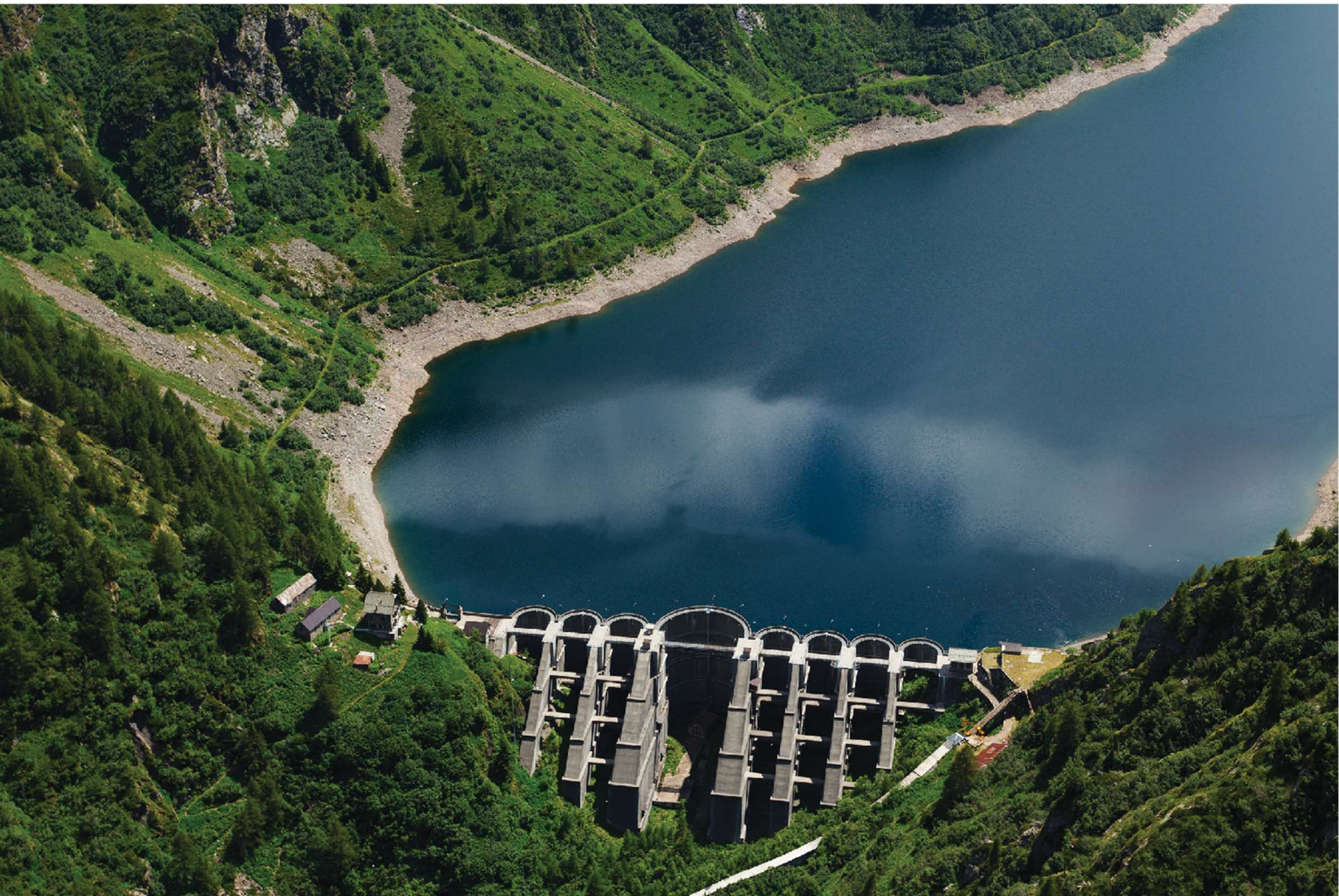


**Direzione Gestione Idroelettrica**

# **DICHIARAZIONE AMBIENTALE DEL POLO 2**

**Triennio 2024-2026 - Aggiornamento anno 2025**



## INDICE

LA DICHIARAZIONE AMBIENTALE	3
LA LOCALIZZAZIONE DEGLI IMPIANTI	6
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	8
RISCHI DI INCIDENTI E SITUAZIONI DI EMERGENZA	22
PROGRAMMA AMBIENTALE E OBIETTIVI DI MIGLIORAMENTO	23

## LA DICHIARAZIONE AMBIENTALE

Edison S.p.A.

Sede Legale: Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Codice di attività prevalente:

ATECO: 35.12 - Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

La Presente Dichiarazione Ambientale è stata elaborata ai sensi del Regolamento (UE) 1221/2009 così come modificato dal nuovo Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto 2017, nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018 emanati dalla Commissione Europea.

Riguardo alle informazioni segnalate nell'Allegato IV, così come modificato dal Regolamento (UE) 2018/2026, si precisa che:

- il presente documento contiene tutti gli elementi segnalati nelle sezioni A, B, C;
- sono stati presi in considerazione gli indicatori chiave di prestazione ambientale previsti al punto 2 lettera c) della sezione C del Regolamento sopracitato; nel capitolo "indicatori chiave" si riporta la valutazione di applicabilità dei suddetti indicatori e gli effettivi indicatori utilizzati considerando i documenti di riferimento settoriali;
- l'indicatore relativo all'uso del suolo in relazione alla biodiversità segnalato alla sezione B, punto 2, lettera v) del Regolamento stesso è stato inserito all'interno del testo attraverso i dati di superficie occupata dagli impianti costituiti dalle centrali e case di guardia;
- l'Organizzazione usufruisce inoltre della possibilità di elaborare una Dichiarazione Ambientale che concerne più ubicazioni geografiche così come previsto dalla sezione D. Il perimetro delle ubicazioni geografiche parte del presente documento è segnalato nelle righe seguenti.

La presente Dichiarazione Ambientale è stata verificata e convalidata per conformità al Regolamento UE 1221/2009 e s.m.i. dal Verificatore Ambientale CERTIQUALITY srl (accreditamento IT-V-0001), via G. Giardino, 4 - 20123 Milano, in data 28/05/2025 e riguarda gli impianti del "Polo 2", che comprende le Aree "Adda Sublacuale" e "Valtellina Alto Lario" in gestione e di proprietà di Edison S.p.A., geograficamente distribuite nelle Province di Monza e Brianza, Bergamo, Cremona, Lodi, Sondrio e Como.

Dal 2023 gli impianti di Maleo e Pizzighettone sono usciti dalla gestione operativa del Polo 1, per entrare nella gestione operativa del Polo 2.

Il Polo 2 è suddiviso nelle seguenti aste idrauliche:

### Provincia di Sondrio

- Asta Belviso: impianti di Ganda e Belviso;
- Asta Venina Armisa: impianti di Publino, Zappello, Vedello, Armisa e Venina;
- Impianto di Campo.

### Provincia di Como

- Impianto di Albano.

### Provincia di Bergamo e Monza e Brianza

- Asta Adda: Impianti di Semenza, Paderno-Bertini, Robbiate-Esterle.

