

FOPE SPA

Dichiarazione esplicativa
della qualifica carbon neutrality
secondo PAS 2060

Qualifying Explanatory Statement

DICHIARAZIONE ESPLICATIVA DELLA QUALIFICA CARBON NEUTRALITY SECONDO PAS 2060 QUALIFYING EXPLANATORY STATEMENT

REV. 02 DEL 11/07/2023

PERIODO DI RIFERIMENTO: 2022

Questo documento rappresenta la dichiarazione esplicativa della qualifica "carbon neutrality" del marchio FOPE e il suo impegno a mantenere lo stato di neutralità in linea con i requisiti di PAS2060:2014

1.	FOPE	7
2.	DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY	8
3.	INTRODUZIONE	9
4.	INFORMAZIONI GENERALI	10
5.	SCOPO DEL DOCUMENTO	11
6.	QUANTIFICAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS A EFFETTO SERRA	12
	6a. Metodo di calcolo delle emissioni	12
	6b. Confini del sistema	13
	6c. Criteri di selezione delle fonti censite	15
	6d. Emissioni	16
7.	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA	17
	7a. Progetti di riduzione delle emissioni pianificati per il futuro	18
8.	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA	19
	8a. Neutralizzazione delle emissioni 2022	19
	8b. Perimetro della neutralizzazione:	19
	8c. Progetto n°1	20
	8d. Progetto n°2	20
	8e. Compensazione emissioni per gli anni 2023 - 2024	20
9.	ALLEGATO A	21
10.	ALLEGATO B	22
	10a. Qualifying explanatory statements (qes) checklist	22
	10b. Checklist per QES	22
	10c. Checklist for QES supporting declaration of achievement to carbon neutrality	24
	10d. QES openness and clarity	25

La società capogruppo Fope S.p.A. con sede a Vicenza e le consociate Fope Usa Inc., con sede operativa a Boca Raton (Miami), Fope S.p.A. DMCC Branch, con sede a Dubai, Fope Jewellery Ltd, con sede a Birmingham (Inghilterra) e Fope Deutschland GmbH, con sede a Mönchengladbach (Germania) operano nel settore della gioielleria come produttore e distributori sui mercati di gioielli di alta gamma a marchio proprio.

Il presente inventario è rivolto alla rendicontazione e al monitoraggio delle emissioni della capogruppo e della boutique monomarca dell'azienda, ovvero:

- Sede, uffici e laboratori di produzione situati nella sede di Vicenza
- Punto vendita dell'azienda, in Piazza San Marco a Venezia

Fope è un brand internazionale, che realizza la maggior parte del fatturato con vendite su mercati esteri. Oltre che sullo sviluppo di nuove “collezioni” di prodotto, l'azienda è storicamente concentrata anche sull'innovazione di processo, per combinare con e scienza la propria tradizione orafa con le migliori tecniche produttive industriali nel realizzare gioielli dal design elegante e sofisticato. Sede, uffici e laboratorio sono situati a Vicenza, in uno dei principali distretti orafi italiani, dove è nato e si è sviluppato il marchio.

Dal 2013 Fope è membro certificato del Responsible Jewellery Council, ente internazionale non profit che promuove norme e prassi responsabili, etiche, sociali e ambientali, nel rispetto dei diritti umani in tutta la filiera del comparto dei diamanti, dell'oreficeria e dei platinoidi, dall'estrazione mineraria al commercio al dettaglio.

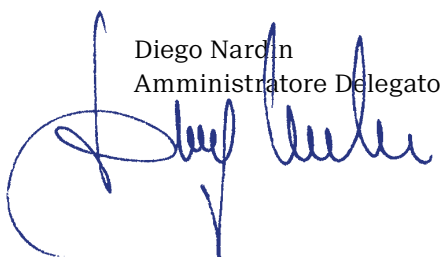
L'attività predominante è svolta dalla capogruppo Fope S.p.A. a cui fanno capo la ricerca e lo sviluppo tecnologico, il concept e realizzazione delle nuove collezioni, la produzione, la logistica nonché l'organizzazione commerciale e marketing del gruppo. Invece, la vendita viene effettuata presso la boutique di Venezia, che vede in questo caso il consumatore finale come cliente e le vendite, sempre al consumatore finale, attraverso il sito e-commerce della società.

L'azienda è dotata di un Codice Etico al fine esplicitare i propri valori chiave, indicare agli stakeholder la condotta che possono aspettarsi da FOPE SpA ed invitare tutti gli interlocutori dell'azienda all'adozione di comportamenti positivi, dove gli obblighi legali rappresentano lo standard minimo su cui costruire una cultura del rispetto per le persone, l'ambiente e le risorse tutte.

“Carbon neutrality of FOPE S.p.A. GHG emissions in accordance with PAS 2060 at 1st January 2023 with commitment to maintain to 31st December 2023 for the period commencing at 1st January 2022 and ending at 31st December 2022, DNV Business Assurance Italy Srl certified.”

Data: 11/07/2023

Diego Nardin
Amministratore Delegato



La presente Dichiarazione esplicativa della qualifica “carbon neutrality” (Qualifying Explanatory Statement - QES) contiene tutte le informazioni relative alla “neutralità di carbonio” di Fope S.p.A..

