Autorità ha confermato la durata di sei anni del periodo di regolazione tariffaria, così come la suddivisione in due semi-periodi della durata di tre anni ciascuno;
- relativamente al riconoscimento dei costi operativi, l'Autorità ha previsto che:
 - a. il livello iniziale per il 2020 dei costi operativi riconosciuti sia fissato applicando eguale peso ai costi effettivi e ai costi riconosciuti dell'anno di riferimento 2018;
 - b. il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi sia fissato pari a:
 - per il servizio di distribuzione:
 - 3,53%, per le grandi imprese (PDR > 300.000);
 - 4,79%, per le medie imprese (PDR > 50.000);
 - 6,59%, per le piccole imprese (PDR < 50.000);
 - 0% per il servizio di misura;
 - 1,57% per il servizio di commercializzazione;
 - c. il livello del costo standard riconosciuto per ciascuna lettura di switch sia confermato, per il primo *semi*-periodo di regolazione, pari a 5 euro;
- relativamente al riconoscimento dei costi di capitale, l'Autorità ha previsto che:
 - a. l'adozione di un tetto ai riconoscimenti tariffari per gli investimenti nelle reti di distribuzione applicato alle località con anno di prima fornitura successivo al 2017 sia confermata anche per il quinto periodo di regolazione, nella misura fissata con la delibera n. 704/2016/R/gas;
 - b. vengano rivisti i pesi da applicare per il riconoscimento degli investimenti in smart meter effettuati nel biennio 2020-2021 nella misura del 30% (da 40%) per il costo standard e del 70% per il costo effettivo (da 60%);
 - c. venga adottato un orizzonte temporale per il pieno recupero dei c.d. contributi "congelati" allineato rispetto all'orizzonte temporale di restituzione dei contributi soggetti a degrado (34 anni circa);
 - d. in seguito all'equiparazione del parametro β asset per i servizi di distribuzione (0,439) e misura (da 0,502 a 0,439), il valore del tasso di remunerazione del capitale investito WACC venga fissato pari a 6,3% fino al 2021, anche per l'attività di misura;
- relativamente alla metanizzazione della Sardegna, l'Autorità ha istituito uno specifico ambito tariffario prevedendo, per un periodo di tre anni, un meccanismo transitorio di perequazione che consente di parificare la tariffa dell'ambito sardo a quella dell'ambito meridionale;

- relativamente all'applicazione della regolazione tariffaria in materia di reti isolate di GNL e di reti isolate alimentate con carro bombolaio, l'Autorità ha introdotto una disciplina transitoria, prevedendo che tali reti possano essere assimilate alle reti di distribuzione interconnesse per un periodo di cinque anni previa presentazione di istanza da parte dell'impresa di distribuzione interessata.

Con la sentenza n. 407/2023 pubblicata il 15 febbraio 2023, il TAR Lombardia ha parzialmente accolto il ricorso proposto da Italgas Reti per l'annullamento della **Delibera n. 570/2019/R/gas** del 29 dicembre 2019 recante la regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas (RTDG) per il quinto periodo regolatorio (2020-2025). Tra i vari profili oggetto del ricorso, il TAR ha accolto quello relativo al riconoscimento del livello iniziale 2020 dei costi operativi per le attività di distribuzione e misura per le imprese di grandi dimensioni, confermando l'erronea determinazione del valore di partenza per il 2018 e imponendo ad ARERA di rideterminare in aumento il valore del costo riconosciuto 2020 e in diminuzione quello dell'*x-factor*. Altro motivo accolto è quello relativo alla riduzione del coefficiente Beta per il servizio di misura e l'allineamento dello stesso a quello relativo all'attività di distribuzione, dal momento che la soluzione adottata sarebbe inficiata da gravi lacune istruttorie e risulterebbe contraddetta dalle valutazioni contenute negli stessi studi commissionati da ARERA, che hanno escluso la presenza dei presupposti per l'allineamento del coefficiente Beta.

Il TAR ha inoltre accolto anche la contestazione della società sul riconoscimento del valore residuo di ammortamento dei gruppi di misurazione tradizionali di classe minore o uguale a G6 sostituiti con misuratori elettronici, riconoscendo la corresponsione degli interessi legali per la dilazione dei recuperi. Il TAR ha infine accolto il motivo concernente l'omessa predisposizione del documento di analisi di impatto della regolamentazione (AIR) e la carenza di istruttoria e di motivazione delle deliberazioni impugnate.

La **Delibera n. 287/2021/R/gas** ha modificato l'articolo 57, comma 1, della RTDG, al fine di omogeneizzare i criteri per la dismissione a fini regolatori dei misuratori tradizionali sostituiti in applicazione delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas di cui alla deliberazione 631/2013/R/gas, come successivamente modificata e integrata. La Delibera stabilisce che, indipendentemente dalla classe di appartenenza del misuratore tradizionale sostituito, le dismissioni effettuate in applicazione delle Direttive smart meter siano convenzionalmente portate in diminuzione della stratificazione dei valori lordi storici a partire dai valori delle immobilizzazioni lorde relative ai cespiti di più antica installazione (*c.d. FIFO regolatorio*).

La **Delibera n. 559/2021/R/gas** ha determinato gli importi a recupero dei mancati ammortamenti (*c.d. IRMA*) per i gruppi di misura tradizionali di calibro G4 e G6 sostituiti con gli smart meter gas in applicazione delle Direttive smart meter.

La **Delibera n. 614/2021/R/com**, ha approvato i criteri per la determinazione e l'aggiornamento del tasso di

munerazione del capitale investito per i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas per il periodo 2022-2027 (TIWACC 2022-2027). Il 2PWACC è diviso in due sub-periodi, ciascuno di durata triennale. Pur mantenendo una frequenza di aggiornamento triennale dei parametri relativi al contesto macroeconomico e fiscale, l'Autorità ha introdotto un meccanismo di aggiornamento annuale (almeno per il primo triennio) delle variabili macroeconomiche, qualora l'effetto cumulato dell'aggiornamento dei parametri comporti una variazione del WACC al di sopra di una soglia di 50 bps (*basis point spread*). Per il servizio di distribuzione e misura del gas, il valore del WACC a partire dall'anno 2022 viene fissato pari al 5,6%, in termini reali pre-tasse.

La **Delibera n. 634/2021/R/gas** ha posticipato al 30 aprile dell'anno t la pubblicazione delle tariffe di riferimento provvisorie relative all'anno t e al 31 marzo dell'anno t+1 la pubblicazione delle tariffe di riferimento definitive relative all'anno t.

La **Delibera n. 525/2022/R/gas** ha disciplinato le modalità operative di applicazione del tetto ("cap") al riconoscimento tariffario dei costi di capitale nelle località in avviamento, confermando l'applicazione del "cap" a tutte le località con anno di prima fornitura (APF) successivo al 2017 e definendo le modalità applicative di un meccanismo articolato in tre fasi di cui all'articolo 33 della RTDG:

- prima fase, di durata triennale, a decorrere dalle tariffe di riferimento anno tariffario APF+1;
- seconda fase, di durata biennale, applicabile alle tariffe di riferimento anni tariffari APF+4 e APF+5;
- terza fase, a decorrere dalle tariffe di riferimento anno tariffario APF+6.

La **Delibera n. 654/2022/R/com** ha confermato i valori dei parametri del WACC comuni a tutti i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas riportati nella Tabella 1 del TIWACC 2022-2027. A seguito dell'applicazione del *c.d.* meccanismo di trigger, previsto dall'Articolo 8 del TIWACC 2022-2027 per l'aggiornamento del WACC per il sub-periodo 2022-2024, dal calcolo del WACC derivante dall'aggiornamento dei parametri finanziari rilevanti risulta infatti una variazione del WACC, per ciascun servizio, inferiore a 50 bps rispetto al valore in vigore.

La **Delibera n. 736/2022/R/gas** ha approvato, per l'anno 2023 le tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale.

La **Delibera n. 737/2022/R/gas** ha approvato l'aggiornamento infra-periodo della regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas, per il secondo semi-periodo 2023-2025 dell'attuale periodo regolatorio.

In particolare, tra le altre disposizioni, la delibera:

- relativamente ai recuperi di efficienza (*x-factor*), non modifica gli obiettivi di recupero di produttività già fissati per il primo triennio del periodo di regolazione 2020-2022;
- in relazione al riconoscimento dei costi di capitale previsti per l'installazione di smart meter a partire dall'anno 2023, definisce in diminuzione i nuovi livelli

di costo standard per il triennio 2023-2025 con riferimento ai misuratori di classe fino a G25 e conferma i livelli di costo standard previgenti, opportunamente rivalutati, con riferimento ai misuratori di classe superiore a G25;

- con riferimento al tema del riconoscimento del valore residuo degli smart meter installati nella prima fase di roll-out delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas, prevede il riconoscimento del valore residuo per gli smart meter dismessi anticipatamente fino all'anno 2018;
- in relazione alla definizione della componente parametrica a copertura dei costi operativi e di capitale di telelettura/telegestione, prevede l'attivazione di una componente tariffaria unica fissata in 1,59 euro/punto di riconsegna smart per l'anno tariffe 2023;
- con riferimento alla definizione del livello del costo standard riconosciuto per le letture di switch da applicare nel triennio 2023-2025, stabilisce un valore pari a 0,50 euro da applicare alle letture di switch relative a punti di riconsegna dotati di smart meter e conferma l'attuale valore di 5 euro per ciascuna lettura di switch nel caso di punti di riconsegna dotati di misuratore convenzionale.

La **Delibera n. 155/2023/R/gas** ha rideterminato le tariffe di riferimento per i servizi di distribuzione e misura del gas per gli anni 2009-2021, sulla base di richieste di rettifica di dati pervenute entro la data del 15 febbraio 2023.

La **Delibera n. 156/2023/R/gas** ha determinato le tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2022, calcolate sulla base dei dati patrimoniali consuntivi relativi all'anno 2021.

La **Delibera n. 162/2023/R/gas** ha prorogato dal 31 ottobre 2022 al 30 settembre 2023, in ragione degli approfondimenti istruttori tuttora in corso, il termine di conclusione del procedimento avviato con la Delibera n. 114/2022/R/gas per la rideterminazione degli importi riconosciuti a Italgas Reti con la Delibera n. 537/2019/R/gas, a copertura dei costi operativi relativi ai sistemi di telelettura/telegestione e ai concentratori per gli anni 2011-2016.

La **Delibera n. 207/2023/R/gas** ha determinato le tariffe di riferimento provvisorie per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2023, sulla base dei dati patrimoniali preconsuntivi relativi all'anno 2022.

Regolazione tariffaria – Grecia

Le concessioni possedute dai tre distributori del Gruppo DEPA Infrastructure si estendono su tutto il territorio greco.

La scadenza e il rinnovo della concessione della distribuzione del gas nella Repubblica Ellenica sono disciplinati dalla legge greca sull'energia, parzialmente modificata (i.e. articoli 2, 80Γ e 88) dalla Legge n. 4812/2021, emanata il 30 giugno 2021. Secondo tale emendamento, la durata della licenza è fissata in almeno venti anni e può essere estesa a trenta ulteriori anni alla scadenza della licenza originaria, a seguito di domanda del titolare della licenza stessa. In tal caso, il titolare della licenza deve presentare richiesta di estensione un anno prima della scadenza (31 dicembre 2043). Il rinnovo avviene attraverso un "atto con effetto dichiarativo" emanato da parte dalla *Regulatory Authority for Energy* (RAE), il regolatore greco, ai sensi degli artt.5-9-13-16 del Regulation of Natural Gas Permits (Decision of the Minister n. 178065/2018, pubblicata in Gazzetta 3430/2018). Con legge 4951-2022 (Art. 134) è stata, inoltre, introdotta la previsione di un rimborso, a beneficio del gestore uscente, del valore residuo dei propri asset, pari al valore della RAB¹³ al termine della licenza maggiorata di un premio di almeno il 15%.

L'attività di distribuzione e misura del gas naturale in Grecia è regolamentata dalla RAE: tra le sue funzioni vi sono la determinazione e l'aggiornamento delle tariffe, nonché la predisposizione delle regole per l'accesso alle infrastrutture e per l'erogazione dei relativi servizi (es. Distribution Code - Decisione RAE 589/2016).

La durata di un periodo di regolazione tariffario è fissata in quattro anni: il periodo di regolazione in corso alla chiusura dell'esercizio è quello relativo agli anni 2023 – 2026. In particolare, la regolazione greca prevede che, antecedentemente all'inizio di ogni periodo di regolazione, l'operatore presenti alla RAE, per approvazione, il Piano di Svi-

13. Valore dell'immobilizzato netto degli asset al netto dei contributi, degli interessi capitalizzati, dei ricavi relativi ai contributi di allacciamento e/o da utenti e di tutti i costi relativi alla progettazione. Ad incremento della RAB una percentuale del Working Capital calcolata parametricamente.

luppo e il Business Plan per il successivo periodo di regolazione sulla cui base sono determinate le relative tariffe di distribuzione e i ricavi regolati dell'operatore per il relativo periodo.

Nel caso si producano differenze tra le ipotesi formulate nel Piano di Sviluppo e nel Business Plan rispetto ai dati consuntivati nel periodo di riferimento, si genera uno scostamento dei ricavi effettivi rispetto a quelli regolati: tale scostamento (definito "*recoverable difference*"), positivo o negativo, viene considerato nella definizione dei ricavi regolati del periodo regolatorio successivo e verrà quindi recuperato o restituito all'interno delle tariffe dei successivi quattro anni. Per venire incontro all'esigenza di non porre in capo ai (soli) clienti finali collocati in aree svantaggiate con limitati sviluppi infrastrutturali i costi del servizio di distribuzione e misura, la RAE, con Decisione n. 485/22 art. 20 ha previsto la possibilità di socializzare la eventuale recoverable difference fra tutte le società di distribuzione appartenenti al medesimo gruppo societario.

Il sistema tariffario prevede in particolare che i ricavi di riferimento per la formulazione delle tariffe siano determinati in modo da coprire i costi sostenuti dall'operatore e consentire un'equa remunerazione del capitale investito. In particolare, sono identificate le seguenti componenti tariffarie:

- il costo del capitale investito netto ai fini regolatori RAB (*Regulatory Asset Base*) attraverso l'applicazione di un tasso di remunerazione (WACC); il WACC è nominale pre-tasse e viene definito ex ante per il periodo regolatorio;
- gli ammortamenti economico – tecnici, a copertura dei costi di investimento;
- i costi operativi, a copertura dei costi di esercizio, definiti per il periodo regolatorio successivo, non sono ri-verificati a consuntivo; in tal modo l'operatore può trattenere l'efficienza ottenuta nel corso del periodo regolatorio;
- sono scorporati i ricavi addizionali ottenuti da attività diverse dalla distribuzione gas;
- la *recoverable difference* definita dallo scostamento tra i ricavi regolati (calcolati a consuntivo) e i ricavi ottenuti da fatturazione;
- i costi di connessione (*connection fees*) possono essere sostenuti dall'operatore di distribuzione e, in tal caso, considerati ai fini della determinazione della RAB se il tasso di penetrazione dell'operatore è basso (lett. K) point XIII Decisione RAE 328/2016 - *Approval of the pricing regulation*).

| Required Revenues = | RAB x Reg. WACC | + Depreciation | + Opex | - Additional Revenues | ± Recoverable Difference |
|--|--|--|--|--|--|
| Evaluated for each year in the Tariff Calculation Period | Return on RAB calculated by multiplying the RAB of the Operator with the Weighted Average Cost of Capital (WACC) | Fixed Assets are depreciated based on the accounting method provided by law with no strict obligation to set a specific period of depreciation. Existing DSOs have chosen different approaches regarding duration of depreciation for each category of assets | The reasonable expenses of the DSO for the operation of the Key Activity of Natural Gas Distribution | The DSO may undertake other activities : Auxiliary services (e.g. installation and maintenance of smart meters) and Optional services (e.g. energy efficiency services). For these services, the DSO submits to RAE a tariff proposal for approval | The difference between the Required Revenues and the Actual Revenues (which includes the revenues from the application of the Distribution tariffs according to the billed quantities) |

Di seguito si riportano i principali elementi della regolazione tariffaria e il relativo calendario di riferimento:

Highlights periodo di regolazione 2023-2026

| | |
|--|---|
| Termine periodo di regolazione (tariffe) | 31 dicembre 2026 |
| Calcolo del capitale investito netto riconosciuto ai fini regolatori (RAB) | Costo storico |
| Remunerazione del capitale investito netto riconosciuto ai fini regolatori (WACC) | 8,57% per il 2023 <i>(in attesa di approvazione per gli anni 24-25-26)</i> |
| Incentivi sui nuovi investimenti | Extra WACC dell'1,5% per 4 anni <i>sui nuovi investimenti se in linea con i KPI definiti dall'autorità</i> |

(*) La RAB delle società della distribuzione greche, risultante dall'applicazione dei criteri adottati dall'Autorità regolatoria locale, con riferimento agli investimenti effettuati fino al 31 dicembre 2022, è pari a 0,7 miliardi di euro.

Di seguito sono riportate le tempistiche definite dalla regolazione tariffaria

| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--------------------------------------|------|-----------|------------------------------------|------|------|-----------|--------------------------------------|------|------|-----------|------------------|
| Periodo regolatorio precedente 19-22 | | | Periodo regolatorio corrente 23-26 | | | | Periodo regolatorio successivo 27-30 | | | | |
| | | Base Year | Tariff Proposal | | | Base Year | Tariff Proposal | | | Base Year | Tariff Proposal |
| | | | Calculation Year | | | | Calculation Year | | | | Calculation Year |

Base Year Tutti i dati forniti nella Tariff Proposal sono riferiti ai dati consuntivi del Base Year e comunque fino ai dati più aggiornati all'invio della Tariff Proposal.

Tariff Proposal Proposta di tutti i DSO alla RAE dei dati più aggiornati necessari per definire le tariffe per il prossimo periodo regolatorio.

Calculation Year L'anno in cui vengono calcolati i ricavi riconosciuti per l'attività di distribuzione gas e che precede il periodo di regolamentazione.

4. Commento ai risultati economico-finanziari

4.1 Conto economico riclassificato

| (milioni di €) Esercizio 2022 | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|---|----------------|---------|-----------|--------|
| | 2022 | 2023 | | |
| 1.313,5 Ricavi regolati distribuzione gas | 639,2 | 722,3 | 83,1 | 13,0 |
| 1.225,8 <i>di cui Ricavi di vettoriamiento</i> | 591,4 | 683,2 | 91,8 | 15,5 |
| 87,7 <i>di cui Altri ricavi regolati distribuzione gas</i> | 47,8 | 39,1 | (8,7) | (18,2) |
| 242,4 Ricavi diversi | 68,2 | 209,5 | 141,3 | - |
| 18,6 <i>di cui special item</i> | - | - | - | - |
| 1.555,9 Ricavi totali (*) | 707,4 | 931,8 | 224,4 | 31,7 |
| 1.537,3 Ricavi totali (*) <i>adjusted</i> | 707,4 | 931,8 | 224,4 | 31,7 |
| (454,6) Costi operativi | (194,1) | (324,8) | (130,7) | 67,3 |
| 1.101,3 Margine operativo lordo (EBITDA) | 513,3 | 607,0 | 93,7 | 18,3 |
| 1.082,7 Margine operativo lordo <i>adjusted</i> (EBITDA <i>adjusted</i>) | 513,3 | 607,0 | 93,7 | 18,3 |
| (459,9) Ammortamenti e svalutazioni | (217,3) | (248,2) | (30,9) | 14,2 |
| 641,4 Utile operativo (EBIT) | 296,0 | 358,8 | 62,8 | 21,2 |
| 622,8 Utile operativo <i>adjusted</i> (EBIT <i>adjusted</i>) | 296,0 | 358,8 | 62,8 | 21,2 |
| (56,3) Oneri finanziari netti | (26,3) | (44,6) | (18,3) | 69,6 |
| 3,4 Proventi (oneri) netti su partecipazioni | 3,2 | (0,3) | (3,5) | - |
| 2,7 <i>di cui special item</i> | 2,7 | - | (2,7) | - |
| 588,5 Utile prima delle imposte | 272,9 | 313,9 | 41,0 | 15,0 |
| 567,2 Utile prima delle imposte <i>adjusted</i> | 270,2 | 313,9 | 43,7 | 16,2 |
| (152,4) Imposte sul reddito | (75,1) | (85,2) | (10,1) | 13,4 |
| (1,5) <i>fiscalità correlata agli special item</i> | - | - | - | - |
| (150,9) Imposte sul reddito <i>adjusted</i> | (75,1) | (85,2) | (10,1) | 13,4 |
| 436,1 Utile netto | 197,8 | 228,7 | 30,9 | 15,6 |
| 407,3 Utile netto attribuibile al Gruppo | 188,3 | 213,2 | 24,9 | 13,2 |
| 28,8 Utile netto attribuibile alle minoranze | 9,5 | 15,5 | 6,0 | 63,2 |
| 416,3 Utile netto <i>adjusted</i> | 195,1 | 228,7 | 33,6 | 17,2 |
| 395,7 Utile netto <i>adjusted</i> attribuibile al Gruppo | 185,6 | 213,2 | 27,6 | 14,9 |
| 20,6 Utile netto <i>adjusted</i> attribuibile alle terze parti | 9,5 | 15,5 | 6,0 | 63,2 |

(*) Il Conto economico riclassificato, a differenza del prospetto legal, prevede l'esposizione dei Ricavi totali e dei Costi operativi al netto degli effetti IFRIC 12 "Accordi per servizi in concessione" (345,5 e 343,3 milioni di euro rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022), dei contributi di allacciamento (9,7 e 9,5 milioni di euro rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022), dei rimborsi da terzi e di altre componenti residuali (6,7 e 0,5 milioni di euro rispettivamente nel primo semestre 2023 e 2022).

Riconduzione dell'Utile operativo e dell'Utile netto reported a quelli adjusted

Nel primo semestre 2023 non si rilevano componenti reddituali classificate tra gli *special item*.

La componente reddituale classificata negli *special item* del primo semestre 2022 riguarda la plusvalenza relativa alla cessione a Edison della quota di controllo di Gaxa (2,7 milioni di euro).

Informativa per settore di attività

L'analisi dei principali valori economici e patrimoniali è fornita al capitolo "Andamento della gestione nei settori di attività" della presente Relazione.

Analisi delle voci del Conto economico riclassificato

Ricavi totali

| (milioni di €) Esercizio 2022 | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|---|----------------|--------------|--------------|-------------|
| | 2022 | 2023 | | |
| 1.225,8 Ricavi di vettoriamento | 591,4 | 683,2 | 91,8 | 15,5 |
| 87,7 Altri ricavi regolati distribuzione gas | 47,8 | 39,1 | (8,7) | (18,2) |
| 1.313,5 Totale ricavi regolati distribuzione gas | 639,2 | 722,3 | 83,1 | 13,0 |
| 242,4 Ricavi diversi | 68,2 | 209,5 | 141,3 | - |
| 18,6 <i>Special item</i> | - | - | - | - |
| 1.537,3 Ricavi totali adjusted | 707,4 | 931,8 | 224,4 | 31,7 |
| 1.555,9 Ricavi totali | 707,4 | 931,8 | 224,4 | 31,7 |

I **ricavi totali** del primo semestre 2023 ammontano a 931,8 milioni di euro, in aumento di 224,4 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2022 (+31,7%) e si riferiscono ai ricavi regolati distribuzione gas naturale (722,3 milioni di euro) e a ricavi diversi (209,5 milioni di euro). Al 30 giugno 2023, i ricavi derivanti dall'inclusione nel perimetro di consolidamento del Gruppo DEPA Infrastructure a partire dal 1° settembre 2022 sono pari a 87,0 milioni di euro. Le attività nell'efficienza energetica hanno registrato 194,7 milioni di euro, trainati dal progressivo avanzamento dei cantieri connessi con il "Superbonus".

I **ricavi regolati distribuzione gas** aumentano di 83,1 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2022 per effetto dell'aumento dei ricavi di vettoriamento (+91,8 milioni di euro) in parte compensato dalla diminuzione degli altri ricavi regolati distribuzione gas (-8,7 milioni di euro).

L'aumento dei **ricavi di vettoriamento** (683,2 milioni di euro) è riconducibile principalmente al consolidamento del Gruppo DEPA Infrastructure (85,6 milioni di euro), all'incremento della RAB e del deflatore (23,3 milioni di euro) e al contributo delle reti sarde (3,6 milioni di euro), parzialmente compensati dalla cessione di Napoli (-25,1 milioni di euro). Infine l'incremento dovuto all'inflazione è stato quasi completamente compensato dall'*X-factor* (effetto netto pari a 1,7 milioni di euro).

La diminuzione degli **altri ricavi regolati** (-8,7 milioni di euro) è principalmente legata ai minori ricavi per servizi alla clientela (-3,8 milioni di euro) nonché ai minori incentivi per ricerca dispersioni (-4,7 milioni di euro), tale riduzione è principalmente riconducibile ai conguagli positivi registrati nel 2022 relativi ai periodi precedenti.

I **ricavi diversi** (209,5 milioni di euro) aumentano di 141,3 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2022 principalmente per effetto dell'incremento delle attività nel campo dell'efficienza energetica (148,1 milioni di euro).

| (milioni di €) Esercizio 2022 | | Primo semestre | | | |
|----------------------------------|---------------------------------|----------------|-------|-----------|--------|
| | | 2022 | 2023 | Var. ass. | Var. % |
| 244,8 | Costi fissi distribuzione gas | 108,4 | 127,8 | 19,4 | 17,9 |
| 148,8 | - costo lavoro netto | 66,7 | 79,0 | 12,3 | 18,4 |
| 96,0 | - costi esterni netti | 41,7 | 48,8 | 7,1 | 17,1 |
| 143,6 | Altre attività | 51,7 | 160,8 | 109,1 | - |
| 6,9 | - costo lavoro netto | 3,4 | 3,5 | 0,1 | 2,9 |
| 136,7 | - costi esterni netti | 48,3 | 157,3 | 109,0 | - |
| (1,0) | Altri costi e accantonamenti | (2,2) | 1,2 | 3,4 | - |
| 1,8 | TEE | 1,8 | 1,6 | (0,2) | (9,5) |
| 65,4 | Oneri connessi alle concessioni | 34,4 | 33,3 | (1,1) | (3,1) |
| 454,6 | Costi operativi | 194,1 | 324,8 | 130,7 | 67,3 |

I **costi operativi** sono pari a 324,8 milioni di euro, in aumento di 130,7 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2022, principalmente per maggiori costi esterni netti – essenzialmente indotti dalle attività relative all'efficienza energetica – pari a 105,1 milioni di euro e per il consolidamento del Gruppo DEPA Infrastructure per 25,9 milioni di euro, parzialmente compensati da minori costi legati alla cessione di Gaxa (-10,1 milioni di euro).

Ammortamenti e svalutazioni

| (milioni di €) Esercizio 2022 | | Primo semestre | | | |
|----------------------------------|--|----------------|-------|-----------|--------|
| | | 2022 | 2023 | Var. ass. | Var. % |
| 459,0 | Ammortamenti | 216,3 | 248,2 | 31,9 | 14,7 |
| 375,1 | Attività immateriali IFRIC 12 | 176,1 | 203,2 | 27,1 | 15,4 |
| 41,9 | Altre attività immateriali | 20,4 | 22,1 | 1,7 | 8,3 |
| 42,0 | Immobili impianti e macchinari | 19,8 | 22,9 | 3,1 | 15,7 |
| 24,6 | - di cui ammortamenti relativi a Diritti d'uso | 11,5 | 14,0 | 2,5 | 21,7 |
| 0,9 | Svalutazioni | 1,0 | - | (1,0) | - |
| 459,9 | Ammortamenti e svalutazioni | 217,3 | 248,2 | 30,9 | 14,2 |

Gli **ammortamenti e svalutazioni** (248,2 milioni di euro) aumentano di 30,9 milioni di euro (+14,2%) rispetto al corrispondente periodo del 2022 principalmente per effetto degli investimenti realizzati e della variazione dell'area di consolidamento connessa al Gruppo DEPA Infrastructure (17,2 milioni di euro).

Oneri finanziari netti

| (milioni di €) | | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|----------------|--|----------------|-------|-----------|--------|
| | | 2022 | 2023 | | |
| Esercizio 2022 | | | | | |
| 52,7 | Oneri (proventi) su debiti finanziari a breve e a lungo termine | 24,8 | 43,1 | 18,3 | 73,8 |
| 6,7 | Upfront fee | 3,4 | 3,0 | (0,4) | (11,8) |
| (1,5) | Altri oneri (proventi) finanziari netti | (1,2) | (0,8) | 0,4 | (33,3) |
| 0,6 | - oneri (proventi) finanziari connessi all'attualizzazione dei fondi ambientali e per benefici ai dipendenti | 0,6 | 1,9 | 1,3 | |
| (2,1) | - altri oneri (proventi) finanziari netti | (1,8) | (2,7) | (0,9) | 50,0 |
| (1,6) | Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale | (0,7) | (0,7) | - | - |
| 56,3 | Oneri finanziari netti | 26,3 | 44,6 | 18,3 | 69,6 |

Gli **oneri finanziari netti** al 30 giugno 2023 sono pari a 44,6 milioni di euro, in aumento di 18,3 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente. L'aumento è attribuibile principalmente alle operazioni di finanziamento effettuate negli ultimi 12 mesi nonché alla variazione dell'area di consolidamento per l'ingresso del Gruppo DEPA Infrastructure e la variazione dei tassi d'interesse sulla quota variabile dell'indebitamento.

Proventi – oneri netti su partecipazioni

Gli **oneri netti su partecipazioni** al 30 giugno 2023 sono pari a 0,3 milioni di euro e fanno riferimento al contributo delle partecipate valutate con il metodo del patrimonio netto.

Imposte sul reddito

| (milioni di €) | | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|----------------|--|----------------|--------|-----------|--------|
| | | 2022 | 2023 | | |
| 160,8 | Imposte correnti | 87,6 | 104,6 | 17,0 | 19,4 |
| (8,4) | Imposte differite nette | (12,5) | (19,4) | (6,9) | 55,2 |
| 152,4 | Imposte sul reddito | 75,1 | 85,2 | 10,1 | 13,4 |
| (1,5) | fiscalità correlata agli special item | - | - | - | - |
| 150,9 | Imposte sul reddito <i>adjusted</i> | 75,1 | 85,2 | 10,1 | 13,4 |
| 25,9% | Tax rate effettivo (%) | 27,5% | 27,1% | - | - |
| 26,6% | Tax rate effettivo <i>adjusted</i> (%) | 27,8% | 27,1% | - | - |

Le **imposte sul reddito** ammontano a 85,2 milioni di euro in aumento di 10,1 milioni di euro rispetto al corrispondente valore dell'anno precedente essenzialmente come conseguenza del maggior risultato del periodo.

Il **tax rate effettivo** si attesta al 27,1 % (27,5 % nel primo semestre 2022).

Utile netto

L'**utile netto *adjusted*** al 30 giugno 2023 ammonta a 228,7 milioni di euro (+17,2%).

L'**utile netto *adjusted* attribuibile al Gruppo** al 30 giugno 2023 si attesta a 213,2 milioni di euro ed è in aumento rispetto al 30 giugno 2022 (185,6 milioni di euro) del 14,9%.

4.2 Situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata

Lo schema della situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata aggrega i valori attivi e passivi dello schema obbligatorio pubblicato nella Relazione Finanziaria Semestrale secondo il criterio della funzionalità alla gestione dell'impresa, suddivisa convenzionalmente nelle tre funzioni fondamentali: l'investimento, l'esercizio e il finanziamento.

Lo schema proposto rappresenta un'utile informativa per l'investitore perché consente di individuare le fonti di risorse finanziarie (mezzi propri e di terzi) e gli impieghi di risorse finanziarie nel capitale immobilizzato e in quello di esercizio.

La situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata di Italgas al 30 giugno 2023, raffrontata con quella al 31 dicembre 2022, è di seguito sintetizzata:

| (milioni di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 | Var. ass. |
|---|----------------|----------------|--------------|
| Capitale immobilizzato (*) | 8.120,6 | 8.248,5 | 127,9 |
| Immobili, impianti e macchinari | 379,0 | 388,8 | 9,8 |
| Attività immateriali | 7.975,5 | 8.087,0 | 111,5 |
| Partecipazioni | 66,2 | 65,8 | (0,4) |
| Crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa | 3,4 | 3,2 | (0,2) |
| Debiti netti relativi all'attività di investimento | (303,5) | (296,3) | 7,2 |
| Capitale di esercizio netto | 340,0 | 482,1 | 142,1 |
| Fondi per benefici ai dipendenti | (69,9) | (68,4) | 1,5 |
| CAPITALE INVESTITO NETTO | 8.390,7 | 8.662,2 | 271,5 |
| Patrimonio netto | 2.390,6 | 2.347,4 | (43,2) |
| - di competenza del Gruppo Italgas | 2.108,3 | 2.062,3 | (46,0) |
| - di competenza Terzi azionisti | 282,3 | 285,1 | 2,8 |
| Indebitamento finanziario netto come da note al bilancio consolidato (**) | 6.000,1 | 6.314,8 | 314,7 |
| COPERTURE | 8.390,7 | 8.662,2 | 271,5 |

(*) Al netto degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 15.

(**) La voce: i) include gli effetti derivanti dall'applicazione del principio IFRS 16 pari a 84,1 milioni di euro (72,0 milioni di euro al 31 dicembre 2022); ii) non considera passività per 35,5 milioni di euro (34,8 milioni di euro al 31 dicembre 2022) costituite dal pro-quota del prestito soci, comprensivo di quota interessi, subordinato e convertibile in azioni sottoscritto dal socio Phaeton Holding SA, che si ritiene non avere natura di debito finanziario.

Il **capitale investito netto** al 30 giugno 2023 ammonta a 8.662,2 milioni di euro ed è composto dalle voci di seguito commentate.

Il **capitale immobilizzato** (8.248,5 milioni di euro) aumenta di 127,9 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022.

L'analisi della variazione degli **Immobili, impianti e macchinari** e delle **Attività immateriali** è la seguente:

| (milioni di €) | Immobili, impianti e macchinari | Attività IFRIC 12 | Attività immateriali | Totale |
|----------------------------------|---------------------------------|-------------------|----------------------|----------------|
| Saldo al 31 Dicembre 2022 | 379,0 | 7.647,5 | 328,0 | 8.354,5 |
| Investimenti | 30,7 | 346,1 | 21,4 | 398,2 |
| - di cui IFRS 16 | 25,7 | - | - | 25,7 |
| Ammortamenti e svalutazioni | (22,9) | (203,2) | (22,1) | (248,2) |
| - di cui ammortamenti ex IFRS 16 | (14,0) | - | - | (14,0) |
| Contributi | - | (21,0) | - | (21,0) |
| Altre variazioni | 2,0 | (9,4) | (0,3) | (7,7) |
| Saldo al 30 Giugno 2023 | 388,8 | 7.760,0 | 327,0 | 8.475,8 |

Le **immobilizzazioni immateriali** (8.087 milioni di euro) comprendono in prevalenza i beni per i servizi in concessione contabilizzati ai sensi dell'IFRIC 12 (7.760 milioni di euro).

Le **immobilizzazioni materiali** (388,8 milioni di euro), che riguardano prevalentemente impianti, fabbricati e attrezzature industriali e commerciali, registrano un incremento di 9,8 milioni di euro principalmente per effetto degli investimenti di periodo per 30,7 milioni di euro (di cui 25,7 milioni di euro connessi all'applicazione dell'IFRS 16), parzialmente compensato dagli ammortamenti per 22,9 milioni di euro (di cui 14,1 milioni di euro legati al diritto d'uso ex IFRS 16).

Le **partecipazioni** (65,8 milioni di euro) diminuiscono di 0,4 milioni di euro.

Il **capitale di esercizio netto** consolidato al 30 giugno 2023 ammonta a 482,1 milioni di euro ed è così composto:

| (milioni di €) | 31.12.2022 | 31.06.2023 | Var. ass. |
|---------------------------------------|--------------|----------------|--------------|
| Crediti commerciali | 315,7 | 441,8 | 126,1 |
| Rimanenze | 120,5 | 118,2 | (2,3) |
| Crediti tributari | 116,7 | 205,6 | 88,9 |
| Ratei e risconti da attività regolate | 188,6 | 187,0 | (1,6) |
| Altre attività | 815,1 | 270,2 | (544,9) |
| Debiti commerciali | (709,4) | (267,7) | 441,7 |
| Fondi per rischi e oneri | (144,3) | (121,5) | 22,8 |
| Passività per imposte differite | (91,6) | (66,3) | 25,3 |
| Debiti tributari | (28,2) | (43,3) | (15,1) |
| Altre passività | (243,1) | (241,9) | 1,2 |
| | 340,0 | 482,1 | 142,1 |

Rispetto al 31 dicembre 2022, il capitale d'esercizio netto aumenta di 142,1 milioni di euro prevalentemente per: i) maggiori crediti commerciali (126,1 milioni di euro) per effetto principalmente dell'aumento dei crediti relativi al "Super/Ecobonus" (85,6 milioni di euro) e dei crediti verso le società di vendita italiane e altri clienti (38,3 milioni di euro); ii) incremento delle partite tributarie nette attive (99,1 milioni di euro) riconducibile principalmente al credito fiscale derivante dal "Super/Ecobonus" per 82,5 milioni di euro; iii) diminuzione delle altre attività (544,9 milioni di euro) essenzialmente per i crediti verso CSEA per le componenti accessorie del vettoriamento; iv) diminuzione dei debiti commerciali (441,7 milioni di euro) per effetto della riduzione dei debiti verso le

società di vendita (445,9 milioni di euro, prevalentemente per Bonus gas e UG2) compensato della riduzione dei debiti verso fornitori; v) riduzione dei fondi per rischi e oneri (22,8 milioni di euro).

L'attività relativa al Super/ECobonus ha generato quindi crediti netti per un totale di 168,1 milioni di euro (crediti commerciali e crediti tributari). Per quanto riguarda le relazioni con le società di vendita e CSEA, nel semestre si è generata cassa per circa 84,7 milioni, derivante da minori crediti verso CSEA, parzialmente compensati da minori debiti commerciali netti verso società di vendita.

Si segnala che il Gruppo ha finalizzato con controparti finanziarie accordi di factoring in base ai quali possono essere ceduti pro soluto i crediti vantati dalla Società stessa e dalle sue controllate. In particolare, è stata perfezionata l'operazione per la cessione di crediti IVA di carattere straordinario per complessivi 118,2 milioni di euro e di crediti verso CSEA per 36,8 milioni di euro.

Indebitamento finanziario netto

| (milioni di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 | Var. ass. |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Debiti finanziari e obbligazionari | 6.510,8 | 6.954,4 | 443,6 |
| Debiti finanziari a breve termine (*) | 121,1 | 483,9 | 362,8 |
| Debiti finanziari a lungo termine | 6.317,7 | 6.386,4 | 68,7 |
| Debiti finanziari per leasing ex IFRS 16 | 72,0 | 84,1 | 12,1 |
| Contratti derivati copertura Cash Flow Hedge | (52,5) | (47,6) | 4,9 |
| Contratti a breve termine | (17,1) | (26,7) | 9,6 |
| Contratti a lungo termine | (35,4) | (20,9) | (14,5) |
| Crediti finanziari e disponibilità liquide ed equivalenti | (458,2) | (592,0) | (133,8) |
| Disponibilità liquide ed equivalenti | (451,9) | (465,9) | (14,0) |
| Crediti finanziari | (6,1) | (125,9) | (119,8) |
| Titoli non strumentali all'attività operativa | (0,2) | (0,2) | - |
| Indebitamento finanziario netto (**) | 6.000,1 | 6.314,8 | 314,7 |
| Debiti finanziari per leasing ex IFRS 16 | 72,0 | 84,1 | 12,1 |
| Indebitamento finanziario netto (esclusi effetti ex IFRS 16) (**) | 5.928,1 | 6.230,7 | 302,6 |

(*) Includono le quote a breve dei debiti finanziari a lungo termine.

(**) L'indebitamento finanziario netto non considera passività per 35,5 milioni di euro (34,8 milioni di euro al 31 dicembre 2022) costituite dal pro-quota del prestito soci, comprensivo di quota interessi, a Italgas NewCo, subordinato e convertibile in azioni, sottoscritto dal socio Phaeton Holding SA, che si ritiene non avere natura di debito finanziario.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2023, escludendo gli effetti derivanti dai debiti finanziari ex IFRS 16 pari a 84,1 milioni di euro (72,0 milioni di euro al 31 dicembre 2022) e dalla quota prestito soci Italgas NewCo, ammonta a 6.230,7 milioni di euro in aumento di 302,6 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022 (5.928,1 milioni di euro).

I **debiti finanziari e obbligazionari lordi** al 30 giugno 2023 sono pari a 6.954,4 milioni di euro (6.510,8 milioni di euro al 31 dicembre 2022) e si riferiscono a prestiti obbligazionari (4.963,3 milioni di euro), contratti di finanziamento su provvista della Banca Europea per gli Investimenti/BEI (915,8 milioni di euro), a debiti verso banche (991,3 milioni di euro) e debiti per IFRS 16 (84,1 milioni di euro).

Le **disponibilità liquide** e i **crediti finanziari** sono pari a circa 592 milioni di euro ed aumentano di 133,8 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2022, depositata su conti correnti immediatamente liquidabili e depositi a breve termine presso primari Istituti bancari.