### Provincia di Lodi

- Impianto di Maleo.

## Provincia di Cremona

- Impianto di Pizzighettone

La presente Scheda può essere distribuita singolarmente ed è disponibile presso la sede della Direzione Gestione Idroelettrica e all'interno del Sito internet: <https://www.edison.it/it/registrazioni-emas>

## CONSIGLI PER LA LETTURA

Le seguenti informazioni, contenute all'interno della presente Dichiarazione:

- dati operativi e indicatori di prestazione ambientali e gestionali;
- stato delle autorizzazioni e delle indagini ambientali;

sono aggiornate al 31 Dicembre 2024.

Lo stato d'avanzamento del Programma Ambientale è aggiornato ad aprile 2025.

Tutte le informazioni richieste dal Regolamento EMAS che non hanno subito modifiche nell'anno 2024 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2024-2026.

Per informazioni rivolgersi a:

### **Roberto Carboni**

Rappresentante della Direzione per il Sistema di Gestione Ambiente e Sicurezza – Polo 2

Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Tel. +39 0342 536218

E mail: [roberto.carboni@edison.it](mailto:roberto.carboni@edison.it)

### **Andrea Piazzani**

Responsabile Protezione Ambiente, Salute e Sicurezza - Direzione idroelettrica

Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Tel. +39 02 62228332

E-mail: [andrea.piazzani@edison.it](mailto:andrea.piazzani@edison.it)

### **Corrado Perozzo**

Protezione Ambiente, Salute e Sicurezza – Divisione Power Asset

Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Tel. +39 02 62228341

E-mail: [corrado.perozzo@edison.it](mailto:corrado.perozzo@edison.it)

## LA LOCALIZZAZIONE DEGLI IMPIANTI

### AREA VALTELLINA ALTO LARIO

#### **CENTRALE DI GANDA**

Ubicazione della Centrale: Via Per Liscedo SNC, 23036 Teglio (SO)

#### **DIGA DI FRERA**

Ubicazione della Diga: Località Frera, 23036 Teglio (SO)

#### **CENTRALE DI BELVISO**

Ubicazione della Centrale: Via Falck, 10-23036 Teglio (SO)

#### **DIGA DI GANDA**

Ubicazione della Diga: Via Per Liscedo SNC, 23036 Teglio (SO)

#### **DIGA DI PUBLINO**

Ubicazione della Diga: Località Publino-23010 Caiolo (SO)

#### **CENTRALE DI PUBLINO**

Ubicazione della Centrale: Località Publino-23010 Caiolo (SO)

#### **CENTRALE DI ZAPPELLO**

Ubicazione della Centrale: Località Zappello-23020 Piateda (SO)

#### **DIGA DEL LAGO VENINA**

Ubicazione della Diga: Località Venina-23020 Piateda (SO)

#### **DIGA DI SCAIS**

Ubicazione della Diga: Località Scais-23020 Piateda (SO)

#### **CENTRALE DI VEDELLO**

Ubicazione Centrale: Località Vedello-23020 Piateda (SO)

#### **DIGA LAGO DI MEZZO**

Ubicazione della Diga: Località Santo Stefano-23026 Ponte in Valtellina (SO)

#### **DIGA DI SANTO STEFANO**

Ubicazione della Diga: Località Santo Stefano-23026 Ponte in Valtellina (SO)

#### **CENTRALE DI ARMISA**

Ubicazione della Centrale: Via Cà Pizzini-23026 Ponte in Valtellina (SO)

#### **CENTRALE DI VENINA**

Ubicazione della Centrale: Via Pradella, 15-23020 Piateda (SO)

#### **SALA QUADRI PT DI VENINA**

Ubicazione della Centrale: Via Pradella, 15-23020 Piateda (SO)

#### **DIGA DI MOLEDANA**

Ubicazione della Diga: Località Moledana-23025 Novate Mezzola (SO)

### **CENTRALE DI CAMPO**

Ubicazione della Centrale: Via Nazionale, 675-23025 Novate Mezzola (SO)

### **DIGA DI REGGEEA**

Ubicazione della Diga: Località Reggea-22014 Dongo (CO)

### **CENTRALE DI ALBANO**

Ubicazione della Centrale: Via Rubini, 6-22014 Dongo (CO)

### **AREA ADDA SUBLACUALE**

### **DIGA NUOVA DI ROBBIATE**

Ubicazione della Diga: Via Delle Valli-24033 Calusco D'Adda (BG)

### **CENTRALE DI ESTERLE**

Ubicazione della Centrale: Via Alzaia, 1-20872 Cornate D'Adda (MB)

### **CENTRALE DI SEMENZA**

Ubicazione della Centrale: Via Delle Valli-24033 Calusco D'Adda (BG)

### **TRAVERSA DI PADERNO D'ADDA**

Ubicazione della Traversa: Via del Naviglio 1-23877 Paderno d'Adda (LC)

### **CENTRALE DI BERTINI**

Ubicazione della Centrale: Str. Vicinale dell'Adda-20872 Cornate D'Adda (MB)

### **CENTRALE DI PIZZIGHETTONE**

Ubicazione della Centrale: Via Pirelli, 44 - 23026026 Pizzighettone (CR)

### **CENTRALE DI MALEO**

Ubicazione della Centrale: Strada Argine GoleanaDestra - 26847 Maleo (LO)

## ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'

Per la descrizione degli aspetti ambientali connessi a un impianto idroelettrico "tipo" e la valutazione della significatività, si rimanda alla Sezione Generale della Dichiarazione Ambientale dell'Organizzazione Edison Direzione Idroelettrica.

Si riportano di seguito le principali informazioni relative agli impianti oggetto della presente Dichiarazione, suddivise per Aspetti Ambientali "Diretti" (ovvero sotto il controllo gestionale dell'Organizzazione), e Aspetti Ambientali "Indiretti" (ovvero sui quali l'Organizzazione può avere influenza, detti anche Gestionali).

Tali aspetti vengono gestiti e controllati tramite specifiche procedure del Sistema di Gestione Integrato, sono oggetto di valutazione periodica da parte dell'Organizzazione e, qualora significativi, sono opportunamente evidenziati all'interno della Dichiarazione Ambientale.

La società tiene costantemente sotto controllo l'evoluzione dei parametri operativi e degli indicatori di prestazione ambientale, riportati nel capitolo seguente della presente Dichiarazione Ambientale.

Per il controllo continuo delle prestazioni ambientali sono stati introdotti alcuni indicatori individuati come rappresentativi delle attività dell'Organizzazione.

