

RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE AL 30 GIUGNO

2024

Gruppo Ascopiave

Indice

INFORMAZIONI GENERALI	5
Organi sociali ed informazioni societarie	5
RELAZIONE SULLA GESTIONE	8
Premessa	8
La struttura del Gruppo Ascopiave	10
La distribuzione del gas	11
Il quadro normativo	11
Settore della distribuzione del gas naturale	11
Settore della produzione di energia da fonti rinnovabili.....	13
Obblighi di efficienza e di risparmio energetico	14
Andamento del titolo Ascopiave S.p.A. in Borsa	16
Controllo della società	17
Corporate Governance e Codice Etico	18
Rapporti con parti correlate e collegate	19
Fatti di rilievo avvenuti nel corso del primo semestre dell'esercizio 2024	20
Altri fatti di rilievo	22
Distribuzione di gas naturale	22
Stipula di una proposta di convenzione con i Comuni per l'adozione di una procedura condivisa finalizzata alla quantificazione concordata del "Valore Industriale Residuo" delle reti.....	23
Efficienza e risparmio energetico	24
Contenziosi.....	25
Rapporti con l'Agenzia delle Entrate.....	32
Ambiti territoriali.....	33
Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del primo semestre dell'esercizio 2024	36
Distribuzione dividendi	36
Azioni proprie	36
Evoluzione prevedibile della gestione	37
Andamento inflazionistico e tassi di interesse	38
Obiettivi e politiche del Gruppo e descrizione dei rischi	38
Altre informazioni	45
Ricerca e sviluppo	45
Risorse Umane	47
Stagionalità dell'attività	48
Elenco sedi della società	48
Commento ai risultati economico finanziari del primo semestre dell'esercizio 2024	49
Indicatori di performance	49
Andamento della gestione - I principali indicatori operativi.....	50
Andamento della gestione - I risultati economici del Gruppo	51
Andamento della gestione - La situazione finanziaria	53
Andamento della gestione - Gli investimenti	55
Prospetti del Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato	56
Prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata	57
Prospetto dell'utile/(perdita) e delle altre componenti del conto economico complessivo	58
Prospetti delle variazioni di patrimonio netto consolidato	59
Rendiconto finanziario consolidato	60
NOTE ESPLICATIVE	61

Informazioni societarie	61
Criteri generali di redazione ed attestazione di conformità agli IFRS	61
Prospetti di Bilancio.....	61
Nuovi principi ed emendamenti in vigore dal 1° gennaio 2024.....	62
Nuovi principi contabili, non entrati in vigore e non adottati in via anticipata al 30 giugno 2024.....	63
Criteri di valutazione	63
Area e criteri di consolidamento	64
Dati di sintesi delle società consolidate integralmente	65
NOTE DI COMMENTO ALLE VOCI DELLO STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO	66
Attività non correnti	66
Attività correnti.....	73
Patrimonio netto consolidato	79
Passività non correnti.....	80
Passività correnti	85
NOTE DI COMMENTO ALLE PRINCIPALI VOCI DI CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO	89
Ricavi.....	89
Proventi e oneri finanziari.....	93
Imposte	94
Risultato netto delle attività destinate alla vendita	94
Componenti non ricorrenti	95
Transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.....	95
Impegni e rischi	95
Fattori di rischio ed incertezza.....	96
Gestione del Capitale	99
Rappresentazione delle attività e passività finanziarie per categorie	100
Schemi di bilancio esposti in base alla delibera Consob 15519/2006	104
Prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata	104
Prospetto dell'utile/(perdita) e delle altre componenti del conto economico complessivo	105
Rendiconto Finanziario consolidato	106
Indebitamento finanziario netto consolidato.....	107
Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del primo semestre dell'esercizio 2024	108
Obiettivi e politiche del Gruppo	108

Allegati:

- Dichiarazione del dirigente preposto - Attestazione al Bilancio consolidato ai sensi dell'art. 81-ter del regolamento Consob n.11971;
- Relazione della società di revisione sulla revisione contabile limitata al bilancio semestrale abbreviato al 30 giugno 2023.

INFORMAZIONI GENERALI

Organi sociali ed informazioni societarie

Consiglio di Amministrazione e Collegio Sindacale

Soggetto	carica	durata carica	data inizio	data fine
Ceconato Nicola *	Presidente del Consiglio di Amministrazione e Amministratore delegato	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Pietrobon Greta	Consigliere	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Quarello Enrico	Consigliere	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Novello Cristian	Consigliere indipendente	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Monti Federica	Consigliere indipendente	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Vecchiato Luisa	Consigliere indipendente	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Zoppas Giovanni **	Consigliere indipendente	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025

(*) Ceconato Nicola è stato nominato Amministratore Delegato dal Consiglio di Amministrazione dell'11 maggio 2023;

(**) Zoppas Giovanni è stato nominato Lead Independent Director dal Consiglio di Amministrazione dell'11 maggio 2023.

Soggetto	carica	durata carica	data inizio	data fine
Salvaggio Giovanni	Presidente del collegio sindacale	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Moro Barbara	Sindaco effettivo	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025
Biancolin Luca	Sindaco effettivo	2023-2025	18.04.2023	Approv.bilancio 2025

Comitati endoconsiliari

Comitato per il Controllo e Rischi

Soggetto	carica	data inizio	data fine
Novello Cristian	Amministratore indipendente - Presidente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Monti Federica	Amministratore indipendente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Vecchiato Luisa	Amministratore indipendente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025

Comitato per le Remunerazioni

Soggetto	carica	data inizio	data fine
Vecchiato Luisa	Amministratore indipendente - Presidente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Novello Cristian	Amministratore indipendente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Pietrobon Greta	Amministratore non esecutivo	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025

Comitato Sostenibilità

Soggetto	carica	data inizio	data fine
Pietrobon Greta	Amministratore non esecutivo - Presidente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Monti Federica	Amministratore indipendente	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025
Quarello Enrico	Amministratore non esecutivo	11.05.2023	Approv. Bilancio 2025

Società di Revisione
KPMG S.p.A.

Investor relations
Tel. +39 0438 980098
Fax +39 0438 964778
e-mail : investor.relations@ascopiave.it

Sede legale e dati societari

Ascopiave S.p.A.
Via Verizzo, 1030
I-31053 Pieve di Soligo - TV Italia
Tel: +39 0438 980098
Fax: +39 0438 964778
Cap. Soc.: Euro 234.411.575 i.v.
P.IVA 03916270261

Principali dati economici e finanziari del Gruppo Ascopiave

Dati economici

(migliaia di Euro)	Primo semestre			
	2024	% dei ricavi	2023	% dei ricavi
Ricavi	99.091	100,0%	83.897	100,0%
Margine operativo lordo	48.711	49,2%	38.182	45,5%
Risultato operativo	23.711	23,9%	14.498	17,3%
Risultato del periodo	18.527	18,7%	13.473	16,1%
Risultato netto del periodo	18.527	18,7%	13.529	16,1%

Si precisa che per margine operativo lordo si intende il risultato prima di ammortamenti, svalutazione crediti, gestione finanziaria ed imposte.

Dati patrimoniali

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Capitale circolante netto	35.572	33.702
Immobilizzazioni e altre attività non correnti (non finanziarie)	1.276.189	1.273.692
Passività non correnti (escluso finanziamenti)	(63.983)	(63.749)
Capitale investito netto	1.247.778	1.243.645
Posizione finanziaria netta	(405.605)	(389.363)
Patrimonio netto totale	(842.173)	(854.282)
Fonti di finanziamento	(1.247.778)	(1.243.645)

Si precisa che per “Capitale circolante netto” si intende la somma di rimanenze di magazzino, crediti commerciali, crediti tributari, altre attività correnti, debiti commerciali, debiti tributari (entro 12 mesi) e altre passività correnti.

Dati dei flussi monetari

(Migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Utile complessivo del periodo	17.815	(942)
Flussi di cassa generati dall'attività operativa	35.334	(41.740)
Flussi di cassa utilizzati dall'attività di investimento	(20.093)	(16.714)
Flussi di cassa utilizzati dall'attività di finanziamento	(40.099)	(3.724)
Flusso monetario del periodo	(24.858)	(62.178)
Disponibilità liquide esercizio precedente	52.083	76.917
Disponibilità liquide periodo corrente	27.225	14.739

RELAZIONE SULLA GESTIONE

Premessa

Il Gruppo Ascopiave chiude il primo semestre dell'esercizio 2024 con un utile netto consolidato di 18,5 milioni di Euro (13,5 milioni di Euro al 30 giugno 2023), con un incremento pari a 5,0 milioni di Euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

Il patrimonio netto consolidato al 30 giugno 2024 ammonta a 842,2 milioni di Euro (854,3 milioni di Euro al 31 dicembre 2023), ed il capitale investito netto a 1.247,8 milioni di Euro (1.243,6 milioni di Euro al 31 dicembre 2023).

Nel corso del primo semestre dell'anno il Gruppo ha realizzato investimenti per 32,5 milioni di Euro (34,2 milioni di Euro nel primo semestre 2023), prevalentemente nello sviluppo, manutenzione e ammodernamento delle reti e degli impianti di distribuzione del gas, nonché nell'attività di installazione di misuratori elettronici, per 27,3 milioni di Euro (25,1 milioni di Euro nel primo semestre 2023). Al termine del periodo di riferimento sono stati effettuati investimenti in impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili per 3,9 milioni di Euro (8,4 milioni di Euro nel primo semestre 2023).

Si segnala che i risultati economici conseguiti dal Gruppo Estenergy e da Cogeide S.p.A., pari a 4,8 milioni di Euro (0,8 milioni di Euro nel primo semestre 2023) risultano iscritti per la quota di competenza del Gruppo nella voce "Risultato netto delle società contabilizzate con il metodo del patrimonio netto".

Attività

Il Gruppo Ascopiave opera principalmente nel settore della distribuzione del gas naturale. Attualmente è titolare di concessioni e affidamenti diretti per la gestione della distribuzione del gas in 301 Comuni, esercendo una rete distributiva che si estende per oltre 14.700 chilometri e fornendo il servizio a circa 872.000 utenti.

Il Gruppo è inoltre presente nel settore delle energie rinnovabili, detenendo 29 impianti di produzione di energia idroelettrica ed eolica.

Il Gruppo opera altresì nell'ambito della cogenerazione e gestione calore, nonché nel settore idrico, essendo socio e partner tecnologico della società Cogeide, che gestisce il servizio idrico integrato in 15 Comuni, servendo un bacino di oltre 100 mila abitanti tramite una rete di circa 930 km.

Obiettivi strategici

Il Gruppo Ascopiave si propone di perseguire una strategia aziendale focalizzata sulla creazione di valore per i propri stakeholders, sul mantenimento dei livelli di eccellenza nella qualità dei servizi offerti, rispettando l'ambiente e valorizzando le istanze sociali che caratterizzano il contesto in cui opera.

A tal fine intende consolidare la propria posizione di leadership nel settore del gas a livello regionale e mira a raggiungere posizioni di rilievo anche in ambito nazionale, traendo vantaggio dal processo di liberalizzazione in atto. Le principali direttrici della sua strategia di sviluppo sono costituite dalla crescita dimensionale, dalla diversificazione in altri comparti del settore energetico sinergici con il core business e dal miglioramento dei processi operativi.

Andamento della gestione

I volumi di gas distribuiti attraverso le reti gestite dal Gruppo sono stati 816,0 milioni di metri cubi, con un incremento dello 0,3% rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

La rete di distribuzione al 30 giugno 2024 ha una lunghezza di 14.713 chilometri, in diminuzione di 17 chilometri rispetto al 31 dicembre 2023. Tale variazione è legata principalmente alla cessione, con efficacia dal 1° gennaio 2024, di alcune concessioni nella titolarità di Romeo Gas.

I 29 impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, dalla potenza installata complessiva di 84,1 MW, hanno prodotto 126,5 GWh nel corso del primo semestre dell'esercizio, evidenziando un incremento del 77,6% rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. Il miglioramento registrato rispetto al dato in comparazione è dovuto sia all'entrata in esercizio di un nuovo impianto eolico della controllata Salinella Eolico S.r.l., avvenuto ad inizio 2024, sia al miglioramento delle condizioni operative rispetto al primo semestre del 2023, caratterizzato da una significativa siccità.

Risultati economici e situazione finanziaria

I ricavi consolidati del primo semestre 2024 si attestano a 99,1 milioni di Euro, contro gli 83,9 milioni di Euro registrati nel primo semestre dell'esercizio precedente.

Il risultato operativo del Gruppo si è attestato a 23,7 milioni di Euro, in aumento di 9,2 milioni di Euro rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente.

Il risultato netto consolidato, pari a 18,5 milioni di Euro, evidenzia un incremento di 5,0 milioni di Euro rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente.

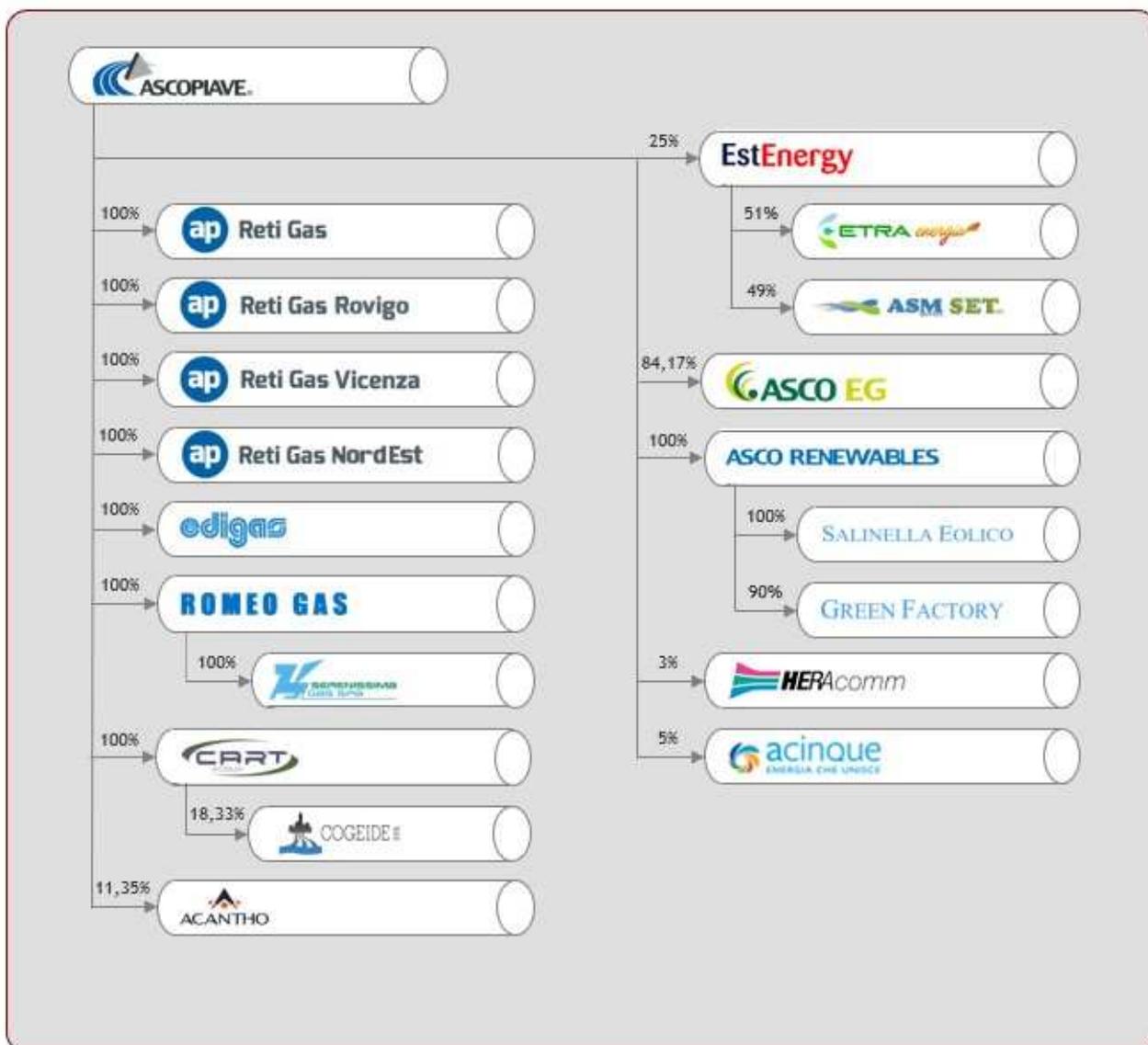
La Posizione Finanziaria Netta del Gruppo al 30 giugno 2024 è pari a 405,6 milioni di Euro, in aumento di 16,2 milioni di Euro rispetto ai 389,4 milioni di Euro del 31 dicembre 2023.

La crescita dell'indebitamento finanziario è determinata dal cash flow dell'esercizio (dato dalla somma del risultato netto, delle minusvalenze/plusvalenze, dei proventi da partecipazioni, del risultato delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto e degli ammortamenti e svalutazioni), che ha generato risorse per 35,3 milioni di Euro, dalla gestione del capitale circolante netto, che ha assorbito risorse finanziarie per Euro 1,1 milioni di Euro, dall'attività di investimento, che ha assorbito risorse per 32,5 milioni di Euro e dalla gestione del patrimonio che ha assorbito risorse netto per 17,9 milioni di Euro principalmente in ragione dei dividendi.

Il rapporto tra la Posizione Finanziaria Netta e il Patrimonio Netto al 30 giugno 2024 è risultato pari a 0,48 (0,59 al 30 giugno 2023).

La struttura del Gruppo Ascopiave

Nel prospetto che segue si presenta la struttura societaria del Gruppo Ascopiave aggiornata al 30 giugno 2024.



Si segnala che le società consolidate Acantho, Hera comm e Acinque sono classificate quali partecipazioni in altre imprese e non rientrano nel perimetro di consolidamento. Le altre società riepilogate nello schema sono consolidate in quanto società controllate o collegate.

Si segnala inoltre che le Società del Gruppo Estenergy e Cogeide risultano società collegate e sono contabilizzate con il metodo del patrimonio netto.

La distribuzione del gas

La distribuzione del gas naturale, a seguito del closing della partnership tra Ascopiave S.p.A. ed il Gruppo Hera avvenuto in data 19 dicembre 2019, rappresenta il *core business* delle attività del Gruppo in termini di contributo alla formazione del risultato operativo.

Si tratta di un'attività svolta in regime di concessione, soggetta ad una forte regolamentazione da parte dell'Autorità pubblica di settore (ARERA), sia in merito agli standard minimi di gestione e qualità del servizio, sia alla relativa remunerazione tariffaria.

Come noto, il D.Lgs. 164/2000, ha introdotto l'obbligo di affidamento del servizio di distribuzione del gas mediante gara ad evidenza pubblica, volendo dare attuazione alla cd "concorrenza per il mercato", sul presupposto dato dall'esigenza della gestione unitaria (dunque in regime di monopolio necessario) del servizio e degli impianti, nonché sulla considerazione che un meccanismo concorrenziale di selezione dovrebbe favorire un contenimento dei costi per il cliente finale, uno sviluppo efficiente degli impianti ed un miglioramento della qualità del servizio erogato.

Il D.L. 159/2007 (convertito, con modificazioni, in Legge 222/2007), con l'art. 46-bis, ha introdotto, per la prima volta, il concetto di Ambito Territoriale Minimo (Atem) per la gestione del servizio, stabilendo che le gare di affidamento debbano essere bandite con riferimento all'Atem, non al singolo Comune come avveniva in passato.

La gara per Atem è stata definitivamente assunta a regola base con il D.Lgs. 93/2011 che, fra l'altro, ha sancito, a far data da giugno 2011, il divieto di bandire gare per singoli Comuni.

A seguito di diverse operazioni societarie, allo stato, il Gruppo Ascopiave, per il tramite di sette società di distribuzione gas, gestisce concessioni per il servizio di distribuzione gas complessivamente in 301 Comuni, con circa 872.000 Punti di Riconsegna (PdR / Utenze) e oltre 1.432 milioni di smc vettoriati (su base annuale).

Per maggiori dettagli si rimanda al paragrafo "Ambiti territoriali" di questa Relazione finanziaria annuale.

Il quadro normativo

Settore della distribuzione del gas naturale

Delibera 28 dicembre 2023 622/2023/R/com - Revisione delle modalità di aggiornamento dei bonus sociali e modifiche alla deliberazione dell'Autorità 63/2021/R/com. Il provvedimento modifica le modalità di aggiornamento e quantificazione dei bonus sociali e rivede a tutela dei clienti/utenti alcune modalità operative di riconoscimento dei bonus.

Delibera 28 dicembre 2023 631/2023/R/gas - Aggiornamento delle tariffe per i servizi di distribuzione e misura del gas, per l'anno 2024. Il provvedimento approva le tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale per l'anno 2024.

Delibera 28 dicembre 2023 636/2023/R/gas - Integrazione degli articoli 91 e 92 della RQDG in tema di sostituzione di misuratori gas tradizionali non accessibili o parzialmente accessibili per i quali non si riesca ad effettuare almeno una lettura all'anno. Il provvedimento dispone delle integrazioni agli articoli 91 e 92 della RQDG in tema di sostituzione di misuratori gas tradizionali non accessibili o parzialmente accessibili nel caso in cui non si riesca ad effettuare almeno una lettura all'anno con smart meter gas.

Delibera 30 gennaio 2024 19/2024/R/gas - Aggiornamento del tasso di interesse ai fini della determinazione del rimborso, ai gestori uscenti, degli importi relativi al corrispettivo *tantum* per la copertura degli oneri di gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale. Il provvedimento approva i valori del tasso di interesse da applicare per la determinazione del rimborso ai gestori uscenti degli importi per la copertura degli oneri di gara di cui al decreto 226/11, per l'anno 2024.

Delibera 06 febbraio 2024 35/2024/R/gas - Avvio di procedimento per la semplificazione e l'accelerazione delle procedure per l'effettuazione delle gare per il servizio di distribuzione del gas naturale. Il provvedimento ha per oggetto l'avvio di procedimento per la semplificazione e l'accelerazione delle procedure per l'effettuazione delle gare per il servizio di distribuzione del gas naturale.

Delibera 05 marzo 2024 66/2024/R/gas - Avvio di procedimento per l'eventuale riconoscimento, in via straordinaria, degli effetti derivanti dalle rettifiche dei dati ISTAT utilizzati ai fini della determinazione della variazione del deflatore degli investimenti fissi lordi, con riferimento ai servizi di distribuzione e misura del gas. Oggetto del procedimento è l'eventuale riconoscimento in via straordinaria degli effetti della revisione, da parte dall'Istat, delle serie storiche dei dati utilizzati per il calcolo del tasso di variazione del deflatore, rispetto a quelli utilizzati ai fini della deliberazione 631/2023/R/gas.

Delibera 19 marzo 2024 94/2024/R/gas - Prime disposizioni in merito alla disciplina delle garanzie per l'accesso al servizio di distribuzione del gas naturale. Introduzione del deposito cauzionale nel novero delle garanzie ammesse per il contratto di distribuzione gas inquadrate nel Codice di Rete di Distribuzione Gas.

Delibera 26 marzo 2024 104/2024/R/gas - Modifiche all'art. 26 della regolazione della qualità dei servizi di distribuzione e misura del gas (RQDG). Il provvedimento abroga l'articolo 26, comma 2, della RQDG che prevedeva la comunicazione all'Autorità entro il 31 marzo dell'anno successivo di una serie di dati e informazioni relativi al monitoraggio della pressione di esercizio nelle reti di distribuzione del gas naturale in bassa pressione. Tale comunicazione verrà sostituita da una apposita raccolta dati.

Delibera 28 marzo 2024 113/2024/R/com - Aggiornamento, dal 1 aprile 2024, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico e del settore gas. Il provvedimento pubblica l'aggiornamento trimestrale oneri generali elettricità e gas.

Delibera 09 aprile 2024 130/2024/E/gas - Approvazione di controlli telefonici e di verifiche ispettive nei confronti di imprese distributrici di gas, in materia di pronto intervento. Il provvedimento avvia la campagna di controlli telefonici e verifiche ispettive sul rispetto della disciplina in materia di pronto intervento gas.

Delibera 09 aprile 2024 134/2024/R/gas - Rideterminazione di tariffe di riferimento per i servizi di distribuzione e misura del gas, per gli anni dal 2017 al 2022. Con il provvedimento sono rideterminate le tariffe per i servizi di distribuzione e misura del gas per gli anni dal 2017 al 2022 al fine di tener conto: (i) dell'accoglimento di istanze di rideterminazione tariffaria connesse al reperimento di documentazione contabile precedentemente non disponibile e (ii) di richieste di rettifica presentate dalle imprese distributrici. Con il presente provvedimento si procede altresì a rideterminare le tariffe di riferimento per gli anni dal 2020 al 2022, limitatamente alla quota parte relativa alla copertura dei costi operativi riconosciuti per il servizio di distribuzione, al fine di tener conto della correzione dell'errore di calcolo rilevato dal TAR nell'ambito dei ricorsi avverso la deliberazione 570/2019/R/GAS, avvenuta con la deliberazione 409/2023/R/GAS.

Delibera 16 aprile 2024 146/2024/R/gas - Determinazione delle tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura del gas, per l'anno 2023. Con il provvedimento si procede all'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2023, sulla base di quanto disposto dall'articolo 3, comma 2, della RTDG, considerando le richieste di rettifica di dati presentate entro la data del 15 febbraio 2024.

Delibera 08 maggio 2024 173/2024/R/gas - Riconoscimento, in via straordinaria, degli effetti derivanti dalle revisioni dei dati Istat utilizzati ai fini della determinazione della variazione del deflatore degli investimenti fissi lordi, per i servizi di distribuzione e misura del gas. La deliberazione conclude il procedimento per il riconoscimento, in via straordinaria, degli effetti derivanti dalle revisioni dei dati Istat utilizzati ai fini della determinazione della variazione del deflatore degli investimenti fissi lordi, per i servizi di distribuzione e misura del gas.

Delibera 14 maggio 2024 186/2024/R/gas - Determinazione delle tariffe di riferimento provvisorie per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2024 e rideterminazione di tariffe di riferimento definitive per l'anno 2023. Modifiche alla RTDG. Con il provvedimento sono approvate le tariffe di riferimento provvisorie per i servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2024 e vengono rideterminate le tariffe definitive per l'anno 2023 per alcune località.

Settore della produzione di energia da fonti rinnovabili

Nel corso dell'anno 2023 si è assistito ad una riduzione dei prezzi dell'energia rispetto all'anno 2022, dove il PUN aveva registrato un valore medio di 303,95€/MWh (127,24 €/MWh nel 2023). Di conseguenza, parzialmente nell'anno 2023 e nel 2024 è venuta meno l'applicazione delle misure di prelievo di carattere straordinari da parte del Governo italiano nei confronti degli operatori del settore energetico, nello specifico:

- l'art. 37 del DL 21 marzo 2022, n. 21 ("Decreto Energia"), che mirava a tassare gli extra profitti realizzati dalle aziende del settore energetico a seguito dell'aumento dei costi delle materie prime. Misura prorogata anche per l'anno 2023 con ridefinizione del meccanismo di calcolo e della percentuale da applicare a titolo di contributo (Legge n.197/2022 "Legge di Bilancio 2023"). Si segnala che il Gruppo non rientrava nei requisiti scatenanti l'onere del contributo per l'anno 2023;
- l'art. 15-bis della Legge 28 marzo 2022, n. 25 (conversione del DL 27 gennaio 2022, n. 4 - "Decreto Sostegni-ter") poi prorogato nella durata dal Decreto-Legge 9 agosto 2022, n. 115 - DL Aiuti-bis (convertito dalla L. 21 settembre 2022, n. 142). Tale provvedimento normativo, riferito alla sola energia prodotta da impianti non operanti in regime di incentivo, prevedeva di versare al GSE i ricavi eccedenti le vendite effettuate ad un prezzo superiore a quello di riferimento, pari a 58€/MWh (valore per gli impianti gestiti dal Gruppo) per il periodo intercorrente tra il 1° febbraio 2022 e il 30 giugno 2023.

Si fa notare che tale norma è stata oggetto di un ricorso al TAR di Lombardia con la sentenza 2676/22 che aveva annullato la Delibera 266/2022 di ARERA, nonché le Regole Tecniche del GSE per il calcolo degli importi in applicazione del meccanismo previsto. Tale annullamento si basa sulla mancata conformità della Delibera alla normativa europea in ambito.

ARERA e GSE hanno poi presentato ricorso contro le sentenze del TAR, l'udienza di merito era stata fissata dal Consiglio di Stato per il 5 dicembre 2023. La causa è stata poi rinviata a data da destinarsi in attesa della decisione della Corte di Giustizia UE. Quest'ultima ha fissato l'udienza dibattimentale per il 6 novembre p.v., a cui parteciperanno gli avvocati dei produttori di energia rinnovabile colpiti dal provvedimento. Si sono costituiti ARERA, GSE e Presidenza del Consiglio dei Ministri, ma anche la Commissione Europea, che sembra sollevare alcuni dubbi sulla necessità e proporzionalità del provvedimento italiano rispetto al regolamento UE. A sostegno dell'esecutivo italiano partecipano anche i governi greco e belga, che hanno adottato analoga disciplina.

Nel frattempo, gli adempimenti legati alla Delibera ARERA 266/2022 rimangono sospesi.

Legge Regionale Veneto n. 24 del 04 novembre 2022 - Disposizioni concernenti le concessioni di grandi derivazioni d'acqua ad uso idroelettrico in attuazione dell'articolo 12 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 "Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica".

La Regione Veneto ha emanato la legge che regola l'affidamento delle concessioni di grandi derivazioni ad uso idroelettrico, ovvero per le concessioni aventi una potenza nominale pari o superiore a 3 MW.

La legge stabilisce che le opere destinate all'uso idroelettrico (c.d. "opere bagnate") passano al termine della concessione in proprietà alla Regione Veneto che ne definirà altresì la modalità di gestione (affidamento mediante gara ad evidenza pubblica, affidamento a società a capitale misto pubblico e privato).

In aggiunta, l'Art. 13 della LR n. 24 stabilisce l'ammontare dei canoni dovuti, a partire dall'anno successivo all'entrata in vigore della presente, dai titolari di concessioni da grande derivazione, pari ad un minimo di 40€/kW di potenza di concessione a titolo fisso e un minimo del 5% dei ricavi normalizzati a titolo di canone variabile.

Legge n. 118/2022 ("Legge sulla concorrenza 2021"). La normativa nazionale ha introdotto delle specifiche che le procedure di assegnazione delle concessioni da grande derivazione devono considerare, quali:

- essere basati su parametri competitivi, equi e trasparenti, tenendo conto della valorizzazione economica di canoni, interventi di miglioramento e recupero delle infrastrutture;

- prevedere a carico del concessionario subentrante un congruo indennizzo, nei limiti di quanto già riconosciuto al concessionario uscente;
- definire la durata di concessione sulla base dei criteri economici fondati sull'entità degli investimenti proposti;
- determinare le misure di compensazione ambientale e territoriale ai territori dei comuni interessati dalla presenza delle opere.

Con la presente Legge è stato inoltre introdotto l'obbligo per le Regioni e Province autonome di avviare le procedure di assegnazione delle concessioni da grande derivazione entro il 31 dicembre 2023, estendendo al contempo la data limite per la prosecuzione delle concessioni già scadute prima dell'assegnazione al 27 agosto 2025, rispetto alla data del 31 dicembre 2024 precedentemente vigente.

Il Gruppo è titolare di una concessione da grande derivazione scaduta alla data odierna.

Regione Lombardia - D.g.r. 2153 del 8 aprile 2024 - con tale decreto viene aggiornato l'ammontare della componente fissa del canone demaniale per l'utilizzo dell'acqua pubblica di competenza dell'anno 2024 in 64,05 €/KW, da applicare sulla potenza di concessione, a seguito di aggiornamento sulla base della variazione dell'indice ISTAT relativo al prezzo industriale per la produzione, il trasporto e la distribuzione dell'energia elettrica. Tale componente risulta in diminuzione rispetto ai 93,37 €/KW vigenti per l'anno 2023, come conseguenza della riduzione del prezzo dell'energia registratosi nell'anno 2023 rispetto all'anno 2022. Il dato ISTAT si riferisce infatti all'anno precedente rispetto alla competenza del canone demaniale.

Obblighi di efficienza e di risparmio energetico

Il Decreto Letta, all'articolo 16, comma 4, stabilisce che le imprese di distribuzione di gas naturale devono perseguire obiettivi di risparmio energetico e sviluppo di fonti rinnovabili.

La definizione degli obiettivi quantitativi nazionali e dei principi di valutazione dei risultati ottenuti è stata demandata al Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio, che ha provveduto ad emanare il Decreto Ministeriale 20 luglio 2004.

Con il Decreto 21 dicembre 2007, il Ministero dello Sviluppo Economico ha rivisto e aggiornato il Decreto 20 luglio 2004 nei seguenti punti:

- sono stati rivisti gli obiettivi per gli anni 2008 e 2009, alla luce dell'eccesso di offerta di titoli di efficienza energetica registratasi sul mercato;
- sono stati definiti gli obiettivi per il triennio 2010-2012, tenuto conto del target di riduzione dei consumi energetici fissato dal piano d'azione al 2016, pari a 10,86 MTEP;
- sono stati estesi gli obblighi di efficienza e di risparmio energetico per ciascuno degli anni successivi al 2007 ai distributori che, alla data del 31 dicembre di due anni antecedenti a ciascun anno d'obbligo, abbiano connessi alla propria rete di distribuzione più di 50.000 clienti finali.

Il conseguimento di risparmi energetici viene attestato attraverso l'assegnazione di titoli di efficienza energetica, i c.d. Certificati Bianchi. Per adempiere agli obblighi previsti dal Decreto 20 luglio 2004, integrato dal Decreto 21 dicembre 2007, e vedersi così riconosciuti i Certificati Bianchi, i distributori possono:

- realizzare interventi diretti a migliorare l'efficienza energetica delle tecnologie installate o delle relative modalità di utilizzo;
- acquistare direttamente i Certificati Bianchi da terzi, mediante contrattazione bilaterale oppure tramite negoziazione in un apposito mercato istituito presso il Gestore del Mercato Elettrico (GME).

Il Decreto del 28 dicembre 2012 ha definito gli obiettivi di risparmio di energia primaria annua nel periodo 2013-2016 per i distributori obbligati ed ha sancito un quantitativo minimo di titoli da consegnare al raggiungimento della scadenza naturale dell'anno regolamentare pari al 50% del suo obbligo annuale per gli esercizi 2013-2014 (da

compensare nel biennio successivo per non incorrere in sanzioni) e pari al 60% per il biennio 2015-2016; sempre con la possibilità di compensare nel biennio successivo per non incorrere in sanzioni.

Inoltre, il Decreto 28 dicembre 2012, ha dato attuazione a quanto previsto nel decreto 28/2011 per cui l'attività di gestione, valutazione e certificazione dei risparmi correlati ai progetti di efficienza energetica condotti nell'ambito del meccanismo dei certificati bianchi vengono trasferiti al GSE - Gestore dei Servizi Energetici.

Il Decreto ha inoltre ampliato a soggetti diversi dalle imprese distributrici e dalle Energy Saving Company (le c.d. ESCO), la possibilità di presentare progetti ai fini dell'ottenimento di certificati bianchi.

Il Decreto dell'11 gennaio 2017 (GU n. 78 del 3-4-2017) ha determinato gli obiettivi nazionali di risparmio energetico per i distributori obbligati nel periodo 2017-2020 e ha definito le nuove linee guida per la presentazione dei progetti di efficienza energetica modificando il meccanismo previgente eliminando il coefficiente "tau", le schede standardizzate, e prolungando la vita utile dei progetti.

Il Decreto Ministeriale del 10 maggio 2018 ha modificato il meccanismo di valorizzazione del contributo riconosciuto ai soggetti obbligati per l'annullamento dei titoli introducendo un cap pari a 250 euro/TEE come rimborso massimo. Inoltre, data la scarsità di titoli rispetto alla domanda, è stato introdotto il certificato allo scoperto cioè un titolo emesso dal GSE su richiesta del distributore obbligato che ha almeno in portafoglio il 30% dei titoli dell'obiettivo in corso. Il certificato allo scoperto poteva costare sino a un massimo di 15 euro/TEE e poteva eventualmente essere riscattato l'anno seguente dal distributore.

Con la deliberazione 14 luglio 2020 ARERA ha rivisto il calcolo del contributo tariffario aggiungendo, tra l'altro, il contributo addizionale che tiene conto del prezzo di mercato dell'anno obiettivo e della scarsità di titoli sul mercato.

Il Decreto Ministeriale 21 maggio 2021 ha sancito gli obiettivi nazionali per il periodo 2021-2024, con obiettivi sostanzialmente ridotti rispetto al quadriennio precedente, nonché modificato al ribasso l'obiettivo 2020 che per i distributori gas passa da 3,17 a 1,57 milioni di certificati bianchi.

Le società del Gruppo Ap Reti Gas S.p.A., Ap reti Gas Vicenza S.p.A., Edigas Distribuzione S.p.A. e AP Reti Gas Nord Est Srl, soggette agli obblighi definiti dai Decreti 21 maggio 2021 e 11 gennaio 2017 sono tenute al rispetto degli obiettivi di risparmio energetico determinati annualmente dal GSE.

Il GSE ha il compito di verificare che ciascun distributore possieda i titoli di efficienza energetica corrispondenti all'obiettivo annuo assegnato (maggiorato di eventuali quote aggiuntive per compensazioni o aggiornato in seguito all'introduzione di nuovi obiettivi quantitativi nazionali) e di informare il Ministero dello Sviluppo Economico, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e il Gestore del Mercato Elettrico dei titoli ricevuti e degli esiti delle verifiche.

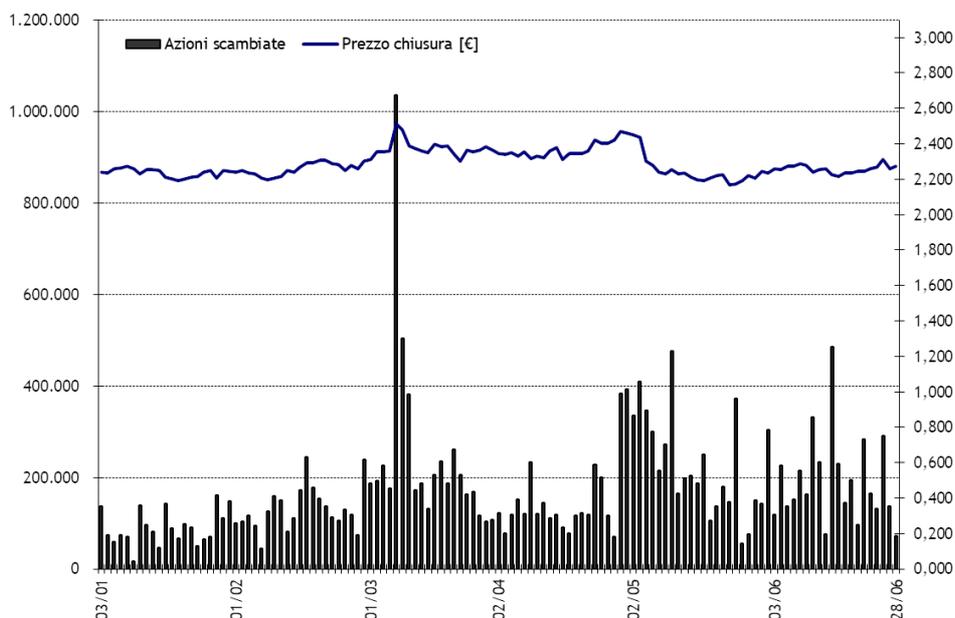
Qualora un distributore non raggiunga l'obiettivo stabilito, potrà essere destinatario di una sanzione amministrativa irrogata dall'Autorità per l'energia elettrica, il gas e il sistema idrico, in attuazione della Legge n. 481 del 14 novembre 1995 e alle indicazioni del decreto del 28 dicembre 2012.

Per quanto concerne l'approfondimento della tematica relativa all'efficienza energetica ed il risparmio energetico per le società del Gruppo, si rimanda al paragrafo relativo alla "Efficienza e risparmio energetico".

Andamento del titolo Ascopiave S.p.A. in Borsa

Alla data del 28 giugno 2024 il titolo Ascopiave registrava una quotazione pari a 2,275 Euro per azione, con un incremento di 1,6 punti percentuali rispetto alla quotazione di inizio 2024 (2,240 Euro per azione, riferita al 3 gennaio 2024).

La capitalizzazione di Borsa al 23 luglio 2024 risultava pari a 563,76 milioni di Euro¹ (527,43 milioni di Euro² al 29 dicembre 2023).



La quotazione del titolo nel corso del primo semestre dell'esercizio 2024 ha registrato un miglioramento della performance (+1,6%). Nello stesso periodo gli indici FTSE Italia All Share e FTSE Italia Star hanno evidenziato un incremento rispettivamente del 9,9% e del 2,3%, mentre l'indice settoriale FTSE Italia Utenze ha registrato una riduzione del 2,1%.

Nella tabella che segue si riportano i principali dati azionari e borsistici al 28 giugno 2024:

Dati azionari e borsistici	28.06.2024	29.12.2023
Utile per azione (Euro)	0,08	0,17
Patrimonio netto per azione (Euro)	3,84	3,91
Prezzo di collocamento (Euro)	1,800	1,800
Prezzo di chiusura (Euro)	2,275	2,250
Prezzo massimo annuo (Euro)	2,515	2,910
Prezzo minimo annuo (Euro)	2,170	1,948
Capitalizzazione di borsa (Milioni di Euro)	533,29	527,43
N. di azioni in circolazione	216.718.765	216.709.997
N. di azioni che compongono il capitale sociale	234.411.575	234.411.575
N. di azioni proprie in portafoglio	17.692.810	17.701.578

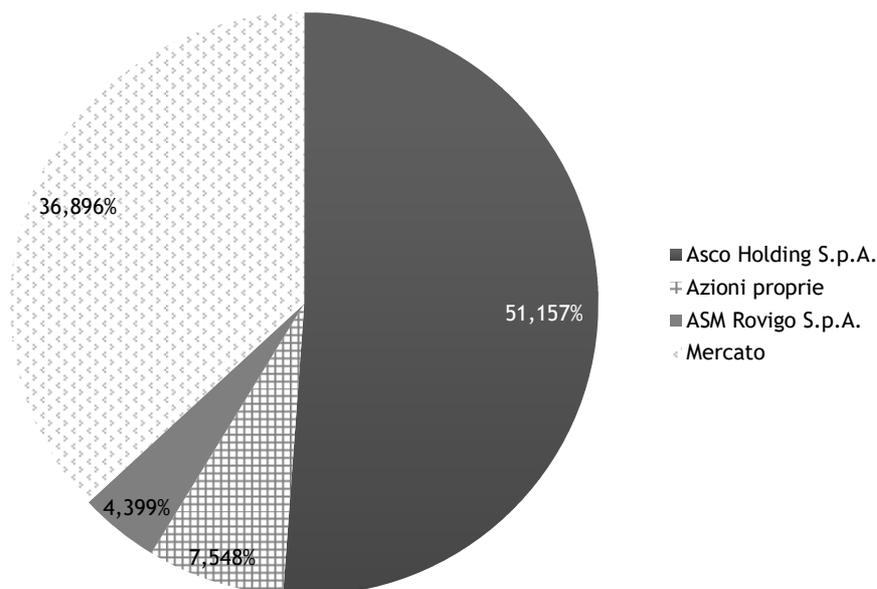
¹ La capitalizzazione di Borsa delle principali società quotate attive nel comparto dei servizi pubblici locali (A2A, Acea, Acinque, Hera ed Iren) al 23 luglio 2024 risultava pari a 17,6 miliardi di Euro. Dati ufficiali tratti dal sito di Borsa Italiana (www.borsaitaliana.it).