Al 30 giugno 2023 la composizione del debito finanziario lordo per tipologia di tasso d'interesse è la seguente:

| (milioni di €) | 31.12.2022 | % | 30.06.2023 | % |
|--|----------------|--------------|----------------|--------------|
| Tasso fisso | 5.905,8 | 90,7 | 6.363,3 | 91,5 |
| Tasso variabile | 605,0 | 9,3 | 591,1 | 8,5 |
| Indebitamento finanziario lordo | 6.510,8 | 100,0 | 6.954,4 | 100,0 |

Le passività finanziarie a tasso fisso ammontano a 6.363,3 milioni di euro e si riferiscono principalmente a prestiti obbligazionari (4.963,2 milioni di euro), a cinque finanziamenti BEI (812,5 milioni di euro), a finanziamenti bancari (503,5 milioni di euro) e a passività finanziarie ex IFRS 16 (84,1 milioni di euro). L'aumento delle passività finanziarie a tasso fisso (457,5 milioni di euro) è dovuto prevalentemente all'effetto della recente emissione obbligazionaria di nominali 500 milioni di euro con scadenza giugno 2032, parzialmente compensato dal rimborso di quote capitale di finanziamenti BEI.

Le passività finanziarie a tasso variabile ammontano a 591,1 milioni di euro e si riferiscono principalmente a finanziamenti bancari (487,8 milioni di euro) e ad un finanziamento BEI (103,3 milioni di euro).

Alcuni di tali contratti prevedono, inter alia, il rispetto di: (i) impegni di negative pledge ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole pari passu e change of control; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare.

Al 30 giugno 2023 non sono presenti contratti di finanziamento contenenti covenant finanziari, ad eccezione di un finanziamento BEI di nominali 90 milioni di euro sottoscritto da Toscana Energia e di alcuni finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure pre-esistenti all'acquisizione.

Al 30 giugno 2023 i suddetti impegni risultano rispettati.

4.3 Rendiconto finanziario riclassificato

Lo schema del rendiconto finanziario riclassificato sottoriportato è la sintesi dello schema legale del rendiconto finanziario obbligatorio. Il rendiconto finanziario riclassificato consente il collegamento tra la variazione delle disponibilità liquide tra inizio e fine periodo e la variazione dell'indebitamento finanziario netto tra inizio e fine periodo. La misura che consente il raccordo tra i due rendiconti è il "free cash flow"¹⁴ cioè l'avanzo o il deficit di cassa che residua dopo il finanziamento degli investimenti.

| (milioni di €) | Primo semestre | |
|---|----------------|---------------|
| | 2022 | 2023 |
| Utile netto | 197,8 | 228,7 |
| <i>A rettifica:</i> | | |
| - Ammortamenti ed altri componenti non monetari | 218,8 | 248,1 |
| - Minusvalenze (plusvalenze) nette su cessioni e radiazioni di attività | 2,4 | 1,1 |
| - Interessi e imposte sul reddito | 104,5 | 130,4 |
| Variazione del capitale di esercizio relativo alla gestione | 25,0 | (177,3) |
| Dividendi, interessi e imposte sul reddito incassati (pagati) | (88,9) | (111,4) |
| Flusso di cassa da attività operativa (*) | 459,5 | 319,6 |
| Investimenti tecnici | (356,5) | (363,1) |
| Altre variazioni relative all'attività di investimento | 12,4 | (6,9) |
| Disinvestimenti e altre variazioni | 24,7 | 0,5 |
| Free cash flow prima di operazioni di Merger and Acquisition | 140,1 | (49,9) |
| Acquisizione rami d'azienda, impianti e attività finanziarie | (22,5) | - |
| Free cash flow | 117,6 | (49,9) |
| Variazioni dei debiti finanziari a breve e a lungo e dei crediti finanziari | 82,5 | 331,0 |
| Rimborsi debiti finanziari per beni in leasing | (16,1) | (14,6) |
| Apporto capitale da terzi | 0,3 | - |
| Flusso di cassa del capitale proprio | (234,3) | (252,5) |
| Flusso di cassa netto dell'esercizio | (50,0) | 14,0 |

(*) Al netto degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 15.

14. Il free cash flow chiude alternativamente: (i) sulla variazione di cassa di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi di cassa relativi ai debiti/attivi finanziari (accensioni/rimborsi di crediti/debiti finanziari) e al capitale proprio (pagamento di dividendi/apporti di capitale); (ii) sulla variazione dell'indebitamento finanziario netto di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi di indebitamento relativi al capitale proprio (pagamento di dividendi/apporti di capitale).

| (milioni di €) | Primo semestre | |
|---|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Free cash flow prima di operazioni di Merger and Acquisition | 140,1 | (49,9) |
| Variazione per acquisizioni di partecipazioni, rami aziendali e asset | (22,5) | - |
| Incremento debiti finanziari per leasing | (7,1) | (26,7) |
| Flusso di cassa del capitale proprio | (234,3) | (252,5) |
| Apporto capitale da terzi | 0,3 | - |
| Altre variazioni (Differenza tra interessi contabilizzati e pagati e fair value derivati) | 9,1 | 14,4 |
| Variazione indebitamento finanziario netto | (114,4) | (314,7) |

Il flusso di cassa da attività operativa al 30 giugno 2023 pari a 319,6 milioni di euro, ha parzialmente finanziato il flusso derivante dagli investimenti netti pari a 369,5 milioni di euro generando un *free cash flow* negativo per 49,9 milioni di euro.

Considerando anche l'esborso del dividendo per 252,5 milioni di euro, l'incremento dell'indebitamento finanziario netto è stato pari a 314,7 milioni di euro.

Non - GAAP Measures

Indicatori alternativi di performance

In data 5 ottobre 2015, l'ESMA (*European Security and Markets Authority*) ha pubblicato i propri orientamenti (ESMA/2015/1415) in merito ai criteri per la presentazione degli indicatori alternativi di performance (IAP o APM), che sostituiscono a partire dal 3 luglio 2016, le raccomandazioni del CESR/05-178b. L'informativa finanziaria *NON-GAAP* deve essere considerata come complementare e non sostituisce le informazioni redatte secondo gli *IAS – IFRS*.

Si riportano di seguito gli indicatori alternativi di performance adottati nel presente bilancio.

| Indicatori alternativi di performance economica | Descrizione |
|--|--|
| Ricavi regolati Distribuzione gas | Indicatore della performance operativa, rappresentano i ricavi derivanti dalle attività regolate di distribuzione gas, calcolati sottraendo ai ricavi totali i ricavi diversi, ovvero quelli derivanti dalle attività non regolate, i ricavi per costruzione e potenziamento delle infrastrutture iscritti ai sensi dell'IFRIC 12, il rilascio dei contributi allacciamento di competenza dell'esercizio, rimborsi da terzi ed eventuali altre componenti riportate nello schema di riconduzione del conto economico del successivo capitolo "Riconciliazione dei prospetti riclassificati di Conto economico, Situazione patrimoniale – finanziaria e di Rendiconto finanziario". |
| Costi operativi riclassificati | Indicatore della performance operativa, rappresentano i costi operativi dello schema legale dedotti i costi per costruzione e potenziamento delle infrastrutture iscritti ai sensi dell'IFRIC 12, rimborsi da terzi ed eventuali altre componenti riportate nello schema di riconduzione del conto economico del successivo capitolo "Riconciliazione dei prospetti riclassificati di Conto economico, Situazione patrimoniale – finanziaria e di Rendiconto finanziario". |
| Margine Operativo Lordo – EBITDA | Indicatore della performance operativa, calcolato sottraendo all'utile netto le imposte sul reddito, i proventi netti su partecipazioni, gli oneri finanziari netti, gli ammortamenti e le svalutazioni. |
| EBITDA <i>adjusted</i> | Indicatore della performance operativa, calcolato sottraendo all'EBITDA le componenti reddituali classificate quali <i>special item</i> (come definite al capitolo "Commento ai risultati economico – finanziari" della presente Relazione). |
| Risultato operativo – EBIT | Indicatore della performance operativa, calcolato sottraendo all'utile netto le imposte sul reddito, i proventi netti su partecipazioni, gli oneri finanziari netti. |
| EBIT <i>adjusted</i> | Indicatore della performance operativa, calcolato sottraendo all'EBIT le componenti reddituali classificate quali <i>special item</i> (come definiti al capitolo "Commento ai risultati economico – finanziari" della presente Relazione). |
| Earning per Share <i>adjusted</i> | Indicatore di redditività del titolo azionario della società calcolato come rapporto tra l'Utile netto <i>adjusted</i> attribuibile al Gruppo e il numero complessivo delle azioni. |
| Indicatori alternativi di performance patrimoniale | Descrizione |
| Capitale di esercizio netto | Rappresenta un indicatore patrimoniale che esprime il capitale impiegato in attività e passività non immobilizzate e non finanziarie. È definito come la somma dei valori afferenti alle voci di Crediti e Debiti commerciali, Rimanenze, Crediti e Debiti tributari, Fondi per rischi e oneri, Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite e Altre attività e passività. |
| Capitale immobilizzato | Rappresenta un indicatore patrimoniale che esprime l'ammontare delle attività immobilizzate. È definito come la somma dei valori afferenti alle voci di Immobili, impianti e macchinari, Attività immateriali al netto delle Altre passività relative a contributi per allacciamento, delle Partecipazioni e dei Debiti netti relativi all'attività di investimento. |
| Capitale investito netto | Rappresenta un indicatore patrimoniale che esprime gli investimenti effettuati dall'impresa nella gestione. È definito come la somma dei valori afferenti alle voci di Capitale immobilizzato, Capitale di esercizio netto, Fondi per benefici a dipendenti e Attività destinate alla vendita e passività direttamente associabili. |
| Indicatori alternativi di performance finanziaria | Descrizione |
| Flusso di cassa da attività operativa | Rappresenta il flusso di cassa netto da attività operativa degli schemi obbligatori esclusi gli effetti derivanti dall'applicazione del principio contabile IFRS 15 (Altre passività relative ai contributi allacciamento). |
| <i>Free cash flow</i> prima di operazioni di <i>Merger and Acquisition</i> | Rappresenta l'avanzo o il disavanzo di cassa che residua dopo il finanziamento degli investimenti, escluso il flusso derivante da operazioni di <i>Merger and Acquisition</i> . |
| <i>Free cash flow</i> | Rappresenta l'avanzo o il disavanzo di cassa che residua dopo il finanziamento degli investimenti. |
| Indebitamento finanziario netto | Determinato come somma dei debiti finanziari a breve e a lungo termine, al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti e delle attività finanziarie correnti, quali ad esempio titoli posseduti per negoziazione (nota 18). Al 30 giugno 2023 l'indebitamento finanziario netto riportato in Relazione sulla Gestione non considera passività per 35,5 milioni di euro (34,8 milioni di euro al 31 dicembre 2022) costituite dal pro-quota del prestito soci a Italgas Newco, comprensivo di quota interessi, subordinato e convertibile in azioni, sottoscritto dal socio Phaeton Holding SA, che si ritiene non avere natura di debito finanziario. Nelle note al bilancio consolidato, in ottemperanza alla Comunicazione Consob n. DEM/6064293 del 28/7/2006, è rappresentato l'indebitamento finanziario netto inclusivo del debito verso Phaeton Holding SA. |

Riconciliazione dei prospetti riclassificati di Conto Economico e situazione patrimoniale – finanziaria

In linea con l'orientamento ESM/2015/1415, di seguito si presenta la riconciliazione degli schemi gestionali di Conto economico, della Situazione patrimoniale – finanziaria e del Rendiconto finanziario del Gruppo Italgas, commentati nella Relazione sulla gestione, con i relativi prospetti obbligatori.

Riconduzione degli schemi di bilancio riclassificati consolidati a quelli obbligatori

Conto economico riclassificato

| (milioni di €) | Riferimento alle note di Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato | Primo semestre | | | | | |
|---|---|-------------------------------|--|---------------------------------|-------------------------------|--|---------------------------------|
| | | 2022 | | | 2023 | | |
| | | Valori da schema obbligatorio | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato | Valori da schema obbligatorio | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato |
| Ricavi (da schema obbligatorio) | | 1.060,6 | | | 1.293,7 | | |
| - Ricavi per costruzioni e potenziamento delle infrastrutture di distribuzione IFRIC 12 | (nota 26) | | (343,3) | | | (345,5) | |
| - Rilascio dei contributi allacciamento di competenza dell'esercizio | (nota 26) | | (9,5) | | | (9,7) | |
| - Rimborso misuratori guasti | (nota 26) | | (0,5) | | | (4,3) | |
| - Rimborsi da terzi | (nota 26) | | - | | | (2,4) | |
| Ricavi totali (da schema riclassificato) | | | | 707,4 | | 931,8 | |
| Costi operativi (da schema obbligatorio) | | (538,0) | | | (677,0) | | |
| - Ricavi per costruzioni e potenziamento delle infrastrutture di distribuzione IFRIC 12 | (nota 26) | | 343,3 | | | 345,5 | |
| - Rimborso misuratori guasti | (nota 26) | | 0,5 | | | 4,3 | |
| - Rimborsi da terzi | (nota 26) | | - | | | 2,4 | |
| Costi operativi (da schema riclassificato) | | | | (194,1) | | (324,8) | |
| Margine operativo lordo (EBITDA) | | | | 513,3 | | 607,0 | |
| Ammortamenti e svalutazioni (da schema obbligatorio) | | (226,7) | | | (257,9) | | |
| - Rilascio dei contributi allacciamento di competenza dell'esercizio | (nota 26) | | 9,5 | | | 9,7 | |
| Ammortamenti e svalutazioni (da schema riclassificato) | | | | (217,3) | | (248,2) | |
| Utile operativo (EBIT) | | 296,0 | | 296,0 | 358,8 | | 358,8 |
| Oneri finanziari netti | | (26,3) | | (26,3) | (44,6) | | (44,6) |
| Proventi netti su partecipazioni | | 3,2 | | 3,2 | (0,3) | | (0,3) |
| Utile prima delle imposte | | 272,9 | | 272,9 | 313,9 | | 313,9 |
| Imposte sul reddito | | (75,1) | | (75,1) | (85,2) | | (85,2) |
| Utile (Perdita netta) | | 197,8 | | 197,8 | 228,7 | | 228,7 |

| (milioni di €) (Dove non espressamente indicato, la componente è ottenuta direttamente dallo schema legale) | Riferimento alle note di bilancio consolidato | 31.12.2022 | | 30.06.2023 | |
|--|---|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato |
| Capitale immobilizzato | | | | | |
| Immobili, impianti e macchinari | | | 379,0 | | 388,8 |
| Attività immateriali di cui: | | | 7.975,5 | | 8.087,0 |
| - Attività immateriali | (nota 13) | 8.509,3 | | 8.608,2 | |
| <i>a dedurre Contributi di allacciamento</i> | (nota 19) | (510,7) | | (521,2) | |
| <i>a dedurre Contributi incassati in anticipo</i> | | (23,1) | | | |
| Partecipazioni | | | 66,2 | | 65,8 |
| Crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa | | | 3,4 | | 3,2 |
| Debiti netti relativi all'attività di investimento, composti da: | | | (303,5) | | (296,3) |
| - Debiti per attività di investimento | (nota 20) | (308,8) | | (301,6) | |
| - Crediti per attività di investimento/disinvestimento | (nota 8) | 5,3 | | 5,3 | |
| Totale Capitale immobilizzato (da schema riclassificato) | | | 8.120,6 | | 8.248,5 |
| Capitale di esercizio netto | | | | | |
| Crediti commerciali | | | 315,7 | | 441,8 |
| Rimanenze | | | 120,5 | | 118,2 |
| Crediti tributari, composti da: | | | 116,7 | | 205,6 |
| - Attività per imposte sul reddito correnti e non correnti | (nota 10) | 63,6 | | 30,5 | |
| - Attività per altre imposte correnti | (nota 11) | 36,6 | | 88,6 | |
| - Crediti IRES per il Consolidato Fiscale Nazionale | (nota 8) | 16,5 | | 6,3 | |
| - Riclassifica da altre attività per crediti Superbonus | | | | 80,3 | |
| Ratei e risconti da attività regolate | | | 188,6 | | 187,0 |
| Altre attività, composte da: | | | 815,1 | | 270,2 |
| - Altri crediti | (nota 8) | 805,4 | | 250,3 | |
| - Altre attività | (nota 11) | 9,7 | | 100,3 | |
| - Riclassifica da altre attività per crediti Superbonus | | | | (80,3) | |
| Debiti commerciali | | | (709,4) | | (267,7) |
| Fondi per rischi e oneri | | | (144,3) | | (121,5) |
| Passività per imposte differite | | | (91,6) | | (66,3) |
| Debiti tributari, composti da: | | | (28,2) | | (43,3) |
| - Passività per imposte sul reddito correnti | (nota 10) | (16,1) | | (35,9) | |
| - Passività per altre imposte | (nota 20) | (12,1) | | (6,6) | |
| - Debiti controllanti c/liquidazioni Iva di Gruppo | | - | | (0,8) | |
| Altre passività, composte da: | | | (243,1) | | (241,9) |
| - Altri debiti | (nota 18) | (248,6) | | (189,9) | |
| - Quota terzi del prestito soci Italgas Newco | | 34,8 | | | |
| - Altre passività | (nota 20) | (6,2) | | (52,0) | |
| - Contributi incassati in anticipo | | (23,1) | | | |
| Totale Capitale di esercizio netto (da schema riclassificato) | | | 340,0 | | 482,1 |

| (milioni di €) (Dove non espressamente indicato, la componente è ottenuta direttamente dallo schema legale) | Riferimento alle note di bilancio consolidato | 31.12.2022 | | 30.06.2023 | |
|--|---|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato |
| Fondi per benefici ai dipendenti | | | (69,9) | | (68,4) |
| Attività destinate alla vendita e passività direttamente associabili composte da: | | | - | | - |
| - Attività destinate alla vendita | (nota 16) | - | | - | |
| CAPITALE INVESTITO NETTO | | | 8.390,7 | | 8.662,2 |
| Patrimonio netto compresi gli interessi di terzi azionisti | | | (2.390,6) | | (2.347,4) |
| Indebitamento finanziario netto | | | | | |
| Debiti finanziari e obbligazionari, composti da: | | | (6.510,8) | | (6.954,4) |
| - Passività finanziarie a lungo termine | (nota 17) | (6.352,5) | | (6.421,0) | |
| - Quota terzi del prestito soci Italgas Newco | | 34,8 | | 34,8 | |
| Passività finanziarie nette a breve termine, composte da: | | | | | |
| - Quote a breve di debiti finanziari a lungo termine | (nota 17) | (117,8) | | (483,6) | |
| - Passività finanziarie a breve termine | (nota 17) | (3,3) | | (1,2) | |
| - Quota Interessi (prestito soci Italgas Newco, differenziali CFH) | | - | | 0,7 | |
| Debiti finanziari ex IFRS 16 | (nota 17) | (72,0) | | (84,1) | |
| Contratti derivati copertura CFH, composti da: | | | 52,5 | | 47,6 |
| Contratti a breve termine | | 17,1 | | 26,7 | |
| Contratti a lungo termine | | 35,4 | | 20,9 | |
| Crediti finanziari e disponibilità liquide ed equivalenti, composti da: | | | 458,2 | | 592,0 |
| Disponibilità liquide ed equivalenti | | | 451,9 | | 465,9 |
| Attività finanziarie correnti, composte da: | | | 6,3 | | 126,1 |
| - Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa | (nota 7) | 5,6 | | 125,9 | |
| - Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita | | 0,7 | | 0,2 | |
| Totale Indebitamento finanziario netto (da schema riclassificato) | | | (6.000,1) | | (6.314,8) |
| COPERTURE | | | (8.390,7) | | (8.662,2) |

| (milioni di €) Voci del rendiconto riclassificato e confluente delle voci dello schema legale | Primo semestre 2022 | | Primo semestre 2023 | |
|--|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato |
| Utile netto | | 197,8 | | 228,7 |
| <i>A rettifica:</i> | | | | |
| Ammortamenti ed altri componenti non monetari: | | 218,8 | | 248,1 |
| - Ammortamenti | 225,7 | | 257,9 | |
| - Svalutazioni nette di attività materiali e immateriali | 1,0 | | - | |
| - Contributi allacciamento utilizzati | (9,5) | | (9,7) | |
| - Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto | (0,5) | | 0,3 | |
| - Altri proventi su partecipazioni | - | | | |
| - Partite non monetarie (<i>stock grant</i>) | 2,1 | | (0,4) | |
| Minusvalenze (Plusvalenze) nette su cessioni e radiazioni di attività | | 2,4 | | 1,1 |
| Interessi, imposte sul reddito e altre variazioni: | | 104,5 | | 130,4 |
| - Interessi attivi | (1,6) | | (5,0) | |
| - Interessi passivi | 31,0 | | 50,2 | |
| - Imposte sul reddito | 75,1 | | 85,2 | |
| di cui imposte differite | | | (19,4) | |
| Variazione del capitale di esercizio relativo alla gestione: | | 25,0 | | (178,0) |
| - Rimanenze | (11,4) | | 2,1 | |
| - Crediti commerciali e altri crediti | 156,4 | | (115,9) | |
| - Debiti commerciali e altri debiti | (53,0) | | (479,9) | |
| - Variazione fondi rischi e oneri | (17,3) | | (7,4) | |
| Altre attività e passività | (46,4) | | 424,1 | |
| - Quota terzi del prestito soci Italgas Newco | - | | | 0,7 |
| <i>di cui a dedurre Risconti per contributi allacciamento - incrementi</i> | 5,7 | | 7,9 | |
| <i>di cui a dedurre Risconti per contributi allacciamento - utilizzi</i> | (9,5) | | (9,7) | |
| <i>di cui a dedurre effetti operazione verso Comune</i> | - | | | |
| - <i>Variazione fondo benefici ai dipendenti</i> | (3,3) | | (1,5) | |
| Dividendi, interessi e imposte sul reddito incassati (pagati): | | (88,9) | | (111,4) |
| - Dividendi incassati | 1,3 | | 0,1 | |
| - Interessi incassati | 1,6 | | 4,1 | |
| - Interessi pagati | (41,4) | | (64,4) | |
| - Imposte sul reddito (pagate) rimborsate | (50,4) | | (51,2) | |

| (milioni di €) Voci del rendiconto riclassificato e confluente delle voci dello schema legale | Primo semestre 2022 | | Primo semestre 2023 | |
|--|--|---------------------------------|--|---------------------------------|
| | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato | Valori parziali da schema obbligatorio | Valori da schema riclassificato |
| Flusso di cassa da attività operativa | | 459,5 | | 319,6 |
| Investimenti tecnici: | | (356,5) | | (363,1) |
| - Immobili, impianti e macchinari | (2,8) | | (5,0) | |
| - Attività immateriali | (359,4) | | (366,0) | |
| - Contributi allacciamento incrementi | 5,7 | | 7,9 | |
| Altre variazioni relative all'attività di investimento: | | 12,4 | | (6,9) |
| - Variazione dei debiti relativi all'attività di investimento | 12,4 | | (7,1) | |
| - Altre variazioni | | | 0,2 | |
| Disinvestimenti: | | 24,7 | | 0,5 |
| - Immobili, impianti e macchinari | 4,9 | | 0,1 | |
| - Imprese uscite dall'area di consolidamento | - | | 0,4 | |
| - Variazione dei crediti relativi all'attività di investimento | 19,8 | | - | |
| Free cash flow prima delle operazioni di Merger and Acquisition | | 140,1 | | (49,9) |
| Imprese entrate nell'area di consolidamento | | (22,5) | | - |
| di cui: | | | | |
| - Prezzo pagato per equity | (22,5) | | - | |
| Free cash flow | | 117,6 | | (49,9) |
| Variazione dei debiti finanziari: | | 82,5 | | 331 |
| - Variazione dei debiti finanziari a breve e a lungo termine (*) | 82,5 | | 450,8 | |
| - Disponibilità liquide ed equivalenti da imprese entrate nell'area di consolidamento | - | | | |
| - Quota terzi del prestito soci Italgas Newco | - | | | |
| - Crediti finanziari a medio e a lungo termine | - | | (119,8) | |
| Rimborsi di debiti finanziari per beni in leasing | | (16,1) | | (14,6) |
| Apporto capitale da terzi | | 0,3 | | 0 |
| Flusso di cassa del capitale proprio | | (234,3) | | (252,5) |
| Flusso di cassa dell'esercizio | | (50,0) | | 14,0 |
| Altre variazioni | | | | - |
| Flusso di cassa netto dell'esercizio | | (50,0) | | 14,0 |

5. Andamento della gestione nei settori di attività

In coerenza con le modalità con cui il management esamina i risultati operativi di Gruppo e in conformità alle disposizioni del principio contabile internazionale IFRS 8 "Settori operativi", il Gruppo Italgas ha individuato i seguenti settori operativi: "Distribuzione gas", "Efficienza energetica" e "Corporate e altri settori". In particolare, la crescita del settore dell'Efficienza energetica, in ragione del superamento delle soglie di rilevanza previste dall'IFRS 8, ha reso necessario evidenziarne i corrispondenti valori come settore operativo oggetto di informativa separata.

Più precisamente, il settore "Distribuzione gas" è riconducibile alle attività di distribuzione e misura del gas svolte dalle società del Gruppo sia in ambito nazionale sia in Grecia.

Il settore "Efficienza energetica" si riferisce alle attività svolte in ambito energetico. Italgas, offre e realizza interventi di efficienza energetica ai propri clienti in ambito residenziale e industriale e persegue il raggiungimento dei target di efficienza e sostenibilità del Gruppo, continuando a giocare un ruolo di primo piano nel raggiungimento degli obiettivi climatici UE.

"Corporate e altri settori" comprende i servizi svolti per terzi dalla Capogruppo Italgas unitamente alle attività del business idrico riconducibili alla società Italgas Acqua.

I valori per settore al 30 giugno 2022 sono stati ricostruiti sulla base dei medesimi criteri adottati per identificare quelli al 30 giugno 2023.

Di seguito la ripartizione per settore dei principali indicatori economici di performance.

| (milioni di €) | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|---|----------------|--------------|-----------|---------|
| | 2022 | 2023 | | |
| Settore Distribuzione gas (regolati e non regolati) | 654,6 | 740,7 | 86,1 | 13,2% |
| Settore Efficienza energetica | 47,4 | 194,7 | 147,3 | - |
| Corporate e altri settori | 61,0 | 44,7 | (16,3) | (26,7)% |
| Elisioni infrasettore | (55,6) | (48,3) | 7,3 | 13,1% |
| Ricavi totali <i>adjusted</i> | 707,4 | 931,8 | 224,4 | 31,7% |
| Settore Distribuzione gas | 503,3 | 567,6 | 64,3 | 12,8% |
| Settore Efficienza energetica | 8,4 | 38,3 | 29,9 | - |
| Corporate e altri settori | 1,6 | 1,0 | (0,6) | (37,5)% |
| EBITDA <i>adjusted</i> | 513,3 | 607,0 | 93,7 | 18,3% |
| Settore Distribuzione gas | 289,6 | 322,9 | 33,3 | 11,5% |
| Settore Efficienza energetica | 6,7 | 36,6 | 29,9 | - |
| Corporate e altri settori | (0,3) | (0,7) | (0,4) | - |
| EBIT <i>adjusted</i> | 296,0 | 358,8 | 62,8 | 21,2% |

5.1 Settore Distribuzione gas

Principali indicatori economici e finanziari di settore

Nella seguente tabella si sintetizzano le principali voci di bilancio *adjusted*:

| (milioni di €) | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|---|----------------|---------|-----------|--------|
| | 2022 | 2023 | | |
| Ricavi totali <i>adjusted</i> (regolati e non regolati) | 654,6 | 740,7 | 86,1 | 13,2% |
| Margine operativo lordo <i>adjusted</i> (EBITDA <i>adjusted</i>) | 503,3 | 567,6 | 64,3 | 12,8% |
| Utile operativo <i>adjusted</i> (EBIT <i>adjusted</i>) | 289,6 | 322,9 | 33,3 | 11,5% |
| Margine EBITDA <i>adjusted</i> (%) | 77% | 77% | - | - |
| Margine EBIT <i>adjusted</i> (%) | 44% | 44% | - | - |
| Capitale investito netto | 7.079,4 | 8.341,2 | 1.261,8 | 17,8% |

I ricavi totali del settore Distribuzione gas nel primo semestre 2023 sono a pari a 740,7 milioni di euro (654,6 milioni nel primo semestre del 2022), con un aumento di 86,1 milioni di euro, prevalentemente per l'effetto combinato (i) dell'aumento dei ricavi di vettoriamento (+91,8 milioni di euro), riconducibile principalmente al consolidamento del Gruppo DEPA Infrastructure (87 milioni di euro), all'incremento della RAB Italia e all'incremento del deflatore (23,3 milioni di euro), al contributo delle reti sarde (3,6 milioni di euro), parzialmente compensato dall'effetto della cessione di Napoli (-25,1 milioni di euro), infine dall'incremento dovuto all'inflazione che è stato quasi completamente compensato dall'*x-factor* (effetto netto pari a 1,7 milioni di euro) (ii) dalla diminuzione degli altri ricavi regolati e non regolati di distribuzione gas (-5,7 milioni di euro), principalmente legata ai minori ricavi per servizi alla clientela, ai minori incentivi per ricerca dispersioni, tale riduzione è principalmente riconducibile ai conguagli positivi registrati nel 2022 relativi ai periodi precedenti.

L'utile operativo aumenta rispetto al primo semestre dell'anno precedente di 33,3 (+11,5%), passando da 289,6 milioni nel primo semestre del 2022 a 322,9 milioni di euro nel primo semestre del 2023.

Il Capitale investito netto si attesta a 8.341,2 milioni di euro in aumento di 1.261,8 milioni di euro, dovuto principalmente al consolidamento del gruppo greco.

Andamento operativo di settore

Principali dati operativi

I principali dati operativi del Settore Distribuzione gas sono illustrati nel capitolo "Andamento operativo" della presente Relazione.

Nel primo semestre 2023 sono stati effettuati investimenti tecnici per un ammontare pari a 392,5 milioni di euro, (30 giugno 2022: 371,5 milioni di euro), di cui 22,8 milioni di euro relativi a investimenti contabilizzati ai sensi dell'IFRS 16. Le società controllate da DEPA Infrastructure hanno realizzato 49,2 milioni di investimenti.

| (milioni di €) | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|------------------------------|----------------|--------------|---------------|--------------|
| | 2022 | 2023 | | |
| Distribuzione | 242,6 | 225,6 | (17,0) | (7,0) |
| Sviluppo e mantenimento Rete | 219,4 | 196,1 | (23,3) | (10,6) |
| Nuove reti | 23,2 | 29,5 | 6,3 | 27,4 |
| Digitalizzazione | 110,8 | 127,7 | 16,9 | 15,2 |
| Altri Asset | 77,4 | 76,3 | (1,1) | (1,4) |
| Misura | 23,4 | 42,8 | 19,4 | 82,8 |
| Processi | 10,0 | 8,6 | (1,4) | (14,3) |
| Altri investimenti | 18,1 | 39,2 | 21,1 | 116,6 |
| - di cui Real Estate | 1,8 | 1,9 | 0,2 | 8,8 |
| - di cui ICT | 9,5 | 12,0 | 2,5 | 26,6 |
| - di cui effetto IFRS 16 | 6,0 | 22,8 | 16,7 | 277,3 |
| | 371,5 | 392,5 | 21,0 | 5,7 |

Gli investimenti di distribuzione (-7% rispetto al corrispondente periodo del 2022) che hanno consuntivato la posa di ulteriori 478 km di condotte sono trainati dalle iniziative di sviluppo, mantenimento e repurposing della rete. La riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2022, parzialmente compensata dall'inclusione nel perimetro di consolidamento delle società greche, è indotta da minori realizzazioni di nuove reti, principalmente dovute al progressivo completamento del progetto di metanizzazione della Sardegna.

Gli investimenti in digitalizzazione (127,7 milioni di euro, 15,2% rispetto al corrispondente periodo del 2022) si riferiscono principalmente all'installazione di dispositivi digitali per l'acquisizione dei dati per il controllo e monitoraggio della rete di distribuzione, degli impianti e per la misurazione¹⁵.

15. Il piano di sostituzione dei contatori tradizionali con smart meter in Italia, considerando anche le società partecipate, ha raggiunto, al 30 giugno 2023, complessivamente 7,7 milioni di contatori intelligenti installati (quasi la totalità di quelli attivi). Al 30 giugno 2023 il parco contatori digitali installato dal Gruppo Depa Infrastructure è pari a 50 mila unità su un totale di contatori installati di 624,6 migliaia.

5.2 Settore Efficienza Energetica

Principali indicatori economici e finanziari di settore

Nella seguente tabella si sintetizzano le principali voci di bilancio *adjusted*:

| (milioni di €) | Primo semestre | | Var. ass. | Var. % |
|--|----------------|-------|-----------|--------|
| | 2022 | 2023 | | |
| Ricavi totali <i>adjusted</i> | 47,4 | 194,7 | 147,3 | - |
| Margine operativo lordo <i>adjusted</i> (EBITDA <i>adjusted</i>) | 8,4 | 38,3 | 29,9 | - |
| Utile operativo (EBIT <i>adjusted</i>) | 6,7 | 36,6 | 29,9 | - |
| Margine EBITDA <i>adjusted</i> (%) | 18% | 20% | 2% | - |
| Margine EBIT <i>adjusted</i> (%) | 14% | 19% | 4% | - |

I ricavi del settore Efficienza Energetica (194,7 milioni di euro) aumentano di 147,3 milioni di euro per effetto dei ricavi di derivanti da interventi di efficientamento energetico relativi agli interventi svolti nel corso dell'esercizio denominati Superbonus come previsti dal Decreto rilancio, DL 34/2020 - che ha introdotto il Superbonus 110, forma incentivante di accesso al bonus fiscale per interventi eseguiti su immobili di civile abitazione per efficienza energetica e/o sismabonus che permette di ricevere in 4 anni il 110% della spesa generata e ammissibile.

L'utile operativo del settore Efficienza Energetica al 30 giugno 2023 ammonta a 36,6 milioni di euro in aumento di 29,9 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Andamento operativo

Nella seguente tabella si sintetizzano i principali dati operativi di settore:

| | Primo semestre | |
|--|----------------|--------------|
| | 2022 | 2023 |
| Contratti super/eco bonus (n. cantieri chiusi nel periodo) | 9,0 | 234,0 |
| Contratti super/eco bonus (n. cantieri aperti alla fine del periodo) | 453,0 | 228,0 |
| Contratti gestione calore (n.) | 223,0 | 213,0 |
| Industriale (n. clienti) | 65,00 | 80,00 |
| Impianti gestiti P.A. (n.) | 196,0 | 132,0 |

Il primo semestre 2023 ha visto un importante consolidamento del portafoglio clienti del progetto di efficientamento dei *building* residenziali, parte integrante del piano strategico del Gruppo Italgas rispetto ai cambiamenti climatici e sostenibilità, confermando il ruolo della controllata Geoside come *general contractor* che si avvale del contributo previsto dal DL 34/2020.

6. Altre informazioni

Azioni proprie

La società non detiene azioni proprie al 30 giugno 2023.

Rapporti con parti correlate

Sulla base dell'attuale assetto proprietario di Italgas, le parti correlate di Italgas sono rappresentate, oltre che da amministratori, sindaci, dirigenti con responsabilità strategiche e imprese collegate e a controllo congiunto del Gruppo, anche dalle imprese controllate (direttamente o indirettamente) da parte di CDP, incluso quindi l'azionista Snam, e dal Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF). Le operazioni con tali soggetti riguardano lo scambio di beni, la prestazione di servizi e, relativamente a CDP, la provvista di mezzi finanziari.

Questi rapporti rientrano nell'ordinaria gestione dell'impresa e sono generalmente regolati in base a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese del Gruppo Italgas.

Ai sensi delle disposizioni della normativa applicabile, la Società ha adottato procedure interne per assicurare la trasparenza e la correttezza sostanziale e procedurale delle operazioni con parti correlate, realizzate dalla Società stessa o dalle sue società controllate.

Gli amministratori e sindaci rilasciano, periodicamente e/o in caso di variazioni, una dichiarazione in cui sono rappresentati i potenziali interessi di ciascuno in rapporto alla Società e al Gruppo e in ogni caso segnalano per tempo all'Amministratore Delegato (o al Presidente, in caso di interessi dell'Amministratore Delegato), il quale ne dà notizia agli altri amministratori e al Collegio Sindacale, le singole operazioni che la Società intende compiere, nelle quali sono portatori di interessi.

CDP e CDP Reti consolidano Italgas ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 10; inoltre CDP, in occasione dell'adunanza del proprio Consiglio di amministrazione del 1° agosto 2019, ha riquilibrato il rapporto partecipativo in Italgas S.p.A. come controllo di fatto ai

sensi dell'art. 2359, comma 1, n. 2), del Codice civile e dell'art. 93 del TUF. Italgas non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento da parte di CDP.

Alla data del 30 giugno 2023 Italgas esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue controllate ex art. 2497 e ss. del Codice civile.

Gli ammontari dei rapporti di natura commerciale e diversa e di natura finanziaria con le parti correlate, la descrizione della tipologia delle operazioni più rilevanti, e l'incidenza delle stesse sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi di cassa, sono evidenziate nel paragrafo "Rapporti con parti correlate" delle Note al bilancio consolidato.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura del semestre

Non si rilevano fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura del semestre ulteriori a quelli segnalati all'interno della relazione.

7. Fattori di rischio e di incertezza

Italgas si è dotata di un Sistema di Controllo Interno e di Gestione dei Rischi integrato nell'assetto organizzativo, amministrativo e contabile e, più in generale, di governo societario, che assicura il rispetto delle leggi e delle procedure aziendali, la tutela dei beni aziendali e che contribuisce alla gestione delle attività dando solidità ai dati contabili e finanziari elaborati.

La Funzione *Enterprise Risk Management* (ERM) ha il compito di presidiare il processo di gestione integrata dei rischi aziendali del Gruppo. L'attività di ERM è incentrata sulla definizione di un modello omogeneo e trasversale di valutazione dei rischi, sull'identificazione dei rischi prioritari, sulla garanzia del consolidamento delle azioni di mitigazione ed elaborazione di un sistema di reporting.

La metodologia ERM adottata dal Gruppo Italgas è in linea con i modelli di riferimento e le best practice internazionali esistenti (in particolare, il COSO framework del 2017 relativo all'*Enterprise Risk Management*, emesso dal *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*, e ISO 31000:2018). Il processo di individuazione, valutazione, misurazione e gestione dei rischi è effettuato periodicamente, con frequenza almeno annuale, in base alla rilevanza del rischio e agli eventuali cambiamenti di contesto.

Le attività coinvolgono direttamente tutte le funzioni aziendali attraverso incontri dedicati che consentono di recepire l'aggiornamento delle informazioni relative alla descrizione, alla rilevanza e al trattamento dei rischi già in portafoglio e dei modelli di compliance esistenti, così come la rilevazione di nuovi rischi emergenti. Al fine di garantire una corretta valutazione e prioritizzazione degli eventi di rischio, la valutazione è effettuata considerando le seguenti possibili tipologie di impatto: economico-finanziario; operativo; legale, governance e compliance; ambiente, salute e sicurezza; reputazione e mercato. Il modello prevede una valutazione dei rischi integrata, trasversale e dinamica, che valorizza i sistemi di gestione già esistenti nei singoli processi aziendali. La valutazione di ciascun rischio è svolta attraverso il ricorso ad apposite scale di valutazione che esplicitano le soglie di rilevanza per il Gruppo e consentono l'attribuzione di un "rating" a ciascun rischio, facilitando così la prioritizzazione degli stessi. Per tutti i rischi sono identificate e attribuite le *risk ownership* e vengono

definite le strategie di gestione, declinate in specifiche azioni di trattamento del rischio e con relativi tempi di attuazione.

Con riferimento ai rischi strategici, la Funzione *Enterprise Risk Management*, in coordinamento con tutte le funzioni competenti, effettua un approfondimento specifico su rischi, opportunità e incertezze connesse al Piano Strategico. L'analisi consente la stima della volatilità complessiva dei target economico-finanziari definiti e la valutazione del livello di resilienza del Piano Strategico. L'output di tale analisi viene recepito nel documento "Piano Strategico" portato in approvazione al Consiglio di Amministrazione di Italgas S.p.A.

I rischi vengono aggiornati con cadenza trimestrale, semestrale o annuale a seconda della loro rilevanza. I risultati emersi in relazione ai principali rischi e ai relativi piani di gestione sono presentati al Comitato Controllo e Rischi e Operazioni con Parti Correlate ad ogni aggiornamento. Inoltre, la mappatura dei rischi e le relative strategie di gestione sono presentate periodicamente al Collegio Sindacale e all'Organismo di Vigilanza di Italgas e ai Collegi Sindacali e agli Organismi di Vigilanza delle Controllate.

Il Dirigente Preposto e la funzione Internal Audit ricevono periodicamente i risultati delle valutazioni dei rischi effettuati dall'unità ERM.

Si riporta di seguito la tabella di raccordo tra i principali rischi mappati nel processo ERM oggetto di monitoraggio, le principali modalità di gestione e i temi materiali individuati.

Si noti che, nonostante le azioni di mitigazione introdotte al fine di monitorare e prevenire l'insorgere di rischi di natura rilevante, la Società non esclude che il manifestarsi di specifici eventi possa determinare l'iscrizione di eventuali passività in bilancio.

