



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Installazione	CTE di Torino Nord
Società	IREN Energia S.p.A.
Ubicazione installazione	Strada del Pansa 39, 10151 Torino
Provvedimento	exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 Provvedimento di Riesame ID 183/10160/2021
Enti di controllo presenti	ARPA Piemonte
Verbale di visita ispettiva del	24/03/2022

Il giorno 24/03/2022 alle ore 10:00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è recato presso la Centrale Termoelettrica di Cogenerazione di Torino Nord della Società IREN Energia S.p.A., ubicata in Strada del Pansa 39 - 10151 Torino, allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA in attuazione del decreto autorizzativo exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009 e s.m.i..

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Stefano Carbonato* *ARPA Piemonte*
2. *Katia Marasso* *ARPA Piemonte*
3. *Monaco Domenico* *ARPA Piemonte (assente in data odierna)*
4. *Piombo Pasquale* *ARPA Piemonte (assente in data odierna)*

Per la Società IREN Energia S.p.A. sono presenti:

Alessandro Donna *Responsabile Impianti Cogenerazione*
Sarro Marco *Struttura Autorizzazioni ambientali e Analisi ambientali*
Franco Chiesa *Struttura Autorizzazioni ambientali e Analisi ambientali*
Franco Percelsi *Responsabile esercizio*
Giorgio Caire *Responsabile manutenzione elettrostrumentale*

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sulla genesi dell'attività di visita ispettiva ordinaria in corso e sui criteri ai quali essa si uniformerà. In particolare, è intenzione del Gruppo Ispettivo garantire:

1. Trasparenza, imparzialità e autonomia di giudizio;
2. considerazione per gli aspetti di rilievo;
3. riduzione, per quanto possibile, del disturbo arrecato alle attività in essere;
4. valutazioni conclusive basate sulle evidenze acquisite nel corso dell'attività.

Nel corso dell'attività sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
<i>Riesame complessivo del decreto del Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare n. DSA-DEC-2009-0001805 del 26 novembre 2009, di autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'esercizio della centrale termoelettrica di "Torino Nord" della Iren Energia S.p.A. sita nel comune di Torino - (ID 183/10160)</i> Autorizzazione vigente. "Il Gestore effettua la comunicazione di cui all'art. 29-decies, comma 1, del decreto legislativo n. 152 del 2006, entro 10 giorni dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui al comma 5, allegando, ai sensi del decreto del 6 marzo 2017 n. 58, l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli."	AIA Pag 6 art 8.1 (Disposizioni finali)	Si dà atto che la comunicazione di cui all'art. 8.1 della nuova autorizzazione, datata 03/05/2021, prot. IE01735, è stata trasmessa dal gestore il giorno 04/05/2021, entro il decimo giorno dalla pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale del Provvedimento di Riesame avvenuta in data 24/04/2021 (GU n° 98). Dalla data del 03/05/2021 decorre la validità della nuova AIA.
Stato di esercizio del gruppo termoelettrico, delle caldaie di integrazione e riserva, della caldaia ausiliaria Verifica dei valori di minimo tecnico Verifica dei valori di Limite termico <i>A partire dal quinto anno di esercizio commerciale</i>	§ 9.1 pag. 73 del PIC § 9.3 pag. 74 del PIC	Al momento del controllo l'impianto risulta spento , come da comunicazione del gestore, per consentire la riparazione di una perdita di vapore nel generatore di recupero (presumibilmente nella zona dell'evaporatore di alta pressione). Tale perdita non influisce sulle prestazioni emissive del turbogas. Il gestore dichiara che la previsione di rientro in servizio è mercoledì 30/03, tramite un avviamento a freddo. Risultano non in servizio anche le caldaie di integrazione e riserva e la caldaia ausiliaria.