## INDICATORI CHIAVE

Come prescritto dall'Allegato IV – Comunicazione Ambientale del Regolamento EMAS III, nel Bilancio di Massa ed Energetico riportato nel presente documento sono stati considerati i seguenti Indicatori Chiave:

- efficienza energetica
- efficienza dei materiali
- acqua
- rifiuti
- uso del suolo
- emissioni

Gli indicatori sono stati calcolati come rapporto tra il dato che indica il consumo/impatto totale annuo e la produzione totale annua dell'Organizzazione, espressa come GWh di energia elettrica lorda prodotta. Non vengono presentati i dati relativi alle *emissioni di NO<sub>x</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, PFC, SO<sub>2</sub> e PM* in quanto per la tipologia d'impianto risultano essere trascurabili, come previsto sia nelle BREF di settore sia nelle Migliori Tecniche Disponibili emesse dal Ministero Dell'Ambiente. Inoltre, non sono presentati i dati relativi alla *superficie orientata alla natura* in quanto non presente tale tipologia di superficie all'interno dei siti dell'Organizzazione. Per quanto riguarda invece l'indicatore di *consumo totale diretto di energia*, l'Organizzazione ha ritenuto opportuno utilizzare l'indicatore di *consumo totale diretto di energia rinnovabile*, più aderente alle attività aziendali.

Si riporta di seguito la tabella contenente gli indicatori di prestazione ambientale indicati dal regolamento EMAS e la loro applicabilità per Edison Direzione Idroelettrica.

INDICATORE PROPOSTO Reg. 2018/2026		APPLICABILITA'	INDICATORI UTILIZZATI		Note di applicazione
Dato A	Dato B		Dato A	Dato B	
Consumo totale diretto di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	APPLICATO	Energia elettrica consumata (MWh)	Energia elettrica lorda prodotta (GWh) Per la leggibilità degli indicatori, l'energia elettrica lorda prodotta talvolta viene espressa in MWh	
Consumo totale diretto di energia	Energia totale prodotta	NON APPLICATO			Indicatore non pertinente in quanto l'energia consumata è rinnovabile poiché generata dagli impianti stessi
Produzione totale di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	APPLICATO	Acqua turbinata (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Energia elettrica lorda prodotta (GWh)	
Materiali: flusso di massa annuo dei principali materiali utilizzati	Energia totale prodotta	APPLICATO	Materiali ausiliari consumati (t)	Energia elettrica lorda prodotta (GWh)	
Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	APPLICATO	Acqua prelevata da acquedotto (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	/	Il dato relativo all'acqua prelevata per usi civili e per raffreddamento viene monitorato nel tempo per evidenziare la presenza di eventuali anomalie (es. perdite) ma non viene parametrizzato rispetto all'energia prodotta in quanto poco significativo poiché il consumo di acqua è irrisorio rispetto all'acqua turbinata
			Acqua prelevata da sottosuolo per raffreddamento (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	/	
Produzione totale annua di rifiuti	Energia totale prodotta	APPLICATO	Produzione totale annua di rifiuti (t)	Energia elettrica lorda prodotta (GWh)	
Produzione totale annua di rifiuti pericolosi	Energia totale prodotta	APPLICATO	Produzione totale annua di rifiuti pericolosi (t)	Energia elettrica lorda prodotta (GWh)	
Uso totale del suolo *	Energia totale prodotta	APPLICATO	Superficie occupata dalle centrali (m <sup>2</sup> ) *	/	I dati relativi all'uso totale del suolo non sono stati riportati all'energia prodotta in quanto tali aspetti non sono legati ai processi di produzione
Superficie totale impermeabilizzata	Energia totale prodotta	NON APPLICATO			Indicatori non pertinenti in quanto non presenti superfici dedicate alla promozione della biodiversità all'interno dei siti né di proprietà dell'Organizzazione al di fuori
Superficie totale orientata alla natura nel sito	Energia totale prodotta	NON APPLICATO			
Superficie totale orientata alla natura fuori dal sito	Energia totale prodotta	NON APPLICATO			
Emissioni totali annue di gas serra	Energia totale prodotta	NON APPLICATO	Emissioni di CO <sub>2</sub> equivalenti relative a gasolio e gas naturale (ton CO <sub>2</sub> eq.)	/	I dati relativi alle emissioni di gas serra per tipologia non sono stati riportati all'energia prodotta in quanto tali emissioni non sono legate ai processi di produzione
			Emissioni da reintegro gas refrigeranti/fluorurati	/	
			Emissioni da reintegro SF <sub>6</sub> (ton CO <sub>2</sub> eq.)	/	
Emissioni totali annue nell'atmosfera	Energia totale prodotta	NON APPLICATO			Indicatore non utilizzato in quanto alcune tipologie di inquinanti risultano trascurabili come previsto sia nelle BREF di settore sia nelle Migliori Tecniche Disponibili emesse dal Ministero Dell'Ambiente

\*indicatore introdotto nel 2018

## VALUTAZIONE DELLA SIGNIFICATIVITA'

La valutazione della significatività degli aspetti ambientali connessi alle attività svolte dall'Organizzazione è stata effettuata in accordo con quanto riportato nel Regolamento EMAS CE n. 1221/2009 e s.m.i. al paragrafo "*Descrizione dei criteri per la valutazione della significatività dell'impatto ambientale*". La valutazione della significatività è stata effettuata tramite il software ESI ed è basata sul prodotto tra la probabilità e la gravità di ogni aspetto ambientale considerato. La procedura per la valutazione della significatività degli aspetti ambientali è contenuta all'interno delle analisi ambientali delle aree appartenenti al Polo 2. Tra i criteri considerati vi sono, ad esempio, i pareri provenienti dalle parti interessate, le attività ambientali dell'Organizzazione, la vulnerabilità dell'ambiente nel quale sono ubicati gli impianti, la presenza di specifiche prescrizioni legislative.

Per il controllo continuo delle prestazioni ambientali sono stati introdotti alcuni indicatori individuati come significativi delle attività dell'Organizzazione.

Sulla base dei criteri sopracitati l'Organizzazione ha valutato come significativi i seguenti aspetti ambientali:

- gestione rifiuti;
- acque di scarico;
- impatto acustico;
- contaminazione suolo e sottosuolo in situazioni anomale;
- rapporti con il territorio e interferenze con l'ecosistema legate al DMV-DE.

## BILANCIO DI MASSA ED ENERGETICO

Di seguito sono riportati i parametri operativi, accorpati per Area e per Polo. I parametri operativi dei singoli impianti sono raccolti ed elaborati dai rispettivi Capi Area, che ne monitorano costantemente il loro andamento nel tempo.