² Elaborazione interna.

Controllo della società

Alla data del 30 giugno 2024 Asco Holding S.p.A. controlla direttamente la maggioranza del capitale di Ascopiave S.p.A..

Ascopiave S.p.A. rientra nell'elenco aggiornato delle "Piccole Medie Imprese" (PMI) ai sensi dell'articolo 1, comma 1, lett. w-quater. 1) del d.lgs. n. 58/1998 (TUF), pubblicato sul sito istituzionale di Consob, come risulta dalla Determina Consob n. 105 del 22 maggio 2024. Pertanto, ai sensi dell'art. 120 del TUF, nel grafico che segue vengono esposti gli azionisti rilevanti di Ascopiave S.p.A. che detengono una partecipazione sul capitale votante superiore al 5%.



Elaborazione interna su informazioni pervenute ad Ascopiave S.p.A. ai sensi dell'art. 120 TUF e sulla base delle informazioni in possesso della società.

Corporate Governance e Codice Etico

Nel corso del primo semestre 2024 Ascopiave S.p.A. ha proseguito nel percorso di sviluppo del sistema di corporate governance impostato nel corso degli esercizi precedenti, rafforzando il sistema di gestione del rischio e apportando ulteriori miglioramenti agli strumenti diretti a tutelare gli interessi degli investitori.

Controllo interno

Il piano di attività del Responsabile Internal Audit è approvato con cadenza annuale dal Consiglio di Amministrazione della Società. In particolare, le attività di verifica inquadrate nel suddetto piano di attività, basato su un processo di ordinamento per priorità dei principali rischi, riguardano sia ambiti di compliance sia i processi aziendali riferibili alle aree di business ritenute maggiormente strategiche.

Dirigente Preposto

Il Dirigente Preposto, con l'ausilio del Responsabile Internal Auditing e della Funzione Compliance, facente capo alla Direzione Affari Legali e Societari, ha rivisto, nell'ambito delle attività di verifica, l'adeguatezza delle procedure amministrative e contabili ed ha proseguito nell'attività di monitoraggio e aggiornamento delle procedure ritenute rilevanti ai fini della compilazione dell'informativa finanziaria. Allo scopo, la Società è dotata di strumenti di continuous auditing, che consentono l'automazione delle procedure di controllo.

Modello di organizzazione, gestione e controllo ai sensi del d.lgs. 231/2001

Ascopiave S.p.A. e le società controllate adottano un Modello di organizzazione, gestione e controllo; le stesse hanno aderito al Codice Etico del Gruppo Ascopiave, documento aggiornato dal Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. in data 10 settembre 2021.

La Parte Generale e le Parti Speciali del Modello di organizzazione, gestione e controllo di Ascopiave S.p.A. sono state aggiornate dal Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. in data 11 novembre 2021 e nel 2024 la Società ha avviato un progetto volto ad un aggiornamento complessivo del modello stesso. La Società, avvalendosi dell'attività dell'Organismo di Vigilanza, monitora costantemente l'efficacia e l'adeguatezza del Modello adottato.

In data 9 novembre 2023, a seguito della sopravvenuta vigenza del D.Lgs. 24/2023, attuativo della Direttiva UE 2019/1937 sul "Whistleblowing", Ascopiave S.p.A. ha approvato un aggiornamento della "Procedura di gestione delle Segnalazioni del Gruppo Ascopiave", adottata da tutte le società controllate del Gruppo, parte integrante del Modello 231 (allegato 3 del Modello di organizzazione, gestione e controllo).

La Società ha, inoltre, continuato la propria attività di promozione, conoscenza e comprensione del Codice Etico nei confronti di tutti i suoi interlocutori, specie nell'ambito dei rapporti commerciali e istituzionali.

Si ricorda che il Modello 231 (Parte Generale) e il Codice Etico sono consultabili alla sezione *corporate governance* del sito www.gruppoascopiave.it.

Inoltre, si ricorda che nel corso del primo semestre 2024 è proseguita l'attività di redazione e adozione, nonché di periodico aggiornamento dei modelli di organizzazione gestione e controllo di tutte le società controllate del Gruppo Ascopiave. Le attività di redazione ed aggiornamento anzidette, per talune società del Gruppo si sono concluse nel corso del 2023, mentre per le rimanenti (tra cui Ascopiave S.p.A.) si provvederà nel corso del 2024.

Rapporti con parti correlate e collegate

Il Gruppo intrattiene i seguenti rapporti con parti correlate che producono le seguenti tipologie di costi di esercizio:

- ✓ Servizi amministrativi dalla controllante Asco Holding S.p.A..

Il Gruppo intrattiene i seguenti rapporti con parti correlate che producono le seguenti tipologie di ricavi di esercizio:

- ✓ Servizi amministrativi e del personale da Ascopiave S.p.A. con la controllante Asco Holding S.p.A..

Nel corso del primo semestre dell'esercizio 2024 i rapporti intrattenuti con le società collegate hanno prodotto ricavi in relazione alle seguenti tipologie di servizio:

- ✓ Servizio di trasporto del gas naturale su rete di distribuzione locale;
- ✓ Servizi al contatore svolti in qualità di distributori del gas naturale e servizi di lettura degli stessi;
- ✓ Servizi amministrativi, informatici, servizi al personale e facility.

Si evidenzia che tali rapporti sono improntati alla massima trasparenza ed a condizioni di mercato.

Per quanto concerne i singoli rapporti si rimanda alle note esplicative di questa relazione.

La tabella che segue riporta la consistenza economica e finanziaria dei rapporti già descritti:

(migliaia di Euro)	30.06.2024				Ricavi			costi		
	Crediti commerciali	Altri crediti	Debiti commerciali	Altri debiti	Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Asco Holding S.p.A.	99	174	33	0	0	99	0	0	33	0
Totale controllanti	99	174	33	0	0	99	0	0	33	0
Bim Piave Nuove Energie S.r.l.	160	0	9	0	0	160	0	0	9	0
Totale società consociate	160	0	9	0	0	160	0	0	9	0
ASM Set S.r.l.	320	0	0	0	0	1.300	0	0	0	0
Etra Energia S.r.l.	34	0	0	0	0	87	0	0	0	0
Estenergy S.p.A.	9.925	0	0	0	0	28.130	0	0	0	0
Totale società collegate	10.279	0	0	0	0	29.518	0	0	0	0
Totale	10.538	174	42	0	0	29.776	0	0	42	0

Fatti di rilievo avvenuti nel corso del primo semestre dell'esercizio 2024

Estinzione anticipata finanziamento Prelios

Nel corso del mese di gennaio 2024 la controllata Asco EG ha estinto anticipatamente il finanziamento sottoscritto con Prelios. Il debito residuo, pari ad Euro 9.043 migliaia, al 31 dicembre 2023 risultava iscritto tra i finanziamenti a medio e lungo termine per Euro 7.652 migliaia e tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine per Euro 1.391 migliaia.

Piano strategico 2024-2027

In data 18 marzo 2024, il Consiglio di Amministrazione ha approvato il piano strategico 2024-2027 del Gruppo.

Il piano conferma gli indirizzi strategici indicati lo scorso anno, delineando un percorso di crescita sostenibile nei core business della distribuzione gas e delle energie rinnovabili e in nuovi ambiti di attività. La Società ha comunicato che lo sviluppo avverrà in condizioni di equilibrio della struttura finanziaria, garantendo una distribuzione di dividendi remunerativa. Highlights economico finanziari:

- EBITDA al 2027: 139 milioni di Euro (+ 44 milioni di Euro rispetto al consuntivo 2023);
- Risultato netto al 2027: 42 milioni di Euro (+ 5 milioni di Euro rispetto al consuntivo 2023);
- Investimenti netti 2024-2027: 617 milioni di Euro;
- Disinvestimenti di partecipazioni di minoranza 2024-2027: 294 milioni di Euro;
- Indebitamento netto al 2027: 435 milioni di Euro;
- Leva finanziaria (Posizione finanziaria netta / Patrimonio Netto) al 2027: 0,48;
- Previsione dei dividendi distribuiti: 14 centesimi per azione per l'esercizio 2023, in crescita di 1 centesimo per azione negli anni successivi sino al 2027.

Il piano presenta uno scenario che valorizza l'eventuale aggiudicazione da parte del Gruppo di alcune gare per il servizio di distribuzione gas in ambiti territoriali minimi di interesse. Tale opportunità, che dipende, tra le altre cose, dalle effettive tempistiche di pubblicazione dei bandi di gara, comporta una stima di un'ulteriore crescita dell'EBITDA al 2027 di 21 milioni di Euro ed un incremento del volume degli investimenti di 215 milioni di Euro.

Assemblea ordinaria degli Azionisti del 18 aprile 2024

Si è riunita in data 18 aprile 2024, sotto la presidenza del dott. Nicola Ceconato, l'Assemblea Ordinaria degli Azionisti di Ascopiave S.p.A.

L'Assemblea ordinaria degli Azionisti ha approvato il bilancio dell'esercizio e preso atto del bilancio consolidato di gruppo al 31 dicembre 2023 e ha deliberato la distribuzione di un dividendo ordinario pari a 0,14 Euro per azione, per un totale di 30,3 milioni di euro, importo calcolato sulla base delle azioni in circolazione alla data di chiusura dell'esercizio 2023. Il dividendo ordinario è stato pagato l'8 maggio 2024 con stacco della cedola in data 6 maggio 2024 (record date il 7 maggio 2024).

L'Assemblea ordinaria degli Azionisti ha inoltre approvato, con voto vincolante, la prima sezione della relazione sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti redatta ai sensi dell'articolo 123-ter del D.Lgs. 24 febbraio 1998, n. 58 (il "TUF") (i.e., la politica sulla remunerazione per l'esercizio 2024) e ha espresso voto consultivo favorevole sulla seconda sezione della relazione sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti redatta ai sensi dell'articolo 123-ter del TUF (i.e., la relazione sui compensi corrisposti nell'esercizio 2023).

L'Assemblea ordinaria degli Azionisti ha altresì approvato un piano di incentivazione a lungo termine a base azionaria, riservato agli amministratori esecutivi di Ascopiave S.p.A. e a talune risorse direttive di Ascopiave S.p.A. e delle società da essa controllate.

L'Assemblea ordinaria degli Azionisti ha approvato l'autorizzazione all'acquisto e alla disposizione di azioni proprie, previa revoca della precedente autorizzazione conferita dall'Assemblea degli azionisti del 18 aprile 2023, per la parte non eseguita.

Infine, l'Assemblea ordinaria degli Azionisti ha deliberato di conferire l'incarico di revisione legale dei conti di Ascopiave S.p.A. per gli esercizi 2024 ÷ 2032 alla società di revisione KPMG S.p.A.

Approvato il Bilancio di Sostenibilità 2023

In data 18 aprile 2024 Ascopiave S.p.A. ha reso noto che ha pubblicato nella sezione “Sostenibilità” del proprio sito internet il Bilancio di Sostenibilità 2023, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. nella riunione del 12 aprile 2024, previo parere positivo del Comitato Sostenibilità.

Assegnazione di azioni proprie ai beneficiari del Piano di incentivazione a lungo termine a base azionaria LTI 2021 - 2023

Nel corso del mese di maggio 2024, Ascopiave S.p.A. ha assegnato n. 93.072 azioni proprie ai beneficiari del Piano di incentivazione a lungo termine a base azionaria LTI 2021-2023. Tale informativa è stata comunicata al pubblico in data 7 giugno 2024 ai sensi dell’Allegato 3F del Regolamento emittenti adottato con delibera Consob n. 11971 del 14 maggio 1999 e s.m.i., secondo i tempi e le modalità previste dalla normativa applicabile.

Comunicazione dell’ammontare complessivo dei diritti di voto ai sensi dell’art. 85-bis, comma 4-bis, del Regolamento Consob 11971 del 14 maggio 1999

In data 7 giugno 2024 Ascopiave S.p.A. ha comunicato che è divenuta efficace la maggiorazione del diritto di voto relativamente a n. 1.007.997 azioni ordinarie della Società, ai sensi dell’art. 127-quinquies del d.lgs. 98/1998 e all’art. 6 dello statuto sociale di Ascopiave. Pertanto, in tale data, le azioni ordinarie Ascopiave aventi diritto di voto maggiorato risultavano complessivamente pari a n. 160.973.482 azioni.

Avvio del piano di acquisto di azioni proprie

In data 26 giugno 2024 Ascopiave S.p.A. ha comunicato che, ai sensi e per gli effetti dell’art. 144-bis del Regolamento Consob n. 11971/1999 (“Regolamento Emittenti”) e s.m.i., nonché dell’art. 2 paragrafo 1 del Regolamento Delegato (UE) 2016/1052 (“Regolamento UE 1052”), è stato dato avvio al piano di acquisto di azioni proprie (“Piano”) avvalendosi dell’esenzione “safe harbour” di cui all’art. 5 del Regolamento UE n. 596/2014 (“Regolamento MAR”), conferendo apposito incarico all’intermediario autorizzato Equita SIM S.p.A. Ascopiave ha comunicato che il Piano - avviato in esecuzione della delibera assunta dall’Assemblea ordinaria degli Azionisti di Ascopiave del 18 aprile 2024 che ha autorizzato, tra l’altro, l’acquisto di azioni proprie, per la durata di 18 mesi, previa revoca della precedente autorizzazione conferita dall’Assemblea degli Azionisti del 18 aprile 2023, per la parte non eseguita - viene eseguito tramite l’intermediario autorizzato Equita SIM S.p.A. per la finalità di favorire il regolare andamento delle negoziazioni e dei corsi, (a fronte di fenomeni distorsivi legati a un eccesso di volatilità e/o a una scarsa liquidità degli scambi), in conformità con le disposizioni di cui al Regolamento MAR e alla relativa normativa comunitaria e nazionale di attuazione, nonché all’applicabile prassi di mercato ammessa pro tempore vigente, come istituite dalle competenti autorità di vigilanza in conformità con l’art. 13 del Regolamento MAR. In data 26 giugno 2024 la Società deteneva n. 17.608.506 azioni proprie. È stato precisato che l’esecuzione del Piano viene coordinato esclusivamente da Equita SIM S.p.A., quale intermediario abilitato che effettua gli acquisti in piena indipendenza e nel rispetto dei vincoli derivanti dalla normativa applicabile, nonché nei limiti delle delibere adottate dagli organi sociali. È stato altresì comunicato che le operazioni di acquisto effettuate formano oggetto di informativa al mercato nei termini e con le modalità di cui alla normativa vigente applicabile. Eventuali successive modifiche al predetto Piano verranno tempestivamente comunicate dalla Società.

Altri fatti di rilievo

Distribuzione di gas naturale

Il Gruppo Ascopiave gestisce concessioni per il servizio di distribuzione gas attraverso le società AP Reti Gas S.p.A., AP Reti Gas Vicenza S.p.A., AP Reti Gas Rovigo S.r.l., Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A., AP Reti Gas Nord Est S.r.l., Romeo Gas S.p.A e Serenissima Gas S.p.A., complessivamente in 301 Comuni, distribuiti in Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Lombardia, Emilia-Romagna e Piemonte.

Di seguito la tabella riepilogativa dei dati riferiti all'attività di distribuzione del gas del gruppo nel primo semestre 2024 ed un confronto con quelli del primo semestre 2023:

	Esercizio	
	30.06.2024	30.06.2023
Volume di gas distribuito (mln mc)	816	813
Lunghezza rete distribuzione in esercizio (Km)	14.713	14.662
Totale nuove reti posate / sostituite (Km)	30	40
Totale contatori attivi (n.)	871.681	874.497 ³
Totale Smart meter G4/G6 (n.)	790.385	743.199
Tempo medio di arrivo sul luogo (minuti)	35,71	39,37

Tutti gli indicatori di sicurezza (tempo di arrivo sul luogo di chiamata per pronto intervento, ispezione programmata rete e misure del grado di odorizzazione) e di continuità (interruzioni del servizio) sono stati mantenuti efficacemente sotto controllo, nel pieno rispetto degli obblighi di servizio prefissati dall'ARERA.

La tabella seguente riepiloga il rispetto degli standard specifici delle prestazioni soggette a qualità commerciale.

	Esercizio	
	30.06.2024	30.06.2023
Rispetto del tempo fissato per l'esecuzione delle prestazioni soggette a standard specifici di qualità commerciale	99,43%	99,39%

Nel corso del primo semestre la struttura di pronto intervento aziendale, operativa 24 ore su 24 tutti i giorni dell'anno e attivabile tramite i numeri verdi aziendali dedicati, ha effettuato 4628 interventi, con tempo di arrivo medio sul luogo di chiamata pari a 35,71 minuti, largamente inferiore rispetto ai 60 minuti previsti dagli standard dell'Autorità. Inoltre, è stato svolto un monitoraggio continuo della corretta odorizzazione del gas, eseguendo un numero di controlli ben al di sopra di quanto previsto dall'Autorità.

Tutti i programmi e le scadenze previste per le attività di conduzione e manutenzione degli impianti sono stati rispettati e si sono svolti quasi esclusivamente mediante l'utilizzo di personale interno.

Nel semestre è proseguito il processo di efficientamento della struttura organizzativa, volto all'ottimizzazione dell'impiego delle risorse ed alla sinergia tra le aziende di distribuzione del gruppo, perseguendo miglioramenti in tutte le attività amministrative, tecniche, di controllo dei processi e di gestione delle risorse umane, e cercando di ottimizzare l'impiego delle risorse, internalizzando le attività e incrementando la possibilità di realizzare investimenti.

In particolare, sono proseguite le attività effettuate per perseguire il miglioramento dell'efficienza energetica delle cabine REMI ottimizzando il sistema di preriscaldamento con diverse soluzioni tecnologiche quali pompe di calore,

³ La differenza è principalmente dovuta alla cessione a Giudicarie Gas S.p.A delle concessioni di distribuzione del gas naturale ubicate nella regione Trentino-Alto Adige a decorrere dal 1° gennaio 2024

fotovoltaico e solare termico. L'iniziativa ha permesso di ottenere elevati risparmi energetici riducendo il gas necessario al sistema di pre-riscaldamento.

La società ha inoltre ampliato l'utilizzo dell'innovativa tecnologia CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) per il monitoraggio preventivo delle condotte e l'individuazione delle dispersioni.

Questa tecnologia, grazie ad una serie di apparati, sensori e dispositivi installati su un veicolo attrezzato, combinati con l'utilizzo di sofisticati software di analisi, permette una sensibilità di rilevazione della presenza di gas nell'aria di almeno tre ordini di grandezza superiori rispetto a quelle tradizionali.

Stipula di una proposta di convenzione con i Comuni per l'adozione di una procedura condivisa finalizzata alla quantificazione concordata del "Valore Industriale Residuo" delle reti

Le modifiche normative susseguitesi negli ultimi anni ed in particolare la disciplina che ha previsto la selezione del gestore del servizio di distribuzione con lo strumento delle c.d. "gare d'ambito", hanno comportato l'esigenza di determinare il Valore Industriale Residuo (V.I.R.) degli impianti di proprietà dei Gestori.

Relativamente a tale aspetto, le convenzioni di concessione disciplinavano due situazioni "paradigmatiche" e cioè:

- il riscatto anticipato (normalmente regolato con il richiamo al R.D. n. 2578/1925);
- il rimborso dalla scadenza (naturale) della concessione.

L'evenienza di una scadenza "ope legis", precedente alla decorrenza del termine "contrattuale", (di norma) non era contemplata (e dunque regolata) negli atti concessori.

Nella sostanza, la fattispecie di cui trattasi (scadenza anticipata imposta dalla legge) rappresenta un "tertium genus", per certi versi assimilabile all'esercizio del riscatto anticipato (rispetto al quale, tuttavia, si discosta nettamente per la mancanza di una volontà autonomamente formatasi in tal senso da parte dell'Ente) e per altri simile allo spirare del termine concessorio (che tuttavia non è decorso).

Almeno sino al DM 226/2011, non c'erano norme legislative e/o regolamentari che definissero con precisione le modalità ed i criteri per determinare il V.I.R. degli impianti e che dunque potessero integrare le clausole contrattuali, non di rado carenti.

Anche il D.Lgs. 164/2000, sino alla modifica introdotta prima con il D.L. 145/2013, e poi con la L. 9/2014 si limitava a richiamare il R.D. 2578/1925 il quale, tuttavia, sanciva il metodo della stima industriale senza fissare parametri puntuali di stima.

Detta situazione rendeva oltremodo opportuna, se non necessaria, la definizione di specifiche intese con i Comuni volte ad addivenire ad una stima condivisa del Valore Industriale Residuo. Basti considerare che proprio la mancanza di tali accordi, in passato, ha condotto spesso a contenziosi in sede sia amministrativa che civile/arbitrale.

La situazione dei Comuni soci di Asco Holding era ancor più peculiare, nel senso che, con questi ultimi, non c'è un vero e proprio atto concessorio nelle forme "canoniche", ma vari atti di conferimento in Società (l'allora Azienda Speciale) che hanno sancito al tempo stesso la prosecuzione dell'affidamento del servizio in precedenza svolto dal Consorzio Bim Piave.

È evidente che, in quanto atti di conferimento, una regolamentazione propria concernente il riscatto e/o la scadenza della gestione non era contemplata, né contemplabile.

Con i suddetti Comuni, Ascopiave è quindi addivenuta alla stipula di una convenzione che prevedeva l'individuazione di un esperto di riconosciuta professionalità, competenza ed indipendenza chiamato a stabilire i criteri fondamentali da applicare per il calcolo del Valore Industriale Residuo degli impianti di distribuzione del gas.

La relativa procedura negoziata condotta con il criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa, si è conclusa il 29 agosto 2011. L'esperto così individuato ha redatto la Relazione (resa disponibile il 15 novembre 2011) avente ad oggetto "Criteri fondamentali per il calcolo del Valore Industriale Residuo degli impianti di distribuzione del gas naturale siti nei Comuni attualmente serviti da Ascopiave S.p.A.", approvata, in data 2 dicembre 2011, dal Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. nonché successivamente da tutti i 92 Enti con Delibera di Giunta Comunale.

Nell'ambito del predetto iter, si sono regolamentati anche i reciproci rapporti più prettamente legati alla gestione del servizio, prevedendosi la corresponsione sia di somme una tantum (2010 - stipula atti integrativi) per Euro 3.869 migliaia, che (dal 2011) di canoni veri e propri per importi variabili e pari alla differenza, se positiva, tra il 30% del Vincolo dei Ricavi riconosciuto dalla regolazione tariffaria e quanto ricevuto dal singolo Comune a titolo di dividendo 2009 (bilancio 2008).

In particolare, si sono corrisposti:

- Euro 3.869 migliaia per il 2010;
- Euro 4.993 migliaia per il 2011;
- Euro 5.253 migliaia per il 2012;
- Euro 5.585 migliaia per il 2013;
- Euro 5.268 migliaia per il 2014;
- Euro 5.258 migliaia per il 2015;
- Euro 5.079 migliaia per il 2016;
- Euro 5.190 migliaia per il 2017;
- Euro 5.258 migliaia per il 2018;
- Euro 5.482 migliaia per il 2019;
- Euro 5.467 migliaia per il 2020;
- Euro 5.430 migliaia per il 2021;
- Euro 5.023 migliaia per il 2022;
- Euro 5.225 migliaia per il 2023.

per complessivi Euro 72.380 migliaia.

Efficienza e risparmio energetico

Per quanto concerne gli obiettivi cui le società di distribuzione del gas naturale del Gruppo sono obbligate relativamente ai titoli di efficienza energetica (TEE), con la pubblicazione del DM 21 maggio 2021 è stato ridotto considerevolmente l'obiettivo 2020 e determinati i quantitativi di titoli oggetto degli obiettivi per il quadriennio 2021-2024.

Per tutte le società di distribuzione obbligate del Gruppo, nella sessione di maggio 2024, è stata rispettata la quota minima dell'obiettivo 2023 mentre nella sessione di novembre 2023 è stato completato l'obiettivo 2021.

Si segnala che il quantitativo di titoli assegnati alle società di distribuzione del Gruppo per l'esercizio 2023 (maggio 2023 - giugno 2024) è pari 68.675 certificati mentre, per l'esercizio 2024 è pari a 65.422 certificati.

Si segnala inoltre che, rispetto agli esercizi 2022 e 2023, nonché, alla quota maturata nel corso del primo semestre rispetto all'esercizio 2024, alla data di chiusura della presente relazione finanziaria, i titoli non ancora consegnati risultano pari a 78.066 unità.

L'obiettivo è quello di completare l'obiettivo 2022 nella sessione di novembre 2024 e di consegnare la quota minima dell'obiettivo 2024 nella sessione di maggio 2025.

Contenziosi

CONTENZIOSI SU VALORE IMPIANTI - GIURISDIZIONE CIVILE

Alla data del 30 giugno 2024 non vi sono contenziosi pendenti.

CONTENZIOSI SU VALORE IMPIANTI - ARBITRATI

Alla data del 30 giugno 2024 non vi sono contenziosi pendenti.

CONTENZIOSI AMMINISTRATIVI / CIVILI - RELATIVI A CONCESSIONI

Alla data del 30 giugno 2024 sono pendenti:

COMUNE DI SOVIZZO

Un giudizio civile avviato dal Comune di Sovizzo, con atto di citazione notificato ad AP Reti Gas S.p.A. il 21 febbraio 2019. L'Ente ha richiesto il pagamento di un canone concessorio, per Euro 65 migliaia/anno a far data dal 01 gennaio 2013.

Con Sentenza del 10 dicembre 2021, il Giudice monocratico ha accolto la domanda del Comune e condannato AP Reti Gas S.p.A. al pagamento di Euro 65 migliaia/anno, dal 2013 e sino alla conclusione dell'attuale gestione.

La Società non condividendo quanto stabilito nella pronuncia e ritenendola illegittima, ha proposto appello (RG 95/2022).

La prima udienza è stata celebrata il 16 maggio 2022 e l'udienza per la precisazione delle conclusioni si è tenuta il 12 giugno 2023.

Con Sentenza del 12 dicembre 2023, la Corte d'Appello di Venezia ha rigettato il ricorso di AP Reti Gas, confermando la Sentenza di primo grado.

La Società ha provveduto al pagamento della somma richiesta, ma ha altresì proposto ricorso per Cassazione.

COMUNI DI CONCORDIA SAGITTARIA, FOSSALTA DI PORTOGRUARO E TEGLIO VENETO

Tre giudizi amministrativi, pendenti al TAR Veneto, avviati da AP Reti Gas S.p.A. per l'annullamento delle Delibere di Giunta Comunale n. 92, 85 e 70 del 2020, con le quali i tre Enti hanno approvato le rispettive stime del valore residuo degli impianti, redatte dal tecnico incaricato dalla S.A. (Città Metropolitana di Venezia) con il criterio delle LG ministeriali, anziché, come d'obbligo ai sensi dell'art. 15, comma 5 del D.Lgs. 164/2000 e come fatto in precedenza, in applicazione dei criteri contrattuali debitamente e tempestivamente condivisi, con un minor valore riconosciuto ad AP Reti Gas S.p.A., rispettivamente, di circa Euro 412 migliaia, Euro 375 migliaia ed Euro 48 migliaia.

Il Comune di Concordia Sagittaria (sempre su sollecitazione della S.A. d'Ambito) ha trasmesso un'ulteriore Delibera di GC (n. 3/2022) con la quale ha approvato un'altra stima (sempre a LG ministeriali) che, sia pure marginalmente, riduce ulteriormente il valore di rimborso riconosciuto ad AP Reti Gas S.p.A.

La Società, pertanto, ha provveduto alla relativa impugnazione con motivi aggiunti.

Analogamente, il Comune di Fossalta di Portogruaro, in data 11 agosto 2022, ha trasmesso la Delibera di GC n. 37/2022 (adottata a marzo) relativa all'approvazione della stima del VIR (a LG), che supera la precedente Delibera n. 85/2020. Anche se la differenza con il precedente valore (di cui all'impugnata Delibera 85/2020) è minimale (meno di un migliaio di Euro), la Società ha dovuto procedere all'impugnativa con motivi aggiunti, debitamente depositata e notificata nei termini. Allo stato, non vi sono altri atti processuali.

Relativamente al contenzioso con il Comune di Teglio Veneto, la società ha depositato la propria memoria conclusiva a dicembre 2023. Il TAR ha disposto la "verificazione", per accertare se i criteri negoziali sono completi (quindi utilizzabili per l'aggiornamento delle stime). A tal riguardo ha nominato CTU, mentre la società e il Comune hanno individuato i propri CTP. L'udienza di discussione riferita all'esito della verifica è fissata per il 9 ottobre 2024.

Per i contenziosi con i Comuni di Fossalta di Portogruaro e Concordia Sagittaria il TAR ha fissato udienza ex art 72 bis CPA (sentenza semplificata) per il 22 maggio 2024, poi spostata al 19 novembre p.v..

COMUNE DI FOSSALTA DI PORTOGRUARO

Un giudizio civile avviato c/o il Tribunale di Pordenone (R.G. 2515/2022), dal Comune di Fossalta di Portogruaro, con atto di citazione notificato ad AP Reti Gas S.p.A. il 10 novembre 2022. L'Ente richiede il pagamento di un canone concessorio, per circa Euro 72.000/anno a far data dal 01 gennaio 2013, per complessivi Euro 700.000 circa.

La Società ritenendo di nulla dovere al Comune, si è costituita in giudizio per contrastare la pretesa dell'Ente.

La prima udienza, fissata nell'atto di citazione al 28 febbraio 2023, è stata rinviata al 07 aprile 2023.

AP Reti ha depositato la propria comparsa di costituzione il 17 marzo 2023.

Tra le Parti è stata raggiunta un'intesa transattiva, approvata dal CdA della Società nella riunione del 22 marzo 2024.

In estrema sintesi, l'accordo prevede che AP Reti Gas:

1. versi la somma onnicomprensiva di Euro 35.000, oltre IVA, per il pregresso;
2. corrisponda un canone annuo di Euro 30.000, oltre IVA, aggiuntivo rispetto al canone ex art. 46-bis già previsto, con rivalutazione ISTAT dal 2026 e la previsione di una rideterminazione periodica (ogni 5 anni) alla luce dell'evoluzione normativa delle tariffe, da versarsi sino al termine dell'attuale gestione;
3. realizzi asfaltature su strade comunali (interessate dal passaggio di condotte) per un controvalore nominale Euro 150.000, alle seguenti condizioni:
 - l'importo è stato convertito in 9.400 metri quadri equivalenti di asfaltatura sulla base delle caratteristiche tecniche predefinite, con utilizzo del prezzario regionale 2023, con ricarico del 10%;
 - il Comune non richiederà nessuna cauzione (deposito e/o fideiussione);
 - il rilascio dei permessi comunali dovrà essere tempestivo e gratuito;
 - la responsabilità di AP Reti Gas per tali opere sarà regolata ai sensi dall'art. 1667 c.c.

In conseguenza, il giudizio in essere è stato abbandonato e dalla prossima relazione il caso non sarà più incluso tra i contenziosi pendenti.

CONTENZIOSI AMMINISTRATIVI - NON RELATIVI A CONCESSIONI

Alla data del 30 giugno 2024 sono pendenti:

ANAC DELIBERE 214 e 215 del 2022 e DELIBERA 584/2023

Un ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale per il Lazio - Roma (R.G. 7980/2022), promosso da AP Reti Gas S.p.A. (unitamente ad altri primari gestori di servizi di distribuzione gas ed energia elettrica), per l'annullamento delle Deliberazioni ANAC n. 214 e 215 del 2022, a mezzo delle quali, l'Authority, in asserita esecuzione della Sentenza n. 2607/2022 del TAR Lazio, ha sostanzialmente riprodotto quanto sancito nei Comunicati del Presidente, annullati per incompetenza del medesimo Tribunale.

In precedenza, infatti, AP Reti Gas (unitamente ad altri primari gestori di servizi di distribuzione gas ed energia elettrica), aveva chiesto ed ottenuto l'annullamento del Comunicato del Presidente ANAC del 16 ottobre 2019.

Detto provvedimento, nella sostanza, estendeva gli obblighi propri dei contratti soggetti all'applicazione del D.Lgs. 50/2016 (es. acquisizione CIG e pagamento contributo ANAC) anche ai contratti esclusi e finanche estranei all'applicazione del Codice.

Con Sentenza n. 2607/2022, il TAR Lazio ha accolto il ricorso di AP Reti Gas ed annullato il provvedimento impugnato, rilevando l'incompetenza del Presidente rispetto all'emanazione dell'atto medesimo. ANAC, tuttavia, in asserito adempimento della Sentenza, ha sostanzialmente riprodotto il contenuto dei provvedimenti cassati dal TAR in due deliberazioni (n. 214 e 215 del 2022).

I provvedimenti sono quindi stati impugnati, per gran parte, riproponendo le censure "di merito" già predisposte nel primo giudizio e non vagliate da TAR, non perché ritenute infondate, ma perché il Tribunale, ai sensi del CPA, ha ritenuto assorbente ed esaustiva la pronuncia di incompetenza.

Con la Delibera 584/2023, ANAC ha formalmente abrogato le Delibere 214 e 215, salvo riproporre una disciplina del tutto analoga, pur con delle peculiarità. Con ricorso per motivi aggiunti a valere anche nelle forme del ricorso autonomo, notificato a fine febbraio 2024, entro i termini di impugnativa, la Società ha impugnato detto ultimo provvedimento.

ARERA DELIBERA ARG/GAS 570/2019 e DELIBERA 117/2021/R/gas (oltre al connesso procedimento di accesso agli atti)

Un ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale per la Lombardia - Milano (R.G. 522/2020), promosso nei confronti dell'ARERA da Ascopiave S.p.A. ed AP Reti Gas S.p.A. (unitamente ad altri primari gestori di servizi di distribuzione gas), per l'annullamento della Delibera 570/2019/R/gas, recante la "regolazione tariffaria dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo 2020-2025". La nuova disciplina regolatoria prevede una forte ed ingiustificata riduzione delle voci tariffarie a copertura dei costi operativi riconosciuti ai distributori. Il ricorso è stato depositato in data 25 febbraio 2020.

Con ricorso per motivi aggiunti del 24 maggio 2021, è stata altresì impugnata la Delibera ARERA n. 117/2021/R/gas, recante la "Determinazione delle tariffe di riferimento definitive per i servizi di distribuzione e misura del gas, per l'anno 2020". Le Società hanno infatti ritenuto che il provvedimento, collocandosi nell'ambito delle determinazioni conseguenti alla regolazione tariffaria di cui alla delibera n. 570/2019, possa essere ulteriormente lesivo per le società di distribuzione del Gruppo.

A seguito del ricorso di Italgas Reti, il Tar Lombardia, con Sentenza n. 1517 del 4 agosto 2020, ha parzialmente accolto l'istanza, ordinando all'ARERA di esibire i documenti utilizzati per la determinazione del tasso di remunerazione del capitale investito (parametro beta).

Successivamente, la stessa Italgas, ha prima avviato un procedimento di "ottemperanza", volto a dare esecuzione alla sentenza, poi ha impugnato la stessa (evidentemente, per le parti non accolte). Il giudizio di appello è stato tuttavia abbandonato da Italgas in data 16 febbraio 2022, per sopravvenuta carenza di interesse.

Analogamente, il giudizio di ottemperanza è stato chiuso con Decreto del 10 giugno 2024 che ha dichiarato l'improcedibilità del ricorso per sopravvenuta carenza di interesse.

Entrambi i provvedimenti sono stati notificati ad AP Reti Gas, in qualità di mera contro-interessata.

La Società, al fine di tutelare i propri interessi legittimi, solo in parte congruenti con quelli di Italgas Reti, ha ritenuto di intervenire nei due giudizi. Allo stato residua solo il giudizio di ottemperanza.

Nella prossima relazione, detti giudizi collegati, per materia, al ricorso principale non saranno più menzionati.

PROVINCIA DI BRESCIA E COMUNITA' MONTANA DI VALLE TROMPIA

Un ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale per la Lombardia - Brescia, promosso da Morina S.r.l. (ora fusa per incorporazione in Asco Renewables S.p.A.), nei riguardi della Provincia di Brescia e della Comunità Montana di Valle Trompia per l'accertamento che:

- in ragione del loro mancato esercizio, la Comunità Montana di Valle Trompia è decaduta dalla titolarità della concessione idroelettrica rilasciata dalla Provincia di Brescia con propria determinazione dirigenziale n. 3099 del 3 agosto 2010 e dall'autorizzazione unica ex art. 12 del D.Lgs. 387/2003, rilasciata dalla stessa Provincia con propria determinazione dirigenziale n. 4501 del 24 luglio 2014;
- in conseguenza, il preventivo consenso della Comunità Montana di Valle Trompia non è necessario per la voltura dei due citati provvedimenti, in capo alla sola società Morina S.r.l.

La società, per l'effetto, ha altresì chiesto la disapplicazione o l'annullamento del provvedimento della Provincia di Brescia, prot. n. 159684/2023 del 22 agosto 2023 (che richiama la contitolarità della concessione).

Allo stato, non ci sono ulteriori atti processuali.

EXTRA PROFITTI (Provvedimenti Agenzia delle Entrate e altri Enti)

Un giudizio dinnanzi al TAR Lazio (R.G. 10986/22), avviato da Asco EG (notificato il 16 settembre 2022), nei riguardi dei provvedimenti dell'Agenzia delle Entrate (e di altri Enti) attuativi di quanto previsto dall'art. 37 del D.L. 21/2022, convertito con modificazioni dalla Legge 51/2022 e successivamente ulteriormente modificato dal D.L. 50/2022, a propria volta convertito con modificazioni dalla Legge 91/2022.

Nell'ambito dell'impugnativa sono state sollevate le questioni di costituzionalità e conformità al diritto europeo della disciplina primaria. Al pari, in taluni ricorsi proposti da altre società avanti alla Commissione Tributaria è stata sollevata la questione di giurisdizione, pendente in Corte di Cassazione, oltre a quella di costituzionalità.

L'udienza pubblica per la discussione del ricorso nel merito si è svolta il 4 aprile 2023. Il TAR ha disposto il rinvio al 18 luglio 2023. All'esito dell'udienza, alla luce di quanto sopra indicato, dunque in attesa della decisione della Cassazione, il TAR ha disposto la sospensione del giudizio.

Nel contesto delle tematiche oggetto del contenzioso, deve segnalarsi che, con la Sentenza n. 111/2024, depositata il 27 giugno 2024, la Corte Costituzionale ha dichiarato l'illegittimità costituzionale dell'art. 37, comma 3, del D.L.

21/2022, nella parte in cui include le accise nella base di calcolo del contributo straordinario. L'impatto della pronuncia rispetto al giudizio instaurato da Asco EG è in fase di valutazione.

DECRETO AIUTI (Delibera ARERA n. 266/2022 e Comunicato GSE del 07 luglio 2022)

Un giudizio dinnanzi al TAR Lombardia Milano (R.G. 1774/22), avviato da Asco EG (notificato il 08 settembre 2022), avverso la Delibera ARERA n. 266/2022 ed il Comunicato del GSE del 07 luglio 2022, attuativi dell'art. 15 bis del D.L. 4/2022, convertito con Legge 25/2022, e modificato con D.L. 115/2022, convertito con modificazioni dalla Legge 142/2022.

Nell'ambito dell'impugnativa sono state sollevate le questioni di costituzionalità e conformità al diritto europeo della disciplina primaria.

Con Sentenza n. 2676/2022 del 23 novembre 2022, il TAR ha accolto il ricorso e conseguentemente annullato la Delibera ARERA 266/2022 e gli atti conseguenti del GSE. Le motivazioni del provvedimento sono state pubblicate il 09 febbraio 2023.

A titolo prudenziale, in attesa delle motivazioni anzidette, in data 06 dicembre 2022, la Società, unitamente alle altre parti ricorrenti, ha depositato c/o il TAR Lombardia - Milano un ulteriore ricorso per motivi aggiunti, conseguente alla sopravvenuta vigenza del Regolamento UE 2022/1854, per l'annullamento di tutti i provvedimenti conseguenti alla Delibera 266/2022, nonché per accertare il difetto dei presupposti per l'applicazione dell'art. 15 bis del DL 4/2022 e per la conseguente nullità di tutti gli atti applicativi emanati dall'ARERA e dal GSE. Si sono altresì riproposte le questioni di costituzionalità e conformità al diritto europeo della disciplina primaria.

La Sentenza n. 2676/2022 è stata impugnata da ARERA al Consiglio di Stato (RG 10025/22), con richiesta di sospensione della Sentenza di primo grado. Con provvedimento del 17 gennaio 2023, il CdS ha accolto l'istanza cautelare e ha quindi sospeso l'esecutività del dispositivo impugnato.

A seguito della pubblicazione delle motivazioni della Sentenza di primo grado, in data 21 marzo 2023, è stata discussa l'istanza di revoca dell'ordinanza cautelare. Il Consiglio di Stato, tuttavia, ha confermato la sospensione dell'esecuzione della Sentenza e fissato l'udienza pubblica di discussione nel merito al 05 dicembre 2023.

Rispetto all'ulteriore giudizio instaurato al TAR Lombardia - Milano, con ordinanza del 17 luglio 2023 il tribunale ha sospeso il giudizio in attesa della pronuncia pregiudiziale della Corte di Giustizia dell'Unione Europea rispetto ai quesiti formulati dal medesimo TAR in una precedente ordinanza del 7 luglio (adottata nell'ambito di un giudizio con oggetto del tutto analogo).

All'esito dell'udienza del 5 dicembre 2023, il Consiglio di Stato ha accolto la richiesta della società e ha rinviato l'udienza pubblica alla fine del 2024, in attesa della decisione della Corte di Giustizia UE.

La Corte di Giustizia Europea ha fissato l'udienza dibattimentale per il giorno 11 luglio 2024 in merito alla questione di compatibilità dell'art. 15 bis del DL 4/2022 con il Regolamento UE 2022/1854. L'udienza è stata poi rinviata al 6 novembre 2024.

