

Summary Report

Perizia di Valutazione Impianti Tecno Wind

Impianti di Montefalcone
(BN) e Bisaccia (AV)
24/01/2025

ing. Mario Sozio

Introduzione

Scopo della Perizia

Questa perizia è redatta con l'obiettivo di determinare il valore economico attuale di due impianti eolici costituito da due turbine localizzate rispettivamente in provincia di Benevento e in provincia di Avellino. La valutazione è eseguita ai fini di una cessione del patrimonio.

La valutazione calcolerà, oltre il valore del patrimonio anche il valore di mercato.

Descrizione dell'Incarico

L'incarico è stato conferito all'ingegnere Mario Sozio, regolarmente iscritto all'Albo degli Ingegneri della Provincia di Latina al n. A1524, con studio in via Germania, 70 a Latina (LT). La presente relazione è conforme alle normative vigenti in materia di valutazioni economiche e tecniche di impianti energetici e si basa sui sopralluoghi del 9 e 10 Gennaio 2025, su dati tecnici forniti dal committente, analisi storiche, e modelli previsionali.

Descrizione dell'Impianto

Localizzazione e Caratteristiche Tecniche

L'impianto è costituito da due turbine eoliche:

1. **Turbina 1:** (Impianto con aerogeneratore usato e rigenerato) Localizzata nel Comune di Montefalcone, provincia di Benevento, con una potenza nominale di 60 kW;
2. **Turbina 2:** (impianto rigenerato) Localizzata in località Setoleto, comune di Bisaccia, provincia di Avellino, con una potenza nominale di 860 kW.

Fanno parte della presente perizia nell'Allegato "Schede tecniche, progetti e autorizzazioni" le schede tecniche degli impianti.

Analisi tecnica

Gli impianti sono stati realizzati utilizzando degli aerogeneratori usati e rigenerati.

L'azienda non ha eseguito una manutenzione ordinaria documentata e pertanto lo stato di conservazione e di esercizio non è chiaramente determinato.

Analisi economica

Dallo studio dei bilanci è evidente come i due impianti siano stati produttivi

Contenziosi in corso

Non è oggetto di questa perizia entrare nel merito del contenzioso, tuttavia, analizzate le richieste del ricorrente ed in accordo con l'avv. Alessandro Fusco Moffa, non si ravvedono condizioni ostative alla cessione dell'impianto a fronte di tale contenzioso. La stima per la riserva

legale da accantonare nell'ipotesi di soccombenza prevede il pagamento delle spese legali ed il risarcimento alla parte querelante, con il parere del legale, viene prevista in maniera cautelativa in 100.000€.

Valutazione

Assunzioni di Base

1. Per quanto precedentemente relazionato, nella stima dei flussi di cassa futuri si è scelto di considerare gli anni di contratto a prezzo incentivato con il GSE della turbina situata in Bisaccia poiché rappresenta circa il 90% del fatturato e poiché dopo quella data con gli attuali prezzi del mercato libero, senza un rinnovamento ed efficientamento della produzione, gli impianti produrrebbero ricavi di poco superiori ai costi di gestione.
2. È stata assunta la sottoscrizione di un contratto di manutenzione ordinaria come quello allegato alla presente perizia che dovrebbe ridurre al minimo l'interruzione di produzione di energia soprattutto nei mesi invernali, quelli che storicamente rappresentano i periodi più remunerativi. A tal proposito, e come strategia usata da altri gestori, si è scelto di accantonare annualmente una riserva per la manutenzione straordinaria con il doppio significato di anticipare quanto più possibile le manutenzioni straordinarie e quindi fermi macchina ed accantonare le somme per eventuali guasti e/o rotture.
3. Definizione Gestione caratteristica.
 - Ricavi: per l'assunzione n.2 e considerando l'andamento produttivo dell'impianto dal 2017 al 2023, ricordando anche la tariffazione fissa dell'energia immessa in rete, si è scelto di prevedere una produzione di energia costante nella media alta di produzione annuale. Pari a 290.000€ per anno
 - Analizzato l'andamento dei servizi si è scelto di assegnare a questo costo 40.000€, quantità sufficiente a coprire le esigenze di monitoraggio e amministrative dell'impianto
 - Sono stati acquisiti e riportati nel conto economico i costi di una manutenzione ordinaria molto stringente al fine di poter considerare fissi i ricavi, i preventivi raccolti sono stati elaborati dalla ditta che attualmente fornisce servizi di manutenzione straordinaria sugli impianti e che è al corrente delle vulnerabilità e necessità tecniche delle macchine. Tale manutenzione che prevede un monitoraggio continuo della produzione rende ridondante l'assunzione di risorse umane da parte di un potenziale acquirente.
 - È stato accantonato in maniera preventiva una riserva per la manutenzione straordinaria, il senso è di operare una manutenzione predittiva ovvero attraverso il monitoraggio continuo anticipare le manutenzioni ordinarie per evitare i fermi macchina.
 - Gli oneri diversi di gestione sono stati posti a 12.000€.
4. Calcolo del wacc