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
della centrale, l'impianto a ciclo combinato dovrà garantire un valore del parametro LT365 pari o superiore a 0,24 e, nel termine del decimo anno, maggiore o uguale a 0,27 . Tale parametro (LT365), da valutarsi giornalmente, viene così definito: $LT365 = Et365 / (Ee365 + Et365)$		<p>Il gestore conferma i valori di minimo tecnico del TG (85 MWe) e delle caldaie riportati in autorizzazione (3.073 Nmc/h caldaie di integrazione e riserva; 364,75 Nmc/h caldaia ausiliaria).</p> <p>Il GI ha visualizzato dal portale in remoto l'ultimo dato disponibile del limite termico LT365, relativo al 22/03/22, che risulta essere pari a 0,29.</p> <p>Sono stati inoltre acquisiti i valori storici di LT365, a partire dal 01/01/2021 ad oggi. (Allegato 1 composto da 2 files).</p> <p>Dal momento che l'impianto è entrato in esercizio commerciale in data 30/04/2012 (come da comunicazione acquisita in Allegato 2), a far data dal 30/04/2022 il valore limite del parametro LT365 sarà pari a 0,27.</p> <p>Dai dati acquisiti, risulta che il valore del limite termico è già in linea con il nuovo limite. Inoltre, il gestore dichiara di tenere già oggi conto del nuovo limite nella fase di programmazione dell'esercizio dell'impianto.</p>
Verifica delle certificazioni ambientali "Qualora le certificazioni dovessero decadere nel corso della durata della presente AIA, il Gestore dovrà darne immediata comunicazione all'Autorità Competente."	§ 9 (4) pag. 73 del PIC	<p>Il gestore ha confermato la validità della certificazione ambientale ISO 14001:2015 esibendo il certificato RINA n° EMS-8347/S che si acquisisce in Allegato 3, con scadenza 11/04/2024.</p> <p>Il gestore ha altresì esibito il certificato di Registrazione EMAS n. IT-001644, con validità al 10 Dicembre 2022 (Allegato 4).</p>
Verifica presenza di eventi incidentali	§ 9.9 pag. 85 del PIC	Il gestore dichiara di non aver avuto eventi incidentali dalla data dell'ultimo controllo ordinario effettuato nel 2019.
Altre prescrizioni "Il Gestore, entro 3 mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 15, presenta la relazione di riferimento conformemente a quanto previsto dal decreto ministeriale del 15 aprile 2019 n. 95". (Il gestore ha la possibilità di non presentare la relazione se non ci sono le condizioni, ai sensi del Dec. 95/ 2019 art. 4 comma 1 Esclusioni All. 1).	AIA Art 3 comma 4 pag. 5	Il gestore ha trasmesso la comunicazione, in data 14/07/2021 con prot. IE02611, sostenendo che non esistono le condizioni per elaborare la relazione di riferimento. Tale contributo verrà valutato da Ispra, con riferimento con quanto previsto dal Dec. 95/ 2019 art. 4 comma 1.
Verifica dei tempi di transitorio.	§ 9.4 PIC (13) pag. 76	Si è acquisita copia del registro dei tempi di transitorio relativo all'anno 2022 (allegato 5)