AVVISI DI PAGAMENTO CANONI DEMANIALI GRANDI DERIVAZIONI IDROELETTRICHE ANNO 2023

Un giudizio al Tribunale Superiore Delle Acque Pubbliche (R.G. 136/2023), promosso da Asco EG S.p.A. con ricorso del 16 giugno 2023, contro Regione Lombardia, per l'annullamento della Delibera della Giunta della Regione Lombardia del 12 aprile 2023 n. XII/136 "Determinazioni in merito all'aggiornamento della componente fissa del canone dovuto dalle grandi derivazioni idroelettriche per l'anno 2023 in applicazione dell'art. 20, comma 2, della legge regionale 8 aprile 2020, n. 5 e s.m.i.", pubblicata sul Boll. Uff. Regione Lombardia, S.O. n. 16 del 18 aprile 2023 e degli atti conseguenti (es. Avviso di scadenza canone utenza acqua pubblica 2023).

In estrema sintesi, la società contesta le modalità di adeguamento al tasso di inflazione e conseguentemente l'entità del canone richiesto.

La prima udienza si è svolta il 17 aprile 2024.

Nel frattempo, è pervenuta la richiesta di pagamento del canone 2024. Sono in corso le valutazioni per l'eventuale ulteriore impugnazione con motivi aggiunti.

La società provvederà comunque al pagamento dei canoni richiesti (2023 e 2024) nella misura dovuta, ma accompagnerà il versamento con un'apposita comunicazione di non acquiescenza, dunque del perdurare della contestazione, quindi del contenzioso, in essere.

La prossima udienza è fissata per il 18 settembre 2024.

IMPUGNAZIONE ATTI DI GARA DI RIASSEGNAZIONE CONCESSIONE DI GRANDE DERIVAZIONE IDROELETTRICA "CODERA RATTI-DONGO"

Un giudizio al Tribunale Superiore delle Acque Pubbliche, promosso da Asco EG S.p.A., con ricorso del 21/06/2024, contro Regione Lombardia, per l'annullamento degli atti di gara relativi alla riassegnazione concessione di grande derivazione idroelettrica "Codera Ratti-Dongo", con richiesta di sospensiva della procedura.

La società ha contestato due clausole (ritenute escludenti): la prima relativa ad uno dei requisiti richiesti (gestione impianto con potenza superiore a 10 Mw) che appare ultroneo rispetto alle caratteristiche proprie degli impianti oggetto della gara, la seconda concernente l'introduzione della condizione in forza della quale, per la stipula del contratto, l'aggiudicatario dovrebbe rinunciare a tutti i contenziosi aventi ad oggetto canoni demaniali in essere con la Regione Lombardia.

Il Tribunale Superiore ha fissato l'udienza al 4 settembre p.v. Nella stessa verranno trattati anche i ricorsi proposti da altri operatori (A2A e Edison).

Rispetto alla richiesta di sospensiva si è in attesa di una pronuncia, che dovrebbe intervenire a breve, auspicabilmente entro il mese di luglio.

CONTENZIOSI CIVILI - NON RELATIVI A CONCESSIONI

Alla data del 30 giugno 2024 sono pendenti:

RICHIESTA DI RISARCIMENTO DANNI PER INTERRUZIONE DELLA FORNITURA VS AP RETI GAS VICENZA

Un giudizio, pendente innanzi al Tribunale di Vicenza (R.G. 339/2020), avviato nei riguardi di AP Reti Gas Vicenza, per il risarcimento dei danni conseguenti al fermo impianti, per la temporanea interruzione della fornitura (verificatosi in occasione dello svolgimento di attività sulla rete distributiva, affidate all'appaltatore Costruire e Progettare in Lombardia - CPL), promosso da Ariston Cavi S.p.A.

La Società, pur auspicando una soluzione bonaria, si è regolarmente costituita e, nell'esercizio della manleva negoziale, ha chiamato in causa l'impresa appaltatrice.

L'udienza di precisazione delle conclusioni si è svolta l'11 maggio 2023.

Con Sentenza del 16 ottobre 2023, il Tribunale di Treviso, ha accolto la domanda di Ariston Cavi, ritenendo provata l'entità del danno ex adverso lamentato. La pronuncia ha altresì accolto la domanda di manleva di AP Reti Gas Vicenza, con condanna di CPL anche alla refusione delle spese di lite. L'esito del Giudizio, quindi, può ritenersi positivo.

Allo stato, non si ha notizia di impugnative.

FIN ENERGY S.A. (Aumento di capitale di Asco EG)

Un giudizio avanti al Tribunale delle imprese di Venezia (R.G. 5768/22), avviato da Fin Energy S.A., socio di minoranza di Asco EG, nei riguardi della stessa società, con ricorso notificato il 3 agosto 2022, che contesta l'aumento di capitale deliberato dall'assemblea dei soci di Asco EG del 27 maggio 2022, mediante l'impugnazione della relativa delibera.

La Società, ritenendo la pretesa infondata, si è costituita nei termini.

Le prime due udienze si sono svolte il 21 dicembre 2022 e il 19 luglio 2023.

L'udienza di escussione dei testi si è svolta il 12 ottobre 2023.

Il Giudice ha assegnato i termini per il deposito delle comparse conclusionali e le memorie di replica, rispettivamente, per il 17 giugno 2024 e l'8 luglio 2024.

RICHIESTA RISARCIMENTO EX AMMINISTRATORE

Un giudizio, c/o il Tribunale delle imprese di Venezia, avviato da un componente del Consiglio di Amministrazione di Eusebio Energia, con ricorso ex art. 281 undecies cpc, con il quale lo stesso, ritenendo illegittime le modalità con le quali è stato cessato dalla carica, ha convenuto Asco EG, quale avente causa di Eusebio Energia, per il riconoscimento del mancato guadagno nel periodo 01/01/2014 - 30/06/2016, quantificato in Euro 500.000, oltre CP ed IVA.

La Società intende contestare la pretesa e conseguentemente si costituirà in giudizio. L'udienza per la discussione del ricorso è fissata per il 18 settembre 2024.

PROVINCIA DI VERBANO CUSIO OSSOLA (Impugnativa Ordinanza Ingiunzione)

Un giudizio civile avviato con la notifica del ricorso ex art. 22 della Legge 689/1981 c/o il Tribunale di Verbania (R.G. 64/2023), da parte di Sangineto Energie S.r.l. (ora fusa per incorporazione in Asco Renewables S.p.A.), nei riguardi della Provincia del Verbano Cusio Ossola, per l'annullamento e/o la declaratoria di nullità e/o la revoca, previa sospensione, dell'Ordinanza ingiunzione della medesima Provincia del 10 gennaio 2023, prot. n. 299, Rep. n. 1/2023, con la quale l'Ente pretende da Sangineto Energie (quale avente causa di Sant'Anna S.r.l.), nonché da Fusio S.r.l., EVA Renewables Assets S.p.a. e dall'Ing. S. B., in solido tra loro, il pagamento dell'importo di Euro 1.248.000,00, quale somma derivante della sanzione di Euro 1.600,00 (pari al minimo edittale) moltiplicata per 780 violazioni (di cui risulta la notifica di 778 verbali) asseritamente accertate dai Carabinieri forestali (tra il 23 settembre 2015 ed il 5 aprile 2016), relative allo stoccaggio del materiale di risulta dei lavori di realizzazione di una galleria di derivazione a servizio dell'impianto idroelettrico nei Comuni di Falmenta, Gurro e Cavaglio Spocchia.

La Società contesta sia l'inclusione nel perimetro dei soggetti debitori, sia il quantum richiesto, sia la stessa legittimazione della procedura adottata per l'irrogazione della sanzione.

Il Tribunale di Verbania ha fissato l'udienza di discussione il 23 maggio 2023, poi rinviata al 21 giugno 2023.

Con provvedimento del 6 novembre 2023, il Tribunale ha sospeso l'efficacia esecutiva dell'ordinanza emessa dalla Provincia del Verbano Cusio Ossola, prot. n. 299, del 10 gennaio 2023, Rep. n. 1/2023 nei confronti (tra gli altri) di Sangineto Energie. Ha quindi rinviato la discussione e la decisione all'udienza del 9 luglio 2024, poi ulteriormente rinviata all'8 ottobre 2024.

Con istanza del 2 febbraio 2024 la Provincia ha chiesto al Giudice di assegnare alle Parti, ai sensi e per gli effetti dell'art. 101 comma 2 c.p.c., un termine per depositare osservazioni e documenti in ordine alla questione sollevata d'ufficio dall'Ill.mo Giudice, in merito alla qualità di proprietaria della Sant'Anna S.r.l. del terreno/cantiere interessato dalla realizzazione dell'impianto idroelettrico e delle relative terre e rocce da scavo.

La Società, oltre a segnalare l'avvenuta fusione di Sangineto Energie in Asco Renewables, ha replicato sostenendo l'inammissibilità dell'istanza della Provincia, oltre a ribadire l'infondatezza, nel merito, delle pretese dell'Ente.

Rispetto alla stessa vicenda, la capogruppo Ascopiave ha attivato anche i rimedi negoziali a tutela di eventuali passività che potessero emergere.

EFFICIENT BUILDING S.P.A. (acquisto crediti fiscali)

In data 27 aprile 2023 alcune società del Gruppo hanno sottoscritto con Efficient Building S.p.A. un contratto avente ad oggetto l'acquisto di crediti di imposta da superbonus 110% per nominali Euro 10.000 migliaia, a fronte di un prezzo pagato pari ad Euro 8.700 migliaia.

Nel corso del mese di agosto 2023, in seguito all'avvio di un'indagine penale nei confronti del cedente (e che non riguarda le società del Gruppo), la Guardia di Finanza ha notificato alle stesse società un decreto di sequestro preventivo avente ad oggetto parte dei crediti fiscali acquisiti, per un valore nominale di Euro 3.632 migliaia, di cui Euro 1.691 migliaia, già utilizzati dalle società in compensazione con alcune scadenze fiscali, annullandone quindi gli effetti ed esponendole alla possibile richiesta di nuovo versamento delle imposte oggetto di compensazione nonché al pagamento delle relative sanzioni e interessi.

Alla luce di tale procedimento e di ulteriori informazioni pervenute, le società del Gruppo hanno sospeso l'utilizzo dei residui crediti da Superbonus acquistati, non sottoposti a sequestro, e non ancora portati in compensazione con i propri debiti fiscali, per Euro 636 migliaia, richiedendo al cedente ulteriori informazioni e garanzie rispetto agli stessi. Invocando le garanzie contrattualmente concordate con il cedente, nel corso dell'esercizio il Gruppo ha formulato in via stragiudiziale nei confronti di Efficient Building S.p.A. una richiesta di risarcimento/indennizzo in relazione ai crediti da quest'ultima ceduti e colpiti dal provvedimento di sequestro; inoltre, non avendo ricevuto da Efficient Building S.p.A. informazioni sufficienti per operare le compensazioni dei restanti crediti, ha chiesto il risarcimento/indennizzo anche con riguardo ai crediti non colpiti da sequestro ma che non ha comunque potuto utilizzare in compensazione entro i termini di legge, pari ad Euro 636 migliaia.

Le ragioni del Gruppo si basano su validi argomenti e conseguentemente gli Amministratori ritengono tutelate le Società interessate sia con riguardo ai crediti oggetto di sequestro e già compensati (anche nell'ipotesi in cui il procedimento penale nei confronti del cedente dovesse concludersi con una condanna) sia con riguardo ai crediti non colpiti da sequestro e non utilizzati in compensazione.

In seguito ai fatti descritti, è stato avviato da AP Reti Gas Nord Est un giudizio c/o il Tribunale di Padova, con atto di citazione del 14 dicembre 2023, per l'annullamento per dolo del contratto di cessione dei crediti stipulato tra Ap Reti Gas Nord Est S.r.l. ed Efficient Building S.p.A. in data 27 aprile 2023 e per il risarcimento di ogni danno conseguente.

Le trattative condotte per il tramite dei rispettivi legali hanno portato ad un'intesa transattiva tra le Parti, sottoscritta a fine febbraio 2024, che si conclude con il pagamento, avvenuto in data 29 aprile 2024 da parte di Efficient Building S.p.A., delle somme pattuite nell'accordo.

Nel corso del semestre è stato sottoscritto un accordo transattivo anche tra le altre società del Gruppo e la stessa Efficient building S.p.A., reiterando quanto già sottoscritto da AP Reti Gas Nord Est S.r.l., integrando, tra le somme oggetto di rimborso, quota parte del valore nominale del credito fiscale non sottoposto a sequestro, ma prudenzialmente non utilizzato in compensazione (Euro 300 migliaia). Per la quota residua è stata conseguentemente rilevata una perdita su crediti. In data 29 luglio 2024 sono stati disposti i pagamenti delle somme pattuite con data esecuzione 31 luglio 2024. Alla data di pubblicazione della presente relazione finanziaria si è in attesa dell'avvenuta contabilizzazione degli incassi.

In conseguenza, il giudizio è quindi stato abbandonato e dalla prossima relazione, il caso non sarà più incluso nei contenziosi attivi.

ACCESSI FORZOSI - SERVIZIO DI DEFAULT

Le società di distribuzione del Gruppo Ascopiave, in adempimento dell'obbligo regolamentare in tal senso (con particolare riferimento all'art. 40.2, lett. a del TIVG), agiscono, di norma ai sensi dell'art. 700 c.p.c., al fine di ottenere l'accesso forzoso in proprietà e poter provvedere alla disalimentazione delle utenze servite in regime di Servizio di Default (SDD) morosità.

I ricorsi sono rivolti nei confronti dei Clienti finali (o dei fruitori di fatto).

Allo scopo (ed onde adempiere alle prescrizioni normative) è stata definita una procedura gestionale che prende avvio con l'attivazione del SDD e termina con la fine (per una delle diverse ipotesi previste) del medesimo.

La stessa prevede lo svolgimento di tentativi di chiusura nelle forme ordinarie, il reperimento di informazioni, l'esperimento di verifiche anagrafiche e/o di tentativi di contatto con i Clienti finali coinvolti, la trasmissione di avvisi e diffide e, infine, ove dette iniziative non abbiano esito (e limitatamente alle utenze con CA > 500 smc/anno), l'avvio delle azioni legali d'urgenza.

Attualmente, sono:

- n. 9 pratiche depositate (udienze già fissate e/o già oggetto di vaglio);
- n. 11 pratiche in fase di esecuzione forzata;
- n. 1 pratica con criticità procedurali (es. con ricorso e/o reclamo rigettato);
- n. 7 pratiche in fase di gestione (per le quali potrebbe perciò essere necessario il deposito del ricorso).

Il numero annuo pratiche per le quali si dovrà probabilmente ricorrere all'azione legale nel 2024, per tutte le società del Gruppo, è stimabile approssimativamente tra 12 e 25 azioni.

Si segnala che eventuali riflessi economici e/o patrimoniali dei contenziosi in essere sono stati oggetto di appostazione contabile qualora le risultanze delle analisi evidenziassero l'evento probabile e materiale.

Rapporti con l’Agenzia delle Entrate

ROBIN TAX

Le società Ascopiave, Ap Reti Gas Rovigo, Edigas Esercizio Distribuzione Gas, Unigas Distribuzione (fusa in Ascopiave) ed Asco Energy (ex. Veritas Energia) a partire dall’anno 2008 sono state assoggettate all’addizionale Ires (Robin Tax) introdotta dall’articolo 81 DL. 112/2008. Successivamente, nel corso del 2015, la Corte Costituzionale ha dichiarato l’illegittimità costituzionale della suddetta imposta ed a seguito di tale sentenza le società hanno richiesto il rimborso dell’imposta indebitamente versata, presentando i vari ricorsi sulla base di una interpretazione retroattiva della suddetta sentenza, supportata anche da parere formulato da un avvocato costituzionalista.

Dopo le pronunce negative da parte delle rispettive Commissioni Tributarie Regionali, le società hanno presentato ricorso presso la Suprema Corte di Cassazione.

Nel mese di marzo 2022 sono state comunicate le prime ordinanze negative, con il rigetto da parte della Corte Costituzionale del ricorso promosso da AP Reti Gas Rovigo ed Edigas Esercizio Distribuzione Gas, le quali hanno proceduto con la presentazione del ricorso alla Corte Europea dei Diritti dell’Uomo. Restano ancora pendenti i ricorsi presentati dalle altre società.

VERIFICA DIREZIONE REGIONALE DEL VENETO

Nel mese di settembre 2019 è iniziato un accesso breve nei confronti delle società Ascopiave S.p.A. ed Ascotrade S.p.A. (quest’ultima fusa in EstEnergy S.p.A. con decorrenza 1° ottobre 2022) da parte della Direzione Regionale del Veneto dell’Agenzia delle Entrate in relazione ai settori Ires, Irap e Iva relativamente alle annualità che vanno dal 2013 fino alla data di accesso.

La prima fase delle attività di verifica ha portato all’emissione in data 29 ottobre 2019 di un Processo Verbale di Constatazione a carico di Ascotrade S.p.A., società ceduta il successivo 19 dicembre 2019 al Gruppo Hera ed oggetto di apposita garanzia, contenente rilievi in merito alle imposte dirette ed indirette correlate alle annualità 2013 e 2014; a tale atto è seguita, a valle della presentazione di apposite memorie da parte della società, l’emissione da parte dell’Agenzia delle Entrate degli avvisi di accertamento relativi alle materie contestate, per i quali la società ha presentato ricorso avanti la Commissione Tributaria Provinciale di Venezia, accolto con la sentenza del 21 aprile 2021, che ha previsto l’annullamento dei relativi atti impugnati. Avverso la pronuncia del Giudice di primo grado, in data 15 novembre 2021 l’Agenzia delle Entrate ha promosso appello avanti la Commissione Tributaria Regionale di Venezia; la società si è costituita in data 30.12.2021 con apposito atto di controdeduzioni e contestuale appello incidentale. La discussione dell’appello è avvenuta in data 13 febbraio 2023, ed il 19 giugno 2023 la Corte di Giustizia Tributaria di secondo grado del Veneto ha depositato la sentenza n. 577/2023 nella quale ha rigettato l’appello proposto dall’Agenzia delle Entrate, condannandola al pagamento delle spese di lite e al rimborso forfettario delle spese generali.

Con riferimento agli esercizi successivi, l’attività di verifica è proseguita con l’emissione in data 29 settembre 2020, a carico di Ascotrade S.p.A., del Processo Verbale di Constatazione riferito all’annualità 2015, a valle del quale, dopo la presentazione di apposite memorie, l’Agenzia delle Entrate ha emesso il 23 dicembre 2020 gli avvisi di accertamento, oggetto di successivo ricorso da parte della società avanti la Commissione Tributaria Provinciale di Venezia, accolto con la sentenza del 23 febbraio 2022, che ha previsto l’annullamento dei relativi atti impugnati. In data 27 ottobre 2022 l’Agenzia delle Entrate ha presentato ricorso in appello, discusso in data 12 luglio 2024.

In data 23 dicembre 2021 sono stati infine notificati alla società gli avvisi di accertamento relativi all’Ires per gli anni 2016 e 2017, nonché all’Irap e all’Iva per gli anni 2016, 2017 e 2018 per i quali in data 18 febbraio 2022 è stato presentato ricorso. Il 04 luglio 2023 la Corte di Giustizia Tributaria di primo grado di Venezia ha depositato la sentenza n. 315/2023 nella quale ha accettato il ricorso condannando l’Agenzia delle Entrate al pagamento delle spese di lite e al rimborso forfettario delle spese generali.

La società con il supporto del consulente fiscale ritiene il rischio come "possibile" o "remoto" e pertanto non ha provveduto ad alcun stanziamento.

Ambiti territoriali

Evoluzione normativa

A partire dal 2011 il quadro normativo del settore è stato notevolmente incrementato con l'emanazione del Decreto del 19 gennaio 2011 che ha individuato gli Ambiti Territoriali Minimi (ATEM), seguito dal cd Decreto Tutela Occupazionale del 21 aprile 2011, attuativo del comma 6, dell'art. 28 del D.Lgs. 23 maggio 2000, n. 164 e dal Decreto 18 dicembre 2011, che ha individuato i Comuni facenti parte di ogni Ambito.

Di fondamentale interesse è poi il Decreto 226 del 12 novembre 2011 (c.d. Decreto Criteri), recante il regolamento concernente i criteri di gara e i punteggi conseguenti alla valutazione dell'offerta per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas.

Il Gruppo Ascopiave, come peraltro molti altri operatori, aveva accolto con sostanziale favore il quadro regolamentare pocanzi sintetizzato, ritenendo che lo stesso, in esordio alquanto chiaro e coerente, potesse creare opportunità di investimento e di sviluppo importanti per gli operatori qualificati di medie dimensioni, andando nella direzione di una positiva razionalizzazione dell'offerta.

In seguito, tuttavia, il contesto disciplinare è stato ulteriormente modificato.

Il D.L. 145/2013, convertito con modifiche, nella Legge 9/2014, ha riformato la disciplina sulla determinazione del valore di rimborso degli impianti spettante al gestore uscente al termine del c.d. "Periodo Transitorio".

La Legge 9/2014 ha modificato l'articolo 15 del D.Lgs. 164/2000, prevedendo che:

- a. il rimborso a carico del nuovo gestore fosse calcolato (anzitutto) nel rispetto di quanto stabilito nelle convenzioni e nei contratti e, per quanto non desumibile dalla volontà delle parti nonché per gli aspetti non disciplinati dalle medesime convenzioni o contratti, in base alle Linee Guida su criteri e modalità operative per la valutazione del valore di rimborso di cui all'articolo 4, comma 6, del D.L. 69/2013, convertito, con modificazioni, dalla Legge 98/2013;
- b. in ogni caso, dal valore di rimborso (VR o VIR) venissero detratti i contributi privati relativi ai cespiti di località, valutati secondo la metodologia della regolazione tariffaria vigente;
- c. ove il VR risulti maggiore del dieci per cento della RAB di località, l'ente locale concedente, prima della pubblicazione del bando di gara, deve trasmettere ad ARERA le relative valutazioni di dettaglio in modo da consentire all'Autorità di espletare una verifica di congruità (cd scostamento VIR / RAB).

Il 6 giugno 2014, ai sensi delle anzidette previsioni normative, è stato pubblicato il Decreto 22 maggio 2014 di approvazione delle "Linee Guida su criteri e modalità applicative per la valutazione del valore di rimborso degli impianti di distribuzione del gas naturale" chiamate a definire i criteri da applicare per la valorizzazione dei rimborsi degli impianti, in assenza di una compiuta regolazione negoziale e/o ad integrazione di quegli aspetti non previsti nelle convenzioni o nei contratti.

Le "Linee Guida" presentavano parecchie criticità non solo nel merito delle valorizzazioni conseguenti, ma anche in termini di ambito applicativo, estremamente esteso, al punto di ritenere inefficaci gli accordi sul VR stipulati tra gestori e Comuni successivamente al 12 febbraio 2012 (data di entrata in vigore del DM 226/2011). Inoltre, le stesse Linee Guida non attuavano ed anzi si ponevano in contrasto con il disposto dall'art. 5 dello stesso DM 226/2011 all'epoca vigente (in difformità alla previsione normativa che rimandava all'art. 4, comma 6 del D.L. 69/2013, il quale, a sua volta, faceva esplicito richiamo all'art. 5 del DM 226/2011).

In considerazione di detti profili di presunta illegittimità Ascopiave S.p.A., unitamente ad altri primari operatori, ha impugnato il DM 21 maggio 2014 (quindi le Linee Guida) con ricorso al TAR Lazio, nell'ambito del quale è stata sollevata questione di legittimità sia costituzionale che comunitaria, riferita soprattutto all'interpretazione (sostanzialmente retroattiva) della nuova disciplina per quanto concerne la detrazione dei contributi privati fissata dalla Legge 9/2014 e il limite di efficacia delle pregresse intese tra gestori e comuni.

Successivamente, con la Deliberazione 310/2014/R/gas - "Disposizioni in materia di determinazione del valore di rimborso delle reti di distribuzione del gas naturale", l'Autorità di settore ha disciplinato le modalità di verifica dello scostamento VIR / RAB.

Con la Legge n. 116/2014 (di conversione, con modifiche, del D.L. 91/2014) è stata introdotta una ulteriore modifica all'articolo 15 comma 5 del D.Lgs. 164/2000, confermando che il valore di rimborso deve essere calcolato, anzitutto,

nel rispetto di quanto stabilito nelle convenzioni o nei contratti, (ma) purché questi ultimi siano stati stipulati prima della data di entrata in vigore del DM 226/2011 cioè prima della data del 12 febbraio 2012, con ciò “avallando” la retroattività dell’applicazione delle Linee Guida.

In data 14 luglio 2015 è stato pubblicato il Decreto 106/2015, di modifica del DM 226/2011. La novella, in particolare, ha introdotto:

1. una parziale modifica delle disposizioni sul VR da applicarsi nei casi di assenza di specifici accordi tra le parti. Nella sostanza, si riprende in larga parte quanto già previsto dalle Linee Guida;
2. l’aumento della soglia massima dell’importo dei corrispettivi annui che possono essere offerti in gara agli Enti locali, elevata dal 5%, all’attuale 10% delle principali componenti (non tutte) del Vincolo dei Ricavi Tariffari (VRT);
3. la disciplina di alcuni importanti aspetti tecnico-economici, relativi agli investimenti di efficienza energetica da includere nell’offerta, concernenti la valorizzazione degli importi riconoscibili agli Enti locali ed il riconoscimento tariffario (parziale) della copertura dei relativi costi.

La Legge 21/2016 di conversione del c.d. “Decreto Mille Proroghe” ha previsto l’ultima proroga dei termini per la pubblicazione dei bandi di gara, regolando anche le tempistiche degli interventi sostitutivi delle Regioni, o, in ultima istanza, del Mi.SE ed abrogando le sanzioni per il ritardo in precedenza previste a carico dei Comuni.

Nella sostanza, ad oggi, le scadenze anzidette sono state ampiamente disattese.

Nel corso del biennio 2015-2016 sono stati pubblicati alcuni bandi di gara per l’affidamento del servizio con procedura d’Ambito. Molti, tuttavia, non hanno seguito l’iter previsto dalla normativa, in tema di preventivo esame di ARERA sia dei VR, sia dello scostamento VIR-RAB, sia dei contenuti complessivi del bando e dei suoi allegati. Inoltre, la maggior parte dei bandi si discostata, anche in modo significativo dai criteri di valutazione delle offerte.

Nella sostanza, la standardizzazione del processo di gara, prevista dalla normativa regolamentare ha incontrato serie difficoltà ad imporsi.

La Legge 124/2017 (Legge annuale per il mercato e la concorrenza) ha introdotto delle novità al fine di ridurre le tempistiche e semplificare il procedimento di verifica. In particolare:

- all’Ente locale concedente è data possibilità di certificare (anche tramite un idoneo soggetto terzo) che il valore di rimborso è stato determinato applicando le disposizioni contenute nelle Linee Guida e ciò conclude l’iter qualora lo scostamento VIR-RAB aggregato d’Ambito non superi l’8 per cento e lo scostamento VIR-RAB del Comune interessato non superi il 20 per cento;
- se il valore delle immobilizzazioni nette di località è disallineato rispetto alle medie di settore come definite dell’Autorità, il valore rilevante ai fini del calcolo dello scostamento VIR-RAB è determinato applicando i criteri di valutazione parametrica definiti da ARERA (oggi articolo 24 della RTDG);
- si prevede che l’Autorità, con propri provvedimenti, definisca procedure semplificate di valutazione dei bandi di gara, ove questi siano redatti in aderenza al bando di gara tipo, al disciplinare tipo e al contratto di servizio tipo, precisando che, in ogni caso, la documentazione di gara non possa discostarsi dai punteggi massimi previsti dagli articoli 13, 14 e 15 del Decreto 226/11 (se non nei limiti previsti dai medesimi articoli con riguardo ad alcuni sub-criteri).

L’Autorità ha dato attuazione alle disposizioni della Legge 124/2017 con la deliberazione 905/2017/R/gas del 27 dicembre 2017.

Nel frattempo, l’art. 1, comma 453 della Legge 232/2016 ha sancito l’interpretazione autentica dell’art. 14, comma 7 del D.Lgs. 164/2000, nel senso che il gestore uscente resta obbligato al pagamento del canone di concessione, ove previsto dal contratto di concessione originario.

Rispetto alla durata del cd “periodo transitorio”, per i rapporti concessori precedenti alla vigenza del D.Lgs. 164/2000, considerandosi tutte le proroghe previste dai provvedimenti succedutisi nel tempo, unitamente a quelle facoltative attribuibili dai Comuni sino alla vigenza del D.Lgs. 93/2011, sono stati individuati due termini alternativi di scadenza “ope legis”, al 31 dicembre 2012 ed al 31 dicembre 2010 a seconda, rispettivamente, che la concessione fosse stata, o meno, attribuita con una procedura comparativa, anche estremamente semplificata.

In assenza dell’individuazione del nuovo gestore d’ambito, successivamente alla scadenza dei termini anzidetti, in forza del combinato disposto degli art. 14, comma 7 del D.Lgs. 164/2000, 24, comma 4 del D.Lgs. 93/2011 e 37,

comma 2 del D.L. 83/2012, i gestori uscenti sono obbligati a proseguire nell'ordinaria gestione del servizio, senza soluzione di continuità.

Ad oggi, il quadro normativo è stato ulteriormente integrato e modificato dalla Legge 118/2022, la quale, all'art. 6, da un lato, ha previsto la possibilità per i Comuni di cedere, in occasione della gara d'ambito, le tratte di loro proprietà con valorizzazione a VIR, determinato in applicazione delle Linee Guida, mentre dall'altro, ha previsto il rinnovo del DM 226/2011. Questo, tuttavia, nonostante il termine di sei mesi previsto dalla Legge 118/2022, non è ancora stato riformato.

L'estrema proliferazione normativa successiva al DM 226/2011, spesso sguarnita dalla necessaria sistematicità e seguita da svariati contenziosi, ha sostanzialmente impedito l'attuazione del sistema per ATEM ipotizzato sin dall'introduzione dell'art. 46-bis del D.L. 159/2007 (convertito, con modificazioni, nella Legge 222/2007). Solo pochissimi Ambiti, infatti, hanno visto completato l'iter di gara. Tra questi, si segnalano Milano 1, Aosta, Udine 2 e Belluno (rispetto a quest'ultimo si rimanda a quanto precisato nel seguito).

Gare di interesse

Il Comune di Belluno, stazione appaltante dell'Atem di Belluno, ha pubblicato il bando di gara per l'affidamento in concessione del servizio (a procedura aperta) nel dicembre 2016.

A settembre 2017 la società del Gruppo AP Reti Gas S.p.A. ha presentato la propria offerta.

Gli atti di gara sono stati fatti oggetto di impugnativa da parte di un operatore partecipante. Con Sentenza n. 886/2017 il TAR Veneto ha respinto il ricorso. La pronuncia è stata poi confermata dal Consiglio di Stato, con Sentenza del 22 gennaio 2019.

All'esito del vaglio delle offerte, AP Reti Gas S.p.A. è risultata la migliore offerente per la parte tecnica, ma si è classificata seconda nel punteggio complessivo, alle spalle di Italgas Reti S.p.A.

AP Reti Gas, ritenendo sussistere molteplici profili di incongruità nell'offerta dell'aggiudicatario, ha impugnato l'esito della gara, ma i ricorsi (di primo grado al TAR Veneto e di appello al Consiglio di Stato) non hanno trovato accoglimenti.

Il passaggio di gestione a favore di Italgas Reti è avvenuto il primo febbraio 2024.

Nel mese di dicembre 2018 il Comune di Schio, stazione appaltante dell'Atem Vicenza 3 - Valli Astico Leogra e Timonchio ha pubblicato il bando di gara (a procedura ristretta).

All'epoca, in detto Ambito, le società del Gruppo, AP Reti Gas S.p.A. ed AP Reti Gas Vicenza S.p.A. gestivano il servizio in 28 Comuni, per un totale di oltre 80.000 utenze. In seguito, il perimetro di gestione si è implementato a seguito dell'ingresso nel Gruppo di Romeo Gas S.p.A.

AP Reti Gas S.p.A. e AP Reti Gas Vicenza S.p.A., in via prudenziale volta ad evitare futuri rischi di decadenza rispetto al contenuto del Bando, carente in molteplici essenziali aspetti (es. indicazione dei valori di rimborso, disciplinare di gara, ecc.), hanno impugnato il bando di gara, con ricorso al TAR Veneto, notificato il 16 gennaio 2019.

Con Sentenza n. 667/2019 del 3 giugno 2019, il TAR ha dichiarato l'inammissibilità del ricorso sul presupposto che i contenuti degli atti di gara dovranno essere necessariamente integrati dalla Stazione Appaltante nel proseguo della procedura.

La pronuncia è da ritenersi positiva per le ricorrenti, consentendo di superare l'oggettiva preoccupazione che la procedura di gara potesse cristallizzarsi e proseguire sulla base di valori non corretti. Per tale ragione la stessa non è stata fatta oggetto di impugnativa.

In seguito, dopo alcune proroghe, l'iter di gara è stato ed è attualmente sospeso.

Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del primo semestre dell'esercizio 2024

Informativa sull'acquisto di azioni proprie

Ascopiave ha reso noto di aver acquistato sul mercato telematico azionario, nell'ambito dell'autorizzazione all'acquisto di azioni proprie deliberata dall'Assemblea del 18 aprile 2024, nel periodo compreso tra il 26 giugno 2024 e il 19 luglio 2024 n. 365.213 azioni ordinarie al prezzo medio unitario di 2,3419 euro, per un controvalore complessivo di 855.281,87 Euro.

Gli acquisti sono stati effettuati tramite EQUITA SIM S.p.A., in qualità di intermediario incaricato per dare esecuzione, in piena indipendenza, al programma di acquisto di azioni proprie per conto della Società.

A seguito degli acquisti effettuati, Ascopiave detiene n. 17.973.719 azioni proprie, pari al 7,6676%, per il controvalore sopra indicato.

Comunicazione dell'ammontare complessivo dei diritti di voto ai sensi dell'art. 85-bis, comma 4-bis, del Regolamento Consob 11971 del 14 maggio 1999

In data 5 luglio 2024 Ascopiave S.p.A. ha comunicato che è divenuta efficace la maggiorazione del diritto di voto relativamente a n. 453.226 azioni ordinarie della Società, ai sensi dell'art. 127-*quinquies* del d.lgs. 98/1998 e all'art. 6 dello statuto sociale di Ascopiave. Pertanto, le azioni ordinarie Ascopiave aventi diritto di voto maggiorato risultano complessivamente pari a n. 161.426.708 azioni. Si ricorda che l'art. 6 dello statuto sociale di Ascopiave prevede che a ciascuna azione appartenuta al medesimo azionista per un periodo continuativo di almeno ventiquattro mesi a decorrere dalla data di iscrizione nell'Elenco Speciale istituito ai sensi dell'art. 6.8 dello statuto sociale (l'"Elenco Speciale") siano attribuiti due voti.

Distribuzione dividendi

In data 18 aprile 2024, l'assemblea degli Azionisti ha approvato il bilancio di esercizio e ha deliberato la distribuzione di dividendi ordinari per Euro 0,14 per azione con stacco della cedola in data 6 maggio 2024, record date il 7 maggio 2024 e pagamento il giorno 8 maggio 2024.

Azioni proprie

Ai sensi dell'art. 40 del D. Lgs 127 comma 2 d), si dà atto che la società alla data del 30 giugno 2024 possiede 17.692.810 azioni proprie per un valore pari ad Euro 55.324 migliaia, che risultano contabilizzate a riduzione delle altre riserve come si può riscontrare nel prospetto di movimentazione del Patrimonio Netto.

Evoluzione prevedibile della gestione

Per quanto riguarda l'attività di distribuzione del gas, nel 2024 il Gruppo continuerà ad essere impegnato nella normale gestione e conduzione del servizio e nello svolgimento delle attività propedeutiche alle prossime gare per l'affidamento delle concessioni. Nel caso in cui nel 2024 l'iter delle procedure di gara relative agli Ambiti di interesse per il Gruppo Ascopiave dovesse progredire, dati i tempi normalmente previsti per la presentazione delle offerte e quelli richiesti per la loro valutazione e per l'adozione delle decisioni di aggiudicazione da parte delle stazioni appaltanti, si ritiene che l'eventuale avvio delle nuove gestioni potrà avvenire successivamente alla chiusura dell'esercizio 2024 e dunque non sarà in grado di modificare il perimetro delle attività attualmente gestite.

Si segnala che alcune concessioni nella titolarità della società Serenissima Gas sono cessate con effetto dal 1° aprile 2023, a seguito dell'aggiudicazione della relativa gara d'Ambito (Udine 2) ad altro operatore.

In merito ai risultati economici, vista la sostanziale definitezza e stabilità del quadro regolatorio, si prevedono, al netto delle componenti di reddito di natura straordinaria registrate nel 2023 e che potranno eventualmente interessare l'esercizio 2024, risultati in crescita rispetto a quelli dell'esercizio precedente, soprattutto per effetto dell'aumento dei ricavi tariffari indotta dagli aggiornamenti monetari dei parametri di calcolo e dall'aumento del tasso di rendimento sul capitale riconosciuto (dal 5,6% del 2023 al 6,5% del 2024) disposto da ARERA per tener conto dell'andamento al rialzo dei tassi di mercato .

Per quanto concerne gli obblighi di efficienza energetica, il Decreto 21 maggio 2021 del Ministro della Transizione Ecologica ha determinato gli obiettivi nazionali di risparmio energetico per gli anni 2021-2024. Gli obiettivi stimati per il 2024 per le società di distribuzione del Gruppo sono superiori agli obblighi annuali previsti per l'anno 2023.

Per quanto riguarda la produzione e vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili, si segnala che a decorrere dal 1° luglio 2023 sono cessati gli effetti dei decreti emanati in materia di contenimento dei prezzi dell'energia.

La produzione attesa del 2024 beneficerà dell'entrata in esercizio dell'impianto eolico da 21,6 MW di potenza nominale, recentemente completato dalla società Salinella Eolico S.r.l. in Calabria.

Per quanto riguarda l'attività di vendita del gas ed energia elettrica, Ascopiave conseguirà i benefici del consolidamento della propria quota del risultato della partecipazione di minoranza detenuta in EstEnergy e dei dividendi distribuiti da Hera Comm, società entrambe controllate dal Gruppo Hera. Ascopiave detiene delle opzioni di vendita su tali partecipazioni e non è esclusa l'eventualità che esse possano essere esercitate, in tutto o in parte, con un conseguente impatto sui risultati economici e sulla struttura finanziaria del Gruppo.

Si precisa che i risultati effettivi del 2024 potranno differire rispetto a quelli sopra indicativamente prospettati in relazione a diversi fattori tra cui: le condizioni macroeconomiche generali, l'impatto delle regolamentazioni in campo energetico ed 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.

Andamento inflazionistico e tassi di interesse

Il primo semestre dell'esercizio è stato caratterizzato dai fattori generatisi negli anni precedenti. Nel 2022 infatti si è ravvivata la spirale inflazionistica avviata già nel 2021 a causa di disallineamenti generatisi tra domanda ed offerta quando la pandemia ha iniziato ad affievolirsi. L'avvio del conflitto Russo-Ucraino, tutt'ora perdurante, aveva significativamente influenzato l'andamento dei prezzi delle commodity energetiche rinvigorendo l'andamento inflazionistico già crescente. L'incremento dei prezzi della materia prima gas naturale ha infatti influenzato i prezzi della materia prima energia i cui effetti si sono rapidamente traslati sugli altri beni di consumo che, per manifattura o trasporto degli stessi, richiedono il consumo di energia. In particolare, tra i più sensibili rispetto all'andamento delle commodity, hanno reagito i beni alimentari, settore già in parte colpito dalla contrazione della produzione Ucraina e dalle ridotte esportazioni russe.

Nel corso dell'esercizio 2022 Federal Reserve e Banca Centrale Europea, come le altre banche centrali del mondo, hanno avviato un processo di innalzamento dei tassi di interesse al fine frenare la corsa dell'inflazione e, nel contempo, cercare di scongiurare una frenata eccessivamente violenta da determinare una recessione nei rispettivi paesi. L'andamento inflazionistico ha presentato una significativa decelerazione rispetto all'anno precedente, evidenziando però percentuali di crescita ancora rilevanti.

Le contromisure messe in campo dalle banche centrali e dagli organi di governo hanno iniziato a manifestare effetti apprezzabili già nel corso dell'esercizio 2023, al termine del quale, l'inflazione si attestava al 5,7%, evidenziando una significativa contrazione rispetto all'anno precedente.

La BCE ha gradualmente aumentato il saggio di riferimento sino al raggiungimento di un plateau del 4,5%. Tasso di interesse sostanzialmente confermato anche di recente rinviando possibili correttivi al ribasso, o al rialzo, alla prossima riunione del mese di settembre.

Nel corso del primo semestre dell'anno Istat ha registrato un andamento inflazionistico dello 0,8% su base annua, evidenziando una continuità del trend decrescente dell'indice nazionale dei prezzi al consumo.

Il management del Gruppo continua a monitorare, mediante l'utilizzo di indicatori esterni e valori elaborati internamente, gli impatti in termini di performance così da poter intervenire con eventuali misure correttive volte a mitigare gli effetti che potrebbero riflettersi sull'esecuzione del business.

Obiettivi e politiche del Gruppo e descrizione dei rischi

Il Gruppo Ascopiave si impegna a sviluppare una cultura di gestione dei rischi integrata e proattiva, al fine di proteggere il valore per gli azionisti, sostenere la continuità aziendale e promuovere decisioni informate, contribuendo al successo sostenibile della società.

Il sistema di controllo interno e di gestione dei rischi del Gruppo è costituito dall'insieme delle regole, procedure e strutture organizzative finalizzate ad una effettiva ed efficace identificazione, misurazione, gestione e monitoraggio dei principali rischi.

Le categorie di rischi a cui il gruppo è potenzialmente esposto possono essere ricondotte alle seguenti:

- Rischi di indirizzo strategico: sono i rischi connessi al Piano Strategico, al piano di investimenti, alle operazioni di M&A;
- Rischi Finanziari: sono i rischi connessi con la gestione della liquidità, i tassi di interesse, il rating creditizio, i derivati, ecc.;
- Rischi Operativi: sono i rischi connessi alla proprietà degli assets e all'esercizio di attività di business, a processi e procedure e alla gestione del capitale umano;
- Rischi Legal & Compliance: sono i rischi connessi alla gestione dell'evoluzione normativo-regolamentare, alla gestione di contenziosi e al framework organizzativo e di governance;
- Rischi HSE: sono i rischi connessi alla gestione della salute e sicurezza sul lavoro e alle tematiche ambientali.

RISCHI DI INDIRIZZO STRATEGICO

Rischi relativi alle gare per l'assegnazione delle nuove concessioni di distribuzione del gas naturale

Alla data del 30 giugno 2024 il Gruppo Ascopiave detiene 301 concessioni di distribuzione di gas naturale (304 al 31 dicembre 2023).