- I valori del “Country and Equity Risk Premiums” e del “coefficiente di rischiosità sistemica non diversificabile (β)” sono stati acquisiti dalle banche dati di Bloomberg, Morningstar, Capital IQ and Compustat.
 - L’utilizzo del coefficiente di rischiosità sistemica non diversificabile (β) è stato reso possibile grazie ad una correzione del caso generale. Il coefficiente infatti prende a riferimento qualsiasi impianto di produzione energetico, la sua contestualizzazione è avvenuta attraverso la correzione dello stesso con una combinazione lineare di seguito descritta in un apposito paragrafo
 - Il Risk free rate è stato assunto con il valore del BTP 10 anni che al momento della redazione della relazione è pari al 3,6%
 - Il rapporto D/E (Debito Equity) tipico nel settore delle rinnovabili è 70:30 o anche 80:20 per impianti nuovi poiché i progetti rinnovabili beneficiano generalmente di finanziamenti a lungo termine a tassi competitivi, supportati da accordi di acquisto di energia (PPA, Power Purchase Agreements). Tuttavia, la caratterizzazione degli impianti oggetto della presente valutazione (rigenerati e senza garanzia) quindi alla difficoltà ad essere assicurati ha indotto la scelta verso un rapporto atteso di 50:50.
 - Secondo il Rapporto ABI di dicembre 2024, il tasso medio sulle nuove operazioni di finanziamento alle imprese è stato del 4,53% stabile rispetto a novembre 2024 e quindi presumibilmente applicabile senza variazioni anche a Gennaio 2025.
5. Coefficiente Prezzo di mercato / Valore impianto: il calcolo del più probabile prezzo che il mercato è disposto a pagare per questo asset è il valore dell’impianto nettato da un accontamento per un contenzioso attualmente in essere ed uno sconto proporzionale alle informazioni tecniche sullo stato reale dell’impianto, alla tempistica per la vendita e alle condizioni di mercato.

Calcolo Valore [Discounted Cash Flow]

Il metodo dell’attualizzazione dei flussi di cassa attesi, altrimenti detto “Discounted Cash Flow”, individua il valore degli impianti nel valore attuale delle somme liquide esigibili.

Determinazione del WACC

E’ il costo che l’azienda deve sostenere per raccogliere risorse finanziarie presso soci e terzi finanziatori; questo valore è necessario per il calcolo del tasso di attualizzazione a sua volta necessario per portare all’attualità i flussi finanziari.

Il WACC risultante è stato calcolato al 6.35%.

Risultato DCF

Il valore di DCF è pari a 1.154.663,89 €

Risultato di stima

Il valore calcolato dall'attualizzazione dei flussi di cassa deve inoltre includere quanto premesso nella parte iniziale della perizia di stima ovvero l'accantonamento di una riserva per il contenzioso in corso. Dalle informazioni acquisite si stima, in accordo con l'avv. Alessandro Fusco Moffa, in via cautelativa ed in caso di soccombenza, un importo pari a 100.000€ per un eventuale risarcimento, onnicomprensivo di spese legali ed eventuali costi accessori.