Tutte le informazioni fornite all'interno di questo documento sono state sottoposte a verifica da un ente di parte terza (DNV Italia). Nel caso dovesse emergere una qualsiasi informazione che influisce sulla validità della dichiarazione, questo documento verrà aggiornato di conseguenza, per riflettere lo stato corrente della “carbon neutrality” di Fope S.p.A..

Questa è la prima dichiarazione di raggiungimento della “carbon neutrality” per Fope S.p.A.. La lettera di certificazione di DNV-Italia Business Assurance Srl è riportata nell'Allegato A.

Questo documento è disponibile pubblicamente sul sito web di Fope S.p.A.

Questo documento costituisce la dichiarazione esplicativa della qualifica di “carbon neutrality”, allo scopo di dimostrare che FOPE ha raggiunto la neutralità rispetto alle emissioni di gas serra Scope 1 e Scope 2 (dirette e indirette) e le emissioni Scope 3 (indirette), per il periodo che va dal 1° gennaio 2022 al 31 dicembre 2022, in conformità allo standard PAS 2060:2014.

Nella presente dichiarazione sono state considerate le riduzioni storiche di gas serra.

La neutralità rispetto alle emissioni di gas serra è stata raggiunta attraverso:

- Riduzione continua dell'impronta di carbonio attraverso progetti di riduzione sotto il controllo diretto di FOPE.
- Compensazione delle emissioni di gas serra per il periodo che inizia il 1° gennaio 2022 e termina il 31 dicembre 2022.

Questo documento include le informazioni che sostanziano la dichiarazione del conseguimento della neutralità rispetto alle emissioni di gas serra per FOPE per il primo periodo di applicazione (anno 2022) e l'impegno a mantenere la neutralità fino alla fine del 2023 in conformità al PAS 2060:2014.

Al fine di mantenere l'impegno, FOPE ha inoltre redatto un Piano di Gestione delle Emissioni di Gas serra (Carbon Management Plan) per monitorare e ridurre le emissioni di gas serra Scope 1 e Scope 2 (dirette e indirette) e le emissioni Scope 3 (indirette), in conformità con PAS 2060: 2014.

RICHIESTA PA 2060	INFORMAZIONI RELATIVE ALLA DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY
Società che realizza la dichiarazione PAS 2060	Fope S.P.A.
Persona responsabile di fornire i dati necessari per la convalida della dichiarazione	Desi Barban, Impiegata Amministrazione e Finanza
Soggetto della dichiarazione PAS 2060	Carbon neutrality di Fope S.p.a. per il sito produttivo di Vicenza e il Flagship store di Venezia delle emissioni di Scope 1 e 2.
Descrizione del soggetto	FOPE S.p.a. - Sede produttiva di Vicenza, operante nel settore della gioielleria come produttore e distributore sui mercati di gioielli di alta gamma a marchio proprio. - Flagship store di Venezia.
Motivazione per la scelta del soggetto	Fope S.p.a. ritiene il raggiungimento della carbon neutrality delle proprie operazioni un obiettivo primario della sua politica ambientale.
Tipo di valutazione della conformità intrapresa	I3P-3 Certificazione indipendente di terze parti - unificata
Data di riferimento per il programma PAS 2060	1/1/2022
Periodo di realizzazione	1/1/2022 - 31/12/2022
Periodo di impegno	1/1/2023 - 31/12/2023

Fope S.P.A. si impegna a raggiungere e mantenere la neutralità per i periodi di applicazione descritti in Figura e di seguito riportati:

- 1° periodo di applicazione (riferimento): dal 1° gennaio 2022 al 31 dicembre 2022
- 2° periodo di applicazione: dal 1° gennaio 2023 al 31 dicembre 2023

Durante il periodo di riferimento, la definizione del soggetto rimane invariata. Nel caso in cui si verifichi un cambiamento rilevante del soggetto, le emissioni di gas a effetto serra saranno rivedute sulla base della nuova definizione.

Nel piano di gestione delle emissioni di gas serra, Fope ha deciso di considerare le riduzioni storiche, ovvero associate agli anni precedenti al periodo di riferimento.

METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI

L'attività di raccolta dei dati e il calcolo dei GHG emessi dai siti identificati sono stati sviluppati secondo i principi contenuti nelle norme tecniche internazionali di riferimento:

- The Greenhouse Gas Protocol – “A Corporate Accounting and Reporting Standard”, redatto dal World Business Council for Sustainable Development (WBCSD), da qui in avanti nominato “GHG Protocol”.

La rendicontazione delle emissioni di GHG sarà convertita in tonnellate di CO₂ equivalente (t CO₂e) utilizzando gli appropriati GWP (Global Warming Potential): fattore che descrive l'impatto come forza radiante di un'unità di massa di un dato GHG rispetto ad un'unità equivalente di biossido di carbonio nell'arco di un determinato periodo di tempo.

Nella rendicontazione dell'inventario devono essere quantificate le emissioni dei GHG contemplati nel Protocollo di Kyoto. I risultati devono essere espressi in quantità di CO₂e e su un orizzonte temporale di 100 anni (GWP100).

L'approccio più comune per il calcolo delle emissioni di GHG si basa sull'applicazione di fattori di emissione documentati. Questi fattori mettono in relazione le emissioni di gas a effetto serra a una misura di attività “proxy” relativa alla fonte di emissione.