In base a quanto stabilito dalla vigente normativa applicabile alle concessioni di cui è titolare, le gare per i nuovi affidamenti del servizio di distribuzione del gas saranno bandite non più per singolo Comune, ma esclusivamente per gli ambiti territoriali determinati con i Decreti Ministeriali del 19 gennaio 2011 e del 18 ottobre 2011, e secondo le scadenze temporali indicate nell'Allegato 1 al Decreto Ministeriale sui criteri di gara e di valutazione delle offerte, emanato il 12 novembre 2011, come successivamente modificate.

Con il progressivo svolgimento delle gare, il Gruppo potrebbe non aggiudicarsi la titolarità di una o più delle nuove concessioni, oppure potrebbe aggiudicarsele a condizioni meno favorevoli di quelle attuali, con possibili impatti negativi sull'attività operativa e sulla situazione economica, patrimoniale e finanziaria, fermo restando, nel caso di mancata aggiudicazione, relativamente ai Comuni attualmente gestiti dall'impresa, l'incasso del valore di rimborso previsto a favore del gestore uscente.

A fronte di questo rischio il Gruppo effettua un monitoraggio dell'evoluzione normativa (nazionale, regionale, locale) e valutazione dei potenziali impatti sul processo di gara e si è dotato di una struttura dedicata alla gestione delle gare ATEM.

Rischi relativi alla quantificazione del rimborso a carico del nuovo gestore

Con riguardo alle concessioni di distribuzione del gas relativamente alle quali il Gruppo è anche proprietario delle reti e degli impianti, la Legge n. 9 / 2014 stabilisce che il rimborso riconosciuto a carico del gestore entrante sia calcolato nel rispetto di quanto stabilito nelle convenzioni e nei contratti e, per quanto non desumibile dalla volontà delle parti nonché per gli aspetti non disciplinati dalle medesime convenzioni o contratti, in base alle linee guida su criteri e modalità operative per la valutazione del valore di rimborso di cui all'articolo 4, comma 6, del decreto legge 21 giugno 2013, n. 69, convertito, con modificazioni, dalla legge 9 agosto 2013, n. 98.

In ogni caso, dal valore di rimborso sono detratti i contributi privati relativi ai cespiti di località, valutati secondo la metodologia della regolazione tariffaria vigente. Inoltre, qualora il valore di rimborso risulti maggiore del dieci per cento del valore delle immobilizzazioni nette di località calcolate nella regolazione tariffaria, al netto dei contributi pubblici in conto capitale e dei contributi privati relativi ai cespiti di località, l'ente locale concedente trasmette le relative valutazioni di dettaglio del valore di rimborso all'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente per la verifica prima della pubblicazione del bando di gara.

Il Decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 12 novembre 2011 n. 266 stabilisce che il gestore subentrante acquisisce la proprietà dell'impianto con il pagamento del valore di rimborso al gestore uscente, ad eccezione delle eventuali porzioni di impianto di proprietà comunale.

A regime, cioè nei periodi successivi al primo, il rimborso al gestore uscente sarà comunque pari al valore delle immobilizzazioni nette di località, al netto dei contributi pubblici in conto capitale e dei contributi privati relativi ai cespiti di località, calcolato con riferimento ai criteri usati dall'Autorità per determinare le tariffe di distribuzione (RAB). Sul punto si segnala che l'Autorità è intervenuta con la Deliberazione 367/2014/R/gas, prevedendo che, il valore di rimborso, di cui all'articolo 14, comma 8, del decreto legislativo n. 164/00, al termine del primo periodo di affidamento d'ambito venga determinato come somma di:

- a) valore residuo dello stock esistente a inizio periodo di affidamento, valutato per tutti i cespiti soggetti a trasferimento a titolo oneroso al gestore entrante nel secondo periodo di affidamento in funzione del valore di rimborso, di cui all'articolo 5 del decreto 226/11, riconosciuto al gestore uscente in sede di primo affidamento per ambito, tenendo conto degli ammortamenti e delle dismissioni riconosciute ai fini tariffari nel periodo di affidamento;
- b) valore residuo dei nuovi investimenti realizzati nel periodo di affidamento ed esistenti a fine periodo, valutati sulla base del criterio del costo storico rivalutato per il periodo in cui gli investimenti sono riconosciuti a consuntivo, come previsto dall'Articolo 56 della Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas (RTDG), e come media tra il valore netto determinato sulla base del criterio del costo storico rivalutato e il valore netto determinato sulla base delle metodologie di valutazione a costi

standard, secondo quanto previsto dal comma 3.1 della deliberazione 573/2013/R/GAS, per il periodo successivo.

Il Gruppo effettua un monitoraggio dell'evoluzione normativa, anche con il supporto di professionisti esterni, e si è dotato di una struttura organizzativa dedicata al tema delle gare d'ambito.

Rischio di Transizione

Il rischio di transizione è correlato alle modifiche normative, regolamentari e tecnologiche associate alla lotta al cambiamento climatico e al passaggio ad un'economia a basse emissioni.

Essendo il Gruppo Ascopiave attivo nel settore dell'energia, tali modifiche potrebbero influenzare ricavi e redditività degli investimenti attesi.

Per mitigare il possibile impatto del rischio il Gruppo investe in tecnologia, come ad esempio la tecnologia CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy) per il monitoraggio preventivo delle condotte e l'individuazione delle dispersioni, ed è impegnato in attività 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. Inoltre, attraverso il proprio Piano Strategico, ha definito un percorso di diversificazione delineando un percorso di crescita sostenibile nel campo delle energie rinnovabili.

RISCHI FINANZIARI

Rischio credito e rischio liquidità

Segnaliamo che i principali strumenti finanziari in uso presso il Gruppo sono rappresentati dalle disponibilità liquide, dall'indebitamento bancario e da altre forme di finanziamento.

Si ritiene che il Gruppo non sia esposto ad un rischio credito superiore alla media di settore, considerando che presta i propri servizi di business ad un numero limitato di operatori del settore del gas, le cui regole per l'accesso ai servizi offerti sono stabilite dalla Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e sono previste nei codici di Rete, che dettano clausole contrattuali che riducono i rischi di inadempienza da parte dei clienti.

Nei Codici è previsto, in particolare, il rilascio di idonee garanzie a parziale copertura delle obbligazioni assunte qualora il cliente non sia in possesso di un rating creditizio rilasciato da primari organismi internazionali.

A presidio di residuali rischi possibili su crediti risulta comunque stanziato un fondo svalutazione crediti che al termine del primo semestre dell'esercizio risulta pari a circa il 1,9% (7,6% al 31 dicembre 2023) dell'ammontare lordo dei crediti verso terzi per fatture emesse. Le operazioni commerciali significative avvengono in Italia.

Relativamente alla gestione finanziaria della società, gli amministratori valutano la generazione di liquidità, derivante dalla gestione, congrua a coprire le sue esigenze.

Il Gruppo si è dotato di un processo per la predisposizione e monitoraggio del piano finanziario e di gestione, controllo e reporting dei Rischi Finanziari. La pianificazione finanziaria, effettuata su un orizzonte temporale annuo, è svolta almeno su base settimanale, a volte anche con aggiornamenti infrasettimanali.

RISCHI OPERATIVI

Ascopiave presidia i processi e le attività aziendali, nel rispetto della salute e sicurezza dei lavoratori, della salvaguardia dell'ambiente, della qualità e del risparmio energetico nei servizi offerti e anticorruzione.

Rischi di malfunzionamento e/o interruzione del servizio di distribuzione

Eventi imprevedibili accidentali quali incidenti, guasti di apparecchiature o sistemi di controllo, calo di resa degli impianti ed eventi eccezionali come esplosioni, incendi, o altri eventi simili, determinano dei rischi di malfunzionamento dell'infrastruttura sino alla possibile imprevista interruzione del servizio di distribuzione.

Tali eventi potrebbero determinare una riduzione dei ricavi ed arrecare rilevanti danni a persone, cose o all'ambiente. A fronte di questi rischi il Gruppo ha implementato apposite misure tecniche, organizzative e procedurali, ed attuato attività di innovazione tecnologica come l'utilizzo della tecnologia Picarro CRDS (Cavity Ring-Down Spectroscopy), attualmente la più avanzata e performante per la ricerca dispersioni.

Il Gruppo ha poi stipulato specifici contratti assicurativi a copertura dei rischi descritti. Nonostante le linee assicurative attivate risultino in linea con le migliori policy, rimane comunque il rischio che possano risultare

insufficienti a fronteggiare tutte le perdite che il Gruppo potrebbe subire a causa di possibili incrementi di spesa e/o di risarcimenti da erogare.

Rischi connessi alla cyber security

Sono i rischi di indisponibilità/perdita di Riservatezza e/o di Integrità delle informazioni in conseguenza di attacchi informatici che vengono condotti verso le aziende con crescente frequenza e complessità.

Il Gruppo si è dotato di un insieme di misure tecniche, organizzative e procedurali per proteggere il proprio patrimonio informativo e lavora costantemente per garantire la protezione dei sistemi informatici e dei dati, svolgendo attività di prevenzione, rilevazione e interventi contro potenziali cyber attacchi.

Tutti gli utilizzatori dei sistemi informativi fruiscono periodicamente di formazione specifica su rischi cyber, vulnerabilità comuni, phishing e spam, erogata tramite una piattaforma digitale.

Vengono inoltre svolti periodicamente dei Vulnerability Assessment e Penetration Test al fine di valutare l'efficacia dei sistemi adottati, intraprendendo le azioni correttive necessarie per aumentare la sicurezza dei sistemi gestiti.

Rischi connessi ai titoli di efficienza energetica

L'art. 16.4 del D.Lgs. n. 164/2000 prevede che le imprese di distribuzione di gas naturale perseguano degli obiettivi di risparmio energetico negli utilizzi finali e nello sviluppo delle fonti rinnovabili.

A fronte dei risultati raggiunti, ai distributori sono assegnati i cosiddetti Titoli di Efficienza Energetica, il cui annullamento comporta un rimborso da parte della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali finanziato mediante i fondi costituiti attraverso la componente RE (Risparmio Energetico) delle tariffe di distribuzione.

L'ARERA determina gli obiettivi specifici di risparmio energetico in capo ai distributori di energia elettrica e di gas naturale tenendo conto dei quantitativi nazionali annui di risparmio che devono essere perseguiti attraverso il meccanismo dei certificati bianchi.

Esiste un potenziale rischio di perdita economica in capo al Gruppo dovuto all'eventuale differenza negativa tra il valore medio di acquisto dei titoli e il contributo tariffario riconosciuto e/o all'eventuale mancato raggiungimento degli obiettivi assegnati. Per presidiare questo rischio il gruppo si è dotato di una struttura dedicata alla gestione delle attività e al monitoraggio della regolamentazione in materia.

Rischio legato all'esecuzione del piano di investimenti previsto dalle concessioni

Le concessioni di distribuzione del gas naturale prevedono impegni in capo al concessionario, tra cui impegni correlati agli investimenti da realizzarsi nel costo del periodo di perdurata della concessione.

Non si può escludere che, anche per ritardi nell'ottenimento di autorizzazioni e permessi, tali investimenti siano realizzati oltre i termini temporali previsti, con il rischio che insorgano oneri a carico del Gruppo. Per mitigare questo rischio il gruppo si è dotato di strutture organizzative tecniche e gestionali preposte al monitoraggio dell'avanzamento degli investimenti.

Rischio regolatorio

Il Gruppo svolge la propria attività in un settore regolato. Le direttive e i provvedimenti normativi emanati in materia dall'Unione Europea e dal Governo Italiano, le decisioni dell'ARERA e più in generale la modifica del contesto normativo di riferimento possono avere un impatto sull'operatività, i risultati economici e l'equilibrio finanziario del Gruppo.

Particolare importanza assume l'evoluzione dei criteri per la determinazione delle tariffe di riferimento.

Non si possono escludere futuri cambiamenti nelle normative adottate dall'Unione Europea o a livello nazionale che potrebbero avere ripercussioni impreviste sul quadro normativo di riferimento e, di conseguenza, sull'attività e sui risultati del Gruppo.

L'evoluzione normativa è costantemente monitorata per permettere una rapida comprensione degli effetti e l'attuazione delle necessarie modifiche organizzative, tecniche o di processo per garantire la compliance con leggi, norme e regolamenti.

Rischio legale e di non conformità

Il rischio legale e di non conformità consiste nel mancato rispetto, in tutto o in parte, delle norme a livello Europeo, nazionale, regionale e locale cui il Gruppo deve attenersi nello svolgimento delle proprie attività.

La violazione delle norme può comportare sanzioni penali, civili e/o amministrative nonché danni patrimoniali, economici e/o reputazionali. Con riferimento a specifiche fattispecie, tra l'altro, la violazione della normativa a protezione della salute e sicurezza dei lavoratori e dell'ambiente e la violazione delle norme per la lotta alla corruzione, può comportare sanzioni, anche rilevanti, a carico del Gruppo in base alla normativa sulla responsabilità amministrativa degli enti (D. Lgs. n. 231/01).

Il Gruppo svolge la propria attività nel rispetto della normativa applicabile, la compliance con leggi, norme e regolamenti è attentamente monitorata.

Rischi connessi alla tutela dell'ambiente, della salute e della sicurezza

Il Gruppo svolge la propria attività nel rispetto della normativa italiana e dell'Unione Europea in materia di tutela dell'ambiente, osservando le leggi che normano e regolamentano in materia di ambiente e sicurezza.

Nonostante l'attenzione recata a tale materia non può escludersi con certezza che il Gruppo possa incorrere in costi o responsabilità anche di entità significativa. Sono, infatti, difficilmente prevedibili le ripercussioni economico - finanziarie di eventuali pregressi danni ambientali, anche in considerazione dei possibili effetti di nuove disposizioni legislative e regolamentari per la tutela dell'ambiente, dell'impatto di eventuali innovazioni tecnologiche per il risanamento ambientale, della possibilità dell'insorgere di controversie e della difficoltà di determinarne le eventuali conseguenze, anche in relazione alla responsabilità di altri soggetti.

Il Gruppo si è dotato di un Sistema HSEQ in compliance con gli standard di riferimento, certificato secondo norme internazionali per gli aspetti di qualità salute e sicurezza (45001), che prevede verifiche di conformità svolte da parte di ente certificatore.

Vengono inoltre eseguite periodiche verifiche di conformità sul sistema di gestione 45001 con audit interni e monitoraggio continuo e attività di formazione informatizzata dei corsi su tematiche HSE e sistema di gestione.

RISK MANAGEMENT DEL CLIMATE CHANGE

Operando nel settore energetico, il Gruppo Ascopiave ha un rapporto sinergico con il fenomeno del "climate change" e le sue operazioni di business contribuiscono in forma immediata ai diversi scenari climatici dettati dalla letteratura internazionale come dall'IPCC (International Panel for Climate Change) e NGFS (Network for Greening the Financial System).

Successivamente alle acquisizioni intercorse nel 2021 e 2022 nel settore dell'energia rinnovabile, e con lo sviluppo di nuovi progetti ed investimenti in corso di realizzazione, il Gruppo Ascopiave, con il proprio Piano Strategico aggiornato 2024-2027, continua il suo impegno per le attività di mitigazione del cambiamento climatico definite dal Green Deal europeo, per creare un'economia "carbon neutral" entro il 2050, e, per ridurre le emissioni del 55% entro il 2030.

A tale proposito il Gruppo Ascopiave, con la consapevolezza di lavorare in un settore estremamente influenzabile dal cambiamento climatico, ha svolto una prima analisi utile ad adeguare il quadro dei rischi e opportunità all'interno del proprio perimetro aziendale. L'analisi è stata condotta prendendo come riferimento le linee guida del TCFD (Task force on Climate-related Financial Disclosure) recepite dalla Commissione Europea negli "Orientamenti sulla comunicazione di informazioni di carattere non finanziario: integrazione concernente la comunicazione di informazioni relative al clima".

Il progetto, con conseguente "disclosure" preliminare, ha analizzato i 4 pillars consigliati dal documento: Governance, Strategy, Risk Management, Metrics & Targets.

Governance

La gestione strategica degli aspetti inerenti al "climate change", così come la governance di tutti gli aspetti della sostenibilità, spetta al Consiglio di Amministrazione, nel rispetto della normativa applicabile.

Nel corso del 2021 Ascopiave S.p.A. ha posto il perseguimento dell'obiettivo del "successo sostenibile" al centro della propria cultura aziendale e del sistema di corporate governance.

Anche a tal fine, in data 15 gennaio 2021 il Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. ha aderito formalmente al nuovo Codice di Corporate Governance il quale, al Principio I, promuove il "successo sostenibile".

Il Gruppo Ascopiave nell'anno 2021 ha istituito altresì il Comitato Sostenibilità con funzioni istruttorie, di natura propositiva e consultiva, nelle valutazioni e nelle decisioni della capogruppo in materia di sostenibilità ambientale e della c.d. "transizione energetica".

Il Consiglio di Amministrazione, oltre al Comitato Sostenibilità, si avvale anche del supporto del Comitato Controllo e Rischi nelle valutazioni e decisioni relative al sistema di controllo interno e di gestione dei rischi.

Strategy

La strategia del Gruppo mira a perseguire un successo sostenibile ed è orientata all'obiettivo di una stabile creazione di valore per gli azionisti, consapevole degli impatti potenzialmente significativi che il clima può avere nei confronti dei clienti, stakeholder e del business. Peraltro, sul fronte dei processi produttivi e di distribuzione, lo sforzo costante di migliorare l'efficienza energetica sta portando benefici in termini di minore energia utilizzata a parità di attività, con conseguente riduzione dei costi e delle emissioni.

Il Piano Strategico 2024-2027, approvato dal Consiglio di Amministrazione in data 18 marzo 2024, conferma gli indirizzi strategici indicati nei piani strategici pubblicati nei due anni precedenti, delineando un percorso di crescita sostenibile nei core business della distribuzione gas e delle energie rinnovabili e in nuovi ambiti di attività. Nell'ambito del processo di transizione energetica e di diversificazione del business, il Gruppo Ascopiave mira, tramite una crescita basata sulla valorizzazione delle competenze possedute, ad individuare una o più strategie utili a mitigare gli effetti negativi dei possibili scenari derivanti dai cambiamenti climatici.

Parte degli investimenti previsti nella diversificazione nel settore delle energie rinnovabili sono destinati alla transizione energetica puntando sui gas definiti come "verdi", nonché allo sviluppo di nuovi impianti eolici.

La diversificazione all'interno del proprio perimetro aziendale, oltre a rendere il Gruppo più profittevole e resiliente a eventi esogeni, ha effetti pervasivi nella coscienza e responsabilità del Gruppo.

La crescita nei comparti diversificati potrà avvenire attraverso lo sviluppo di competenze interne, la partecipazione a procedure competitive, acquisizioni aziendali o, infine, la costituzione di partnership con soggetti esperti.

Il fenomeno del cambiamento climatico costringe le aziende a promuovere l'innovazione e trovare soluzioni per aumentare l'efficienza energetica all'interno del proprio business. A tale proposito, Ascopiave ha raggiunto dei risultati apprezzabili sul fronte dell'efficienza energetica, implementando delle soluzioni organizzative e tecnologiche funzionali sia al miglioramento della qualità e affidabilità del servizio, sia al contenimento dei costi.

Risk Management

Con particolare riferimento ai rischi e le opportunità collegate al cambiamento climatico, il Gruppo Ascopiave si avvale del supporto dei comitati endoconsiliari Comitato Sostenibilità e Comitato Controllo e Rischi, e, a partire dal mese di ottobre 2022, della figura del Risk Manager. In linea con le raccomandazioni del TCFD, la gestione dei rischi prevede le seguenti fasi: identificazione e valutazione dei rischi/opportunità, definizione della risposta, revisione periodica e continuità/miglioramento dei presidi.

Metrics & Targets

Per quanto riguarda le metriche utilizzate dal Gruppo, ad oggi è possibile fare riferimento al capitolo "Energy management e emissioni" della relazione finanziaria annuale dell'anno precedente dove vengono ampiamente descritti gli indicatori relativi ai consumi di energia, alle emissioni in atmosfera, all'utilizzo delle risorse idriche e alla produzione e gestione dei rifiuti. Le metriche utilizzate per la rendicontazione degli indicatori seguono i GRI Standards pubblicati dal Global Reporting Initiative.

I «Sustainable Development Goals» individuati da Ascopiave tramite dialogo con gli Stakeholders sono gli elementi su cui il Gruppo baserà il proprio percorso di crescita sostenibile. Il percorso di sostenibilità intrapreso da Ascopiave si ispira ai Sustainable Development Goals (SDGs) connessi da un lato alle proprie attività di business (SDG 6, 7, 8 e 9) e dall'altro all'impatto e agli effetti che il Gruppo esercita sui territori in cui opera (SDG 11, 12 e 13).

In tale contesto, la strategia di Ascopiave recepisce il concetto di assunzione di responsabilità che l'Agenda 2030 richiede ad ogni realtà, non solo per quanto svolto a livello di business, ma anche in qualità di attivatore di cambiamenti in un'ottica di creazione di sistemi sostenibili sia a livello locale che globale.

In linea con le raccomandazioni del TCFD è stata realizzata, partendo da considerazioni prettamente qualitative, un'analisi preliminare dei rischi-opportunità generali e specifici del Gruppo.

L'identificazione dei rischi, e la loro imputabilità, potrebbe risultare difficoltosa a causa di una conoscenza limitata delle questioni legate al clima e/o la tendenza a concentrarsi principalmente sui rischi a breve termine.

È stata pertanto realizzata una prima macro-distinzione tra rischio fisico e di transizione:

- Il rischio fisico, ossia il rischio derivante dal progressivo cambiamento delle condizioni climatiche, è legato a variazioni di lungo termine (rischio cronico) e da eventi metereologici estremi (rischio acuto). Tali rischi espongono il Gruppo al danneggiamento o distruzione del “capitale materiale” quale fabbricati industriali, impianti e infrastrutture, a potenziali interruzioni delle forniture essenziali, ed alla potenziale contrazione della capacità produttiva e distributiva;
- Il rischio di transizione è correlato alle modifiche normative, regolamentari e tecnologiche associate alla lotta al cambiamento climatico e al passaggio ad un’economia a basse emissioni. In particolare, vi è una crescente incertezza sul futuro ruolo del gas naturale con potenziale impatto su ricavi e redditività degli investimenti attesi. A fronte di questo rischio il Gruppo ha definito un percorso di diversificazione delineando un percorso di crescita sostenibile nel campo delle energie rinnovabili.

Altre informazioni

Ricerca e sviluppo

Sistemi informativi

Nel periodo è proseguito il perfezionamento del processo di gestione lavori per tutte le società di Distribuzione del Gruppo, progetto che negli ultimi anni ha comportato la modifica dei processi di preventivazione, affidamento, rendicontazione dei lavori e creazione dei nuovi cespiti, intesi come nuove realizzazioni e manutenzioni straordinarie delle reti del gas, introducendo una rilevante automazione per rendere più efficace ed efficiente l'intera gestione delle attività. Gli obiettivi sono stati perseguiti integrando i principali software e, in particolare, il software RetiNext che supporta i processi gestionali utente, il software Hexagon EAM che supporta i processi di manutenzione, il WFM Geocall che è stato ampliato anche per la parte di affidamento lavori, ed il sistema contabile SAP. La soluzione è stata poi arricchita con un modulo per la gestione dei cantieri, ideato per il monitoraggio, la verifica e la validazione delle attività di cantiere assegnate ad imprese esterne. Questa applicazione permette al committente e all'impresa esecutrice di interagire in tempo reale ottimizzando le attività di controllo e validazione delle opere.

Nel semestre sono iniziati i test di un nuovo sistema per il supporto alla definizione del budget tecnico dei lavori da eseguire sulle reti di distribuzione gas. Il sistema permetterà inoltre di gestire l'intero processo di richiesta e gestione dei permessi lavori.

È in fase di test il nuovo processo (che coinvolge dati ed informazioni gestiti da Retinext, da Geocall e dal sistema contabile SAP) realizzato per la gestione dei misuratori (maggiori di G6) disinstallati per l'effettuazione delle verifiche metrologiche e poi nuovamente installati in altri punti di riconsegna.

Nel periodo è proseguito il progetto per la realizzazione del passaggio ad Utility Network per il sistema cartografico utilizzato per i servizi della Distribuzione Gas e del Sistema Idrico Integrato. Il progetto, iniziato alla fine del 2023 e che si svolge su un orizzonte temporale di circa 26 mesi, rappresenta un'importante evoluzione del sistema cartografico e permetterà un completo re-engineering dei relativi processi.

Sono proseguite le attività del progetto pilota di un software in grado di simulare il comportamento fluidodinamico delle reti in tempo reale. Il progetto, attualmente operativo su una parte della rete in modalità on demand, ha come obiettivi quelli di permettere il monitoraggio delle reti e degli impianti in tempo reale, la validazione dei modelli fluidodinamici mediante grafici di calibrazione e la profilazione dei consumi delle utenze principali.

Sono continuate le attività di sviluppo e ampliamento del sistema di telecontrollo per il monitoraggio delle pressioni a monte e valle dei GRF, installando le relative periferiche.

Nell'ambito degli investimenti per l'innovazione digitale, è continuato il progetto di sperimentazione di tecnologie RPA (Robotic Process Automation) con l'obiettivo di automatizzare e semplificare alcuni processi informatici che richiedevano agli utenti attività ripetitive e a basso valore aggiunto. Il progetto ha permesso l'automazione di una serie di processi quali ad esempio quelli legati all'invio dei flussi SM1 (sospensione per morosità), A02 (attivazione della fornitura a seguito di sospensione per potenziale pericolo) e IGMG (letture su attività di cambio misuratore), il processo di acquisizione del coefficiente WKR ed il processo di acquisizione delle fotoletture.

È proseguita l'implementazione di un progetto di rinnovamento del sistema di produzione della reportistica operativa, automatizzandone e semplificandone la produzione e la fruibilità. Sono state realizzate le integrazioni tra i diversi sistemi alimentanti e la produzione della principale reportistica operativa (Investimenti, ore lavorate, attività operative eseguite, installazione gruppi di riduzione ecc.).

Nel corso del periodo sono inoltre proseguite le attività per permettere gli adeguamenti e le modifiche ai sistemi necessarie per rispondere agli aggiornamenti normativi ed alle esigenze di miglioramento dei processi interni.

In collaborazione con le strutture HR e Risk Manager del Gruppo, si è proseguito il ciclo biennale di Security Awareness per gli utenti dei sistemi informativi del Gruppo, con formazione, test di phishing ed anche di altre tipologie (test USB). Il progetto persegue sempre l'obiettivo di innalzare il livello di attenzione ai rischi di cybersecurity da parte degli utenti dei sistemi informativi.

Per quanto riguarda la parte di infrastrutture si sta sviluppando il progetto di aggiornamento di tutti i PC aziendali a Windows 11, visto che nel quarto trimestre 2025 è previsto il termine del supporto a Windows 10 da parte di Microsoft. Tale progetto richiederà la sostituzione dei PC che hanno HW non compatibile con la nuova versione di sistema operativo.

Nel corso del primo semestre del 2024 è iniziato il progetto di aggiornamento tecnologico e razionalizzazione delle piattaforme hardware di virtualizzazione di produzione per rimanere nella matrice di compatibilità con le nuove versioni del SW di virtualizzazione.

Oltre alla formazione di Security Awareness, già descritta, nel corso del 2024 sono continuate le azioni per il miglioramento della sicurezza cyber.

Nella fattispecie:

- Segregazione delle reti (vlan) datacenter per ambiti di pertinenza, in modo da "limitare" i rischi cyber allo specifico ambito eliminando la possibilità dei "movimenti laterali";
- Segregazione dell'AD tramite il "tiering", al fine di limitare l'escalation dei privilegi con l'utilizzo di credenziali amministrative segregate al solo "tier" di pertinenza;
- Attivazione di un processo, tramite gara, per l'esecuzione di VA (Vulnerability Assessment) e PT (Penetration test) da parte di una società esterna, al fine di rilevare criticità sui sistemi alle quali è necessario porre rimedio. Tale processo consentirà di validare e consolidare le attività, eseguite tramite il sistema interno sempre attivo, di verifica e riconoscimento delle VA presenti nelle architetture.
- Disattivazione su tutte le piattaforme in uso delle versioni obsolete del TLS. Tale progetto, iniziato circa 24 mesi fa, è giunto alla sua conclusione dopo lunghe iterazioni con i fornitori esterni che, in un gran numero di casi, hanno dovuto eseguire delle modifiche al software per recepire quest'impostazione di sicurezza. Rimangono al momento esclusi da quest'impostazione solamente 6 sistemi per i quali si procederà alla loro sostituzione/dismissione o all'introduzione di specifiche azioni mitigative.
- Si è attivata l'autenticazione multifattore (MFA) per l'accesso dei consulenti esterni alle risorse IT aziendali. Questo requisito è molto importante per una corretta gestione dei rischi cyber della supply-chain.

Per quanto riguarda la parte software corporate, nel corso del primo semestre 2024 si è concluso il progetto di change HW SAP (ERP aziendale), iniziato nel 2023. Nel secondo trimestre è stato avviato il progetto di digitalizzazione del processo autorizzativo Richieste di Acquisto, integrando SAP con DocsWeb, strumento di gestione workflow e firma digitale, acquistato nel 2023, il progetto verrà completato entro il terzo trimestre del 2024.

Nel corso del 2024 l'azienda si è dotata di uno strumento in cloud per la gestione dei Consigli di Amministrazione e delle riunioni istituzionali, Cda On Board di XDataNet, attualmente in uso all'ufficio Affari Societari.

Si sono apportate migliorie strutturali all'area intranet aziendale, al software di gestione del flusso passivo Silos; è in fase di progettazione la reingegnerizzazione dei software utilizzati per l'archiviazione ottica, per la gestione fiscale dei cespiti e la gestione della sezione "Lavora con noi" del sito istituzionale.

Risorse Umane

Al 30 giugno 2024 il Gruppo Ascopiave aveva in forza 495 dipendenti, ripartiti tra le diverse società come di seguito evidenziato:

Società	30/06/2024	30/06/2023	Variazione
Ascopiave S.p.A.	73	79	-6
AP Reti Gas S.p.A.	193	188	5
AP Reti Gas Rovigo S.r.l.	15	14	1
Edigas Esercizio Distribuzione S.p.A.	52	53	-1
AP Reti Gas Vicenza S.p.A.	32	34	-2
AP Reti Gas Nord Est S.r.l.	87	91	-4
Cart Acqua S.r.l.	3	3	0
Romeo Gas S.p.A.	8	12	-4
Serenissima Gas S.p.A.	22	23	-1
Asco EG S.p.A.	10	11	-1
Totale Gruppo	495	508	-13

Rispetto al 30 giugno 2023 l'organico del Gruppo Ascopiave si è ridotto di 13 unità; le variazioni sono da ricondursi alle seguenti società:

- ✓ Ascopiave: -6 dipendenti, in virtù di 6 cessazioni;
- ✓ AP Reti Gas: +5 dipendenti, in virtù di 15 assunzioni e 10 cessazioni;
- ✓ AP Reti Gas Rovigo: +1 dipendente, in virtù di 2 assunzioni e 1 cessazione;
- ✓ Edigas Esercizio Distribuzione Gas: -1 dipendente, in virtù di 8 assunzioni e 9 cessazioni;
- ✓ AP Reti Gas Vicenza: -2 dipendenti, in virtù di 2 assunzioni e 4 cessazioni;
- ✓ AP Reti Gas Nord Est: -4 dipendenti, in virtù di 8 assunzioni e 12 cessazioni;
- ✓ Romeo Gas: -4 dipendenti, in virtù di 2 assunzioni e 6 cessazioni;
- ✓ Serenissima Gas: -1 dipendenti, in virtù di 1 cessazione;
- ✓ Asco EG: -1 dipendenti, in virtù di 1 cessazione.

La tabella evidenzia la ripartizione dell'organico per qualifica:

Società	30/06/2024	30/06/2023	Variazione
Dirigenti	13	13	0
Impiegati	307	322	-15
Operai	175	173	2
Totale Gruppo	495	508	-13

Stagionalità dell'attività

Il business della distribuzione del gas naturale gestito dal Gruppo Ascopiave non risente in modo significativo della stagionalità; infatti, lo stesso risulta meno influenzato dall'andamento termico registrato nel corso dell'anno, a meno di alcune voci di modesta entità. Con le recenti acquisizioni effettuate nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili il Gruppo è invece esposto ai fattori ambientali che caratterizzano le stagioni, quali la piovosità/siccità, l'irraggiamento solare e la ventosità.

Il Gruppo risulta esposto significativamente agli effetti della stagionalità in relazione alle partecipazioni in imprese collegate, attive nel settore della vendita di gas naturale ed energia elettrica, che saranno valutate con il metodo del patrimonio netto. Il consumo di gas varia in modo considerevole su base stagionale, con una maggiore richiesta nel periodo invernale, in relazione ai maggiori consumi per uso riscaldamento. La stagionalità influenza l'andamento dei ricavi di vendita di gas e dei costi di approvvigionamento, mentre gli altri costi di gestione sono fissi e sostenuti dal Gruppo in modo omogeneo nel corso dell'anno. Pertanto, i dati e le informazioni, relative a tali società, contenute nei prospetti contabili intermedi non consentono di trarre immediatamente indicazioni rappresentative dell'andamento complessivo dell'anno.

Elenco sedi della società

Sedi in proprietà

Società	Destinazione d'uso	Provincia	Comune	Indirizzo
AP reti gas Rovigo srl	Sede Operativa AP RETI GAS ROVIGO di Rovigo Viale del Lavoro, 24	RO	Rovigo	Viale del Lavoro, 24
AP reti gas Vicenza spa	Sede Operativa AP RETI GAS VICENZA SPA di Schio Via Cementi, 37	VI	Schio	Via Cementi, 37
Asco EG spa	Sede Operativa ASCO EG SPA di Recoaro Terme via Bruni	VI	Recoaro Terme	Via Bruni
Ascopiave spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Castel San Giovanni Via Borgonovo, 44/A	PC	Castel San Giovanni	Via Borgonovo, 44/A
Ascopiave spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Cordovado Via Teglio, 101 - Capannone	PN	Cordovado	Via Teglio, 101
Ascopiave spa	Sede Rappresentanza ASCOPIAVE Ufficio di Milano Via Turati, 8 - 5° piano	MI	Milano	Via Turati, 8
Ascopiave spa	Ufficio di Milano Via Turati, 6 - 3° piano - In locazione attiva	MI	Milano	Via Turati, 6
Ascopiave spa	Sede GRUPPO ASCOPIAVE di Pieve di soligo	TV	Pieve di Soligo	Via Verizzo, 1030
Ascopiave spa	Sede Operativa ASCOTLC San Vendemiano Via Friuli, 11	TV	San Vendemiano	Via Friuli
Ascopiave spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Sandrigo Viale Galileo Galilei, 25-27	VI	Sandrigo	Viale Galileo Galilei, 25-27
Ascopiave spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Treviso Area Apiani	TV	Treviso	Piazza delle Istituzioni, 34/A
Edigas spa	Sede Operativa EDIGAS di Nembro Via Lombardia, 27	BG	Nembro	Via Lombardia, 27
Edigas spa	Capannone in proprietà EDIGAS di Salussola via Stazione, 38	BI	Salussola	Via Stazione, 38
Serenissima gas spa	Sede Operativa SERENISSIMA di Basiliano	UD	Basiliano	Via Giuseppe Verdi n°12
Serenissima gas spa	Sede Operativa SERENISSIMA di San Donà di Piave	VE	San Donà di Piave	Via Monte Popera n°24

Sedi in locazione

Società	Destinazione d'uso	Provincia	Comune	Indirizzo
AP reti gas spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Castelfranco Via della Cooperazione, 8	TV	Castelfranco V.to	Via della Cooperazione, 8
AP reti gas spa	Sede Operativa AP RETI GAS di Marchirolo Via Cavalier Busetti, 7H	VA	Marchirolo	Via Cavalier Busetti, 7H
AP reti gas Nord Est srl	Sede Operativa AP RETI GAS NORD EST di Padova Via J.Corrado	PD	Padova	Via Jacopo Corrado,1
AP reti gas Nord Est srl	Sede Operativa AP RETI GAS NORD EST di San Giorgio di Nogaro Via Ronchi, 53	UD	San Giorgio di Nogaro	Via Ronchi, 53
AP reti gas Nord Est srl	Sede Operativa AP RETI GAS NORD EST di Udine Via del Cotonificio, 60	UD	Udine	Via del Cotonificio, 60
Ascopiave spa	Appartamento Ascopiave - Mosnigo di Moriago Piazza Albertini 60/5 int 6	TV	Moriago della Battaglia	Piazza Albertini 60/5 int 6
CART-ACQUA	Appartamento CART-Acqua - Ing. Marchesi - Orio al Serio via Colombo 2	BG	Orio al Serio	Via Colombo, 2
Edigas spa	Sede Operativa EDIGAS di Marcaria Viale Mons. Benedini	MN	Marcaria	Viale Mons. Benedini, 28-30
Edigas spa	Magazzino EDIGAS Nembro Via Lombardia, 29 - Sub.1	BG	Nembro	Via Lombardia Sub.1
Edigas spa	Magazzino EDIGAS Nembro Via Lombardia, 29 - Sub.2	BG	Nembro	Via Lombardia Sub.2
Edigas spa	Sede Operativa EDIGAS di Salussola via Stazione, 38	BI	Salussola	Via Stazione, 38
Romeo gas spa	Magazzino di ROMEO GAS di Bagnaria	PC	Bagnaria	località Lazzuola
Romeo gas spa	Sede operativa di ROMEO GAS di Buccinasco Via Lazio 89	MI	Buccinasco	Via Lazio 89
Romeo gas spa	Sede operativa ROMEO GAS di Marcheno	BS	Marcheno	Via Zanardelli n°40
Romeo gas spa	Sede operativa di ROMEO GAS di Marcheno Via Martiri dell'Indipendenza 76	BS	Marcheno	Via Martiri dell'Indipendenza, 76
Romeo gas spa	Sede operativa di ROMEO GAS di Varzi	PC	Varzi	via Mazza n. 131

Commento ai risultati economico finanziari del primo semestre dell'esercizio 2024

Indicatori di performance

Ai sensi di quanto stabilito dalla comunicazione Consob DEM 6064293 del 28 luglio 2006 e dalla raccomandazione CESR/05-178b sugli indicatori alternativi di performance, si segnala che il Gruppo ritiene utili ai fini del monitoraggio del proprio business, oltre ai normali indicatori di performance stabiliti dai Principi contabili internazionali IAS/IFRS, anche altri indicatori di performance che, ancorché non specificamente statuiti dai sopracitati principi, rivestono particolare rilevanza. In particolare, si segnalano i seguenti indicatori:

- **Margine operativo lordo (Ebitda):** viene definito dal Gruppo come il risultato prima di ammortamenti, svalutazione crediti, gestione finanziaria ed imposte.
- **Risultato operativo:** tale indicatore è previsto anche dai principi contabili di riferimento ed è definito come il margine operativo (Ebit) meno il saldo dei costi e proventi non ricorrenti. Si segnala che tale ultima voce include le sopravvenienze attive e passive, le plusvalenze e minusvalenze per alienazione cespiti, rimborsi assicurativi, contributi e altre componenti positive e negative di minore rilevanza.
- **Ricavi tariffari sull'attività di distribuzione gas:** viene definito dal Gruppo come l'ammontare dei ricavi realizzati dalle società di distribuzione del Gruppo per l'applicazione delle tariffe di distribuzione e misura del gas naturale ai propri clienti finali, al netto degli importi di perequazione gestiti dalla Cassa per i Servizi energetici e Ambientali.

Andamento della gestione - I principali indicatori operativi

DISTRIBUZIONE DI GAS NATURALE	Primo semestre		Var.	Var. %
	2024	2023		
Gruppo Ascopiave				
Numero di concessioni	301	304	-3	-1,0%
Lunghezza della rete di distribuzione (km)	14.713	14.662	52	0,4%
Numero di PDR	871.681	874.497	-2.816	-0,3%
Volumi di gas distribuiti (smc /mln)	816,0	813,5	2,5	0,3%

PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI	Primo semestre		Var.	Var. %
	2024	2023		
Gruppo Ascopiave				
Numero di impianti	29	28	1	3,6%
Potenza installata (MW)	84,1	62,5	21,6	34,5%
Volumi di energia elettrica prodotti (GWh)	126,5	71,2	55,3	77,6%

Nel seguito si commenta l'andamento dei principali indicatori operativi dell'attività del Gruppo.

Si precisa che il valore di ciascun indicatore è ottenuto sommando i valori degli indicatori di ciascuna società consolidata.

Per quanto concerne l'attività di distribuzione del gas, nel corso del primo semestre dell'anno i volumi erogati attraverso le reti gestite dalle società del Gruppo sono stati 816,0 milioni di metri cubi, in aumento dello 0,3% rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

Al 30 giugno 2024 il numero di punti di riconsegna (PDR) gestiti dalle società del Gruppo è pari a 871.681.

La rete di distribuzione al 30 giugno 2024 ha una lunghezza di 14.713 chilometri, in diminuzione di 17 chilometri rispetto al 31 dicembre 2023, principalmente per la cessione, con efficacia dal 1° gennaio 2024, di alcune concessioni nella titolarità di Romeo Gas; mentre, rispetto al 30 giugno 2023 la lunghezza della rete gestita dal Gruppo ha registrato un incremento pari a 52 chilometri.

I 29 impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, dalla potenza complessiva installata di 84,1 MW, hanno prodotto 126,5 GWh nel corso del primo semestre dell'esercizio, evidenziando un incremento del 77,6% rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. Il miglioramento registrato rispetto al dato in comparazione è dovuto sia all'entrata in esercizio di un nuovo impianto eolico della controllata Salinella Eolico S.r.l., avvenuto ad inizio 2024, sia al miglioramento delle condizioni operative rispetto al primo semestre del 2023, quest'ultimo caratterizzato da una significativa siccità.

Andamento della gestione - I risultati economici del Gruppo

(migliaia di Euro)	Primo semestre			
	2024	% dei ricavi	2023	% dei ricavi
Ricavi	99.091	100,0%	83.897	100,0%
Costi operativi	50.380	50,8%	45.715	54,5%
Margine operativo lordo	48.711	49,2%	38.182	45,5%
Ammortamenti e svalutazioni	24.998	25,2%	23.431	27,9%
Accantonamento rischi su crediti	2	0,0%	253	0,3%
Risultato operativo	23.711	23,9%	14.498	17,3%
Proventi finanziari	3.787	3,8%	5.783	6,9%
Oneri finanziari	7.826	7,9%	5.293	6,3%
Quota utile/(perdita) società contabilizzate con il metodo del Patrimonio netto	4.848	4,9%	794	0,9%
Utile anteimposte	24.521	24,7%	15.781	18,8%
Imposte dell'esercizio	5.993	6,0%	2.309	0,0%
Utile/(perdita) dell'esercizio del gruppo	18.527	18,7%	13.473	16,1%
Risultato netto da attività destinate alla vendita	0	0,0%	56	0,1%
Utile/(perdita) dell'esercizio	18.527	18,7%	13.529	16,1%
Risultato dell'esercizio di Gruppo	17.845	18,0%	12.071	14,4%
Risultato dell'esercizio di Minoranza	683	0,7%	1.458	1,7%

Ai sensi della Comunicazione Consob n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 si precisa che gli indicatori alternativi di Performance sono definiti al paragrafo "Indicatori di performance" del presente documento.