Il valore dell'impianto è quindi stimato a 1.054.663,89 €

Prezzo di mercato

Come da scopo della perizia è stato formulato una previsione sul prezzo di mercato, ovvero quanto il mercato sia disposto a pagare per l'acquisto dell'impianto in oggetto.

Lo sconto calcolato è del 20% sul risultato di stima

Conclusioni

Il valore degli impianti è stato calcolato in 1.054.663,89 €.

Il valore di mercato più probabile varia da circa 735.000€ a 885.000€ con un valore atteso nell'ordine di circa 860.000€.

Salvo errori et omissioni

Ing. Mario Sozio



Mario Sozio
24.01.2025
09:24:21
GMT+01:00

Allegato 1: Fonti

- **GSE (Gestore dei Servizi Energetici)**
 - Rapporto annuale 2024 sulle energie rinnovabili.
 - Dati ufficiali sugli incentivi per microeolico e repowering.
- **Arpa Campania**
 - Analisi anemologica della Campania meridionale (2023).
- **Terna S.p.A.**
 - Piano di sviluppo della rete elettrica nazionale 2023-2032.
 - Report sul repowering e potenziamento delle infrastrutture.
- **Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica**
 - Normative e prospettive per il microeolico e il repowering (2023-2024).
- **Legambiente**
 - Rapporto annuale 2024 sugli impianti di energia rinnovabile in Italia.
- **RSE (Ricerca Sistema Energetico)**
 - Previsioni di mercato per l'energia eolica 2025-2030.
- **WindEurope**
 - Rapporto sul mercato eolico europeo (2024).
- **Anev (Associazione Nazionale Energia del Vento)**
 - Rapporto sulle tecnologie eoliche e sul repowering in Italia.
- **Rapporto ABI (Associazione Bancaria Italiana)**
 - Report dicembre 2024: andamento dei tassi di interesse per i finanziamenti alle imprese.
- **EnergoClub**
 - Dati storici sul costo del kWh per l'energia eolica in Italia.
- **Format Research**
 - Analisi dei tassi di indebitamento in Italia a gennaio 2025.
- **BloombergNEF**
 - Report sulle tendenze globali dei costi delle rinnovabili.
- **UNI 11235:2021**
 - Normativa tecnica per impianti eolici.
- **Decreto Legislativo 28/2011**
 - Promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili.
- **BTP a 10 e 30 anni**
 - Riferimenti forniti dal Ministero dell'Economia e delle Finanze.
- **Rapporto ABI Dicembre 2024**
 - Tassi di finanziamento alle imprese.
- **Bloomberg, Morningstar, Capital IQ, Compustat**
 - Dati di mercato e coefficienti Beta.

Allegato 2: Sopralluoghi

Montefalcone

Il Giorno 9 Gennaio 2025 è stato eseguito un sopralluogo a Montefalcone (BN) presso il sito dell'impianto 103441.

Dall'ispezione l'impianto è funzionante.



Bisaccia

Il Giorno 10 Gennaio 2025 è stato eseguito un sopralluogo a Montefalcone (BN) presso il sito dell'impianto 4064.

Al sopralluogo l'impianto risulta fermo ed in manutenzione dalla ditta Wind system.