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|------------------------|---|--|
| Strategico/di business | Evoluzione della Regolazione e della legislazione | <p>Rischio di evoluzione del contesto regolatorio e istituzionale in ambito europeo o nazionale afferente al settore del gas naturale.</p> <p>Rischio di aggiornamento penalizzante del tasso di remunerazione del capitale investito netto riconosciuto dal Regolatore.</p> <p>Focus Grecia: Rischio di revisione da parte del Regolatore Greco dei piani di investimento e tariffari sottoposti per approvazione.</p> |
| Strategico/di business | Cambiamento Climatico | <p>Rischio Fisico: incremento della frequenza di eventi naturali di estrema intensità nei luoghi in cui Italgas opera (indisponibilità più o meno prolungata di asset e infrastrutture, incremento di costi di ripristino e di assicurazione, interruzione del servizio, ecc.) con impatto negativo su costi, ricavi e livello di servizio.</p> <p>RISCHIO EMERGENTE ¹⁶: Rischio Fisico: aumento delle temperature medie nelle aree in cui Italgas opera con possibile impatto negativo sul numero di punti di riconsegna attivi serviti e, di conseguenza, sui ricavi.</p> <p>RISCHIO EMERGENTE: Rischio di Transizione: mutamento del contesto normativo e regolatorio in materia di gas serra con l'obiettivo di limitare le emissioni, ad esempio attraverso l'introduzione di misure che obblighino i distributori di gas naturale all'acquisto di certificati di copertura delle emissioni, con impatto negativo sui costi.</p> <p>RISCHIO EMERGENTE: Rischio di Transizione: evoluzione tecnologica che può comportare un impatto negativo sul numero di punti di riconsegna attivi serviti con impatto negativo su ricavi e livello di investimenti attesi.</p> <p>RISCHIO EMERGENTE: Rischio di Transizione: incertezza del ruolo del gas naturale nel futuro mix energetico con impatto negativo su costi, ricavi e livello di investimenti attesi.</p> |

16. Rischio i cui potenziali effetti per l'azienda e/o per il settore sono riferiti a un orizzonte temporale di medio-lungo termine.

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> – Strutture dedicate al presidio della regolazione, della legislazione e dei loro piani di evoluzione prospettati anche in ambito europeo. – Partecipazione attiva alle consultazioni indette dal Regolatore, condividendo le posizioni aziendali e/o proposte che supportano la definizione, l'aggiornamento e l'implementazione di criteri di regolazione chiari e trasparenti. – Partecipazione attiva a consultazioni indette dal Governo o da enti della Comunità Europea su temi di rilevanza, inclusa la Tassonomia. – Orientamento nella definizione delle posizioni associative di settore. | <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Contromisure di tipo operativo così come descritte nel rischio "Continuità del servizio: malfunzionamenti, eventi accidentali o straordinari". – Obiettivi di riduzione delle emissioni nette di gas a effetto serra¹⁷: <ul style="list-style-type: none"> - i) al 2030: riduzione emissioni Scope 1 e 2 del 42% e riduzione emissioni Scope 3 del 33%, rispetto ai valori 2020; - ii) al 2050, obiettivo di Net Carbon Zero. – Obiettivo di riduzione dei consumi energetici netti del 33% al 2030, rispetto ai valori 2020. – Utilizzo della tecnologia Picarro Surveyor, attualmente la tecnologia più all'avanguardia nel campo delle attività di monitoraggio delle reti gas, con importanti vantaggi in termini di rapidità di svolgimento, ampiezza delle aree sottoposte a controllo e sensibilità di rilevazione della presenza di gas nell'aria di tre ordini di grandezza superiori a quelli attualmente in uso dagli operatori del settore (parti per miliardo contro parti per milione). – Adozione di SLA interni di riparazione delle dispersioni più severi rispetto a quanto definito dal Regolatore. – Processo di trasformazione della rete in infrastrutture digitali per abilitare la distribuzione di gas diversi dal metano, quali ad esempio l'idrogeno, il biometano e e-gas. – Sviluppo, implementazione e adozione di applicativi digitali per il controllo da remoto dei cantieri di realizzazione, sviluppo e manutenzione reti e impianti. – Conversione a metano delle reti di distribuzione alimentate a GPL, con conseguente riduzione delle emissioni rispetto alla configurazione attuale. – Azioni di ammodernamento della rete (investimenti in manutenzione, sostituzioni tubazioni ghisa con giunti meccanici, risanamento colonne montanti e mensole). – Promozione di pratiche di business responsabili, attraverso l'adesione al Global Compact delle Nazioni Unite e all'OGMP 2.0 dell'UNEP. – Orientamento nella definizione delle posizioni associative di settore. – Partecipazione attiva a consultazioni indette dal Governo o da enti della Comunità Europea su temi di rilevanza. – Partecipazione attiva alle attività delle associazioni di settore per il presidio dell'evoluzione tecnologica. – Esecuzione di progetti di efficienza energetica attraverso la controllata Geoside. – Investimenti volti a incrementare la presenza del Gruppo nei settori idrico e di efficientamento energetico. – Promozione della mobilità sostenibile. – Sviluppo della tecnologia <i>power-to-gas</i> alimentata da energia rinnovabile per produrre gas rinnovabili utilizzabili nelle reti esistenti. – Iniziative di analisi della rete e degli impianti per la valutazione della loro adeguatezza e degli interventi finalizzati ad abilitare il vettoriamento di gas diversi dal metano, quali ad esempio l'idrogeno, il biometano e e-gas. | <p>Transizione energetica e lotta al cambiamento climatico</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> <p>Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone</p> <p>Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente</p> <p>Digitalizzazione e innovazione delle reti</p> <p>Identità aziendale</p> <p>Adozione dei principi di economia circolare</p> <p>Gestione degli ecosistemi e della biodiversità</p> |

17. Il perimetro degli obiettivi coincide con il perimetro di consolidamento per i dati economici al 31 marzo 2023. Eventuali modifiche a seguito di operazioni di M&A e gare ATEM delle concessioni di distribuzione del gas, se rilevanti, saranno considerate nella revisione degli obiettivi.

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|------------------------|---|---|
| Strategico/di business | Rischi connessi allo sviluppo e aggiudicazione delle gare d'ambito per il servizio di distribuzione del gas | <p>Rischio di mancata aggiudicazione delle concessioni negli ambiti pianificati, o aggiudicazione di concessioni a condizioni meno favorevoli di quelle attuali.</p> <p>Rischio di oneri di gestione maggiori in capo al Gruppo rispetto ai propri standard operativi in caso di aggiudicazione di concessioni in ATEM precedentemente gestiti totalmente o parzialmente da altri operatori.</p> <p>Rischio di contenziosi giudiziali e/o arbitrati con possibili effetti negativi sull'attività e sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo Italgas derivanti dalla complessità della normativa che disciplina la scadenza delle concessioni di cui Italgas è titolare.</p> <p>Rischio che il valore di rimborso delle concessioni per le quali, all'esito del processo di assegnazione, risulti assegnatario un soggetto terzo sia inferiore al valore della RAB, con possibili effetti negativi sull'attività e sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria di Italgas.</p> |
| Strategico/di business | Rischi connessi ai Titoli di Efficienza Energetica | Rischio di potenziale perdita economica dovuto sia all'eventuale differenza negativa registrata tra il valore medio di acquisto dei Titoli di Efficienza Energetica ed il contributo tariffario riconosciuto al termine di ogni anno d'obbligo sia all'eventuale mancato raggiungimento degli obiettivi assegnati annualmente. |
| Finanziario | Rischio Credito | Rischio di potenziali perdite derivanti dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalle controparti o da un ritardato pagamento di queste dei corrispettivi dovuti con effetti negativi sui risultati economici e sulla situazione finanziaria del Gruppo Italgas. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> – La normativa in essere prevede che nel caso di mancata aggiudicazione di concessioni precedentemente gestite, per le reti di proprietà il gestore uscente abbia diritto al riconoscimento del valore di rimborso. – Procedure specifiche che disciplinano le attività pre-gara, incluso calcolo valore di rimborso, e la partecipazione alle gare d'ambito. – Monitoraggio dell'evoluzione normativa (nazionale, regionale, locale) e valutazione dei potenziali impatti sul processo di gara. – Pianificazione del calendario Gare e della strategia di offerta integrati nel Piano Strategico del Gruppo. – Attività di analisi critica della qualità dell'offerta di gara e implementazione di interventi di miglioramento, anche avvalendosi di esperti esterni, enti e università. | <p>Identità aziendale</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> <p>Sviluppo della rete</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Costituito un apposito fondo a copertura delle passività connesse ai Titoli di Efficienza Energetica. – Processo per l'acquisizione dei Titoli di efficienza energetica e la gestione dei relativi adempimenti. – Monitoraggio dell'evoluzione normativa. – Partecipazione attiva a tavoli di lavoro e sviluppo di <i>position paper</i> di settore con proposte di indirizzi per revisione delle regole del sistema TEE. – Strategia di acquisto ottimizzata mediante accesso al mercato, valutazione e sviluppo di eventuali rapporti per accordi bilaterali, reporting periodico alla direzione aziendale. – Presenza nei settori di efficientamento energetico attraverso lo sviluppo di progetti con parziale riduzione della posizione corta di TEE. | <p>Transizione energetica e lotta al cambiamento climatico</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas stabilite dal Regolatore e previste nei Codici di Rete, ovvero in documenti che stabiliscono, per ciascuna tipologia di servizio, le norme che regolano i diritti e gli obblighi dei soggetti coinvolti nel processo di erogazione dei servizi stessi, e prevedono clausole contrattuali che riducono i rischi di inadempienza da parte dei clienti quali il rilascio di garanzie bancarie o assicurative a prima richiesta. – Analisi e monitoraggio del portafoglio crediti. – Valutazioni di iniziative per l'affidamento a società esterne specializzate nel recupero crediti. Monitoraggio mensile delle attività e performance delle società incaricate. – In Italia, al 30 giugno 2023 non si evidenziano significativi rischi di credito. Si rileva che mediamente il 92,9% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 97,5% entro i successivi 4 giorni, confermando la primaria affidabilità dei clienti. – In Grecia, al 30 giugno 2023 non si evidenziano significativi rischi di credito. Si rileva che mediamente il 97,2% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 2,8% entro i successivi 4 giorni, confermando la primaria affidabilità dei clienti. | <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-------------|---|--|
| Finanziario | Variazione dei tassi di interesse, inflazione e deflatore | Rischio di oscillazioni dei tassi di interesse con impatto sul valore di mercato delle attività e delle passività finanziarie della Società sul livello degli oneri finanziari netti. Rischio che un prolungato periodo di inflazione inferiore alle previsioni del Gruppo possa avere effetti negativi, nel lungo periodo, sul valore della RAB e sui ricavi regolati attesi. Rischio di incremento inatteso del tasso di inflazione con possibili effetti negativi sui costi attesi. |
| Finanziario | Rischio Liquidità | Rischio che, a causa dell'incapacità di reperire nuovi fondi (<i>funding liquidity risk</i>) o di liquidare attività sul mercato (<i>asset liquidity risk</i>), l'impresa non riesca a far fronte ai propri impegni di pagamento determinando un impatto sul risultato economico nel caso in cui l'impresa sia costretta a sostenere costi aggiuntivi per fronteggiare i propri impegni o, come estrema conseguenza, una situazione di insolvibilità che pone a rischio l'attività aziendale. |
| Finanziario | Rischio Credit Rating | Rischio di <i>downgrade</i> del <i>credit rating</i> di Italgas per peggioramento dei parametri economico-finanziari o dovuto a un <i>downgrade</i> del rating della Repubblica italiana che, sulla base delle metodologie adottate dalle agenzie di rating, potrebbe innescare un aggiustamento al ribasso del rating di Italgas. |
| Finanziario | Rischio Default e <i>covenant</i> sul debito | Rischio di mancato rispetto di <i>covenant</i> finanziari per i finanziamenti in essere (in alcuni casi solo qualora tale mancato rispetto non venga rimediato nei periodi di tempo previsti, nonché il verificarsi di altre fattispecie quali, a titolo esemplificativo, eventi di <i>cross default</i> , alcune delle quali soggette a specifiche soglie di rilevanza), che potrebbero determinare ipotesi di inadempimento in capo ad Italgas e, eventualmente, potrebbero causare l'esigibilità immediata del relativo prestito. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> – Processo per la predisposizione e monitoraggio del piano finanziario e di gestione, controllo e reporting dei Rischi Finanziari. – Attività di pianificazione finanziaria con orizzonte temporale di 7 anni, svolta con cadenza annuale. – Mantenimento di un rapporto di indebitamento tra tasso fisso e tasso variabile tale da minimizzare il rischio di innalzamento dei tassi di interesse (al 30 giugno 2023 l'indebitamento finanziario lordo risulta a tasso fisso per il 91,5% e a tasso variabile per il 8,5%). – Utilizzo di un mix differenziato di risorse finanziarie esterne (emissioni obbligazionarie sottoscritte da investitori istituzionali, contratti di finanziamento sindacati con Banche e altri Istituti Finanziatori sotto forma di debiti finanziari a medio lungo termine e linee di credito bancarie indicizzate sui tassi di riferimento del mercato, in particolare l'<i>Europe Interbank Offered Rate</i> (Euribor). – Monitoraggio dei principali indicatori economico finanziari, inclusi indici di struttura finanziaria utilizzati delle agenzie di rating, indicatori di liquidità e buffer di liquidità, indicatori di rischio delle controparti passive, e di alcune grandezze chiave, quali il rapporto tra indebitamento e RAB, indicatori di mix/composizione del debito (fisso/variabile, breve/lungo, utilizzato/accordato). | <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Processo per la predisposizione e monitoraggio del piano finanziario e di gestione, controllo e reporting dei Rischi Finanziari. – Attività di pianificazione finanziaria con orizzonte temporale di 7 anni, svolta con cadenza annuale. – Adeguato livello di disponibilità liquide depositate su conti correnti e depositi a tempo presso primari Istituti bancari. – Programma EMTN, in aggiunta e ad integrazione del ricorso al sistema bancario, che attualmente consente l'emissione di residui 2,0 miliardi di euro nominali da collocare presso investitori istituzionali. – Monitoraggio dei principali indicatori economico finanziari, inclusi indici di struttura finanziaria utilizzati dalle agenzie di rating, indicatori di liquidità e buffer di liquidità, indicatori di rischio delle controparti passive, e di alcune grandezze chiave, quali il rapporto tra indebitamento e RAB, indicatori di mix/composizione del debito (fisso/variabile, breve/lungo, utilizzato/accordato). | <p>Identità aziendale</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> <p>Gestione sostenibile della catena di fornitura</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Processo per la predisposizione e monitoraggio del piano finanziario e di gestione, controllo e reporting dei Rischi Finanziari. – Attività di pianificazione finanziaria con orizzonte temporale di 7 anni e svolta con cadenza annuale. – Monitoraggio dei principali indicatori economico finanziari, inclusi indici di struttura finanziaria utilizzati delle agenzie di rating, indicatori di liquidità e buffer di liquidità, indicatori di rischio delle controparti passive, e di alcune grandezze chiave, quali il rapporto tra indebitamento e RAB, indicatori di mix/composizione del debito (fisso/variabile, breve/lungo, utilizzato/accordato). – Dialogo costante con le Agenzie di Rating. | <p>Identità aziendale</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Assenza di <i>covenant</i> finanziari e/o garanzie reali nei contratti di finanziamento (al 30 giugno 2023 non sono presenti finanziamenti con tali caratteristiche, ad eccezione del prestito BEI sottoscritto da Toscana Energia per un importo originale di nominali 90 milioni di euro e dei finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure, che prevedono il rispetto di determinati <i>covenant</i> finanziari su base annuale. – Emissione di prestiti obbligazionari nell'ambito del programma Euro Medium Term Notes che prevedono il rispetto di <i>covenant</i> tipici della prassi internazionale di mercato riguardanti, <i>inter alia</i>, clausole di <i>negative pledge</i> e di <i>pari passu</i>. – Monitoraggio del rispetto delle clausole contrattuali di tipo: (i) impegni di <i>negative pledge</i> ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole <i>pari passu</i> e <i>change of control</i>; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare (al 30 giugno 2023 tali impegni risultano rispettati). | <p>Identità aziendale</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-----------|--|---|
| Operativo | Anomalie di performance degli smart meter | Rischio di incremento dei livelli di malfunzionamento dei misuratori teleletti con perdita/mancata lettura dei consumi e/o con necessità di sostituzione o rigenerazione. |
| Operativo | Continuità del servizio: malfunzionamenti, eventi accidentali o straordinari | Rischi di malfunzionamento e/o di imprevista interruzione del servizio di distribuzione determinati da eventi accidentali tra cui incidenti, guasti o malfunzionamenti di apparecchiature o sistemi di controllo, minor resa di impianti ed eventi straordinari quali esplosioni, incendi, terremoti, frane o altri eventi simili che sfuggono al controllo di Italgas. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> – Mantenimento di un adeguato fondo a copertura delle passività generate dagli oneri derivanti da malfunzionamenti. – Rilascio di adeguate garanzie da parte dei fornitori dei materiali. – Applicativo <i>Digital Factory «SmartTracker»</i> per il tracking e la gestione degli smart meter lungo tutto il ciclo di vita. – Piano di sostituzione e/o riparazione dei contatori con anomalie di funzionamento. – Centri operativi per la rigenerazione degli smart meter con anomalie. – Audit sui fornitori e collaudi delle forniture. – Aggiornamento delle specifiche tecniche, anche in considerazione dell'evoluzione tecnologica. – Adozione sul campo di smart meter dotati di tecnologia di comunicazione NB-IoT. – Progetto per la realizzazione dello smart meter di ultima generazione, compatibile anche con gas rinnovabili come biometano o idrogeno e su brevetto Italgas. | <ul style="list-style-type: none"> Identità aziendale Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente Adozione dei principi di economia circolare Generazione di valore economico e finanza ESG Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone Gestione sostenibile della catena di fornitura Digitalizzazione e innovazione delle reti |
| <ul style="list-style-type: none"> – Coperture assicurative Responsabilità Civile verso Terzi e Protezione Patrimonio Asset. – Procedure e sistemi per la gestione delle emergenze, piani di emergenza con misure definite per la messa in sicurezza degli impianti e per garantire la continuità del servizio. – Procedure di Salute e Sicurezza, campagne di comunicazione, formazione e incontri di sensibilizzazione e approfondimento sulla prevenzione degli infortuni, iniziative che coinvolgono anche i fornitori/appaltatori. – Centro Integrato di Supervisione (CIS) attivo 24h/24 che consente il monitoraggio dello stato della rete a distanza attraverso il telecontrollo degli impianti, la gestione delle richieste di Pronto intervento, l'individuazione dei luoghi che necessitano di intervento, il monitoraggio dello stato di avanzamento della messa in sicurezza. – Sistemi di sicurezza impianti e asset e di monitoraggio rete. – Progressiva adozione di DANA (<i>Digital Advanced Network Automation</i>) il sistema di comando e controllo della rete con 3 vantaggi principali: a) Garantire il monitoraggio di un sistema distribuito in cui le variabili fisiche sono interdipendenti; b) Consentire la gestione remota con comandi sui principali processi della rete e degli impianti e aumentare l'efficienza dei processi governati e la flessibilità della rete; c) Consentire la gestione dei gas rinnovabili (ad esempio, biometano, idrogeno). – Iniziativa <i>Smart Maintenance</i>: sviluppo e progressiva adozione di un modello GIS per la gestione degli asset utilizzato per progettare la manutenzione intelligente delle reti Italgas. – Ricerca programmata delle dispersioni attraverso l'utilizzo dei migliori sistemi e tecnologie (Picarro Surveyor) e con livelli di copertura su base annua della rete ispezionata superiore agli standard definiti dal Regolatore. – Adozione di SLA interni di riparazione delle dispersioni più severi rispetto a quanto definito dal Regolatore. – Ammodernamento continuo della rete (investimenti in manutenzione, sostituzioni tubazioni ghisa con giunti meccanici, piani di risanamento colonne montanti e mensole). – Prevenzione di potenziali danni alle tubazioni causate da terzi (es. altri sotto-servizi). – Procedure di qualifica società terze di costruzione, ingegneria e direzione lavori, presidio appaltatori. – <i>Digital Factory</i> per lo sviluppo di soluzioni innovative volte alla digitalizzazione dei processi e al miglioramento delle attività operative e di gestione della rete e della qualità del servizio. | <ul style="list-style-type: none"> Identità aziendale Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone Digitalizzazione e innovazione delle reti Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente Gestione sostenibile della catena di fornitura Gestione degli ecosistemi e della biodiversità Dialogo e creazione di valore sul territorio Transizione energetica e lotta al cambiamento climatico Generazione di valore economico e finanza ESG |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-----------|-------------|---|
| Operativo | Cyberattack | Rischi di attacchi informatici ai settori IT (<i>Information Technology</i>), OT (<i>Operational Technology</i>) e IoT (<i>Internet of Things</i>). |

Principali modalità di gestione

- Copertura assicurativa specifica dei rischi relativi alla *cybersecurity*.
- Modello organizzativo ed operativo della *cybersecurity*.
- Politica di Gruppo relativa alla Sicurezza Integrata, Resilienza e Gestione Crisi.
- Modello e procedure di business continuity, di *network and information security* e di gestione delle emergenze e della crisi.
- Monitoraggio dell'indice *Cyber risk rating Bitsight* di Gruppo, posizionato attualmente in una fascia avanzata che corrisponde a un alto livello di maturità dei presidi di *cybersecurity*.
- Adozione di soluzioni di accesso condizionato sulla base di determinati fattori di rischio (accessi non legittimi, accessi da località atipiche, etc.) e *Multi-Factor-Authentication* per i dipendenti del Gruppo, e i principali fornitori e contrattisti.
- Attività di *security monitoring* da parte del *Security Operation Center*.
- Adozione di misure di sicurezza a protezione degli endpoint (Antimalware) e delle mail mediante l'implementazione di soluzioni di Antispam (protezione da mail di spam), Anti Spoofing (protezione da attacchi che impersonificano l'indirizzo del mittente di una comunicazione), *Advanced Hunting* (analisi avanzata per verificare proattivamente possibili minacce), *Safe Link/ Safe Attachment* (protezione da link e allegati malevoli presenti nelle mail tramite simulazione in ambiente di test, Sandbox).
- Adozione della soluzione di *Data Loss Prevention* per la tutela del patrimonio informativo del Gruppo attraverso la protezione dei principali canali di comunicazione quali mail, piattaforme di *collaboration e sharing* ed *endpoint*.
- Formazione specifica ai dipendenti del Gruppo su rischi *cyber*, vulnerabilità comuni, *phishing* e spam.
- Possibilità per i dipendenti del Gruppo di segnalare mail di *phishing* sospette (*Phishing alarm*) ad un team preposto all'analisi e gestione delle stesse.
- Simulazioni di *phishing* ai dipendenti del Gruppo finalizzate a testare e a irrobustire la capacità di riconoscimento di mail malevole.
- Processo *Secure Product Development Lifecycle* che definisce un approccio operativo e progettuale nel quale le considerazioni e le misure per prevenire e mitigare i rischi relativi alla sicurezza informatica sono integrate fin dalle prime fasi del processo di approvvigionamento e/o dello sviluppo di *hardware* e *software*.
- Misure di sicurezza a protezione dell'infrastruttura di rete da alterazioni non autorizzate, disservizi, applicazioni errate e divulgazione non autorizzata dei propri dati mediante soluzioni di *Firewall*, *Intrusion Prevention System*, *Web Application firewall*, sistemi Anti DDoS (*Distributed Denial of Service*), protezione della navigazione Internet (Proxy) e segmentazione delle reti.
- Monitoraggio continuo in real time, mediante soluzione di *Security Information and Event Management* (SIEM), dei sistemi IT e OT finalizzato a individuare e correlare eventi sui dispositivi monitorati e agire di conseguenza quando necessario.
- Conduzione di *vulnerability assessment* e penetration test periodici IT e OT condotti da terze parti.
- Definizione e periodico aggiornamento di specifiche tecniche contrattuali, anche in materia di sicurezza cibernetica.
- Fornitori leader di settore che garantiscono massimi livelli di sicurezza e di performance, i cui livelli di servizio sono definiti contrattualmente e monitorati.
- "Cybersecurity Awareness per le terze parti" che i fornitori del Gruppo Italgas devono formalmente impegnarsi a rispettare, che promuove l'applicazione degli opportuni processi di *cybersecurity* da parte delle terze parti.
- Adozione di servizi di *Cyber Threat Intelligence* finalizzata alla identificazione proattiva di nuove tecniche di attacco, al monitoraggio dei principali attori di minaccia, alla verifica di eventuali dati aziendali disponibili all'esterno del perimetro del Gruppo.

Temi materiali connessi

Sicurezza informatica delle reti (*cybersecurity*)

Compliance, trasparenza e lotta alla corruzione

Gestione sostenibile della catena di fornitura

Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente

Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone

Generazione di valore economico e finanza ESG

Digitalizzazione e innovazione delle reti

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-----------|--|--|
| Operativo | Rischi connessi alla salute e sicurezza delle persone e alla tutela ambientale | <p>Rischio di incidenti e/o infortuni al personale dipendente e delle imprese partner.</p> <p>Rischio che Italgas possa incorrere in costi o responsabilità anche di dimensioni rilevanti derivanti da eventuali danni ambientali, anche in considerazione dell'evoluzione normativa in tema di tutela dell'ambiente e della possibile insorgenza di controversie.</p> |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> – Specifiche polizze assicurative del ramo “persona” che coprono sia i casi di infortuni professionali ed extraprofessionali, sia il decesso da malattia. – Sistema HSEQ in compliance con gli standard di riferimento, certificato secondo norme internazionali per gli aspetti di qualità salute, sicurezza, ambiente ed efficienza energetica, che prevede verifiche di conformità svolte da parte di ente certificatore. – Attività di ricerca e innovazione tecnologica e azioni e progetti di efficienza energetica dei processi, di miglioramento delle condizioni di sicurezza degli impianti nonché di recupero ambientale degli ex siti di produzione del gas manifatturato. – Monitoraggio delle normative in materia HSE, costituzione e diffusione del presidio legislativo applicabile. – Formazione su tematiche HSE e sistema di gestione informatizzata dei corsi (<i>Learning Management System</i>). – Applicativi digitali per la segnalazione e registrazione dei “near miss” e per la gestione dei rifiuti. – Campagne di comunicazione periodiche (es. <i>Safety First</i>) e incontri di sensibilizzazione sulla sicurezza e altri temi HSE con strumenti anche innovativi e digitali (es. rappresentazioni teatrali, <i>Behavior Based Safety</i>). Sistemi premianti alle strutture operative virtuose in tema di salute e sicurezza. – Costituzione del Partner HSE Lab con momenti formativi, informativi e workshop con fornitori/appaltatori finalizzati alla sensibilizzazione/allineamento su tematiche HSE. – Procedure interne che prevedono misure specifiche nei confronti di fornitori/appaltatori in caso di mancato adempimento in ambito HSE e sistema premiante per i comportamenti virtuosi (Trofeo Sicurezza Appaltatori). – Verifiche di conformità sul sistema integrato HSEQ e ISO 37001 e audit tecnici a fornitori e appaltatori in fase di qualifica e durante le normali attività. – Con particolare riferimento alle attività di bonifica: <ul style="list-style-type: none"> - Costituito un apposito fondo a copertura delle passività stimate in relazione agli adempimenti previsti dalla vigente normativa; - Processo di bonifica dei siti contaminati che definisce i compiti, le modalità operative e le indicazioni nelle operazioni di rimozione rifiuti, caratterizzazione ambientale, messa in sicurezza e/o bonifica di siti contaminati da pregresse attività; - Struttura dedicata al monitoraggio delle fasi di progettazione e realizzazione. Verifiche sui siti oggetto di bonifica effettuate sia internamente che da terzi, sia in corso d’opera che per il collaudo finale. | <p>Identità aziendale</p> <p>Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane</p> <p>Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone</p> <p>Adozione dei principi di economia circolare</p> <p>Gestione degli ecosistemi e della biodiversità</p> <p>Gestione sostenibile della catena di fornitura</p> <p>Dialogo e creazione di valore sul territorio</p> <p>Compliance, trasparenza e lotta alla corruzione</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-----------|---|--|
| Operativo | Rischi connessi alle Risorse Umane | Rischi connessi alla valorizzazione delle risorse umane, inclusi rischio di uscita di risorse in ruoli chiave, di carenza di know-how tecnico e specialistico, di incremento dell'età anagrafica della popolazione aziendale, di calo del livello di soddisfazione e/o di aumento di contenziosi del lavoro. |
| Operativo | Rischi connessi alla qualità e al livello di servizio | Rischio di mancato rispetto dei livelli di servizio commerciali per prestazioni a società di vendita e/o rischio di ritardato o parziale rispetto degli impegni assunti, quali ad esempio, l'esecuzione del piano investimenti relativo alle concessioni che prevedono obblighi in capo al concessionario. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> – Sistema di <i>knowledge transfer</i> sviluppato nella Digital Factory Italgas, che prevede la codifica video di attività operative e istruzioni accessibili in <i>real time</i> attraverso “<i>wearable devices</i>”. – Affinamento dei processi di formazione con piattaforma multimediale che permette di accedere a tutte le iniziative formative di gruppo nelle aree “Excellence”, “People” e “Innovation” – Italgas Academy, la nuova Corporate University di Italgas, dove confluiscono, si condividono e si sviluppano le conoscenze, i valori, le pratiche e le idee innovative che rappresentano la nostra identità, per favorire la trasformazione digitale e la transizione energetica, supportando la crescita continua delle nostre persone e del nostro Gruppo. – Iniziative per la diffusione della cultura e delle conoscenze digitali (mappatura competenze digitali, istituzione dei <i>Digital Ambassador</i> e formazione su tematiche digitali) – Processo di scouting e selezione del personale, sistema di performance management e piani di sviluppo delle risorse con programma formativo specifico per profilo. – Programma I-Grow, <i>the graduate program</i> di Italgas finalizzato a rafforzare il know how interno secondo i principi di meritocrazia e trasparenza, che prevede l’accelerazione dello sviluppo di competenze trasversali attraverso percorsi di inserimento, programmi di formazione e percorsi di <i>job rotation</i> strutturati. – <i>Succession plan</i> per ruoli apicali. – Collaborazioni con Università e Politecnici italiani finalizzati ad anticipare il momento della <i>talent acquisition</i>. – Strutture organizzative dedicate alla diversità e inclusione e alla sostenibilità in HR. – <i>Survey</i> periodica sul clima aziendale estesa a tutti i dipendenti del Gruppo. – Sistema di servizi e di welfare in costante ampliamento per intercettare nuovi bisogni e aspettative. – Politica Italgas sui Diritti Umani. – Politica Italgas per la diversità e l’inclusione. – Adozione dell’ecosistema Mac, in grado di assicurare semplicità di approccio alle nuove soluzioni digitali, spingere la condivisione e collaborazione e migliorare l’<i>experience</i> quotidiana. – Sistema di <i>Smart Rotation</i>, di <i>Job Posting</i> interno di Italgas, per favorire lo scambio di competenze nel Gruppo, valorizzare le proprie Persone e facilitare le attività di <i>upskilling</i> e <i>reskilling</i>. – Sistema di classificazione e protezione delle informazioni secondo criteri di Riservatezza, Integrità e Confidenzialità. | <p>Identità aziendale</p> <p>Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane</p> <p>Rispetto dei Diritti Umani</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> <p>Digitalizzazione e innovazione delle reti</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Monitoraggio continuo di <i>Key Performance Indicator</i> sui processi commerciali, alert e comunicazione ai Poli Territoriali per attivazione/accelerazione di interventi territoriali. – Analisi <i>ad hoc</i> dei processi commerciali e sviluppo di interventi di miglioramento. – Procedure e istruzioni operative di Gestione Commerciale del Servizio. – Accelerazione nel miglioramento del livello di servizio guidata dalla digitalizzazione degli asset e dei processi . – <i>Survey</i> a società di vendita. – Portale digitale di Italgas dedicato alle società di vendita Gas2be, sviluppato per rafforzare la partnership, facilitare il processo di accreditamento alla rete e consentire alle Società di Vendita un accesso diretto e immediato a informazioni e novità su Italgas come quelle sulle ultime promozioni lanciate sul territorio, o sui prossimi <i>webinar</i> pensati appositamente per aumentare e migliorare lo scambio di know-how fra Italgas e le Società di Vendita. – Allocazione su una specifica unità aziendale della responsabilità di mappatura degli impegni di concessioni in essere, monitoraggio e attivazione delle unità tecniche di rete per interventi tempestivi. – Monitoraggio dello stato di avanzamento lavori in funzione degli impegni assunti. – Dialogo costante con enti concedenti, anche finalizzate a cogliere e soddisfare necessità di aggiornamenti. – CRM a supporto delle persone che lavorano al Contact Center di Italgas per lo svolgimento di attività di front-end (Servizio Clienti). | <p>Identità aziendale</p> <p>Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente</p> <p>Sviluppo della rete</p> <p>Dialogo e creazione di valore sul territorio</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> <p>Digitalizzazione e innovazione delle reti</p> |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|-----------|----------------------------------|---|
| Operativo | Rischi della Catena di fornitura | Rischi connessi alla disponibilità e costo di materiali, servizi e forniture, alla capacità e scalabilità operativa e all'affidabilità reputazionale e di compliance (incluso rispetto dei Diritti Umani) dei fornitori e appaltatori del Gruppo. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> – Pianificazione degli approvvigionamenti, analisi e monitoraggio KPI di funzione. – Processo di qualifica dei fornitori che prevede specifiche verifiche reputazionali anche in ambito ESG. – Verifiche antimafia nelle procedure di gara relative ai settori speciali ai sensi dell’art. 80 del D.lgs. 50/2016, al settore Bonifiche ed ai lavori di cui al Titolo IV D.lgs. 81/2008. – Nuova piattaforma digitale IT4Buy, che migliora i) la rapidità e la semplicità del processo di registrazione e di qualifica dei fornitori; ii) il processo di gara; iii) la gestione del contratto. – Criteri premianti ESG in fase di gara su temi di Legalità, di possesso Certificazioni ISO specifiche, di impatto ambientale (es. emissioni di CO₂) e di parità di genere. – Verifiche dei requisiti di sostenibilità e economico-finanziarie tramite provider esterni riconosciuti, già in fase di registrazione del fornitore sul Portale ITBuy. – Analisi di solidità/resilienza finanziaria dei fornitori strategici. – Processi e disciplinari di gara standardizzati. – Monitoraggio avanzamento contratti finalizzata ad anticipare strategie di gare e rinnovi di contratti in scadenza o con avanzamento accelerato. – Comitato gare settimanale con presentazione strategia di gara, condivisione vendor list e tempistiche di gara, presentazione strategia di aggiudicazione. – Valutazione delle performance dei fornitori, anche in termini di sostenibilità, integrata nel modulo di <i>vendor management</i>. – Gestione eventi non prevedibili: <i>risk assessment</i> ai Fornitori; diversificazione approvvigionamenti; scouting di materie prime alternative – Verifiche “on-site”, tecniche e ESG, ai fini della Qualifica per i Fornitori ritenuti Critici/Strategici. – Attività di scouting di beni innovativi, prodotti con materiali alternativi e/o con differenti tecnologie, funzionali alla gestione/manutenzione degli asset. – Specifiche tecniche in continuo aggiornamento anche in considerazione dell’evoluzione tecnologica e clausole contrattuali che disciplinano casistica di beni e servizi esposti a rischio <i>Cyber</i>. – “Codice Etico dei fornitori” che richiede un impegno da parte dei fornitori stessi, ispirato, tra l’altro, a quanto stabilito a livello internazionale nella Dichiarazione Universale dei Diritti dell’Uomo dell’ONU, nella Dichiarazione sui Principi e Diritti Fondamentali del Lavoro e nelle Convenzioni emesse dall’Organizzazione Internazionale del Lavoro (ILO) e nei Dieci Principi del Global Compact, nonché quanto contenuto nei Principi Guida dell’ONU per le imprese e nelle Linee Guida dell’OCSE per le aziende multinazionali. – Politica Anticorruzione Awareness per le terze parti – richiesta dichiarazione ai fornitori in tema di anticorruzione e/o ISO 37001. – “<i>Cybersecurity Awareness</i> per le terze parti” che i fornitori del Gruppo Italgas devono rispettare. – Modello logistico rinnovato con Centralizzazione del Magazzino e gestione di Punti di Prelievo nei territori (UT) e conseguente digitalizzazione del monitoraggio materiali in stock/transito. | <ul style="list-style-type: none"> Identità aziendale Compliance, trasparenza e lotta alla corruzione Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane Gestione sostenibile della catena di fornitura Adozione dei principi di economia circolare Gestione degli ecosistemi e della biodiversità Rispetto dei Diritti Umani Transizione energetica e lotta al cambiamento climatico Generazione di valore economico e finanza ESG Digitalizzazione e innovazione delle reti |

| Categoria | Rischio | Descrizione |
|----------------------------|---|--|
| Operativo | Covid-19, eventi pandemici e nuove malattie | Rischi connessi alla crisi sanitaria derivante dal Covid-19 e/o alla diffusione di nuovi fenomeni pandemici o di nuove malattie tali da determinare ripercussioni sulla salute e sicurezza, sul contesto operativo e sul conseguente quadro economico e finanziario di riferimento di Italgas. |
| Legale e di non conformità | Rischio di non conformità ed evoluzione normativa | Rischio di mancato rispetto delle norme a livello europeo, nazionale, regionale e locale cui Italgas deve attenersi in relazione alle attività che svolge e/o rischio di mancata intercettazione e recepimento di nuove norme che rientrano nel perimetro di applicabilità. |

| Principali modalità di gestione | Temi materiali connessi |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> – Istituzione di un Comitato di Crisi per il monitoraggio e la gestione delle diverse fasi della pandemia. – Monitoraggio continuo dell'evoluzione delle normative di riferimento e delle soluzioni per la gestione dell'emergenza del Covid-19 sia a livello nazionale che internazionale, mantenendo costanti collegamenti sia con le Autorità che con gli enti di ricerca ed ospedalieri. – Adozione del Protocollo Aziendale per il Gruppo Italgas di regolamentazione delle misure per il contrasto e il contenimento della diffusione del virus Covid-19 negli ambienti di lavoro. – Specifica polizza assicurativa indennitaria per i dipendenti positivi al Covid-19 in caso di ricovero in ospedale. – Campagne di vaccinazione anti-influenzale. – Misure specifiche operative per la minimizzazione dei contatti (es. <i>smart working</i>, partenza da casa per il personale operativo) e di controllo (es. scanner temperatura all'ingresso, colonnine di gel sanificante, regole anti assembramenti). – Monitoraggio periodico dei casi positivi e del personale in quarantena anche attraverso i Medici Competenti e processo per la ricezione e la gestione di segnalazioni circa casi di positività al Covid-19, che prevede l'identificazione, il tracciamento dei contatti e attivazione della quarantena in coordinamento con i Medici Competenti Territoriali. – Diffusione periodica delle regole comportamentali in relazione all'evolversi del contesto pandemico e delle disposizioni delle Autorità Sanitarie. | <p>Identità aziendale</p> <p>Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane</p> <p>Sicurezza delle reti, degli asset e delle persone</p> <p>Dialogo e creazione di valore sul territorio</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |
| <ul style="list-style-type: none"> – Sistema di controllo interno e gestione dei rischi e aree di responsabilità definite in materia di Compliance. – Codice Etico, Modello 231, Politica per la prevenzione e il contrasto della corruzione, Certificazione anticorruzione ISO 37001. – Monitoraggio, analisi, divulgazione e implementazione dei provvedimenti normativi su tematiche d'interesse per il Gruppo Italgas e verifica della corretta implementazione. – Formazione al personale su temi di compliance. – Analisi e monitoraggio dei requisiti reputazionali delle controparti del Gruppo. – "Codice Etico dei fornitori". | <p>Identità aziendale</p> <p>Compliance, trasparenza e lotta alla corruzione</p> <p>Tutela, inclusione, valorizzazione e benessere delle risorse umane</p> <p>Adozione dei principi di economia circolare</p> <p>Gestione degli ecosistemi e della biodiversità</p> <p>Transizione energetica e lotta al cambiamento climatico</p> <p>Gestione sostenibile della catena di fornitura</p> <p>Qualità dei servizi e soddisfazione del cliente</p> <p>Rispetto dei Diritti Umani</p> <p>Generazione di valore economico e finanza ESG</p> |

8. Evoluzione prevedibile della gestione

Italgas, coerentemente con quanto previsto dal Piano Strategico 2023-2029, continuerà a perseguire i propri obiettivi principalmente volti (i) alla prosecuzione del programma di trasformazione digitale, *repurposing* ed estensione del network, per dotare il Paese di infrastrutture all'avanguardia in grado di accogliere e distribuire gas rinnovabili come bio-metano e idrogeno verde; (ii) all'azione di consolidamento nel settore dell'efficienza energetica con l'obiettivo di porsi tra i principali operatori del settore; (iii) alle nuove opportunità di crescita esterna attraverso gare ATEM, M&A nei settori della distribuzione gas, idrico ed efficienza energetica così come, allo sviluppo del mercato greco.

Conflitto Russia – Ucraina

Come noto, nel corso del mese di febbraio 2022 è esplosa il conflitto militare russo-ucraino a seguito dell'invasione da parte dell'esercito russo del territorio sovrano ucraino. Lo stato di tensione generatosi sul piano politico-militare e le conseguenti sanzioni economiche adottate da parte della comunità internazionale nei confronti della Russia hanno determinato effetti e turbolenze significative sui mercati globalizzati, sia sul fronte finanziario sia sul fronte dei prezzi e dell'export di materie prime, ciò in considerazione del significativo ruolo che Russia e Ucraina assumono nello scacchiere economico internazionale.

Italgas conferma di non disporre di attività produttive o personale dislocato in Russia, in Ucraina o in paesi geo-politicamente allineati con la Russia, né di intrattenere rapporti commerciali e/o finanziari con tali Paesi. Italgas continua a non rilevare restrizioni materialmente rilevanti nell'esecuzione di transazioni finanziarie per il tramite del sistema bancario, anche a seguito dell'esclusione della Russia dal sistema internazionale di pagamento swift. Tuttavia, in un mercato già caratterizzato da restrizioni e rallentamenti nella catena degli approvvigionamenti soprattutto in relazione alla componentistica, non è escluso che la situazione di tensione politico-economico indotta dal conflitto possa esacerbare tali difficoltà e ripercuotersi, in una forma ad oggi non stimabile né prevedibile, sull'efficacia e tempestività della capacità di approvvigionarsi del Gruppo.