Nel primo semestre dell'esercizio 2024 il Gruppo ha realizzato ricavi per Euro 99.091 migliaia, in crescita del 18,1% rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. La tabella seguente riporta il dettaglio dei ricavi.

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Ricavi da trasporto del gas	69.370	60.848
Ricavi da vendita energia elettrica	115	105
Ricavi per servizi di allacciamento	452	467
Ricavi da servizi di fornitura calore	0	4
Ricavi da servizi di distribuzione	2.389	2.421
Ricavi da servizi generali ad altre società	1.231	2.360
Ricavi per contributi ARERA	8.178	7.917
Ricavi da Centrali Eoliche-idroelettriche	14.998	7.635
Altri ricavi	2.359	2.139
Ricavi	99.091	83.897

I ricavi tariffari sull'attività di distribuzione gas (che passano da Euro 60.039 migliaia ad Euro 68.560 migliaia) evidenziano una variazione positiva pari ad Euro 8.521 migliaia rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente. La variazione è spiegata principalmente dalla variazione del WACC tariffario e dalla rivalutazione monetaria dei costi di capitale e dei costi operativi tariffari.

Il differenziale tra i ricavi tariffari e la voce "ricavi da trasporto del gas" esposta in tabella (al 30 giugno 2024 pari a 809 migliaia e al 30 giugno 2023 pari a 810 migliaia) è spiegato dai ricavi iscritti in ragione del riaddebito dei canoni concessori correlati all'art. 46bis. Si segnala che tali ricavi concorrono alla formazione delle altre voci di costo e ricavo descritti nella seguente informativa.

I ricavi da Centrali Eoliche-idroelettriche risultano, al termine del primo semestre dell'esercizio, pari ad Euro 15.718 migliaia ed evidenziano una crescita rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente pari ad Euro 7.677 migliaia.

L'incremento è principalmente spiegato dai maggiori quantitativi di energia prodotta nel semestre di riferimento, nonché dal venir meno dei provvedimenti normativi, applicati per tutto il 2022 e fino al 30 giugno 2023, che prevedevano un price cap su parte dell'energia venduta. Il differenziale tra i ricavi qui commentati e quelli esposti in tabella è riferito ai ricavi iscritti per la maturazione dei Certificati GO riconosciuti per la produzione di energia da fonti rinnovabili.

I ricavi da titoli di efficienza energetica (che passano da Euro 7.917 migliaia ad Euro 8.178 migliaia) evidenziano una variazione positiva pari ad Euro 261 migliaia rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente.

Il risultato operativo conseguito nel primo semestre 2024 ammonta ad Euro 23.711 migliaia, registrando un incremento di Euro 9.213 migliaia (+63,5%) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

La crescita del risultato operativo è dovuta ai seguenti fattori:

- incremento dei ricavi tariffari sull'attività di distribuzione gas per Euro 8.521 migliaia;
- incremento dei ricavi da produzione di energia da fonti rinnovabili per Euro 7.677 migliaia;
- maggior margine sui titoli di efficienza energetica per Euro 126 migliaia;
- variazione negativa delle altre voci di costo e ricavo per Euro 7.111 migliaia.

La variazione negativa delle altre voci di costo e ricavo, pari ad Euro 7.111 migliaia, è dovuta a:

- minori ricavi per Euro 1.265 migliaia;
- maggiori costi per materiali, servizi e oneri diversi per Euro 5.299 migliaia;
- minor costo del personale per Euro 768 migliaia;
- maggiori ammortamenti su immobilizzazioni e accantonamenti per Euro 1.315 migliaia.

L'utile netto consolidato del primo semestre 2024, attestandosi ad Euro 18.527 migliaia, registra un incremento pari ad Euro 4.998 migliaia (+36,9%) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

La variazione dell'utile è dovuta ai seguenti fattori:

- maggior risultato operativo, come precedentemente commentato, per Euro 9.213 migliaia;
- decremento dei proventi finanziari per Euro 1.996 migliaia;
- incremento degli oneri finanziari per Euro 2.532 migliaia;
- maggior risultato delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto per Euro 4.054 migliaia; tale voce è rappresentativa della quota di partecipazione del 25% detenuta da Ascopiave nel Gruppo EstEnergy e della quota di partecipazione del 18,33% detenuta in Cogeide;
- maggiori imposte per Euro 3.685 migliaia;
- minore risultato netto da attività destinate alla vendita per Euro 56 migliaia.

Il tax rate, calcolato normalizzando il risultato ante imposte degli effetti del consolidamento della società consolidate con il metodo del patrimonio netto e dei dividendi incassati, passa dal 32,0% del primo semestre dell'esercizio 2023 all'attuale 36,9%.

Andamento della gestione - La situazione finanziaria

L'indebitamento finanziario netto del Gruppo al termine dei periodi di riferimento è il seguente:

(migliaia di Euro)	30.06.2024	31.12.2023
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	27.225	52.083
Attività finanziarie correnti	2.657	3.818
Passività finanziarie correnti	(1.205)	(1.562)
Debiti verso banche e finanziamenti	(140.698)	(140.642)
Obbligazioni in circolazione a breve termine	(7.720)	(7.708)
Posizione finanziaria netta a breve	(119.742)	(94.011)
Attività finanziarie non correnti	2.661	2.507
Finanziamenti a medio e lungo termine	(202.839)	(204.064)
Obbligazioni in circolazione a lungo termine	(78.559)	(86.347)
Passività finanziarie non correnti	(7.126)	(7.448)
Posizione finanziaria netta a medio lungo	(285.863)	(295.352)
Posizione finanziaria netta	(405.605)	(389.363)

Si presentano di seguito alcuni dati relativi ai flussi finanziari del Gruppo:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Risultato netto dell'esercizio	18.527	13.529
Minusvalenze / (Plusvalenze)	0	(4.046)
Proventi da partecipazioni	(3.412)	(4.228)
Risultato delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto	(4.848)	(794)
Ammortamenti e svalutazioni	25.000	23.684
(a) Autofinanziamento	35.267	28.145
(b) Rettifiche per raccordare l'utile netto alla variazione della posizione finanziaria generata dalla gestione operativa:	(1.093)	(68.748)
(c) Variazione della posizione finanziaria generata / (assorbita) dall'attività operativa = (a) + (b)	34.175	(40.603)
(d) Variazione della posizione finanziaria assorbita dall'attività di investimento	(32.527)	(43.863)
(e) Altre variazioni della posizione finanziaria	(17.889)	(4.246)
Variazione della posizione finanziaria netta = (c) + (d) + (e)	(16.242)	(88.712)

Il flusso di cassa generato dalla gestione operativa (c), pari ad Euro 34.175 migliaia (+), è stato determinato dall'autofinanziamento per Euro 35.267 migliaia (+) e da altre variazioni finanziarie negative per complessivi Euro 1.093 migliaia (-), collegate alla gestione del capitale circolante netto.

La gestione del capitale circolante netto, che ha impegnato risorse finanziarie per Euro 1.093 migliaia (-), è stata influenzata dalla variazione del capitale circolante netto operativo che ha assorbito risorse finanziarie per Euro 25.556 migliaia (-), dalla variazione positiva della posizione verso l'Erario per la maturazione delle imposte IRES e IRAP per Euro 4.814 migliaia (+) e dalla variazione positiva della posizione IVA per Euro 18.558 migliaia (+).

Nella tabella che segue vengono riportate analiticamente le variazioni del capitale circolante netto intervenute nel semestre:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Rimanenze di magazzino	(481)	(2.772)
Crediti e debiti commerciali	(19.572)	(113.338)
Crediti e debiti operativi	(5.502)	67.120
Svalutazione immobilizzazioni e minusvalenze	1.339	1.562
Fondo TFR e altri fondi	(1.437)	196
Variazioni interessenze su società controllate	0	2.162
Imposte di competenza	5.993	2.309
Crediti e debiti tributari	18.568	(25.986)
Variazione capitale circolante netto	(1.093)	(68.748)

L'attività di investimento ha generato un fabbisogno di cassa di Euro 32.527 migliaia (-) ed è relativa ad interventi e sviluppi delle infrastrutture atte alla distribuzione del gas naturale e allo sviluppo di impianti nel settore delle energie rinnovabili (eolico, fotovoltaico e altri impianti green energy).

Le altre variazioni della Posizione Finanziaria Netta, negative e pari ad Euro 17.889 migliaia (-), sono rappresentate principalmente dai dividendi, ovvero dal saldo tra i dividendi distribuiti (Euro -30.339 migliaia) e i dividendi incassati dalle società collegate (Euro +12.430 migliaia).

Nella tabella che segue vengono riportate analiticamente le altre variazioni della posizione finanziaria intervenute nell'esercizio:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Acquisto azioni proprie	15	0
Dividendi distribuiti a azionisti Ascopiave S.p.A.	(30.339)	(28.172)
Dividendi distribuiti ad azionisti terzi	0	(890)
Dividendi incassati da società partecipate	12.430	23.225
Versamenti in denaro delle minoranze in società controllate	5	0
Ampliamento del perimetro di consolidamento	0	1.592
Altre variazioni della posizione finanziaria	(17.889)	(4.246)

Andamento della gestione - Gli investimenti

Nel corso del primo semestre dell'esercizio il Gruppo ha realizzato investimenti in immobilizzazioni immateriali e materiali per Euro 32.527 migliaia, in diminuzione di Euro 1.647 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. La riduzione registrata è principalmente spiegata dai minori investimenti realizzati nel corso del semestre dalle società attive nel settore delle energie rinnovabili (-4.441 migliaia), a fronte dei maggiori investimenti effettuati nella distribuzione gas (+2.237 migliaia).

Gli investimenti realizzati in infrastrutture atte alla distribuzione del gas naturale sono risultati, al termine del semestre, pari ad Euro 27.349 migliaia. Essi sono relativi alla posa e alla manutenzione della rete e degli impianti di distribuzione del gas naturale per Euro 12.636 migliaia, alla realizzazione di allacciamenti alla stessa per Euro 8.247 migliaia e all'installazione di apparecchiature di misura per Euro 6.466 migliaia.

Gli investimenti realizzati in energie rinnovabili sono risultati pari ad Euro 3.938 migliaia. Essi sono principalmente relativi ai costi sostenuti per il completamento di un parco eolico per Euro 1.062 migliaia, per la manutenzione ed il potenziamento di impianti idroelettrici per Euro 747 migliaia, per la realizzazione di impianti fotovoltaici per Euro 837 migliaia e per la costruzione di altri impianti green energy (un impianto di produzione di idrogeno, una stazione di ricarica elettrica e una stazione di rifornimento di idrogeno) per Euro 1.292 migliaia.

Gli altri investimenti realizzati sono risultati pari ad Euro 1.240 migliaia. Essi sono relativi principalmente all'acquisto di materiale hardware e licenze software per Euro 368 migliaia, all'acquisto di automezzi aziendali per Euro 295 migliaia, all'acquisto di attrezzature per Euro 319 migliaia, nonché a migliorie e/o manutenzioni straordinarie sulle sedi aziendali per Euro 247 migliaia.

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Allacciamenti	8.247	8.089
Ampliamenti, bonifiche e potenziamenti di rete	11.580	9.371
Misuratori	6.466	6.467
Manutenzioni e Impianti di riduzione	1.057	1.185
Investimenti metano	27.349	25.112
Impianti di produzione energia idroelettrica	747	131
Parchi Eolici	1.062	2.560
Impianti di produzione energia fotovoltaica	837	688
Altri impianti green energy	1.292	5.000
Investimenti in energie rinnovabili	3.938	8.379
Terreni e Fabbricati	247	122
Attrezzature	319	115
Arredi	11	3
Automezzi	295	152
Hardware e Software	368	285
Altri investimenti	0	7
Altri investimenti	1.240	684
Investimenti	32.527	34.174

Gruppo Ascopiave

Prospetti del Bilancio Consolidato Semestrale Abbreviato

al 30 giugno 2024

Prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata

(migliaia di Euro)		30 giugno 2024	31 dicembre 2023
ATTIVITA'			
Attività non correnti			
Avviamento	(1)	61.727	61.727
Altre immobilizzazioni immateriali	(2)	712.158	704.627
Immobilizzazioni materiali	(3)	155.405	156.475
Partecipazioni in imprese collegate	(4)	207.754	211.074
Partecipazioni in altre imprese	(4)	97.256	97.257
Altre attività non correnti	(5)	3.417	3.478
Attività finanziarie non correnti	(6)	2.661	2.507
Attività per imposte anticipate	(7)	38.472	39.301
Attività non correnti		1.278.849	1.276.446
Attività correnti			
Rimanenze	(8)	8.757	8.276
Crediti commerciali	(9)	47.633	33.382
Altre attività correnti	(10)	76.218	80.831
Attività finanziarie correnti	(11)	1.143	1.743
Attività per imposte correnti	(12)	3.726	4.017
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(13)	27.225	52.083
Attività correnti su strumenti finanziari derivati	(14)	2.589	4.821
Attività correnti		167.291	185.153
Attività non correnti destinate alla dismissione	(38)	0	385
Attività		1.446.140	1.461.984
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO			
Patrimonio netto Totale			
Capitale sociale		234.412	234.412
Azioni proprie		(55.324)	(55.423)
Riserve e risultato		652.970	665.764
Patrimonio netto di Gruppo	(15)	832.057	844.753
Patrimonio Netto di Minoranza	(15)	10.117	9.529
Patrimonio netto Totale	(15)	842.173	854.282
Passività non correnti			
Fondi	(16)	870	2.020
Trattamento di fine rapporto	(17)	3.996	4.751
Obbligazioni in circolazione a lungo termine	(18)	78.559	86.347
Finanziamenti a medio e lungo termine	(19)	202.839	204.064
Altre passività non correnti	(20)	41.456	39.360
Passività finanziarie non correnti	(21)	7.126	7.448
Passività per imposte differite	(22)	17.661	17.618
Passività non correnti		352.506	361.608
Passività correnti			
Obbligazioni in circolazione a breve termine	(23)	7.720	7.708
Debiti verso banche e finanziamenti	(24)	140.698	140.642
Debiti commerciali	(25)	67.707	73.026
Passività per imposte correnti	(26)	5.459	795
Altre passività correnti	(27)	28.672	22.114
Passività finanziarie correnti	(28)	1.205	1.562
Passività correnti		251.461	245.847
Passività non correnti destinate alla dismissione	(38)	0	247
Passività		603.967	607.702
Passività e patrimonio netto		1.446.140	1.461.984

Ai sensi della delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con le parti correlate sono evidenziati nell'apposito schema riportato al paragrafo "Rapporti con parti correlate" di questa relazione finanziaria semestrale.

Prospetto dell'utile/(perdita) e delle altre componenti del conto economico complessivo

(migliaia di Euro)	Primo semestre		
	2024	2023	
Ricavi	(29)	99.091	83.897
Totale costi operativi		50.382	45.968
Costi acquisto materie prime	(30)	1.082	989
Costi per servizi	(31)	25.830	24.848
Costi del personale	(32)	10.448	11.216
Altri costi di gestione	(33)	13.157	13.046
Altri proventi	(34)	136	4.130
Ammortamenti e svalutazioni	(35)	24.998	23.431
Risultato operativo		23.711	14.498
Proventi finanziari	(36)	3.787	5.783
Oneri finanziari	(36)	7.826	5.293
Quota utile/(perdita) società contabilizzate con il metodo del PN	(36)	4.848	794
Utile ante imposte		24.521	15.781
Imposte sul reddito	(37)	(5.993)	(2.309)
Risultato del periodo		18.527	13.473
Risultato netto da attività cessate/in dismissione	(38)	0	56
Risultato netto del periodo		18.527	13.529
Risultato del periodo di Gruppo		17.845	12.071
Risultato del periodo di Minoranza		683	1.458
Altre componenti del Conto Economico Complessivo			
1. componenti che saranno in futuro riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo			
- Quota efficace della variazione di fair value di strumenti di copertura di flussi finanziari, al netto degli effetti fiscali		(1.448)	(2.390)
- Quota di conto economico complessivo di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto		850	(10.561)
2. componenti che non saranno riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo			
- (Perdita)/Utile attuariale su piani a benefici definiti al netto dell'effetto fiscale		468	7
Risultato del conto economico complessivo		18.397	585
Risultato attribuibile ai soci della controllante		17.815	(942)
Risultato attribuibile a partecipazioni di terzi		583	1.527
Utile netto diluito per azione		0,082	0,056

Ai sensi della delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con le parti correlate sono evidenziati nell'apposito schema riportato al paragrafo "Rapporti con parti correlate" di questa relazione finanziaria semestrale.

Si segnala che l'effetto fiscale correlato alle voci OCI sono le seguenti:

- Euro 569 migliaia in relazione alla quota efficace della variazione di fair value di strumenti di copertura di flussi finanziari;
- Euro 329 migliaia in relazione alla quota di conto economico complessivo di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto;
- Euro 184 migliaia in relazione alla (Perdita)/Utile attuariale su piani a benefici definiti al netto dell'effetto fiscale.

Prospetti delle variazioni di patrimonio netto consolidato

	Capitale sociale	Riserva legale	Azioni proprie	Riserve differenze attuariali IAS 19	Altre riserve	Utili a Nuovo	Risultato del periodo	Patrimonio Netto del gruppo	Risultato e Patrimonio Netto delle minoranze	Totale Patrimonio Netto
(Euro migliaia)										
Saldo al 1 gennaio 2024	234.412	46.882	(55.424)	(239)	425.544	157.402	36.176	844.753	9.529	854.282
Risultato del periodo							17.845	17.845	683	18.527
Fair value derivati					(1.340)			(1.340)	(109)	(1.448)
Fair value derivati società collegate					850			850		850
Attualizzazione TFR IAS 19 del periodo				460				460	8	468
Totale risultato conto economico complessivo				460	(490)	(0)	17.845	17.815	583	18.397
Destinazione risultato 2023					5.837	30.339	(36.176)	(0)		(0)
Dividendi distribuiti ad azionisti di Ascopiave S.p.A.						(30.339)		(30.339)		(30.339)
Piani di incentivazione			291		(270)			21		21
Acquisto azioni proprie			(193)					(193)		(193)
Altri movimenti								(0)	5	5
Saldo al 30 giugno 2024	234.412	46.882	(55.324)	221	430.620	157.402	17.845	832.057	10.117	842.173

	Capitale sociale	Riserva legale	Azioni proprie	Riserve differenze attuariali IAS 19	Altre riserve	Utili a Nuovo	Risultato del periodo	Patrimonio Netto del gruppo	Risultato e Patrimonio Netto delle minoranze	Totale Patrimonio Netto
(Euro migliaia)										
Saldo al 1 gennaio 2023	234.412	46.882	(55.424)	(162)	454.997	152.910	32.664	866.280	20.123	886.403
Risultato del periodo							12.071	12.071	1.458	13.529
Altri movimenti					(2.401)			(2.401)	11	(2.390)
Fair value derivati società collegate					(10.561)			(10.561)		(10.561)
Attualizzazione TFR IAS 19 del periodo				(52)				(52)	58	7
Totale risultato conto economico complessivo				(52)	(12.961)	(0)	12.071	(942)	1.527	585
Destinazione risultato 2022						32.664	(32.664)	(0)		(0)
Dividendi distribuiti ad azionisti di Ascopiave S.p.A.					(28.172)			(28.172)		(28.172)
Dividendi distribuiti ad azionisti terzi								(0)	(890)	(890)
Altri movimenti					(90)			(90)	1	(89)
Variazione interessenze su società partecipate					(8.974)			(8.974)	1.705	(7.268)
Saldo al 30 giugno 2023	234.412	46.882	(55.424)	(214)	404.800	185.574	12.071	828.104	22.465	850.569

Rendiconto finanziario consolidato

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Flussi cassa generati/(utilizzati) dall'attività operativa		
Utile complessivo del periodo	18.397	585
Rettif.per raccordare l'utile netto alle disponibilità liquide		
Variazione fair value derivati relativi a società collegate, variazione dell'esercizio al netto dell'effetto fiscale (15)	(850)	10.561
Variazione riserve HA su MTM derivati (15)	1.448	2.390
Variazione non monetaria del trattamento di fine rapporto (15)	(468)	(7)
Ammortamenti (35)	24.998	23.431
Svalutazione crediti (33)	2	253
Perdite su crediti (33)	336	0
Svalutazione immobilizzazioni e minusvalenze (33)	1.339	1.562
Variazione del trattamento di fine rapporto (17)	(287)	39
Attività/passività correnti su strumenti finanziari (14)	784	(2.233)
Variazione netta altri fondi (16)	(1.150)	157
Valutazione imprese collegate con il metodo patrimonio netto (36)	(4.848)	(794)
Minusvalenze / (Plusvalenze) su cessioni immobilizzazioni (34)	0	(3.154)
Plusvalenze su cessioni partecipazioni (34)	0	(892)
Proventi da partecipazioni (36)	(3.412)	(4.228)
Interessi passivi pagati (36)	(7.212)	(6.182)
Interessi passivi di competenza (36)	7.754	5.212
Imposte di competenza (37)	5.993	2.309
Totale rettifiche	24.427	28.424
Variazioni nelle attività e passività:		
Rimanenze di magazzino (8)	(481)	(2.772)
Crediti commerciali (9)	(14.253)	(82)
Altre attività correnti (10)	4.751	45.063
Debiti commerciali (25)	(5.319)	(113.256)
Altre passività correnti (27)	5.654	(1.864)
Altre attività non correnti (5)	62	874
Altre passività non correnti (20)	2.096	1.085
Flussi operativi da attività/passività in dismissione (38)	0	203
Totale variazioni attività e passività	(7.490)	(70.749)
Flussi cassa generati/(utilizzati) dall'attività operativa	35.334	(41.740)
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività di investimento		
Investimenti in immobilizzazioni immateriali (2)	(28.232)	(25.213)
Realizzo di immobilizzazioni immateriali (2)	0	9.412
Investimenti in immobilizzazioni materiali (3)	(4.295)	(9.319)
Realizzo di immobilizzazioni materiali (3)	0	64
Acquisizioni di partecipazioni (4)	(0)	(36.714)
Cessioni di partecipazioni e acconti (4)	0	19.794
Dividendi incassati da società partecipate (4)	12.430	23.225
Versamenti in denaro delle minoranze in società controllate (15)	5	2.162
Flussi di investimento da attività/passività in dismissione (38)	0	(125)
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività di investimento	(20.093)	(16.714)
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività finanziaria		
Variazione passività finanziarie non correnti (21)	0	(459)
Variaz.netta debiti verso banche e finanziamenti a breve (24)	(46.397)	(37.263)
Variazione netta attività, passività finanziarie correnti (11 ; 28)	(600)	(30.561)
(Acquisto) / Cessione azioni proprie (15)	15	0
Accensioni finanziamenti e mutui (19)	164.000	387.300
Rimborsi finanziamenti e mutui (19)	(119.000)	(293.600)
Dividendi distribuiti a azionisti Ascopiave S.p.A. (15)	(30.339)	(28.172)
Dividendi distribuiti ad azionisti terzi (15)	0	(890)
Accensioni/(Rimborsi) prestiti obbligazionari (18 ; 23)	(7.778)	0
Flussi finanziari da attività/passività in dismissione (38)	0	(78)
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività finanziaria	(40.099)	(3.724)
Variazione delle disponibilità correnti	(24.858)	(62.178)
Disponibilità liquide esercizio precedente	52.083	76.917
Disponibilità liquide periodo corrente	27.225	14.739

Ai sensi della delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con le parti correlate sono evidenziati nell'apposito schema riportato al paragrafo "Rapporti con parti correlate" di questa relazione finanziaria semestrale.

NOTE ESPLICATIVE

Informazioni societarie

Ascopiave S.p.A. (di seguito “Ascopiave”, la “Società” o la “Capogruppo” e, congiuntamente alle sue controllate, il “Gruppo” o il “Gruppo Ascopiave”) è una società per azioni costituita e domiciliata in Italia.

Al 30 giugno 2024 il capitale sociale della Società, pari a Euro 234.411.575, è detenuto per la quota maggioritaria da Asco Holding S.p.A., la parte restante è distribuita tra altri azionisti privati.

Ascopiave S.p.A. è quotata dal dicembre del 2006 all'Euronext Milan - Euronext STAR Milan - organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.A..

La sede legale della Società è a Pieve di Soligo (TV), in via Verizzo, 1030.

La pubblicazione della Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2024 è stata autorizzata con delibera del Consiglio di Amministrazione del 30 luglio 2024.

L'attività del gruppo Ascopiave

Il Gruppo Ascopiave opera principalmente nei settori della distribuzione di gas naturale, oltre che in altri settori correlati al core business, quali la gestione calore e la cogenerazione.

Attualmente il Gruppo è titolare di concessioni e affidamenti diretti per la gestione della distribuzione del gas in 301 Comuni (304 Comuni al 31 dicembre 2023), esercendo una rete distributiva che si estende per oltre 14.710 chilometri (14.730 chilometri al 31 dicembre 2023) e fornendo il servizio ad un bacino di utenza di oltre un milione di abitanti.

Il Gruppo Ascopiave partecipa nella misura del 25% al capitale sociale di EstEnergy S.p.A., società di commercializzazione di gas naturale ed energia elettrica e nella misura del 18,33% al capitale sociale di Cogeide S.p.A., società che opera nell'ambito dei servizi idrici nella regione Lombardia.

Il Gruppo è attivo nel settore delle energie rinnovabili, in particolare nel settore idroelettrico, eolico e fotovoltaico gestendo 29 impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili dalla potenza complessiva installata di 62,5 MW. Si segnala, ad inizio anno 2024, l'entrata in esercizio di un ulteriore impianto eolico della controllata Salinella Eolico S.r.l., ubicato in Calabria, la cui potenza installata ammonta a 21,6 MW.

Criteri generali di redazione ed attestazione di conformità agli IFRS

La presente Relazione finanziaria semestrale è elaborata in conformità agli “International Financial Reporting Standards”, così come omologati da parte dell'Unione Europea secondo la procedura prevista dal Regolamento (CE) n. 1606/2002 dal Parlamento Europeo e dal Consiglio Europeo del 19 luglio 2002.

Il bilancio consolidato è redatto nella prospettiva della continuità aziendale ed è espresso in Euro, moneta funzionale della Società. Tutti i valori riportati nei precisati schemi e nelle note esplicative sono espressi in migliaia di Euro, salvo ove diversamente indicato.

La presente Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2024 è stata approvata dal Consiglio di Amministrazione della Società in data 30 luglio 2024.

Prospetti di Bilancio

In merito alle modalità di presentazione dei prospetti di bilancio, si segnala che nel prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata, le attività e le passività sono presentate con il criterio di distinzione “corrente/non corrente”, nel Conto Economico complessivo i costi sono presentati per natura e nel rendiconto finanziario consolidato i flussi finanziari dell'attività operativa sono determinati utilizzando il metodo “indiretto”, rettificando l'utile di esercizio delle componenti di natura non monetaria.

I principi contabili adottati nella redazione della Relazione finanziaria semestrale consolidata sono conformi con quelli utilizzati per la redazione del bilancio annuale del Gruppo per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2023 ad eccezione dei principi contabili, emendamenti e interpretazioni che sono stati applicati per la prima volta dal Gruppo a partire dal 1° gennaio 2024, descritti in seguito.

Nuovi principi ed emendamenti in vigore dal 1° gennaio 2024

I seguenti nuovi principi ed emendamenti in vigore dal 1° gennaio 2024 sono stati adottati dal Gruppo per la redazione della presente Relazione finanziaria semestrale:

<i>Titolo Documento</i>	<i>Data pubblicazione</i>	<i>Regolamento UE</i>
Passività del leasing in un'operazione di vendita e retrolocazione <i>(Modifiche all'IFRS 16)</i>	22-set-22	<u>(UE) 2023/2579 del 20 nov 2023 (21 nov 2023)</u>
Classificazione delle passività come correnti o non-correnti <i>(Modifiche allo IAS 1)</i> e Passività non correnti con clausole <i>(Modifiche allo IAS 1)</i>	23-gen-20 31-ott-22 (*)	<u>(UE) 2023/2822 del 19 dic 2023 (20 dic 2023)</u>
Accordi di finanziamento per le forniture <i>(Modifiche allo IAS 7 e all'IFRS 7)</i>	25-mag-23	<u>(UE) 2024/1317 del 15 mag 2024 (16 mag 2024)</u>

Con il Regolamento (UE) n. 2023/2579 del 20 novembre 2023, la Commissione Europea ha omologato (“endorsed”) il documento “Passività del leasing in un’operazione di vendita e retrolocazione (Modifiche all’IFRS 16 Leasing)”, pubblicato dallo IASB Board il 22 settembre 2022.

Con le Modifiche all’IFRS 16, lo IASB Board ha chiarito il trattamento contabile per le valutazioni successive della passività del *leasing* derivante da un’operazione di vendita e retrolocazione.

Con il Regolamento (UE) n. 2023/2822 del 19 dicembre 2023, la Commissione Europea ha omologato (“endorsed”) i seguenti documenti pubblicati dallo IASB Board:

- *Classificazione delle passività come correnti o non correnti (Modifiche allo IAS 1 Presentazione del bilancio)*, pubblicato il 23 gennaio 2020
- *Passività non correnti con clausole (Modifiche allo IAS 1 Presentazione del bilancio)*, pubblicato il 31 ottobre 2022.

Con le Modifiche allo IAS 1, lo IASB Board ha chiarito che:

- il diritto a differire l’estinzione di una passività per un periodo di almeno 12 mesi dalla data di chiusura dell’esercizio, non deve essere incondizionato, ma è sufficiente che sia “*sostanziato e [...] deve esistere alla data di chiusura dell’esercizio*”
- la classificazione di una passività come corrente o non corrente non deve essere influenzata dalle intenzioni dell’entità di esercitare o meno il diritto a differire il pagamento oltre 12 mesi (ad esempio, l’intenzione di rifinanziare o rinnovare un prestito estendendo la scadenza) e dalle decisioni assunte tra la data di chiusura del bilancio e la data della sua pubblicazione (ad esempio, la decisione di rimborsare anticipatamente un finanziamento).

Le Modifiche allo IAS 1 hanno chiarito che, ai fini della classificazione di una passività come corrente o non corrente, il termine estinzione fa riferimento ad un trasferimento alla controparte che determina l’estinzione della passività.

L’entità deve fornire l’informativa in bilancio sugli eventi occorsi tra la data di chiusura dell’esercizio e la data in cui è autorizzata la pubblicazione del bilancio, che sono specificamente definiti dallo IAS 1 come eventi successivi non-adjusting in accordo alle disposizioni dello IAS 10 Fatti intervenuti dopo la data di chiusura dell’esercizio di riferimento.

Lo IASB Board ha chiarito infine che, qualora il diritto di differire l'estinzione di una passività derivante da un contratto di finanziamento per almeno 12 mesi dalla data di chiusura dell'esercizio sia soggetto al rispetto di specifici *covenant*, la passività è classificata come non corrente se sono stati rispettati tutti i *covenant* previsti contrattualmente fino alla data di chiusura dell'esercizio, anche se il loro calcolo è effettuato nei primi mesi dell'esercizio successivo.

Con il Regolamento (UE) n. 2024/1317 del 15 maggio 2024, la Commissione Europea ha omologato ("endorsed") il documento "Accordi di finanziamento per le forniture (Modifiche allo IAS 7 Rendiconto finanziario e all'IFRS 7 Strumenti finanziari: informazioni integrative)", pubblicato dallo IASB Board il 25 maggio 2023. Le modifiche allo IAS 7 e all'IFRS 7 introducono dei nuovi obblighi informativi con riferimento agli accordi di finanziamento per le forniture al fine di consentire agli utilizzatori del bilancio di valutare gli effetti di tali accordi sulle passività, sui flussi finanziari dell'entità nonché sull'esposizione dell'entità al rischio di liquidità.

Nuovi principi contabili, non entrati in vigore e non adottati in via anticipata al 30 giugno 2024

Di seguito sono elencati i principi, gli emendamenti e le interpretazioni emessi dallo IASB che saranno applicati obbligatoriamente nel secondo semestre 2024 o negli anni successivi:

<i>Titolo Documento</i>	<i>Data pubblicazione</i>	<i>Entrata in Vigore</i>	<i>Regolamento UE</i>
<i>Assenza di scambiabilità (Modifiche allo IAS 21)</i>	<i>15-ago-23</i>	<i>01-gen-25</i>	<i>Omologazione in corso</i>
<i>Modifica alla classificazione e valutazione degli strumenti finanziari (Modifiche all'IFRS 9 e IFRS 7)</i>	<i>30-mag-24</i>	<i>01-gen-26</i>	<i>Omologazione in corso</i>
<i>IFRS 18 Presentazione e informazioni integrative nel bilancio</i>	<i>09-apr-24</i>	<i>01-gen-27</i>	<i>Omologazione in corso</i>
<i>IFRS 19 Entità controllate senza 'public accountability': informazioni integrative</i>	<i>09-mag-24</i>	<i>01-gen-27</i>	<i>Omologazione non ancora attivata</i>

Criteri di valutazione

Utilizzo di stime

La redazione del bilancio consolidato abbreviato dei primi sei mesi dell'esercizio 2024 richiede da parte della direzione l'effettuazione di stime e di assunzioni che hanno effetto sui valori dei ricavi, dei costi, delle attività e delle passività di bilancio, altri utili/perdite complessivi e sull'informativa relativa ad attività e passività potenziali alla data del bilancio intermedio.

Se nel futuro tali stime e assunzioni, che sono basate sulla miglior valutazione da parte della direzione, dovessero differire dalle circostanze effettive, sarebbero modificate in modo appropriato nel periodo in cui le circostanze stesse si presentano. Per una più ampia descrizione dei processi valutativi più rilevanti per il Gruppo, si rinvia a quanto indicato al paragrafo "Utilizzo di Stime" del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2023.

Si segnala, inoltre, che taluni processi valutativi, in particolare quelli più complessi quali la determinazione di eventuali perdite di valore di attività non correnti, sono generalmente effettuati in modo completo solo in sede di redazione del bilancio annuale, allorquando sono disponibili tutte le informazioni eventualmente necessarie, salvo i casi in cui vi siano indicatori di impairment che richiedano un'immediata valutazione di eventuali perdite di valore.

Le imposte sul reddito sono riconosciute sulla base della miglior stima dell'aliquota effettiva attesa per l'intero esercizio da ciascuna società inclusa nell'area di consolidamento.

Area e criteri di consolidamento

Nella Relazione finanziaria semestrale sono inclusi i bilanci di tutte le società controllate. Il Gruppo controlla un'entità quando il Gruppo è esposto, o ha il diritto, alla variabilità dei risultati derivanti da tale entità ed ha la possibilità di influenzare tali risultati attraverso l'esercizio del potere sull'entità stessa. I bilanci delle società controllate sono inclusi nella relazione consolidata a partire dalla data in cui si è assunto il controllo fino al momento in cui tale controllo cessa di esistere. I costi sostenuti nel processo di acquisizione sono spesi nell'esercizio in cui vengono sostenuti. Le attività e le passività, gli oneri e i proventi delle imprese consolidate con il metodo dell'integrazione globale sono assunti integralmente nel bilancio consolidato; il valore contabile delle partecipazioni è eliminato a fronte del patrimonio netto delle imprese partecipate. I crediti e i debiti, nonché i costi e i ricavi derivanti da transazioni tra società incluse nell'area di consolidamento sono interamente eliminati; sono altresì eliminate le minusvalenze e le plusvalenze derivanti da trasferimenti d'immobilizzazioni tra società consolidate, le perdite e gli utili derivanti da operazioni tra società consolidate relativi a cessioni di beni che permangono come rimanenze presso l'impresa acquirente, le svalutazioni e i ripristini di valore di partecipazioni in società consolidate, nonché i dividendi infragruppo.

Alla data di acquisizione del controllo, il patrimonio netto delle imprese partecipate è determinato attribuendo ai singoli elementi dell'attivo e del passivo patrimoniale il loro valore corrente. L'eventuale differenza positiva tra il corrispettivo trasferito (incrementato del valore assegnato alle eventuali partecipazioni di terzi non oggetto di acquisizione) ed il fair value delle attività nette acquisite è iscritta alla voce dell'attivo "Avviamento"; se negativa, è rilevata a conto economico.

Nel caso di assunzione non totalitaria del controllo, la quota di patrimonio netto delle interessenze di terzi è determinata sulla base della quota di spettanza dei valori correnti attribuiti alle attività e passività alla data di assunzione del controllo, escluso l'eventuale avviamento a essi attribuibile (cd. *partial goodwill method*) oppure per un valore complessivo pari al fair value che include anche l'avviamento di loro competenza. La scelta delle modalità di determinazione dell'avviamento è operata in maniera selettiva per ciascuna operazione di business combination.

In presenza di quote di partecipazioni acquisite successivamente all'assunzione del controllo (acquisto di interessenze di terzi), l'eventuale differenza positiva tra il corrispettivo trasferito e la corrispondente frazione di patrimonio netto acquisita è rilevata a patrimonio netto; analogamente, sono rilevati a patrimonio netto gli effetti derivanti dalla cessione di quote di minoranza senza perdita di controllo. Se il valore di acquisizione delle partecipazioni è superiore al valore pro-quota del patrimonio netto delle partecipate, la differenza positiva viene attribuita, ove possibile, alle attività nette acquisite sulla base del fair value delle stesse mentre il residuo è iscritto in una voce dell'attivo denominata "Avviamento".

Il valore dell'avviamento non viene ammortizzato ma è sottoposto, almeno su base annuale, o con maggiore frequenza in presenza di indicatori di riduzione del valore, a impairment test, a verifica per perdita di valore e a rettifica quando fatti o cambiamenti di situazione indicano che il valore di iscrizione non può essere realizzato. L'avviamento è iscritto al costo, al netto delle perdite di valore. Se il valore di carico delle partecipazioni è inferiore al valore pro-quota del patrimonio netto delle partecipate, la differenza negativa viene accreditata a conto economico. I costi dell'acquisizione sono spesi a conto economico.

Le Società collegate sono quelle sulle quali si esercita un'influenza notevole, che si presume sussistere quando la partecipazione è compresa tra il 20% e il 50% dei diritti di voto o, qualora inferiore, esistono gli elementi che confermano l'esistenza di una influenza notevole. Le partecipazioni in società collegate sono inizialmente iscritte al costo e successivamente valutate con il metodo del patrimonio netto. Il valore contabile di tali partecipazioni risulta allineato al Patrimonio netto e comprende l'iscrizione dei maggiori valori attribuiti alle attività e alle passività e dell'eventuale avviamento individuati al momento dell'acquisizione. Gli utili e le perdite non realizzati generati su operazioni poste in essere tra la Capogruppo/Società controllate e la partecipata valutata con il metodo del Patrimonio netto sono eliminati in funzione del valore della quota di partecipazione del Gruppo nella partecipata stessa; le perdite non realizzate sono eliminate, a eccezione del caso in cui esse siano rappresentative di riduzione di valore.

I bilanci delle Società controllate utilizzati al fine della predisposizione della Relazione finanziaria annuale sono quelli approvati dai rispettivi Consigli di Amministrazione. I dati delle Società consolidate integralmente o con il metodo del patrimonio netto sono rettificati, ove necessario, per omogeneizzarli ai principi contabili utilizzati dalla Capogruppo, che sono in conformità agli IFRS adottati dall'Unione Europea.

Le società incluse nell'area di consolidamento al 30 giugno 2024 e consolidate con il metodo integrale o con il metodo del patrimonio netto sono le seguenti:

Denominazione	Sede legale	Capitale sociale versato	Quota di pertinenza del gruppo	Quota di controllo diretto	Quota di controllo indiretto
Società capogruppo					
Ascopiave S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	234.411.575			
Società controllate consolidate integralmente					
AP Reti Gas S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	1.000.000	100,00%	100,00%	0,00%
AP Reti Gas Rovigo S.r.l.	Rovigo (RO)	7.000.000	100,00%	100,00%	0,00%
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	3.000.000	100,00%	100,00%	0,00%
AP Reti Gas Vicenza S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	10.000.000	100,00%	100,00%	0,00%
AP Reti Gas Nord Est S.r.l.	Padova (PD)	15.000.000	100,00%	100,00%	0,00%
Cart Acqua S.r.l.	Pieve di Soligo (TV)	50.000	100,00%	100,00%	0,00%
Romeo Gas S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	27.664.637	100,00%	100,00%	0,00%
Serenissima Gas S.p.A.	(3) Pieve di Soligo (TV)	9.250.000	100,00%	0,00%	100,00%
Asco EG S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	54.001.422	84,17%	84,17%	0,00%
Asco Renewables S.p.A.	Pieve di Soligo (TV)	100.000	100,00%	100,00%	0,00%
Salinella Eolico S.r.l.	(1) Pieve di Soligo (TV)	10.000	100,00%	0,00%	100,00%
Green Factory S.r.l.	(1) Pieve di Soligo (TV)	10.000	90,00%	0,00%	90,00%
Società a controllo congiunto contabilizzate con il metodo del patrimonio netto					
Estenergy S.p.A.	Trieste (TS)	299.925.761	25,00%	25,00%	0,00%
Cogeide S.p.A.	(2) Mozzanica (BG)	16.945.026	18,33%	0%	18,33%

(1) Partecipate tramite Asco Renewables S.p.A.

(2) Partecipate tramite Cart Acqua S.r.l.

(3) Partecipate tramite ROMEO GAS S.p.A.

Dati di sintesi delle società consolidate integralmente

Descrizione	Ricavi delle vendite e delle prestazioni	Risultato netto	Patrimonio netto	Posizione finanziaria netta (disponibilità)	Principi contabili di riferimento
Controllante					
Ascopiave S.p.A.	45.824	34.567	842.168	171.265	IFRS
Società consolidate integralmente					
AP Reti Gas Nord Est S.r.l.	17.676	3.522	133.368	22.858	IFRS
AP Reti Gas S.p.A.	38.162	6.935	305.723	21.775	IFRS
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A.	10.381	1.527	61.963	14.363	Ita Gaap
AP Reti Gas Vicenza S.p.A.	8.401	(924)	13.734	36.297	Ita Gaap
AP Reti Gas Rovigo S.r.l.	3.012	789	19.838	14.087	Ita Gaap
Cart Acqua S.r.l.	308	(12)	3.816	(179)	Ita Gaap
Asco Renewables S.p.A.	11.674	250	33.116	(48)	Ita Gaap
Green Factory S.r.l.		(50)	58	8.636	Ita Gaap
Asco EG S.p.A.	11.909	4.347	63.762	(23.037)	Ita Gaap
Salinella Eolico S.r.l.	1.936	283	3.885	30.116	Ita Gaap
Romeo Gas S.p.A.	6.361	1.749	66.237	12.989	Ita Gaap
Serenissima Gas S.p.A.	3.269	817	18.036	5.307	IFRS

NOTE DI COMMENTO ALLE VOCI DELLO STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

Attività non correnti

1. Avviamento

L'avviamento, pari ad Euro 61.727 migliaia al 30 giugno 2024, risulta invariato rispetto al 31 dicembre 2023.