Il metodo di calcolo utilizzato per la stima delle emissioni di GHG si basa sulla moltiplicazione dei dati di attività relativi alle fonti di GHG per adeguati fattori di emissione di GHG selezionati.

Dati attività x EF = emissioni di gas a effetto serra

EF Emission Factor: fattore di correlazione tra i dati relativi all'attività e le emissioni di GHG.

Questa metodologia è stata scelta per ridurre al minimo l'incertezza, al fine di fornire risultati accurati, coerenti e ripetibili. È ritenuta la metodologia più adatta per il calcolo delle emissioni, poiché consente di scegliere i più appropriati fattori di emissione a seconda della zona geografica di appartenenza.

Sono quindi state selezionate per i fattori di emissione di ogni attività delle fonti riconosciute a livello internazionale, in grado di fornire fattori di emissione adeguati e aggiornati, coerenti e in grado di produrre risultati accurati e ripetibili. Tutti i fattori di emissione sono stati controllati e adattati, ove necessario, ai valori pubblicati dalle principali organizzazioni e agenzie internazionali in materia di ambiente (ad esempio ISPRA, AIB, IEA, DEFRA).

Tutti i fattori di emissione, i dati di attività raccolti e i relativi calcoli delle emissioni di GHG sono archiviati in un apposito foglio di calcolo, che verrà aggiornato per quanto riguarda i dati di attività con cadenza annuale e utilizzato per verificare la validità dei fattori di emissione ed eventuale ricalcolo delle emissioni.

LIVELLO DI AGGREGAZIONE DELLE EMISSIONI DI GHG A LIVELLO DI INSTALLAZIONE

La Capogruppo FOPE S.p.A. ha aggregato le proprie emissioni e rimozioni di GHG a livello delle due installazioni identificate, mediante l'approccio del controllo; l'organizzazione contabilizza tutte le emissioni e/o rimozioni di GHG quantificate dalle installazioni su cui ha il controllo finanziario od operativo.

PERIODO DI TEMPO COPERTO DAL RAPPORTO E ANNO DI RIFERIMENTO

Il presente report si riferisce all'analisi e alla quantificazione dei GHG effettuata relativamente all'anno solare 2022. Il 2022 costituisce l'anno di riferimento (baseline), rispetto al quale verrà monitorato l'andamento delle emissioni negli anni successivi.

CONFINI DEL SISTEMA

CONFINI ORGANIZZATIVI

I confini organizzativi del presente studio comprendono il sito produttivo della capogruppo FOPE S.p.A. di Vicenza a cui fanno capo la ricerca e lo sviluppo tecnologico, il concept e realizzazione delle nuove collezioni, la produzione, la logistica nonché l'organizzazione commerciale e marketing del gruppo e il punto vendita di Venezia.

Sono state escluse dal presente studio le 4 società affiliate estere del gruppo in quanto si tratta di piccole società commerciali con un numero di dipendenti inferiore a 5 e, di conseguenza, caratterizzate da un impatto ambientale ritenuto non rilevante.

L'approccio scelto per l'analisi e quantificazione dei GHG è quello del "controllo operativo", per cui sono state contabilizzate sia le emissioni di GHG sulle quali l'organizzazione ha il controllo operativo (emissioni dirette e indirette legate al consumo energetico), che parte delle emissioni indirette di GHG legate alla propria filiera.