In particolare, a seguito di una survey su una parte rilevante dei propri fornitori effettuata nei mesi successivi all'inizio del conflitto, è emerso che nessuno dei fornitori oggetto del sondaggio ha segnalato impatti con il mercato russo, mentre un solo fornitore ha rilevato sub-forniture di origine ucraina per le quali ha posto in atto iniziative volte alla ricerca di alternative.

Tutti i fornitori interpellati hanno confermato di aver posto in essere misure atte a prevenire effetti derivanti da eventuali attacchi *cyber*. Il monitoraggio dei mesi successivi non ha evidenziato il verificarsi di criticità conseguenti al conflitto.

Si segnala altresì che la maggior parte dei processi gestiti dai fornitori interpellati possono essere catalogati tra quelli energivori.

Il sondaggio ha confermato, come già precedentemente evidenziato, la crescente criticità sull'approvvigionamento di elettronica e componentistica legata all'acciaio, sia in termini di prezzi sia di tempistiche di consegna e di disponibilità. Con riferimento alle tensioni sui mercati finanziari, Italgas continua ad essere esposta solo marginalmente al rischio di cambio ed in ogni caso solo rispetto alla valuta dollaro USA.

Rispetto alle disponibilità di fonti di finanziamento ed ai relativi costi, si segnala che i) oltre il 90% dell'indebitamento finanziario di Italgas è a tasso fisso ii) il prossimo rimborso di un prestito obbligazionario è previsto per il 2024 iii) il Gruppo dispone in ogni caso di liquidità depositata presso primari istituti di credito per un ammontare, al 30 giugno 2023, pari a 465,9 milioni di euro che, anche alla luce dei piani di investimento in essere e delle operazioni previste nel breve periodo, consentirebbero di gestire, senza effetti significativamente materiali, eventuali restrizioni nell'accesso al credito.

Con riferimento ai rischi indiretti connessi alle società di vendita che utilizzano le reti del Gruppo Italgas, nel caso in cui queste si trovino a soffrire, in uno scenario internazionale deteriorato, di condizioni avverse di approvvigionamento della commodity quali, ad esempio, forti incrementi dei prezzi della materia prima non trasferibili ai clienti finali risultando, per le stesse, in un peggioramento delle condizioni finanziarie e relativa difficoltà ad adempiere regolarmente agli obblighi contrattuali nei confronti del Gruppo Italgas, si ricordi che le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas in Italia sono stabilite dall'ARERA e regolate nel Codice di Rete che definisce peraltro il sistema delle garanzie finanziarie in essere a tutela del distributore.

Con riferimento al rischio di minori volumi di gas immessi nell'infrastruttura nazionale l'attuale regolazione tariffaria non determina, come noto, un'esposizione per i distributori a variazioni di volumi di gas vettoriato. In ogni caso, il rischio di un'interruzione prolungata di immissione del gas naturale nelle infrastrutture di distribuzione, che possa incidere in forma significativamente negativa sulla continuità operativa del Gruppo, sarebbe comunque mitigato dalle azioni già in essere e/o allo studio a livello nazionale ed europeo quali l'ottimizzazione degli stoccaggi, la diversificazione delle fonti di approvvigionamento, l'incremento della produzione nazionale.

Infine, prendendo in esame il servizio di distribuzione del gas naturale in Grecia ed alla luce degli scenari sopra indicati, il Gruppo non ha rilevato e non stima, al momento, rilevanti conseguenze negative sugli incassi attesi dalle società di vendita del gas tali da pregiudicare l'equilibrio finanziario del Gruppo così come sulla regolarità dei pagamenti delle controparti.

Glossario

Per il glossario dei termini finanziari, commerciali, tecnici e delle unità di misura si rimanda allo specifico capitolo della Relazione Annuale Integrata 2022, consultabile sul sito internet www.italgas.it (<https://integratedreport2022.italgas.it/it/glossario>).



Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato 2023

| | |
|--|-----|
| Schemi di Bilancio | 75 |
| Note al Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato | 83 |
| Attestazione del Management | 134 |
| Relazione della Società di revisione | 136 |

Schemi di Bilancio

Situazione patrimoniale-finanziaria

| (migliaia di €) | Note | 31.12.2022 | | 30.06.2023 | |
|---|-------------|-------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------|
| | | Totale | di cui verso Parti Correlate | Totale | di cui verso Parti Correlate |
| ATTIVITÀ | | | | | |
| Attività correnti | | | | | |
| Disponibilità liquide ed equivalenti | (6) | 451.946 | | 465.958 | |
| Attività finanziarie correnti | (7) | 5.770 | 2.246 | 125.952 | 2.126 |
| Crediti commerciali e altri crediti | (8) | 1.142.950 | 28.586 | 703.698 | 57.620 |
| Rimanenze | (9) | 120.486 | | 118.216 | |
| Attività per imposte sul reddito correnti | (10) | 8.703 | | 10.615 | |
| Altre attività correnti finanziarie | (19) | 17.455 | | 26.742 | |
| Altre attività correnti non finanziarie | (11) | 80.775 | 4 | 155.214 | |
| | | 1.828.085 | | 1.606.395 | |
| Attività non correnti | | | | | |
| Immobili, impianti e macchinari | (12) | 379.026 | | 388.846 | |
| Attività immateriali | (13) | 8.509.368 | | 8.608.179 | |
| Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto | (14) | 47.243 | | 47.041 | |
| Attività finanziarie non correnti | (15) | 22.945 | 612 | 22.141 | 756 |
| Attività per imposte sul reddito non correnti | (10) | 54.862 | | 19.850 | |
| Altre attività non correnti finanziarie | (19) | 35.442 | | 20.858 | |
| Altre attività non correnti non finanziarie | (11) | 153.575 | 232 | 221.782 | 282 |
| | | 9.202.461 | | 9.328.697 | |
| Attività non correnti destinate alla vendita | (16) | 11 | | 11 | |
| TOTALE ATTIVITÀ | | 11.030.557 | | 10.935.103 | |
| PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO | | | | | |
| Passività correnti | | | | | |
| Passività finanziarie a breve termine | (17) | 142.437 | 118 | 514.243 | 550 |
| Debiti commerciali e altri debiti | (18) | 1.197.117 | 444.040 | 760.950 | 51.024 |
| Passività per imposte sul reddito correnti | (10) | 16.105 | | 35.941 | |
| Altre passività correnti finanziarie | (19) | 290 | | | |
| Altre passività correnti non finanziarie | (20) | 30.072 | 194 | 7.006 | |
| | | 1.386.021 | | 1.318.140 | |
| Passività non correnti | | | | | |
| Passività finanziarie a lungo termine | (17) | 6.402.913 | (2.048) | 6.475.863 | 716 |
| Fondi per rischi e oneri | (21) | 144.277 | | 121.546 | |
| Fondi per benefici ai dipendenti | (22) | 69.917 | | 68.381 | |
| Passività per imposte differite | (23) | 91.633 | | 66.327 | |
| Altre passività non correnti finanziarie | (19) | 34 | | | |
| Altre passività non correnti non finanziarie | (20) | 545.192 | | 537.448 | |
| | | 7.253.966 | | 7.269.565 | |
| Passività direttamente associabili ad attività non correnti destinate alla vendita | | | | | |
| TOTALE PASSIVITÀ | | 8.639.987 | | 8.587.705 | |
| PATRIMONIO NETTO | (24) | | | | |
| Capitale sociale | | 1.002.608 | | 1.003.228 | |
| Riserve | | 202.360 | | 200.136 | |
| Utili (perdite) a nuovo | | 496.006 | | 645.747 | |
| Utile (perdita) dell'esercizio | | 407.288 | | 213.229 | |
| Azioni proprie | | | | | |
| Totale patrimonio netto di pertinenza degli Azionisti Italgas | | 2.108.262 | | 2.062.340 | |
| Interessenze di terzi | | 282.308 | | 285.058 | |
| TOTALE PATRIMONIO NETTO | | 2.390.570 | | 2.347.398 | |
| TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO | | 11.030.557 | | 10.935.103 | |

Conto economico

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2023

| (migliaia di €) | Note | 30.06.2022 | | 30.06.2023 | |
|---|------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
| | | Totale | di cui verso Parti Correlate | Totale | di cui verso Parti Correlate |
| RICAVI | (26) | | | | |
| Ricavi | | 1.021.100 | 265.268 | 1.254.219 | (223.983) |
| Altri ricavi e proventi | | 39.548 | 2.689 | 39.467 | 4.688 |
| | | 1.060.648 | | 1.293.686 | |
| COSTI OPERATIVI | (27) | | | | |
| Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | | (68.580) | (2.749) | (76.383) | (7.866) |
| Costi per servizi | | (288.791) | (3.361) | (396.076) | (3.713) |
| Costi per godimento beni | | (48.328) | (385) | (43.477) | (351) |
| Costo lavoro | | (121.607) | | (134.496) | |
| Accantonamenti/rilasci fondi rischi e oneri | | 1.543 | | (1.591) | |
| Accantonamenti/rilasci al fondo svalutazione crediti | | | | (20) | |
| Altri oneri | | (12.215) | (73.303) | (25.105) | (15.527) |
| | | (537.978) | | (677.148) | |
| AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI | (28) | (226.720) | | (257.705) | |
| UTILE OPERATIVO | | 295.950 | | 358.833 | |
| PROVENTI (ONERI) FINANZIARI | (29) | | | | |
| Oneri finanziari | | (29.496) | (468) | (49.624) | |
| Proventi finanziari | | 1.622 | | 4.783 | |
| Strumenti finanziari derivati | | 1.548 | | 211 | |
| | | (26.326) | | (44.630) | |
| PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI | (30) | | | | |
| Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto | | 456 | 456 | 428 | 428 |
| Dividendi | | 47 | 47 | 25 | 25 |
| Altri proventi (oneri) su partecipazioni | | 2.729 | | (777) | |
| | | 3.232 | | (324) | |
| Utile prima delle imposte | | 272.856 | | 313.879 | |
| Imposte sul reddito | (31) | 75.132 | | 85.152 | |
| Utile (perdita) netto dell'esercizio | | 197.724 | | 228.727 | |
| Di pertinenza degli Azionisti Italgas | | 188.264 | | 213.229 | |
| Interessenze di terzi | | 9.460 | | 15.499 | |
| Utile (perdita) netto per azione di pertinenza degli Azionisti Italgas (ammontare in € per azione) | (32) | | | | |
| - base e diluito da attività operative in esercizio | | 0,23 | | 0,26 | |
| - base e diluito da attività operative cessate | | | | | |
| - totale base e diluito | | 0,23 | | 0,26 | |

Conto economico complessivo consolidato: pertinenza della Capogruppo e dei terzi

| (migliaia di €) | Primo semestre 2022 | | | Primo semestre 2023 | | |
|---|-----------------------------|---------------------|----------------|-----------------------------|---------------------|----------------|
| | Pertinenza della Capogruppo | Pertinenza di terzi | Totale | Pertinenza della Capogruppo | Pertinenza di terzi | Totale |
| Utile (perdita) netto dell'esercizio | 188.264 | 9.460 | 197.724 | 213.229 | 15.499 | 228.728 |
| Altre componenti dell'utile complessivo | | | | | | |
| <i>Componenti riclassificabili a conto economico:</i> | | | | | | |
| Variazione <i>fair value</i> derivati di copertura <i>cash flow hedge</i> (Quota efficace) | 34.461 | | 34.461 | (4.328) | | (4.328) |
| Effetto fiscale | (8.271) | | (8.271) | 1.039 | | 1.039 |
| | 26.190 | | 26.190 | (3.289) | | (3.289) |
| <i>Componenti non riclassificabili a Conto economico:</i> | | | | | | |
| Utile (Perdita) attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti | 7.392 | 467 | 7.859 | (67) | (7) | (74) |
| Variazione <i>fair value</i> partecipazioni valutate al <i>fair value</i> con effetti a OCI | 1.150 | | 1.150 | (405) | | (405) |
| Effetto fiscale | (2.346) | (131) | (2.477) | 128 | 1 | 129 |
| | 6.196 | 336 | 6.532 | (344) | (6) | (350) |
| Totale altre componenti dell'utile complessivo al netto dell'effetto fiscale | 32.386 | 336 | 32.722 | (3.633) | (6) | (3.639) |
| Totale utile complessivo dell'esercizio | 220.650 | 9.796 | 230.446 | 209.596 | 15.493 | 225.089 |

Prospetto delle variazioni nelle voci del patrimonio netto

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2023

| (migliaia di €) | Capitale sociale | Riserva da consolidamento | Riserva soprapprezzo azioni | Riserva legale | Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale | Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale |
|--|------------------|---------------------------|-----------------------------|----------------|--|--|
| Saldo al 31.12.2021 (Nota 24) | 1.002.016 | (323.907) | 622.377 | 200.246 | (15.140) | (4.750) |
| Utile netto del primo semestre 2022 | | | | | | |
| Altre componenti dell'utile complessivo: | | | | | | |
| <i>Componenti riclassificabili a Conto economico:</i> | | | | | | |
| - variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge | | | | | | 26.190 |
| <i>Componenti non riclassificabili a Conto economico:</i> | | | | | | |
| - Utile attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti | | | | | 5.322 | |
| - Valutazioni partecipazioni valutate al fair value | | | | | | |
| Totale utile complessivo esercizio 2022 (b) | | | | | 5.322 | 26.190 |
| Operazioni con gli azionisti: | | | | | | |
| - Destinazione risultato esercizio 2021 | | | | | | |
| - Attribuzione dividendo Italgas SpA esercizio 2021 | | | | | | |
| - Attribuzione dividendi a terzi | | | | | | |
| - Riserva stock grant | | | | | | |
| Totale operazioni con gli azionisti (c) | | | | | | |
| Altre variazioni di patrimonio netto (d) | 592 | | 2.072 | | | |
| Saldo al 30.06.2022 (e=a+b+c+d) (Nota 24) | 1.002.608 | (323.907) | 624.449 | 200.246 | (9.818) | 21.440 |
| Utile netto del secondo semestre 2022 | | | | | | |
| Altre componenti dell'utile complessivo: | | | | | | |
| <i>Componenti riclassificabili a Conto economico:</i> | | | | | | |
| - variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge | | | | | | 16.821 |
| <i>Componenti non riclassificabili a Conto economico:</i> | | | | | | |
| - Utile attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti | | | | | 2.623 | |
| - Valutazioni partecipazioni valutate al fair value | | | | | | |
| Totale utile complessivo esercizio 2022 (b) | | | | | 2.623 | 16.821 |
| Operazioni con gli azionisti: | | | | | | |
| - Riserva stock grant | | | | | | |
| - Variazione area di consolidamento | | | | | | |
| Totale operazioni con gli azionisti (c) | | | | | | |
| Altre variazioni di patrimonio netto (d) | | | | | | |
| Saldo al 31.12.2022 (e=a+b+c+d) (Nota 24) | 1.002.608 | (323.907) | 624.449 | 200.246 | (7.195) | 38.261 |

| Riserva per business combination under common control | Riserva stock grant | Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni | Altre riserve | Utili relativi ad esercizi precedenti | Utile netto dell'esercizio | Totale | Interessenze di terzi | Totale patrimonio netto |
|---|---------------------|--|---------------|---------------------------------------|----------------------------|-----------|-----------------------|-------------------------|
| (349.839) | 5.602 | | 19.921 | 372.075 | 362.813 | 1.891.414 | 251.077 | 2.142.491 |
| | | | | | 188.264 | 188.264 | 9.460 | 197.724 |
| | | | | | | 26.190 | | 26.190 |
| | | | | | | 5.322 | 336 | 5.658 |
| | | 874 | | | | 874 | | 874 |
| | | 874 | | | 188.264 | 220.650 | 9.796 | 230.446 |
| | | | | 362.813 | (362.813) | | | |
| | | | | (238.882) | | (238.882) | | (238.882) |
| | | | | | | | (14.244) | (14.244) |
| | 1.568 | | | | | 1.568 | | 1.568 |
| | 1.568 | | | 123.931 | (362.813) | (237.314) | (14.244) | (251.558) |
| | (763) | | (1.992) | | | (91) | 11 | (80) |
| (349.839) | 6.407 | 874 | 17.929 | 496.006 | 188.264 | 1.874.659 | 246.640 | 2.121.299 |
| | | | | | 219.024 | 219.024 | 19.378 | 238.402 |
| | | | | | | 16.821 | | 16.821 |
| | | | | | | 2.623 | 113 | 2.736 |
| | | (265) | | | | (265) | | (265) |
| | | (265) | | | 219.024 | 238.203 | 19.491 | 257.694 |
| | (1.117) | | | | | (1.117) | | (1.117) |
| | | | (1.964) | | | (1.964) | (1.065) | (3.029) |
| | (1.117) | | (1.964) | | | (3.081) | (1.065) | (4.146) |
| | 1.912 | | (3.431) | | | (1.519) | 17.242 | 15.723 |
| (349.839) | 7.202 | 609 | 12.534 | 496.006 | 407.288 | 2.108.262 | 282.308 | 2.390.570 |

Prospetto delle variazioni nelle voci del patrimonio netto

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2023

| (migliaia di €) | Capitale sociale | Riserva da consolidamento | Riserva soprapprezzo azioni | Riserva legale | Riserva per piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale | Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni |
|--|------------------|---------------------------|-----------------------------|----------------|--|--|
| Saldo al 31 dicembre 2022 (a) (Nota 24) | 1.002.608 | (323.907) | 624.449 | 200.246 | (7.195) | 609 |
| Componenti riclassificabili a Conto economico: | | | | | | |
| - variazione fair value derivati di copertura cash flow hedge | | | | | | |
| Componenti non riclassificabili a Conto economico: | | | | | | |
| - Utile attuariale da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti | | | | | | |
| | | | | | (52) | |
| - Valutazione partecipazioni a OCI | | | | | | |
| | | | | | | (292) |
| Totale utile complessivo 30.6.2023 (b) | | | | | (52) | (292) |
| Operazioni con gli azionisti: | | | | | | |
| - Destinazione risultato esercizio 2022 | | | | | | |
| | | | | 400 | | |
| - Attribuzione dividendo Italgas SpA esercizio 2022 | | | | | | |
| - Attribuzione dividendi a terzi | | | | | | |
| - Riserva stock grant | | | | | | |
| Totale operazioni con gli azionisti (c) | | | | 400 | | |
| <i>di cui altre variazioni PN</i> | | | | | | |
| <i>di cui altre variazioni rigiri riserve</i> | | | | | | |
| | 620 | | 1.803 | | | |
| Altre variazioni di patrimonio netto (d) | 620 | | 1.803 | | | |
| Saldo al 30 giugno 2023 (e=a+b+c+d) (Nota 24) | 1.003.228 | (323.907) | 626.252 | 200.646 | (7.247) | 317 |

| Riserva fair value strumenti finanziari derivati cash flow hedge al netto dell'effetto fiscale | Riserva per business combination under common control | Riserva stock grant | Altre riserve | Utili relativi ad esercizi precedenti | Utile netto dell'esercizio | Totale | Interessenze di terzi | Totale patrimonio netto |
|--|---|---------------------|---------------|---------------------------------------|----------------------------|-----------|-----------------------|-------------------------|
| 38.261 | (349.839) | 7.202 | 12.534 | 496.006 | 407.288 | 2.108.262 | 282.308 | 2.390.570 |
| | | | | | 213.229 | 213.229 | 15.499 | 228.728 |
| (3.289) | | | | | | (3.289) | | (3.289) |
| | | | | | | (52) | (6) | (58) |
| | | | | | | (292) | | (292) |
| (3.289) | | | | | 213.229 | 209.596 | 15.493 | 225.089 |
| | | | | 406.888 | (407.288) | | | |
| | | | | (257.147) | | (257.147) | | (257.147) |
| | | | | | | | (12.848) | (12.848) |
| | | 1.647 | | | | 1.647 | | 1.647 |
| | | 1.647 | | 149.741 | (407.288) | (255.500) | (12.848) | (268.348) |
| | | | (18) | | | (18) | 105 | 87 |
| | (1.803) | | (620) | | | | | |
| | (1.803) | | (638) | | | (17) | 105 | 87 |
| 34.972 | (349.839) | 7.046 | 11.896 | 645.747 | 213.229 | 2.062.340 | 285.058 | 2.347.398 |

Rendiconto finanziario

Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2023

| (migliaia di €) | Primo semestre 2022 | Primo semestre 2023 |
|---|------------------------|------------------------|
| Utile (perdita) dell'esercizio | 197.724 | 228.727 |
| Rettifiche per ricondurre l'utile netto al flusso di cassa da attività operativa: | | |
| Ammortamenti | 225.722 | 257.705 |
| Svalutazioni nette di attività | 998 | |
| Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto | (456) | 324 |
| Partite non monetarie | 2.149 | (423) |
| Minusvalenze (plusvalenze) nette su cessioni, radiazioni e eliminazioni di attività | 2.377 | 18.171 |
| Dividendi | (47) | (25) |
| Proventi finanziari | (1.622) | (4.994) |
| Oneri finanziari | 31.044 | 50.206 |
| Imposte sul reddito | 75.132 | 85.152 |
| Variazione fondi per benefici ai dipendenti | (3.274) | (1.525) |
| Variazioni del capitale di esercizio: | | |
| - Rimanenze | (11.414) | 2.140 |
| - Crediti commerciali | 196.029 | (126.098) |
| - Debiti commerciali | (44.835) | (441.686) |
| - Fondi per rischi e oneri | (17.313) | (24.425) |
| - Altre attività e passività | (98.226) | 394.756 |
| Flusso di cassa del capitale di esercizio | 24.241 | (195.313) |
| Dividendi incassati | 1.311 | 75 |
| Proventi finanziari incassati | 1.622 | 4.147 |
| Oneri finanziari pagati | (41.360) | (64.423) |
| Imposte sul reddito pagate al netto dei crediti d'imposta rimborsati | (50.437) | (51.179) |
| Flusso di cassa netto da attività operativa | 465.184 | 326.625 |
| <i>di cui verso parti correlate</i> | 357.179 | 669.066 |
| Investimenti: | | |
| - Immobili, impianti e macchinari | (2.826) | (4.998) |
| - Attività immateriali | (359.418) | (366.019) |
| - Imprese entrate nell'area di consolidamento, rami d'azienda e partecipazioni | (22.501) | |
| - Variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento | 12.557 | (7.146) |
| - Variazione altre attività finanziarie correnti | | (120.333) |
| Disinvestimenti: | | |
| - Beni disponibili per la vendita | 4.911 | |
| - Immobili, impianti e macchinari | | 146 |
| - Dismissioni asset e rami d'azienda | 19.754 | 652 |
| Flusso di cassa netto da attività di investimento | (347.523) | (497.698) |
| <i>di cui verso parti correlate</i> | | |
| Assunzione di debiti finanziari a lungo termine | 249.897 | 495.227 |
| Rimborso di debiti finanziari a lungo termine | (133.438) | (45.182) |
| Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine | (34.082) | 1.663 |
| Apporti di capitale da terzi | 289 | |
| Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa | | 427 |
| Dividendi distribuiti | (234.271) | (252.466) |
| Rimborso di debiti finanziari per leasing | (16.081) | (14.645) |
| Flusso di cassa netto da attività di finanziamento | (167.686) | 185.024 |
| <i>di cui verso parti correlate</i> | (95.733) | (98.300) |
| Altre variazioni | | (37) |
| Flusso di cassa netto dell'esercizio | (50.025) | 14.014 |
| Disponibilità liquide ed equivalenti all'inizio dell'esercizio | 1.391.763 | 451.945 |
| Disponibilità liquide ed equivalenti alla fine dell'esercizio | 1.341.738 | 465.959 |

Note al Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato

Informazioni societarie

Il Gruppo Italgas, costituito da Italgas S.p.A., l'impresa consolidante, e dalle società da essa controllate (nel seguito "Italgas", "Gruppo Italgas" o "Gruppo"), presidia l'attività regolata della distribuzione del gas naturale.

Italgas S.p.A. è una società per azioni organizzata secondo l'ordinamento della Repubblica Italiana, quotata presso la Borsa di Milano e domiciliata in Milano, in via Carlo Bo n. 11.

CDP S.p.A. esercita il controllo di fatto di Italgas S.p.A. ai sensi del principio contabile IFRS 10 "Bilancio Consolidato".

Al 30 giugno 2023, CDP S.p.A. detiene, per il tramite di CDP Reti S.p.A.¹, il 25,99% del capitale sociale di Italgas S.p.A.

La capogruppo Italgas S.p.A. non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento. Italgas S.p.A. esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue controllate ex art. 2497 e ss. del Codice Civile.

1. Criteri di redazione e di valutazione

Il Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato al 30 giugno 2023, di seguito anche "Bilancio semestrale", è stato predisposto in conformità alle disposizioni previste dallo IAS 34 "Bilanci intermedi". Così come consentito da tale principio, il Bilancio semestrale non include tutte le informazioni richieste in un bilancio consolidato annuale e, pertanto, deve essere letto unitamente al bilancio consolidato del Gruppo Italgas per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2022.

I prospetti di bilancio sono gli stessi adottati nella Relazione annuale integrata. Nel Bilancio semestrale al 30 giugno 2023 sono applicati gli stessi principi di consolidamento e gli stessi criteri di valutazione illustrati in sede di redazione dell'ultimo Bilancio annuale consolidato, a cui si fa rinvio, fatta eccezione per i principi contabili internazionali entrati in vigore dal 1° gennaio 2023, illustrati nella sezione "Nuovi principi contabili, emendamenti e interpretazioni già emessi e omologati dalla Unione Europea ma non ancora in vigore" di detta relazione. Non sono stati individuati impatti derivanti dall'applicazione di tali nuove disposizioni.

Le note al Bilancio semestrale sono presentate in forma sintetica.

Le imprese consolidate, le imprese controllate congiuntamente con altri soci, le imprese collegate nonché le altre partecipazioni rilevanti, sono distintamente indicate nell'allegato "Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A. al 30 giugno 2023" che è parte integrante delle presenti note.

Il Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato al 30 giugno 2023, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Italgas S.p.A. nella riunione del 25 luglio 2023, è sottoposto a revisione contabile limitata da parte di Deloitte & Touche S.p.A. La revisione contabile limitata comporta un'estensione di lavoro significativamente inferiore a quella di una revisione contabile completa svolta secondo gli statuiti principi di revisione.

Il Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato adotta l'euro quale valuta di presentazione. I valori delle voci di bilancio e delle relative note, tenuto conto della loro rilevanza, sono espressi in migliaia di euro.

1. Società posseduta al 59,10% da CDP S.p.A.

2. Modifica dei valori contabili

Nel Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato al 30 giugno 2023 sono applicati i principi di consolidamento e criteri di valutazione già illustrati in sede di redazione dell'ultimo Bilancio annuale consolidato, a cui si fa rinvio, ad eccezione dei principi contabili internazionali entrati in vigore dal 1° gennaio 2023 e già illustrati nella sezione "Nuovi principi contabili, emendamenti e interpretazioni già emessi e omologati dalla Unione Europea ma non ancora in vigore" della stessa Relazione annuale integrata.

Non sono state apportate modifiche agli schemi contabili.

3. Utilizzo di stime contabili

Con riferimento alla descrizione dell'utilizzo di stime contabili si rinvia a quanto indicato nella nota del Bilancio Consolidato 2022.

4. Principi contabili di recente emanazione

A partire dal 1° gennaio 2023 sono entrati in vigore nell'Unione Europea i seguenti provvedimenti emanati dallo IASB (*International Accounting Standards Board*).

Principi contabili, emendamenti e interpretazioni emessi dallo IASB (*International Accounting Standards Board*), omologati dalla Unione Europea (EU) ed entrati in vigore dal 1/1/2023

Il 12 febbraio 2021 lo IASB ha pubblicato il documento "*Definition of Accounting Estimates (Amendments to IAS 8)*" allo scopo di aiutare le entità a distinguere tra cambiamenti nei principi contabili (*accounting policies*) e cambiamenti nelle stime contabili (*accounting estimates*). In particolare, i cambiamenti nei principi contabili devono essere applicati retroattivamente, mentre i cambiamenti nelle stime contabili devono essere contabilizzati prospetticamente. Le modifiche allo IAS 8 si concentrano sulle stime contabili, chiarendo che tali stime sono costituite da "importi monetari inclusi nei rendiconti, soggetti a incertezza di misurazione". Il cambiamento nella stima contabile che risulta da nuove informazioni o nuovi sviluppi non è quindi la correzione di un errore e può avere effetti solo sull'utile o la perdita del periodo corrente e/o di quelli futuri.

Il 12 febbraio 2021 lo IASB ha emesso il documento "*Disclosure of Accounting Policies (Amendments to IAS 1 and IFRS Practice Statement 2)*" contenenti emendamenti che hanno lo scopo di aiutare i redattori a decidere quali principi contabili rendere noti nei loro bilanci. Lo IAS 1 afferma che "un'entità deve indicare i propri principi contabili significativi" senza tuttavia fornire una definizione del termine "significativo" (*material*). Pertanto, lo IASB ha introdotto modifiche/integrazioni al principio con cui un'entità può identificare le informazioni rilevanti sui principi contabili. Ad esempio, viene precisato che un principio è rilevante se un suo cambiamento ha un impatto rilevante sull'informativa di bilancio oppure se la sua applicazione richiede stime significative. Le modifiche chiariscono, inoltre, che le informazio-

ni sui principi contabili possono essere: (i) significative per la loro natura, anche se i relativi importi sono irrilevanti; (ii) rilevanti se gli utenti del bilancio di un'entità ne hanno bisogno per comprendere altre parti significative del bilancio; (iii) ampliate a quelle non rilevanti, purché queste non nascondano quelle rilevanti. In aggiunta, l'IFRS Practice Statement 2 è stato modificato aggiungendo linee guida ed esempi per spiegare e dimostrare l'applicazione del "processo di rilevanza".

Il 7 maggio 2021 lo IASB ha pubblicato il documento "*Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (Amendments to IAS 12)*" con il quale, allo scopo di uniformare i trattamenti seguiti dalle società, è stato chiarito che sin dalla rilevazione iniziale di singole operazioni (es. leasing o oneri di smantellamento asset) occorre contabilizzare le conseguenti differenze temporanee nel caso in cui emergano attività o passività fiscali differite.

Il 9 dicembre 2021 lo IASB ha pubblicato il documento "*Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information (Amendment to IFRS 17)*" che consente alle società assicuratrici di migliorare il contenuto dei prospetti comparativi tra i diversi periodi contabili oggetto di raffronto, che dovranno essere presentati dalle stesse entità in sede di prima applicazione dell'IFRS 17 e del IFRS9. L'applicazione di tale emendamento è rinviata alla prima applicazione dell'IFRS 17 da parte delle imprese assicuratrici.

L'adozione di tali emendamenti non ha comportato effetti sul Bilancio Consolidato del Gruppo.

Principi contabili, emendamenti e interpretazioni non ancora omologati dall'Unione Europea alla data di riferimento del 30 giugno 2023.

In data 23 maggio 2023, l'International Accounting Standards Board (IASB) ha pubblicato "*International Tax Reform – Pillar Two Model Rules (Amendments to IAS 12)*" per precisare le modalità applicative dell'imminente attuazione delle regole del secondo pilastro dell'OCSE sulla contabilità per le imposte sul reddito. Nel marzo 2022, l'OCSE ha, infatti, pubblicato una guida tecnica, basata sulla istituzione di imposta minima globale del 15% concordata come secondo "pilastro" di un progetto per affrontare le sfide fiscali derivanti dalla digitalizzazione dell'economia. Questa guida approfondisce l'applicazione e il funzionamento delle regole Global Anti-Base Erosion (GloBE) concordate e pubblicate nel dicembre 2021 che stabiliscono un sistema coordinato per garantire che le imprese multinazionali con entrate superiori a 750 milioni di euro paghino tasse di almeno 15 % sul reddito derivante da ciascuna delle giurisdizioni in cui operano. Con riferimento all'applicazione di tale criterio, lo IASB ha osservato che il predetto secondo pilastro è difficilmente applicabile nelle stime delle imposte differite, tenuto conto che le giurisdizioni attuano le regole dell'OCSE con velocità diverse e in momenti diversi. A causa delle numerose variabili da considerare, lo IASB ha deciso accordare quindi un'esenzione fino a quando il sistema fiscale globale non si sarà stabilizzato e lo IASB potrà valutare a fondo la situazione e fornire criteri applicabili. In ogni

caso, sussiste l'obbligo di comunicare di aver applicato l'esenzione e di dare indicazione separatamente degli oneri (proventi) fiscale correnti relativi alle imposte sul reddito del secondo pilastro. Le disposizioni in materia di informativa sono richieste per gli esercizi che hanno inizio il o dopo il 1° gennaio 2023.

In data 25 maggio 2023, l'International Accounting Standards Board (IASB) ha pubblicato "*Supplier Finance Arrangements (Amendments to IAS 7 and IFRS 7)*", emendamento da applicarsi in presenza di accordi che prevedano finanziamenti ai fornitori, allo scopo di richiedere all'entità finanziatrice ulteriori informazioni qualitative e quantitative da fornire rispetto agli obblighi esistenti. Tali informazioni riguardano le caratteristiche degli accordi, i valori contabili, gli impatti sui flussi finanziari dell'entità, ecc.. Inoltre, lo IASB ha deciso che, nella maggior parte dei casi, le informazioni aggregate sugli accordi di finanziamento dei fornitori di un'entità soddisfano le esigenze informative degli utilizzatori del bilancio. Le modifiche allo IAS 7, e conseguentemente all'IFRS 7, si applicano a partire dagli esercizi che hanno inizio dal 1° gennaio 2024 (con applicazione anticipata consentita).

Non si prevede che l'adozione di tali emendamenti comporti effetti sul Bilancio Consolidato del Gruppo.

5. Operazioni di aggregazione aziendale

Nel semestre non si sono verificate operazioni di aggregazione aziendale.

Nel corso del 2022 sono state acquisite le partecipazioni in DEPA Infrastructure S.A. e in Janagas S.r.l. rispettivamente il 1 settembre 2022 e il 13 dicembre 2022. In merito alle operazioni di acquisizione si segnala che i valori allocati al 31 dicembre 2022 sono soggetti al periodo di valutazione di cui al paragrafo 45 dell'IFRS 3 che consente di rilevare nel bilancio in chiusura importi provvisori, in attesa di acquisire entro un anno le ulteriori informazioni che potranno derivare da eventuali conguagli inerenti le attività e passività acquisite. Per entrambe le acquisizioni, la Direzione aziendale ha applicato anche al 30 giugno 2023 il paragrafo 45 dell'IFRS 3.

6. Disponibilità liquide ed equivalenti

Le *disponibilità liquide ed equivalenti*, di importo pari a 465.958 mila euro (451.946 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relative a depositi di conto corrente in giacenza presso istituti di credito e contengono 11 milioni di euro di *restricted cash*².

Non sono invece soggette a vincolo di utilizzo le altre disponibilità liquide ed equivalenti.

La voce comprende 190.310 mila euro di *cash equivalent* che corrispondono a depositi vincolati esigibili entro 90 giorni.

Per un'analisi complessiva della situazione finanziaria e dei principali impieghi di cassa dell'esercizio si rimanda al prospetto del Rendiconto finanziario.

7. Attività finanziarie correnti

Le *attività finanziarie correnti*, di importo pari a 125.952 mila euro, (5.770 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relative principalmente a crediti finanziari verso istituti di credito smobilizzabili in breve termine.

8. Crediti commerciali e altri crediti

I *crediti commerciali e altri crediti*, di importo pari a 703.698 mila euro (1.142.950 mila euro al 31 dicembre 2022), si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|------------------|----------------|
| Crediti commerciali | 315.708 | 441.806 |
| Crediti per attività di investimento/disinvestimento | 5.278 | 5.278 |
| Altri crediti | 821.964 | 256.614 |
| | 1.142.950 | 703.698 |

2. I *restricted cash* fanno riferimento ai fondi ricevuti dalle società greche per le attività d'investimento da utilizzare per lo sviluppo della rete di distribuzione gas.

I crediti commerciali (441.806 mila euro al 30 giugno 2023 e 315.708 mila euro al 31 dicembre 2022), aumentano di 126.098 mila euro per effetto principalmente dell'incremento dei crediti verso le società di vendita gas (38.300 mila euro) e dai maggiori crediti relativi al "Super/ECobonus" (85.666 mila euro).

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione (15.135 mila euro al 30 giugno 2023 e 16.742 mila euro al 31 dicembre 2022).

I crediti per attività di investimento/disinvestimento pari a 5.278 mila euro riguardano cessioni di beni patrimoniali.

Gli altri crediti, pari a 256.614 mila euro (821.964 mila euro al 31 dicembre 2022), si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|---|----------------|----------------|
| Crediti IRES per il Consolidato fiscale nazionale - istanze | 16.516 | 5.549 |
| Crediti verso CSEA | 744.101 | 184.755 |
| Crediti verso Amministrazioni pubbliche | 6.654 | 8.094 |
| Acconti a fornitori | 45.976 | 39.399 |
| Crediti verso personale | 2.088 | 3.351 |
| Altri crediti | 6.629 | 15.466 |
| | 821.964 | 256.614 |

I crediti IRES per il Consolidato fiscale nazionale (5.549 mila euro al 30 giugno 2023) si riferiscono principalmente a crediti verso l'ex controllante Eni a fronte dell'istanza di rimborso dell'IRES, derivante dalla deduzione parziale dell'IRAP relativa ai periodi d'imposta dal 2004 al 2007 (ex articolo 6, Decreto Legge n. 185 del 28 novembre 2008, convertito dalla Legge n. 2 del 28 gennaio 2009) e ai periodi di imposta dal 2007 al 2011 (ex Decreto Legge 201/2011).

Il credito è stato incassato da Eni per 11.002 mila euro nel corso del semestre e riguarda una parte di tutte le annualità oggetto della richiesta di rimborso.

I crediti verso la CSEA (184.755 mila euro al 30 giugno 2023) sono relativi in prevalenza alle componenti tariffarie aggiuntive della distribuzione gas (Incentivi sicurezza,³ e Bonus Gas⁴) per 133.892 mila euro e per incentivi sicurezza per 50.863 mila euro.

La variazione dei crediti verso la CSEA è riconducibile principalmente ai crediti relativi alle componenti tariffarie aggiuntive della distribuzione gas (incentivi sicurezza, UG2 e Bonus Gas) che al 31 dicembre 2022 erano pari a 706.024 mila euro. Tale importo alla fine del 2022 era impattato dalle Delibere emanate dall'ARERA per fronteggiare l'aumento dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche, che avevano disposto l'azzerramento, per tutti i clienti del settore del gas, delle componenti relative agli oneri di sistema e l'introduzione di bonus sociali integrativi (estensione del Bonus Gas preesistente). Inoltre, dal secondo trimestre 2022, le Delibere n. 148/2022/R/gas, n. 296/2022/R/gas e n. 462/2022/R/com avevano previsto un aggiornamento della componente UG2 con l'applicazione di una componente di segno negativo agli scaglioni di consumo fino a 5 mila Sm³/anno), al fine di trasferire sin da subito ai clienti finali gli effetti contenitivi delle misure adottate in relazione all'eccezionale situazione di tensione nel funzionamento dei mercati del gas. Tale fattispecie, che al 31 dicembre 2022 aveva comportato l'aumento dei crediti verso la CSEA, e l'insorgere di debiti verso le Società di Vendita, iscritti nella voce "18) Debiti commerciali e altri debiti", al 30 giugno 2023 non è più presente.

3. Componente addizionale della tariffa di distribuzione al fine di contenere il costo del servizio gas per i clienti finali caratterizzati da bassi consumi.

4. Componente relativa alle richieste di agevolazione nella spesa per la fornitura del gas naturale sostenuta dai clienti domestici economicamente svantaggiati.

I crediti verso amministrazioni pubbliche (8.094 mila euro al 30 giugno 2023) riguardano crediti verso Comuni prevalentemente per Cosap.

Il valore di mercato dei crediti commerciali e altri crediti è analizzato alla nota "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari" cui si rimanda. Non vi sono crediti in moneta diversa dall'euro.

La valutazione al *fair value* dei crediti commerciali e degli altri crediti non produce effetti significativi in considerazione del breve tempo che intercorre tra l'insorgere delle posizioni creditorie, la relativa scadenza e le condizioni contrattuali.

I crediti verso Parti Correlate sono indicati alla nota "Rapporti con Parti Correlate".

Informazioni specifiche in ordine al rischio credito sono fornite nella nota "Garanzie, impegni e rischi - Gestione dei Rischi Finanziari - Rischio credito".

9. Rimanenze

Le rimanenze, di importo pari a 118.216 mila euro, sono analizzate nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|---|----------------|--------------------|----------------|--------------|--------------------|----------------|
| | Valore lordo | Fondo svalutazione | Valore netto | Valore lordo | Fondo svalutazione | Valore netto |
| Materie prime, sussidiarie e di consumo | 124.733 | (4.247) | 120.486 | 119.784 | (1.568) | 118.216 |
| | 124.733 | (4.247) | 120.486 | 119.784 | (1.568) | 118.216 |

Le rimanenze di materie prime, sussidiarie e di consumo (118.216 mila euro al 30 giugno 2023) sono costituite principalmente da misuratori gas.

Il fondo svalutazione rimanenze materie prime, sussidiarie e di consumo è pari a 1.568 mila euro (4.247 mila euro al 31 dicembre 2022).

Sulle rimanenze non sono costituite garanzie reali. Non vi sono rimanenze a garanzia di passività né rimanenze iscritte al valore netto di realizzo.