L'importo si riferisce in parte al plusvalore risultante dal conferimento delle reti di distribuzione del gas effettuato dai comuni soci negli esercizi compresi tra il 1996 e il 1999 ed in parte al plusvalore pagato in sede di acquisizione di alcuni rami d'azienda relativi alla distribuzione del gas naturale. Tra questi gli avviamenti rilevati a seguito della fusione per incorporazione di Unigas Distribuzione S.r.l. in Ascopiave S.p.A., per Euro 9.368 migliaia, a seguito dell'acquisto della totalità del capitale sociale della società di nuova costituzione AP Reti Gas Nord Est S.r.l. per Euro 14.149 migliaia, con l'acquisizione di Romeo Gas S.r.l. e di Serenissima Gas S.p.A. per complessivi Euro 4.854 migliaia, con l'acquisizione di un ramo di distribuzione gas naturale da Retragas S.p.A. per Euro 381 migliaia e per l'acquisizione di Eusebio Energia S.r.l. (ora Asco EG S.p.A.) per Euro 7.220 relativo a impianti su energie rinnovabili.

Ai fini della determinazione del valore recuperabile, l'avviamento viene allocato alle Cash Generating Unit costituite dall'attività di distribuzione del gas naturale (CGU distribuzione gas) e dalle attività di generazione elettrica da fonti rinnovabili (CGU energie rinnovabili).

La seguente tabella evidenzia il saldo degli avviamenti iscritti al termine dei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Distribuzione gas naturale	54.506	54.506
Produzione energia da fonti rinnovabili	7.220	7.220
Avviamento	61.727	61.727

Come richiesto dallo IAS 36, la Società deve valutare ad ogni data di riferimento del bilancio se esiste una indicazione che un'attività possa aver subito una riduzione di valore. Se esiste una qualsiasi indicazione di ciò, l'entità deve stimare il valore recuperabile dell'attività.

Il Gruppo nella valutazione degli elementi esterni ed interni dai quali possano derivare elementi di una perdita di valore ha considerato quali elementi esterni eventuali deliberazioni ARERA in materia di regolazione tariffaria, eventuali variazioni dei valori di rimborso delle reti in concessione e le variazioni del tasso di attualizzazione (WACC). La valutazione effettuata su elementi interni ha considerato gli scostamenti della performance rispetto al budget. In relazione agli elementi sopra indicati si evidenzia che non sono emersi trigger events e conseguentemente gli amministratori non hanno ritenuto necessario effettuare nuovamente un full impairment test sul valore di iscrizione degli avviamenti.

2. Altre immobilizzazioni immateriali

La tabella che segue mostra l'evoluzione del costo storico e degli ammortamenti accumulati delle altre immobilizzazioni immateriali al termine dei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	30.06.2024			31.12.2023		
	Costo storico	Fondo ammortamento	Valore netto contabile	Costo storico	Fondo ammortamento	Valore netto contabile
Diritti di brevetto industriale ed opere dell'ingegno	12.994	(7.845)	5.149	12.994	(7.339)	5.655
Concessioni, licenze, marchi e diritti	19.075	(16.562)	2.513	19.075	(16.382)	2.693
Altre immobilizzazioni immateriali	12.226	(5.279)	6.948	12.213	(5.137)	7.076
Immobilizzazioni immateriali in regime di concessione IFRIC 12	1.322.645	(661.049)	661.596	1.292.708	(643.199)	649.509
Immobilizzazioni immateriali in corso in regime di conc.IFRIC 12	35.467	0	35.467	39.498	0	39.498
Immobilizzazioni immateriali in corso ed acconti	485	0	485	196	0	196
Altre immobilizzazioni immateriali	1.403.318	(691.160)	712.158	1.377.109	(672.482)	704.627

La tabella che segue mostra la movimentazione delle immobilizzazioni immateriali nel semestre considerato ed in quello dell'esercizio precedente:

(migliaia di Euro)	31.12.2023					30.06.2024	
	Valore netto contabile	Variazione del periodo	Decremento	Ammortamenti del periodo	Decremento fondi ammortamento	Valore netto contabile	
Diritti di brevetto industriale ed opere dell'ingegno	5.655	(0)	0	506		5.149	
Concessioni, licenze, marchi e diritti	2.693	0	0	180		2.513	
Altre immobilizzazioni immateriali	7.076	14	0	141		6.948	
Immobilizzazioni immateriali in regime di concessione IFRIC 12	649.509	32.189	(2.273)	18.802	973	661.596	
Immobilizzazioni immateriali in corso in regime di conc.IFRIC 12	39.498	(4.021)	(9)	0		35.467	
Immobilizzazioni immateriali in corso ed acconti	196	289	0	0		485	
Altre immobilizzazioni immateriali	704.627	28.471	(2.282)	19.630	973	712.158	

(migliaia di Euro)	31.12.2022					30.06.2023	
	Valore netto contabile	Variazione del periodo	Decremento	Consegna impianti Atem Udine 2	Ammortamenti del periodo	Decremento fondi ammortamento	Valore netto contabile
Diritti di brevetto industriale ed opere dell'ingegno	5.682	198			401		5.479
Concessioni, licenze, marchi e diritti	3.374	(0)			363		3.011
Altre immobilizzazioni immateriali	7.270	0	(3)		33	0	7.235
Immobilizzazioni immateriali in regime di concessione IFRIC 12	635.907	37.034	(2.255)	(6.225)	18.095	891	645.476
Immobilizzazioni immateriali in corso in regime di conc.IFRIC 12	45.934	(13.348)	(6)	(44)	0		32.536
Immobilizzazioni immateriali in corso ed acconti	229	(41)			0		187
Altre immobilizzazioni immateriali	698.397	23.843	(2.264)	(6.269)	18.892	891	693.924

Al termine dei primi sei mesi dell'esercizio le immobilizzazioni immateriali risultano pari ad Euro 712.158 migliaia, registrando un incremento rispetto al 31 dicembre 2023 pari ad Euro 7.531 migliaia.

Gli investimenti sono principalmente relativi ai costi sostenuti per la realizzazione delle infrastrutture necessarie alla distribuzione del gas naturale.

Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzo di opere dell'ingegno

Nel corso del primo semestre dell'esercizio la voce "diritti di brevetto industriali e opere dell'ingegno" non ha registrato investimenti e la variazione, pari ad Euro 506 migliaia, è spiegata dalle quote di ammortamento del periodo.

Concessioni, licenze, marchi e diritti simili

La voce accoglie principalmente i costi riconosciuti agli enti concedenti (Comuni) e/o ai gestori uscenti a seguito dell'aggiudicazione e/o del rinnovo delle relative gare per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale, piuttosto che i costi per l'acquisizione di licenze d'uso.

Nel corso del primo semestre dell'esercizio di riferimento, la voce non ha registrato investimenti e le quote di ammortamento risultano pari ad Euro 180 migliaia.

Gli affidamenti ottenuti, a seguito dell'attuazione del Decreto Legislativo n. 164/00 (Decreto Letta), risultano ammortizzati con una vita utile pari a 12 anni ai sensi della durata della concessione prevista dal decreto stesso.

Altre immobilizzazioni immateriali

Le altre immobilizzazioni immateriali hanno registrato investimenti pari ad Euro 14 migliaia e le quote di ammortamento del periodo risultano pari ad Euro 141 migliaia.

Immobilizzazioni immateriali in regime di concessione

La voce accoglie i costi sostenuti per la realizzazione degli impianti e della rete di distribuzione del gas naturale, degli allacciamenti alla stessa, nonché per la posa di gruppi di riduzione e di misuratori.

Al termine del primo semestre dell'esercizio la voce ha registrato una variazione positiva netta complessiva pari ad Euro 12.087 migliaia. L'incremento evidenziato dalla voce è principalmente spiegato dagli investimenti effettuati in infrastrutture atte alla distribuzione del gas e dalla riclassifica degli investimenti realizzati nel corso di esercizi precedenti ma divenuti operativi nel corso del semestre di riferimento. Gli investimenti, comprensivi delle riclassifiche delle immobilizzazioni in corso, risultano pari ad Euro 32.189 migliaia. L'incremento è stato in parte compensato, per Euro 18.802 migliaia, dalle quote di ammortamento del periodo.

Le infrastrutture situate in Comuni nei quali non è stata posta in gara la concessione per la distribuzione del gas naturale sono ammortizzate applicando la minore tra la vita tecnica degli impianti e la vita utile indicata da ARERA in ambito tariffario. La vita tecnica degli impianti è stata oggetto di valutazione esterna da parte di un perito indipendente che ha determinato l'obsolescenza tecnica dei beni realizzati.

Immobilizzazioni immateriali in corso in regime di concessione

La voce accoglie i costi sostenuti per la costruzione degli impianti e della rete di distribuzione del gas naturale realizzati parzialmente in economia e non ultimati alla data del 30 giugno 2024.

La voce ha registrato un decremento netto pari ad Euro 4.030 migliaia nel corso del primo semestre. Il decremento registrato è principalmente spiegato dalla riclassifica degli investimenti realizzati in esercizi precedenti ma entrati in esercizio nel corso del 2024.

Immobilizzazioni immateriali in corso

La voce accoglie i costi sostenuti per l'acquisto di software gestionali correlati al core business della distribuzione del gas naturale e non ultimati al termine del primo semestre dell'esercizio. Gli investimenti realizzati nel corso del periodo interessato risultano pari ad Euro 289 migliaia.

3. Immobilizzazioni materiali

La tabella che segue mostra l'evoluzione del costo storico e degli ammortamenti accumulati delle immobilizzazioni materiali al termine al termine dei periodi considerati:

	30.06.2024				31.12.2023			
	Costo storico	Fondo ammortamento	Fondo svalutazione	Valore netto contabile	Costo storico	Fondo ammortamento	Fondo svalutazione	Valore netto contabile
(migliaia di Euro)								
Terreni e fabbricati	58.138	(21.819)	(265)	36.054	58.136	(21.200)	(265)	36.671
Impianti e macchinari	194.486	(103.430)	(1.132)	89.925	161.926	(99.933)	(1.132)	60.862
Attrezzature industriali e commerciali	5.748	(4.621)	0	1.127	5.428	(4.545)		883
Altri beni	24.962	(21.761)	0	3.201	24.589	(21.280)		3.308
Immobilizzazioni materiali in corso ed acconti	12.731	0	(55)	12.677	41.719	0	(55)	41.665
Diritti d'uso	16.495	(4.072)		12.422	16.488	(3.403)		13.085
Immobilizzazioni materiali	312.559	(155.703)	(1.451)	155.405	308.286	(150.360)	(1.451)	156.475

La tabella che segue mostra la movimentazione delle immobilizzazioni materiali nel primo semestre di riferimento ed in quello precedente:

	31.12.2023					30.06.2024
	Valore netto contabile	Variazione del periodo	Decremento	Ammortamenti del periodo	Decremento fondi ammortamento	Valore netto contabile
(migliaia di Euro)						
Terreni e fabbricati	36.671	2		619		36.054
Impianti e macchinari	60.862	32.589	(29)	3.497	0	89.925
Attrezzature industriali e commerciali	883	319		76		1.127
Altri beni	3.308	373		481		3.201
Immobilizzazioni materiali in corso ed acconti	41.665	(28.988)		0		12.677
Diritti d'uso	13.085	32		695		12.422
Immobilizzazioni materiali	156.475	4.327	(29)	5.368	0	155.405

	31.12.2022				30.06.2023
	Valore netto contabile	Variazione del periodo	Consegna impianti Atem Udine 2	Ammortamenti del periodo	Valore netto contabile
(migliaia di Euro)					
Terreni e fabbricati	30.966	2	(64)	626	30.278
Impianti e macchinari	66.371	(0)		3.012	63.358
Attrezzature industriali e commerciali	838	115		66	887
Altri beni	3.319	2		240	3.081
Immobilizzazioni materiali in corso ed acconti	24.620	8.866		0	33.485
Diritti d'uso	12.319	292		585	12.026
Immobilizzazioni materiali	138.432	9.276	(64)	4.528	143.116

Le immobilizzazioni materiali passano da Euro 156.475 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 155.405 migliaia del 30 giugno 2024 evidenziando un decremento pari ad Euro 1.070 migliaia principalmente spiegato dalle quote di ammortamento del periodo.

Terreni e fabbricati

La voce comprende prevalentemente i fabbricati di proprietà relativi alla sede aziendale, agli uffici e magazzini periferici, nonché a terreni e fabbricati in cui sono ubicati impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili.

Nel corso del primo semestre dell'esercizio la voce ha registrato investimenti poco significativi mentre le quote di ammortamento sono pari ad Euro 619 migliaia.

Gli investimenti realizzati sono principalmente spiegati dai costi sostenuti per l'acquisto di terreni.

Impianti e macchinari

La voce accoglie principalmente i valori contabili degli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili gestiti dal Gruppo, in particolare idroelettrici ed eolici.

Al termine del primo semestre dell'esercizio di riferimento la voce ha registrato un incremento pari ad Euro 29.063 migliaia. L'incremento registrato è principalmente spiegato dalla riclassifica delle immobilizzazioni in corso iscritte sino al 31 dicembre 2023 in relazione all'impianto eolico realizzato dalla controllata Salinella Eolico S.r.l. entrato in esercizio nel corso del mese di febbraio 2024.

Le quote di ammortamento del primo semestre dell'esercizio risultano pari ad Euro 3.497 migliaia.

Attrezzature industriali e commerciali

La voce "Attrezzature industriali e commerciali" ha registrato investimenti per Euro 319 migliaia.

La voce accoglie i costi sostenuti per l'acquisto degli strumenti necessari al servizio di manutenzione degli impianti di distribuzione e all'attività di misura. Le quote di ammortamento del primo semestre dell'esercizio risultano pari ad Euro 76 migliaia.

Altri beni

Nel corso dei primi sei mesi dell'esercizio gli investimenti realizzati risultano pari ad Euro 373 migliaia e sono principalmente spiegati dai costi sostenuti per l'acquisto di veicoli aziendali e di hardware. Le quote di ammortamento del primo semestre 2024 risultano pari ad Euro 481 migliaia.

Immobilizzazioni materiali in corso ed acconti

La voce include essenzialmente i costi sostenuti per la costruzione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili nonché, con minore rilevanza, interventi di manutenzione straordinaria delle sedi aziendali e/o magazzini periferici, non ultimati alla data di chiusura del primo semestre dell'esercizio.

Nel corso dei primi sei mesi dell'anno la voce ha registrato una diminuzione pari ad Euro 28.988 migliaia principalmente correlati alla riclassifica degli investimenti realizzati sino al 31 dicembre 2023 in realizzazione all'impianto eolico entrato in esercizio nel corso del periodo di riferimento.

Diritti d'uso

La voce accoglie i diritti d'uso correlati all'applicazione di IFRS 16. L'applicazione del principio ha riguardato principalmente i contratti di leasing operativi relativi a immobilizzazioni materiali, quali locazione di immobili e noleggio di automezzi ed autocarri.

Nel corso dei primi sei mesi dell'esercizio la voce ha registrato un incremento pari ad Euro 32 migliaia e quote di ammortamento pari ad Euro 695 migliaia.

4. Partecipazioni

La tabella che segue mostra la movimentazione delle partecipazioni al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	31 dicembre 2023	Variazione dell'esercizio	Valutazione a patrimonio	30 giugno 2024
Partecipazioni in imprese collegate	211.074	(8.168)	4.848	207.754
Partecipazioni in altre imprese	97.257	(1)		97.256
Partecipazioni	308.331	(8.169)	4.848	305.010

Nel corso del primo semestre dell'esercizio le voci correlate alle partecipazioni hanno registrato un decremento complessivo pari ad Euro 3.321 migliaia correlato alle partecipazioni in imprese collegate.

La tabella di seguito riportata evidenzia il dettaglio delle partecipazioni iscritte al termine dei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Partecipazione in Estenergy S.p.A.	199.336	202.838
Partecipazione in Cogei S.p.A.	8.418	8.236
Partecipazioni in imprese collegate	207.754	211.074
Partecipazione in Hera Comm S.p.A.	53.331	53.331
Partecipazione in Acinque S.p.A.	21.623	21.623
Partecipazione in Acantho S.p.A.	22.301	22.301
Partecipazione in Banca di Credito Cooperativo delle Prealpi	1	1
Partecipazione BCC Busto Garolfo e Buguggiate	0	1
Partecipazione A2A SECURITY	1	1
Partecipazioni in altre imprese	97.256	97.257
Partecipazioni	305.010	308.331

Partecipazioni in imprese controllate e collegate

Al termine del primo semestre 2024 risultano iscritte partecipazioni in imprese collegate pari a Euro 207.754 migliaia. L'importo è relativo alla partecipazione del 25% detenuta in EstEnergy S.p.A. ed alla partecipazione del 18,33% detenuta in Cogeide S.p.A..

La partecipazione in Estenergy, pari ad Euro 199.336 migliaia al 30 giugno 2024, ha registrato una diminuzione pari ad Euro 3.502 migliaia spiegata dall'incasso di dividendi per Euro 9.018 migliaia, da movimenti sulle riserve in hedge accounting per Euro 850 migliaia e dalla valutazione con il metodo del patrimonio netto per Euro 4.666 migliaia. La differenza tra il valore di carico pari ad Euro 199.336 migliaia ed il 25% della quota di patrimonio netto del Gruppo EstEnergy è legato ai maggior valori riconosciuti al momento dell'acquisizione ed allocati a lista clienti ed in via residuale ad avviamento.

La società, di cui Ascopiave S.p.A. detiene attualmente il 25% del capitale sociale ed il Gruppo Hera il 75%, opera nel settore della commercializzazione delle commodity gas naturale ed energia elettrica.

Relativamente alla partecipazione in Cogeide, pari ad Euro 8.418 migliaia, si rileva una variazione pari ad Euro 182 migliaia spiegata dalla valutazione con il metodo del patrimonio netto.

La tabella di seguito riportata evidenzia la situazione patrimoniale, finanziaria ed economica del Gruppo Estenergy alla data di chiusura del periodo di riferimento e di quello dell'esercizio precedente:

(Valori comprensivi di scritture di consolidamento ed espressi in milioni di Euro)	I Semestre 2024 pro-quota	I Semestre 2024	I Semestre 2023 pro-quota	I Semestre 2023
Attività non correnti	161,4	645,6	261,8	654,5
Attività correnti	78,0	311,9	62,8	157,1
Patrimonio netto del Gruppo	156,1	624,5	252,1	630,2
Patrimonio netto di Terzi	0,3	1,1	0,4	1,0
Passività non correnti	19,3	77,2	25,4	63,5
Passività correnti	63,7	254,7	46,8	117,0
Ricavi	149,6	598,5	249,2	519,2
Costi	136,8	547,3	237,2	494,1
Margine operativo lordo	12,8	51,2	12,1	25,1
Ammortamenti e svalutazioni	6,3	25,2	7,9	16,4
Risultato operativo	6,5	26,0	4,2	8,7
Risultato netto del Gruppo	4,5	17,8	0,6	1,3
Risultato netto di Terzi	0,1	0,3	0,1	0,1
Posizione finanziaria netta	(54,2)	(216,9)	(1,1)	(2,7)

Si segnala che nella tabella sopra riportata, i dati economici e patrimoniali al 30 giugno 2024 sono esposti considerando un pro-quota del 25% mentre i dati posti in comparazione al 30 giugno 2023 sono esposti considerando un pro-quota pari al 40%. Si segnala infatti che nel corso del mese di ottobre 2023 si è perfezionata l'operazione di cessione del 15% delle quote azionarie di Estenergy S.p.A. a seguito dell'esercizio dell'opzione put che la capogruppo Ascopiave S.p.A. detiene sulla collegata.

Partecipazioni in altre imprese

Al termine del primo semestre dell'esercizio 2024 le partecipazioni in altre imprese risultano pari ad Euro 97.256 migliaia e sostanzialmente risultano allineate all'esercizio precedente.

La voce accoglie le partecipazioni costituite per Euro 53.331 migliaia dal 3% del capitale sociale di Hera Comm, il cui valore è stato oggetto di riduzione nel 2022 per Euro 669 migliaia, per Euro 21.623 migliaia dal 5% del capitale sociale di Acinque S.p.A., il cui valore è stato oggetto di riduzione per Euro 1.806 migliaia nell'esercizio 2020 e per Euro 3.300 migliaia nell'esercizio 2023 e, per Euro 22.301 migliaia dall'11,35% del capitale sociale di Acantho S.p.A..

Con riferimento a quest'ultima si ricorda che il Gruppo Hera ed il Gruppo Ascopiave hanno approvato il 27 luglio 2023, nelle Assemblee straordinarie delle controllate Acantho e Asco TLC, la fusione per incorporazione di quest'ultima in Acantho. La fusione, realizzata con efficacia contabile e fiscale retroattiva dal 1° gennaio 2023, ha avuto efficacia con decorrenza dal 1° ottobre 2023 e, a seguito dell'operazione, i soci di Acantho detengono le seguenti quote: Hera S.p.A. 70,16%, Con.AMI 16,84%, Ascopiave 11,35%, Provincia di Treviso 1,65%.

La voce accoglie inoltre partecipazioni residue pari ad Euro 2 migliaia relative alle quote nella Banca Prealpi SanBiagio Credito Cooperativo - Soc. Coop. per Euro 1 migliaia e nella A2A SECURITY per Euro 1 migliaia.

Le partecipazioni in altre imprese sono rientrano nella categoria delle attività finanziarie valutate al fair value e le variazioni di fair value successive alla prima iscrizione sono imputate nel conto economico complessivo (FVOCI). Si specifica che gli strumenti finanziari valutati al fair value appartengono al livello gerarchico di valutazione 2.

Si segnala che Ascopiave S.p.A. detiene delle opzioni di vendita sulla partecipazione detenuta nell'impresa collegata EstEnergy e sulla partecipazione detenuta in Hera Comm. Al termine del primo semestre dell'esercizio, tali opzioni non risultano valorizzate in bilancio in quanto il fair value delle stesse risulta inferiore all'attuale valore recuperabile delle partecipazioni.

5. Altre attività non correnti

La tabella che segue evidenzia i saldi delle altre attività non correnti al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Depositi cauzionali	1.061	1.060
Altri crediti	2.356	2.419
Altre attività non correnti	3.417	3.478

Al termine del primo semestre dell'esercizio 2024 le attività non correnti registrano una diminuzione complessiva rispetto all'esercizio precedente pari ad Euro 62 migliaia.

I crediti non correnti iscritti al termine del periodo considerato sono relativi a depositi cauzionali per Euro 1.061 migliaia e ad altri crediti per Euro 2.356 migliaia.

6. Attività finanziarie non correnti

La tabella che segue evidenzia il saldo delle attività finanziarie non correnti al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Altri Crediti di natura finanziaria oltre 12 mesi	2.661	2.507
Attività finanziarie non correnti	2.661	2.507

Le attività finanziarie non correnti passano da Euro 2.507 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 2.661 migliaia del semestre di riferimento evidenziando un incremento pari ad Euro 154 migliaia.

La voce accoglie i crediti finanziari iscritti nei confronti di Enti Locali e derivanti da accordi transattivi sottoscritti in esercizi precedenti con gli stessi per la valorizzazione delle infrastrutture di distribuzione del gas naturale.

Il valore iscritto nella voce attività finanziarie non correnti rappresenta le quote in scadenza oltre i 12 mesi dalla data di chiusura della presente relazione finanziaria semestrale e in ragione della durata della rateizzazione concordata.

La posta è stata oggetto di attualizzazione.

7. Attività per imposte anticipate

La tabella che segue evidenzia il saldo delle imposte anticipate al termine ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Attività per imposte anticipate	38.472	39.301
Attività per imposte anticipate	38.472	39.301

Le imposte anticipate passano da Euro 39.301 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 38.472 migliaia al termine del primo semestre dell'esercizio 2024, registrando un decremento di Euro 829 migliaia. La voce accoglie prevalentemente le differenze temporanee di imposta sugli ammortamenti.

Nella determinazione delle imposte si è fatto riferimento all'aliquota IRES e, ove applicabile, all'aliquota IRAP vigenti, in relazione al periodo di imposta che comprende la data del 30 giugno 2024 e al momento in cui si stima si riverseranno le eventuali differenze temporanee.

Attività correnti

8. Rimanenze

La tabella che segue mostra la composizione della voce per ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024			31 dicembre 2023		
	Valore Lordo	F.do Svalutazione	Valore netto	Valore Lordo	F.do Svalutazione	Valore netto
Combustibili e materiale a magazzino	8.795	(39)	8.756	8.315	(39)	8.276
Titoli efficienza energetica	2	0	2	0	0	0
Rimanenze	8.796	(39)	8.757	8.315	(39)	8.276

Al termine del primo semestre dell'esercizio 2024 le rimanenze risultano pari ad Euro 8.757 migliaia e registrano un incremento pari ad Euro 481 migliaia rispetto al 31 dicembre 2023.

Le rimanenze di combustibili e materiale a magazzino registrano un incremento pari ad Euro 479 migliaia passando da Euro 8.276 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 8.756 migliaia del periodo di riferimento. I materiali a magazzino vengono utilizzati per le opere di manutenzione o per la realizzazione degli impianti di distribuzione. In quest'ultimo caso, il materiale viene riclassificato tra le immobilizzazioni immateriali in seguito all'installazione.

Le rimanenze sono esposte al netto del fondo svalutazione magazzino, pari ad Euro 39 migliaia, al fine di adeguare il valore delle stesse alla loro possibilità di realizzo o utilizzo.

9. Crediti commerciali

La tabella che segue mostra la composizione della voce per ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Crediti verso clienti	30.423	13.506
Crediti per fatture da emettere	17.802	20.472
Fondo svalutazione crediti	(592)	(597)
Crediti commerciali	47.633	33.382

I crediti commerciali passano da Euro 33.382 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 47.633 migliaia del semestre di riferimento, registrando un incremento pari ad Euro 14.251 migliaia. L'aumento è principalmente spiegato dai maggiori crediti iscritti nei confronti dei clienti, i quali, al termine del semestre di riferimento evidenziano un incremento pari ad Euro 16.917 migliaia. Si segnala che al termine dell'esercizio 2023 sono state realizzate cessioni di crediti commerciali da parte delle società di distribuzione del Gruppo a società di factoring con la formula pro-soluto. L'ammontare complessivo delle cessioni risulta pari ad Euro 11.214 migliaia. L'incremento residuo, pari ad Euro 5.703 migliaia, è principalmente spiegato dai maggiori quantitativi di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili correlato alla maggiore piovosità manifestatasi nel corso del secondo trimestre dell'anno.

I crediti verso clienti sono esposti al netto degli acconti di fatturazione e sono tutti esigibili entro i successivi 12 mesi. Il fondo svalutazione crediti, pari ad Euro 592 migliaia, rappresenta i rischi in capo alle società di distribuzione del Gruppo. La variazione è dovuta all'utilizzo del fondo per Euro 5 migliaia per l'eliminazione di crediti inesigibili già oggetto di svalutazione in anni precedenti.

La movimentazione del fondo svalutazione crediti è riportata nella seguente tabella:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Fondo svalutazione crediti iniziale	597	2.396
Accantonamenti	2	305
utilizzi	(7)	(2.104)
Fondo svalutazione crediti finale	592	597

La tabella di seguito riportata evidenzia la ripartizione dei crediti verso clienti per fatture emesse in base all'anzianità, evidenziando la capienza del fondo svalutazione crediti rispetto all'anzianità del credito:

(migliaia di Euro)	30.06.2024	31.12.2023
Crediti commerciali lordi per fatture emesse	30.423	13.506
- fondo svalutazione crediti commerciali	(592)	(597)
Crediti commerciali netti per fatture emesse	29.831	12.909
Ageing dei crediti commerciali per fatture emesse:		
- a scadere	28.852	12.128
- scaduti entro 6 mesi	678	785
- scaduti da 6 a 12 mesi	352	16
- scaduti oltre 12 mesi	540	577

10. Altre attività correnti

La tabella seguente evidenzia la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Crediti per consolidato fiscale	361	433
Risconti attivi annuali	2.708	856
Anticipi a fornitori	1.825	1.822
Ratei attivi annuali	183	36
Crediti verso Cassa Servizi Energetici Ambientali	51.998	39.908
Credito IVA	16.355	34.918
Crediti UTF e Addizionale Regionale/Provinciale	40	40
Altri crediti	2.748	2.818
Altre attività correnti	76.218	80.831

Le altre attività correnti passano da Euro 80.831 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 76.218 migliaia del semestre dell'esercizio di riferimento, registrando un decremento pari ad Euro 4.613 migliaia.

La diminuzione è principalmente spiegata dai minori crediti IVA iscritti al termine del periodo per Euro 18.563 migliaia, gli stessi sono stati parzialmente compensati dall'incremento dei crediti iscritti nei confronti della Cassa Servizi Energetici ed Ambientali per Euro 12.090 migliaia, e dall'incremento dei risconti attivi annuali per Euro 1.852 migliaia.

Al termine del primo semestre dell'esercizio 2024, i crediti iscritti nei confronti della Cassa Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) risultano pari ad Euro 51.998 migliaia e sono costituiti prevalentemente da crediti correlati al raggiungimento degli obiettivi di risparmio energetico e per contributi sicurezza per complessivi Euro 34.771 migliaia, da saldi di perequazione per Euro 8.324 migliaia e da crediti iscritti in ragione delle componenti tariffarie applicate al servizio di distribuzione del gas naturale per Euro 8.903 migliaia.

I primi sono conteggiati valorizzando i quantitativi di titoli di efficienza energetica consegnati, al netto degli acconti incassati in relazione agli stessi, nonché il quantitativo di titoli maturati sino alla data del 30 giugno 2024 ma non ancora consegnati alla stessa data.

Si segnala che il contributo unitario utilizzato per la quantificazione economica dell'adempimento è pari al contributo definitivo fissato per gli obiettivi correlati a periodi regolamentari chiusi, mentre è pari al fair value del contributo previsionale per i contributi in corso di maturazione al 30 giugno 2024 pari ad Euro 250 (Euro 250 al 31 dicembre 2023).

11. Attività finanziarie correnti

La seguente tabella evidenzia la composizione delle attività finanziarie correnti al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Altre attività finanziarie correnti	1.143	1.743
Attività finanziarie correnti	1.143	1.743

Le attività finanziarie correnti registrano una diminuzione pari ad Euro 600 migliaia, passando da Euro 1.743 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 1.143 migliaia del periodo di riferimento.

La variazione è in parte spiegata dall'incasso del credito generatosi dal perfezionamento dell'acquisizione da Retragas S.p.A. di un ramo d'azienda operante nel settore della distribuzione del gas naturale che ha determinato l'iscrizione di attività finanziarie correnti, in relazione all'ammontare del conguaglio contrattualmente previsto dell'operazione stessa, pari ad Euro 131 migliaia. Tale importo è stato oggetto di regolazione nel corso del mese di gennaio.

Si segnala che la voce accoglie crediti vantati nei confronti di Efficient Building S.p.A., pari ad Euro 300 migliaia, in relazione alla richiesta di risarcimento avviata nei confronti della stessa in relazione ai crediti fiscali da quest'ultima ceduti. Per maggiori informazioni si rinvia al paragrafo contenziosi di questa Relazione finanziaria semestrale.

Si segnala inoltre che al termine del primo semestre la voce accoglie altresì, la quota a breve del credito iscritto nei confronti di Hera S.p.A. relativo all'accordo transattivo sulle accise per Euro 400 migliaia, al credito verso il comune di Creazzo per Euro 138 migliaia e del credito iscritto nei confronti del comune di Costabissara per Euro 165 migliaia, sorto a seguito dell'accordo transattivo raggiunto con l'Ente Locale nel corso dell'esercizio 2019.

12. Attività per imposte correnti

La seguente tabella evidenzia la composizione dei crediti tributari al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Crediti IRAP	449	449
Crediti IRES	1.376	1.376
Altri crediti tributari	1.901	2.192
Attività per imposte correnti	3.726	4.017

I crediti tributari passano da Euro 4.017 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 3.726 migliaia del periodo di riferimento, registrando un decremento pari ad Euro 291 migliaia.

La voce accoglie principalmente il residuo credito degli acconti IRAP e IRES.

Si segnala che la voce altri crediti tributari include l'iscrizione di crediti fiscali correlati al superbonus pari ad Euro 1.650 migliaia. Per maggiori informazioni si rinvia al paragrafo contenziosi di questa Relazione finanziaria semestrale.

13. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Depositi bancari e postali	27.210	52.067
Denaro e valori in cassa	15	16
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	27.225	52.083

Le disponibilità liquide passano da Euro 52.083 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 27.225 migliaia del periodo di riferimento, registrando un decremento pari ad Euro 24.858 migliaia.

Le disponibilità liquide si riferiscono principalmente ai saldi contabili bancari ed alle casse sociali.

Per una migliore comprensione delle variazioni dei flussi di cassa intercorsi nel corso del semestre si rimanda al rendiconto finanziario.

Posizione finanziaria netta

La tabella che segue mostra la composizione dell'indebitamento finanziario netto così come richiesto dalla comunicazione Consob n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006. La tabella e l'informativa riportate sono state adeguate al fine di riflettere gli aggiornamenti riportati nel documento ESMA 32-382-1138 del 4 marzo 2021:

(migliaia di Euro)	30.06.2024	31.12.2023
A Disponibilità liquide	27.225	52.083
B Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	0	0
C Altre attività finanziarie correnti	1.143	1.743
- di cui parti correlate	0	0
D Liquidità (A) + (B) + (C)	28.368	53.826
E Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito, ma esclusa la parte corrente del debito finanziario non corrente)	(61.205)	(61.562)
- di cui parti correlate	0	0
- di cui strumenti di debito parte corrente	0	0
F Parte corrente del debito finanziario non corrente	(88.419)	(88.350)
- di cui parti correlate	0	0
G Indebitamento finanziario corrente (E) + (F)	(149.624)	(149.912)
H Indebitamento finanziario corrente netto (D) + (G)	(121.256)	(96.086)
I Debito finanziario non corrente (esclusa la parte corrente e gli strumenti di debito)	(288.524)	(297.859)
J Strumenti di debito	0	0
K Debiti commerciali e altri debiti non correnti	0	0
L Indebitamento finanziario non corrente (I) + (J) + (K)	(288.524)	(297.859)
M Totale indebitamento finanziario netto (H) + (L)	(409.779)	(393.945)

Ai sensi della delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con le parti correlate sono evidenziati nell'apposito schema riportato al paragrafo "Rapporti con parti correlate" di questo resoconto intermedio di gestione.

L'indebitamento finanziario netto passa da Euro 393.945 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 409.779 migliaia del 30 giugno 2024, registrando un incremento di Euro 15.835 migliaia.

La posizione finanziaria netta monitorata dal Gruppo, che accoglie altresì i crediti di natura finanziaria non correnti, ha evidenziato un incremento pari ad Euro 16.242 migliaia, passando da Euro 389.363 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 405.605 migliaia del 30 giugno 2024.

La tabella sotto riportata evidenzia la riconciliazione tra la posizione finanziaria netta ESMA e la posizione finanziaria monitorata dal Gruppo:

(migliaia di Euro)	30.06.2024	31.12.2023
Posizione finanziaria netta ESMA	(409.779)	(393.945)
Crediti finanziari non correnti	2.661	2.507
Attività su strumenti finanziari derivati su tassi di interesse	1.514	2.074
Posizione finanziaria netta monitorata dal Gruppo	(405.605)	(389.363)

Per i commenti alle principali dinamiche che hanno comportato la variazione della posizione finanziaria netta si rimanda all'analisi dei dati finanziari del Gruppo riportata nel paragrafo "Commento ai risultati economico finanziari del primo semestre dell'esercizio 2024" ed al paragrafo "Finanziamenti a medio e lungo termine" di questa Relazione finanziaria semestrale.

14. Attività correnti su strumenti finanziari derivati

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Attività su derivati materia prima	1.075	2.747
Attività su derivati su tassi di interesse	1.514	2.074
Attività correnti su derivati finanziari	2.589	4.821

Le attività correnti su strumenti finanziari derivati sono relative per Euro 1.075 migliaia ai contratti di copertura sul prezzo dell'energia elettrica prodotta dagli impianti idroelettrici ed eolici della società Asco EG e Salinella Eolico mentre per Euro 1.514 migliaia ai contratti di copertura sui tassi di interesse.

Si segnala che l'impianto eolico realizzato dalla società Salinella Eolico è stato avviato nei primi mesi dell'esercizio in corso.

Si segnala altresì che i crediti esposti accolgono il fair value dei contratti derivati in essere nonché la quota maturata al termine del primo semestre dell'esercizio ma non ancora liquidata alla data di chiusura dello stesso per Euro 384 migliaia.

In merito alle attività e passività correlate ad attività su derivati si rinvia al paragrafo "Fattori di rischio ed incertezza" di questa Relazione finanziaria semestrale nella quale sono evidenziati gli effetti ad essi correlati.

Le attività su derivati sono rappresentate dal fair value dei seguenti derivati in essere al 30 giugno 2024, la cui manifestazione finanziaria sarà ripartita in base alla durata del sottostante:

#	Controparte	Tipologia strumento	Commodity Sottostante	Trade date	Effective date	Expiry date	Posizione	Nozionale contrattuale	MtM (€/000)
1	Mediobanca	Interest Rate Swap	Euribor 3M	23-dic-21	23-dic-21	23-dic-26	Vanilla: Fixed - Float	11.111.111 €	533
2	Mediobanca	Interest Rate Swap	Euribor 3M	2-dic-20	2-dic-20	2-dic-25	Vanilla: Fixed - Float	10.000.000 €	345
3	Credit Agricole	Interest Rate Swap	Euribor 6M	31-mar-22	31-mar-22	31-mar-27	Vanilla: Fixed - Float	6.000.000 €	201
4	BNL	Interest Rate Swap	Euribor 6M	9-ago-19	9-feb-20	9-feb-25	Vanilla: Fixed - Float	6.000.000 €	83
5	Intesa Sanpaolo	Interest Rate Swap	Euribor 1M	6-mar-15	6-mar-15	27-dic-29	Vanilla: Fixed - Float	2.285.655 €	138
6	Credit Agricole	Interest Rate Swap	Euribor 6M	27-set-19	1-ott-19	27-set-24	Vanilla: Fixed - Float	1.500.000 €	15
7	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	13-ott-23	1-gen-24	31-dic-24	Sell/Short	13.202 Mwh	380
8	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	14-giu-23	1-gen-24	31-dic-24	Sell/Short	6.601 Mwh	192
9	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	22-mag-22	1-apr-24	30-giu-24	Sell/Short	6.552 Mwh	0
10	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	13-ott-23	1-ott-24	31-dic-24	Sell/Short	2.209 Mwh	103
11	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	13-ott-23	1-apr-24	30-giu-24	Sell/Short	2.184 Mwh	0
12	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	22-mag-22	1-ott-24	31-dic-24	Sell/Short	2.209 Mwh	77
13	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	22-mag-22	1-ott-24	31-dic-24	Sell/Short	2.209 Mwh	75
14	Intesa Sanpaolo	Commodity Swap	Power IT Baseload	22-mag-22	1-lug-24	30-set-24	Sell/Short	2.208 Mwh	63
Totali									2.205

Si specifica che gli strumenti finanziari valutati al fair value appartengono al livello gerarchico di valutazione 2.

Patrimonio netto consolidato

15. Patrimonio Netto

Il capitale sociale di Ascopiave S.p.A. al 30 giugno 2024 è costituito da 234.411.575 azioni ordinarie, interamente sottoscritte e versate, del valore nominale di Euro 1 ciascuna.

Si evidenzia nella seguente tabella la composizione del patrimonio netto consolidato al termine dei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Capitale sociale	234.412	234.412
Riserva legale	46.882	46.882
Azioni proprie	(55.324)	(55.423)
Riserve e utili a nuovo	588.242	582.705
Risultato del periodo di Gruppo	17.845	36.176
Patrimonio netto di Gruppo	832.057	844.753
Patrimonio Netto di Minoranza	10.117	9.529
Patrimonio netto Totale	842.173	854.282

Il patrimonio netto consolidato al 30 giugno 2024 è pari ad Euro 842.173 migliaia ed evidenzia un decremento rispetto all'esercizio 2023 pari ad Euro 12.109 migliaia.

Le movimentazioni del patrimonio netto consolidato intervenute nel primo semestre 2024, ad esclusione del risultato conseguito, sono principalmente spiegate dalla distribuzione di dividendi per Euro 30.339 migliaia, dalla movimentazione delle riserve di hedge accounting correlate a strumenti derivati per Euro 1.448 migliaia, dai pagamenti basati su azioni proprie relativi ai piani di incentivazione a lungo termine, e dall'acquisto di n. 83.304 azioni proprie ordinarie al prezzo medio unitario di 2,284.

Relativamente ai piani di incentivazione a lungo termine si segnala che nel corso dell'esercizio sono state erogate le azioni proprie a favore di dipendenti ed amministratori per piani di incentivazione a lungo termine (triennio 2011-2023) per Euro 207 migliaia.

Si segnala inoltre che alla data del 30 giugno 2024, a seguito dell'erogazione delle azioni correlate ai piani di incentivazione a lungo termine ed agli acquisti effettuati nel corso del periodo, Ascopiave S.p.A. detiene n. 17.692.810 azioni proprie, pari al 7,5478%, del capitale sociale, per un valore complessivo pari ad Euro 55.324 migliaia.

La riserva di hedge accounting iscritta al termine del primo semestre 2024 rappresenta il valore corrente degli strumenti finanziari derivati sottoscritti da Ascopiave S.p.A. e dalle società attive nei settori idroelettrico ed eolico, a copertura di possibili oscillazioni dei tassi di interesse correlate ai finanziamenti sottoscritti e dei prezzi dell'energia elettrica. La stessa, al 30 giugno 2024 evidenzia un saldo positivo pari ad Euro 1.581 migliaia al netto dell'effetto fiscale.

In merito alle attività e passività correlate ad attività su derivati si rinvia al paragrafo "Fattori di rischio ed incertezza" di questa Relazione finanziaria semestrale nella quale sono evidenziati gli effetti ad essi correlati.

Il patrimonio netto del Gruppo ha altresì registrato un incremento pari ad Euro 850 migliaia correlato alla movimentazione di patrimonio netto di società collegate, in particolare all'andamento della riserva di hedge accounting iscritta in relazione ai contratti derivati sottoscritti a copertura delle fluttuazioni del prezzo delle commodity.