### Consuntivazione dei Parametri Operativi Polo 2

Energia elettrica lorda prodotta		2022	2023	2024
Adda SL	MWh	141.276	263.227	327.545
Valtellina Alto Lario	MWh	378.611	598.430	962.302
<b>Totale Polo 2</b>	<b>GWh</b>	<b>519,89</b>	<b>861,66</b>	<b>1.289,85</b>
Energia elettrica consumata		2022	2023	2024
Adda SL	MWh	1.704	1.943	3.268
Valtellina Alto Lario	MWh	7.813	9.568	11.922
<b>Totale Polo 2</b>	<b>MWh</b>	<b>9.517</b>	<b>11.511</b>	<b>15.190</b>
Gasolio consumato Indicatore chiave legato alle possibili emissioni in atmosfera		2022	2023	2024
Adda SL	t	9,00	9,00	8,81
Valtellina Alto Lario	t	23,66	13,28	12,03
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>32,66</b>	<b>22,28</b>	<b>20,84</b>
Benzina consumata Indicatore chiave legato alle possibili emissioni in atmosfera		2022	2023	2024
Adda SL	t	0,00	0,00	3,91
Valtellina Alto Lario	t	0,00	0,00	10,43
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,34</b>
Gas naturale Indicatore chiave legato alle possibili emissioni in atmosfera		2022	2023	2024
Adda SL	Sm <sup>3</sup>	0	0	0
Valtellina Alto Lario	Sm <sup>3</sup>	33.498	38.320	43.461
<b>Totale Polo 2</b>	<b>Sm<sup>3</sup></b>	<b>33.498</b>	<b>38.320</b>	<b>43.461</b>
Acqua prelevata da acquedotto Indicatore chiave legato al consumo di acqua		2022	2023	2024

Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,89	0,86	2,60
Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	37,99	37,51	16,71
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>38,88</b>	<b>38,37</b>	<b>19,31</b>
<b>Acqua prelevata dal corpo idrico</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2.320.113	6.566.086	8.928.854
Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	182.174	297.634	465.305
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>2.502.287</b>	<b>6.863.720</b>	<b>9.394.159</b>
<b>Acqua turbinata</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2.320.113	6.566.086	8.928.854
Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	305.129	470.458	769.075
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>2.625.242</b>	<b>7.036.544</b>	<b>9.697.929</b>
<b>Acqua prelevata dal sottosuolo per raffreddamento Indicatore chiave legato al consumo di acqua</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0	0	0
Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	366	327	359
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>366</b>	<b>327</b>	<b>359</b>
<b>Materiali ausiliari</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	4,16	1,08	0,00
Valtellina Alto Lario	t	3,48	2,17	2,94
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>7,64</b>	<b>3,25</b>	<b>2,94</b>
<b>Scarichi idrici (ad uso civile e di raffreddamento ove presente)</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0,89	0,88	2,60
Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	403,99	363,89	375,71
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>404,88</b>	<b>364,77</b>	<b>378,31</b>
<b>Rilasci per Deflusso Minimo Vitale (DMV)–Deflusso Ecologico (DE) Indicatore chiave DMV-DE ed effetti su biodiversità</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	859.084	859.084	860.656

Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	40.755	40.755	42.859
<b>Totale Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></b>	<b>899.839</b>	<b>899.839</b>	<b>903.516</b>
<b>Rifiuti pericolosi</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	11,40	1,16	1,61
Valtellina Alto Lario	t	42,94	13,34	14,56
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>54,34</b>	<b>14,50</b>	<b>16,17</b>
<b>Rifiuti non pericolosi</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	419,63	354,56	335,63
Valtellina Alto Lario	t	13,65	27,32	15,71
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>433,28</b>	<b>381,88</b>	<b>351,34</b>
<b>Rifiuti inviati a recupero</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	430,59	355,24	337,24
Valtellina Alto Lario	t	56,40	39,20	30,17
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>486,99</b>	<b>394,44</b>	<b>367,41</b>
<b>Rifiuti inviati a smaltimento</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	0,44	0,58	0,00
Valtellina Alto Lario	t	0,18	1,46	0,10
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>0,62</b>	<b>2,04</b>	<b>0,10</b>
<b>Rifiuti provenienti da manutenzioni straordinarie</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Adda SL	t	0,00	0,00	0,00
Valtellina Alto Lario	t	40,94	16,99	10,70
<b>Totale Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>40,94</b>	<b>16,99</b>	<b>10,70</b>
<b>Totale Rifiuti prodotti (Pericolosi + non pericolosi)</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Totale ADDA SL	t	431,03	355,72	337,24
Totale Valtellina Alto Lario	t	56,59	40,66	30,27
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>487,62</b>	<b>396,38</b>	<b>367,51</b>

% Energia elettrica consumata riferita all'energia elettrica lorda prodotta		2022	2023	2024
% En. El. consumata/prodotta Adda SL	%	1,21	0,74	1,00
% En. El. consumata/prodotta Valtellina Alto Lario	%	2,06	1,60	1,24
<b>% TOTALE En. El. consumata/prodotta Polo 2</b>	<b>%</b>	<b>1,83</b>	<b>1,34</b>	<b>1,18</b>
Materiali Ausiliari consumati riferiti all'energia elettrica lorda prodotta Indicatore chiave efficienza dei materiali		2022	2023	2024
Totale Adda SL	kg/MWh	0,029	0,004	0,000
Totale Valtellina Alto Lario	kg/MWh	0,009	0,004	0,003
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>kg/MWh</b>	<b>0,0147</b>	<b>0,0038</b>	<b>0,0023</b>
Acqua turbinata riferita all'energia elettrica lorda prodotta Indicatore chiave efficienza energetica		2022	2023	2024
Totale Adda SL	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /MWh	16,42	24,94	27,26
Totale Valtellina Alto Lario	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /MWh	0,81	0,79	0,80
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/MWh</b>	<b>5,050</b>	<b>8,166</b>	<b>7,519</b>
Rifiuti pericolosi prodotti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta Indicatore chiave rifiuti		2022	2023	2024
Totale Adda SL	kg/MWh	0,081	0,004	0,005
Totale Valtellina Alto Lario	kg/MWh	0,113	0,022	0,015
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>kg/MWh</b>	<b>0,105</b>	<b>0,017</b>	<b>0,013</b>
Rifiuti prodotti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta Indicatore chiave rifiuti		2022	2023	2024
Totale Adda SL	t/MWh	0,00305	0,00135	0,00103
Totale Valtellina Alto Lario	t/MWh	0,00015	0,00007	0,00003
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>t/GWh</b>	<b>0,938</b>	<b>0,460</b>	<b>0,285</b>
Emissioni CO <sub>2</sub> relative a gasolio, benzina e gas naturale consumati		2022	2023	2024
Emissioni CO <sub>2</sub> relative a gasolio, benzina e gas naturale consumati Adda SL	t	28,52	28,52	40,24
Emissioni CO <sub>2</sub> relative a gasolio, benzina e gas naturale consumati Valtellina Alto Lario	t	141,68	118,88	158,73
<b>TOTALE Polo 2</b>	<b>t</b>	<b>170,20</b>	<b>147,40</b>	<b>198,98</b>

## UTILIZZO RISORSE: ACQUA, COMBUSTIBILI, ENERGIA ELETTRICA, MATERIE PRIME E MATERIALI AUSILIARI, IMBALLAGGIO E IMMAGAZZINAMENTO

### Acqua

L'indicatore per questo aspetto ambientale è "*acqua turbinata riferita all'energia elettrica lorda prodotta*". Il quantitativo di acqua turbinata nel 2024 è aumentato rispetto all'anno precedente, a causa delle favorevoli condizioni meteorologiche caratterizzate da abbondanti precipitazioni, che hanno portato ad un conseguente incremento della produzione di energia elettrica.