Allegato 4 Calcoli Valutazione

Conto Economico storico e gestione caratteristica

| Voci | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Gestione caratteristica |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|-------------------------|
| Ricavi delle vendite e delle prestazioni | 325.380,00 € | 292.231,00 € | 244.554,00 € | 292.865,00 € | 264.385,00 € | 297.122,31 € | 149.439,07 € | 31.815,43 € | 290.000,00 € |
| Altri ricavi e proventi | | | 1,00 € | 5.228,00 € | 4.518,00 € | 10.350,00 € | 5.806,72 € | 785.628,81 € | - € |
| Totale ricavi | 325.380,00 € | 292.231,00 € | 244.555,00 € | 298.093,00 € | 268.903,00 € | 307.472,31 € | 155.245,79 € | 817.444,24 € | 290.000,00 € |
| Costi per materie prime, sussidiarie e merci | 14.783,00 € | 2.260,00 € | | - € | 30,00 € | | | | |
| Costi per servizi | 15.706,00 € | 35.277,00 € | 41.235,00 € | 34.463,00 € | 37.128,00 € | 33.850,96 € | 41.550,34 € | 69.054,19 € | 40.000,00 € |
| Manutenzine contratto full | | | | | | | | | 48.000,00 € |
| Accantonamento manutenzione straordinaria | | | | | | | | | 25.000,00 € |
| Costi per godimento di beni di terzi | 4.200,00 € | 5.317,00 € | 5.744,00 € | 7.913,00 € | 4.725,00 € | 4.820,68 € | 4.724,68 € | 4.000,00 € | 5.000,00 € |
| Costi per il personale | | | | 6.597,00 € | 17.912,00 € | 2.375,18 € | 22.556,58 € | 30.104,57 € | |
| Oneri diversi di gestione | 2.055,00 € | 3.772,00 € | 6.877,00 € | 111.987,00 € | 127.056,00 € | 8.756,98 € | 298.026,00 € | 2.495,08 € | 12.000,00 € |
| EBITDA | 303.419,00 € | 247.865,00 € | 190.699,00 € | 137.133,00 € | 82.082,00 € | 257.668,51 € | - 211.611,81 € | 711.790,40 € | 160.000,00 € |

Conto economico previsionale

| Voci | Gestione caratteristica | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|--|-------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Ricavi delle vendite e delle prestazioni | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 214.093,96 € |
| Altri ricavi e proventi | - € | | | | | | | | | | | | |
| Totale ricavi | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 290.000,00 € | 214.093,96 € |
| Costi per materie prime, sussidiarie e merci | | | | | | | | | | | | | |
| Costi per servizi | 40.000,00 € | 40.800,00 € | 41.616,00 € | 42.448,32 € | 43.297,29 € | 44.163,23 € | 45.046,50 € | 45.947,43 € | 46.866,38 € | 47.803,70 € | 48.759,78 € | 49.734,97 € | 50.729,67 € |
| Manutenzine contratto full | 48.000,00 € | 48.960,00 € | 49.939,20 € | 50.937,98 € | 51.956,74 € | 52.995,88 € | 54.055,80 € | 55.136,91 € | 56.239,65 € | 57.364,44 € | 58.511,73 € | 59.681,97 € | 60.875,61 € |
| Accantonamento manutenzione straordinaria | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € | 25.000,00 € |
| Costi per godimento di beni di terzi | 5.000,00 € | 5.100,00 € | 5.202,00 € | 5.306,04 € | 5.412,16 € | 5.520,40 € | 5.630,81 € | 5.743,43 € | 5.858,30 € | 5.975,46 € | 6.094,97 € | 6.216,87 € | 6.341,21 € |
| Costi per il personale | 12.000,00 € | 12.240,00 € | 12.484,80 € | 12.734,50 € | 12.989,19 € | 13.248,97 € | 13.513,95 € | 13.784,23 € | 14.059,91 € | 14.341,11 € | 14.627,93 € | 14.920,49 € | 15.218,90 € |
| Oneri diversi di gestione | | | | | | | | | | | | | |
| EBITDA | 160.000,00 € | 157.900,00 € | 155.758,00 € | 153.573,16 € | 151.344,62 € | 149.071,52 € | 146.752,95 € | 144.388,00 € | 141.975,76 € | 139.515,28 € | 137.005,59 € | 134.445,70 € | 55.928,57 € |