Passività non correnti

16. Fondi

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Fondo di trattamento quiescenza e obblighi simili	314	1.463
Altri fondi rischi ed oneri	556	556
Fondi	870	2.020

I fondi rischi ed oneri, passano da Euro 2.020 migliaia dell'esercizio precedente ad Euro 870 migliaia del semestre di riferimento, registrando una diminuzione di Euro 1.150 migliaia. La variazione è principalmente spiegata dall'utilizzo del fondo di trattamento di quiescenza e obblighi simili a seguito dell'erogazione degli incentivi a lungo termine maturati nel triennio 2021-2023. La consuntivazione dell'ammontare complessivo, avvenuta con l'approvazione del bilancio di esercizio 2023, ha determinato l'utilizzo del fondo per Euro 1.135 migliaia di Euro. Si segnala che al termine del periodo di riferimento risultano ancora in essere gli stanziamenti effettuati in ragione del conseguimento di obiettivi, non determinabili alla data di chiusura della presente relazione e che saranno oggetto di misurazione nell'esercizio successivo, per complessivi Euro 89 migliaia

La tabella che segue illustra la movimentazione avvenuta nel periodo considerato:

(migliaia di Euro)	
Fondi rischi ed oneri al 1 gennaio 2024	2.020
Altre variazioni	(1.150)
Fondi rischi ed oneri al 30 giugno 2024	870

Nella tabella seguente si evidenzia la composizione dei fondi rischi per tipologia:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Fondo di trattamento quiescenza e obblighi simili	314	1.463
Altri fondi	556	556
Fondi rischi ed oneri al 30 giugno 2024	870	2.020

17. Trattamento fine rapporto

Il trattamento di fine rapporto passa da Euro 4.751 migliaia al 1° gennaio 2024 ad Euro 3.996 migliaia del 30 giugno 2024, registrando un decremento pari ad Euro 755 migliaia.

La tabella di seguito riportata riepiloga la movimentazione del fondo nel periodo considerato:

(migliaia di Euro)	
Trattamento di fine rapporto al 1 gennaio 2024	4.751
Liquidazioni	(935)
Costo relativo alle prestazioni di lavoro corrente	724
Utili / (perdite) attuariali del periodo*	(545)
Trattamento di fine rapporto al 30 giugno 2024	3.996

*comprensivo della quota di *interest cost* contabilizzata a conto economico.

18. Obbligazioni in circolazione a lungo termine

La tabella seguente mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Prestito obbligazionario Pricoa	78.559	86.347
Obbligazioni in circolazione a lungo termine	78.559	86.347

Nell'ambito del programma "Shelf" di collocamento privato con Pricoa Capital Group, società del gruppo statunitense Prudential Financial Inc., la capogruppo Ascopiave S.p.A. alla data del 30 giugno 2024 ha in essere un primo collocamento di titoli obbligazionari ordinari non convertibili e non garantiti per 25 milioni di Euro, con scadenza a 10 anni e durata media di 8 anni, ed un secondo di importo residuo di 62,2 milioni di Euro, con scadenza a 10 anni e durata media di 6 anni, con l'iscrizione di Euro 7.720 migliaia tra i debiti per obbligazioni in circolazioni a breve termine.

I titoli obbligazionari emessi sono privi di rating e non sono quotati sui mercati regolamentati. L'emissione non è assistita da garanzie reali. Ascopiave è tenuta al rispetto di alcuni covenant finanziari (PFN/Ebitda < 4,5x, PFN/Equity < 1,25x e RAB ≥ 450 milioni di Euro, con possibilità di sfioramento in presenza di particolari operazioni straordinarie), da verificarsi semestralmente, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati.

La variazione in diminuzione è interamente spiegata dalla riclassifica della quota con scadenza entro i 12 mesi.

19. Finanziamenti a medio e lungo termine

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Mutui passivi Banca Prealpi San Biagio	4.152	4.576
Mutui passivi Banca Europea per gli Investimenti	625	1.250
Mutui passivi Prelios	0	7.652
Mutui passivi INTESA SAN PAOLO S.P.A.	55.818	63.609
Mutui passivi BPER	12.985	16.150
Mutui passivi BANCO BPM	12.043	15.051
Mutui passivi BNL	12.500	16.750
Mutui passivi Cassa Centrale Banca	20.147	21.951
Mutui passivi CREDIT AGRICOLE FRIULADRIA	27.949	5.013
Mutui passivi MEDIOBANCA	10.000	15.556
Mutui passivi ICCREA	32.975	36.507
Mutui passivi Banca Popolare dell'Alto Adige	13.645	0
Finanziamenti a medio e lungo termine	202.839	204.064
Quota corrente finanziamenti a medio lungo termine	80.698	80.642
Totale finanziamenti	283.537	284.705

I finanziamenti a medio lungo termine, rappresentati al 30 giugno 2024 principalmente dai debiti della Capogruppo nei confronti di: Intesa Sanpaolo per Euro 77.000 migliaia, di Credit Agricole per Euro 37.500 migliaia, di Mediobanca per Euro 21.111 migliaia, di Cassa Centrale Banca per Euro 24.707 migliaia, di BNL per Euro 21.000 migliaia, di BPER per Euro 19.283 migliaia, di Banco BPM per Euro 18.000 migliaia, di Iccrea Banca per Euro 19.137 migliaia, di Volksbank per Euro 15.000 migliaia, della BCC Prealpi-Sanbiagio per Euro 5.066 migliaia e dal debito della controllata Salinella Eolico nei confronti di Iccrea Banca per Euro 24.522 migliaia, passano complessivamente da Euro 284.705 migliaia del 31 dicembre 2023 ad Euro 283.537 migliaia al termine dei primi sei mesi dell'esercizio 2024, con un decremento di Euro 1.168 migliaia, spiegato dal pagamento delle rate e dalla sottoscrizione dei nuovi finanziamenti con Credit Agricole per Euro 30.000 migliaia e con Volksbank per Euro 15.000 migliaia.

In particolare, si riportano di seguito i dettagli del debito residuo nominale dei singoli contratti:

- il finanziamento con Intesa Sanpaolo, erogato nel dicembre 2023 per complessivi Euro 80.000 migliaia con scadenza dicembre 2028, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 72.000 migliaia, con

- l'iscrizione di Euro 16.000 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi semestralmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati;
- il finanziamento con Crédit Agricole, erogato nel giugno 2024 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza giugno 2029, pari al debito residuo al 30 giugno 2024, prevede l'iscrizione di Euro 6.000 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, il cui primo calcolo sarà sui dati al 31 dicembre 2024;
 - il finanziamento con Cassa Centrale Banca, erogato nel marzo 2022 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza settembre 2030, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 24.707 migliaia, con l'iscrizione di Euro 4.524 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
 - Il finanziamento con BPER, erogato nel settembre 2022 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza giugno 2027, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 19.283 migliaia, con l'iscrizione di Euro 6.297 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
 - il finanziamento con Iccrea Banca, erogato nel giugno 2022 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza marzo 2027, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 19.137 migliaia, con l'iscrizione di Euro 7.894 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine;
 - il finanziamento con Banco BPM, erogato nel maggio 2022 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza giugno 2027, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 18.000 migliaia, con l'iscrizione di Euro 6.000 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
 - il finanziamento con Volksbank, erogato nel maggio 2024 per complessivi Euro 15.000 migliaia con scadenza luglio 2029, pari al debito residuo al 30 giugno 2024, prevede l'iscrizione di Euro 1.342 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine;
 - il finanziamento con BNL, erogato nel 2017 per un importo pari ad Euro 30.000 migliaia con scadenza febbraio 2030, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 15.000 migliaia, con l'iscrizione di Euro 2.500 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
 - il finanziamento con Mediobanca, erogato nel dicembre 2021 per complessivi Euro 20.000 migliaia con scadenza dicembre 2026, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 11.111 migliaia, con l'iscrizione di Euro 4.444 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi semestralmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati;
 - il finanziamento con Mediobanca, erogato nel dicembre 2020 per complessivi Euro 30.000 migliaia con scadenza dicembre 2025, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 10.000 migliaia, con l'iscrizione di Euro 6.667 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi semestralmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati;
 - il finanziamento con Crédit Agricole, erogato nel marzo 2022 per complessivi Euro 10.000 migliaia con scadenza marzo 2027, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 6.000 migliaia, con l'iscrizione di Euro 2.000 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
 - il finanziamento con BNL, erogato nell'agosto 2019 per un importo pari ad Euro 30.000 migliaia, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 6.000 migliaia, integralmente iscritto tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine in scadenza a febbraio 2025; il contratto prevede il rispetto di alcuni

parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;

- il finanziamento con BCC Prealpi SanBiagio/Cassa Centrale Banca, erogato ad inizio 2018 per un importo pari ad Euro 10.000 migliaia con scadenza febbraio 2030, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 5.066 migliaia, con l'iscrizione di Euro 914 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine;
- il finanziamento con Intesa Sanpaolo, erogato nel novembre 2019 per complessivi Euro 50.000, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 5.000 migliaia, integralmente iscritto tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine in scadenza a dicembre 2024; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi semestralmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati;
- il finanziamento con la Banca Europea per gli Investimenti, erogato in due tranches nel corso del 2013 per complessivi Euro 45.000 migliaia, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 1.875 migliaia, integralmente iscritto tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine in scadenza ad agosto 2024; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi semestralmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 30 giugno 2024 risultano rispettati;
- il finanziamento con Crédit Agricole, erogato nell'ottobre 2019 per un importo pari ad Euro 30.000 migliaia, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 1.500 migliaia, integralmente iscritto tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine in scadenza a settembre 2024; il contratto prevede il rispetto di alcuni parametri finanziari (financial covenants) da verificarsi annualmente sui dati consolidati di Gruppo redatti in conformità agli IFRS, che al 31 dicembre 2023 risultavano rispettati;
- il finanziamento con Iccrea Banca, erogato con la formula del project finance alla società controllata Salinella Eolico nel luglio 2023 per un importo di Euro 24.522 migliaia con scadenza giugno 2040, presenta un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 23.509 migliaia, con l'iscrizione di Euro 1.486 migliaia tra i debiti verso banche e finanziamenti a breve termine.

A garanzia dell'adempimento delle obbligazioni derivanti dai contratti di finanziamento sottoscritti con BNL (solo quello erogato nel 2017) e Banca Europea per gli Investimenti, la Capogruppo ha ceduto alle banche finanziatrici una quota del credito futuro derivante dal rimborso del valore residuo dei beni relativi alle Concessioni Distribuzione Gas in capo alla società controllata AP Reti Gas S.p.A..

A garanzia dell'adempimento delle obbligazioni derivanti dal contratto di finanziamento sottoscritto con Iccrea Banca dalla controllata Salinella Eolico, è stato concesso alla banca un pegno sul 100% delle quote della controllata, oltre che sui conti correnti del progetto.

La tabella che segue evidenzia le scadenze dei finanziamenti a medio e lungo termine:

(migliaia di Euro)	30.06.2024
Esercizio 2024	45.029
Esercizio 2025	68.834
Esercizio 2026	58.573
Esercizio 2027	42.304
Oltre il 31 dicembre 2027	68.796
Finanziamenti a medio-lungo termine	283.537

20. Altre passività non correnti

La tabella che segue mostra la composizione delle voci al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Depositi cauzionali	2.251	1.908
Risconti passivi pluriennali	37.860	36.108
Altri debiti	1.344	1.344
Altre passività non correnti	41.456	39.360

Le altre passività non correnti passano da Euro 39.360 migliaia dell'esercizio precedente ad Euro 41.456 migliaia del semestre di riferimento evidenziando un incremento pari ad Euro 2.096 migliaia.

I risconti passivi pluriennali iscritti alla data del 30 giugno 2024 hanno registrato un incremento pari ad Euro 1.752 migliaia. Gli stessi, sono rilevati a fronte di ricavi per contributi ricevuti da pubblici o privati per la realizzazione di allacciamenti alla rete del gas o alla rete di distribuzione e sono collegati alla vita utile degli impianti di distribuzione. La sospensione dei ricavi è spiegata dal contenuto della legge 9/2014 che ha previsto lo scomputo integrale dei contributi dei privati dal valore degli asset tecnici detenuti in concessione nell'ambito della distribuzione del gas.

I depositi cauzionali iscritti al 30 giugno 2024 hanno registrato un incremento pari ad Euro 343 migliaia e sono riferiti ai depositi ricevuti da società di vendita del gas naturale che operano nel territorio in cui insiste la rete di distribuzione del gas naturale gestita dal Gruppo, per il servizio di vettoriamento della materia prima.

21. Passività finanziarie non correnti

La tabella seguente mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Passività finanziarie per leasing	7.126	7.448
Passività finanziarie non correnti	7.126	7.448

Le altre passività finanziarie non correnti passano da Euro 7.448 migliaia dell'esercizio precedente ad Euro 7.126 migliaia al termine del semestre dell'esercizio di riferimento evidenziando una diminuzione pari ad Euro 322 migliaia dovuta principalmente al pagamento delle rate relative ai contratti di leasing operativi.

22. Debiti per imposte differite

La tabella che segue evidenzia il saldo della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Debiti per imposte differite	17.661	17.618
Passività per imposte differite	17.661	17.618

I debiti per imposte differite passano da Euro 17.618 migliaia dell'esercizio precedente ad Euro 17.661 migliaia del semestre di riferimento registrando un incremento pari ad Euro 43 migliaia.

I debiti per imposte differite accolgono principalmente gli effetti fiscali derivanti dalle dinamiche degli ammortamenti sulle reti di distribuzione del gas naturale. Nella determinazione delle imposte si è fatto riferimento all'aliquota IRES e, ove applicabile, all'aliquota IRAP vigenti, in relazione al periodo di imposta che comprende la data del 30 giugno 2024 ed al momento in cui si stima si riverteranno le eventuali differenze temporanee.

Passività correnti

23. Obbligazioni in circolazione a breve termine

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Prestito obbligazionario Pricoa quota a breve termine	7.720	7.708
Obbligazioni in circolazione a breve termine	7.720	7.708

Le obbligazioni in circolazione a breve termine rappresentano la quota del collocamento obbligazionario Pricoa Capital Group con scadenza entro i 12 mesi, per maggiori dettagli si rinvia al paragrafo “Obbligazioni in circolazione a lungo termine” di questa Relazione finanziaria semestrale.

24. Debiti verso banche e quota corrente dei finanziamenti a medio-lungo termine

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Debiti verso banche	60.000	60.000
Quota corrente dei finanziam.medio-lungo termine	80.698	80.642
Debiti verso banche e finanziamenti	140.698	140.642

I debiti verso banche passano da Euro 140.642 migliaia dell’esercizio precedente ad Euro 140.698 migliaia del semestre dell’esercizio di riferimento evidenziando un incremento pari ad Euro 56 migliaia.

La voce è il risultato della somma dei saldi contabili debitori verso istituti di credito e dalla quota a breve dei mutui.

La tabella che segue mostra la ripartizione delle linee di credito del Gruppo utilizzate e disponibili ed i relativi tassi applicati alla data del 30 giugno 2024:

Istituto di credito	Tipologia di Linea di credito	Affidamento al 30.06.2024	Tasso al 30.06.2024	Utilizzo al 30.06.2024
Banca Alto Vicentino	Crediti di firma	1.527	n.d.	1.527
Intesa SanPaolo	Finanziamenti a breve termine	50	n.d.	-
Intesa SanPaolo	Crediti di firma	3.909	n.d.	3.909
Banca Europea per gli Investimenti	Finanziamenti a medio/lungo termine	1.875	4,63%	1.875
Banca Nazionale del Lavoro	Finanziamenti/fideiussioni breve termine	15.000	n.d.	-
Banca Nazionale del Lavoro	Finanziamenti a medio/lungo termine	6.000	4,93%	6.000
Banca Nazionale del Lavoro	Finanziamenti a medio/lungo termine	15.000	1,92%	15.000
Banca Popolare dell'Emilia Romagna	Finanziamenti a breve termine	5.000	n.d.	-
Banca Popolare dell'Emilia Romagna	Finanziamenti a medio/lungo termine	19.283	5,13%	19.283
Banca Popolare dell'Emilia Romagna	Crediti di firma	107	n.d.	107
Banco BPM	Finanziamenti a breve termine	8.000	n.d.	-
Banco BPM	Crediti di firma	3.000	n.d.	1.393
Banco BPM	Finanziamenti a medio/lungo termine	18.000	4,97%	18.000
Cassa Centrale Banca	Finanziamenti a medio/lungo termine	24.707	1,85%	24.707
Cassa Centrale Banca/Prealpi	Finanziamenti a medio/lungo termine	5.066	1,83%	5.066
Cassa Depositi e Prestiti	Crediti di firma	2.875	n.d.	2.875
Crédit Agricole Friuladria	Finanziamenti a breve termine	10.000	3,95%	10.000
Crédit Agricole Friuladria	Finanziamenti a medio/lungo termine	6.000	4,83%	6.000
Crédit Agricole Friuladria	Finanziamenti a medio/lungo termine	1.500	5,19%	1.500
Crédit Agricole Friuladria	Finanziamenti a medio/lungo termine	30.000	4,74%	30.000
Credito Emiliano	Finanziamenti a breve termine	30.000	4,42%	30.000
ICCREA	Finanziamenti a medio/lungo termine	19.137	5,41%	19.137
Intesa SanPaolo	Finanziamenti a breve termine	20.000	4,22%	20.000
Intesa SanPaolo	Linea RCF	20.000	n.d.	-
Intesa SanPaolo	Finanziamenti a medio/lungo termine	5.000	0,41%	5.000
Intesa SanPaolo	Finanziamenti a medio/lungo termine	72.000	5,13%	72.000
Mediobanca	Finanziamenti a medio/lungo termine	10.000	4,96%	10.000
Mediobanca	Finanziamenti a medio/lungo termine	11.111	4,84%	11.111
Pricoa Capital Group	Prestito obbligazionario	25.000	1,38%	25.000
Pricoa Capital Group	Prestito obbligazionario	62.222	2,05%	62.222
Unicredit	Finanziamenti a breve termine	49.600	n.d.	-
Unicredit	Crediti di firma	40.816	n.d.	10.160
Volksbank	Finanziamenti a medio/lungo termine	15.000	4,89%	15.000
Unicredit	Crediti di firma	394	n.d.	394
ICCREA	Finanziamenti a medio/lungo termine	24.522	4,15%	24.522
Totale		581.701		451.788

25. Debiti commerciali

La tabella che segue evidenzia la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Debiti vs/ fornitori	24.091	27.904
Debiti vs/ fornitori per fatture da ricevere	43.616	45.122
Debiti commerciali	67.707	73.026

I debiti commerciali passano da Euro 73.026 migliaia dell'esercizio precedente ad Euro 67.707 del primo semestre dell'esercizio di riferimento, evidenziando una diminuzione di Euro 5.319 migliaia.

La voce debiti commerciali accoglie i debiti iscritti per fornitori di materiali e servizi per l'estensione o la manutenzione della rete di distribuzione del gas naturale, per l'acquisto di titoli di efficienza energetica per il conseguimento degli obiettivi assegnati, nonché per la fruizione di servizi di consulenza ricevuti nel corso del primo semestre dell'esercizio di riferimento.

Si segnala che i debiti collegati all'acquisto dei titoli di efficienza energetica, necessari al raggiungimento degli obiettivi di risparmio energetico a cui le società di distribuzione del Gruppo sono assoggettate, sono conteggiati valorizzando i quantitativi di titoli maturati sino alla data del 30 giugno 2024.

Il costo unitario per i titoli non acquistati alla data di chiusura del primo semestre 2024 è pari al fair value dei prezzi registrati nel mercato di riferimento, calcolato al 30 giugno 2024 pari ad Euro 252,50 (Euro 252,508 alla data del 31 dicembre 2023).

26. Passività per imposte correnti

La tabella che segue evidenzia la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Debiti IRAP	2.305	780
Debiti IRES	3.154	0
Altri debiti tributari	(0)	15
Passività per imposte correnti	5.459	795

I debiti tributari, passando da Euro 795 migliaia dell'esercizio precedente, ad Euro 5.459 migliaia del semestre dell'esercizio di riferimento, registrano un incremento pari ad Euro 4.664 migliaia.

I debiti tributari accolgono i debiti maturati sui risultati conseguiti nell'esercizio nei confronti dell'erario.

27. Altre passività correnti

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Anticipi da clienti	1.067	1.588
Debiti verso enti previdenziali	1.537	1.698
Debiti verso il personale	5.949	4.892
Debiti per IVA	39	44
Debiti vs Erario per ritenute alla fonte	1.511	1.120
Risconti passivi annuali	1.342	1.094
Ratei passivi annuali	3.233	5.049
Debiti verso Cassa Servizi Energetici Ambientali	13.173	4.918
Altri debiti	757	1.711
Altre passività correnti	28.672	22.114

Le altre passività correnti passano da Euro 22.114 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 28.672 migliaia del semestre dell'esercizio di riferimento, evidenziando un incremento pari ad Euro 6.558 migliaia.

La variazione è principalmente spiegata dai maggiori debiti iscritti nei confronti della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) per Euro 8.255 migliaia in relazione alle componenti tariffarie correlate al vettoriamento del gas naturale, parzialmente compensata dal decremento registrato dai ratei passivi annuali per Euro 1.816 migliaia.

Anticipi da clienti

Gli anticipi da clienti rappresentano gli importi versati dagli utenti a titolo di contributo per le opere di lottizzazione e allacciamento e di realizzazione di centrali termiche in corso alla data del 30 giugno 2024.

Debiti Previdenziali

I debiti previdenziali includono i debiti relativi agli oneri maturati verso istituti previdenziali relativamente a rapporti di lavoro di dipendenti e amministratori maturati al 30 giugno 2024 non liquidati alla stessa data.

Debiti verso il personale

La voce include i debiti per ferie non godute, mensilità e premi maturati al 30 giugno 2024 non liquidati alla stessa data nonché la relativa quota contributiva. La voce evidenzia un incremento pari ad Euro 1.057 migliaia passando da Euro 4.892 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 5.949 migliaia del semestre dell'esercizio di riferimento.

Debiti IVA

I debiti verso l'erario per IVA risultano pari ad Euro 39 migliaia e registrano un decremento, rispetto all'esercizio precedente pari ad Euro 5 migliaia principalmente collegato alla dinamica delle liquidazioni IVA.

Risconti passivi annuali

Gli altri risconti passivi sono principalmente riconducibili ai contributi ricevuti per la realizzazione della rete di distribuzione del gas naturale e gli allacciamenti alla stessa.

Ratei passivi annuali

I ratei passivi sono principalmente riferiti ai canoni demaniali ed ai canoni riconosciuti agli enti locali concedenti, per le proroghe delle concessioni di distribuzione del gas metano in attesa della celebrazione delle gare di attribuzione per ambito.

Debiti verso Cassa Servizi Energetici Ambientali

Al termine del periodo gli altri debiti risultano pari ad Euro 13.173 migliaia. La voce è composta dai debiti iscritti nei confronti della Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali relativamente alle componenti tariffarie addebitate alle società di vendita operanti nel territorio in cui insiste la rete di distribuzione del gas naturale della Società e che bimestralmente sono versate alla Cassa stessa come sancito dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

28. Passività finanziarie correnti

La tabella che segue mostra la composizione della voce al termine di ogni periodo considerato:

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Passività per leasing	1.205	1.562
Passività finanziarie correnti	1.205	1.562

Le passività finanziarie correnti passano da Euro 1.562 migliaia dell'esercizio 2023 ad Euro 1.205 migliaia del semestre dell'esercizio di riferimento.

Le passività per leasing hanno registrato una diminuzione pari ad Euro 357 migliaia nel corso del primo semestre dell'esercizio in ragione della riclassifica delle quote oltre l'anno al netto dei canoni corrisposti.

Gli stessi rappresentano i debiti finanziari in scadenza entro i dodici mesi per contratti di leasing operativo sottoscritti per affitti di sedi aziendali ed automezzi.

NOTE DI COMMENTO ALLE PRINCIPALI VOCI DI CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

Ricavi

29. Ricavi

La tabella che segue evidenzia il dettaglio delle poste che compongono la voce, per categorie di attività, al termine dei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Ricavi da trasporto del gas	69.370	60.848
Ricavi da vendita energia elettrica	115	105
Ricavi per servizi di allacciamento	452	467
Ricavi da servizi di fornitura calore	0	4
Ricavi da servizi di distribuzione	2.389	2.421
Ricavi da servizi generali ad altre società	1.231	2.360
Ricavi per contributi ARERA	8.178	7.917
Ricavi da Centrali Eoliche-idroelettriche	14.998	7.635
Altri ricavi	2.359	2.139
Ricavi	99.091	83.897

La sostanziale totalità dei ricavi conseguiti dal gruppo Ascopiave è realizzata in Italia e al termine dei primi sei mesi dell'esercizio, attestandosi ad Euro 99.091 migliaia, registrano un aumento pari ad Euro 15.194 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio di confronto (Euro 83.897 migliaia), principalmente spiegato dall'aumento dei ricavi da trasporto del gas (+ Euro 8.522 migliaia) e dei ricavi da Centrali Eoliche-idroelettriche (+ Euro 7.363 migliaia).

Gli stessi sono stati in parte compensati dalla diminuzione dei ricavi conseguiti per servizi resi ad altre società (- Euro 1.129 migliaia).

Al termine dei primi sei mesi dell'esercizio la voce ricavi da trasporto del gas risulta pari ad Euro 69.370 migliaia e rileva un incremento rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente pari ad Euro 8.522 migliaia.

Il vincolo dei ricavi totali è determinato, per ciascun anno, in funzione del numero di punti di riconsegna attivi effettivamente serviti nell'anno di riferimento dall'impresa, nonché della tariffa di riferimento i cui valori sono fissati e pubblicati da ARERA. La variazione è spiegata principalmente dalla variazione del WACC tariffario e dalla rivalutazione monetaria dei costi di capitale e dei costi operativi tariffari.

I ricavi conseguiti per servizi resi in qualità di distributori del gas naturale, attestandosi ad Euro 2.389 migliaia, evidenziano una diminuzione rispetto al semestre posto a confronto di Euro 32 migliaia.

I ricavi conseguiti da servizi resi ad altre società evidenziano un decremento pari ad Euro 1.129 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente attestandosi ad Euro 1.231 migliaia al 30 giugno 2024. La voce accoglie i ricavi conseguiti in relazione alla prestazione di servizi amministrativi e finanziari, tecnici, informativi e di facility resi ad altre società. Il decremento registrato è principalmente spiegato dalla cessazione dei contratti di service sottoscritti con Romeo 2 S.r.l. nell'ambito dell'operazione di razionalizzazione delle concessioni di distribuzione del gas naturale perfezionata a gennaio 2023 con Iren S.p.A..

Nel corso del primo semestre dell'esercizio 2024 i ricavi conseguiti dalla vendita di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili, in particolare fonti idroelettriche ed eoliche, sono pari ad Euro 14.998 migliaia ed evidenziano un incremento rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente pari ad Euro 7.363 migliaia. L'incremento è principalmente spiegato dalla maggiore piovosità registrata oltre che dall'entrata in esercizio di un ulteriore impianto eolico della controllata Salinella Eolico S.r.l., ubicato in Calabria, la cui potenza installata ammonta a 21,6 MW. Si segnala inoltre che i ricavi posti in comparazione sono stati significativamente impattati dagli effetti del Decreto Sostegni-ter (DL 4/2022) emanato dal Governo nel corso del primo trimestre dell'esercizio 2022. Il decreto aveva disposto la sostanziale costituzione di un tetto massimo ai prezzi di vendita dell'energia elettrica prodotta, inglobando anche i produttori di energia da fonti rinnovabili. Il decreto, con decorrenza 1° febbraio 2022 è rimasto in vigore sino al 30 giugno 2023. Secondo le disposizioni sancite dal sopra citato decreto, la rettifica dei ricavi è stata quantificata e applicata agli impianti che il Gestore Servizi Energetici (GSE) ha indicato come inclusi nell'ambito di

applicazione determinato dal Decreto stesso.

La voce altri ricavi passa da Euro 2.139 migliaia dei primi sei mesi dell'esercizio 2023, ad Euro 2.359 migliaia del periodo di riferimento, evidenziando un aumento pari ad Euro 220 migliaia.

30. Costi acquisto materie prime

La seguente tabella riporta i costi relativi all'acquisto di materie prime nei periodo considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Acquisti di materiale	1.082	989
Costi acquisto materie prime	1.082	989

Al termine del primo semestre dell'esercizio i costi sostenuti per l'acquisto di materie prime si attestano ad Euro 1.082 migliaia, in aumento di Euro 93 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

La voce accoglie prevalentemente i costi relativi all'acquisto dei materiali utilizzati per la manutenzione delle infrastrutture atte alla distribuzione del gas naturale, all'acquisto dell'odorizzante, nonché all'acquisto del gas naturale finalizzato al funzionamento degli impianti di cogenerazione e fornitura calore gestiti dal Gruppo.

31. Costi per servizi

La seguente tabella riporta il dettaglio dei costi per servizi sostenuti nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Costi di lettura contatori	1.182	910
Manutenzioni e riparazioni	2.137	1.892
Servizi di consulenza	1.537	1.810
Servizi commerciali e pubblicità	58	84
Utenze varie	1.425	1.656
Compensi ad amministratori e sindaci	793	782
Assicurazioni	647	673
Spese per il personale	249	370
Altre spese di gestione	807	905
Costi per godimento beni di terzi	16.996	15.767
Costi per servizi	25.830	24.848

I costi per servizi sostenuti nel corso dei primi sei mesi dell'esercizio 2024 sono pari ad Euro 25.830 migliaia, in aumento di 982 migliaia di Euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

I costi sostenuti per la lettura dei contatori, attestandosi ad Euro 1.182 migliaia, evidenziano un incremento rispetto ai primi sei mesi dell'esercizio precedente pari ad Euro 272 migliaia (Euro 910 migliaia al 30 giugno 2023). L'incremento risente degli effetti della delibera ARERA 269/2022/R/GAS del 21 giugno 2022 entrata in vigore ad aprile 2023, che dispone la revisione della regolazione del servizio di misura prevedendo degli indennizzi a favore dei clienti finali in caso di mancato rispetto della modalità di raccolta delle letture. Tali indennizzi trovano parziale copertura nell'ambito del calcolo perequativo.

I costi per manutenzioni e riparazioni passano da Euro 1.892 migliaia del periodo posto a confronto, ad Euro 2.137 migliaia dei primi sei mesi dell'esercizio 2024, evidenziando un incremento pari ad Euro 245 migliaia. La voce accoglie principalmente i costi sostenuti per i canoni software e per la manutenzione ordinaria degli impianti di distribuzione del gas naturale e di produzione di energia elettrica.

Al termine del periodo di riferimento i costi sostenuti per servizi di consulenza, attestandosi ad Euro 1.537 migliaia, hanno evidenziato un decremento pari ad Euro 273 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

Al termine del primo semestre i costi per utenze ammontano ad Euro 1.425 migliaia, evidenziando un decremento pari ad Euro 231 migliaia rispetto ai primi sei mesi dell'esercizio precedente. La variazione registrata è principalmente

spiegata dall'andamento delle tariffe del gas naturale e dell'energia elettrica.

I costi per godimento beni di terzi sostenuti del corso del primo semestre dell'esercizio evidenziano un incremento di Euro 1.229 migliaia rispetto ai primi sei mesi dell'esercizio precedente. La voce accoglie principalmente i canoni corrisposti agli Enti Locali per la gestione delle concessioni di distribuzione del gas naturale e in relazione agli impianti idroelettrici ed eolici presenti nei territori degli stessi Enti.

32. Costi del personale

La seguente tabella riporta il dettaglio dei costi del personale nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	2024	2023
Salari e stipendi	11.337	11.792
Oneri sociali	3.612	3.626
Trattamento di fine rapporto	724	711
Altri costi	3	4
Totale costo del personale	15.677	16.132
Costo del personale capitalizzato	(5.229)	(4.916)
Costi del personale	10.448	11.216

Il costo del personale è espresso al netto dei costi capitalizzati dalle società di distribuzione del gas naturale a fronte di incrementi di immobilizzazioni immateriali per lavori eseguiti in economia, in particolare immobilizzazioni immateriali in regime di concessione ed immobilizzazioni immateriali in corso in regime di concessione. Gli stessi, sono direttamente imputati alla realizzazione delle infrastrutture atte alla distribuzione del gas naturale ed iscritti nell'attivo patrimoniale.

I costi del personale passano da Euro 16.132 migliaia dei primi sei mesi dell'esercizio 2023, ad Euro 15.677 migliaia del periodo di riferimento, rilevando una diminuzione complessiva di Euro 455 migliaia.

Si segnala che al 30 giugno 2024 risultano iscritti, per Euro 317 migliaia, i costi maturati nell'esercizio per piani di incentivazione a breve termine mentre, il semestre posto in comparazione accoglieva i costi maturati per piano di incentivazione a lungo termine per Euro 251 migliaia e piani di incentivazione a breve termine per Euro 298 migliaia.

Il costo del personale capitalizzato ha registrato un incremento pari ad Euro 313 migliaia passando da Euro 4.916 migliaia del periodo posto a comparazione, ad Euro 5.229 migliaia dei primi sei mesi dell'esercizio di riferimento.

I costi del personale hanno conseguentemente registrato un decremento complessivo pari ad Euro 768 migliaia.

La tabella di seguito riportata evidenzia il numero medio di dipendenti del Gruppo in forza per categoria nei periodi posti a confronto:

Qualifica	30.06.2024	30.06.2023	Variazione
Dirigenti (medio)	13	13	0
Impiegati (medio)	310	324	-15
Operai (medio)	177	174	3
Totale personale dipendente medio	500	511	-12

33. Altri costi di gestione

La seguente tabella riporta il dettaglio degli altri costi di gestione nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Accantonamento rischi su crediti	2	253
Contributi associativi e ARERA	704	361
Minusvalenze	1.295	1.601
Soprawenienze caratteristiche	29	317
Altre imposte	940	1.022
Altri costi	828	540
Costi per appalti	1.143	870
Titoli di efficienza energetica	8.216	8.081
Altri costi di gestione	13.157	13.046

Gli altri costi di gestione passano da Euro 13.046 migliaia dei primi sei mesi dell'esercizio 2023 ad Euro 13.157 migliaia del periodo di riferimento, rilevando un incremento pari ad Euro 111 migliaia. La variazione è principalmente spiegata dall'incremento dei costi per contributi associativi ARERA (+ Euro 343 migliaia), dall'incremento dei costi per appalti (+ Euro 273 migliaia) oltre che dall'incremento dei costi per l'acquisto di titoli di efficienza energetica (+ Euro 135 migliaia).

Gli stessi sono stati in parte compensati dalla diminuzione degli accantonamenti rischi su crediti (- Euro 251 migliaia), dalla diminuzione delle minusvalenze registrate (- Euro 306 migliaia) oltre che da minori imposte (- Euro 82 migliaia). I costi iscritti al termine del periodo per l'acquisto dei titoli di efficienza energetica sono conteggiati valorizzando i quantitativi di titoli maturati rispetto all'obiettivo 2024 (periodo regolamentare giugno 2024 - maggio 2025). Il costo unitario per i titoli non acquistati alla data di chiusura della presente relazione è pari al fair value dei prezzi registrati nel mercato di riferimento, calcolato al 30 giugno 2024 pari ad Euro 252,50 (Euro 258,61 al 30 giugno 2023).

34. Altri proventi

La seguente tabella riporta il dettaglio degli altri proventi operativi nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Altri proventi	136	4.130
Altri proventi	136	4.130

Al termine dei primi sei mesi dell'esercizio 2024 gli altri proventi operativi rilevano un decremento pari ad Euro 3.994 migliaia passando da Euro 4.130 del periodo posto a confronto ad Euro 136 migliaia del semestre di riferimento.

La diminuzione registrata è principalmente spiegata dall'iscrizione, nel corso del primo semestre 2023, del plusvalore generato a seguito della cessione degli impianti di distribuzione del gas dell'Atem Udine 2 al nuovo concessionario a seguito dell'aggiudicazione della gara d'ambito e pari ad Euro 3.154 migliaia.

La voce accoglieva altresì il plusvalore, pari ad Euro 892 migliaia, maturato in relazione alla cessione di Romeo 2 S.r.l., avvenuta anch'essa nel corso del primo semestre dell'esercizio precedente, nell'ambito della più ampia operazione di razionalizzazione delle concessioni di distribuzione di gas naturale effettuata con Iren S.p.A..

35. Ammortamenti e svalutazioni

La seguente tabella riporta il dettaglio degli ammortamenti nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Immobilizzazioni immateriali	19.630	18.903
Immobilizzazioni materiali	4.673	3.943
Ammortamenti diritti d'uso	695	585
Ammortamenti e svalutazioni	24.998	23.431

Al termine dei primi sei mesi dell'esercizio gli ammortamenti hanno registrato un incremento pari ad Euro 1.567 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente passando da Euro 23.431 migliaia del 30 giugno 2023, ad Euro 24.998 migliaia del periodo di riferimento. L'incremento registrato è principalmente spiegato dalle quote di ammortamento di competenza degli investimenti realizzati nel corso dell'esercizio precedente e nei primi sei mesi dell'anno 2024.

Proventi e oneri finanziari

36. Proventi e oneri finanziari

La seguente tabella riporta il dettaglio dei proventi ed oneri finanziari nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Interessi attivi bancari e postali	189	96
Altri interessi attivi	186	1.431
Distribuzione dividendi da società partecipate	3.412	4.228
Altri proventi finanziari	0	28
Proventi finanziari	3.787	5.783
Interessi passivi bancari	1.393	2.153
Interessi passivi su mutui	5.220	2.224
Altri oneri finanziari	1.213	917
Oneri finanziari	7.826	5.293
Quota utile/(perdita) società contabilizzate con il metodo del PN	4.848	794
Quota utile/(perdita) società contabilizzate con il metodo del PN	4.848	794
Totale (oneri)/proventi finanziari netti	809	1.283

Al termine del primo semestre dell'esercizio, la voce oneri e proventi finanziari evidenzia un saldo positivo pari ad Euro 809 migliaia, in diminuzione di Euro 474 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente. La variazione è principalmente spiegata dai minori dividendi incassati da società partecipate (-816 migliaia di Euro) e dal peggioramento del saldo netto di proventi ed oneri finanziari (-3.712 migliaia di Euro) i quali sono stati in parte compensati dai maggiori risultati conseguiti dalle società consolidate con il metodo del patrimonio netto (+4.054 migliaia di Euro).

Il peggioramento registrato del saldo netto di oneri e proventi finanziari registrato è principalmente spiegato dai maggiori interessi passivi maturati sui finanziamenti a breve ed a medio/lungo termine, a tasso variabile, per effetto dell'innalzamento dei tassi di interesse. Si segnala inoltre che, il periodo posto in comparazione, accoglieva l'iscrizione dello sconto applicato in sede di acquisizione di crediti fiscali da superbonus 110% e che ha determinato l'iscrizione di proventi finanziari per complessivi Euro 1.300 migliaia.

La voce utile/(perdita) società consolidate con il metodo del patrimonio netto accoglie gli utili consolidati maturati dalla collegata Estenergy S.p.A., società partecipata al 25% dal Gruppo Ascopiave, nonché di Cogeide S.p.A. partecipata dal Gruppo Ascopiave al 18,33% e che, al termine del primo semestre, registrano complessivamente un incremento di Euro 4.054 migliaia rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

Imposte

37. Imposte dell'esercizio

La tabella che segue evidenzia la composizione delle imposte sul reddito nei periodi considerati, distinguendo la componente corrente da quella differita ed anticipata:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Imposte correnti IRES	4.143	3.782
Imposte correnti IRAP	1.524	993
Imposte (anticipate)/differite	1.288	(1.989)
Imposta sostitutiva	15	14
Imposte anni precedenti	(978)	(491)
Imposte sul reddito	5.993	2.309

Le imposte maturate passano da Euro 2.309 migliaia del periodo precedente ad Euro 5.993 migliaia del semestre di riferimento, rilevando un incremento pari ad Euro 3.684 migliaia. L'incremento è in parte spiegato dalla maggior base imponibile conseguita.

La tabella seguente mostra l'incidenza delle imposte sul reddito sul risultato ante imposte nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Utile ante imposte	24.521	15.781
Imposte sul reddito	(5.993)	(2.309)
Incidenza sul risultato anteimposte	24,4%	14,6%

Il tax-rate registrato al 30 giugno 2024 è pari al 24,4% mentre, al termine del primo semestre dell'esercizio precedente risultava pari al 14,6%. Il tax rate, calcolato normalizzando i risultati ante imposte dei periodi interessati degli effetti del consolidamento della società consolidate con il metodo del patrimonio netto, dei dividendi incassati, e dalla plusvalenza realizzata nell'ambito dell'operazione di razionalizzazione delle concessioni di distribuzione gas passa dal 32,0% del 30 giugno 2023 al 36,9% del 30 giugno 2024.

Risultato netto delle attività destinate alla vendita

38. Risultato netto delle attività destinate alla vendita

La seguente tabella riporta il dettaglio del risultato netto delle attività destinate alla vendita nei periodi considerati:

(migliaia di Euro)	Primo semestre	
	30 giugno 2024	30 giugno 2023
Risultato di attività destinate alla dismissione		56
Risultato netto da attività cessate/in dismissione		56

Al termine dei primi sei mesi dell'esercizio 2024, in assenza di attività destinate alla vendita, la voce non risulta valorizzata.

I dati posti in comparazione accoglievano il risultato economico conseguito nel mese di gennaio dai rami oggetto dell'operazione di razionalizzazione delle concessioni di distribuzione del gas naturale perfezionata con il Gruppo Iren in data 31 gennaio 2023 nonché, il risultato maturato nel corso del primo trimestre dell'anno dalle concessioni di distribuzione del gas naturale che sono state oggetto di consegna in data 1° aprile 2023 a seguito dell'aggiudicazione della gara d'ambito correlata all'Atem Udine 2.

Componenti non ricorrenti

Ai sensi della comunicazione CONSOB n.15519/2005 si segnala l'assenza di componenti non ricorrenti in questa relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2024.

Transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali

Ai sensi della Comunicazione Consob N. DEM/6064296 del 28 luglio 2006, si precisa che nel corso del primo semestre 2024 non sono state effettuate operazioni atipiche e/o inusuali.

Impegni e rischi

Garanzie prestate

Il Gruppo ha erogato le seguenti garanzie al 30 giugno 2024:

Garanzie in carico alle società rientranti nell'area di consolidamento:

(Migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Patronage su linee di credito	6.307	6.307
Su esecuzione lavori	10.536	10.983
Su concessione distribuzione	6.144	6.509
Su concessioni per derivazioni acqua per utilizzo idroelettrico	443	460
Su cessione di energia prodotta da fondi rinnovabili	120	120
Su occupazione spazi ed aree pubbliche	106	106
Su impianti di produzione energia rinnovabile	8.705	8.175
Totale	32.362	32.659

Garanzie in carico rilasciate da Ascopiave S.p.A. a favore di società collegate:

(Migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Patronage a copertura obbligazioni derivanti dai relativi rapporti	7.922	10.798
Ad uffici UTF e regioni per imposte sul gas	1.850	1.850
Totale	9.772	12.648

Ascopiave ha ricevuto una garanzia attiva da Hera S.p.A., pari ad Euro 962 migliaia, in relazione alle fidejussioni rilasciate dalla collegata Blue Meta S.p.A. (ora fusa in EstEnergy S.p.A.) agli uffici tecnici di finanza ed alle regioni per imposte di consumo sul gas naturale.