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
Punto emissivo C1 (TG).	§ 3.1 PMC § 12 e 13 PIC pag. 76	ed è stato verificato che è stata introdotta la nuova tipologia di transitorio di funzionamento al di sotto del minimo tecnico (codificata con sigla TRA), prevista dal riesame. Si dà atto che, nell'anno in corso, non si sono verificati tali eventi di funzionamento al di sotto del minimo tecnico. All'interno del Rapporto Annuale 2020, allegato 2 scheda 7 Avvii e Spegnimenti, si è verificato che, oltre a riportare in modo puntuale i singoli eventi, il gestore ha fornito i dati relativi ai tempi di transitorio aggregati per tipologia e numero, così come lo stesso si era impegnato nel corso del precedente controllo del 2019.
Sala controllo Verifica dei transitori – Emissioni massiche NO _x <i>“Relativamente alla linea turbogas le emissioni massiche di NO_x prodotte durante le fasi di accensione e spegnimento non dovranno, su base annuale, superare il 10% delle emissioni massiche di NO_x complessive della linea stessa”</i>	§ 9.4 del PIC (14)	Il GI ha preso visione nella sala controllo del sistema di contabilizzazione delle emissioni massiche di NO _x prodotte durante i transitori (da maggio 2021 ad oggi), che risulta pari al 2,1 % rispetto al totale emesso, a fronte della prescrizione AIA che impone il 10% su base annuale.
Verifica adeguamento sistema di monitoraggio. Punto emissivo C1 (TG). “Entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8, comma 1, il Gestore avvia il sistema di monitoraggio prescritto, concordando con l'ente di controllo il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento dello stesso. Nelle more, rimangono valide le modalità attuali di monitoraggio e obbligatorie da subito le comunicazioni indicate nel Piano relativamente ai controlli previsti nelle autorizzazioni in essere.”	AIA art 4.1 pag. 5 Monitoraggio, vigilanza e controllo § .4 9 PIC pag. 76	Si è acquisita la comunicazione trasmessa dal gestore, in data 20/10/2021, con n° di protocollo IE03530 (Allegato 6) dalla quale si evince che il gestore ha adeguato il proprio piano di monitoraggio, ad eccezione di alcuni punti indicati nella comunicazione, sui quali è stata fornita una previsione di adeguamento al più tardi al 31/01/2022. Il gestore dichiara che l'adeguamento è stato effettuato entro le tempistiche preventivate. Si è verificato che lo SME è stato aggiornato con le seguenti informazioni: <ul style="list-style-type: none"> media annua di NO_x e NH₃ media annua della somma di NO_x+NH₃ (che deve essere minore di 8 ppm). Si acquisisce in allegato 7 uno screen shot della pagina sme che riporta il valore in costruzione per l'anno 2022, pari 3,31 ppm. Il GI ispettivo rileva che lo sme visualizzabile sul portale web riporta le medie annue NO_x e NH₃, ma non la somma espressa in ppm. Pone pertanto una condizione che impegna il gestore ad inserire nel portale web la somma di tali parametri ed il relativo valore limite, entro il 30/04/2022, comunicando l'avvenuto adeguamento. In riferimento al n° delle medie orarie non valide su base giornaliera (devono



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
		essere meno di tre per non invalidare il valore della media giornaliera) si è acquisito il relativo report delle medie statistiche che riporta tale indicazione (allegato 8). Sul medesimo report viene riportato il numero di medie giornaliere non valide nell'arco dell'anno, che, ad oggi, risulta essere pari a zero.
Controllo SME da remoto e in Sala di Controllo. Punto emissivo C1 (TG).		<p>Il GI ha acquisito, da remoto, dallo SME del camino C1, i seguenti dati riferiti al normale esercizio per l'anno 2021:</p> <ul style="list-style-type: none">• valori medi annui, rispettivamente, per CO, NO_x, NH₃: 0, 7 e 0 mg/Nm³• valori minimi e massimi di concentrazione media oraria, CO: 0 e 8 mg/Nm³; NO_x: 2 e 10 mg/Nm³; NH₃: 0 e 3 mg/Nm³ <p>L'indice di disponibilità delle medie mensili risulta intorno al 99%</p> <p>Per il 2022 (parziali):</p> <ul style="list-style-type: none">• valori medi annui, rispettivamente, per CO, NO_x, NH₃: 0, 6 e 0 mg/Nm³• valori minimi e massimi di concentrazione media oraria, CO: 0 e 5 mg/ Nm³; NO_x: 5 e 8 mg/ Nm³; NH₃: 0 e 1mg/ Nm³ <p>Indice disponibilità delle medie mensili intorno a 100%</p> <p>Si è presa visione dei medesimi valori visibili dal sistema di monitoraggio dell'impianto, al fine di verificarne la coerenza, con esito positivo.</p>
Eventi di superamento.		<p>Il gestore dichiara che per l'anno 2021 e i primi tre mesi del 2022 non ci sono stati eventi di superamento.</p> <p>Per il 2020, il gestore ha comunicato, in data 11/10, il supero di NO_x (ore 11, valore di concentrazione media oraria pari a 10,2 mg/Nm³) a seguito di una anomalia del sistema di dosaggio dell'ammoniaca nel catalizzatore. Il gestore ha trasmesso, in data 19/11/2020 con n° prot. IE04718, la relazione di dettaglio sulla dinamica dell'evento, su richiesta da parte di Ispra. In realtà, l'evento non è riconducibile ad un superamento del limite di concentrazione oraria di NO_x in virtù dell'arrotondamento (limite orario pari a 10 mg/Nm³).</p>
SME C1 (TG) - Dati in scarico		A campione, sono stati verificati i dati di concentrazione media oraria scaricati dal sito in remoto per i seguenti periodi:

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
		<p>• periodo dal 01/01/22 al 22/01 turbina a gas: non risultano superi di CO NO_x e NH₃, così come dichiarato dal gestore. L'ID per la maggior parte dei valori è fra il 95-100%</p> <p>• periodo aprile 2021 a marzo 2022: <u>si segnala che è stato rilevato un baco sul software poiché in alcuni casi non si vedono i dati a sme visualizzabili sulle pagine web, mentre sono poi presenti nei dati scaricati attraverso il download del report.</u> (Ad esempio: 02/04 ore 4-7 e 17-18 sul sito pur in condizioni di SR e ID>70% al posto dei valori di concentrazione media oraria di ammoniaca compaiono gli * (mentre dovrebbe essere indicato il valore in quanto il dato è valido). Scaricando i dati tramite la funzione di download, tuttavia, i dati vengono riportati correttamente. Stessa situazione per la giornata del 23/04 ore 3: in servizio regolare, NO_x ID pari a 100%, però non c'è il valore orario; medesima situazione per il parametro NH₃ il 24/04 ore 5.</p> <p>Il gestore, al riguardo, ha segnalato il problema al softwarista del sistema di monitoraggio, che ha riferito che la problematica riguarda unicamente la visualizzazione sul web ed è dovuta al fatto che i valori misurati al di fuori del campo di validità del range della retta QAL2 sono erroneamente etichettati con *. A seguito di interlocuzione con il softwarista, il gestore dichiara che l'anomalia segnalata è stata immediatamente corretta.</p>
<p>Sistema alternativo.</p> <p>"12. attuare le seguenti azioni/misurazioni, nel caso in cui a causa di problemi al sistema di misurazione in continuo, manchino misure di uno o più parametri:</p> <p>a. per le prime 24 ore di blocco dovranno essere mantenuti in funzione gli strumenti che registrano il funzionamento dei presidi ambientali oppure considerati i risultati derivanti dall'implementazione di algoritmi di calcolo basati su dati di processo. La comunicazione dell'evento all'Autorità di Controllo dovrà avvenire tempestivamente e comunque non oltre le 24 ore;</p> <p>b. dopo le prime 24 ore di blocco dovrà essere utilizzato un sistema di stima delle emissioni in continuo basato su una procedura derivata da dati storici di emissione al</p>	PMC Pag 43	<p>Il gestore utilizza un unico sistema predittivo, implementato nello SME, basato sulle serie di dati storici in funzione di variabili ambientali e di processo. Tale sistema viene attivato nel momento in cui si acquisisce consapevolezza che l'anomalia è destinata a perdurare nel tempo e comunque entro le 24 ore dal verificarsi della perdita dei dati, fatto salvo che, come primo intervento, si cerca di risolvere l'anomalia in tempi rapidi, anche attraverso la sostituzione delle componenti in avaria.</p> <p>In alternativa e comunque se la perdita di dati persiste oltre 48 ore (estendibili a 72 ore in caso di comprovati problemi di natura logistica e/o organizzativa), per i parametri NO_x, CO e O₂ viene messo in linea un analizzatore Horiba che acquisisce dati in continuo. Per NH₃ vengono effettuate misurazioni discontinue. Qualora non risultasse possibile l'adozione di tali accorgimenti, viene spento l'impianto.</p> <p>Tali accorgimenti sono descritti nella versione aggiornata (2021) del Manuale SME, che viene acquisita nell'allegato 9, in quanto verrà trasmesso dal gestore all'interno del Rapporto Ambientale per l'anno di esercizio 2021, entro il 30/04/2022.</p>