Calcolo wacc

| Calcolo wacc | | | | |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Condizioni economiche | 2025 | atteso | pesimistico | ottimistico |
| α correttivo | 150% | | | |
| β Power | 0,70 | | | |
| β | 1,05 | | | |
| IMPR | 5,368% | 5,368% | 5,368% | 5,368% |
| Risk free rate (BTP 10 anni) | 3,600% | 3,600% | 3,600% | 3,600% |
| K_e | 9,244% | 9,244% | 9,244% | 9,244% |
| K_d | 5% | 5% | 5% | 5% |
| E (M€) | 50% | 50% | 100% | 40% |
| D (M€) | 50% | 50% | 0% | 60% |
| t | 24% | 24% | 24% | 24% |
| wacc (valore di stima) | 6,34% | 6,34% | 9,24% | 5,76% |
| Target IRR (wacc arrotondato) | 6,35% | 6,35% | 9,25% | 5,77% |

k_e = costo del capitale proprio
 E = patrimonio netto (Equity)
 D = indebitamento (Debt)
 k_d = costo dell'indebitamento
 t = aliquota fiscale sulle imposte sui redditi
 k_f = investimento privi di rischio in Italia (BTP10)
 β = β Real Estate ITA (Operational & Services)* α correttivo
 MRP = Market Risk Premium

$$\beta = \alpha \text{correttivo} \text{ Power}$$

$$\alpha \text{correttivo} = (\text{man} + \text{durata} + \text{fdg}) / 3$$

| Stato Manutenzione | Impianto fermo | Manutenzione a intervento | Manutenzione garantita | Nuovo |
|---|---------------------------------------|---------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| α stato | 150% | 120% | 100% | 80% |
| α stato | 120% | | | |
| Durata residua PPA | < 5 anni | 5 - 10 anni | 10 - 20 anni | > 30 anni |
| α durata | 200% | 130% | 120% | 100% |
| α durata | 130% | | | |
| Fattori di deprezzamento gravi | FdDG cronicizzati e/o non risolvibili | probabilità di FdDG | Probabilità marginale di FdDG | Nessuna evidenza di FdDG |
| α fattori di deprezzamento gravi | 200% | 150% | 120% | 100% |
| α pressione | 200% | | | |

Calcolo sconto prezzo di mercato

| Appetibilità (sconto per il prezzo di mercato) | | | | |
|--|---------------------------------|---|--------------------------|---------------------|
| Consapevolezza stato impianto | Solo manutenzione straordinaria | Manutenzione ordinaria con responsabilità | Rigenerato e in garanzia | Nuovo e in garanzia |
| | 10% | 5% | 0% | 0% |
| Tempistica | Brevissima (giorni) | Breve (settimane) | Media (mesi) | Lunga (anni) |
| | 40% | 10% | 5% | 0% |
| Presenza di alternative sul mercato | molte | alcune | nessuna | |
| | 10% | 0% | -10% | |
| Sconto totale atteso | 20% | | | |

Banca dati Beta

| | | | | | | |
|---|---|-------------|-----------------------|----------------|-------------------------|---------------------|
| Date updated: | 05-gen-25 | | | | | |
| Created by: | Aswath Damodaran, adamodar@stern.nyu.edu | | | | | |
| What is this data? | Cost of equity and capital (updateable) | | | | | Europe |
| Home Page: | http://www.damodaran.com | | | | | |
| Data website: | https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/data.html | | | | | |
| Companies in each industry: | https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/indname.xls | | | | | |
| Variable definitions: | https://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/New_Home_Page/datafile/variable.htm | | | | | |
| <i>To update this spreadsheet, enter the following</i> | | | | | | |
| Long Term Treasury bond rate = | | | | 4,58% | | Cost of Debt Look |
| Risk Premium to Use for Equity = | | | | 5,45% | | Standard Deviation |
| Global Default Spread to add to cost of debt = | | | | 0,83% | | 0,30001 |
| Do you want to use the marginal tax rate for cost of debt? | | | | | Yes | 0,45001 |
| If yes, enter the marginal tax rate to use | | | | | 24,78% | 0,650001 |
| | | | | | | 0,800001 |
| | | | | | | 0,900001 |
| | | | | | | 1,000001 |
| <i>These costs of capital are in US\$. To convert to a different currency, please enter</i> | | | | | | |
| Expected inflation rate in Euros = | | | 1,50% | | | |
| Expected inflation rate in US \$ = | | | 2,50% | | | |
| Industry Name | Number of Firms | Beta | Cost of Equity | E/(D+E) | Std Dev in Stock | Cost of Debt |
| Paper/Forest Products | 37 | 0,69 | 8,33% | 72,47% | 30,41% | 6,36% |
| Power | 71 | 0,70 | 8,40% | 54,34% | 27,99% | 5,91% |
| Precious Metals | 42 | 1,14 | 10,77% | 80,32% | 59,94% | 6,61% |
| Publishing & Newspapers | 70 | 0,84 | 9,16% | 71,01% | 34,55% | 6,36% |
| R.E.I.T. | 141 | 0,74 | 8,60% | 52,58% | 25,83% | 5,91% |
| Real Estate (Development) | 60 | 0,71 | 8,43% | 61,29% | 36,80% | 6,36% |
| Real Estate (General/Diversified) | 42 | 0,98 | 9,89% | 37,56% | 35,08% | 6,36% |
| Real Estate (Operations & Services) | 227 | 0,93 | 9,62% | 43,31% | 30,09% | 6,36% |
| Recreation | 57 | 1,22 | 11,21% | 77,86% | 30,87% | 6,36% |