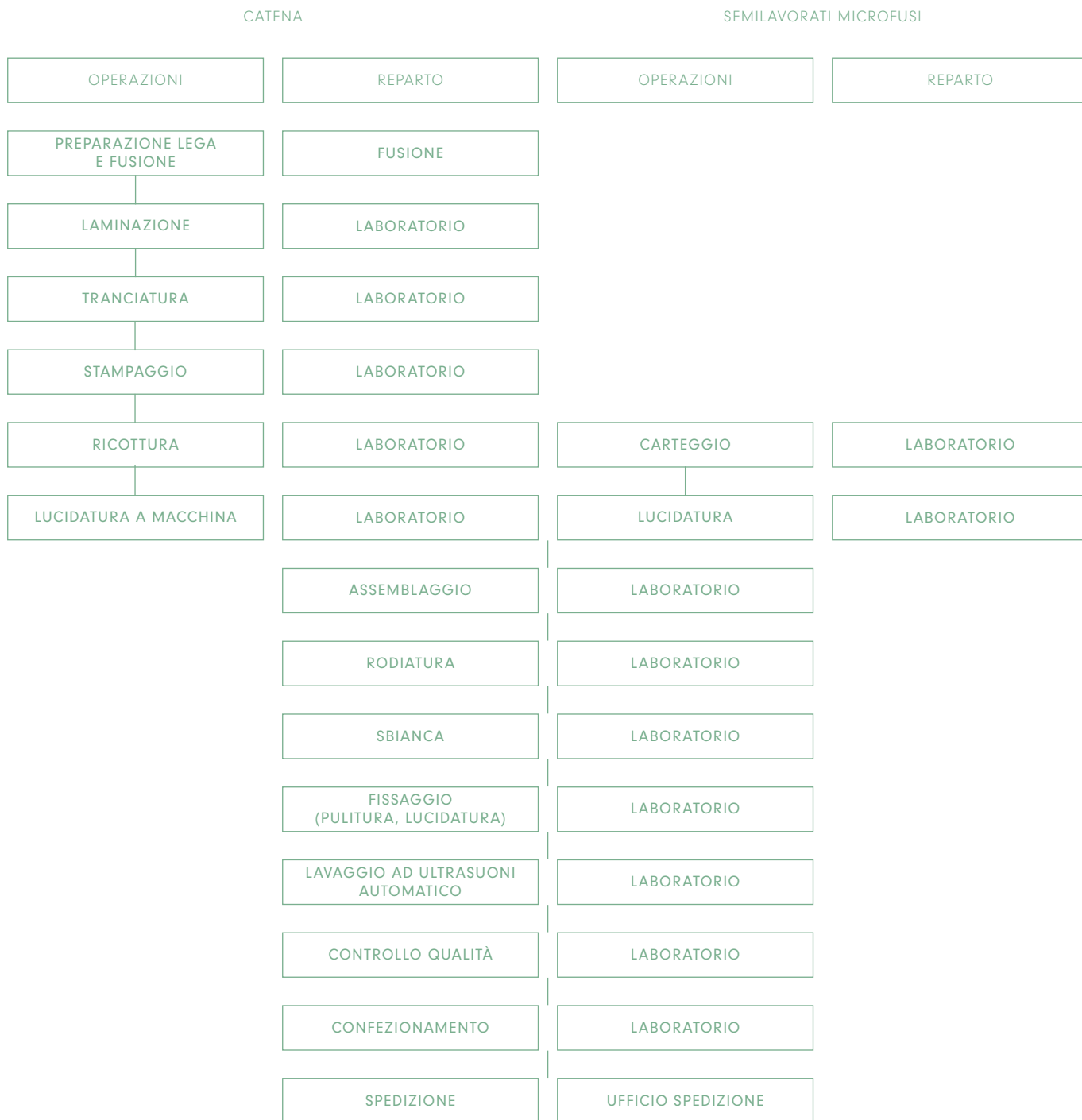
Tutte le attività svolte all'interno dei siti menzionati sono sotto il controllo operativo dell'organizzazione e sono pertanto incluse nell'analisi e nella quantificazione.

CONFINI OPERATIVI

I confini operativi dell'analisi sono rappresentati dalle attività svolte direttamente e indirettamente nei siti dell'organizzazione FOPE S.p.A..

L'identificazione dei confini di rendicontazione è stata fatta a valle dell'individuazione dei processi svolti in azienda e del flusso delle attività riportate nello schema seguente:

1.3 CICLO DI LAVORAZIONE A BLOCCHI CON IDENTIFICAZIONE DEI LOCALI



Il criterio utilizzato per individuare la significatività delle sorgenti emmissive inserite nel report è quello del livello di influenza riportato nelle linee guida del GHG Protocol, secondo il quale l'organizzazione può ritenere significativa una sorgente sulla base della propria capacità di monitorarne o ridurne le emissioni e gli assorbitori di GHG.

Le sorgenti emmissive individuate ed analizzate sono dunque le seguenti:

Scope 1 - Emissioni dirette

- Consumo di gas naturale per riscaldamento - Sito produttivo di Vicenza;
- Consumo carburante (gasolio e benzina) per autotrazione - Sito produttivo di Vicenza;
- Perdite di F-GAS da impianti di raffrescamento/riscaldamento - Sito produttivo di Vicenza.

L'edificio in cui vengono svolte le attività di FOPE SpA della sede di Vicenza è stato costruito all'interno di un ex sito industriale, motivo per cui nel presente inventario non è stato considerato il cambiamento dell'uso del suolo dovuto alla costruzione dello stesso.

Scope 2 - Emissioni indirette da energia importata

- Consumo di energia elettrica -Sito produttivo di Vicenza e Punto vendita di Venezia.

Scope 3 - Altre Emissioni indirette (secondo le categorie del GHG Protocol)

- 4. Upstream Transportation and Distribution
- 5. Waste Generated in Operations
- 6. Business Travel
- 7. Employee Commuting
- 9. Downstream Transportation and Distribution

CRITERI DI SELEZIONE DELLE FONTI CENSITE

Sono state incluse nell'inventario tutte le fonti di emissione di GHG di Scope 1 e 2.

Per quanto riguarda le fonti di Scope 3 sono rendicontate solamente quelle ritenute rilevanti e/o di cui si avesse una sufficiente accuratezza dei dati di attività necessari alla quantificazione delle emissioni.

La Scope 1 "Acquisto di beni e servizi", seppur ritenuta rilevante, non è stata inclusa poiché le emissioni relative alla produzione dell'oro in ingresso presentano un'elevata variabilità dei fattori di emissione e l'organizzazione non ha al momento possibilità di determinarne l'origine con sufficiente grado di affidabilità.