### Combustibili

Nel Polo 2 vengono utilizzati gasolio e gas naturale per il funzionamento dei gruppi elettrogeni d'emergenza e il riscaldamento dei locali.

Limitati quantitativi di gasolio e benzina sono utilizzati anche per le autovetture aziendali. I dati di consumo di gasolio riportati nel bilancio di massa comprendono anche tale utilizzo, stimato sulla base dei chilometri percorsi durante l'anno di riferimento.

Come si evince dai dati riportati nel bilancio di massa, nel triennio in esame si è assistito ad una lieve diminuzione del consumo di gasolio e un lieve incremento del consumo benzina, dovuto alla graduale sostituzione delle auto aziendali. Si è assistito inoltre ad un aumento del consumo di gas naturale, grazie alla sostituzione del combustibile utilizzato per il riscaldamento delle officine di Venina da gasolio a metano.

### Energia elettrica

L'energia elettrica utilizzata dagli impianti idroelettrici viene assorbita dalla rete elettrica. Presso gli impianti del Polo 2 il consumo elettrico è legato principalmente all'illuminazione, al riscaldamento, alla gestione delle apparecchiature e dei servizi ausiliari.

L'indicatore per l'efficienza energetica degli impianti è "*% di energia elettrica consumata riferita all'energia elettrica lorda prodotta*".

Nel 2024 l'indicatore è in linea con i valori dell'anno precedente, mentre nel 2022 l'indicatore ha mostrato un incremento dovuto alla notevole riduzione dell'energia elettrica prodotta, generata dalle scarse precipitazioni che hanno caratterizzato il corso dell'anno.

### Materie prime e materiali ausiliari, imballaggio e immagazzinamento

L'indicatore per questo aspetto ambientale è "*materiali ausiliari consumati riferiti all'energia elettrica lorda prodotta*".

Il quantitativo di materiali ausiliari è legato sostanzialmente alle attività di manutenzione degli impianti. Nel triennio in esame, si assiste ad una diminuzione dei materiali utilizzati dal 2022 al 2024, dovuta principalmente ad un minor numero di attività manutentive straordinarie eseguite.

### EMISSIONI IN ATMOSFERA

La produzione di energia elettrica da impianti idroelettrici ha il vantaggio di non immettere in atmosfera, in condizioni di normale esercizio, sostanze inquinanti. Possibili emissioni sono dovute all'utilizzo di combustibili (gasolio e gas naturale) per riscaldamento, per il funzionamento di gruppi elettrogeni in emergenza e per l'utilizzo di mezzi motorizzati aziendali.

L'indicatore per questo aspetto ambientale è "*emissioni di CO<sub>2</sub> relative a gasolio, benzina e gas naturale consumati*".

I valori riportati nel presente documento sono calcolati utilizzando i coefficienti per le emissioni di CO<sub>2</sub>

nell'inventario nazionale UNFCCC (media valori degli anni 2021 - 2023).

Come si evince dai dati riportati nel bilancio di massa, nel triennio in esame si è assistito ad una lieve diminuzione del consumo di gasolio e un lieve incremento del consumo benzina, dovuto alla graduale sostituzione delle auto aziendali. Si è assistito inoltre ad un aumento del consumo di gas naturale, grazie alla sostituzione del combustibile utilizzato per il riscaldamento delle officine di Venina da gasolio a metano.

## SCARICHI IDRICI

Le acque impiegate per la produzione di energia elettrica non fanno parte della disciplina generale degli scarichi, ma sono classificate come restituzioni o rilasci in base al D.Lgs. 152/06.

Gli aspetti ambientali legati a restituzioni e rilasci sono descritti nei paragrafi "*Modifiche sulle direzioni e portate dei corsi d'acqua*" e "*Interferenze sull'ecosistema dovute al deflusso rilasciato*".

Le acque di scarico di un impianto idroelettrico sono riconducibili prevalentemente a:

- Acque nere da scarichi civili,
- Acque meteoriche da pluviale per lo più disperse nel terreno o scaricate in acque superficiali,
- Acque di aggettamento o di drenaggio dell'impianto di produzione.

Per la presenza degli scarichi sopracitati i siti sono in possesso di Autorizzazione Unica Ambientale per il titolo abilitativo scarichi di acque reflue ai sensi dell'art. 124 del d. lgs. 152/06 e s.m.i.

Il quantitativo di acqua scaricata è costante nel triennio in esame.

## RIFIUTI

L'indicatore chiave per i rifiuti è "*Rifiuti prodotti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta*".

La variazione annuale di produzione dei rifiuti è dovuta principalmente al quantitativo di materiale sgrigliato intercettato (per i rifiuti non pericolosi) e alle manutenzioni effettuate nel corso dell'anno (per i rifiuti pericolosi e non pericolosi).

Nel triennio in esame si è avuta una riduzione dei rifiuti pericolosi prodotti a causa del minor numero di manutenzioni straordinarie eseguite, mentre la produzione di rifiuti non pericolosi risulta variabile e correlata principalmente al quantitativo di materiale sgrigliato.

## RUMORE VERSO L'AMBIENTE CIRCOSTANTE

Le principali sorgenti di rumore sono i gruppi di produzione di energia elettrica e i sistemi di raffreddamento ad aria dei trasformatori.

Edison si è posta come obiettivo di tenere sotto controllo questo aspetto effettuando con cadenza quadriennale, per ogni impianto idroelettrico, le indagini fonometriche per la misura dei livelli di rumore nei periodi di funzionamento e nei punti di maggiore criticità.

Nel 2024 sono stati effettuati i seguenti monitoraggi per la verifica del rumore ambientale:

- Area Adda: impianti di Maleo e Pizzighettone;
- Area Valtellina: impianti di Albano, Belviso, Ganda, Publino, Vedello, Venina e Zappello.

I metodi utilizzati per il monitoraggio ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla normativa vigente.

Tutte le centrali rientrano nei limiti di emissione e di immissione nell'ambiente, previsti dalla normativa vigente e/o dal regolamento di zonizzazione acustica.

## CAMPI ELETTROMAGNETICI

All'interno degli impianti idroelettrici sono installati macchinari elettrici e cavi che generano campi elettromagnetici a Bassa Frequenza (50 Hz). All'interno di alcuni impianti sono inoltre installati ponti radio, autorizzati dalle autorità competenti che generano campi ad Alta Frequenza (tra 100 kHz e 300 GHz).

Edison si è posta come obiettivo di tenere sotto controllo questo aspetto effettuando, per ciascun sito, le indagini per la misura dei campi elettrici e magnetici con cadenza quadriennale o in occasione di modifiche rilevanti, per verificare il livello di esposizione dei lavoratori.

Nel 2024 sono stati effettuati i seguenti monitoraggi per la valutazione dell'esposizione ai campi elettromagnetici:

- Area Adda: impianti di Esterle, Bertini, Semenza.