10. Attività/passività per imposte sul reddito correnti e non correnti

Le attività/passività per imposte sul reddito correnti e non correnti si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Correnti | Non correnti | Totale | Correnti | Non correnti | Totale |
| Attività per imposte sul reddito | 8.703 | 54.862 | 63.565 | 10.615 | 19.850 | 30.465 |
| - IRES | 4.328 | 54.862 | 59.190 | 9.402 | 19.850 | 29.252 |
| - IRAP | 720 | | 720 | 1.170 | | 1.170 |
| - IMPOSTE ESTERE | 3.655 | | 3.655 | 43 | | 43 |
| Passività per imposte sul reddito | 16.105 | | 16.105 | 35.941 | | 35.941 |
| - IRES | 6.856 | | 6.856 | 25.870 | | 25.870 |
| - IRAP | 3.776 | | 3.776 | 4.234 | | 4.234 |
| - IMPOSTE ESTERE | 5.473 | | 5.473 | 5.837 | | 5.837 |

Le imposte di competenza dell'esercizio sono illustrate alla nota "Imposte sul reddito" a cui si rinvia.

11. Altre attività correnti e non correnti non finanziarie

Le *altre attività correnti non finanziarie*, di importo pari a 155.214 mila euro, e le *altre attività non correnti non finanziarie*, di importo pari a 221.782 mila euro, sono così composte:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|-------------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Correnti | Non correnti | Totale | Correnti | Non correnti | Totale |
| Altre attività regolate | 38.424 | 73.919 | 112.343 | 50.533 | 75.588 | 126.121 |
| Altre attività | 42.351 | 79.656 | 122.007 | 104.681 | 146.194 | 250.875 |
| - Altre imposte | 36.645 | | 36.645 | 88.559 | 80.298 | 168.857 |
| - Risconti attivi | 5.706 | 76.376 | 82.082 | 16.122 | 62.067 | 78.189 |
| - Depositi cauzionali | | 3.221 | 3.221 | | 3.770 | 3.770 |
| - Altri | | 59 | 59 | | 59 | 59 |
| | 80.775 | 153.575 | 234.350 | 155.214 | 221.782 | 376.996 |

Le *Altre attività regolate* (126.121 mila euro al 30 giugno 2023) sono relative essenzialmente al riconoscimento tariffario, da parte dell'Autorità, in conseguenza del piano di sostituzione dei misuratori tradizionali con quelli elettronici art. 57 della Delibera ARERA n. 367/14 s.m.i. per effetto del cambio metodologia sugli anni precedenti e del recupero dei mancati ammortamenti (c.d. IRMA) ex Delibera n. 570/2019/R/gas e Determinazione n. 3/2021.

Le *attività per altre imposte* di importo pari a 168.857 mila euro (36.645 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relative essenzialmente a crediti fiscali derivanti dal Superbonus e Ecobonus (120.211 mila euro) e a crediti IVA. La variazione è dovuta principalmente ai crediti fiscali maturati per i lavori di efficienza energetica rientranti nella normativa degli incentivi relativi al Superbonus come previsti dal Decreto rilancio (DL 34/2020). I crediti fiscali derivanti dal Superbonus e Ecobonus al 30 giugno 2023 sono pari rispettivamente a 119.743 mila euro e a 468 mila euro e, come previsto dalla normativa di riferimento, possono essere utilizzati in 4 anni. I crediti da Superbonus sono in capo alla società Geoside S.p.A. che fa parte del consolidato fiscale di Italgas S.p.A. e pertanto la Direzione prevede il recupero attraverso la base imponibile della società stessa e del consolidato fiscale.

Nel corso del semestre i crediti fiscali derivanti dal Decreto rilancio sono stati utilizzati in compensazione del carico fiscale del Gruppo per 39.465 mila euro.

Si segnala che la Società ha finalizzato con controparti finanziarie accordi di factoring in base ai quali possono essere ceduti pro soluto i crediti vantati dalla Società stessa e dalle sue controllate. In particolare, è stata perfezionata l'operazione per la cessione di crediti IVA per complessivi 118,2 milioni di euro e di crediti verso CSEA per 36,8 milioni di euro.

I risconti attivi, pari a 78.189 mila euro, sono relativi principalmente alla differenza positiva tra i ricavi riconosciuti e i ricavi effettivamente maturati per il servizio di distribuzione gas in Grecia negli anni tra il 2017 e il 2023 recuperabili attraverso le tariffe dei periodi regolatori successivi (13.089 mila euro correnti e 61.903 mila euro non correnti). La parte residuale della voce è invece relativa a risconti attivi del canone patrimoniale unico riconosciuto ai comuni e delle polizze assicurative.

12. Immobili, impianti e macchinari

Gli *immobili, impianti e macchinari*, di importo pari a 388.846 mila euro al 30 giugno 2023 (379.026 mila euro al 31 dicembre 2022), presentano la seguente composizione e movimentazione:

| (migliaia di €) | 30.06.2023 | | | | | | |
|---|---------------|------------------|-----------------------|--|-----------------|-------------------------------------|------------------|
| | Terreni | Fabbricati | Impianti e macchinari | Attrezzature industriali e commerciali | Altri beni | Immobilizzazioni in corso e acconti | Totale |
| Costo al 31.12.2022 | 16.846 | 512.795 | 38.429 | 167.913 | 73.514 | 8.983 | 818.480 |
| Diritto d'uso 1.1.2023 | 2.368 | 57.470 | | 52.699 | 46.539 | | 159.076 |
| Investimenti | | 898 | 277 | 739 | 277 | 2.494 | 4.685 |
| Investimenti diritto d'uso | | 9.552 | | 4.862 | 11.247 | | 25.661 |
| Dismissioni | (36) | (283) | | (150) | (11) | (39) | (519) |
| Dismissioni diritto d'uso | | (1.297) | | (1.169) | | | (2.466) |
| Riclassifiche | | 283 | 314 | 225 | | (797) | 25 |
| Altre variazioni | | 16 | 705 | | | 1.283 | 2.004 |
| Altre variazioni diritto d'uso | | 6 | | 1.245 | | | 1.251 |
| Costo al 30.06.2023 | 16.810 | 521.970 | 39.725 | 173.665 | 85.027 | 11.924 | 849.121 |
| Fondo ammortamento al 31.12.2022 | (92) | (241.612) | (20.092) | (131.033) | (46.514) | | (439.343) |
| Fondo ammortamento diritto d'uso 1.1.2023 | (92) | (24.658) | | (35.665) | (22.242) | | (82.657) |
| Ammortamenti | | (4.567) | (1.206) | (2.682) | (419) | | (8.874) |
| Ammortamenti diritto d'uso | (58) | (4.117) | | (5.077) | (4.743) | | (13.995) |
| Dismissioni | | 160 | | 120 | 3 | | 283 |
| Dismissioni diritto d'uso | | 819 | | 953 | | | 1.772 |
| Altre variazioni diritto d'uso | | | | (130) | 121 | | (9) |
| Altre variazioni | | | | | 2 | | 2 |
| Fondo ammortamento al 30.06.2023 | (150) | (249.317) | (21.298) | (137.849) | (51.550) | | (460.164) |
| Fondo svalutazione al 31.12.2022 | | | | | | (111) | (111) |
| Fondo svalutazione al 30.06.2023 | | | | | | (111) | (111) |
| Saldo netto al 31.12.2022 | 16.754 | 271.183 | 18.337 | 36.880 | 27.000 | 8.872 | 379.026 |
| Saldo netto al 30.06.2023 | 16.660 | 272.653 | 18.427 | 35.816 | 33.477 | 11.813 | 388.846 |
| - di cui diritto d'uso | 2.218 | 37.775 | | 17.718 | 30.922 | | 88.633 |

Gli investimenti (30.346 mila euro) si riferiscono prevalentemente ad attrezzature industriali e commerciali (739 mila euro), fabbricati ad uso uffici (898 mila euro) e beni in leasing (25.661 mila euro).

Gli ammortamenti (22.869 mila euro), si riferiscono ad ammortamenti economico - tecnici determinati sulla base della vita utile dei beni, ovvero sulla loro residua possibilità di utilizzazione da parte dell'impresa. L'ammortamento relativo a diritto d'uso è pari a 13.995 mila euro.

Il fondo svalutazione pari a 111 mila euro è relativo principalmente a un impianto di cogenerazione.

Gli impegni contrattuali per l'acquisizione di immobili, impianti e macchinari, nonché per la prestazione di servizi connessi alla loro realizzazione sono riportati alla nota "Garanzie, impegni e rischi". Nel corso del semestre non sono stati rilevati impairment indicator, né variazioni significative in merito alla valutazione circa la recuperabilità del valore iscritto in bilancio per Immobili, impianti e macchinari.

Vengono pertanto confermate le considerazioni riportate all'interno del Bilancio annuale consolidato 2022, a cui si rimanda.

12.1 Immobili, impianti e macchinari per settore di attività

Gli immobili, impianti e macchinari per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|------------------|------------------|
| Costo storico | 818.480 | 849.120 |
| Distribuzione gas | 765.014 | 791.877 |
| Efficienza energetica | 33.358 | 34.235 |
| Corporate e altri settori | 20.109 | 23.009 |
| Fondo ammortamento e fondo svalutazione | (439.454) | (460.274) |
| Distribuzione gas | (412.830) | (431.793) |
| Efficienza energetica | (17.196) | (18.073) |
| Corporate e altri settori | (9.429) | (10.408) |
| VALORE NETTO CONTABILE | 379.026 | 388.846 |
| Distribuzione gas | 352.184 | 360.084 |
| Efficienza energetica | 16.162 | 16.161 |
| Corporate e altri settori | 10.679 | 12.601 |

13. Attività immateriali

Le attività immateriali, di importo pari a 8.608.179 mila euro al 30 giugno 2023 (8.509.368 al 31 dicembre 2022) presentano la composizione e movimentazione, di seguito esposta:

| (migliaia di €) | 30.06.2023 | | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------------|----------------------------|-----------------------|--------------------|
| | Vita utile definita | | | | | Vita utile indefinita | Totale |
| | Accordi per servizi in concessione (IFRIC 12) | Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno | Immobilizzazioni in corso e acconti IFRIC 12 | Immobilizzazioni in corso e acconti | Altre attività immateriali | Avviamento | |
| Costo al 31.12.2022 | 13.599.743 | 564.772 | 272.693 | 14.721 | 178.281 | 190.463 | 14.820.673 |
| Investimenti | 215.715 | 10.210 | 130.380 | 11.443 | 82 | | 367.830 |
| Contributi pubblici | (25) | | (13.034) | | | | (13.059) |
| Dismissioni | (49.245) | | | (19) | (11) | | (49.275) |
| Riclassifiche | 69.409 | 7.496 | (69.335) | (7.535) | (60) | | (25) |
| Altre variazioni | (24) | (1.202) | (1.824) | (100) | 702 | | (2.448) |
| Costo al 30.06.2023 | 13.835.573 | 581.276 | 318.880 | 18.510 | 178.994 | 190.463 | 15.123.696 |
| Fondo ammortamento al 31.12.2022 | (5.662.046) | (467.907) | | | (151.157) | | (6.281.110) |
| Ammortamenti | (211.941) | (19.705) | | | (3.190) | | (234.836) |
| Dismissioni | 30.269 | | | | 7 | | 30.276 |
| Riclassifiche | | (60) | | | 60 | | |
| Altre variazioni | 334 | | | | | | 334 |
| Fondo ammortamento al 30.06.2023 | (5.843.384) | (487.672) | | | (154.280) | | (6.485.336) |
| Fondo svalutazione al 31.12.2022 | (28.047) | (10) | (846) | | (1.292) | | (30.195) |
| Dismissioni | 14 | | | | | | 14 |
| Riclassifiche | (8) | | 8 | | | | |
| Fondo svalutazione al 30.06.2023 | (28.041) | (10) | (838) | | (1.292) | | (30.181) |
| Saldo netto al 31.12.2022 | 7.909.650 | 96.855 | 271.847 | 14.721 | 25.832 | 190.463 | 8.509.368 |
| Saldo netto al 30.06.2023 | 7.964.148 | 93.594 | 318.042 | 18.510 | 23.422 | 190.463 | 8.608.179 |

Gli accordi per servizi in concessione (comprensivi delle relative immobilizzazioni in corso), pari a 8.282.190 mila euro (8.181.497 mila euro al 31 dicembre 2022), riguardano gli accordi tra settore pubblico e privato ("Service concession arrangements") relativi allo sviluppo, finanziamento, gestione e manutenzione di infrastrutture in regime di concessione tramite affidamento da parte dell'ente concedente. Le disposizioni relative agli accordi per servizi in concessione risultano applicabili per Italgas nell'ambito del servizio pubblico di distribuzione di gas naturale in Italia e in Grecia e del servizio idrico integrato, ovvero agli accordi nell'ambito dei quali l'operatore si impegna a fornire il servizio pubblico di distribuzione del gas naturale e del servizio idrico integrato alla tariffa stabilita dell'Autorità, detenendo il diritto di utilizzo dell'infrastruttura, controllata dal concedente, al fine di erogare il servizio pubblico.

La voce accordi per servizi in concessione accoglie per 131.426 mila euro anche il valore dell'attività immateriale "licenze" rilevata in sede di *Purchase Price Allocation* del Gruppo DEPA Infrastructure relativa alle licenze della distribuzione del gas in Grecia con scadenza al 2043 e possibilità di rinnovo per ulteriori 30 anni.

Le immobilizzazioni in corso IFRIC 12 pari a 318.042 mila euro (271.847 mila euro al 31 dicembre 2022) si riferiscono principalmente alla costruzione e digitalizzazione delle reti di distribuzione del gas.

I diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno, pari a 93.594 mila euro (96.853 mila euro al 31 dicembre 2022), riguardano prevalentemente sistemi informativi e applicativi a supporto dell'attività operativa.

Le attività immateriali a vita utile indefinita pari a 190.463 mila euro, di pari importo al 31 dicembre 2022, si riferiscono principalmente agli avviamenti emersi nel corso dei precedenti esercizi in relazione al processo di allocazione dei prezzi pagati nelle operazioni di aggregazione aziendale.

Gli avviamenti iscritti in bilancio sono così allocati alle CGU: Distribuzione e misura del gas naturale e degli altri gas: 66,2 milioni di euro; Distribuzione e misura del gas naturale all'estero: 115,8 milioni di euro; Attività diverse (ESCo): 8,3 milioni di euro.

Gli investimenti al 30 giugno 2023 sono relativi principalmente agli accordi per servizi in concessione per attività di mantenimento e sviluppo della rete, telelettura e digitalizzazione delle reti e sono pari a 367.830 mila euro.

Gli ammortamenti economico - tecnici sono determinati sulla base della vita utile delle attività immateriali a vita utile definita, ovvero sulla loro residua possibilità di utilizzazione da parte dell'impresa.

Nel corso del semestre non sono stati rilevati *impairment indicator*, né variazioni significative in merito alla valutazione dell'Avviamento.

Gli impegni contrattuali per l'acquisto di attività immateriali nonché per la prestazione di servizi connessi alla loro realizzazione sono riportati alla nota "Garanzie, impegni e rischi".

13.1 Attività immateriali per settore di attività

Le attività immateriali per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|--------------------|--------------------|
| Costo storico | 14.820.672 | 15.123.696 |
| Distribuzione gas | 14.759.078 | 15.059.755 |
| Efficienza energetica | 35.056 | 35.953 |
| Corporate e altri settori | 26.538 | 27.988 |
| Fondo ammortamento e fondo svalutazione | (6.311.305) | (6.515.516) |
| Distribuzione gas | (6.288.181) | (6.491.088) |
| Efficienza energetica | (9.902) | (10.632) |
| Corporate e altri settori | (13.221) | (13.796) |
| VALORE NETTO CONTABILE | 8.509.368 | 8.608.179 |
| Distribuzione gas | 8.470.897 | 8.568.667 |
| Efficienza energetica | 25.154 | 25.321 |
| Corporate e altri settori | 13.317 | 14.191 |

14. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

Le partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto, di importo pari a 47.041 mila euro (47.243 mila euro al 31 dicembre 2022), presentano la seguente composizione e movimentazione:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | Incrementi per investimenti | Proventi (oneri) da valutazione al patrimonio netto | Decremento per dividendi | 30.06.2023 |
|-------------------------------------|---------------|-----------------------------|---|--------------------------|---------------|
| Umbria Distribuzione Gas S.p.A. | 1.397 | | 105 | | 1.502 |
| Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A. | 1.033 | | 22 | (50) | 1.005 |
| Gesam Reti S.p.A. | 21.130 | | 466 | (580) | 21.016 |
| Enerpaper S.r.l. | 488 | | | | 488 |
| Gaxa S.p.A. | 93 | | (93) | | |
| Energie Rete Gas S.r.l. | 23.102 | | (72) | | 23.030 |
| | 47.243 | | 428 | (630) | 47.041 |

I proventi netti da valutazione al patrimonio netto, pari a 428 mila euro, si riferiscono principalmente a Gesam Reti (466 mila euro).

Il decremento per dividendi pari a 630 mila euro è relativo a Gesam Reti (580 mila euro) e Metano Sant'Angelo Lodigiano (50 mila euro).

Sulle partecipazioni non sono costituite garanzie reali.

Nel corso del semestre non sono stati rilevati *impairment indicator*, né variazioni significative in merito alla valutazione circa la recuperabilità del valore iscritto in bilancio per le Partecipazioni.

Le imprese consolidate, le imprese controllate congiuntamente con altri soci, le imprese collegate nonché le altre partecipazioni rilevanti sono distintamente indicate nell'Allegato "Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A. al 30 giugno 2023" che fa parte integrante della presente nota.

15. Attività finanziarie non correnti

Le attività finanziarie non correnti pari a 22.141 mila euro (22.945 mila euro al 31 dicembre 2022), sono così dettagliate:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|---|---------------|---------------|
| Crediti finanziari strumentali all'attività operativa | 3.984 | 3.361 |
| Altre partecipazioni | 18.961 | 18.780 |
| | 22.945 | 22.141 |

La voce Altre partecipazioni pari a 18.780 mila euro è relativa alla valutazione al fair value di Picarro Inc. e Reti Distribuzione S.p.A.

16. Attività destinate alla vendita

Le attività destinate alla vendita, di importo pari a 11 mila euro (di pari importo al 31 dicembre 2022) sono relativi alla cessione del complesso immobiliare di via Ostiense a Roma.

17. Passività finanziarie a breve termine e a lungo termine

Le passività finanziarie a breve termine, di importo pari a 514.243 mila euro (142.437 mila euro al 31 dicembre 2022) e le passività finanziarie a lungo termine, di importo pari a 6.475.863 mila euro (6.402.913 mila euro al 31 dicembre 2022) si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | | | |
|---|---------------------------|---|----------------------------------|---|---|----------------------------------|
| | Passività a breve termine | | | Passività a lungo termine | | |
| | Passività a breve termine | Quota a breve termine delle passività a lungo termine | Totale passività a breve termine | Quota a lungo termine con scadenza entro 5 anni | Quota a lungo termine con scadenza oltre 5 anni | Totale passività a lungo termine |
| Finanziamenti bancari | 1.060 | 67.713 | 68.773 | 1.040.937 | 598.203 | 1.639.140 |
| Prestiti obbligazionari | | 49.993 | 49.993 | 933.448 | 3.745.076 | 4.678.524 |
| Debiti finanziari per beni in leasing (IFRS 16) | | 21.571 | 21.571 | 40.415 | 10.062 | 50.477 |
| Altri finanziatori | 2.065 | 35 | 2.100 | 22 | 34.750 | 34.772 |
| | 3.125 | 139.312 | 142.437 | 2.014.822 | 4.388.091 | 6.402.913 |

| (migliaia di €) | 30.06.2023 | | | | | |
|---|---------------------------|---|----------------------------------|---|---|----------------------------------|
| | Passività a breve termine | | | Passività a lungo termine | | |
| | Passività a breve termine | Quota a breve termine delle passività a lungo termine | Totale passività a breve termine | Quota a lungo termine con scadenza entro 5 anni | Quota a lungo termine con scadenza oltre 5 anni | Totale passività a lungo termine |
| Finanziamenti bancari | 1.030 | 67.881 | 68.911 | 1.052.424 | 549.961 | 1.602.385 |
| Prestiti obbligazionari | | 415.019 | 415.019 | 1.784.539 | 2.999.459 | 4.783.998 |
| Debiti finanziari per beni in leasing (IFRS 16) | | 29.399 | 29.399 | 49.012 | 5.695 | 54.707 |
| Altri finanziatori | 215 | 699 | 914 | | 34.773 | 34.773 |
| | 1.245 | 512.998 | 514.243 | 2.885.975 | 3.589.888 | 6.475.863 |

I finanziamenti sono riconosciuti inizialmente al costo rappresentato dal *fair value* del valore ricevuto al netto degli oneri accessori di acquisizione del finanziamento. Dopo tale rilevazione iniziale i finanziamenti vengono rilevati con il criterio del costo ammortizzato calcolato tramite l'applicazione del tasso d'interesse effettivo. Tutte le passività finanziarie sono contabilizzate secondo il metodo del costo ammortizzato.

Passività finanziarie a breve termine

Le passività finanziarie a breve termine pari a 514.243 mila euro (142.437 mila euro al 31 dicembre 2022), l'incremento pari a 371.806 mila euro è dovuto principalmente al bond facente parte del programma EMTN che dovrà essere ripagato a marzo 2024.

Non vi sono passività finanziarie a breve termine denominate in valuta diversa dall'euro.

Passività finanziarie a lungo termine

Le passività finanziarie a lungo termine ammontano complessivamente a 6.475.863 mila euro (6.402.913 mila euro al 31 dicembre 2022).

Al netto dei debiti finanziari per beni in leasing, l'incremento rispetto al 31 dicembre 2022, pari a 68.720 mila euro, è attribuibile principalmente alla nuova emissione obbligazionaria conclusa in data 8 giugno 2023 in attuazione del Programma EMTN (Euro Medium Term Notes) avviato nel 2016 e rinnovato con delibera del Consiglio di Amministrazione del 15 settembre 2022, parzialmente compensato dalla riclassifica a breve termine dell'EMTN che scadrà a marzo 2024.

L'analisi dei prestiti obbligazionari pari a 4.963.203 mila euro, con indicazione della società emittente, dell'anno di emissione, della valuta, del tasso di interesse medio e della scadenza, è analizzata nella tabella di seguito riportata.

| (migliaia di €) Società emittente | Emissione (anno) | Valuta | Valore Nominale | Rettifiche (a) | Saldo al 30.06.2023 | Tasso (%) | Scadenza (anno) |
|--------------------------------------|---------------------|--------|--------------------|-------------------|------------------------|-----------|--------------------|
| Euro Medium Term Notes | | | | | | | |
| ITALGAS S.p.A. | 2017 | euro | 750.000 | 2.189 | 752.189 | 1,63% | 2027 |
| ITALGAS S.p.A. | 2017 | euro | 381.326 | 554 | 381.880 | 1,13% | 2024 |
| ITALGAS S.p.A. | 2017 | euro | 750.000 | 2.998 | 752.998 | 1,63% | 2029 |
| ITALGAS S.p.A. | 2019 | euro | 600.000 | (4.615) | 595.385 | 0,88% | 2030 |
| ITALGAS S.p.A. | 2019 | euro | 500.000 | (966) | 499.034 | 1,00% | 2031 |
| ITALGAS S.p.A. | 2020 | euro | 500.000 | (2.074) | 497.926 | 0,25% | 2025 |
| ITALGAS S.p.A. | 2021 | euro | 500.000 | (5.127) | 494.873 | 0,00% | 2028 |
| ITALGAS S.p.A. | 2021 | euro | 500.000 | (4.821) | 495.179 | 0,50% | 2033 |
| ITALGAS S.p.A. | 2023 | euro | 500.000 | (6.261) | 493.739 | 4,13% | 2032 |
| | | | 4.981.326 | (18.123) | 4.963.203 | | |

(a) Include aggio/disaggio di emissione e rateo di interesse.

I *bond loans* stipulati dalle società controllate da Depa Infrastructure pari a 235.814 mila euro, con indicazione della società emittente, dell'anno di emissione, della valuta, del tasso di interesse medio e della scadenza, è analizzata nella tabella di seguito riportata.

| (migliaia di €) Società emittente | Emissione (anno) | Valuta | Valore Nominale | Rettifiche (a) | Saldo al 30.06.2023 | Tasso (%) | Scadenza (anno) |
|--------------------------------------|---------------------|--------|--------------------|-------------------|------------------------|--------------------|--------------------|
| Bond loans | | | | | | | |
| EDA ATTIKIS | 2021 | euro | 16.667 | (8) | 16.659 | 1,90% + 3M Euribor | 2027 |
| EDA THESS | 2018 | euro | 1.200 | 2 | 1.202 | 2,30% + 3M Euribor | 2023 |
| EDA THESS | 2019 | euro | 11.250 | | 11.250 | 2,17% + 3M Euribor | 2027 |
| EDA THESS | 2020 | euro | 11.000 | | 11.000 | 1,90% + 3M Euribor | 2028 |
| EDA THESS | 2021 | euro | 35.292 | | 35.292 | 1,85% + 3M Euribor | 2031 |
| DEPA INFRASTRUCTURE | 2022 | euro | 166.000 | (5.589) | 160.411 | 1,70% + 3M Euribor | 2029 |
| | | | 241.409 | (5.595) | 235.814 | | |

La composizione dei finanziamenti bancari pari a 1.671.296 mila euro è analizzata nella tabella di seguito riportata.

| (migliaia di €) Tipologia | Emissione (anno) | Valuta | Valore Nominale | Rettifiche (a) | Saldo al 30.06.2023 | Tasso (%) | Scadenza (anno) |
|--|---------------------|--------|--------------------|-------------------|------------------------|-----------------|--------------------|
| ITALGAS S.p.A. - BEI | 2017 | euro | 348.000 | (344) | 347.656 | 0,35+Euribor 6M | 15.12.2037 |
| ITALGAS S.p.A. - BEI | 2015 | euro | 103.334 | (143) | 103.191 | 0,14+Euribor 6M | 22.10.2035 |
| ITALGAS S.p.A. - BEI | 2016 | euro | 237.500 | (192) | 237.308 | 0,47+Euribor 6M | 30.11.2032 |
| ITALGAS S.p.A. - BEI | 2022 | euro | 150.000 | 209 | 150.209 | 3,18% | 15.12.2037 |
| ITALGAS S.p.A. - BEI | 2023 | euro | 12.000 | | 12.000 | 2,77% | 04.07.2042 |
| TOSCANA ENERGIA S.p.A - BEI | 2016 | euro | 65.455 | (19) | 65.436 | 1,05% | 30.06.2031 |
| ITALGAS S.p.A. - TL MEDIOBANCA | 2021 | euro | 200.000 | | 200.000 | 0,00% | 15.10.2024 |
| ITALGAS S.p.A. - TL INTESA SANPAOLO | 2021 | euro | 300.000 | | 300.000 | 0,00% | 27.10.2024 |
| ITALGAS S.p.A. - TL INTESA SANPAOLO | 2022 | euro | 250.000 | 4.339 | 254.339 | 0,60+Euribor 3M | 20.05.2025 |
| GEOSIDE - FIN LT INTESA SANPAOLO | 2021 | euro | 1.157 | | 1.157 | 0,83% | 23.12.2025 |
| | | | 1.667.445 | 3.851 | 1.671.296 | | |

Non vi sono finanziamenti bancari a lungo termine denominati in valuta diversa dall'euro.

Non risultano inadempimenti di clausole connesse ai contratti di finanziamento. Si veda il paragrafo "Covenant di natura finanziaria e clausole contrattuali di *negative pledge*"

Composizione delle passività finanziarie totali per tipologia di tasso d'interesse

Al 30 giugno 2023 la composizione del debito per tipologia di tasso d'interesse, comprensiva dei debiti per leasing ex IFRS 16, è la seguente:

| (milioni di €) | 31.12.2022 | | 30.06.2023 | |
|-------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | Valore | % | Valore | % |
| A tasso fisso | 5.940,6 | 90,8% | 6.363,3 | 91,5% |
| A tasso variabile | 605,0 | 9,2% | 591,1 | 8,5% |
| | 6.545,6 | 100,0% | 6.954,4 | 100,0% |

Covenant di natura finanziaria e clausole contrattuali di *negative pledge*

Al 30 giugno 2023 non sono presenti contratti di finanziamento contenenti covenant finanziari e/o assistiti da garanzie reali, ad eccezione del finanziamento BEI sottoscritto da Toscana Energia e dei finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure, che prevedono il rispetto di determinati covenant finanziari⁵. Alcuni di tali contratti prevedono, inter alia, il rispetto di: (i) impegni di *negative pledge* ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole pari passu e *change of control*; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare. Al 30 giugno 2023 tali impegni risultano rispettati.

Limitatamente ai finanziamenti BEI sottoscritti da Italgas è prevista la facoltà del finanziatore di richiedere ulteriori garanzie qualora il credit rating assegnato a Italgas sia inferiore al livello BBB- (Fitch Ratings Limited) o Baa3 (Moody's). Al 30 giugno 2023 tali criteri risultano rispettati (si veda il paragrafo "Rischio rating").

5. I contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento. I parametri economico-finanziari al 30 giugno 2023 risultano rispettati.

Il mancato rispetto degli impegni previsti per tali finanziamenti, in alcuni casi solo qualora tale mancato rispetto non venga rimediato nei periodi di tempo previsti, nonché il verificarsi di altre fattispecie quali, a titolo esemplificativo, eventi di *cross-default*, alcune delle quali soggette a specifiche soglie di rilevanza determinano ipotesi di inadempimento in capo a Italgas e a Toscana Energia ed, eventualmente, possono causare l'esigibilità immediata del relativo prestito.

Analisi dell'indebitamento finanziario netto

Di seguito viene riportata la posizione finanziaria netta in linea con le disposizioni CONSOB del 28 luglio 2006 e con quanto previsto dall'orientamento n. 39, emanato il 4 marzo 2021 dall'ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e dal Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021, riconciliata con l'indebitamento finanziario predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Italgas.

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|------------------|------------------|
| A. Disponibilità liquide | 450.894 | 274.596 |
| B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide | 1.052 | 191.362 |
| C. Altre attività finanziarie correnti | 23.225 | 152.694 |
| D. Liquidità (A+B+C) | 475.171 | 618.652 |
| E. Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito ma esclusa la parte del debito finanziario non corrente) | 3.415 | 1.246 |
| F. Parte corrente del debito finanziario non corrente (*) | 139.312 | 512.998 |
| G. Indebitamento finanziario corrente (E+F) | 142.727 | 514.244 |
| <i>di cui verso parti correlate</i> | <i>118</i> | <i>550</i> |
| H. Indebitamento finanziario corrente netto (G-D) | (332.444) | (104.408) |
| I. Debito finanziario non corrente (esclusa la parte corrente e gli strumenti di debito) (*) | 1.688.981 | 1.670.852 |
| J. Strumenti di debito | 4.678.525 | 4.783.998 |
| K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti | | |
| L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K) | 6.367.506 | 6.454.850 |
| <i>di cui verso parti correlate</i> | <i>(2.048)</i> | <i>716</i> |
| M. Totale indebitamento finanziario come da orientamento ESMA (H+L) | 6.035.062 | 6.350.442 |

(*) Includono i debiti finanziari per beni in leasing iscritti ai sensi dell'IFRS 16 "Leasing" di cui 54.707 mila euro a lungo termine (50.477 mila euro al 31.12.2022) e 29.399 mila euro di quote a breve di debiti finanziari a lungo termine (21.571 mila euro al 31.12.2022).

Al fine di una migliore esposizione delle voci con riferimento alle previsioni contenute negli Orientamenti ESMA in materia di obblighi di informativa ai sensi del Regolamento UE 2017/1129, l'indebitamento finanziario netto considera il valore delle attività da strumenti finanziari derivati di copertura di debiti finanziari.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2023, comprensivo degli effetti derivanti dall'applicazione dell'IFRS 16 pari a 84.106 mila euro, ammonta a 6.350.442 mila euro, in aumento di 315.380 mila euro (6.035.062 mila euro al 31 dicembre 2022). Al netto di tale effetto, l'indebitamento finanziario netto si attesta a 6.266.336 mila euro (5.963.014 mila euro al 31 dicembre 2022, in aumento di 303.322 mila euro).

I debiti finanziari e obbligazionari lordi al 30 giugno 2023 sono pari a 6.992.106 mila euro (6.545.350 mila euro al 31 dicembre 2022) e si riferiscono principalmente a prestiti obbligazionari e *bond loans* (5.199.017 mila euro), contratti di finanziamento su provvista della Banca Europea per gli Investimenti/BEI (915.800 mila euro), debiti verso banche (755.496 mila euro) e debiti finanziari ex IFRS 16 (84.106 mila euro).

Le disponibilità liquide, pari a 274.596 mila euro, sono depositate su conti correnti e depositi a tempo immediatamente liquidabili presso primari Istituti bancari e contengono 11 milioni di euro di restricted cash.

L'indebitamento finanziario netto non comprende i debiti per dividendi deliberati ancora da distribuire e i debiti per l'attività di investimento.

18. Debiti commerciali e altri debiti

I *debiti commerciali e altri debiti*, di importo pari a 760.950 mila euro (1.197.117 mila euro al 31 dicembre 2022), si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--------------------|------------------|----------------|
| Debiti commerciali | 709.352 | 267.665 |
| Acconti e anticipi | 4.173 | 4.194 |
| Altri debiti | 483.592 | 489.091 |
| | 1.197.117 | 760.950 |

I debiti commerciali pari a 267.665 mila euro (709.352 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relativi a debiti verso fornitori. La riduzione pari a 441.687 mila euro è dovuta principalmente alla riduzione della posizione debitoria verso le società di vendita gas (446 milioni di euro) riferita prevalentemente alle componenti accessorie del vettoramento Bonus gas e UG2 compensata dall'incremento dei debiti verso fornitori.

Al 31 dicembre 2022 la posizione debitoria verso le società di vendita era riferita alle Delibere emanate dall'ARERA per fronteggiare l'aumento dei prezzi dell'energia e dei rincari delle bollette energetiche; per maggiori dettagli si rimanda alla voce "8) Crediti commerciali e altri crediti".

Gli altri debiti (489.091 mila euro al 30 giugno 2023 e 483.592 mila euro al 31 dicembre 2022) sono di seguito analizzati:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|----------------|----------------|
| Debiti - azionisti per dividendi | 874 | 17.437 |
| Debiti per attività di investimento | 308.745 | 301.599 |
| Debiti verso amministrazioni pubbliche | 83.591 | 82.222 |
| Debiti verso CSEA | 34.708 | 30.409 |
| Debiti verso il personale | 29.300 | 22.179 |
| Debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale | 7.947 | 14.913 |
| Debiti verso consulenti e professionisti | 8.148 | 9.723 |
| Altri debiti | 10.279 | 10.609 |
| | 483.592 | 489.091 |

I debiti per attività di investimento pari a 301.599 mila euro (308.745 mila euro al 31 dicembre 2022) riguardano essenzialmente debiti verso fornitori per attività tecniche.

I debiti verso amministrazioni pubbliche (82.222 mila euro; 83.591 mila euro al 31 dicembre 2022) riguardano in prevalenza debiti verso comuni per canoni di concessione inerenti all'attività di distribuzione gas.

I debiti verso la CSEA (30.409 mila euro; 34.708 mila euro al 31 dicembre 2022) sono relativi a penalità sicurezza per 11.629 mila euro (11.681 mila euro al 31 dicembre 2022) e ad alcune componenti accessorie delle tariffe relative al servizio distribuzione gas da versare alla stessa Cassa (RE, RS, UG1 e GS)⁶ per la quota residua.

I debiti verso parti correlate sono illustrati alla nota "Rapporti con parti correlate".

Il valore di iscrizione in bilancio dei debiti commerciali e altri debiti, considerando il limitato intervallo temporale tra il sorgere del debito e la sua scadenza, approssima la relativa valutazione al fair value. Il valore di mercato dei debiti commerciali e altri debiti è riportato alla nota "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari", cui si rinvia.

6. Tali componenti si riferiscono a: (i) RE – Quota variabile a copertura degli oneri per misure e interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale; (ii) RS – Quota variabile a copertura degli oneri per la qualità dei servizi gas; (iii) UG1 – Quota variabile a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli; (iv) GS – Quota variabile a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati.

19. Altre attività/passività correnti e non correnti finanziarie

Il valore di mercato degli strumenti finanziari derivati al 30 giugno 2023 è di seguito analizzato:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Correnti | Non correnti | Totale | Correnti | Non correnti | Totale |
| Altre attività | 17.455 | 35.442 | 52.897 | 26.742 | 20.858 | 47.600 |
| Strumenti finanziari derivati di copertura <i>Cash flow hedge</i> | | | | | | |
| - <i>Fair value</i> strumenti di copertura sui tassi d'interesse | 16.809 | 34.368 | 51.177 | 25.778 | 20.215 | 45.993 |
| Strumenti finanziari derivati su rischio cambi | | | | | | |
| - <i>Fair value</i> strumenti sui rischi cambi | 646 | 1.074 | 1.720 | 964 | 643 | 1.607 |
| Altre passività | (290) | (34) | (324) | | | |
| Strumenti finanziari derivati di copertura <i>Cash flow hedge</i> | | | | | | |
| - <i>Fair value</i> strumenti di copertura sui tassi d'interesse | (290) | (34) | (324) | | | |

Il valore altre attività correnti e non correnti pari a 47.600 mila euro è relativo essenzialmente al *fair value* degli strumenti finanziari derivati a copertura del rischio di oscillazione dei tassi d'interesse contabilizzati secondo l'IFRS 9 in hedge accounting. La voce contiene, inoltre, per un valore netto di 1.607 mila euro, il *fair value* degli strumenti su rischio cambio a copertura dei futuri flussi di pagamento in USD su fatture Picarro il cui importo totale coperto è pari a 11 milioni di dollari. Il Gruppo non ha utilizzato la contabilizzazione in hedge accounting ex IFRS 9 relativamente agli strumenti a copertura dei flussi di pagamento in USD, in quanto di sola copertura gestionale.

| | Data sottoscrizione | Ammontare iniziale al 15.01.2021 copertura USD | Valore residuo al 30.06.2023 USD | Cambio alla data di sottoscrizione | Cambio a scadenza (*) | Data scadenza (ultima copertura) |
|-------------------------|---------------------|--|----------------------------------|------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|
| Derivato rischio cambio | 15.01.2021 | 16.300.000,00 | 10.960.000,00 | 1.2131 | da 1,2143 a 1,2517 | 31.07.2026 |

(*) In funzione delle rate future.

In data 28 dicembre 2017 Italgas ha stipulato un finanziamento BEI per un ammontare pari a 360 milioni di euro, con scadenza il 15 dicembre 2037. Il finanziamento prevede il pagamento di cedole semestrali a un tasso variabile pari a Euribor 6M + spread 0,355%.

In data 15 gennaio 2018 Italgas ha sottoscritto un Interest Rate Swap, con efficacia a partire dal 15 gennaio 2018, scadenza nel 2024 e frequenza delle cedole corrispondenti a quelle del finanziamento.

In data 12 dicembre 2016 Italgas ha stipulato un finanziamento BEI per un ammontare pari a 300 milioni di euro, con scadenza il 30 novembre 2032. Il finanziamento prevede il pagamento di cedole semestrali ad un tasso variabile pari a Euribor 6M + spread 0,47%.

In data 24 luglio 2019 Italgas ha altresì sottoscritto un Interest Rate Swap, con efficacia a partire dal 24 luglio 2019, scadenza nel 2029 e frequenza delle cedole corrispondenti a quelle del finanziamento.

Le caratteristiche degli IRS sono di seguito sintetizzate:

| | Data sottoscrizione | Ammontare | Tasso ITG | Tasso Banca | Cedola | Data scadenza |
|--|---------------------|-------------|--------------------------|-------------|------------|---------------|
| Finanziamento BEI "Italgas Gas Network Upgrade | 28.12.2017 | 348.000.000 | var EUR 6m+spread 0,355% | | semestrale | 15.12.2037 |
| Derivato IRS | 15.01.2018 | 348.000.000 | 0,62% | var EUR 6m | semestrale | 15.12.2024 |
| Finanziamento BEI "Smart Metering" | 12.12.2016 | 237.500.000 | var EUR 6m+spread 0,47% | | semestrale | 30.11.2032 |
| Derivato IRS | 24.07.2019 | 237.500.000 | (0,06)% | var EUR 6m | semestrale | 30.11.2029 |

I contratti derivati sottoscritti per la copertura del tasso di interesse sono contabilizzati secondo le regole dell'hedge accounting. Dai test di efficacia effettuati al 30 giugno 2023 non è emerso alcun impatto a conto economico in termini di inefficacia.

20. Altre passività correnti e non correnti non finanziarie

Le *altre passività correnti non finanziarie* pari a 7.006 mila euro (30.072 mila euro al 31 dicembre 2022) e le *altre passività non correnti non finanziarie* pari a 537.448 mila euro (545.192 mila euro al 31 dicembre 2022) sono di seguito analizzate:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|--|---------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|
| | Correnti | Non correnti | Totale | Correnti | Non correnti | Totale |
| Altre passività per altre imposte | 12.073 | | 12.073 | 6.620 | | 6.620 |
| Ratei e risconti contributi di allacciamento | | 510.760 | 510.760 | | 521.224 | 521.224 |
| Passività per depositi cauzionali | | 4.683 | 4.683 | | 4.648 | 4.648 |
| Altre | 17.999 | 29.749 | 47.748 | 386 | 11.576 | 11.962 |
| | 30.072 | 545.192 | 575.264 | 7.006 | 537.448 | 544.454 |

Le altre passività non correnti pari a 537.448 mila euro riguardano principalmente contributi allacciamento gas pari a 521.224 mila euro e anticipi non correnti pari a 11.576 mila euro relativi a contributi pubblici per la costruzione di infrastrutture di distribuzione gas in Grecia.