EMISSIONI

Le emissioni totali correlate alle attività rientranti nei confini di rendicontazione sono pari a:

Scope	Fonte	ton CO2e
1	COMBUSTIONE GAS NATURALE	28,334
1	PERDITE GAS REFRIGERANTI	0,000
1	COMBUSTIONE GASOLIO	11,168
1	COMBUSTIONE BENZINA	5,796
2	ENERGIA ELETTRICA ACQUISTATA	113,043
3	UPSTREAM TRANSPORTATION AND DISTRIBUTION	0,512
3	WASTE GENERATED IN OPERATIONS	0,324
3	BUSINESS TRAVEL	101,869
3	EMPLOYEE COMMUTING	76,346
3	DOWNSTREAM TRANSPORTATION AND DISTRIBUTION	33,154
	TOTALE	370,545

Il piano di gestione delle emissioni di gas serra è stato realizzato su base biennale (2023-2024) e ha come obiettivo quello di mantenere costante l'indicatore di emissione di anidride carbonica equivalente. Per raggiungere e mantenere l'obiettivo fissato sono stati pianificati una serie di progetti.

Di seguito sono riportate le iniziative effettuate da Fope nel periodo storico di riferimento e nel periodo storico antecedente alla Baseline (anni 2018 - 2021) per il raggiungimento della Carbon Neutrality:

- Sostituzione di veicolo endotermico con veicolo ibrido.
- Installazione di un impianto di produzione di energia rinnovabile fotovoltaica, andando ad installare sulla copertura dello stabile un impianto fotovoltaico avente una potenza di picco (potenza dei pannelli fotovoltaici installati) di 18,3 kW ed una potenza nominale (potenza dell'inverter fotovoltaico installato) di 15kW. Tale impianto ha prodotto, nell'anno 2022, 18793,784 kWh.

INIZIATIVE	ANNO SVILUPPO	RIDUZIONE EMISSIONI 2022
Installazione impianto fotovoltaico 18,3 kw (15kw GSE)	2019	-4,83 TON CO2E
Acquisto veicolo ibrido	2022	-3,36 TON CO2E

Le riduzioni delle emissioni sono ricavate con le seguenti modalità:

Impianto FV: misura dell'energia elettrica prodotta e auto consumata dall'organizzazione moltiplicata per il fattore di emissione utilizzato per la stima dello Scope 2 (location based). Le riduzioni delle emissioni verranno contabilizzate per il periodo di ammortamento dell'investimento (3 anni), quindi fino all'anno solare 2022 incluso.

Autoveicoli: differenza tra le emissioni attribuite al mezzo ibrido e le emissioni calcolate per la stessa quantità di km percorsi ma con fattore di emissione relativo ad un'auto dello stesso segmento, alimentata a gasolio. Le riduzioni delle emissioni verranno contabilizzate per il periodo di ammortamento dell'investimento (2 anni), quindi fino all'anno solare 2023 incluso

PROGETTI DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI PIANIFICATI PER IL FUTURO

Per gli anni 2023 e 2024 FOPE ha pianificato alcuni interventi volti al mantenimento della neutralità delle emissioni:

- Ampliamento di N° 47 pannelli fotovoltaici da 410W per un totale di 19,3 kw di potenza di picco, comandati da un ulteriore inverter di nuova generazione da 15kW. L'impianto fotovoltaico compreso del suddetto ampliamento, quindi avrà una potenza totale di picco di 37,1 kW e una potenza nominale di 30 kW. Con tale ampliamento possiamo simulare un aumento della produzione annua di ~20650 kWh/anno.

INIZIATIVE	ANNO SVILUPPO	RIDUZIONE EMISSIONI PREVISTA 2023
Acquisto veicolo ibrido	2022	-3,36 TON CO2E
Ampliamento impianto fotovoltaico 19,3 kw	2024	0 TON CO2E

NEUTRALIZZAZIONE DELLE EMISSIONI 2022

Le emissioni di Scope 2 relative ai consumi di energia elettrica del sito produttivo di Vicenza sono compensate con acquisto di energia rinnovabile certificata con annullamento di Garanzie di Origine (Certificato di annullamento numero: F76A9D20A3750074E0530AA000910074).

GSE Gestore Servizi Energetici		CERTIFICATO DI ANNULLAMENTO GARANZIE D'ORIGINE			EECS EUROPEAN ENERGY CERTIFICATE SYSTEM
Società: DOLOMITI ENERGIA SOCIETA' PER AZIONI Indirizzo: VIA FERSINA Numero conto: 06XC00337V Registro di annullamento: ITALIA - IT - 08 - GSE					
Certificato di annullamento numero: F76A9D20A3750074E0530AA000910074 Data annullamento: 21/03/2023 Numero di Certificati Annullati: 432 Energia (MWh): 432 Dettagli del beneficiario / Motivazione: BUSINESS - FOPE SPA - 20066527					
Riepilogo Certificati EECS annullati:					
Tipo certificato	Numero certificati	Energia (MWh)	Periodo di produzione (da-a)	Fonte rinnovabile	
GO	432	432	giugno 2022 - agosto 2022	Rinnovabile Solare	

Tramite ClimatePartner GmbH l'organizzazione ha acquistato crediti pari a 261 ton di CO₂, compensando così le restanti emissioni relative al perimetro di neutralizzazione.