Fattori di rischio ed incertezza

Informazioni relative agli accordi non risultanti dallo stato patrimoniale

Ai sensi dell'art. 2427, primo comma, punto 22-ter del Codice Civile, introdotto con Decreto Legislativo 173 il 23 novembre 2008, si segnala che la società non presenta accordi non risultanti dallo stato patrimoniale.

Gestione del rischio finanziario: obiettivi e criteri

Il finanziamento delle attività operative del Gruppo avviene principalmente mediante il ricorso a finanziamenti bancari, a breve e a medio/lungo termine, all'emissione di prestiti obbligazionari, contratti di noleggio con l'opzione d'acquisto e depositi bancari a vista ed a breve termine. Il ricorso a tali forme di finanziamento, essendo in parte a tasso variabile, espone il Gruppo al rischio legato alle fluttuazioni dei tassi d'interesse, che determinano poi possibili variazioni sugli oneri finanziari.

L'attività operativa mette, invece, di fronte il Gruppo a possibili rischi di credito con le controparti.

Il Gruppo è inoltre soggetto al rischio di liquidità, poiché le risorse finanziarie disponibili potrebbero non essere sufficienti a far fronte alle proprie obbligazioni finanziarie, nei termini e nelle scadenze prospettate.

Il Consiglio di Amministrazione riesamina e concorda le politiche per gestire detti rischi, di seguito descritti.

Rischio di tasso d'interesse

Il Gruppo gestisce le proprie necessità di liquidità tramite linee di affidamento temporanee e finanziamenti a breve termine a tassi variabili che, in ragione della loro continua fluttuazione, non consentono un'agevole copertura relativa al rischio tasso. Il Gruppo, inoltre, gestisce il proprio fabbisogno di liquidità tramite finanziamenti a medio/lungo termine con applicazione di tassi fissi e variabili nonché tramite l'emissione di prestiti obbligazionari con applicazione di tasso fisso.

I finanziamenti bancari a medio lungo termine gestiti dal Gruppo, regolati sia a tasso variabile che a tasso fisso, presentano un debito residuo al 30 giugno 2024 pari ad Euro 283.537 migliaia e scadenze comprese tra il 1° luglio 2024 ed il 30 giugno 2040.

I finanziamenti bancari a medio-lungo termine a tasso variabile prevedono un rimborso compreso tra il 2024 ed il 2030, ed al 30 giugno 2024 presentavano un debito residuo complessivo di Euro 233.815 migliaia (Euro 202.393 migliaia al 31 dicembre 2023), di cui Euro 34.603 migliaia oggetto di copertura mediante la sottoscrizione di derivati finanziari, per i quali quindi risulta sterilizzato il rischio di tasso.

Si rileva che alla data del 30 giugno 2024 gli strumenti derivati di copertura del rischio di variazione dei tassi di interesse, relativi ai finanziamenti sottoscritti con BNL, Credit Agricole - Friuladria e Mediobanca e al leasing della controllata Asco Renewables con Intesa Sanpaolo, dettagliati nel paragrafo n. 14 "Attività correnti su strumenti finanziari derivati", presentano un mark to market complessivamente positivo per Euro 2.205 migliaia e presentano una situazione di efficacia.

Non risultano esposti al rischio tasso, in quanto prevedono l'applicazione del tasso fisso, i finanziamenti sottoscritti con BNL e Cassa Centrale Banca, oltre al finanziamento sottoscritto dalla controllata Salinella Eolico con Iccrea Banca, con debito residuo al termine dell'esercizio di Euro 49.722 migliaia, oltre al prestito obbligazionario con debito residuo al termine del 30 giugno 2024 di Euro 86.323 migliaia.

I finanziamenti rappresentati sono soggetti a covenants finanziari.

Per maggiori dettagli si rinvia al paragrafo n. 18 "Obbligazioni in circolazione a lungo termine", n. 19 "Finanziamenti a medio e lungo termine" e n. 23 "Obbligazioni in circolazione a breve termine".

Analisi di sensitività al rischio di tasso

La seguente tabella illustra gli impatti sull'utile ante-imposte del Gruppo della possibile variazione dei tassi di interesse in un intervallo ragionevolmente possibile:

	I trim 2024	II trim 2024	
Posizione Finanziaria Netta media 2024	(400.761)	(408.882)	
Tasso medio attivo	1,59%	1,797%	
Tasso medio passivo	3,41%	3,43%	
Tasso medio attivo maggiorato di 200 basis point	3,59%	3,80%	
Tasso medio passivo maggiorato di 200 basis point	5,41%	5,43%	
Tasso medio attivo diminuito di 50 basis point	1,09%	1,30%	
Tasso medio passivo diminuito di 50 basis point	2,91%	2,93%	
PFN ricalcolata con maggiorazione di 200 basis point	(402.737)	(410.921)	
PFN ricalcolata con diminuzione di 50 basis point	(400.267)	(408.372)	Totale
Effetto sul risultato ante-imposte con maggiorazione di 200 basis	(1.976)	(2.039)	(4.015)
Effetto sul risultato ante-imposte con riduzione di 50 basis points	494	510	1.004

L'analisi di sensitività, ottenuta simulando una variazione sui tassi di interesse applicati alla Posizione Finanziaria Netta media di ciascun trimestre del Gruppo pari a 50 basis points in diminuzione e pari a 200 basis points in aumento, mantenendo costanti tutte le altre variabili, porta a stimare un effetto sul risultato prima delle imposte compreso tra un peggioramento di Euro 4.015 migliaia ed un miglioramento di Euro 1.004 migliaia.

Rischio di credito

Nell'ambito dell'attività di distribuzione del gas, il Gruppo presta i propri servizi di business ad un numero limitato di operatori del settore del gas, il cui mancato o ritardato pagamento dei corrispettivi potrebbe incidere negativamente sui risultati economici e sull'equilibrio finanziario, ma la tutela del credito è supportata dall'applicazione dei meccanismi di garanzia previsti dal Codice di Rete.

Per maggiori informazioni, si fa rinvio a quanto riportato nel paragrafo "9. Crediti commerciali".

Rischio di liquidità

Il rischio di liquidità rappresenta l'incapacità del Gruppo di far fronte alle proprie obbligazioni finanziarie, nei termini e nelle scadenze prospettate, con le risorse finanziarie disponibili, a causa dell'impossibilità di reperire nuovi fondi o liquidare attività sul mercato, determinando un impatto sul risultato economico nel caso in cui il Gruppo sia costretto a sostenere costi aggiuntivi per fronteggiare i propri impegni, o una situazione di insolvibilità con conseguente rischio per l'attività aziendale.

Il Gruppo persegue costantemente il mantenimento del massimo equilibrio e flessibilità tra fonti di finanziamento ed impieghi, minimizzando tale rischio. I due principali fattori che influenzano la liquidità del Gruppo sono da una parte le risorse generate o assorbite dalle attività operative o d'investimento, dall'altra le caratteristiche di scadenza e di rinnovo del debito.

Rischi specifici dei settori di attività in cui opera il Gruppo

Regolamentazione

Il Gruppo Ascopiave svolge attività nel settore del gas soggette a regolamentazione. Le direttive ed i provvedimenti normativi emanati in materia dall'Unione Europea e dal Governo italiano e le decisioni dell'Autorità per l'energia elettrica, il gas ed il sistema idrico possono avere un impatto rilevante sull'operatività, i risultati economici e l'equilibrio finanziario. Futuri cambiamenti nelle politiche normative adottate dall'Unione Europea o a livello nazionale potrebbero avere ripercussioni non previste sul quadro normativo di riferimento e, di conseguenza, sull'attività e sui risultati del Gruppo.

RISK MANAGEMENT DEL CLIMATE CHANGE

Operando nel settore energetico, il Gruppo Ascopiave ha un rapporto sinergico con il fenomeno del “climate change” e le sue operazioni di business contribuiscono in forma immediata ai diversi scenari climatici dettati dalla letteratura internazionale come dall’IPCC (International Panel for Climate Change) e NGFS (Network for Greening the Financial System).

Successivamente alle acquisizioni intercorse nel 2021 e 2022 nel settore dell’energia rinnovabile, e con lo sviluppo di nuovi progetti ed investimenti in corso di realizzazione, il Gruppo Ascopiave, con il proprio Piano Strategico aggiornato 2024-2027, continua il suo impegno per le attività di mitigazione del cambiamento climatico definite dal Green Deal europeo, per creare un’economia “carbon neutral” entro il 2050, e, per ridurre le emissioni del 55% entro il 2030.

A tale proposito il Gruppo Ascopiave, con la consapevolezza di lavorare in un settore estremamente influenzabile dal cambiamento climatico, ha svolto una prima analisi utile ad adeguare il quadro dei rischi e opportunità all’interno del proprio perimetro aziendale. L’analisi è stata condotta prendendo come riferimento le linee guida del TCFD (Task force on Climate-related Financial Disclosure) recepite dalla Commissione Europea negli “Orientamenti sulla comunicazione di informazioni di carattere non finanziario: integrazione concernente la comunicazione di informazioni relative al clima”. Il progetto, con conseguente “disclosure” preliminare, ha analizzato i 4 pillars consigliati dal documento: Governance, Strategy, Risk Management, Metrics & Targets.

Nel corso del 2021 Ascopiave S.p.A. ha posto il perseguimento dell’obiettivo del “successo sostenibile” al centro della propria cultura aziendale e del sistema di corporate governance ed in data 15 gennaio 2021 il Consiglio di Amministrazione di Ascopiave S.p.A. ha aderito formalmente al nuovo Codice di Corporate Governance il quale, al Principio I, promuove il “successo sostenibile”. Lo stesso anno è stato altresì istituito il Comitato Sostenibilità con funzioni istruttorie, di natura propositiva e consultiva, nelle valutazioni e nelle decisioni della capogruppo in materia di sostenibilità ambientale e della c.d. “transizione energetica”.

Il Consiglio di Amministrazione, oltre al Comitato Sostenibilità, si avvale anche del supporto del Comitato Controllo e Rischi nelle valutazioni e decisioni relative al sistema di controllo interno e di gestione dei rischi.

La strategia del Gruppo mira a perseguire un successo sostenibile ed è orientata all’obiettivo di una stabile creazione di valore per gli azionisti, consapevole degli impatti potenzialmente significativi che il clima può avere nei confronti dei clienti, stakeholder e del business. Nell’ambito del processo di transizione energetica e di diversificazione del business, il Gruppo Ascopiave mira, tramite una crescita basata sulla valorizzazione delle competenze possedute, ad individuare una o più strategie utili a mitigare gli effetti negativi dei possibili scenari derivanti dai cambiamenti climatici. Parte degli investimenti previsti nella diversificazione nel settore delle energie rinnovabili sono destinati alla transizione energetica puntando sui gas definiti come “verdi”, nonché allo sviluppo di nuovi impianti eolici.

La diversificazione all’interno del proprio perimetro aziendale, oltre a rendere il Gruppo più profittevole e resiliente a eventi esogeni, ha effetti pervasivi nella coscienza e responsabilità del Gruppo.

Con particolare riferimento ai rischi e le opportunità collegate al cambiamento climatico, il Gruppo Ascopiave si avvale del supporto dei comitati endoconsiliari Comitato Sostenibilità e Comitato Controllo e Rischi, e, a partire dal mese di ottobre 2022, della figura del Risk Manager. In linea con le raccomandazioni del TCFD, la gestione dei rischi prevede le seguenti fasi: identificazione e valutazione dei rischi/opportunità, definizione della risposta, revisione periodica e continuità/miglioramento dei presidi.

Gestione del Capitale

L'obiettivo primario della gestione del capitale del Gruppo è garantire che sia mantenuto un solido rating creditizio e adeguati livelli dell'indicatore di capitale. Il Gruppo può adeguare i dividendi pagati agli azionisti, rimborsare il capitale o emettere nuove azioni.

Il Gruppo verifica il proprio capitale rapportando la posizione finanziaria netta totale al Patrimonio netto.

Il Gruppo include nel debito netto finanziamenti onerosi ed altri debiti finanziari, al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti.

(migliaia di Euro)	30 giugno 2024	31 dicembre 2023
Posizione finanziaria netta a breve	119.742	94.011
Posizione finanziaria netta a lungo	285.863	295.352
Posizione finanziaria netta	405.605	389.363
Capitale sociale	234.412	234.412
Azioni proprie	(55.324)	(55.423)
Riserve	645.242	639.117
Utile netto non distribuito	17.845	36.176
Patrimonio netto totale	842.173	854.282
Totale fonti di finanziamento	1.247.778	1.243.645
Rapporto posizione finanziaria netta / patrimonio netto	0,48	0,46

Il rapporto PFN/patrimonio netto rilevato al 30 giugno 2024 risulta pari a 0,48, evidenziando un aumento rispetto a quanto rilevato al 31 dicembre 2023.

L'andamento di tale indicatore è collegato all'effetto combinato della variazione della Posizione Finanziaria Netta, aumentata di Euro 16.242 migliaia nel corso del primo semestre dell'esercizio, e del Patrimonio Netto, che ha subito un incremento di Euro 12.109 migliaia, variazioni dovute agli investimenti effettuati, al risultato maturato nel periodo ed in parte al normale flusso connesso con l'attività ordinaria.

Rappresentazione delle attività e passività finanziarie per categorie

Il dettaglio delle attività e passività finanziarie per categorie e il relativo *fair value* (IFRS 13) alla data di riferimento del 30 giugno 2024 e del 31 dicembre 2023 risultano essere le seguenti:

(migliaia di Euro)					30 giugno 2024	
	A	B	C	D	Totale	Fair Value
Partecipazioni			305.010		305.010	305.010
Altre attività non correnti			2.354		2.354	2.354
Attività finanziarie non correnti			2.661		2.661	2.661
Crediti commerciali e altre attività correnti			119.318		119.318	119.318
Attività finanziarie correnti			1.143		1.143	1.143
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti			27.225		27.225	27.225
Attività correnti su strumenti finanziari derivati		2.589			2.589	2.589
						0
Obbligazioni in circolazione a lungo termine				78.559	78.559	78.559
Finanziamenti a medio e lungo termine				202.839	202.839	202.839
Altre passività non correnti				3.595	3.595	3.595
Passività finanziarie non correnti				7.126	7.126	7.126
Obbligazioni in circolazione a breve termine				7.720	7.720	7.720
Debiti verso banche e finanziamenti				140.698	140.698	140.698
Debiti commerciali e altre passività correnti				93.969	93.969	93.969
Passività finanziarie correnti				1.205	1.205	1.205
Passività correnti su strumenti finanziari derivati		0			0	0

(migliaia di Euro)					31 dicembre 2023	
	A	B	C	D	Totale	Fair Value
Partecipazioni			308.331		308.331	308.331
Altre attività non correnti			2.350		2.350	2.350
Attività finanziarie non correnti			2.507		2.507	2.507
Crediti commerciali e altre attività correnti			111.534		111.534	111.534
Attività finanziarie correnti			1.743		1.743	1.743
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti			52.083		52.083	52.083
Attività correnti su strumenti finanziari derivati		4.821			4.821	4.821
						0
Obbligazioni in circolazione a lungo termine				86.347	86.347	86.347
Finanziamenti a medio e lungo termine				204.064	204.064	204.064
Altre passività non correnti				3.252	3.252	3.252
Passività finanziarie non correnti				7.448	7.448	7.448
Obbligazioni in circolazione a breve termine				7.708	7.708	7.708
Debiti verso banche e finanziamenti				140.642	140.642	140.642
Debiti commerciali e altre passività correnti				92.458	92.458	92.458
Passività finanziarie correnti				1.562	1.562	1.562
Passività correnti su strumenti finanziari derivati		0			0	0

Legenda

- A - Attività e passività al fair value rilevato direttamente a conto economico
- B - Attività e passività al fair value rilevato direttamente a Patrimonio netto (inclusi derivati di copertura)
- C - Attività per finanziamenti concessi e crediti (incluse disponibilità liquide)
- D - Passività finanziarie rilevate al costo ammortizzato

Informativa di settore

L'informativa di settore è fornita con riferimento ai settori di attività in cui il Gruppo opera. I settori di attività sono stati identificati quali segmenti primari di attività. I criteri applicati per l'identificazione dei segmenti primari di attività sono stati ispirati dalle modalità attraverso le quali il management gestisce il Gruppo ed attribuisce le responsabilità gestionali.

Ai fini delle informazioni richieste dallo IFRS 8 "Informativa di settore segmenti operativi" la società ha individuato nei segmenti "distribuzione gas", "energie rinnovabili" e "altro" i settori di attività oggetto di informativa.

Nello specifico, il segmento "altro" accoglie le attività di cogenerazione, fornitura calore, servizio idrico e i risultati della capogruppo.

L'informativa per settori geografici non viene fornita in quanto il Gruppo non gestisce alcuna attività al di fuori del territorio nazionale.

Le tabelle seguenti presentano le informazioni riguardanti i segmenti di business del Gruppo del primo semestre dell'esercizio 2024 e del primo semestre dell'esercizio 2023.

6M 2024 (migliaia di Euro)	Distribuzione gas	Energie rinnovabili	Altro	30.06.2024		Totale
				valori da nuove acquisizioni	Elisioni	
Ricavi netti a clienti terzi	81.566	16.212	1.314	0		99.091
Ricavi intragruppo tra segmenti	5.697	9.308	3.273	0	(18.278)	0
Ricavi del segmento	87.263	25.520	4.587	0	(18.278)	99.091
Risultato ante imposte	18.048	6.832	(360)	0		24.521

6M 2023 (migliaia di Euro)	Distribuzione gas	Energie rinnovabili	Altro	30.06.2023		Totale
				valori da nuove acquisizioni	Elisioni	
Ricavi netti a clienti terzi	71.049	8.470	48	4.330		83.897
Ricavi intragruppo tra segmenti	3.089	0	9.929	155	(13.173)	0
Ricavi del segmento	74.138	8.470	9.977	4.485	(13.173)	83.897
Risultato ante imposte	17.269	708	(2.956)	760		15.781

Rapporti con parti correlate

Il dettaglio dei rapporti con parti correlate nel periodo considerato è riepilogato nella seguente tabella:

(migliaia di Euro)	30.06.2024				Ricavi			costi		
	Crediti commerciali	Altri crediti	Debiti commerciali	Altri debiti	Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Asco Holding S.p.A.	99	174	33	0	0	99	0	0	33	0
Totale controllanti	99	174	33	0	0	99	0	0	33	0
Bim Piave Nuove Energie S.r.l.	160	0	9	0	0	160	0	0	9	0
Totale società consociate	160	0	9	0	0	160	0	0	9	0
ASM Set S.r.l.	320	0	0	0	0	1.300	0	0	0	0
Etra Energia S.r.l.	34	0	0	0	0	87	0	0	0	0
Estenergy S.p.A.	9.925	0	0	0	0	28.130	0	0	0	0
Totale società collegate	10.279	0	0	0	0	29.518	0	0	0	0
Totale	10.538	174	42	0	0	29.776	0	0	42	0

Rapporti derivanti dal consolidato fiscale con Asco Holding S.p.A.:

Ascopiave S.p.A., AP Reti Gas S.p.A., AP Reti Gas Rovigo S.r.l., Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.A. e Asco Energy S.p.A. avevano aderito al consolidamento dei rapporti tributari in capo alla controllante Asco Holding S.p.A..

Lo stesso è decaduto in ragione della modifica dell'esercizio sociale di quest'ultima, che non coincide più con il 31 dicembre. Le attività e passività correnti iscritte riferiscono conseguentemente alle sole posizioni pregresse.

Relativamente alle società controllanti

I ricavi iscritti nei confronti della controllante Asco Holding S.p.A. sono relativi ai servizi amministrativi, di gestione della tesoreria e del personale.

Relativamente alle società collegate:

- verso Estenergy S.p.A.:
 - o I crediti commerciali sono relativi al servizio di trasporto del gas naturale su rete di distribuzione iscritti da AP Reti Gas Nord Est S.r.l. ed a servizi facility forniti da Ascopiave S.p.A.;
 - o I debiti commerciali sono relativi alle forniture di gas naturale ed energia elettrica sostenuti da Ascopiave S.p.A., AP Reti Gas Nord Est S.r.l., AP Reti Gas S.p.A. ed Edigas S.p.A.;
 - o I costi per beni sono relativi all'acquisto di gas ed energia elettrica sostenuti da Ascopiave S.p.A., AP Reti Gas Nord Est S.r.l., AP Reti Gas S.p.A. ed Edigas S.p.A.;
 - o I ricavi per servizi sono relativi a ricavi di trasporto del gas e servizi di distribuzione iscritti da AP Reti Gas S.p.A. e ed a servizi facility forniti da Ascopiave S.p.A..
- verso Etra Energia S.r.l.:
 - o I crediti commerciali sono relativi al servizio di trasporto del gas naturale su rete di distribuzione iscritti da AP Reti Gas S.p.A.;
 - o I ricavi per servizi sono relativi a ricavi di trasporto del gas e servizi di distribuzione con AP Reti Gas S.p.A. ed AP Reti Gas Vicenza S.p.A..
- verso ASM Set S.r.l.:
 - o I costi per beni sono relativi all'acquisto di Gas con AP Reti Gas Rovigo S.r.l.;
 - o I ricavi per servizi sono relativi a ricavi di trasporto del gas e servizi di distribuzione con AP Reti Gas Rovigo S.r.l..

Si precisa che:

- i rapporti economici intercorsi tra le società del Gruppo e le società controllate e consociate avvengono a prezzi di mercato e sono eliminate nel processo di consolidamento;
- le operazioni poste in essere dalle società del Gruppo con parti correlate rientrano nella normale attività di gestione e sono regolate a prezzi di mercato;
- con riferimento a quanto previsto dall'art.150, 1° comma del D.Lgs. n.58 del 24 febbraio 1998, non sono state effettuate operazioni in potenziale conflitto di interesse con società del Gruppo, da parte dei membri del consiglio di amministrazione.

In data 24 novembre 2010, il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Procedura per operazioni con parti correlate (la "Procedura"). La Procedura disciplina le operazioni con parti correlate realizzate dalla Società, direttamente o per il tramite di società controllate, secondo quanto previsto dal Regolamento adottato ai sensi dell'art. 2391-bis cod. civ. dalla Commissione Nazionale per le Società e la Borsa (CONSOB) con delibera n. 17221 del 12 marzo 2010, come successivamente modificato.

La Procedura è entrata in vigore in data 1° gennaio 2011 e ha sostituito il precedente regolamento in materia di operazioni con parti correlate, approvato dal Consiglio di Amministrazione della Società in data 11 settembre 2006 (successivamente modificato).

Per i contenuti della Procedura si rimanda al documento disponibile sul sito internet dell'Emittente, all'indirizzo seguente: <http://www.gruppoascopiave.it/wp-content/uploads/2015/01/Procedura-per-le-operazioni-con-parti-correlate-GruppoAscopiave-20101124.pdf>.

Ai fini dell'attuazione della Procedura, viene effettuata periodicamente una mappatura delle cd. Parti Correlate, in relazione alle quali sono applicabili i contenuti e i presidi di controllo previsti nel documento. Gli Amministratori sono inoltre chiamati a dichiarare, qualora sussistenti, eventuali interessi in conflitto rispetto al compimento delle operazioni in esame.

Schemi di bilancio esposti in base alla delibera Consob 15519/2006

Di seguito gli schemi di bilancio con evidenza degli effetti dei rapporti con le parti correlate esposti in base alla delibera Consob n.15519 del 27 luglio 2006:

Prospetto della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata

(migliaia di Euro)	30.06.2024	di cui correlate						31.12.2023	di cui correlate								
		A	B	C	D	Totale	%		A	B	C	D	Totale	%			
ATTIVITA'																	
Attività non correnti																	
Avviamento	61.727							61.727									
Altre immobilizzazioni immateriali	712.158							704.627									
Immobilizzazioni materiali	155.405							156.475									
Partecipazioni in imprese collegate	207.754			207.754		207.754	100,0%	211.074		211.074		211.074	100,0%				
Partecipazioni in altre imprese	97.256							97.257									
Altre attività non correnti	3.417							3.478									
Attività finanziarie non correnti	2.661							2.507									
Attività per imposte anticipate	38.472							39.301									
Attività non correnti	1.278.849			207.754		207.754	16,2%	1.276.446		211.074		211.074	16,5%				
Attività correnti																	
Rimanenze	8.757							8.276									
Crediti commerciali	47.633	99	160	10.279		10.538	22,1%	33.382	63	128	15.565	15.756	47,2%				
Altre attività correnti	76.218	174				174	0,2%	80.831	174			174	0,2%				
Attività finanziarie correnti	1.143							1.743									
Attività per imposte correnti	3.726							4.017									
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	27.225							52.083									
Attività correnti su strumenti finanziari derivati	2.589							4.821									
Attività correnti	167.291	272	160	10.279		10.711	6,4%	185.153	237	128	15.565	15.930	8,6%				
Attività non correnti destinate alla dismissione	0							385									
Attività	1.446.140	272	160	218.033		218.465	15,1%	1.461.984	237	128	226.639	227.004	15,5%				
PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO																	
Patrimonio netto Totale																	
Capitale sociale	234.412							234.412									
Azioni proprie	(55.324)							(55.423)									
Riserve e risultato	652.970							665.764									
Patrimonio netto di Gruppo	832.057							844.753									
Patrimonio Netto di Minoranza	10.117							9.529									
Patrimonio netto Totale	842.173							854.282									
Passività non correnti																	
Fondi	870							2.020									
Trattamento di fine rapporto	3.996							4.751									
Obbligazioni in circolazione a lungo termine	78.559							86.347									
Finanziamenti a medio e lungo termine	202.839							204.064									
Altre passività non correnti	41.456							39.360									
Passività finanziarie non correnti	7.126							7.448									
Passività per imposte differite	17.661							17.618									
Passività non correnti	352.506							361.608									
Passività correnti																	
Obbligazioni in circolazione a breve termine	7.720							7.708									
Debiti verso banche e finanziamenti	140.698							140.642									
Debiti commerciali	67.707	33	9			42	0,1%	73.026	16	7	67	90	0,1%				
Passività per imposte correnti	5.459							795									
Altre passività correnti	28.672							22.114									
Passività finanziarie correnti	1.205							1.562									
Passività correnti	251.461	33	9			42	0,0%	245.847	16	7	67	90	0,0%				
Passività non correnti destinate alla dismissione	0							247									
Passività	603.967	33	9			42	0,0%	607.702	16	7	67	90	0,0%				
Passività e patrimonio netto	1.446.140	33	9			42	0,0%	1.461.984	16	7	67	90	0,0%				

Legenda intestazione colonne parti correlate:

A Società controllanti

B Società consociate

C Società collegate e a controllo congiunto

D Altri parti correlate

Prospetto dell'utile/(perdita) e delle altre componenti del conto economico complessivo

(migliaia di Euro)	Primo Semestre 2024	di cui correlate						Primo Semestre 2023	di cui correlate					
		A	B	C	D	Totale	%		A	B	C	D	Totale	%
Ricavi	99.091	99	160	29.518		29.776	30,0%	83.897	89	151	(43.533)		(43.293)	-51,6%
- di cui non ricorrente														
Totale costi e proventi operativi	50.382	33	9		725	767	1,5%	45.968	34	9		310	353	0,8%
Costi acquisto altre materie prime	1.082							989						
Costi per servizi	25.830	33	9		360	402	1,6%	24.848	34	9			43	0,2%
Costi del personale	10.448				364	364	3,5%	11.216				310	310	2,8%
Altri costi di gestione	13.157							13.046						
Altri proventi	136							4.130						
- di cui non ricorrente														
Ammortamenti e svalutazioni	24.998							23.431						
Risultato operativo	23.711	66	151	29.518	(725)	29.009	122,3%	14.498	55	142	43.533	310	43.646	-301,1%
Proventi finanziari	3.787							5.783						
Oneri finanziari	7.826							5.293						
Quota utile/(perdita) società contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	4.848			4.848		4.848	100,0%	794			794		794	100,0%
Utile ante imposte	24.521	66	151	34.366	(725)	33.857	138,1%	15.781	55	142	(42.739)	(310)	(42.852)	-271,5%
Imposte sul reddito	5.993							2.309						
Risultato dell'esercizio	18.527							13.473						
Risultato netto da attività cessate								56						
Risultato netto dell'esercizio	18.527							13.529						
Risultato dell'esercizio di Gruppo	17.845							12.071						
Risultato dell'esercizio di Minoranza	683							1.458						
Altre componenti del Conto Economico Complessivo														
1. componenti che saranno in futuro riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo	(1.448)							(2.390)						
- Quota efficace della variazione di fair value di strumenti di copertura di flussi finanziari, al netto degli effetti fiscali	850							(10.561)						
- Quota di conto economico complessivo di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto														
2. componenti che non saranno riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo								7						
- (Perdita)/Utile attuariale su piani a benefici definiti al netto dell'effetto fiscale	468							7						
Risultato del conto economico complessivo	18.397							585						
Risultato attribuibile ai soci della controllante	17.815							(942)						
Risultato attribuibile a partecipazioni di terzi	583							1.527						
Utile netto diluito per azione	0,082							0,056						

Legenda intestazione colonne parti correlate:

A Società controllanti

B Società consociate

C Società collegate e a controllo congiunto

D Altri parti correlate

Rendiconto Finanziario consolidato

(migliaia di Euro)	Primo	di cui correlate				Totale	Primo					Totale
	Semestre 2024	A	B	C	D		Semestre 2023	A	B	C	D	
Flussi cassa generati/(utilizzati) dall'attività operativa												
Utile complessivo del periodo	18.397						585					
Rettif.per riacquare l'utile netto alle disponibilità liquide												
Variatione fair value derivati relativi a società collegate, variazione dell'esercizio al netto dell'effetto fiscale	(850)					0	10.561					0
Variatione riserve HA su MTM derivati	1.448					0	2.390					0
Variatione non monetaria del trattamento di fine rapporto	(468)					0	(7)					0
Ammortamenti	24.998					0	23.431					0
Svalutazione crediti	2					0	253					0
Perdite su crediti	336					0						0
Svalutazione immobilizzazioni e minusvalenze	1.339					0	1.562					0
Variatione del trattamento di fine rapporto	(287)					0	39					0
Attività/passività correnti su strumenti finanziari	784					0	(2.233)					0
Variatione netta altri fondi	(1.150)					0	157					0
Valutazione imprese collegate con il metodo patrimonio netto	(4.848)			(4.848)		(4.848)	(794)		(794)			(794)
Minusvalenze / (Plusvalenze) su cessioni immobilizzazioni	0					0	(3.154)					0
Plusvalenze su cessioni partecipazioni	0					0	(892)					0
Proventi da partecipazioni	(3.412)					0	(4.228)					0
Interessi passivi pagati	(7.212)					0	(6.182)					0
Interessi passivi di competenza	7.754					0	5.212					0
Imposte di competenza	5.993					0	2.309					0
Totale rettifiche	24.427					(4.848)	28.424	0	0	(794)	0	(794)
Variationi nelle attività e passività:												
Rimanenze di magazzino	(481)					0	(2.772)					0
Crediti commerciali	(14.253)	(36)	(32)	15.246		15.178	(82)	(9)	63	8.143		8.197
Altre attività correnti	4.751					0	45.063	(10)				(10)
Debiti commerciali	(5.319)	17	2	(67)		(48)	(113.256)	9	(57)	(60.968)		(61.016)
Altre passività correnti	5.654					0	(1.864)					0
Altre attività non correnti	62					0	874					0
Altre passività non correnti	2.096					0	1.085					0
Flussi operativi da attività/passività in dismissione	0	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0
Totale variationi attività e passività	(7.490)	(19)	(30)	15.179	0	15.130	(70.749)	(10)	6	(52.825)	0	(52.829)
Flussi cassa generati/(utilizzati) dall'attività operativa	35.334	(19)	(30)	10.331	0	10.282	(41.740)	(10)	6	(53.619)	0	(53.623)
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività di investimento												
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	(28.232)					0	(25.213)					0
Realizzo di immobilizzazioni immateriali	0					0	9.412					0
Investimenti in immobilizzazioni materiali	(4.295)					0	(9.319)					0
Realizzo di immobilizzazioni materiali	0					0	64					0
Acquisizioni di partecipazioni	(0)					0	(36.714)					0
Cessioni di partecipazioni e acconti	0					0	19.794					0
Dividendi incassati da società partecipate	12.430					0	23.225					0
Versamenti in denaro delle minoranze in società controllate	5					0	2.162					0
Flussi di investimento da attività/passività in dismissione	0	0	0	0	0	0	(125)					0
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività di investimento	(20.093)						(16.714)					
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività finanziaria												
Variatione passività finanziarie non correnti	0					0	(459)					0
Variatione netta debiti verso banche e finanziamenti a breve	(46.397)					0	(37.263)					0
Variatione netta attività, passività finanziarie correnti (Acquisto) / Cessione azioni proprie	(600)					0	(30.561)					0
Accensioni finanziamenti e mutui	15					0	0					0
Rimborsi finanziamenti e mutui	164.000					0	387.300					0
Dividendi distribuiti a azionisti Ascopiave S.p.A.	(119.000)					0	(293.600)					0
Dividendi distribuiti ad azionisti terzi	(30.339)					0	(28.172)					0
Accensioni/(Rimborsi) prestiti obbligazionari	0					0	(890)					0
Flussi finanziari da attività/passività in dismissione	(7.778)					0	0					0
Flussi di cassa generati/(utilizzati) dall'attività finanziaria	(40.099)	0	0	0	0	0	(3.724)	0	0	0	0	0
Variatione delle disponibilità correnti	(24.858)	0	0	0	0	0	(62.178)					0
Disponibilità liquide esercizio precedente	52.083					0	76.917					0
Disponibilità liquide periodo corrente	27.225					0	14.739					0

Legenda intestazione colonne parti correlate:

A Società controllanti

B Società consociate

C Società collegate e a controllo congiunto

D Altri parti correlate

Indebitamento finanziario netto consolidato

(migliaia di Euro)	30.06.2024	di cui correlate						31.12.2023	di cui correlate					
		A	B	C	D	Totale	%		A	B	C	D	Totale	%
A Disponibilità liquide	27.225					0		52.083					0	
B Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	0					0		0					0	
C Altre attività finanziarie correnti	1.143					0		1.743					0	
- di cui parti correlate	0					0		0					0	
D Liquidità (A) + (B) + (C)	28.368	0	0	0	0	0		53.826	0	0	0	0	0	
E Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito, ma esclusa la parte corrente del debito finanziario non corrente)	(61.205)					0		(61.562)					0	
- di cui parti correlate	0					0		0					0	
- di cui strumenti di debito parte corrente	0					0		0					0	
F Parte corrente del debito finanziario non corrente	(88.419)					0		(88.350)					0	
- di cui parti correlate	0					0		0					0	
G Indebitamento finanziario corrente (E) + (F)	(149.624)	0	0	0	0	0		(149.912)	0	0	0	0	0	
H Indebitamento finanziario corrente netto (D) + (G)	(121.256)	0	0	0	0	0		(96.086)	0	0	0	0	0	
I Debito finanziario non corrente (esclusa la parte corrente e gli strumenti di debito)	(288.524)					0		(297.859)					0	
J Strumenti di debito	0					0		0					0	
K Debiti commerciali e altri debiti non correnti	0					0		0					0	
L Indebitamento finanziario non corrente (I) + (J) + (K)	(288.524)	0	0	0	0	0		(297.859)	0	0	0	0	0	
M Totale indebitamento finanziario netto (H) + (L)	(409.779)	0	0	0	0	0		(393.945)	0	0	0	0	0	

Legenda intestazione colonne parti correlate:

A Società controllanti

B Società consociate

C Società collegate e a controllo congiunto

D altri parti correlate

I valori riportati nelle tabelle precedenti sono relativi alle parti correlate di seguito elencate:

Gruppo A - Società controllanti:

- Asco Holding S.p.A.

Gruppo B - Società consociate:

- Bim Piave Nuove energie S.r.l.

Gruppo C - Società collegate e a controllo congiunto:

- Estenergy S.p.A. (Gruppo), collegata

Gruppo D - altri parti correlate:

- Consiglio di Amministrazione
- Sindaci
- Dirigenti strategici

Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del primo semestre dell'esercizio 2024

Informativa sull'acquisto di azioni proprie

Ascopiave ha reso noto di aver acquistato sul mercato telematico azionario, nell'ambito dell'autorizzazione all'acquisto di azioni proprie deliberata dall'Assemblea del 18 aprile 2024, nel periodo compreso tra il 26 giugno 2024 e il 19 luglio 2024 n. 365.213 azioni ordinarie al prezzo medio unitario di 2,3419 euro, per un controvalore complessivo di 855.281,87 Euro.

Gli acquisti sono stati effettuati tramite EQUITA SIM S.p.A., in qualità di intermediario incaricato per dare esecuzione, in piena indipendenza, al programma di acquisto di azioni proprie per conto della Società.

A seguito degli acquisti effettuati, Ascopiave detiene n. 17.973.719 azioni proprie, pari al 7,6676%, per il controvalore sopra indicato.

Comunicazione dell'ammontare complessivo dei diritti di voto ai sensi dell'art. 85-bis, comma 4-bis, del Regolamento Consob 11971 del 14 maggio 1999

In data 5 luglio 2024 Ascopiave S.p.A. ha comunicato che è divenuta efficace la maggiorazione del diritto di voto relativamente a n. 453.226 azioni ordinarie della Società, ai sensi dell'art. 127-*quinquies* del d.lgs. 98/1998 e all'art. 6 dello statuto sociale di Ascopiave. Pertanto, le azioni ordinarie Ascopiave aventi diritto di voto maggiorato risultano complessivamente pari a n. 161.426.708 azioni. Si ricorda che l'art. 6 dello statuto sociale di Ascopiave prevede che a ciascuna azione appartenuta al medesimo azionista per un periodo continuativo di almeno ventiquattro mesi a decorrere dalla data di iscrizione nell'Elenco Speciale istituito ai sensi dell'art. 6.8 dello statuto sociale (l'"Elenco Speciale") siano attribuiti due voti.

Obiettivi e politiche del Gruppo

Per quanto riguarda il segmento della distribuzione del gas naturale, il Gruppo intende valorizzare il proprio portafoglio di concessioni puntando a riconfermarsi nella gestione del servizio negli ambiti territoriali minimi in cui vanta una presenza significativa, e di espandersi in altri ambiti, con l'obiettivo di incrementare la propria quota di mercato e rafforzare la propria leadership locale. Il Gruppo intende inoltre valorizzare il proprio investimento nelle fonti rinnovabili aumentando la presenza anche in questo settore, in linea con quanto rappresentato nel piano strategico 2022-2026 approvato nei primi mesi del 2023.

Per quanto riguarda il segmento della vendita di gas naturale e di energia elettrica, Ascopiave, a fine 2019, ha avviato una partnership commerciale con il Gruppo Hera, attraverso la comune partecipazione ad Estenergy. Questa società, che è a capo di un Gruppo che conta oltre un milione di clienti, è una primaria realtà con una forte presenza territoriale nel Triveneto. Ascopiave intende dare continuità alla partnership, contando tuttavia di poter esercitare l'opzione di vendita detenuta sulle proprie quote di partecipazione laddove si presentasse la necessità di finanziare delle nuove opportunità di investimento in settori che il Gruppo ritiene di maggior interesse, così come indicato nel piano strategico 2022-2026 approvato e presentato al mercato il 9 febbraio 2023.

Pieve di Soligo, 30 luglio 2024

Il Presidente del Consiglio di Amministrazione
Nicola Ceconato

ATTESTAZIONE

della Relazione Finanziaria Semestrale 2024 ai sensi dell'articolo 154 bis, comma 5 e comma 5 bis, parte IV, titolo III, capo II, sezione V-bis, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58: "Testo unico delle disposizioni in materia di intermediazione finanziaria, ai sensi dell'articolo 8 e 21 della Legge 06 febbraio 1996, n. 52"

- 1) I sottoscritti dott. Nicola Ceconato, Presidente del Consiglio di Amministrazione, e dott. Riccardo Paggiaro, Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Ascopiave S.p.A., attestano tenuto conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 2, 3 e 4, del decreto legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
 - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche della società, e
 - l'effettiva adozione di procedure amministrative e contabili nella preparazione della Relazione Finanziaria Semestrale nel corso del primo semestre 2024.

- 2) Si attesta inoltre che la Relazione Finanziaria Semestrale:
 - a) corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - b) è redatta in conformità ai Principi Contabili Internazionali (IFRS) adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'articolo 9 del D.Lgs. n. 38/2005;
 - c) a quanto consta, è idonea a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'Emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento;
 - d) la relazione sulla gestione contiene un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione nonché della situazione del Gruppo, nonché le informazioni sulle operazioni rilevanti con parti correlate e collegate, unitamente alla descrizione dei principali rischi ed incertezze a cui è esposto.

Pieve di Soligo, 30 luglio 2024

<i>Presidente del Consiglio di Amministrazione</i>	<i>Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili e societari</i>
 dott. Nicola Ceconato	 dott. Riccardo Paggiaro



KPMG S.p.A.
Revisione e organizzazione contabile
Via Rosa Zalivani, 2
31100 TREVISO TV
Telefono +39 0422 576711
Email it-fmauditaly@kpmg.it
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato

*Agli Azionisti della
Ascopiave S.p.A.*

Introduzione

Abbiamo svolto la revisione contabile limitata dell'allegato bilancio consolidato semestrale abbreviato, costituito dai prospetti della situazione patrimoniale-finanziaria consolidata, dell'utile/(perdita) e delle altre componenti del conto economico complessivo e delle variazioni di patrimonio netto consolidato, dal rendiconto finanziario consolidato e dalle relative note esplicative, del Gruppo Ascopiave al 30 giugno 2024. 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. E' 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.

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 Ascopiave al 30 giugno 2024 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.

Altri aspetti

Il bilancio consolidato per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2023 e il bilancio consolidato semestrale abbreviato per il periodo chiuso al 30 giugno 2023 sono stati sottoposti a revisione contabile e a



Gruppo Ascopiave

*Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato
30 giugno 2024*

revisione contabile limitata da parte di un altro revisore che, rispettivamente, in data 27 marzo 2024 ha espresso un giudizio senza modifica sul bilancio consolidato e, in data 27 luglio 2023 ha espresso delle conclusioni senza modifica sul bilancio consolidato semestrale abbreviato.

Treviso, 31 luglio 2024

KPMG S.p.A.

Silvia Di Francesco
Socio

Gruppo Ascopiave

Via Verizzo, 1030 - 31053 Pieve di Soligo (TV) - Italia
Tel: +39 0438 980098 - Fax: +39 0438 82096
Email: info@ascopiave.it - www.gruppoascopiave.it