Le *passività per altre imposte correnti* di importo pari a 6.620 mila euro si riferiscono principalmente a debiti verso l'Erario per ritenute IRPEF sul lavoro dipendente.

21. Fondi per rischi e oneri

I fondi per rischi e oneri, di importo pari a 121.546 mila euro al 30 giugno 2023 (144.277 mila euro al 31 dicembre 2022), sono analizzati nella seguente tabella:

| (migliaia di €) | Saldo iniziale | Accantonamenti | Attualizzazione | Utilizzi a fronte oneri | Rilasci | Altre variazioni | Saldo finale |
|---|----------------|----------------|-----------------|-------------------------|--------------|------------------|----------------|
| Fondo rischi e oneri ambientali | 75.048 | | 86 | (6.163) | | | 68.971 |
| Fondi rischi e oneri smantellamento siti | 3.933 | 30 | 23 | (62) | | 813 | 4.737 |
| Fondo rischi per contenziosi legali | 11.250 | 920 | | (453) | (769) | | 10.948 |
| Fondo rischi diversi - certificati di efficienza energetica | 3.421 | 1.625 | | (278) | | | 4.768 |
| Fondi rischi per esodi agevolati | 9.677 | | | (76) | | | 9.601 |
| Fondo oneri ripristino funzionalità strumenti di misura | 12.847 | | | (12.824) | | | 23 |
| Altri fondi rischi del personale | 2.807 | 220 | | (167) | | | 2.860 |
| Fondo rischi contenziosi tributari | 283 | | | (152) | | | 131 |
| Altri fondi | 25.011 | 138 | | (5.431) | (211) | | 19.507 |
| | 144.277 | 2.933 | 109 | (25.606) | (980) | 813 | 121.546 |

Il fondo rischi e oneri ambientali, pari a 68.971 mila euro (75.048 mila euro al 31 dicembre 2022), accoglie principalmente gli oneri per le bonifiche ambientali del suolo, in applicazione della Legge n. 471/1999 e successive modificazioni, prevalentemente per smaltimento di rifiuti solidi, relativi all'attività di distribuzione gas. La riduzione, pari a 6.077 mila euro, è dovuta prevalentemente agli utilizzi a fronte di oneri dell'esercizio (6.163 mila euro).

Il fondo rischi per contenziosi legali (10.948 mila euro) accoglie gli oneri che il Gruppo ha stimato di dover sostenere a fronte di cause legali in essere. Per ulteriori informazioni si rimanda al paragrafo "Contenziosi e altri provvedimenti".

Il fondo rischi diversi certificati di efficienza energetica (TEE), pari a 4.768 mila euro (3.421 mila euro al 31 dicembre 2022), è legato al raggiungimento degli obiettivi indicati dall'Autorità.

Il fondo rischi ripristino funzionamento strumenti di misura (23 mila euro al 30 giugno 2023) si riduce di 12.824 mila euro prevalentemente a copertura delle minusvalenze generate nel corso del semestre relative alla radiazione patrimoniale di contatori mal-funzionanti non in garanzia.

Il fondo rischi per esodi agevolati, pari a 9.601 mila euro (9.677 mila euro al 31 dicembre 2022), riguarda i piani di incentivazione e mobilità relative al personale.

22. Fondi per benefici ai dipendenti

I *fondi per benefici ai dipendenti*, di importo pari a 68.381 mila euro al 30 giugno 2023 (69.917 mila euro al 31 dicembre 2022), si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|--|---------------|---------------|
| Trattamento di Fine Rapporto di lavoro subordinato (TFR) | 49.824 | 48.386 |
| Fondo Integrativo Sanitario Dirigenti aziende dell'Eni (FISDE) | 6.543 | 6.749 |
| Fondo Gas | 9.942 | 9.023 |
| Altri fondi per benefici ai dipendenti | 3.608 | 4.223 |
| | 69.917 | 68.381 |

Il TFR disciplinato dall'art. 2120 del Codice Civile accoglie la stima dell'obbligazione, determinata sulla base di tecniche attuariali, relativa all'ammontare da corrispondere ai dipendenti all'atto della cessazione del rapporto di lavoro. L'indennità, erogata sotto forma di capitale, è pari alla somma di quote di accantonamento calcolate sulle voci retributive corrisposte in dipendenza del rapporto di lavoro e rivalutate fino al momento di cessazione dello stesso. Per effetto delle modifiche legislative introdotte a partire dal 1° gennaio 2007, per imprese con più di 50 dipendenti, una quota significativa del trattamento di fine rapporto maturando è classificato come un piano a contributi definiti in quanto l'obbligazione dell'impresa è rappresentata esclusivamente dal versamento dei contributi ai fondi pensione, ovvero all'INPS.

Il FISDE (6.749 mila euro al 30 giugno 2023) accoglie la stima degli oneri, determinati su basi attuariali, relativi ai contributi da corrispondere a beneficio dei dirigenti in servizio⁷ e in pensione.

Il FISDE eroga prestazioni sanitarie integrative di tipo economico ai dirigenti del Gruppo Eni⁸ e ai dirigenti pensionati il cui ultimo rapporto di lavoro sia intercorso con qualifica di dirigente con il Gruppo Eni. Il finanziamento del FISDE avviene tramite il versamento: (i) di contributi versati dalle aziende aderenti; (ii) di contributi versati dai Soci per sé stessi e per il nucleo familiare; (iii) contributi ad hoc per specifiche provvidenze. L'ammontare della passività e del costo assistenziale, vengono determinati prendendo a riferimento, quale approssimazione della stima degli oneri di assistenza sanitaria erogati dal fondo, il contributo che l'azienda versa a favore dei pensionati.

Il Fondo Gas (9.023 mila euro al 30 giugno 2023) riguarda la stima, effettuata su basi attuariali, degli oneri a carico del datore di lavoro derivanti dalla soppressione, a far data dal 1° dicembre 2015, del relativo fondo ai sensi della Legge 6 agosto 2015, n. 125. In particolare, la Legge, agli articoli 9-decies e 9-undecies, ha stabilito a carico del datore di lavoro: (i) un contributo straordinario per la copertura degli oneri relativi ai trattamenti pensionistici integrativi in essere all'atto della soppressione del Fondo Gas per gli anni dal 2015 al 2020⁹; (ii) a favore degli iscritti o in prosecuzione volontaria della contribuzione, che alla data del 30 novembre 2015 non maturano il diritto al trattamento pensionistico integrativo da parte del soppresso Fondo Gas, un importo pari all'1% per ogni anno di iscrizione al fondo integrativo moltiplicato per l'imponibile previdenziale relativo al medesimo fondo integrativo per l'anno 2014, da destinare presso il datore di lavoro o alla previdenza complementare.

Allo stato attuale si è in attesa di conoscere i criteri, le modalità e i tempi di corrispondenza del contributo straordinario. Le scelte dei lavoratori sulla destinazione degli importi (previdenza complementare o presso il datore di lavoro) si sono concluse, così come previsto dalla Legge, in data il 14 febbraio 2016.

Gli altri fondi per benefici ai dipendenti (4.223 mila euro al 30 giugno 2023) sono relativi ai premi di anzianità e ai piani di incentivazione di lungo termine (ILT).

I piani di incentivazione di lungo termine (IAS 19) prevedono, dopo tre anni dall'assegnazione, l'erogazione di un beneficio monetario variabile legato ad un parametro di performance aziendali, non legate al prezzo delle azioni. L'ottenimento del beneficio è legato al raggiungimento di determinati livelli di performance futuri, e condizionato alla permanenza dell'assegnatario nell'impresa nel triennio successivo all'assegnazione (cosiddetto "Vesting period"). Tale beneficio è stanziato pro-rata temporis lungo il triennio in funzione delle consuntivazioni dei parametri di performance.

7. Per i dirigenti in servizio, i contributi sono calcolati a partire dall'anno in cui il dipendente andrà in pensione e riferiti agli anni di servizio già prestato.

8. Il fondo eroga le medesime prestazioni ai dirigenti del Gruppo Italgas.

9. L'art. 9-*quinquiesdecies* dispone inoltre che "... Qualora dal monitoraggio si verifichi l'insufficienza del contributo straordinario di cui al comma 9-decies per la copertura dei relativi oneri, con decreto direttoriale del Ministero del lavoro e delle politiche sociali, di concerto con il Ministero dello sviluppo economico e con il Ministero dell'economia e delle finanze, si provvede alla rideterminazione dell'entità del contributo straordinario, dei criteri di ripartizione dello stesso tra i datori di lavoro, nonché dei tempi e delle modalità di corrispondenza del contributo straordinario all'INPS".

I premi di anzianità sono benefici erogati al raggiungimento di un periodo minimo di servizio in azienda e sono erogati in natura.

I piani di incentivazione monetaria differita e di incentivazione monetaria di lungo termine, nonché i premi di anzianità, si qualificano, ai sensi dello IAS 19, come altri benefici a lungo termine.

23. Passività per imposte differite

Le passività nette per imposte differite, di importo pari a 66.327 mila euro (91.633 mila euro al 31 dicembre 2022), sono esposte al netto delle attività per imposte anticipate compensabili e sono analizzate nelle tabelle seguenti:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | Accantonamenti | Utilizzi | Altre variazioni | 30.06.2023 |
|---------------------------------|---------------|-----------------|--------------|------------------|------------------|
| Passività per imposte differite | 358.878 | 3.182 | (8.648) | (15.704) | 337.708 |
| Attività per imposte anticipate | (267.245) | (13.493) | 7.906 | 1.451 | (271.381) |
| | 91.633 | (10.311) | (742) | (14.253) | 66.327 |

Non vi sono imposte sul reddito anticipate non compensabili.

Le attività per imposte anticipate e le passività per imposte differite sono da considerarsi a lungo termine.

24. Patrimonio netto

Il *patrimonio netto*, di importo pari a 2.347.398 mila euro al 30 giugno 2023 (2.390.570 mila euro al 31 dicembre 2022), si analizza come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|---|------------------|------------------|
| Patrimonio netto di spettanza di Italgas | 2.108.262 | 2.062.340 |
| Capitale sociale | 1.002.608 | 1.003.228 |
| Riserva legale | 200.246 | 200.646 |
| Riserva da soprapprezzo azioni | 624.449 | 626.252 |
| Riserva <i>Cash Flow Hedge</i> su contratti derivati | 38.261 | 34.972 |
| Riserva da consolidamento | (323.907) | (323.907) |
| Riserva per business combination under common control | (349.839) | (349.839) |
| Riserva <i>stock grant</i> | 7.202 | 7.046 |
| Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni | 609 | 317 |
| Altre riserve | 12.534 | 11.896 |
| Utili relativi a esercizi precedenti | 496.006 | 645.747 |
| Riserva da remeasurement piani a benefici definiti per i dipendenti | (7.195) | (7.247) |
| Utile (perdita) netto | 407.288 | 213.229 |
| <i>a dedurre</i> | | |
| - Azioni proprie | | |
| Patrimonio netto di spettanza di terzi | 282.308 | 285.058 |
| | 2.390.570 | 2.347.398 |

Capitale sociale

In data 10 marzo 2021, in esecuzione del Piano di co-investimento 2018-2020 approvato dall'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti della Società del 19 aprile 2018, il Consiglio di Amministrazione di Italgas ha determinato l'attribuzione gratuita di complessive n. 632.852 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano stesso ed eseguito la prima tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 784.736,48 prelevato da altre riserve.

In data 9 marzo 2022, in esecuzione del Piano di co-investimento 2018-2020 approvato dall'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti del 19 aprile 2018, il Consiglio di Amministrazione ha determinato l'attribuzione gratuita di complessive n. 477.364 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano stesso (c.d. secondo ciclo del Piano) ed eseguito la seconda tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 591.931,36 prelevato da riserve da utili a nuovo.

In data 9 marzo 2023, il Consiglio di Amministrazione ha deliberato: (i) l'attribuzione gratuita di n. 499.502 azioni ordinarie della Società ai beneficiari del piano in virtù dei diritti assegnati (c.d. terzo ciclo del piano) agli stessi beneficiari e maturati ai sensi di quanto previsto dal piano medesimo al termine del relativo periodo di performance (2018-2020) e (ii) l'esecuzione della terza ed ultima tranche dell'aumento di capitale a servizio del piano, per un importo di nominali euro 619.382,48 prelevato da riserve da utili a nuovo, con emissione di n. 499.502 nuove azioni ordinarie.

Inoltre, in data 20 aprile 2021 l'Assemblea degli Azionisti di Italgas ha approvato il Piano di co-investimento 2021-2023 e la proposta di aumento gratuito del capitale sociale, in una o più tranches, al servizio del medesimo Piano di co-investimento 2021-2023 per un importo massimo nominale di 5.580.000,00 euro, mediante l'emissione di massime numero 4.500.000 nuove azioni ordinarie da assegnare, ai sensi dell'art. 2349 c.c., per un corrispondente importo massimo tratto da riserva da utili a nuovo, esclusivamente ai beneficiari del Piano, ossia dipendenti della Società e/o di società del Gruppo.

Riserva legale

La riserva legale al 30 giugno 2023 ammonta a 200.646 mila euro. L'incremento pari a 400 mila euro è relativo alla delibera dell'Assemblea degli Azionisti del 20 aprile 2023.

Riserva da sovrapprezzo azioni

La riserva da sovrapprezzo azioni pari a 626.252 mila euro (624.449 mila euro al 31 dicembre 2022) è stata creata a seguito dell'operazione di acquisto della partecipazione in Italgas Reti S.p.A. La riduzione di 1.803 mila euro è relativa all'auttuzione del piano di piano di co-investimento 2018/2020.

Riserva Cash Flow Hedge su contratti derivati

La riserva, pari a 34.972 mila euro (38.261 mila euro al 31 dicembre 2022), accoglie il fair value del derivato IRS al netto del relativo effetto fiscale. La riserva si movimentata

con la contabilizzazione dei flussi finanziari derivanti da strumenti che, ai fini dell'IFRS 9, vengono destinati come "strumenti a copertura dei flussi finanziari". Il relativo effetto fiscale è riportato nella voce "effetto fiscale" delle "Componenti riclassificabili a conto economico" all'interno del Prospetto dell'utile complessivo.

Riserva da consolidamento

La riserva da consolidamento pari a -323.907 mila euro è stata determinata in sede di primo consolidamento (anno 2016) a seguito dell'atto di vendita da parte di Snam S.p.A. a Italgas S.p.A. del 38,87% della partecipazione in Italgas Reti S.p.A. (differenza tra il costo di acquisto della partecipazione di Italgas Reti e i relativi patrimoni netti di competenza del Gruppo).

Riserva per business combination under common control

La riserva per business combination under common control, negativa per 349.839 mila euro, è relativa all'acquisto da Snam S.p.A. del 38,87% della partecipazione in Italgas Reti S.p.A..

A tale riguardo occorre precisare che l'acquisizione delle attività della Distribuzione di gas naturale è avvenuta mediante tre contestuali operazioni (conferimento, vendita e scissione) della Partecipazione detenuta da Snam S.p.A. in Italgas Reti S.p.A. a favore di Italgas S.p.A. Tale operazione ha determinato il deconsolidamento da parte di Snam del settore Distribuzione gas naturale, e da parte di Italgas S.p.A. l'acquisizione della partecipazione in Italgas Reti e, a livello consolidato, delle attività nette del settore distribuzione gas. Si ricorda che l'azionista di riferimento di Snam, CDP, è contestualmente l'azionista di riferimento di Italgas. L'esposizione sopra descritta riflette un'impostazione basata sulla continuità di valori contabili (rispetto a Snam) in quanto l'operazione rappresenta, nell'ambito del più ampio gruppo di cui Italgas è parte, una "aggregazione di entità o attività aziendali sotto comune controllo". Le società partecipanti all'aggregazione aziendale (Snam, Italgas ed Italgas Reti) sono rimaste per effetto dell'operazione, soggette al controllo e, quindi, consolidate integralmente dallo stesso soggetto (CDP), ai sensi del Principio Contabile IFRS 10, come rappresentato da Snam nel documento informativo ex art. 70 e da Italgas nel documento informativo ex art. 57.

Riserva stock grant

La riserva accoglie la valutazione ai sensi dell'IFRS 2 del piano di co-investimento approvato in data 19 aprile 2018 da parte dell'Assemblea degli Azionisti di Italgas S.p.A.

In data 19 aprile 2018 l'Assemblea degli Azionisti di Italgas ha approvato il Piano di incentivazione azionaria di lungo termine 2018-2020, destinato all'Amministratore Delegato, Direttore Generale e ai dirigenti identificati tra coloro in grado di influire sui risultati aziendali, con assegnazione annuali di obiettivi triennali. Al termine del periodo di performance di tre anni, se soddisfatte le condizioni sottostanti al Piano, il beneficiario avrà diritto a ricevere azioni della Società a titolo gratuito. Il numero massimo di azioni a servizio del piano è pari n.

4.000.000 azioni. In relazione al suddetto piano sono state attribuiti, dal Consiglio di Amministrazione, su proposta del Comitato Nomine e Remunerazione e in coerenza con la Politica sulla Remunerazione 2018, diritti a ricevere azioni Italgas in numero di 341.310 per il piano 2018-2020, 279.463 per il piano 2019-2021, 327.760 per il piano 2020-2022. Il fair value unitario dell'azione, determinato dal valore del titolo Italgas alle date di attribuzione (cosiddetta *grant date*), è rispettivamente pari a 4,79, 5,58 e 4,85 euro per azione. Il costo relativo al Piano di incentivazione di Lungo Termine è rilevato durante il vesting period come componente del costo lavoro, con contropartita alle riserve di patrimonio netto.

In data 10 marzo 2021, il Consiglio di Amministrazione ha determinato: (i) l'attribuzione gratuita di complessive n. 632.852 nuove azioni ordinarie della Società ai beneficiari del Piano 2018-2020; e (ii) l'esecuzione della prima tranche dell'aumento di capitale deliberato dalla predetta Assemblea, per un importo di nominali euro 784.736,48 prelevato da riserve da utili a nuovo.

L'Assemblea degli Azionisti di Italgas del giorno 20 aprile 2021 ha approvato il Piano di Incentivazione 2021-2023 e la proposta di aumento gratuito del capitale sociale, in una o più tranche, al servizio del medesimo Piano di Incentivazione 2021-2023 per un importo massimo nominale di 5.580.000,00 euro, mediante l'emissione di massime numero 4.500.000 nuove azioni ordinarie da assegnare gratuitamente, mediante assegnazione ai sensi dell'art. 2349 c.c., per un corrispondente importo massimo tratto da riserva da utili a nuovo, esclusivamente ai beneficiari del Piano, ossia dipendenti della Società e/o di società del Gruppo. In relazione a tale piano sono stati attribuiti, dal Consiglio di Amministrazione, su proposta del Comitato Nomine e Remunerazione e in coerenza con la Politica sulla Remunerazione 2021, diritti a ricevere azioni Italgas in numero di 254.765 per il piano di co-investimento 2021-2023. Il fair value unitario dell'azione è pari a 5,55 euro per azione.

Riserva da valutazione al fair value di partecipazioni

La riserva di valutazione al *fair value* (317 mila euro) accoglie la variazione di fair value, al netto degli effetti fiscali delle partecipazioni minoritarie che alla rilevazione iniziale sono state designate come valutate a FVTOCI ("fair value rilevato con contropartita le altre componenti del conto economico complessivo). Per maggiori dettagli si veda la nota "Attività finanziarie non correnti".

Altre riserve

Le altre riserve riguardano gli effetti derivanti dalla valutazione delle partecipazioni al patrimonio netto.

Riserva da *remeasurement* piani a benefici definiti per i dipendenti

La riserva per rimisurazione piani per benefici ai dipendenti (-7.247 mila euro al 30 giugno 2023) accoglie le perdite attuariali, al netto del relativo effetto fiscale, iscritte nelle altre componenti dell'Utile complessivo, ai sensi di quanto previsto dallo IAS 19.

Azioni proprie

Al 30 giugno 2023 Italgas non possiede azioni proprie in portafoglio.

25. Garanzie, impegni e rischi

Le *garanzie, impegni e rischi*, di importo pari a 2.423.125 mila euro al 30 giugno 2023, si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|---|------------------|------------------|
| Garanzie bancarie prestate nell'interesse delle imprese del Gruppo | 495.565 | 395.260 |
| Impegni finanziari e rischi: | 1.829.217 | 2.027.865 |
| Impegni | 1.528.667 | 1.713.279 |
| Impegni per l'acquisto di beni e servizi | 1.528.667 | 1.545.379 |
| Altri | | 167.900 |
| Rischi | 300.550 | 314.586 |
| - per risarcimenti e contestazioni | 300.550 | 314.586 |
| | 2.324.782 | 2.423.125 |

Garanzie

Le garanzie pari a 395.260 mila euro si riferiscono principalmente a garanzie emesse a fronte di fidejussioni e altre garanzie rilasciate nell'interesse delle controllate.

Impegni

Al 30 giugno 2023 gli impegni assunti con fornitori per l'acquisto di attività materiali e la fornitura di servizi per l'acquisto di immobili, impianti, macchinari e attività immateriali in corso di realizzazione ammontano a 1.545.379 mila euro.

Gli altri impegni di importo pari a 167.900 mila euro riguardano:

(i) Il contratto di compravendita siglato in data 9 giugno 2023 tra Italgas e Veolia (115 milioni di euro) per l'acquisto delle partecipazioni detenute dallo stesso Gruppo Veolia in alcune società attive del servizio idrico nelle regioni Lazio, Campania e Sicilia.

In particolare, l'operazione prevede l'acquisizione:

- del 100% del capitale sociale di Acqua S.r.l. che a sua volta detiene direttamente il 98,7% del capitale sociale sociale di Idrosicilia S.p.A. e, indirettamente, il 75% del capitale sociale di Siciliacque S.p.A.;
- del 100% di Idrolatina S.r.l. che a sua volta detiene il 49% circa di Acqualatina S.p.A.;
- del 47,9% di Acqua Campania S.p.A

Il perfezionamento dell'operazione è subordinato all'avveramento di talune condizioni, tra le quali il coinvolgimento o il gradimento degli Enti che hanno assegnato la concessione del servizio idrico.

(ii) accordo investimento Medea S.p.A. ed Energetica S.p.A.:

nell'ambito dell'accordo di investimento stipulato in data 26 luglio 2022 tra Medea S.p.A. ed Energetica S.p.A. ("le Parti") relativo all'acquisto da parte di Medea della titolarità del 49% delle quote del capitale sociale di Energie Rete Gas S.r.l. ("ERG") attraverso un negozio giuridico misto di conferimento e compravendita di beni ricompresi in un ramo d'azienda le Parti si sono impegnate reciprocamente a far sì che ERG in relazione agli asset ceduti ottenga (i) il riconoscimento, da parte del Ministero competente, fra le infrastrutture e/o i servizi di trasporto regionale del gas naturale della Società ("Autorizzazione Trasporto") nonché (ii) il riconoscimento, sotto il profilo regolatorio tariffario, come servizio di trasporto regionale ("Riconoscimento Tariffario"). Con comunicazione del 2 maggio 2023 il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ha rigettato l'istanza di aggiornamento delle reti di trasporto regionale del gas naturale presentata da ERG, rimandando a una specifica disposizione legislativa la possibilità di considerare il trasporto di gas su gomma idoneo a essere ricompreso nell'alveo delle infrastrutture che compongono il trasporto regionale (sulla scorta di quanto avvenuto per il collegamento virtuale in Sardegna).

Sempre nell'ambito dell'accordo di investimento, le Parti, inoltre, si sono impegnate reciprocamente a far sì che, qualora la citata Autorizzazione Trasporto non venga riconosciuta, vengano attuati i provvedimenti necessari per il ripristino della situazione giuridica in essere precedentemente alla data dell'accordo per un valore degli asset pari a 52,9 milioni di euro.

Energetica, società controllante di ERG, sta procedendo con Medea alla modifica dell'accordo di investimento con il quale Medea si impegna corrispondere ad ERG i flussi non riconosciuti a livello tariffario. Il business plan predisposto a supporto dell'accordo riflette quanto appena descritto e impegna Medea a garantire ad ERG i flussi tariffari presenti nel piano fino al riconoscimento tariffario da parte di ARERA.

Altri impegni non valorizzati

L'acquisto del 51% del capitale sociale di **ACAM Gas S.p.A.** dalla controllata Italgas Reti, avvenuto nel 2015, prevede impegni reciproci delle parti in relazione alla prima gara pubblica per l'affidamento dell'ATEM di La Spezia.

L'acquisto della partecipazione di **Enerco Distribuzione S.p.A.** da parte della controllata Italgas Reti, avvenuta nel corso del 2017, è soggetto a una clausola di conguaglio prezzo (cosiddetto "earn-out") di proprietà.

L'acquisto del ramo d'azienda "**Atem Alessandria 4**" da parte della controllata Italgas Reti, avvenuto nel 2020, è soggetto a una clausola di conguaglio prezzo (cosiddetto "earn-out") qualora il Bando di Gara dell'Atem Alessandria 4 venga aggiudicato entro 10 anni dalla data del *signing* e nell'eventualità in cui in tale Bando di Gara la stazione appaltante riconosca un valore di rimborso superiore a quello pro-forma sottostante all'accordo, per la stessa annualità di riferimento.

Il 27 dicembre 2022 **Italgas S.p.A., Toscana Energia S.p.A. e Alia Servizi Ambientali S.p.A.** ("Alia") hanno sottoscritto un accordo volto a definire: (i) i termini e le condizioni per il rilascio del gradimento da parte del Consiglio di Amministrazione di Toscana Energia in relazione al subentro di Alia nella titolarità delle Azioni di Toscana Energia stessa detenute dal Comune di Firenze per effetto del conferimento delle proprie azioni a favore della propria controllata Alia, (ii) il riconoscimento di un diritto di opzione a favore di Italgas sulle azioni di Toscana Energia del Comune di Firenze detenute da Alia al momento dell'esercizio dell'opzione.

Il prezzo per l'acquisto delle Azioni soggette a opzione sarà pari al "*Fair market value*" riferito alla data di esecuzione dell'opzione, calcolato utilizzando una metodologia valutativa conforme alla migliore prassi internazionale per un business regolato della distribuzione del gas naturale (i.e. RAB) e soggetto ad aggiustamento sulla base del valore della posizione finanziaria netta di Toscana Energia alla data di esecuzione dell'opzione.

Rischi

I rischi per risarcimenti e contestazioni (314.586 mila euro) sono relativi a oneri risarcitori possibili ma non probabili in conseguenza di controversie legali in atto, con bassa probabilità di verifica del relativo rischio economico.

Gestione dei rischi finanziari

Premessa

Italgas ha istituito, alle dirette dipendenze del CFO, l'unità *Enterprise Risk Management* (ERM) al fine di presidiare il processo di gestione integrata dei rischi aziendali per tutte le società del Gruppo. I principali obiettivi dell'ERM sono la definizione di un modello omogeneo e trasversale di valutazione dei rischi, l'identificazione dei rischi prioritari, nonché di garantire il consolidamento delle azioni di mitigazione e l'elaborazione di un sistema di reporting.

La metodologia ERM adottata dal Gruppo Italgas è in linea con i modelli di riferimento e le best practice internazionali esistenti (COSO Framework e ISO 31000).

L'ERM opera nell'ambito del più vasto Sistema di Controllo Interno e di Gestione dei Rischi di Italgas.

Nell'ambito dei rischi d'impresa, i principali rischi finanziari identificati, monitorati, e, per quanto di seguito specificato, gestiti da Italgas, sono i seguenti:

- il rischio derivante dall'esposizione alle fluttuazioni dei tassi di interesse;
- il rischio di credito derivante dalla possibilità di default di una controparte;
- il rischio liquidità derivante dalla mancanza di risorse finanziarie per far fronte agli impegni a breve termine;
- il rischio rating;
- il rischio di default e *covenant* sul debito.

Di seguito sono descritte le politiche e i principi di Italgas per la gestione e il controllo dei rischi derivanti da strumenti finanziari sopra elencati. In accordo con le informazioni da indicare ai sensi dell'IFRS 7 "Strumenti finanziari: informazioni integrative", sono altresì illustrate la natura e l'entità dei rischi risultanti da tali strumenti.

Con riferimento agli altri rischi che caratterizzano la gestione (i rischi operativi e i rischi specifici dei settori in cui Italgas opera) si rinvia a quanto indicato nella Relazione sulla gestione al paragrafo "Fattori d'incertezza e gestione del rischio".

Rischio di variazione dei tassi di interesse

Le oscillazioni dei tassi di interesse influiscono sul valore di mercato delle attività e delle passività finanziarie dell'impresa e sul livello degli oneri finanziari netti.

Un aumento dei tassi di interesse, non recepito – in tutto o in parte – nel WACC regolatorio, potrebbe avere effetti negativi sull'attività e sulla situazione patrimoniale, economica e finanziaria del Gruppo Italgas per la componente variabile dell'indebitamento in essere e per i futuri finanziamenti.

Italgas ha come obiettivo il mantenimento, a regime, di un rapporto di indebitamento tra tasso fisso e tasso va-

riabile tale da minimizzare il rischio di innalzamento dei tassi di interesse. Al 30 giugno 2023 l'indebitamento finanziario risulta a tasso variabile per il 8,5% e a tasso fisso per il 91,5%. Si rimanda al paragrafo "Passività finanziarie a breve termine e a lungo termine" per ulteriori dettagli.

Rischio credito

Il rischio credito rappresenta l'esposizione a potenziali perdite derivanti dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalle controparti. Il mancato o ritardato pagamento dei corrispettivi dovuti potrebbe incidere negativamente sui risultati economici e sulla situazione finanziaria di Italgas.

Le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas sono stabilite dall'Autorità regolatoria competente e sono previste nei Codici di Rete, ovvero in documenti che stabiliscono, per ciascuna tipologia di servizio, le norme che regolano i diritti e gli obblighi dei soggetti coinvolti nel processo di erogazione dei servizi stessi, e dettano clausole contrattuali che riducono i rischi di inadempienza da parte dei clienti quali il rilascio di garanzie bancarie o assicurative a prima richiesta.

Oltre a ciò, al fine di gestire il rischio di credito, il Gruppo ha definito procedure per il monitoraggio e la valutazione del proprio portafoglio clienti. I mercati di riferimento sono quello italiano e quello greco.

Al 30 giugno 2023 non si evidenziano significativi rischi di credito. Si rileva che mediamente: (i) in Italia, il 92,9% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e oltre il 97,5% entro i successivi 4 giorni, (ii) in Grecia, il 97,2% dei crediti commerciali relativi alla distribuzione gas vengono liquidati alla scadenza e il restante 2,8% entro i successivi 2 giorni, confermando la primaria affidabilità dei clienti. Non può essere escluso, che Italgas possa incorrere in passività e/o perdite derivanti dal mancato adempimento di obbligazioni di pagamento dei propri clienti.

Rischio liquidità

Il rischio liquidità rappresenta il rischio che, a causa dell'incapacità di reperire nuovi fondi (*funding liquidity risk*) o di liquidare attività sul mercato (*asset liquidity risk*), l'impresa non riesca a far fronte ai propri impegni di pagamento determinando un impatto sul risultato economico nel caso in cui l'impresa sia costretta a sostenere costi addizionali per fronteggiare i propri impegni o, come estrema conseguenza, una situazione di insolvibilità che pone a rischio l'attività aziendale.

Italgas non prevede impatti negativi significativi tenuto conto di quanto segue: (i) la Società dispone di liquidità depositata presso primari istituti di credito per un ammontare al 30 giugno 2023 pari a 466 milioni di euro che, anche alla luce dei piani di investimento in essere e delle operazioni previste nel breve periodo, consentirebbero di gestire, senza effetti significativamente materiali, eventuali restrizioni nell'accesso al credito, (ii) il prossimo rimborso di un prestito obbligazionario è previsto per il 2024, (iii) i prestiti obbligazionari emessi da Italgas alla data del 30 giugno 2023 nell'ambito del Programma Euro Medium Term Notes, non prevedono il rispetto di covenants relativi ai dati di bilancio.

Inoltre, si segnala il successo dell'emissione obbligazionaria con scadenza a giugno 2032 per un ammontare di 500 milioni di euro in attuazione del Programma EMTN (Euro Medium Term Notes) avviato nel 2016 e rinnovato con delibera del Consiglio di Amministrazione del 15 settembre 2022, tale emissione conferma sia la solidità finanziaria del Gruppo, sia la capacità di accesso al mercato dei capitali.

Italgas ha come obiettivo, sul piano finanziario, la costituzione di una struttura finanziaria che, in coerenza con gli obiettivi di business, garantisca un livello adeguato per il gruppo in termini di durata e di composizione del debito. Il conseguimento di tale struttura finanziaria sarà ottenuto mediante il monitoraggio di alcune grandezze chiave, quali il rapporto tra indebitamento e RAB, il rapporto tra indebitamento a breve e a medio lungo termine, il rapporto tra indebitamento a tasso fisso e a tasso variabile e quello fra credito bancario accordato a fermo e credito bancario utilizzato.

Rischio rating

Con riferimento al debito a lungo termine di Italgas, in data 9 agosto 2022 l'agenzia di rating Moody's ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a Baa2, rivedendo l'Outlook da stabile a negativo, riflettendo l'esposizione di Italgas alle pressioni che accompagnano un deterioramento della qualità del credito sovrano, in considerazione del fatto che le proprie attività sono essenzialmente concentrate in Italia.

In data 23 settembre 2022 Moody's ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a Baa2, Negative Outlook.

In data 29 novembre 2022 Fitch Ratings (Fitch) ha confermato il merito di credito a lungo termine di Italgas a BBB+ con Outlook stabile.

Sulla base delle metodologie adottate dalle agenzie di rating, il *downgrade* di un notch dell'attuale rating della Repubblica italiana potrebbe innescare un aggiustamento al ribasso dell'attuale rating di Italgas, che a sua volta potrebbe avere impatti sul costo del debito futuro.

Rischio di default e covenant sul debito

Al 30 giugno 2023 non sono presenti contratti di finanziamento contenenti covenant finanziari e/o assistiti da garanzie reali, ad eccezione del finanziamento BEI sottoscritto da Toscana Energia e dei finanziamenti stipulati dalle società controllate da DEPA Infrastructure, che prevedono il rispetto di determinati *covenant* finanziari¹⁰. Alcuni di tali contratti prevedono, *inter alia*, il rispetto di: (i) impegni di negative pledge ai sensi dei quali Italgas e le società controllate sono soggette a limitazioni in merito alla creazione di diritti reali di garanzia o altri vincoli su tutti o parte dei rispettivi beni, azioni o su merci; (ii) clausole *pari passu* e *change of control*; (iii) limitazioni ad alcune operazioni straordinarie che la società e le sue controllate possono effettuare. Al 30 giugno 2023 tali impegni risultano rispettati.

I prestiti obbligazionari emessi da Italgas al 30 giugno 2023 nell'ambito del programma Euro Medium Term Notes, prevedono il rispetto di covenants tipici della prassi internazionale di mercato, che riguardano, *inter alia*, clausole di *negative pledge* e di *pari passu*.

Il mancato rispetto degli impegni previsti per tali finanziamenti, in alcuni casi solo qualora tale mancato rispetto non venga rimediato nei periodi di tempo previsti, nonché il verificarsi di altre fattispecie quali, a titolo esemplificativo, eventi di cross-default, alcune delle quali soggette a specifiche soglie di rilevanza, determinano ipotesi di inadempimento in capo ad Italgas e, eventualmente, possono causare l'esigibilità immediata del relativo prestito.

Con riferimento ai finanziamenti BEI, i relativi contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento.

Tali fattispecie sono attentamente monitorate dal Gruppo nell'ambito della gestione finanziaria e dell'andamento del business.

10. I contratti prevedono una clausola per la quale, in caso di una significativa perdita di concessioni, è previsto un obbligo informativo a BEI e un successivo periodo di consultazione, al termine del quale potrebbe essere richiesto il rimborso anticipato del finanziamento. I parametri economico-finanziari al 30 giugno 2023 risultano rispettati.

Pagamenti futuri a fronte di passività finanziarie

Nella seguente tabella si riporta il piano dei rimborsi contrattualmente previsti relativi ai debiti finanziari compresi i pagamenti per interessi e non attualizzati:

| (migliaia di €) | Saldo al 31.12.2022 | Saldo al 30.06.2023 | Quota con scadenza entro 12 mesi | Quota con scadenza oltre 12 mesi | 30.06.2025 | 30.06.2026 | 30.06.2027 | 30.06.2028 | Oltre |
|------------------------------|------------------------|------------------------|---|---|------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Passività finanziarie | | | | | | | | | |
| Finanziamenti bancari | 1.741.660 | 1.705.738 | 68.580 | 1.637.158 | 816.971 | 78.174 | 78.549 | 78.730 | 584.734 |
| Prestiti obbligazionari | 4.728.517 | 5.199.017 | 415.019 | 4.783.998 | 512.235 | 14.333 | 755.571 | 502.400 | 2.999.459 |
| Passività a breve termine | 3.125 | 1.245 | 1.245 | | | | | | |
| Interessi su finanziamenti | | | 104.789 | 538.953 | 99.033 | 84.561 | 81.844 | 61.800 | 211.715 |
| Passività Diritti d'uso | 72.048 | 84.106 | 29.399 | 54.707 | 17.644 | 14.806 | 9.379 | 7.183 | 5.695 |
| Interessi Diritti d'uso | | | 491 | 572 | 200 | 147 | 104 | 63 | 58 |
| | 6.545.350 | 6.990.106 | 619.523 | 7.015.388 | 1.446.083 | 192.021 | 925.447 | 650.176 | 3.801.661 |

Contenziosi e altri provvedimenti

Italgas è parte in procedimenti civili, amministrativi e penali e in azioni legali collegate al normale svolgimento delle sue attività. Sulla base delle informazioni attualmente a disposizione, e tenuto conto dei rischi esistenti, Italgas ritiene che tali procedimenti e azioni non determineranno effetti negativi rilevanti sul proprio Bilancio Consolidato.

Di seguito è indicata una sintesi dei procedimenti più significativi; a fronte di tali procedimenti non è stato effettuato alcuno stanziamento di fondi in bilancio ai sensi del principio IAS 37, in quanto la Società ritiene che il rischio di soccombenza all'esito degli stessi sia possibile, ma non probabile, ovvero nel caso in cui l'ammontare dello stanziamento non sia stimabile in modo attendibile.

Contenzioso civile

Italgas Reti S.p.A. / Comune di Roma – Tribunale Civile di Roma

Il Comune di Roma, presso cui Italgas Reti svolge il servizio di distribuzione gas sulla base di uno specifico Contratto di Servizio, dopo una serie di interlocuzioni volte al raggiungimento di un accordo per la rimodulazione delle tempistiche di realizzazione del Piano Industriale, ha contestato a Italgas Reti, in maniera arbitraria, presunti ritardi nell'esecuzione del Piano stesso. Italgas Reti, nel respingere le richieste del Comune di Roma, aveva già proposto ricorso al TAR del Lazio in data 11 gennaio 2019 per l'annullamento della comunicazione con la quale il Comune di Roma ha avviato il procedimento di applicazione delle penali per inadempimento. Successivamente, il Comune di Roma ha notificato a Italgas Reti una Determina Dirigenziale con la quale ha quantificato in euro 91.853.392,79 il presunto importo dovuto da Italgas Reti a titolo di penali per supposta mancata tempestiva realizzazione del piano industriale e si è riservata di escutere la fideiussione bancaria rilasciata a garanzia della corretta esecuzione del predetto Contratto. Italgas ha impugnato, presso il TAR del Lazio, la menzionata Determina Dirigenziale presentando in via cautelare istanza di sospensione dell'efficacia del provvedimento contestando, in via di estrema sintesi la nullità per indeterminatezza della clausola penale, La domanda cautelare è stata accolta con riserva. Il Collegio, tuttavia, ha manifestato alcuni dubbi in merito alla sussistenza della propria giurisdizione

Alla luce di tale circostanza è stato proposto ricorso innanzi alla Corte di Cassazione per regolamento preventivo di giurisdizione. La Corte di Cassazione ha dichiarato la Giurisdizione del Giudice Ordinario. Pertanto, Italgas, in data 11 febbraio 2021 ha riasunto il giudizio innanzi al Tribunale Civile di Roma.

In occasione della camera di consiglio del 22 aprile 2020 il TAR con ordinanza n. 4140/2020, ha preso atto della proposizione del regolamento preventivo di giurisdizio-

ne ed ha sospeso il giudizio e, ritenendosi sprovvisto di giurisdizione, ha dichiarando inammissibile l'istanza cautelare medesima. Il 13 maggio 2020 Italgas Reti ha impugnato tale ordinanza innanzi al Consiglio di Stato che ha accolto l'appello cautelare presentato da Italgas Reti sospendendo l'efficacia dell'ordinanza di primo grado fino alla definizione del merito.

Il 5 giugno 2020, Italgas ha depositato un ricorso al TAR Lazio con cui ha chiesto la condanna del Comune di Roma al risarcimento, in favore di Italgas Reti, dell'importo complessivo di euro 106.290.396,25 derivante dagli inadempimenti del Comune di Roma al contratto di concessione. Successivamente, in coerenza con il precedente giudizio, il TAR ha dichiarato la Giurisdizione del Giudice Ordinario e Italgas Reti ha riassunto il giudizio davanti al Tribunale Ordinario di Roma, chiedendo la riunione con il giudizio avente ad oggetto le penali irrogate da parte del Comune di Roma. L'udienza istruttoria per entrambi i giudizi, che sono stati riuniti è stata fissata all'11 luglio 2023. A seguito dell'udienza, il giudice ha disposto una CTU, assegnando alle parti termini fino al 2 ottobre p.v. per sottoporgli una proposta di quesito e si è riservato, sino all'esito della CTU, in merito all'ammissione delle prove testimoniali.