PERIMETRO DELLA NEUTRALIZZAZIONE:

Le emissioni incluse nella neutralizzazione sono riferibili a:

Scope 1 - Emissioni dirette

Scope 2 - Emissioni indirette da energia importata

Scope 3:

- Categoria 4 Upstream Transportation and Distribution
- Categoria 5 Waste Generated in Operations
- Categoria 6 Business Travel
- Categoria 7 Employee Commuting
- Categoria 9 Downstream Transportation and Distribution

PROGETTO N°1

PROJECT ISSUED TO	34 MW WIND POWER PROJECT AT KHANAPUR, SANGLI, MAHARASHTRA, INDIA
PROJECT ID	4707
SERIAL NUMBER	GS1-1-IN-GS4707-12-2018-22219-3394-3523
STATUS	Retired
NUMBER OF CREDITS	130
RETIREMENT DATE	May 02, 2023
STANDARD	v2.2 CASH
RETIREMENT REGISTRY	Gold Standard

PROGETTO N°2

PROJECT ISSUED TO	Nam Long Hydropower Project
PROJECT ID	2707
SERIAL NUMBER	GS1-1-LA-GS2707-14-2020-22357-9138-9268
STATUS	Retired
NUMBER OF CREDITS	131
RETIREMENT DATE	May 02, 2023
STANDARD	Gold Standard for the Global Goals
RETIREMENT REGISTRY	Gold Standard

I crediti acquistati rappresentano reali riduzioni aggiuntive delle emissioni di gas serra.

COMPENSAZIONE EMISSIONI PER GLI ANNI 2023 - 2024

FOPE si impegna a neutralizzare le emissioni residue di GHG relative al perimetro di neutralizzazione individuato nel presente documento anche per il biennio 2023-2024.

Statement of carbon neutrality validated by a third-party certifier.



STATEMENT

Statement No.
C640088

First Carbon Neutral Achievement Date:
02 August 2023

This certifies that the organization:

FOPE S.p.A.

Via Giuseppe Zampieri, 31 – 36100 Vicenza (VI) – Italy (Production site).
S. Marco 102/103 - 30124 Venezia (VE) – Italy (Flagship Store)

has issued on the 11th July 2023 the
Qualifying Explanatory Statement (QES) entitled:

“Dichiarazione esplicativa della qualifica carbon neutrality secondo PAS 2060- Periodo di riferimento 2022”

claiming the first carbon neutral declaration of achievement for

Scope 1, Scope 2 and Scope 3 related to transportation and distribution, business travel, employee commuting and waste treatment of FOPE SpA (here-after “the PAS 2060 subject”) for the period commencing at 1st January 2022 and ending at 31st December 2022 and with the commitment to maintain the carbon neutral status of the PAS 2060 subject until, at least, the 31st December 2023.

DNV has verified, according to the International Standard ISO 14064-3:2006 “Specification with guidance for the validation and verification of greenhouse gas assertions”, the GHG assertions reported in the above referred Qualifying Explanatory Statement and relative to:

- the methodology used by the organization to determine the GHG emissions associated to the PAS 2060 subject during the first carbon neutral period.
- the PAS 2060 subject GHG emission reduction plan,
- the offsetting of the residual GHG emissions – remaining after the GHG emission reduction plan- associated to the PAS2060 subject through Voluntary Emission Reductions (VERs) generated by the Projects named “34 MW Wind Power Project at Khanapur, Sangli Maharashtra, India” and “Nam Long Hydropower Project in Laos People Republic “registered in the Gold Standard Registry with registration numbers GS4707 and GS2707 respectively.

DNV states that that the above referred Qualifying Explanatory Statement complies with the requirements of the International Standard PAS 2060:2014 “Specification for the demonstration of carbon neutrality”.

Place and date
Vimercate (MB), 02 August 2023



For the Verification Body
DNV – Business Assurance
Via Energy Park, 14 – 20871 Vimercate - Italy

Maurizio Bellina
Management Representative

Lack of fulfillment of conditions as set out in the Verification Agreement may render this Statement invalid.

DNV Business Assurance Italy S.r.l. Via Energy Park, 14, 20871 Vimercate (MB), Italy. Tel: 039 68 99 905. www.dnv.it

QUALIFYING EXPLANATORY STATEMENTS (QES) CHECKLIST

La seguente tabella riporta la check-list richiesta dal PAS 2060: 2014.