Banca dati ERP

| | | | | | | | |
|--|-------------------------|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------|--|---------------------------------|----------------------------------|
| Country and Equity Risk Premiums | | | | | | | |
| Date of update: | 31-Dec-20 | | | 4,33% | Implied ERP for S&P 500 | | |
| Enter the current risk premium for a mature equity market | | | | Yes | | | |
| Do you want to adjust the country default spread for the additional volatility of the equity market to get to a country premium? | | | | 1,35 | See "Relative Equity Volatility" worksheet | | |
| If yes, enter the multiplier to use on the default spread (See worksheet for volatility numbers for selected emerging markets) | | | | | | | |
| Country | Africa | Moody's rating | Rating-based Default Spread | Total Equity Risk Premium | Country Risk Premium | Sovereign CDS, net of US | Total Equity Risk Premium |
| India | Asia | Baa3 | 2,18% | 7,26% | 2,93% | 0,54% | 5,06% |
| Indonesia | Asia | Baa2 | 1,89% | 6,87% | 2,54% | 0,90% | 5,54% |
| Iraq | Middle East | Caa1 | 7,43% | 14,34% | 10,01% | 3,74% | 9,37% |
| Ireland | Western Europe | Aa3 | 0,59% | 5,13% | 0,80% | 0,00% | 4,33% |
| Isle of Man | Western Europe | Aa3 | 0,59% | 5,13% | 0,80% | NA | NA |
| Israel | Middle East | Baa1 | 1,58% | 6,46% | 2,13% | 1,03% | 5,72% |
| Italy | Western Europe | Baa3 | 2,18% | 7,26% | 2,93% | 0,77% | 5,37% |
| Jamaica | Caribbean | B1 | 4,46% | 10,34% | 6,01% | NA | NA |
| Japan | Asia | A1 | 0,70% | 5,27% | 0,94% | 0,00% | 4,33% |
| Jersey (States of) | Western Europe | Aa2 | 0,49% | 4,99% | 0,66% | NA | NA |
| Jordan | Middle East | Ba3 | 3,56% | 9,13% | 4,80% | NA | NA |
| Kazakhstan | Eastern Europe & Russia | Baa1 | 1,58% | 6,46% | 2,13% | 0,95% | 5,61% |

Allegato 5: Schede tecniche, progetti e autorizzazioni

Viste le dimensioni dell'allegato questa sezione viene allegata digitalmente in una cartella apposita denominata "Allegato 5 Schede tecniche, progetti e autorizzazioni"

Allegato 6: Contratti GSE

Viste le dimensioni dell'allegato questa sezione viene allegata digitalmente in una cartella apposita denominata "Allegato 6 Contratti GSE"

Allegato 7: Bilanci e documenti economici

Viste le dimensioni dell'allegato questa sezione viene allegata digitalmente in una cartella apposita denominata "Allegato 7 Bilanci e documenti economici"

Allegato 8: Contenzioso

Viste le dimensioni dell'allegato questa sezione viene allegata digitalmente in una cartella apposita denominata "Allegato 8 contenzioso"