Allo stesso tempo Italgas Reti ha ottenuto dal Tribunale di Roma un'ordinanza con la quale sono stati sospesi gli effetti del provvedimento di quantificazione delle penali ed è stato inibito a Roma Capitale di escutere la fideiussione prestata in relazione alle richieste di pagamento di penali.

Anche sulla base di un parere legale esterno, la Società – allo stato – non ritiene probabile una soccombenza.

Comune di Venezia / Italgas Reti S.p.A. – Tribunale di Venezia

In data 24 aprile 2019, il Comune di Venezia ha notificato, presso il Tribunale di Venezia, un atto di citazione, volto all'accertamento e conseguente pagamento di euro 59.006.552,03 a titolo di corrispettivo per l'utilizzo della porzione di rete oggetto di devoluzione gratuita per il periodo 1/6/2010-31/12/2018 nonché delle somme dovute per lo stesso titolo per il periodo successivo al 31/12/2018 e fino alla sentenza. Italgas Reti ha contestato la quantificazione del canone e ha chiesto la restituzione di quanto indebitamente pagato al Comune successivamente al passaggio in devoluzione gratuita del Blocco A. Svolti gli adempimenti processuali introduttivi, con ordinanza del 26 aprile 2021, il Giudice ha ordinato a Italgas Reti di esibire della documentazione rilevante e ha conseguentemente fissato l'udienza del 31 maggio 2022 per l'esame della documentazione. In data 31 maggio 2022 il Comune ha chiesto che venga ordinato a Italgas Reti di integrare la documentazione prodotta. Per parte sua, Italgas Reti si è opposta alla richiesta di integrazione formulata dal Comune e ha chiesto, in via principale, il rinvio della causa per la precisazione delle conclusioni e, in via subordinata, la concessione di un termine per eventualmente controreplicare. All'esito dell'udienza, il Giudice ha richiesto ulteriore documentazione integrativa rinviando all'udienza del 17 gennaio 2023. In tale data il Comune ha insistito per l'ammissione di una consulenza tecnica d'ufficio, mentre Italgas Reti ha richiesto il rinvio all'udienza di precisazione delle

conclusioni. Allo stato attuale, si è in attesa dello scioglimento della riserva da parte del Giudice.

La Società, supportata anche da perizia tecnico-economica rilasciata da un esperto e sulla base di un parere legale esterno, non ritiene probabile una soccombenza.

Comune di Cavallino Treponti / Italgas Reti S.p.A. – Corte d'Appello di Venezia.

Con sentenza del 25 giugno 2022, il Tribunale di Venezia, fermo il riconoscimento del diritto di proprietà degli impianti del blocco A in favore del Comune di Cavallino Treponti a far data dalla scadenza ex lege della concessione (1 gennaio 2013), ha condannato il Comune di Cavallino Treponti al pagamento in favore di Italgas di euro 37.313,69 oltre interessi per la COSAP indebitamente versata da Italgas per il periodo 1 gennaio 2013 - 31 dicembre 2018 ed euro 40.000 per spese legali. Il Comune di Cavallino Treponti ha notificato appello avverso la sentenza. Il 24 gennaio 2023 si è tenuta la prima udienza: il Giudice ha respinto l'istanza di sospensione dell'efficacia esecutiva della sentenza e ha disposto il rinvio per la precisione delle conclusioni all'udienza del 16 gennaio 2024. La Società, supportata da un parere legale esterno, non ritiene allo stato probabile una soccombenza.

Publiservizi S.p.A. / Italgas S.p.A. – Tribunale di Firenze

Publiservizi, in proprio e quale mandataria di altri Comuni azionisti di Toscana Energia, hanno notificato a Italgas S.p.A. un atto di citazione in cui hanno sostenuto un'asserita violazione di un patto parasociale stipulato il 28 giugno 2018. Publiservizi, pertanto, pretende che si condanni Italgas ad acquistare il 3% del capitale sociale di Toscana Energia S.p.A. (al prezzo di euro 70.000.000,00 indicato nell'Avviso di gara del 20 luglio 2018) o, comunque a dare esecuzione al menzionato patto parasociale nonché, in subordine, a corrispondere a Publiservizi euro 59.800.000,00 a titolo di risarcimento del danno per inadempimento o, alternativamente, di arricchimento senza causa. A seguito dello scambio degli atti introduttivi, con ordinanza del 30 aprile 2021, il Giudice ha ritenuto la causa definibile allo stato degli atti e conseguentemente fissato l'udienza per la precisazione delle conclusioni al 13 settembre 2023.

La Società, supportata da un parere legale esterno, non ritiene allo stato probabile una soccombenza.

Contenzioso penale

Di seguito sono indicati i principali contenziosi penali in cui il Gruppo è coinvolto.

Italgas Reti S.p.A. – Evento Roma/Via Parlatore

La Procura della Repubblica di Roma ha avviato un'indagine in relazione all'evento occorso il 7 settembre 2015 durante un intervento ordinario sulla rete di distribuzione del gas del Comune di Roma.

L'incidente ha dato luogo a un incendio che ha coinvolto tre persone: due operai di un'impresa appaltatrice di Italgas Reti sono stati feriti in modo lieve mentre la terza persona – dipendente di Italgas Reti – è deceduta.

Le indagini preliminari hanno coinvolto tre dipendenti di

Italgas Reti. la Procura ha chiesto l'archiviazione per tutti gli indagati, ma il Giudice per le Indagini Preliminari (GIP) ha disposto ulteriori indagini, a seguito delle quali il PM ha nuovamente chiesto l'archiviazione per tutti gli indagati.

In data 17 novembre 2020 il GIP, rigettando anche la seconda richiesta di archiviazione, ha ordinato alla Procura di formulare l'imputazione nei confronti dei tre indagati di Italgas Reti senza formulare rilievi di responsabilità a carico di Italgas Reti ai sensi del D.Lgs. 231/2001. Allo stato è in corso il dibattimento di primo grado. Sono costituiti parte i familiari del dipendente deceduto mentre i due dipendenti dell'appaltatore che hanno subito lesioni hanno revocato la costituzione di parte civile a seguito del risarcimento del danno.

Italgas Reti S.p.A. – Evento Cerro Maggiore/Via Risorgimento

La Procura della Repubblica di Busto Arsizio ha avviato un procedimento penale contro alcuni dirigenti, tecnici e operai di Italgas Reti, in relazione all'incidente occorso in data 11 novembre 2015 durante un'attività di pronto intervento. L'incidente è stato causato da una dispersione di gas dovuta a lavori di trivellazione per la posa di cavo in fibra ottica eseguiti da una ditta terza, i cui dipendenti sono stati anch'essi indagati.

L'esplosione ha causato il crollo di un'abitazione e provocato la morte della signora che vi abitava, il ferimento grave di un dipendente della società Italgas Reti e di altre due persone in maniera leggera.

In data 24 aprile 2017 è stato notificato l'avviso di conclusione delle indagini preliminari agli indagati e a Italgas Reti per mancata adozione di idonee misure di prevenzione in tema di sicurezza sul lavoro ai sensi del D.Lgs. 231/2001.

La posizione di un dipendente di Italgas Reti (datore di lavoro), è stata successivamente archiviata mentre per gli altri dipendenti è stata formulata richiesta di rinvio a giudizio.

Nel corso dell'udienza preliminare è stato dato atto dell'avvenuto risarcimento del danno in favore degli eredi della signora deceduta e degli altri feriti, che pertanto hanno rinunciato alla costituzione di parte civile. È stata ammessa la costituzione di parte civile del Comune di Cerro Maggiore.

All'esito dell'udienza preliminare, in data 19 marzo 2019, il Giudice dell'Udienza Preliminare (i) ha pronunciato sentenza di non luogo a procedere nei confronti di due dipendenti di Italgas Reti per non avere commesso il fatto; (ii) ha emesso sentenza di condanna nei confronti di alcuni dipendenti della ditta terza appaltatrice per la posa della fibra ottica che avevano chiesto il rito abbreviato e (iii) ha disposto il rinvio a giudizio di Italgas Reti e di tre suoi dipendenti, oltre agli altri imputati della ditta appaltatrice per la posa della fibra ottica.

All'esito del dibattimento, il PM ha chiesto l'assoluzione di un dipendente di Italgas Reti e di due imputati della ditta appaltatrice, mentre per gli altri due dipendenti di Italgas Reti ha chiesto una condanna a due anni di reclusione, con sospensione della pena. Per Italgas Reti il PM ha chiesto l'applicazione di una sanzione pecuniaria minima, considerata la modesta entità del profitto.

Con sentenza del 4 giugno 2021 il Giudice ha assolto due dipendenti di Italgas Reti e condannato l'altro alla pena di un anno e sei mesi di reclusione con sospensione e non menzione della pena. Ad Italgas Reti è stata applicata una sanzione pecuniaria minima.

Italgas Reti e il dipendente condannato hanno presentato appello contro la sentenza, mentre il PM ha impugnato l'assoluzione dell'altro dipendente. Si attende la fissazione della prima udienza d'appello.

Italgas Reti S.p.A. – Evento Ravanusa

La Procura della Repubblica di Agrigento ha avviato un'indagine in relazione ad un'esplosione verificatasi nell'abitato di Ravanusa in data 11 dicembre 2021.

Alle 21:02 i Vigili del Fuoco hanno chiesto al Centro Integrato di Supervisione l'attivazione del pronto intervento. Il personale tecnico di Italgas Reti è giunto sul posto alle ore 21:20.

L'intervento di primo sezionamento della rete, finalizzato alla messa in sicurezza della condotta, è stato completato alle ore 2:05 del 12 dicembre 2021.

La tubazione in acciaio rivestito, del diametro di 100 mm, protetta catodicamente ed esercita in bassa pressione, è stata posata nel 1988 da Siciliana Gas (società fusa per incorporazione in Società Italiana per il gas S.p.A. nel 2008, a sua volta divenuta Italgas

Reti dal 7 novembre 2016) e ricade ampiamente all'interno della sua vita utile, così come da prescrizioni dell'ARERA.

Sul tratto di condotta interessato dall'esplosione non vi erano cantieri di Italgas Reti, né al momento dell'incidente, né nelle settimane precedenti.

Nella settimana precedente l'evento non sono pervenute ad Italgas Reti segnalazioni di alcun tipo al servizio di Pronto Intervento che lamentassero perdite di gas.

Tutta la rete di Ravanusa - ivi compresa quella posta nell'area dell'evento - era stata oggetto di verifiche con la tecnologia all'avanguardia Picarro Surveyor, nel 2020 e nel 2021 e non erano emerse criticità.

Il 31 dicembre 2021 la Procura ha notificato dieci avvisi di garanzia ad altrettanti dipendenti di Italgas Reti al fine di poter effettuare nel contraddittorio delle parti accertamenti tecnici non ripetibili.

Italgas Reti ha preso atto di tali provvedimenti, garantendo la massima collaborazione nel corso delle attività a supporto agli inquirenti, così come fatto fin dall'inizio.

Nel corso di tali accertamenti tecnici è emersa una rottura della tubazione in acciaio posata lungo la via Trilussa. Inoltre sono stati svolti ulteriori accertamenti di laboratorio che hanno avuto ad oggetto l'odorizzazione dei campioni di gas e di terra prelevati in prossimità del luogo dell'evento nei giorni successivi all'esplosione e che hanno confermato la presenza della molecola odorizzante.

A luglio 2022 è stata richiesta e concessa una proroga delle indagini preliminari ed una successiva richiesta di proroga per ulteriori sei mesi è stata notificata a febbraio 2023.

In data 16 maggio 2023, la Procura ha chiesto l'archiviazione del procedimento nei confronti di tutti gli indagati di Italgas Reti, mentre ha emesso avviso di conclusione delle indagini preliminari ex art. 415 *bis* c.p.p. nei confronti di persone fisiche di Siciliana Gas e dell'impresa che aveva posato la tubazione. Le persone offese possono presentare opposizione alla richiesta di archiviazione e compete al Giudice per le indagini preliminari decidere se disporre o meno l'archiviazione del procedimento.

Italgas Reti ha dato la propria disponibilità al Comune di Ravanusa all'esecuzione di un progetto di rimozione delle macerie conseguenti l'esplosione, ultimato ad aprile 2023.

Informative ESMA priorities 2023

Per i bilanci 2020, 2021 e 2022, i Regulator hanno emanato specifiche raccomandazioni al fine di richiamare l'attenzione sulle principali aree di focus dell'attuale contesto di riferimento, caratterizzato da una combinazione di fattori legati ai residui impatti della pandemia del COVID-19, agli impatti del conflitto russo-ucraino, all'aumento dell'inflazione e dei tassi di interesse e al generale deterioramento dello scenario macroeconomico, ai rischi geopolitici e alle incertezze sugli sviluppi futuri.

In particolare, con il Public Statement n. 32-63-1320 del 28 ottobre 2022 "European common enforcement priorities for 2022 annual financial reports", l'ESMA ha raf-

forzato il messaggio diffuso con le precedenti pubblicazioni 2020 e 2021, riguardo la necessità di fornire un'adeguata informativa finanziaria e non finanziaria sulle tematiche legate al cambiamento climatico, sugli impatti del conflitto russo-ucraino e dello scenario macro-economico attuale.

Nel 2023, inoltre, l'ESMA ha pubblicato il Report annuale di overview relativo alla compliance delle informazioni finanziarie e non finanziarie contenute nei bilanci 2022 rispetto alle previsioni e ai requirement richiesti "2022 Corporate Reporting Enforcement and Regulatory Activities Report", in occasione del quale ha ribadito la necessità di adeguata trasparenza sulle tematiche indicate quali priorities per i bilanci 2022.

Alla luce delle raccomandazioni ESMA e degli altri Regulator, quali Banca d'Italia e Consob, e in applicazione di quanto previsto dallo IAS 34 nei paragrafi 15-15C con riferimento ai "significant event" del periodo, di seguito si fornisce un aggiornamento relativo al 2023 rispetto a quanto già illustrato in occasione della Relazione Annuale Integrata 2022.

In particolare, di seguito sono stati identificati e sviluppati gli specifici ambiti tematici che, con riferimento ai singoli IFRS, permettono una migliore comprensione in termini di informativa.

Aggiornamento Informativa Covid-19

Con riferimento ai residui impatti del COVID-19, tenuto conto delle attività del Gruppo Italgas e delle conseguenze derivanti sullo stesso dalla diffusione della pandemia, non si segnalano aggiornamenti significativi rispetto a quanto già illustrato nella Relazione Annuale Integrata 2022.

Tematiche legate al cambiamento climatico

In considerazione dei requirement contenuti nell'European Common Enforcement Priorities di ottobre 2021 sui *climate-related matters*, confermati quale *priority* anche nel Public Statement del 2022, l'ESMA richiede che venga fornita adeguata informativa relativamente alle tematiche legate al clima e agli effetti delle stesse sullo sviluppo del business e della propria performance unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze a cui il Gruppo Italgas è esposto.

Con riferimento al rischio ambientale, sebbene il Gruppo svolga la propria attività nel rispetto di leggi e regolamenti non può essere escluso con certezza che la Società possa incorrere in costi o responsabilità anche di proporzioni rilevanti.

Sono, infatti difficilmente prevedibili le ripercussioni di eventuali danni ambientali, anche in considerazione dei possibili effetti di nuove leggi e regolamenti per la tutela dell'ambiente, dell'impatto di eventuali innovazioni tecnologiche per il risanamento ambientale, della possibilità di controversie e della difficoltà di determinare le eventuali conseguenze, anche in relazione alla responsabilità di altri soggetti, ed ai possibili indennizzi assicurativi.

Il Gruppo monitora attentamente i diversi rischi e i conseguenti impatti finanziari (che ad oggi potrebbero riguardare principalmente tematiche di impairment e re-

cuperabilità del valore degli asset e provision IAS 37) che potrebbero derivare dalle tematiche ambientali e legate al climate change.

Come descritto all'interno della Relazione sulla gestione, negli ultimi anni, la strategia aziendale di Italgas è stata sempre più influenzata dai temi del cambiamento climatico e sono state sviluppate diverse iniziative volte alla riduzione delle emissioni di GHG (es. ricerca dispersione fughe tramite la tecnologia Picarro Surveyor, conversione e rinnovamento della flotta aziendale, iniziative di efficientamento degli impianti e degli edifici, studio e implementazione delle iniziative per favorire la distribuzione dei green gas, come il repurposing per il biometano e il progetto P2G (Power to Gas) per l'idrogeno verde, il monitoraggio mensile delle performance ambientali e implementazioni delle relative azioni correttive, ecc).

Il Gruppo ha definito, inoltre, obiettivi di riduzione delle emissioni GHG Scope 1 e 2 (market based) del 34% al 2028 e del 42% al 2030, Scope 3 (supply chain) del 30% al 2028 e del 33% al 2030, del consumo energetico del 27% al 2028 e del 33% al 2030 (*baseline* 2020); oltre a tali obiettivi, che riguardano l'intero perimetro operativo (includendo quindi tutte le società consolidate), è opportuno citare anche l'impegno del Gruppo al Net-Zero Carbon al 2050 per Scope 1, 2 (market based) e 3.

La strategia di Italgas risulta declinata nel Piano strategico 2023-2029, in cui risulta evidenziata la trasformazione digitale e l'innovazione tecnologica che si prevede permetteranno a Italgas di giocare un ruolo chiave nella transizione energetica.

Nel breve periodo, i principali elementi che influenzano lo sviluppo della strategia sono gli aspetti regolatori del cambiamento climatico quali gli obiettivi della politica europea, mentre nel breve-medio termine, l'approvvigionamento efficiente di gas naturale, finalizzato alla riduzione dei relativi impatti.

Nell'ambito del documento di Piano Strategico, Italgas definisce uno scenario macro-complessivo che include quadri e tendenze delle Politiche Energetiche e Ambientali (decarbonizzazione - Accordo di Parigi, Green Deal, RePowerEU, rinnovabili, efficienza energetica, mobilità sostenibile, power to gas, green gas e acqua) e presenta il proprio Piano di Creazione di Valore Sostenibile, che fissa azioni concrete e target ambiziosi per la creazione di valore per gli stakeholder del Gruppo e per i territori in cui è presente e opera.

La strategia del Gruppo è sviluppata in coerenza con gli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite e, per quanto riguarda la lotta alle emissioni climalteranti, anche con gli obiettivi del Green Deal europeo e con lo scenario "science-based" per la limitazione del riscaldamento globale al di sotto dei "1,5°".

Si evidenzia, inoltre, la predisposizione del report "Driving innovation for energy transition" che approfondisce il rapporto tra il business del Gruppo Italgas e gli impatti legati al cambiamento climatico, in linea con le raccomandazioni della Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD).

Nel documento vengono rappresentate non solo le nuove opportunità identificate nella transizione climatica e i potenziali rischi, ma anche l'adeguatezza della strategia climatica attuata dal Gruppo con riferimento ad essi.

Per ulteriori approfondimenti relativamente all'inclusione del rischio climatico nel piano industriale, agli impatti dello stesso sugli obiettivi di sostenibilità e ai principali rischi e incertezze significative, si rimanda ai capitoli "La sostenibilità – il percorso verso la decarbonizzazione" e "Fattori di rischio ed incertezza" della Relazione sulla gestione al 30 giugno 2023, oltre che ai capitoli "Strategia e orientamento al futuro", "Gestione dei rischi" e "Informazioni relative alle raccomandazioni della Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)" della Relazione Annuale Integrata 2022.

Per quanto riguarda l'informativa relativa all'Articolo 8 della Taxonomy Regulation si rimanda al capitolo "Informazioni relative alle attività ammissibili e non ammissibili alla Tassonomia degli investimenti sostenibili" della Relazione Annuale Integrata 2022.

Infine, di seguito vengono esposte le valutazioni connesse ai principali rischi considerati nello sviluppo delle stime, che potrebbero potenzialmente comportare un aggiustamento significativo sul valore di carico delle attività e delle passività.

Impairment test e vita utile attesa delle immobilizzazioni materiali e immateriali

In riferimento all'impatto dei rischi climatici nella determinazione della vita utile attesa delle immobilizzazioni materiali e immateriali e nel valore residuo stimato degli stessi, non vi sono (i) indicatori che facciano ritenere che tali attività abbiano subito una riduzione di valore, (ii) impatti rilevanti del cambiamento climatico sulle assunzioni utilizzate dal Gruppo nella stima del valore recuperabile delle stesse e (iii) necessità di analisi di sensitività degli effetti del rischio climatico all'interno delle assumption adottate.

Allo stato attuale, pertanto, la Direzione aziendale non prevede ragionevolmente che il cambiamento climatico generi un impatto significativo sui futuri flussi finanziari attesi di una determinata attività o *cash generating unit* (CGU) e di conseguenza sul relativo valore recuperabile.

Fondi rischi e passività potenziali

Ai sensi dei requisiti dello IAS 37, la Direzione aziendale non valuta che sussistano fondi rischi o passività potenziali di cui sia necessario tenere conto in bilancio in relazione a possibili controversie, particolari requisiti normativi volti alla mitigazione del danno ambientale, sanzioni legate al mancato rispetto dei requisiti ambientali, contratti che potrebbero divenire onerosi, possibili ristrutturazioni finalizzate al raggiungimento degli obiettivi climatici richiesti.

Effetti del rischio climatico nella misurazione della Expected Credit Loss

Non si rilevano significativi rischi climatici e ambientali di cui sia necessario tenere conto nella valutazione del rischio di credito e quindi da includere nel calcolo dell'ECL (*Expected Credit Loss*) così come richiesto dall'IFRS 7.

Informativa sul conflitto Russia-Ucraina

Con la raccomandazione di ottobre 2022, l'ESMA ha confermato la validità dei requirement contenuti nel Public Statement di maggio 2022 "Implications of Russia's invasion of Ukraine on half-yearly financial reports", ritenendo le raccomandazioni ivi contenute rilevanti al fine di assicurare il giusto livello di trasparenza nella comunicazione finanziaria.

Vengono, pertanto, di seguito esposte le valutazioni connesse all'impatto attuale e, per quanto possibile, prevedibile del conflitto militare russo-ucraino, a seguito dell'invasione da parte dell'esercito russo del territorio sovrano ucraino, sulle attività, le performance finanziarie e i *cash flow* del Gruppo Italgas.

Lo stato di tensione generatosi sul piano politico-militare e le conseguenti sanzioni economiche adottate da parte della comunità internazionale nei confronti della Russia, hanno determinato effetti e turbolenze significative sui mercati globalizzati, sia sul fronte finanziario sia sul fronte dei prezzi e dell'export di materie prime, ciò in considerazione del significativo ruolo che Russia e Ucraina assumono nello scacchiere economico internazionale.

Italgas conferma di non disporre di attività produttive o personale dislocato in Russia, in Ucraina o in paesi geopoliticamente allineati con la Russia, né di intrattenere rapporti commerciali e/o finanziari con tali Paesi. Italgas continua a non rilevare restrizioni materialmente rilevanti nell'esecuzione di transazioni finanziarie per il tramite del sistema bancario, anche a seguito dell'esclusione della Russia dal sistema internazionale di pagamento swift. Tuttavia, in un mercato già caratterizzato da restrizioni e rallentamenti nella catena degli approvvigionamenti soprattutto in relazione alla componentistica, non è escluso che la situazione di tensione politico-economico indotta dal conflitto possa esacerbare tali difficoltà e ripercuotersi, in una forma ad oggi non stimabile né prevedibile, sull'efficacia e tempestività della capacità di approvvigionarsi del Gruppo.

In particolare, a seguito di una survey su una parte rilevante dei propri fornitori effettuata nei mesi successivi all'inizio del conflitto, è emerso che nessuno dei fornitori oggetto del sondaggio ha segnalato impatti con il mercato russo, mentre un solo fornitore ha rilevato sub-forniture di origine ucraina per le quali ha posto in atto iniziative volte alla ricerca di alternative.

Tutti i fornitori interpellati hanno confermato aver posto in essere misure atte a prevenire effetti derivanti da eventuali attacchi *cyber*. Il monitoraggio dei mesi successivi non ha evidenziato il verificarsi di criticità conseguenti al conflitto.

Si segnala altresì che la maggior parte dei processi gestiti dai fornitori interpellati possono essere catalogati tra quelli energivori.

Il sondaggio ha confermato, come già precedentemente evidenziato, la crescente criticità sull'approvvigionamento di elettronica e componentistica legata all'acciaio, sia in termini di prezzi sia di tempistiche di consegna e di disponibilità.

Con riferimento alle tensioni sui mercati finanziari, Italgas continua ad essere esposta solo marginalmente al rischio di cambio e in ogni caso solo rispetto al dollaro USA.

Rispetto alle disponibilità di fonti di finanziamento e ai relativi costi, si segnala che i) oltre il 90% dell'indebitamento finanziario di Italgas è a tasso fisso ii) il prossimo rimborso di un prestito obbligazionario è previsto per il 2024, iii) il Gruppo dispone in ogni caso di liquidità depositata presso primari istituti di credito per un ammontare, al 30 giugno 2023, pari a 466,0 milioni di euro che, anche alla luce dei piani di investimento in essere e delle operazioni previste nel breve periodo, consentirebbero di gestire, senza effetti significativamente materiali, eventuali restrizioni nell'accesso al credito. Inoltre, si segnala il successo dell'emissione obbligazionaria con scadenza a giugno 2032 per un ammontare di 500 milioni di euro in attuazione del Programma EMTN (Euro Medium Term Notes). Tale emissione conferma sia la solidità finanziaria del Gruppo sia la capacità di accesso al mercato dei capitali.

Con riferimento ai rischi indiretti connessi alle società di vendita che utilizzano le reti del Gruppo Italgas, nel caso in cui queste si trovino a soffrire, in uno scenario internazionale deteriorato, di condizioni avverse di approvvigio-

namamento della *commodity* quali, ad esempio, forti incrementi dei prezzi della materia prima non trasferibili ai clienti finali risultando, per le stesse, in un peggioramento delle condizioni finanziarie e relativa difficoltà ad adempiere regolarmente agli obblighi contrattuali nei confronti del Gruppo Italgas, si ricordi che le regole per l'accesso degli utenti al servizio di distribuzione del gas in Italia sono stabilite dall'ARERA e regolate nel Codice di Rete che definisce peraltro il sistema delle garanzie finanziarie in essere a tutela del distributore.

Con riferimento al rischio di minori volumi di gas immessi nell'infrastruttura nazionale l'attuale regolazione tariffaria non determina, come noto, un'esposizione per i distributori a variazioni di volumi di gas vettoriato. In ogni caso, il rischio di un'interruzione prolungata di immissione del gas naturale nelle infrastrutture di distribuzione, che possa incidere in forma significativamente negativa sulla continuità operativa del Gruppo, sarebbe comunque mitigato dalle azioni già in essere e/o allo studio a livello nazionale ed europeo quali l'ottimizzazione degli stoccaggi, la diversificazione delle fonti di approvvigionamento, l'incremento della produzione nazionale.

Infine, prendendo in esame il servizio di distribuzione del gas naturale in Grecia e alla luce degli scenari sopra indicati, il Gruppo non ha rilevato e non stima, al momento, rilevanti conseguenze negative sugli incassi attesi dalle società di vendita del gas tali da pregiudicare l'equilibrio finanziario del Gruppo così come sulla regolarità dei pagamenti delle controparti.

Alla luce di quanto sopra esposto, non si segnalano impatti significativi relativamente ai seguenti ambiti:

- Continuità aziendale;
- Impairment test di attività non finanziarie;
- Impairment delle attività finanziarie;
- Impatti sulla governance esercitata sulle società partecipate;
- Attività o gruppi di attività in dismissione;
- Rilevazione delle attività fiscali differite;
- Valutazione dei *fair value*;
- Rimisurazione di operazioni in valuta estera e conversione dei bilanci in valuta estera;
- Accantonamenti per passività potenziali;
- Passività derivanti dai contratti assicurativi.

Scenario macroeconomico

In considerazione di quanto richiesto dall'ESMA nella raccomandazione di ottobre 2022, di seguito vengono esposte le valutazioni connesse ai potenziali impatti che l'attuale scenario macroeconomico e le connesse incertezze possono avere sull'operatività del Gruppo Italgas.

Impairment test di attività non finanziarie

Il Gruppo Italgas presidia prevalentemente l'attività regolata della distribuzione del gas naturale ed è un operatore rilevante in termini di capitale investito ai fini regolatori (RAB) nel proprio settore.

La RAB (*Regulatory Asset Base*) è calcolata sulla base delle regole definite dall'Autorità regolatoria competente al fine della determinazione dei ricavi di riferimento.

Allo stato attuale, non vi sono effetti che possano far presumere una riduzione del valore dei beni in concessione o delle attività immateriali a vita utile definita o indefinita (*goodwill*).

In particolare, per quanto riguarda il valore degli immobili, impianti e macchinari in concessione che rientrano nell'ambito delle attività regolate, il loro valore recuperabile è determinato considerando: (i) l'ammontare quantificato dall'Autorità sulla base delle regole che definiscono le tariffe per la prestazione dei servizi cui sono destinati; (ii) il valore che il gruppo si aspetta di recuperare dalla cessione o al termine della concessione che regola il servizio alla cui prestazione sono destinati.

Pertanto, per ogni valutazione degli asset regolati, occorre fare riferimento a quanto previsto dalla vigente normativa per cui si rimanda al capitolo "Quadro normativo e regolatorio" della Relazione sulla gestione al 30 giugno 2023.

Alla luce di quanto rappresentato non sono emersi *impairment indicators* al 30 giugno 2023 relativi alla recuperabilità dei valori degli asset e degli avviamenti per effetto del generale deterioramento dello scenario macroeconomico.

Benefici ai dipendenti

Non è stato modificato l'approccio utilizzato nella determinazione delle ipotesi attuariali necessarie per calcolare le diverse *liabilities* degli *Employee Benefits* secondo quanto previsto dal principio contabile IAS 19.

Pertanto, non sono avvenute modifiche metodologiche o particolari variazioni sulle *assumptions* economico-demografico e finanziarie nonché comportamentali (es. turnover).

Si rimanda alla nota n. 22 "Fondi per benefici ai dipendenti" per i dettagli sulle principali ipotesi attuariali adottate e sulle analisi di sensitività effettuate.

Ricavi derivanti da contratti con i clienti

La parte più rilevante dei ricavi del Gruppo Italgas è relativa ad attività regolate, i cui proventi risultano disciplinati dal quadro normativo definito dall'Autorità regolatoria. Pertanto, le condizioni economiche dei servizi prestati sono definite tramite schemi regolatori e non su base negoziale; non vi sono significativi costi imputati all'attivo patrimoniale sostenuti per l'adempimento di un contratto.

Strumenti finanziari

Gli impatti derivanti dal peggioramento del contesto macroeconomico non hanno determinato effetti rilevanti sugli strumenti finanziari di Italgas.

Per le considerazioni relative all'esposizione del Gruppo Italgas al rischio di variazione dei tassi di interesse, rischio liquidità e rischio credito si rimanda alla nota n. 25 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi finanziari" in cui sono descritte le politiche e i principi di Italgas per la gestione e il controllo dei rischi derivanti da strumenti finanziari.

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|-------------------------|------------------|------------------|
| | 2022 | 2023 |
| Ricavi | 1.021.100 | 1.254.219 |
| Altri ricavi e proventi | 39.548 | 39.467 |
| | 1.060.648 | 1.293.686 |

I ricavi del Gruppo sono conseguiti in Italia e in Grecia.

L'analisi dei ricavi per settore di attività è riportata nella nota n. 33 "Informazioni per settore di attività".

I ricavi verso parti correlate sono illustrati alla nota n. 35 "Rapporti con parti correlate".

Ricavi

I ricavi, di importo pari a 1.254.219 mila euro (1.021.100 mila euro al 30 giugno 2022), sono analizzati nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|------------------|------------------|
| | 2022 | 2023 |
| Distribuzione gas | 592.355 | 685.071 |
| Ricavi per costruzione e miglorie infrastrutture (IFRIC 12) | 343.290 | 345.456 |
| Assistenza tecnica, ingegneristica, informatica e prestazioni varie | 36.487 | 23.250 |
| Interventi di efficientamento energetico | 32.874 | 188.921 |
| Distribuzione e vendita acqua | 4.319 | 4.307 |
| Vendita gas | 10.817 | 2.632 |
| Altri ricavi ESCo | 958 | 4.402 |
| Vendita altri prodotti | | 180 |
| | 1.021.100 | 1.254.219 |

I ricavi si riferiscono principalmente al corrispettivo per il servizio di vettoriamento del gas e ad altri ricavi regolati (685.071 mila euro) nonché a ricavi derivanti dalla costruzione e dal potenziamento delle infrastrutture di distribuzione del gas connessi agli accordi in concessione ai sensi di quanto previsto dall'IFRIC 12 (345.456 mila euro).

I ricavi della distribuzione gas in Italia sono esposti al netto delle seguenti voci, relative a componenti tariffarie aggiuntive rispetto alla tariffa destinate alla copertura degli oneri di carattere generale del sistema gas. Gli importi in oggetto sono versati, ove positivi, addebitati, ove negativi, per pari importo, alla CSEA.

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--------------------------------|------------------|------------------|
| | 2022 | 2023 |
| Corrispettivi RE-RS-UG1-UG3 | 8.041 | 5.144 |
| Corrispettivi Bonus Gas-GS-UG2 | (188.607) | (943.095) |
| | (180.566) | (937.951) |

I corrispettivi aggiuntivi al servizio di distribuzione (-937.951 mila euro) riguardano principalmente i seguenti corrispettivi: (i) RE, a copertura degli oneri che gravano sul *Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale*; (ii) RS, a copertura degli oneri gravanti sul *Conto per la qualità dei servizi gas*; (iii) UG1, a copertura di eventuali squilibri del sistema di perequazione e di eventuali conguagli; (iv) UG2, a compensazione dei costi di commercializzazione della

vendita al dettaglio; (v) UG3int, a copertura degli oneri connessi all'intervento di interruzione; (vi) UG3ui, a copertura degli oneri connessi agli eventuali squilibri dei saldi dei meccanismi perequativi specifici per il Fornitore del servizio di Default Distribuzione (FDD), nonché degli oneri della morosità sostenuti dai Fornitori di Ultima Istanza (FUI), limitatamente ai clienti finali non disalimentabili; (vii) UG3ft, a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori del sistema di trasporto; (viii) GS, a copertura del sistema di compensazione tariffaria per i clienti economicamente disagiati.

I ricavi della distribuzione del gas (685.071 mila euro) si riferiscono al vettoriamento di gas per conto di tutti gli operatori commerciali che richiedano l'accesso alle reti delle società di distribuzione in base al Codice di Rete. Tali ricavi includono i maggiori ricavi connessi al contributo art. 57 della Delibera ARERA 570/2019/R/gas relativo alla sostituzione di misuratori tradizionali con quelli elettronici (smart meter) e del recupero dei mancati ammortamenti (c.d. IRMA) ex Delibera n. 570/2019/R/gas, Delibera n. 287/2021 e Determina n. 3/2021.

Relativamente, invece, alle nuove disposizioni in tema di riconoscimento del valore residuo degli smart meter sostituiti anticipatamente rispetto al termine della vita utile, Italgas non ha riflesso in bilancio, gli impatti derivanti dal recupero di tale componente tariffaria in quanto si ritiene non ne sussistano i requisiti necessari per il riconoscimento ai sensi dell'IFRS 15, in attesa che il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e Unbundling, mediante propria determinazione, individui le modalità operative necessarie ai fini del riconoscimento dei costi residui come previsto dall'art. 57.4 della Delibera n. 737/2022/R/gas.

I ricavi derivanti da interventi di efficientamento energetico (188.921 mila euro) sono relativi principalmente agli interventi svolti nel corso dell'esercizio comunemente denominati Superbonus come previsti dal Decreto rilancio (DL 34/2020), che ha introdotto il Superbonus 110, forma incentivante di accesso al bonus fiscale per interventi eseguiti su immobili di civile abitazione per efficienza energetica e/o sismabonus che permette di ricevere in 4 anni il 110% della spesa generata e ammissibile.

I ricavi della vendita acqua (4.307 mila euro) sono relativi alla distribuzione acqua in Campania.

Altri ricavi e proventi

Gli *altri ricavi e proventi*, di importo pari a 39.467 mila euro, si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|----------------|---------------|
| | 2022 | 2023 |
| Proventi da incentivi recupero sicurezza servizio distribuzione gas | 17.867 | 13.183 |
| Accertamento sicurezza impianti ex Delibera ARERA n. 40/04 | 1.094 | 918 |
| Plusvalenze da alienazione cespiti | 2.923 | 618 |
| Rimborsi e riaddebiti di gestione | 858 | 8.117 |
| Penalità contrattuali attive | 974 | 401 |
| Ricavi da attività regolate | 4.141 | 5.254 |
| Utilizzo contributi allacciamento | 9.490 | 9.740 |
| Proventi da investimenti immobiliari | 89 | 108 |
| Ricavi da personale distaccato | 114 | 97 |
| Altri ricavi | 1.998 | 1.031 |
| | 39.548 | 39.467 |

I proventi da incentivi recupero sicurezza, pari a 13.183 mila euro (17.867 nel primo semestre 2022), sono relativi ai rimborsi riconosciuti dall'Autorità connessi al raggiungimento di standard qualitativi e tecnici relativi al servizio di distribuzione del gas naturale.

I rimborsi e riaddebiti di gestione comprendono 6.610 mila euro di ristori da fornitori relativi a misuratori difettosi in garanzia

27. Costi operativi

La composizione dei costi operativi, di importo pari a 677.148 mila euro, è riportata nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Costi di acquisto materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | 68.580 | 76.383 |
| Costi per servizi | 289.648 | 397.070 |
| Costi per godimento beni di terzi | 48.328 | 43.477 |
| Costo lavoro | 123.256 | 136.016 |
| Accantonamenti/(rilasci) al fondo rischi e oneri | (1.543) | 1.591 |
| Accantonamenti/(rilasci) al fondo svalutazione crediti | | 20 |
| Altri oneri | 12.215 | 25.105 |
| <i>A dedurre:</i> | | |
| Incrementi per lavori interni | (2.506) | (2.514) |
| - di cui costi per servizi | (857) | (994) |
| - di cui costo del lavoro | (1.649) | (1.520) |
| | 537.978 | 677.148 |

I costi operativi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture di distribuzione del gas e del servizio idrico connessi agli accordi in concessione, iscritti ai sensi di quanto previsto dall'IFRIC 12, ammontano a 345.456 mila euro (343.290 mila euro nel primo semestre 2022) e risultano così composti:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Costi di acquisto materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | 48.688 | 63.818 |
| Costi per servizi | 230.183 | 221.250 |
| Costi per godimento beni di terzi | 7.985 | 4.140 |
| Costo lavoro | 53.225 | 55.406 |
| Altri oneri | 3.209 | 842 |
| | 343.290 | 345.456 |

I **costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci**, pari a 76.383 mila euro (68.580 al 30 giugno 2022) si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|----------------------------|----------------|---------------|
| | 2022 | 2023 |
| Materiali per il magazzino | 63.716 | 68.930 |
| Acquisto gas | | 2.836 |
| Acquisto acqua | 1.294 | 1.392 |
| Forza motrice | 964 | 710 |
| Acquisto carburante | 2.606 | 2.515 |
| | 68.580 | 76.383 |

I materiali per il magazzino si riferiscono prevalentemente all'acquisto di misuratori.

I costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas e del servizio idrico per 63.818 mila euro (48.688 mila euro nel primo semestre 2022), iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

I **costi per servizi**, di importo pari a 396.076 mila euro, riguardano:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Progettazione, direzione lavori e manutenzione impianti | 221.001 | 318.309 |
| Consulenze e prestazioni professionali | 26.917 | 31.149 |
| Costi per servizi relativi al personale | 693 | 8.682 |
| Servizi informatici e di telecomunicazioni | 9.481 | 25.596 |
| Servizi energia elettrica, acqua e altri (<i>utility</i>) | 7.825 | 3.083 |
| Assicurazioni | 2.827 | 3.695 |
| Servizi di pulizia, vigilanza e guardiana | 2.336 | 2.037 |
| Pubblicità, propaganda e rappresentanza | 1.474 | 2.750 |
| Costi per personale distaccato | 374 | 1.029 |
| Servizi diversi | 26.531 | 18.414 |
| Utilizzo fondo rischi | (9.811) | (17.674) |
| | 289.648 | 397.070 |
| <i>A dedurre:</i> | | |
| Incrementi per lavori interni | (857) | (994) |
| | 288.791 | 396.076 |

I costi per servizi includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas e del servizio idrico pari a 221.250 mila euro (230.183 mila euro nel primo semestre 2022) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

I costi per progettazione, direzione lavori e manutenzione impianti (318.309 mila euro) sono relativi essenzialmente all'attività di estensione e manutenzione degli impianti di distribuzione gas, nonché agli interventi eseguiti su immobili con finalità di efficientamento energetico.

I **costi per godimento beni di terzi**, di importo pari a 43.477 mila euro, riguardano:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|----------------|---------------|
| | 2022 | 2023 |
| Canoni per brevetti, licenze e concessioni | 41.070 | 39.036 |
| Locazioni e noleggi | 7.350 | 4.464 |
| Utilizzo fondo rischi e oneri | (92) | (23) |
| | 48.328 | 43.477 |

I canoni, brevetti e licenze d'uso (39.036 mila euro) riguardano principalmente canoni riconosciuti agli enti concedenti per l'esercizio in concessione dell'attività di distribuzione del gas.