CHECKLIST PER QES

Items	STATUS	SEZIONE DEL QES	NOTE
Identify the individual responsible for the evaluation and provision of data necessary for the substantiation of the declaration including that of preparing, substantiating, communicating and maintaining the declaration.	X	INFORMAZIONI GENERALI	
Identify the entity responsible for making the declaration.	X	INFORMAZIONI GENERALI	
Identify the subject of the declaration.	X	INFORMAZIONI GENERALI	
Explain the rationale for the selection of the subject.	X	INFORMAZIONI GENERALI	
Define the boundaries of the subject.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI; CONFINI DEL SISTEMA	
Identify all characteristics (purposes, objectives or functionality) inherent to that subject.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
Identify and take into consideration all activities material to the fulfilment, achievement or delivery of the purposes, objectives or functionality of the subject.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
Select which of the 3 options within PAS 2060 you intend to follow.	X	INTRODUZIONE; SCOPO DEL DOCUMENTO	
Identify the date by which the entity plans to achieve the status of "Carbon Neutrality" of the subject and specify the period for which the entity intends to maintain that status.	X	INTRODUZIONE; SCOPO DEL DOCUMENTO	
Select an appropriate standard and methodology for defining the subject, the GHG emissions associated with that subject and the calculation of the carbon footprint for the defined subject.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
Provide justification for the selection of the methodology chosen.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
Confirm that the selected methodology was applied in accordance with its provisions and the principles set out in PAS 2060.	X	INTRODUZIONE; METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
Describe the actual types of GHG emissions, classification of emissions (Scope 1, 2 or 3) and size of carbon footprint of the subject exclusive of any purchases of carbon offsets.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI	
a) All greenhouse gases shall be included and converted into tCO ₂ e	X	EMISSIONI	
b) 100% Scope 1 (direct) emissions relevant to the subject shall be included when determining the carbon footprint.	X	EMISSIONI	
c) 100% Scope 2 (indirect) emissions relevant to the subject shall be included when determining the carbon footprint	X	EMISSIONI	
d) Where estimates of GHG emissions are used in the quantification of the subject carbon footprint (particularly when associated with scope 3 emissions) these shall be determined in a manner that precludes underestimation	X	EMISSIONI	
e) Scope 1, 2 or 3 emission sources estimated to be more than 1% of the total carbon footprint shall be taken into consideration unless evidence can be provided to demonstrate that such quantification would not be technically feasible or cost effective. (Emission sources estimated to constitute less than 1% may be excluded on that basis alone.)	X	EMISSIONI	
f) The quantified carbon footprint shall cover at least 95% of the emissions from the subject.	X	EMISSIONI	

g) Where a single source contributes more than 50% of the total emissions, the 95% threshold applies to the remaining sources of emissions	X	EMISSIONI
h) Any exclusion and the reason for that exclusion shall be documented.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
Where the subject is an organization/company or part thereof, ensure that:		NA
a) Boundaries are a true and fair representation of the organization's GHG emissions (i.e. and operated by the organization). It will be important to ensure claims are credible - so if an entity chooses a very narrow subject and excludes its carbon intensive activities or if it outsources its carbon intensive activities, then this needs to be documented.	X	
b) Either the equity share or control approach has been used to define which GHG emissions are included. Under the equity share approach, the entity accounts for GHG	X	
emissions from the subject according to its share of equity in the subject. Under the control approach, the entity shall account for 100% of the GHG emissions over which it has financial and/or operational control.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI; EMISSIONI
Identify if the subject is part of an organization or a specific site or location and treat as a	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
discrete operation with its own purpose, objectives and functionality.	N/A	
Where the subject is a product or service, include all Scope 3 emissions (as the lifecycle of the product/service needs to be taken into consideration).	N/A	
Describe the actual methods used to quantify GHG emissions (e.g. use of primary or secondary data), the measurement unit(s) applied, the period of application and the size of the resulting carbon footprint. (The carbon footprint shall be based as far as possible on primary activity data.) Where quantification is based on calculations (e.g. GHG activity data multiplied by greenhouse gas emission factors or the use of mass balance/lifecycle models) then GHG emissions shall be calculated using emission factors from national (Government) publications. Where such factors are not available, international or industry guidelines shall be used. In all cases the sources of such data shall be identified.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
Provide details of, and explanation for, the exclusion of any Scope 3 emissions.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI; EMISSIONI
Document all assumptions and calculations made in quantifying GHG emissions and in the selection or development of greenhouse gas emission factors. (Emission factors used shall be appropriate to the activity concerned and current at the time of quantification.)	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
Document your assessments of uncertainty and variability associated with defining boundaries and quantifying GHG emissions including the positive tolerances adopted in association with emission estimates. (The statement could take the form of a qualitative description regarding the uncertainty of the results, or a quantitative assessment of	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
uncertainty if available (e.g. carbon footprint based on 95% of likely greenhouse gas emissions; primary sources are subject to variation over time; footprint is best estimate based on reasonable costs of evaluation)).	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Document Carbon Footprint management plan:		
a) Make a statement of commitment to carbon neutrality for the defined subject.	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
b) Set timescales for achieving carbon neutrality for the defined subject.	NA	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
c) Specify targets for GHG reduction for the defined subject appropriate to the timescale for achieving carbon neutrality including the baseline date, the first qualification date and the first application period.	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
d) Document the planned means of achieving and maintaining GHG emissions reductions including assumptions made and any justification of the techniques and measures to be employed to reduce GHG emissions.	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
e) Specify the offset strategy including an estimate of the quantity of GHG emissions to be offset, the nature of the offsets and the likely number and type of credits.	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Implement a process for undertaking periodic assessments of performance against the Plan and for implementing corrective action to ensure targets are achieved. The frequency of assessing performance against the Plan should be commensurate with the timescale for achieving carbon neutrality.	X	ALLEGATO A

Where the subject is a non-recurring event such as weddings or concert, identify ways of reducing GHG emissions to the maximum extent commensurate with enabling the event to meet its intended objectives before the event takes place and include post event review to determine whether or not the expected minimisation in emissions has been achieved.	X	DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY
For any reductions in the GHG emissions from the defined subject delivered in the period immediately prior to the baseline date and not otherwise taken into account in any GHG emissions quantification (historic reductions), confirm: <ul style="list-style-type: none"> the period from which these reductions are to be included; that the required data is available and that calculations have been undertaken using the same methodology throughout; that assessment of historic reduction has been made in accordance with this PAS, reporting the quantity of historic reductions claimed in parallel with the report of total reduction. 	X	DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY
Record the number of times that the declaration of commitment has been renewed without declaration of achievement.		
Specify the type of conformity assessment:		
a) independent third-party certification;		
b) other party validation;		
c) self-validation.		
Include statements of validation where declarations of commitment to carbon neutrality are validated by a third-party certifier or second party organizations.		
Date the QES and have it signed by the senior representative of the entity concerned (e.g. CEO of a corporation; Divisional Director, where the subject is a division of a larger entity; the Chairman of a town council or the head of the household for a family group).		
Make QES publicly available and provide a reference to any freely accessible information upon which substantiation depends (e.g. via websites).		
Update the QES to reflect changes and actions that could affect the validity of the declaration of commitment to carbon neutrality.		