I risultati relativi alle altre centrali hanno dimostrato per le basse e le alte frequenze (50 Hz e 100 kHz-300 GHz) il rispetto dei valori di azione (VA) fissati per i lavoratori dal D. Lgs. n°81 del 09 aprile 2008 con le modificazioni introdotte dal D. Lgs. n° 159 del 1 Agosto 2016. Sulla base dei risultati rilevati nelle indagini di esposizione dei lavoratori, si può assumere che non ci siano rischi per l'ambiente e la popolazione esterna in riferimento al DPCM del 08/07/2003.

## AMIANTO

Presso l'area Valtellina è stata riscontrata la presenza di amianto nelle sale argano dei piani inclinati di Albano, Ganda, Publino e Belviso, nonché in alcuni quadri, interruttori e cunicoli delle centrali di Vedello, Ganda e Belviso.

A luglio 2024 è stato effettuato il monitoraggio ambientale per la verifica della presenza di fibre aerodisperse, che ha evidenziato valori molto inferiori ai limiti di legge (limite 2 ff/lt per misure SEM).

Inoltre, a ottobre 2024 si è provveduto alla rimozione dell'amianto nelle camere spegni arco all'interno degli interruttori di media tensione della centrale di Ganda.

Il Responsabile Rischio Amianto effettua annualmente la verifica dello stato di conservazione dei manufatti contenenti amianto.

Presso l'Area Adda non vi è presenza di amianto.

## VIBRAZIONI

La presenza di vibrazioni dovute ai macchinari presenti negli impianti idroelettrici non è significativa nelle aree adiacenti alle centrali.

## POLVERI

La presenza di polveri non è significativa nel normale esercizio degli impianti. Potrebbe manifestarsi durante lavori di manutenzione o di ristrutturazione, la cui significatività viene valutata e gestita caso per caso.

## UTILIZZO DI SOSTANZE POTENZIALMENTE NOCIVE PER L'AMBIENTE E LA SALUTE

Presso le centrali sono presenti, seppur in modeste quantità:

- Vernici e solventi;
- Prodotti per la pulizia;
- Batterie stazionarie;

- Contenitori in pressione (Bombole di ossigeno, azoto, acetilene).

Le batterie stazionarie possono essere conservate in apposite “sale batterie” in conformità alla normativa vigente oppure, per capacità più ridotte, direttamente in armadi elettrici all'interno dell'impianto. Per quanto riguarda i prodotti chimici, considerate le modeste quantità, in ogni centrale sono presenti armadi idonei per lo stoccaggio di vernici e solventi. Infine, i contenitori in pressione sono stoccati in aree dedicate, in conformità alla normativa vigente.

Per tutti i prodotti utilizzati all'interno degli impianti sono disponibili le schede di sicurezza e la gestione è regolamentata da specifiche procedure operative.

## OLIO MINERALE CONTENENTE PCB

Presso gli impianti del Polo 2 non sono presenti trasformatori contenenti oli contaminati da PCB in quantità superiori ai limiti di legge.

## CONTAMINAZIONE DELLE ACQUE E DEL TERRENO

L'attività svolta negli impianti idroelettrici è tale che l'aspetto contaminazione delle acque e del terreno non risulta rilevante, nelle normali condizioni operative.

Un potenziale pericolo per la contaminazione delle acque e del terreno è rappresentato dalla presenza di olio nei circuiti oleodinamici, di olio dielettrico nei trasformatori e di olio di lubrificazione. Le aree in cui sono ubicate tali apparecchiature sono pavimentate, dotate di vasche di raccolta e soggette a regolare controllo.

Un altro potenziale pericolo è rappresentato dalla presenza di serbatoi interrati.

Presso il Polo 2 sono presenti i seguenti serbatoi:

Impianto	Tipo Serbatoio	Capacità (m <sup>3</sup> )	Contenuto
Vedello (Scais)	A doppia parete	3	Gasolio
Publino	A doppia parete	2	Gasolio
Zappello (L. Venina)	A doppia parete	3	Gasolio
Ganda (Frera)	A doppia parete	1,5	Gasolio

Tutti i serbatoi del gasolio sono in acciaio con doppia intercapedine e sono dotati di un sistema di rilevamento delle perdite.

Il personale di centrale esegue verifiche periodiche dell'integrità degli stessi, che nel 2024 non hanno evidenziato alcuna criticità.

## GAS LESIVI PER LA FASCIA DI OZONO E GAS SERRA

Negli impianti idroelettrici la presenza di sostanze classificate come lesive per l'ozono è associata a gas HCFC (idroclofluorocarburi) nei circuiti frigoriferi utilizzati per il condizionamento di uffici ed altre aree di lavoro, mentre la presenza di gas serra è associata a gas HFC (idrofluorocarburi) e all'esafluoruro di zolfo (SF<sub>6</sub>).

Negli impianti del Polo 2 non sono presenti gas lesivi per l'ozono.

La presenza di HFC è circoscritta agli impianti di condizionamento ed agli interruttori (SF<sub>6</sub>), come isolante per facilitare l'interruzione degli archi elettrici che si creano durante le manovre di apertura/chiusura.

I gas refrigeranti utilizzati sono sintetizzati nella seguente tabella:

Tipologia gas serra	Quantità (kg)	GWP	Tonnellate CO <sub>2</sub> eq.	Tonnellate CO <sub>2</sub> eq. rabboccate nel 2024
<b>R32</b>	18,71	675	12,63	0,27
<b>R407 C</b>	20,8	1774	36,9	//
<b>R410 A</b>	53,74	2088	112,21	//
<b>SF<sub>6</sub></b>	1000,17	23500	23504,04	//

Il gas R32 è stato reintegrato in seguito ad una riparazione effettuata all'impianto di climatizzazione della centrale di Albano.

## INSERIMENTO AMBIENTALE DELLE OPERE E IMPATTO VISIVO

In attuazione al Reg. Emas 2018/2026, sono stati introdotti dati relativi all'uso del suolo, di seguito descritti e suddivisi per Area.

Nel 2024 non è avvenuta nessuna variazione rispetto all'anno precedente.

Stante l'occupazione del suolo e l'inserimento degli edifici, molti di interesse storico-architettonico, all'interno del territorio, si ritiene poco significativa la valutazione di tale aspetto ambientale.

## MODIFICHE SULLE DIREZIONI E PORTATE DEI CORSI D'ACQUA

Il quantitativo di acqua prelevato e turbinato è definito da concessioni legislative. Gli impianti idroelettrici influenzano la portata del corso d'acqua nel tratto tra l'opera di sbarramento e l'opera di restituzione.

Il materiale recuperato dalle griglie poste a monte delle opere di presa è smaltito come rifiuto. Tramite il controllo e la gestione delle dighe, Edison ha la possibilità di trattenere il volume d'acqua che fluisce a valle durante le piene, riducendo la portata massima e di conseguenza la forza dirompente dell'acqua. Questo permette di garantire una maggior sicurezza alla popolazione e di limitare eventuali effetti distruttivi sull'ecosistema.

Gli sbarramenti interferiscono con il normale flusso idrico, favorendo la sedimentazione di materiali e trattenendo il trasporto solido. Poiché il trasporto dei materiali è un fenomeno naturale, questi vengono in parte restituiti a valle, sia durante le piene sia durante operazioni pianificate effettuate secondo quanto indicato in specifici Piani di Gestione approvati dagli Enti.