I costi per godimento beni di terzi includono i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas per 4.140 mila euro (7.985 mila euro nel primo semestre 2022), iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

Il **costo lavoro**, di importo pari a 134.496 mila euro, si analizza come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Salari e stipendi | 86.358 | 96.347 |
| Oneri sociali | 26.335 | 28.194 |
| Oneri per piani a benefici ai dipendenti | 8.147 | 8.362 |
| Altri oneri | 2.416 | 3.113 |
| | 123.256 | 136.016 |
| <i>A dedurre:</i> | | |
| Incrementi per lavori interni | (1.649) | (1.520) |
| | 121.607 | 134.496 |

La voce include i costi relativi alla costruzione e al potenziamento delle infrastrutture della distribuzione gas pari a 55.406 mila euro (53.225 mila euro nel primo semestre 2022) iscritti ai sensi dell'IFRIC 12.

Gli oneri per piani a benefici ai dipendenti (8.362 mila euro) sono relativi principalmente al trattamento di fine rapporto maturato, da versare a fondi pensioni o all'Inps.

Gli altri oneri pari a 3.113 mila euro, si riferiscono in particolare a oneri relativi al piano di incentivazione dei dirigenti (piano di co-investimento). Per i piani di *stock grant* riservati a dipendenti della Società il fair value dell'opzione, determinato al momento dell'attribuzione (calcolandolo sulla base della metodologia economico-attuariale di tipo "Black-Scholes") viene rilevato quale costo a conto economico lungo il periodo di maturazione del beneficio, con contropartita patrimoniale corrispondente a una riserva istituita nel patrimonio netto.

Numero medio dei dipendenti

Il numero medio dei dipendenti a ruolo delle entità incluse nell'area di consolidamento, ripartito per qualifica professionale, è riportato nella tabella seguente:

| Qualifica professionale | 30.06.2022 | 31.12.2022 | 30.06.2023 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Dirigenti | 61 | 74 | 77 |
| Quadri | 313 | 378 | 375 |
| Impiegati | 2.129 | 2.488 | 2.459 |
| Operai | 1.331 | 1.457 | 1.337 |
| | 3.834 | 4.397 | 4.248 |

Il numero medio dei dipendenti è calcolato come media determinata sulla base delle risultanze mensili dei dipendenti per categoria.

Il personale in servizio medio al 30 giugno 2023 è pari a n. 4.240 unità.

Gli **accantonamenti/(rilasci) al fondo rischi e oneri**, di importo pari a 1.591 mila euro (-1.543 mila euro nel primo semestre 2022), sono esposti al netto degli utilizzi e si riferiscono principalmente al fondo rischi e oneri relativo ai contenziosi legali.

Per maggiori dettagli in merito alla movimentazione dei fondi rischi e oneri, si rimanda alla nota "Fondi per rischi e oneri".

Gli **altri oneri**, di importo pari a 25.105 mila euro, sono di seguito analizzati:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|----------------|---------------|
| | 2022 | 2023 |
| Minusvalenze da alienazione/radiazione immobilizzazioni materiali e immateriali | 3.845 | 18.791 |
| Imposte indirette, tasse e tributi locali | 3.171 | 3.580 |
| Penalità recuperi di sicurezza per il servizio di distribuzione gas | 4 | |
| Altre penalità | 688 | 809 |
| Altri oneri | 4.507 | 1.925 |
| | 12.215 | 25.105 |

Le minusvalenze da alienazione/radiazione di immobilizzazioni (18.791 mila euro) sono relative principalmente alla sostituzione di misuratori guasti e tubazioni e allacciamenti. Le minusvalenze relative ai misuratori trovano compensazione in altre voci del Conto economico (utilizzo del fondo rischi relativo al ripristino di misuratori difettosi e altri ricavi relativi a rimborsi da fornitori per misuratori difettosi).

28. Ammortamenti e svalutazioni

La voce ammortamenti e svalutazioni, di importo pari a 257.705 mila euro, si analizza come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Ammortamenti | 225.722 | 257.705 |
| - Immobili, impianti e macchinari | 8.361 | 8.874 |
| - Diritto all'uso ex IFRS 16 | 11.471 | 13.995 |
| - Attività immateriali | 205.890 | 234.836 |
| Svalutazioni | 998 | |
| - Svalutazioni attività immateriali | 998 | |
| | 226.720 | 257.705 |

29. Proventi (oneri) finanziari

Gli oneri finanziari netti, di importo pari a 44.630 mila euro, si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|-----------------|-----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Proventi (oneri) finanziari | (28.184) | (45.771) |
| Oneri finanziari | (28.328) | (47.897) |
| Proventi finanziari | 144 | 2.126 |
| Altri proventi (oneri) finanziari | 310 | 930 |
| Altri oneri finanziari | (1.168) | (1.727) |
| Altri proventi finanziari | 1.478 | 2.657 |
| Strumenti derivati | 1.548 | 211 |
| | (26.326) | (44.630) |

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 2022 | 2023 |
| Proventi (oneri) finanziari | (28.184) | (45.681) |
| Oneri su debiti finanziari: | (28.328) | (47.897) |
| - Interessi passivi su prestiti obbligazionari | (23.721) | (29.822) |
| - Commissioni passive su finanziamenti e linee di credito bancarie | (3.769) | (713) |
| - Interessi passivi su linee di credito e finanziamenti passivi verso banche e altri finanziatori | (838) | (17.362) |
| Proventi su crediti finanziari: | 144 | 2.126 |
| - Interessi attivi e altri proventi su conti correnti bancari | 144 | 2.126 |
| Altri proventi (oneri) finanziari: | 310 | 930 |
| - Oneri finanziari capitalizzati | 735 | 715 |
| - Proventi (oneri) finanziari connessi al trascorrere del tempo (<i>accretion discount</i>) | (138) | (1.370) |
| - Oneri diritto all'uso IFRS 16 | (104) | (491) |
| - Altri oneri | (1.256) | (581) |
| - Altri proventi | 1.073 | 2.657 |
| Strumenti derivati | 1.548 | 211 |
| | (26.326) | (44.630) |

30. Proventi e oneri su partecipazioni

Gli oneri netti su partecipazioni, di importo pari a 324 mila euro, si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|--|----------------|--------------|
| | 2022 | 2023 |
| Effetto valutazione con il metodo del patrimonio netto | 456 | 428 |
| Proventi netti da valutazione con il metodo del patrimonio netto | 456 | 428 |
| Altri proventi (oneri) da partecipazioni | 2.776 | (752) |
| Dividendi | 47 | 25 |
| Proventi (oneri) da cessione partecipazioni | 2.670 | |
| Altri proventi (oneri) da partecipazioni valutate al fair value | 59 | (777) |
| | 3.232 | (324) |

L'analisi delle plusvalenze e minusvalenze da valutazione delle partecipazioni con il metodo del patrimonio netto è riportata nella nota "Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto".

31. Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito di competenza dell'esercizio, pari a 85.152 mila euro (75.132 mila euro al 30 giugno 2022), si analizzano come segue:

| (migliaia di €) | Primo semestre 2022 | | | |
|--|---------------------|---------------|--------|-----------------|
| | IRES | IRAP | ESTERE | Totale |
| Imposte correnti | 73.672 | 13.977 | | 87.649 |
| Imposte correnti di competenza dell'esercizio | 73.684 | 13.846 | | 87.530 |
| Rettifiche per imposte correnti relative a esercizi precedenti | (12) | 131 | | 119 |
| Imposte differite e anticipate | (12.566) | 49 | | (12.517) |
| Imposte differite | (6.751) | (799) | | (7.550) |
| Imposte anticipate | (5.815) | 848 | | (4.967) |
| | 61.106 | 14.026 | | 75.132 |

| (migliaia di €) | Primo semestre 2023 | | | |
|--|---------------------|---------------|--------------|-----------------|
| | IRES | IRAP | ESTERE | Totale |
| Imposte correnti | 83.974 | 14.799 | 5.748 | 104.521 |
| Imposte correnti di competenza dell'esercizio | 77.154 | 13.485 | 5.748 | 96.387 |
| Rettifiche per imposte correnti relative a esercizi precedenti | 6.820 | 1.314 | | 8.134 |
| Imposte differite e anticipate | (20.855) | (998) | 2.484 | (19.369) |
| Imposte differite | (7.608) | (843) | 2.262 | (6.189) |
| Imposte anticipate | 13.247 | 155 | (222) | 13.180 |
| | 63.119 | 13.801 | 8.232 | 85.152 |

Le imposte sul reddito riguardano imposte correnti pari a 104.521 mila euro (87.649 mila euro al 30 giugno 2022) e imposte differite nette pari a 19.369 mila euro.

Le aliquote applicate e previste dalla normativa fiscale italiana per le imposte correnti sono pari rispettivamente al 24% per l'IRES e al 4,2% per l'IRAP. L'aliquota applicata e prevista dalla normativa fiscale greca per le imposte correnti è pari al 22%.

32. Utile (perdita) per azione

L'utile per azione base, pari a 0,26 euro per azione, è determinato dividendo l'utile netto di competenza Italgas (213.229 mila euro) per il numero medio ponderato delle azioni di Italgas in circolazione durante il periodo.

L'utile per azione diluito è determinato dividendo l'utile netto di competenza Italgas (213.229 mila euro) per il numero medio ponderato delle azioni in circolazione nel periodo, escluse le eventuali azioni proprie, incrementato dal numero di azioni che potenzialmente potrebbero aggiungersi a quelle in circolazione per effetto dell'assegnazione o cessione di azioni proprie in portafoglio a fronte dei piani di *stock grant*. L'utile per azioni diluito, calcolato considerando anche il piano di co-investimento, è pari a 0,26 euro per azione.

33. Informazioni per settore di attività

Con riferimento alle disposizioni del principio contabile IFRS 8 che regola l'informativa per settore di attività, la segment information del Gruppo Italgas prevede un unico settore operativo relativo alla Distribuzione e misura del gas per effetto dell'aggregazione delle attività svolte in Italia e in Grecia, a seguito dell'acquisizione del Gruppo DEPA Infrastructure perfezionata nel 2022.

Tale rappresentazione riflette la struttura della reportistica che periodicamente viene analizzata dal management al fine di gestire e pianificare il business del Gruppo.

Il management ha infatti considerato che i due settori hanno caratteristiche economiche simili tenuto conto che:

- la distribuzione e misura del gas in Italia e in Grecia rappresentano settori altamente regolamentati. In entrambi i casi il sistema tariffario prevede in particolare che i ricavi di riferimento per la formulazione delle tariffe siano determinati in modo da coprire i costi sostenuti dall'operatore e consentire un'equa remunerazione del capitale investito;
- la modalità di determinazione del tasso di remunerazione (WACC) è del tutto simile in entrambi i casi ed è quindi sostanzialmente in grado di neutralizzare le differenze di rischiosità tra i due Paesi;
- i valori del WACC previsti nei due sistemi tariffari, rispettivamente del 8,57% in Grecia espresso in termini nominali pre-tasse, e del 5,6% in Italia espresso in termini reali pre-tasse, sono del tutto comparabili;
- le condizioni di accesso ai mercati finanziari per il Gruppo DEPA Infrastructure iniziano a beneficiare dell'ingresso nel gruppo Italgas, potendo accedere a condizioni di finanziamento simili a quelle infragruppo e, quindi, fisse e calmierate rispetto alle logiche di puro mercato.

Inoltre, il servizio di distribuzione del gas in Italia e in Grecia presentano caratteristiche economiche simili per quanto riguarda:

- a. natura dei prodotti e dei servizi, ovvero la distribuzione e misura del gas. DEPA Infrastructure, attraverso le proprie società controllate, attive nella distribuzione e misura del gas sull'intero territorio greco, gestisce complessivamente circa 7.600 chilometri di rete e oltre 580.000 punti di riconsegna attivi;
- b. la natura dei processi produttivi, ovvero lo sviluppo e il mantenimento in esercizio dei beni relativi al servizio di distribuzione gas in concessione. Il perfezionamento dell'operazione DEPA Infrastructure ha permesso a Italgas di acquisire la titolarità della licenza di distribuzione gas naturale in 140 municipalità della penisola ellenica, di cui 105 già in esercizio;
- c. tipologia o classe di clientela per i loro prodotti e servizi, ovvero le società di vendita;
- d. metodi utilizzati per distribuire i propri prodotti o fornire i propri servizi; ovvero il trasporto del gas attraverso reti di gasdotti locali, e
- e. natura del contesto normativo, ovvero la gestione di un business regolato con un profilo di rischio simile.

In conformità al principio contabile internazionale IFRS 8 "Settori operativi" i settori individuati di Gruppo al 30 giugno 2023 sono i seguenti:

- Distribuzione gas;
- Efficienza energetica;
- Corporate e altri settori.

| (migliaia di €) | Distribuzione gas | Efficienza energetica | Corporate e altri settori | Totale |
|---|-------------------|-----------------------|---------------------------|------------------|
| 30.06.2022 | | | | |
| Ricavi | 1.007.760 | 47.424 | 60.949 | 1.116.133 |
| <i>a dedurre: ricavi infrasettori</i> | (15.228) | (1.094) | (39.163) | (55.485) |
| Totale ricavi verso terzi | 992.532 | 46.330 | 21.786 | 1.060.648 |
| Margine operativo lordo | 512.726 | 8.376 | 1.568 | 522.670 |
| Ammortamenti e perdite per riduzione di valore di immobili, impianti, macchinari e attività immateriali | (223.211) | (1.645) | (1.864) | (226.720) |
| Utile operativo | 289.515 | 6.731 | (296) | 295.950 |
| Investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali | 371.543 | 441 | 2.438 | 374.421 |
| <i>a dedurre: Investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali infrasettore</i> | | | | |
| Totale investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali | 371.543 | 441 | 2.438 | 374.421 |
| 30.06.2023 | | | | |
| Ricavi | 1.100.740 | 195.484 | 45.808 | 1.342.032 |
| <i>a dedurre: ricavi infrasettori</i> | (8.354) | (374) | (39.618) | (48.346) |
| Totale ricavi verso terzi | 1.092.386 | 195.110 | 6.190 | 1.293.686 |
| Margine operativo lordo | 577.298 | 38.253 | 987 | 616.538 |
| Ammortamenti e perdite per riduzione di valore di immobili, impianti, macchinari e attività immateriali | (254.367) | (1.647) | (1.691) | (257.705) |
| Utile operativo | 322.931 | 36.606 | (704) | 358.833 |
| Investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali | 392.528 | 1.116 | 4.532 | 398.176 |
| <i>a dedurre: Investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali infrasettore</i> | | | | |
| Totale investimenti in Immobili, impianti e macchinari e attività immateriali | 392.528 | 1.116 | 4.532 | 398.176 |

34. Informazioni per area geografica

In base a quanto previsto dal paragrafo 33 del principio contabile IFRS 8, di seguito vengono esposti i ricavi, le attività non correnti e gli investimenti per area geografica:

| (migliaia di €) | Italia | Grecia |
|--|-----------|-----------|
| 30.06.2023 | | |
| Ricavi | 1.166.588 | 127.098 |
| Attività non correnti | 8.260.801 | 1.107.809 |
| Investimenti in attività materiali e immateriali | 348.947 | 49.229 |

35. Rapporti con Parti Correlate

Tenuto conto della partecipazione di CDP S.p.A. su Italgas S.p.A., ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 10 - Bilancio Consolidato, le parti correlate di Italgas, sulla base dell'attuale assetto proprietario, sono rappresentate oltre che dalle imprese collegate e a controllo congiunto di Italgas, anche dall'impresa controllante CDP S.p.A. e dalle sue imprese controllate e collegate, nonché dalle imprese controllate, collegate e sottoposte a controllo congiunto (direttamente o indirettamente) da parte del Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF). Inoltre, sono considerate parti correlate anche i membri del Consiglio di Amministrazione, i Sindaci e i dirigenti con responsabilità strategiche del Gruppo Italgas e i loro familiari.

Come esplicitato in dettaglio nel seguito, le operazioni con le parti correlate riguardano lo scambio di beni e la prestazione di servizi regolati nel settore del gas. I rapporti intrattenuti da Italgas con le parti correlate rientrano nell'ordinaria gestione dell'impresa e sono generalmente regolati in base a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse delle imprese del Gruppo Italgas.

Ai sensi delle disposizioni della normativa applicabile, la Società ha adottato procedure interne per assicurare la trasparenza e la correttezza sostanziale e procedurale delle operazioni con parte correlate, realizzate dalla Società stessa o dalle sue società controllate.

Gli amministratori e sindaci rilasciano, semestralmente e/o in caso di variazioni, una dichiarazione in cui sono rappresentati i potenziali interessi di ciascuno in rapporto alla società e al gruppo e in ogni caso segnalano per tempo all'Amministratore Delegato (o al Presidente, in caso di interessi dell'Amministratore Delegato), il quale ne dà notizia agli altri amministratori e al Collegio Sindacale, le singole operazioni che la società intende compiere, nelle quali sono portatori di interessi.

Italgas non è soggetta ad attività di direzione e coordinamento. Italgas esercita attività di direzione e coordinamento nei confronti delle sue controllate ex art. 2497 e ss. del Codice Civile.

Di seguito sono evidenziati i saldi dei rapporti di natura commerciale e diversa e di natura finanziaria posti in essere con le parti correlate sopra definite. È altresì indicata la natura delle operazioni più rilevanti.

Con riferimento, in particolare, ai saldi esposti verso il Gruppo Eni e il Gruppo Enel, i rapporti sottostanti si riferiscono alle attività relative al servizio di distribuzione del gas naturale secondo i termini del Codice di Rete, definito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente. Il Codice di Rete regola le condizioni, non discriminatorie, ivi incluse quelle tariffarie, applicabili agli utenti della distribuzione. Tali rapporti sono configurabili come operazioni ordinarie concluse a condizioni di mercato o standard in quanto rientrano nell'ordinario esercizio dell'attività operativa del Gruppo, così come definiti dallo Standard di Compliance "Operazioni con interessi degli Amministratori e Sindaci e Operazioni con parti Correlate" di Italgas.

I rapporti di natura commerciale e diversi sono analizzati nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | Primo semestre | | | | | | | |
|--|----------------|---------------|--------------------|--------------|--------------|---------------|----------------|--------------|
| | 30.06.2022 | | | 2022 | | | 2022 | |
| | | | | Costi (a) | | | Ricavi (b) | |
| | Crediti | Debiti | Garanzie e impegni | Beni | Servizi | Altro | Servizi | Altro |
| Impresa controllante | | | | | | | | |
| - Cassa Depositi e Prestiti | | 95 | | | 24 | | | |
| | | 95 | | | 24 | | | |
| Imprese a controllo congiunto e collegate | | | | | | | | |
| - Umbria Distribuzione Gas | 1.161 | | | | (5) | | 415 | 53 |
| - Metano Sant'Angelo Lodigiano | 884 | | | | (3) | | 262 | 26 |
| - Gesam Reti | 1.242 | | | | | | 29 | 3 |
| - Gaxa | 352 | 8 | | 12 | | | 435 | 12 |
| - Enerpaper | | 1.099 | | | 2.046 | | | |
| | 3.639 | 1.107 | | 12 | 2.038 | | 1.141 | 94 |
| Imprese possedute o controllate dallo Stato | | | | | | | | |
| - Gruppo Eni | 49.979 | 32.416 | | 1.826 | 441 | 175 | 213.572 | 2.013 |
| - Gruppo Snam | 251 | 625 | | | 137 | 1 | 120 | 18 |
| - Gruppo Enel | 7.110 | 6.058 | | | 73 | 80 | 47.383 | 547 |
| - Gruppo Anas | 13 | 630 | | | 8 | 252 | | |
| - Gruppo Ferrovie dello Stato | 238 | 149 | | | 6 | | | |
| - Gruppo GSE Gestore Servizi | 1.789 | | | | 14 | 73.167 | 3.052 | |
| - Gruppo Poste italiane | 4 | 138 | | | 16 | | | |
| - Gruppo Terna | (66) | | | | | | | 17 |
| - Gruppo Saipem | | 53 | | | | | | |
| | 59.318 | 40.069 | | 1.826 | 695 | 73.675 | 264.127 | 2.595 |
| Altre parti correlate | | | | | | | | |
| - Gruppo Eur | | 4 | | | | | | |
| - Valdarno | | 260 | | | 291 | 2 | | |
| - Gruppo Valvitalia | | 673 | | 910 | | 2 | | |
| - Unicredito | 10 | | | | | | | |
| - Dispositivi protezione individuale | | 7 | | 1 | 6 | 2 | | |
| - Toledo Scarl | | 27 | | | 15 | | | |
| - M.T. Manifattura Tabacchi | | 19 | | | 89 | | | |
| - Oper Fiber | 1 | | | | | | | |
| - Ferroviennord | | | | | | 6 | | |
| E-Distribuzione | 1 | | | | 62 | 1 | | |
| Lt S.r.l. | | 83 | | | 141 | | | |
| | 12 | 1.073 | | 911 | 604 | 13 | | |
| Totale | 62.969 | 42.334 | | 2.749 | 3.361 | 73.688 | 265.268 | 2.689 |

(a) Comprendono costi per beni e servizi destinati a investimento.

(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.

| (migliaia di €) | Primo semestre | | | | | | | |
|--|----------------|---------------|--------------------|--------------|--------------|---------------|------------------|--------------|
| | 30.06.2023 | | | 2023 | | | 2023 | |
| | | | | Costi (a) | | | Ricavi (b) | |
| | Crediti | Debiti | Garanzie e impegni | Beni | Servizi | Altro | Servizi | Altro |
| Impresa controllante | | | | | | | | |
| - Cassa Depositi e Prestiti | | 358 | | | 45 | 218 | | |
| | | 358 | | | 45 | 218 | | |
| Imprese a controllo congiunto e collegate | | | | | | | | |
| - Umbria Distribuzione Gas | 3.470 | | | | (4) | | 1.387 | 37 |
| - Metano Sant'Angelo Lodigiano | 785 | | | | (2) | | 222 | 13 |
| - Gesam Reti | 90 | | | | | | 29 | 3 |
| - Enerpaper | 329 | 879 | | | 2.870 | | | |
| - Energie Rete Gas | 3.333 | 647 | | | | 647 | 1.144 | 117 |
| | 8.007 | 1.526 | | | 2.864 | 647 | 2.782 | 170 |
| Imprese possedute o controllate dallo Stato | | | | | | | | |
| - Gruppo Eni | 32.258 | 36.280 | | 4.668 | 431 | 174 | (145.521) | 2.699 |
| - Gruppo Snam | 301 | 432 | | | 126 | | 121 | 12 |
| - Gruppo Enel | 12.921 | 9.126 | | | 32 | 131 | (84.343) | 749 |
| - Gruppo Anas | 264 | 871 | | | 4 | 169 | | 281 |
| - Gruppo Ferrovie dello Stato | 278 | 187 | | | 4 | 182 | 17 | 155 |
| - Gruppo GSE Gestore Servizi | 1.919 | 1.053 | | | 30 | 14.351 | 2.961 | 1 |
| - Gruppo Poste italiane | 3 | 118 | | | 111 | | | |
| - Gruppo Saipem | 3 | 27 | | | | | | 3 |
| | 47.947 | 48.094 | | 4.668 | 738 | 15.007 | (226.765) | 3.900 |
| Altre parti correlate | | | | | | | | |
| - Zecca dello Stato | (1) | | | | | | | |
| - Gruppo Eur | | 4 | | | | | | |
| - Gruppo Valvitalia | | 962 | | 3.198 | | | | |
| - Oper Fiber | 1 | | | | | | | 6 |
| - UniCredit Previdenza | | 134 | | | | | | |
| - Dispositivi protezione individuale | | 6 | | | 6 | | | |
| - E-Distribuzione | 2 | (1) | | | 59 | | | |
| - Servizio Elettrico Nazionale | | | | | 1 | | | |
| - Ferrovienord S.p.A. | | 5 | | | | | 6 | |
| - CESI - Giacinto Motta | | 13 | | | | | | |
| - Assicurazioni Generali | 1.946 | | | | | | | 612 |
| - Valdarno | | (114) | | | | | | |
| - Trevi | | 37 | | | | | | |
| | 1.948 | 1.046 | | 3.198 | 66 | 6 | | 618 |
| Totale | 57.902 | 51.024 | | 7.866 | 3.713 | 15.878 | (223.983) | 4.688 |

(a) Comprendono costi per beni e servizi destinati a investimento.

(b) Al lordo delle componenti tariffarie che trovano contropartita nei costi.

Imprese a controllo congiunto e collegate

I principali rapporti commerciali attivi intercorsi riguardano principalmente prestazioni di carattere informatico e servizi di staff a Umbria Distribuzione Gas, Metano Sant'Angelo Lodigiano, nonché prestazioni tecniche ad Energie Rete Gas.

Imprese possedute o controllate dallo Stato

I principali rapporti commerciali attivi si riferiscono a:

- distribuzione gas naturale nei confronti del Gruppo Eni e del Gruppo Enel.

I principali rapporti commerciali passivi si riferiscono a:

- fornitura di energia elettrica e di gas metano per consumi interni da parte del Gruppo Eni.

I principali rapporti commerciali passivi nei confronti del GSE si riferiscono a:

- acquisizione dei titoli di efficienza energetica.

Rapporti finanziari

I rapporti di natura finanziaria sono analizzati nella tabella seguente e di seguito dettagliati:

| (migliaia di €) | 30.06.2022 | | Primo semestre 2022 | |
|----------------------|------------|--------|---------------------|------------|
| | Crediti | Debiti | Proventi | Oneri |
| Altre imprese | | | | |
| - Sace | | | | 487 |
| Totale | | | | 487 |

| (migliaia di €) | 30.06.2023 | | Primo semestre 2023 | |
|--|--------------|--------------|---------------------|-------|
| | Crediti | Debiti | Proventi | Oneri |
| Impresa controllante | | | | |
| - Cassa Depositi e Prestiti | 636 | | | |
| | 636 | | | |
| Imprese a controllo congiunto e collegate | | | | |
| - Energie Rete Gas | 2.126 | | | |
| | 2.126 | | | |
| Imprese possedute o controllate dallo Stato | | | | |
| - Gruppo Snam | | 1.266 | | |
| | | 1.266 | | |
| Altre imprese | | | | |
| - Acqua Campania | 120 | | | |
| | 120 | | | |
| Totale | 2.882 | 1.266 | | |

I principali rapporti finanziari intrattenuti con CDP riguardano in particolare le commissioni sui finanziamenti sottoscritti.

Imprese a controllo congiunto e collegate

I principali rapporti finanziari intrattenuti con Energie Rete Gas sono relativi a un contratto di finanziamento soci.

Altre imprese

I principali rapporti finanziari intrattenuti con Sace Ft S.p.A. sono relativi a commissioni finanziarie a seguito della cessione di crediti.

Incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi di cassa

L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla Situazione patrimoniale-finanziaria è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

| (migliaia di €) | 31.12.2022 | | | 30.06.2023 | | |
|---|------------|------------------|-------------|------------|------------------|-------------|
| | Totale | Entità Correlate | Incidenza % | Totale | Entità Correlate | Incidenza % |
| Situazione patrimoniale-finanziaria | | | | | | |
| Attività finanziarie correnti | 5.770 | 2.246 | 38,93% | 125.952 | 2.126 | 1,69% |
| Crediti commerciali e altri crediti | 1.142.950 | 28.586 | 2,50% | 703.698 | 57.620 | 8,19% |
| Altre attività correnti non finanziarie | 80.775 | 4 | 0,00% | 155.214 | | 0,00% |
| Altre attività non correnti finanziarie | 22.945 | 612 | 2,67% | 20.858 | 756 | 3,62% |
| Altre attività non correnti non finanziarie | 153.575 | 232 | 0,15% | 221.782 | 282 | 0,13% |
| Passività finanziarie a breve termine | 142.437 | 118 | 0,08% | 514.243 | 550 | 0,11% |
| Debiti commerciali e altri debiti | 1.197.117 | 440.040 | 36,76% | 760.950 | 51.024 | 6,71% |
| Altre passività correnti non finanziarie | 30.072 | 194 | 0,65% | 7.006 | | 0,00% |
| Passività finanziarie a lungo termine | 6.402.913 | (2.048) | (0,03)% | 6.475.863 | 716 | 0,01% |

L'incidenza delle operazioni con Parti Correlate sul Conto economico è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

| (migliaia di €) | Primo semestre 2022 | | | Primo semestre 2023 | | |
|--|---------------------|------------------|-------------|---------------------|------------------|-------------|
| | Totale | Entità Correlate | Incidenza % | Totale | Entità Correlate | Incidenza % |
| Conto economico | | | | | | |
| Ricavi | 1.021.100 | 265.268 | 25,98% | 1.254.219 | (223.893) | (17,85)% |
| Altri ricavi e proventi | 39.548 | 2.689 | 6,80% | 39.467 | 4.688 | 11,88% |
| Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci | 68.580 | 2.749 | 4,01% | 76.383 | 7.866 | 10,30% |
| Costi per servizi | 288.791 | 3.361 | 1,16% | 396.076 | 3.713 | 0,94% |
| Costi per godimento beni | 48.328 | 385 | 0,80% | 43.477 | 351 | 0,81% |
| Costo lavoro | 121.607 | | 0,00% | 134.496 | | 0,00% |
| Altri oneri | 12.215 | 73.303 | | 25.105 | 15.527 | 61,85% |
| Oneri finanziari | 29.496 | 468 | 1,59% | 49.624 | | 0,00% |
| Proventi finanziari | 1.622 | | 0,00% | 4.783 | | 0,00% |

Le operazioni con Parti Correlate sono generalmente regolate in base a condizioni di mercato, cioè a condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | Primo semestre | |
|---|-----------------|------------------|
| | 2022 | 2023 |
| Ricavi e proventi | 267.957 | (219.295) |
| Costi e oneri | (79.798) | (27.457) |
| Variazione delle attività finanziarie correnti | | 120 |
| Variazione dei crediti commerciali e altri crediti correnti | 163.544 | (29.034) |
| Variazione delle attività finanziarie non correnti | | (144) |
| Variazione delle altre attività | (10) | (46) |
| Variazione dei debiti commerciali e altri debiti | 5.360 | (393.016) |
| Variazione delle altre passività correnti | 126 | (194) |
| Flusso di cassa netto da attività operativa | 357.179 | (669.066) |
| Investimenti netti | | |
| Flusso di cassa netto da attività di investimento | | |
| Dividendi distribuiti ad azionisti Italgas | (94.382) | (101.496) |
| Incremento (decremento) di debiti finanziari | (1.351) | 3.196 |
| Flusso di cassa netto da attività di finanziamento | (95.733) | (98.300) |
| Totale flussi finanziari verso entità correlate | 261.446 | (767.366) |

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella tabella seguente:

| (migliaia di €) | Primo semestre 2022 | | | Primo semestre 2023 | | |
|--|---------------------|------------------|-------------|---------------------|------------------|-------------|
| | Totale | Entità Correlate | Incidenza % | Totale | Entità Correlate | Incidenza % |
| Flusso di cassa da attività operativa | 465.184 | 357.179 | 76,78% | 326.625 | (669.066) | |
| Flusso di cassa da attività di investimento | (347.523) | | | (497.698) | | |
| Flusso di cassa da attività di finanziamento | (167.686) | (95.733) | 57,09% | 185.025 | (98.300) | |

36. Eventi e operazioni significative non ricorrenti

Ai sensi della comunicazione Consob del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso del periodo non vi sono stati eventi e operazioni significative di natura non ricorrente.

37. Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali

Ai sensi della comunicazione Consob del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293, si precisa che nel corso del periodo non vi sono state posizioni o transazioni atipiche e/o inusuali.

38. Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Non si segnalano fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio ulteriori rispetto a quelli indicati nella presente nota e nel capitolo "Altre informazioni" della Relazione sulla gestione.

39. Pubblicazione del Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato

Il Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato è stato autorizzato alla pubblicazione, da effettuarsi nei termini di Legge, dal Consiglio di Amministrazione di Italgas nella riunione del 25 luglio 2023. Il Consiglio di Amministrazione ha autorizzato il Presidente e l'Amministratore Delegato ad apportare al bilancio quelle modifiche che risultassero necessarie od opportune per il perfezionamento della forma del documento.

Attestazione del Bilancio Semestrale Abbreviato ai sensi dell'art. 154-*bis*, comma 5 del D.Lgs. n. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)

1. I sottoscritti Paolo Gallo e Gianfranco Maria Amoroso, in qualità rispettivamente, di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Italgas S.p.A., attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-*bis*, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
 - l'effettiva applicazionedelle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio semestrale abbreviato al 30 giugno 2023, nel corso del primo semestre 2023.
2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio semestrale abbreviato al 30 giugno 2023 sono state definite e la valutazione della loro adeguatezza è stata effettuata sulla base delle norme e metodologie definite in coerenza con il modello Internal Control - Integrated Framework emesso dal Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission che rappresenta un framework di riferimento per il sistema di controllo generalmente accettato a livello internazionale.
3. Si attesta, inoltre, che:
 - 3.1 Il bilancio semestrale abbreviato al 30 giugno 2023:
 - a. è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti nella comunità europea ai sensi del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
 - b. corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - c. è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento.
 - 3.2 La Relazione intermedia sulla gestione comprende un'analisi attendibile dei riferimenti agli eventi importanti che si sono verificati nei primi sei mesi dell'esercizio e alla loro incidenza sul bilancio semestrale abbreviato, unitamente a una descrizione dei principali rischi e incertezze per i sei mesi restanti dell'esercizio. La relazione intermedia sulla gestione comprende, altresì, un'analisi attendibile delle informazioni sulle operazioni rilevanti con parti correlate

25 luglio 2023

Amministratore Delegato

Paolo Gallo

Dirigente Preposto alla redazione
dei documenti contabili societari

Gianfranco Maria Amoroso



Relazione della Società di Revisione

Deloitte.

Deloitte & Touche S.p.A.
Via Tortona, 25
20144 Milano
Italia

Tel: +39 02 83322111
Fax: +39 02 83322112
www.deloitte.it

RELAZIONE DI REVISIONE CONTABILE LIMITATA SUL BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

Agli Azionisti di
Italgas S.p.A.

Introduzione

Abbiamo svolto la revisione contabile limitata del bilancio consolidato semestrale abbreviato, costituito dalla situazione patrimoniale-finanziaria, dal conto economico, dal conto economico complessivo consolidato, dal prospetto delle variazioni nelle voci del patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note illustrative di Italgas S.p.A. e controllate ("Gruppo Italgas") al 30 giugno 2023. Gli Amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato semestrale abbreviato in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) adottato dall'Unione Europea. È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sul bilancio consolidato semestrale abbreviato sulla base della revisione contabile limitata svolta.

Portata della revisione contabile limitata

Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri per la revisione contabile limitata raccomandati dalla Consob con Delibera n. 10867 del 31 luglio 1997. La revisione contabile limitata del bilancio consolidato semestrale abbreviato consiste nell'effettuare colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile degli aspetti finanziari e contabili, analisi di bilancio ed altre procedure di revisione contabile limitata. La portata di una revisione contabile limitata è sostanzialmente inferiore rispetto a quella di una revisione contabile completa svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di una revisione contabile completa. Pertanto, non esprimiamo un giudizio sul bilancio consolidato semestrale abbreviato.

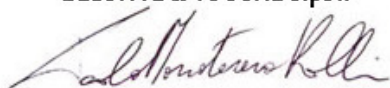
Deloitte.

2

Conclusioni

Sulla base della revisione contabile limitata svolta, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Italgas al 30 giugno 2023 non sia stato redatto, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) adottato dall'Unione Europea.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



Paola Mariateresa Rolli
Socio

Milano, 1 agosto 2023

Allegati alle note del Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato

Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A.
al 30 giugno 2023

Allegati alle note del Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato

Imprese e partecipazioni di Italgas S.p.A. al 30 giugno 2023

In conformità a quanto disposto dalla comunicazione Consob DEM/6064293 del 28 luglio 2006 e dagli artt. 38 e 39 del D.Lgs. 127/1991, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese controllate e collegate di Italgas S.p.A. al 30 giugno 2023, nonché delle altre partecipazioni rilevanti.

Per ogni impresa sono indicati la denominazione, la sede legale, il capitale sociale, i soci e le rispettive percentuali di possesso; per le imprese consolidate con il metodo integrale è indicata la percentuale consolidata di pertinenza di Italgas e il settore di appartenenza; per le imprese non consolidate con il metodo integrale è indicato il criterio di valutazione.

Al 30 giugno 2023 le imprese di Italgas S.p.A. sono così ripartite:

| Denominazione | Sede legale | Valuta | Capitale sociale | Soci | % di possesso | % consolidata di pertinenza Italgas | Metodo di consolidamento o criterio di valutazione | Settore di attività |
|-----------------------------|--------------------------|--------|------------------|------------------------|---------------|-------------------------------------|--|---------------------------|
| IMPRESA CONSOLIDANTE | | | | | | | | |
| Italgas S.p.A. | Milano | Euro | 1.003.227.568,76 | CDP Reti S.p.A. | 25,99% | 100,00% | consolidamento integrale | Corporate e altri settori |
| | | | | Snam S.p.A. | 13,47% | | | |
| | | | | Soci terzi | 60,54% | | | |
| IMPRESSE CONTROLLATE | | | | | | | | |
| Denominazione | Sede legale | Valuta | Capitale sociale | Soci | % di possesso | % consolidata di pertinenza Italgas | Metodo di consolidamento o criterio di valutazione | Settore di attività |
| Italgas Reti S.p.A. | Torino | Euro | 252.263.314 | Italgas S.p.A. | 100,00% | 100,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| Italgas Acqua S.p.A. | Milano | Euro | 50.000 | Italgas S.p.A. | 100,00% | 100,00% | consolidamento integrale | Corporate e altri settori |
| Geoside S.p.A. | Casalecchio di Reno (BO) | Euro | 57.089.254 | Italgas S.p.A. | 67,22% | 83,82% | consolidamento integrale | Efficienza energetica |
| | | | | Toscana Energia S.p.A. | 32,78% | | | |
| Medea S.p.A. | Sassari | Euro | 95.500.000 | Italgas Reti S.p.A. | 51,85% | 51,85% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| | | | | Soci terzi | 48,15% | | | |
| Toscana Energia S.p.A. | Firenze | Euro | 146.214.387 | Italgas S.p.A. | 50,66% | 50,66% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| | | | | Soci terzi | 49,34% | | | |

| Denominazione | Sede legale | Valuta | Capitale sociale | Soci | % di possesso | % consolidata di pertinenza Italgas | Metodo di consolidamento o criterio di valutazione | Settore di attività |
|--------------------------|-------------|--------|------------------|--------------------------|---------------|-------------------------------------|--|---------------------|
| Italgas Newco S.p.A. | Milano | Euro | 50.000.000 | Italgas S.p.A. | 90,00% | 90,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| | | | | Soci terzi. | 10,00% | | | |
| Bludigit S.p.A. | Milano | Euro | 11.000.000 | Italgas S.p.A. | 100,00% | 100,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| DEPA Infrastructure S.A. | Atene | Euro | 79.709.919 | Italgas Newco S.p.A. | 100,00% | 90,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| EDA Attikis S.A. | Lykovrisi | Euro | 243.811.712 | DEPA Infrastructure S.A. | 100,00% | 90,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| DEDA S.A. | Atene | Euro | 89.333.720 | DEPA Infrastructure S.A. | 100,00% | 90,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| EDA Thess S.A. | Menemeni | Euro | 247.127.605 | DEPA Infrastructure S.A. | 100,00% | 90,00% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| Immogas S.r.l. | Firenze | Euro | 1.718.600 | Toscana Energia S.p.A. | 100,00% | 50,66% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |
| Janagas S.r.l. | Roma | Euro | 10.000 | Medea S.p.A. | 100,00% | 51,85% | consolidamento integrale | Distribuzione gas |

| Denominazione | Sede legale | Valuta | Capitale sociale | Soci | % di possesso | Metodo di consolidamento o criterio di valutazione |
|--|----------------------------|--------|------------------|------------------------|---------------|--|
| IMPRESE COLLEGATE E A CONTROLLO CONGIUNTO | | | | | | |
| Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A. (a) | Sant'Angelo Lodigiano (LO) | Euro | 200.000 | Italgas S.p.A. | 50,00% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 50,00% | |
| Umbria Distribuzione Gas S.p.A. (a) | Terni | Euro | 2.120.000 | Italgas S.p.A. | 45,00% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 55,00% | |
| Energie Rete Gas S.r.l. (a) | Milano | Euro | 11.000.000 | Medea S.p.A. | 49,00% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 51,00% | |
| Gesam Reti S.p.A. | Lucca | Euro | 20.626.657 | Toscana Energia S.p.A. | 42,96% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 57,04% | |
| Gaxa S.p.A. | Cagliari | Euro | 100.000 | Italgas S.p.A. | 18,18% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 81,82% | |
| Enerpaper S.r.l. | Torino | Euro | 20.156 | Geoside S.p.A. | 20,01% | valutazione al patrimonio netto |
| | | | | Soci terzi | 79,99% | |

(a) società a controllo congiunto

| ALTRE IMPRESE | | | | | | |
|---------------------------|-------------------|---------|------------------|---------------------|---------------|--|
| Denominazione | Sede legale | Valuta | Capitale sociale | Soci | % di possesso | Metodo di consolidamento o criterio di valutazione |
| Reti Distribuzione S.r.l. | Ivrea (TO) | Euro | 20.000.000 | Italgas Reti S.p.A. | 15,00% | valutazione al fair value |
| | | | | Soci terzi | 85,00% | |
| Picarro Inc. | Santa Clara (USA) | Dollaro | | Italgas S.p.A. | 6,00% | valutazione al fair value |
| | | | | Soci terzi | 94,00% | |



IG Italgas



italgas.it