CHECKLIST FOR QES SUPPORTING DECLARATION OF ACHIEVEMENT TO CARBON NEUTRALITY

Items	STATUS	SEZIONE DEL QES
Define standard and methodology use to determine its GHG emissions reduction.	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
Confirm that the methodology used was applied in accordance with its provisions and the principles set out in PAS 2060 were met.	X	INTRODUZIONE; METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI
Provide justification for the selection of the methodologies chosen to quantify reductions in the carbon footprint, including all assumptions and calculations made and any assessments of uncertainty. (The methodology employed to quantify reductions shall be the same as that used to quantify the original carbon footprint. Should an alternative methodology be available that would reduce uncertainty and yield more accurate, consistent and reproducible results, then this may be used provided the original carbon footprint is re-quantified to the same methodology, for comparison purposes. Recalculated carbon footprints shall use the most recently available emission factors, ensuring that for purposes of comparison with the original calculation, any change in the factors used is taken into account).	X	METODO DI CALCOLO DELLE EMISSIONI; PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Describe the means by which reductions have been achieved and any applicable assumptions or justifications.	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Ensure that there has been no change to the definition of the subject. (The entity shall ensure that the definition of the subject remains unchanged through each and every stage of the methodology. In the event that material change to the subject occurs, the sequence shall be re-started on the basis of a newly defined subject.)	X	INTRODUZIONE
Describe the actual reductions achieved in absolute and intensity terms and as a percentage of the original carbon footprint. (Quantified GHG emissions reductions shall be expressed in absolute terms and shall relate to the application period selected and/or shall be expressed in emission intensity terms (e.g. per specified unit of product or instance of service)).	X	PROGRAMMA DI RIDUZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
State the baseline/qualification date.	X	EMISSIONI
Record the percentage economic growth rate for the given application period used as a threshold for recognising reductions in intensity terms.	X	

Provide an explanation for circumstances where a GHG reduction in intensity terms is accompanied by an increase in absolute terms for the determined subject.	NA	
Select and document the standard and methodology used to achieve carbon offset.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Confirm that:		
a) Offsets generated or allowance credits surrendered represent genuine, additional GHG emission reductions elsewhere.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
b) Projects involved in delivering offsets meet the criteria of additionality, permanence, leakage and double counting. (See the WRI Greenhouse Gas Protocol for definitions of additionality, permanence, leakage and double counting).	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
c) Carbon offsets are verified by an independent third-party verifier.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
d) Credits from Carbon offset projects are only issued after the emission reduction has taken place.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
e) Credits from Carbon offset projects are retired within 12 months from the date of the declaration of achievement.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
f) Provision for event related option of 36 months to be added here.		
g) Credits from Carbon offset projects are supported by publically available project documentation on a registry which shall provide information about the offset project, quantification methodology and validation and verification procedures.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
h) Credits from Carbon offset projects are stored and retired in an independent and credible registry.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
Document the quantity of GHG emissions credits and the type and nature of credits actually purchased including the number and type of credits used and the time period over which credits were generated including:		
a) Which GHG emissions have been offset.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
b) The actual amount of carbon offset.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
c) The type of credits and projects involved.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
d) The number and type of carbon credits used and the time period over which the credits have been generated.	X	PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA
e) For events, a rationale to support any retirement of credits in excess of 12 months including details of any legacy emission savings, taken into account.	NA	
f) Information regarding the retirement/cancellation of carbon credits to prevent their use by others including a link to the registry or equivalent publicly available record, where the credit has been retired	X	
Specify the type of conformity assessment: a) independent third-party certification; b) other party validation; c) self-validation.	X	INFORMAZIONI GENERALI
Include statements of validation where declarations of achievement of carbon neutrality are validated by a third-party certifier or second party organizations.	X	ALLEGATO A
Date the QES and have it signed by the senior representative of the entity concerned (e.g. CEO of a corporation; Divisional Director, where the subject is a division of a larger entity; the Chairman of a town council or the head of the household for a family group).	X	DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY
Make QES publicly available and provide a reference to any freely accessible information upon which substantiation depends (e.g. via websites).	X	DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY

QES OPENNESS AND CLARITY

Entities should satisfy themselves that the QES	STATUS
Does not suggest a reduction which does not exist, either directly or by implication.	X
Is not presented in a manner which implies that the declaration is endorsed or certified by an independent third- party organization when it is not.	X
Is not likely to be misinterpreted or be misleading as a result of the omission of relevant facts.	X
Is readily available to any interested party.	X

VICENZA

FOPE

DAL 1929