Dall'8 al 14 aprile 2024 presso la diga di Reggea è stata effettuata un'attività di svasso, secondo le indicazioni riportate nel "Piano Operativo di Svasso 2024 – Bacino di Reggea", revisione 1 del marzo 2024, approvato dalla Regione Lombardia con Decreto n. 5498 del 05/04/2024.

Dal 13 al 25 maggio 2024 presso la diga di Moledana è stata effettuata un'attività di svasso, secondo le indicazioni riportate nel "Piano Operativo di Svasso 2024 – Bacino di Moledana", approvato dalla Regione Lombardia con Decreto n. 6847 del 06/05/2024.

Sono stati inoltre aggiornati i seguenti Piani di Gestione:

- Piano di Gestione della Diga di Robbiate, rev.0 del settembre 2023, approvato dalla Regione Lombardia con Decreto n. n. 7958 del 24/05/2024;
- Piano di Gestione della Diga di Lago Venina, rev.0 del dicembre 2024, in fase di valutazione da parte della Regione Lombardia;
- Piano di Gestione dell'invaso di Scais, rev.1 del novembre 2024, approvato dalla Regione Lombardia con Decreto n. n. 4596 del 2/04/2025.

## INTERFERENZE SULL'ECOSISTEMA DOVUTE AL DEFLUSSO RILASCIATO

I deflussi minimi vitali (DMV) sono stabiliti dalle Autorità competenti in base a specifico disciplinare e garantiscono all'ecosistema fluviale il naturale svolgimento di tutti i processi biologici e fisici. I DMV vengono garantiti adottando una modalità di rilascio specifica per ogni impianto, espressamente autorizzata dalle Amministrazioni competenti, che assicura il rispetto di tale obbligo.

Il concetto di Deflusso Ecologico (DE), così come definito dalla "Direttiva Deflussi Ecologici", rappresenta una recente evoluzione rispetto al Deflusso Minimo Vitale (DMV): con esso si passa dal garantire una portata istantanea minima al garantire un regime idrologico adeguato al raggiungimento degli obiettivi ambientali indicati dalla Direttiva Comunitaria Quadro in materia di Acque n. 2000/60/CE.

L'attuazione del Deflusso Ecologico avviene principalmente attraverso l'applicazione di "fattori correttivi" al DMV, in accordo con gli Enti Competenti.

Gli impianti afferenti all'Area Adda e gli impianti di Belviso e Ganda dell'Area Valtellina hanno concluso una fase di sperimentazione, effettuata in accordo e su indicazione della Regione Lombardia, al fine di acquisire specifiche conoscenze sui tratti fluviali di pertinenza e individuare i rispettivi valori di Deflusso Ecologico.

In Regione Lombardia l'attuazione del Deflusso Ecologico, per gli ambiti idrografici in cui non sono state eseguite specifiche sperimentazioni, avviene attraverso disposizioni procedurali e tecniche indicate nella Direttiva "Determinazioni in merito all'adeguamento delle derivazioni al rilascio del deflusso ecologico e contestuale aggiornamento del bilancio idrico regionale", emanata con *Deliberazione della Giunta Regionale n. XII/ 3768 del 13 gennaio 2025*.

## RAPPORTI CON IL TERRITORIO

La BU Idroelettrica caratterizza la sua azione di relazione con i territori in coerenza con le linee guida definite dalla Corporate attraverso il documento denominato: "Politica per la relazione con il territorio e le comunità locali della Corporate"

La BU si impegna quindi in un dialogo attivo con i propri stakeholder territoriali comprendendo - e dove possibile accogliendo attraverso soluzioni costruttive - le attese degli stessi, al fine di costruire e mantenere un clima di fiducia, promuovere uno sviluppo sostenibile e capace di creare valore condiviso. A tal fine, l'attività si concretizza grazie al sostegno alla realizzazione di diversi progetti (culturali, ambientali, sportivi, sociali) per le comunità nelle quali sono presenti gli impianti, partendo dall'ascolto dei bisogni, aspettative e preoccupazioni degli stakeholder locali.

Si elencano qui di seguito le attività più significative svolte nel 2024:

### Iniziative culturali

- Concerto per la trasmissione radiofonica RAI Caterpillar presso la nostra centrale Bertini.
- Realizzazione del progetto "La grande Arte in Brianza" con esposizione del dipinto il "Narciso" del Caravaggio presso il Comune di Merate e relativo concorso con premi in denaro per le scuole del territorio (Provincia di Lecco, Monza Brianza e Milano) con la collaborazione della Fondazione Costruiamo il Futuro e di Civitas.
- Contributo a "Le Village" di Sondrio, hub di innovazione di Credit Agricole.

### Iniziative educative/ambientali e sociali

- Contributo a supporto dell'attività svolta dall'Associazione per il ripopolamento della fauna ittica del bacino di Frera.
- Realizzazione del premio costruiamo il Futuro in collaborazione con la Fondazione Costruiamo il futuro per i comuni della provincia di Sondrio.

- Contributo per biglietto scontato per le scuole del territorio per gite in Battello sul fiume Adda presso il comune di Pizzighettone durante l'intero anno scolastico 2024/2025.
- Elargizione borse di studio Intercultura per studenti meritevoli del quarto anno di scuole superiori e festa finale con premiazione dei borsisti.

#### Iniziative sportive

- Contributo a supporto per la manifestazione podista "Corri con Energia".

## **RISCHI DI INCIDENTI E SITUAZIONI DI EMERGENZA**

L'Organizzazione ha adottato procedure per la gestione delle emergenze, comprese quelle ambientali, con lo scopo di definire le responsabilità, gli iter procedurali e le modalità di scambio delle informazioni con le autorità competenti, tra gli impianti idroelettrici e tra il proprio personale.

Annualmente vengono effettuate, in occasione della formazione specifica, le prove di simulazione sulle risposte alle emergenze, sia ambientali sia di sicurezza.

Nel 2024 negli impianti del Polo 2 non si sono verificati incidenti ambientali.

## **PROGRAMMA AMBIENTALE E OBIETTIVI DI MIGLIORAMENTO**

La Direzione ha definito la propria Politica Ambientale e della Sicurezza con cui s'intende "operare nel rispetto delle disposizioni vigenti in materia di sicurezza e ambiente ma anche di ricercare il miglioramento continuo delle proprie prestazioni, a tutela dei propri dipendenti e terzi per essa operanti, delle popolazioni che vivono nei pressi delle proprie fabbriche, nonché dei propri impianti, dei propri clienti e dell'ambiente circostante".

Nella tabella seguente è riportato il Programma Ambientale 2024-2026 del Polo 2 aggiornato ad aprile 2025; gli obiettivi che la Direzione si pone in merito a tutti gli impianti della Direzione Gestione Idroelettrica sono riportati nella Dichiarazione Ambientale di Organizzazione.

PERIODO: 2024/2026	firma RGI: R. Carboni	firma Direzione: F. Beneventi
--------------------	--------------------------	----------------------------------

AGGIORNAMENTO: APRILE 2025

ASPETTO	OBIETTIVO	INTERVENTO	QUANTIFICAZIONE DEGLI OBIETTIVI	IMPIANTO INTERESSATO	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
Riduzione consumi energetici/Salute e sicurezza del personale	Miglioramento/ottimizzazione illuminazione aree d'impianto, efficienza energetica.	Sostituzione di tutti i corpi illuminanti ad incandescenza/vapori di mercurio con LED nei posti di guardiana e nelle sale macchine	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Campo-Albano-Venina-Vedello-Zappello-Publi-no-Armisa-Belviso-Ganda	dic-25	100% Vedello 100% Zappello 100% Publi-no 100 % Ganda sala macchine 100 % Armisa 100 % Belviso 10% Venina 0% Dighe Ganda e Frera 70% L Venina 0% S.Stefano e L. di Mezzo	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Risparmio energetico/emissioni in atmosfera	Riduzione delle emissioni in atmosfera	Sostituzione gruppo elettrogeno L Venina	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	L Venina	dic-25	40% delle attività eseguite	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Sicurezza dei lavoratori	Eliminazione rischio amianto	Sostituzione e smaltimento interruttori cabina SACE Ganda	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Ganda	dic-25	Attività conclusa	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Sicurezza dei lavoratori	Eliminazione rischio amianto	Sostituzione e smaltimento interruttori cabina SACE Belviso	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Ganda	dic-25	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Sicurezza dei lavoratori	Riduzione delle emissioni in atmosfera	Sostituzione gruppo elettrogeno L. di Mezzo	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Armisa	dic-25	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Contaminazione delle acque e del terreno	Riduzione del rischio di contaminazione terreno	Sostituzione sistema di comando paratoie canale diga Ratti (oggi con attuatori e centralina oleodinamica) con attuatori elettrici	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Ratti	dic-25	Attività annullata per gara in atto nell'ambito del rinnovo delle concessioni	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Contaminazione delle acque e del terreno	Riduzione del rischio di contaminazione terreno	Realizzazione vasca contenimento eventuale sversamento olio da centralina oleodinamica comando paratoie di fondo diga di Frera	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Frera	dic-25	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Contaminazione delle acque e del terreno	Riduzione del rischio di contaminazione terreno	Realizzazione vasca contenimento eventuale sversamento olio da centralina oleodinamica valvola principale L Venina	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	L Venina	dic-25	Attività conclusa	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Contaminazione delle acque e del terreno	Riduzione del rischio di contaminazione terreno	Sostituzione TR 0.4/1 kV in olio del bacino del Gaggio con analogo in resina	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Bacino del Gaggio	dic-25	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina
Paesaggistico naturale	Mitigazione dell'impatto paesaggistico	Demolizione della baracca ex cantiere presso il L. Venina	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	L Venina	dic-25	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Valtellina

Sicurezza lavoratori	Miglioramento piani d'emergenza in relazione alle uscite	Spostare il gruppo elettrogeno dal sotto scale di Maleo a tetto cabina consena MT	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Maleo	dic-24	Attività conclusa	Responsabile Polo 2 e Area Adda Sub Lacuale
Miglioramento/ottimizzazione illuminazione aree d'impianto, efficienza energetica.	Miglioramento/ottimizzazione illuminazione aree d'impianto, efficienza energetica.	Nuovi impianti di illuminazione LED locali interni, fossa turbine e piazzale esterno	100% Realizzazione degli interventi previsti	Maleo	apr-26	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Adda Sub Lacuale
Risparmio energetico/emissioni in atmosfera	Riduzione delle emissioni in atmosfera	Sostituzione gruppo elettrogeno Esterle	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Esterle	dic-26	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Adda Sub Lacuale
Contaminazione delle acque e del terreno	Eliminare il rischio di contaminazione delle acque	Installazione sensori di presenza olio con vaschetta di decantazione nelle 2 vasche di aggotamento acqua tenute Gruppi	Realizzazione del 100% degli interventi previsti	Bertini	set-26	Attività programmata	Responsabile Polo 2 e Area Adda Sub Lacuale

	Interventi conclusi
	Interventi annullati

## DICHIARAZIONE DEL VERIFICATORE AMBIENTALE SULLE ATTIVITA' DI VERIFICA E CONVALIDA

(Allegato VII del REG. 1221/2009)

Il verificatore ambientale CERTIQUALITY S.R.L., numero di registrazione ambientale EMAS IT – V – 0001, accreditato per gli ambiti

01.1/2/3/4/63/64/7 – 03 – 05 – 06 – 07 – 08 – 09 – 10 – 11 – 12 – 13 – 14 – 17 – 18 – 19 – 20 – 21 – 22 – 23 – 24.1/2/3/41/42/43/44/45/5 – 25.1/5/6/99 – 26.11/3/5/8 – 27 – 28.11/22/23/30/49/99 – 29 – 30.1/2/3/9 – 32.5/99 – 33 – 35 – 36 – 37 – 38 – 39 – 41 – 42 – 43 – 46.11/13/14/15/16/17/18/19/2/3/4/5/6/7/9 – 47 – 47.1/2/4/5/6/7/8/9 – 49 – 52 – 55 – 56 – 58 – 59 – 60 – 62 – 63 – 64 – 65 – 66 – 68 – 69 – 70 – 73 – 74.1/9 – 78 – 80 – 81 – 82 – 84.1 – 85 – 90 – 91 – 92 – 93 – 94 – 95 – 96 NACE (rev.2)

dichiara di avere verificato che il sito / i siti / l'intera organizzazione indicata nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'Organizzazione EDISON S.P.A.

numero di registrazione (se esistente) IT- 000532

risponde (rispondono) a tutte le prescrizioni del regolamento (CE) n. 1221/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 novembre 2009, sull'adesione volontaria delle organizzazioni a un sistema comunitario di ecogestione e audit (EMAS) e s.m.i.

Con la presente CERTIQUALITY S.R.L. dichiara che:

- la verifica e la convalida si sono svolte nel pieno rispetto delle prescrizioni del Regolamento (CE) n. 1221/2009 e s.m.i.,
- l'esito della verifica e della convalida conferma che non risultano elementi che attestino l'inosservanza degli obblighi normativi applicabili in materia di ambiente,
- i dati e le informazione contenuti nella dichiarazione ambientale/dichiarazione ambientale aggiornata dell'organizzazione/sito forniscono un'immagine affidabile, credibile e corretta di tutte le attività dell'organizzazione/del sito svolte nel campo d'applicazione indicato nella dichiarazione ambientale.

Il presente documento non è equivalente alla registrazione EMAS. La registrazione EMAS può essere rilasciata unicamente da un organismo competente ai sensi del regolamento (CE) n. 1221/2009. Il presente documento non è utilizzato come comunicazione a sé stante destinata al pubblico.

MILANO, il 16/06/2025

Certiquality Srl



Il Presidente  
Marco Martinelli

rev.2\_250718