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
camino e citata nel manuale di gestione del Sistema di Monitoraggio in continuo delle Emissioni; c. dopo le prime 48 ore di blocco, (estendibili a 72 ore in caso di comprovati problemi di natura logistica e/o organizzativa) dovranno essere eseguite, in sostituzione delle misure continue, 2 misure discontinue al giorno della durata di almeno 120 minuti, se utilizzato un sistema di campionamento automatico, o in alternativa, 3 repliche, se utilizzato un metodo manuale, per tutti i parametri soggetti a monitoraggio, in sostituzione delle misure continue, utilizzando le metodiche per l'assicurazione di qualità SME."		
Qualità dei gas combustibili. "Il gestore deve provvedere, con frequenza semestrale, ad effettuare il controllo delle caratteristiche del gas naturale, in particolare del contenuto di zolfo (come S) e del potere calorifico inferiore."	§ 9.4.4 PIC pag. 80	Si è acquisita copia digitale del rapporto ove vengono acquisiti i dati relativi al controllo delle caratteristiche del gas combustibile impiegato, relativo al 2° semestre 2021, in allegato 10. Tra i parametri rilevati vi sono il potere calorifico inferiore e lo zolfo totale, come richiesto dall'AIA.
Linea di adduzione e distribuzione combustibili – Controlli. "Per la gestione dei serbatoi e delle linee di distribuzione dei combustibili deve essere prodotta documentazione relativa alle pratiche di monitoraggio e controllo riportati nelle seguenti Tabelle 5 e 6"	§ 1.5 PMC Tab. 6 pag. 19	Tutti i controlli e le verifiche richieste vengono registrati su applicativo informatico SAP PM. Da verifica a campione, si è rilevata l'effettuazione delle verifiche visive giornaliere sulle linee di adduzione del gas. Invece, le prove annuali di tenuta delle tubazioni consistono nelle misurazioni strumentali fatte nell'ambito del programma LDAR, il cui esito viene trasmesso all'interno del rapporto annuale.
Consumo/Utilizzo di materie prime ed ausiliarie "Deve essere registrato il consumo delle principali materie prime, semilavorati e materie ausiliarie dichiarate in AIA, come precisato nella seguente Tabella 2. Tutte le forniture devono essere identificate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando i registri con i materiali in ingresso, che consentano la tracciabilità delle quantità totali di materiale usato"	§ 1.2 PMC Tab. 2 pag. 15	Il consumo ed utilizzo delle materie prime è registrato su software Elaborazioni dati impianto (SEDI).
Efficienza energetica. "Il Gestore deve condurre, con frequenza biennale,	§ 2.3 PMC pag. 20	

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Matrice: Varie		
Prescrizione/Elemento da verificare	Riferimento	Verifica
specifici "audit energetici". L'audit energetico deve avvenire secondo la norma UNI CEI EN 16247-5:2015 che riguarda le competenze dell'auditor energetico. In alternativa il Gestore, nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale, deve porre adeguata attenzione agli aspetti di efficienza energetica, mediante specifici "audit energetici interni" condotti con frequenza almeno annuale"		Il gestore dichiara di effettuare, a partire dal 9 aprile 2019, nell'ambito della certificazione UNI EN ISO 50001 (Sistema di gestione dell'energia), specifici audit energetici annuali, che vengono allegati al presente verbale (relativi agli anni 2020 e 2021, Allegato 11 – 2 files). Tali audit vengono effettuati da soggetti sia interni che esterni.
Laboratori certificati. "Il controllo della qualità per i sistemi di monitoraggio in continuo deve avvalersi di laboratori accreditati secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025 per il campionamento e l'analisi dei parametri prescritti e per l'elaborazione dei dati e dei report dei risultati delle prove secondo la UNI EN 14181:2015"	§ 9.1 PMC pag. 40 punto 2	Il gestore dichiara che il controllo della qualità degli analizzatori in continuo viene effettuato dallo Studio Alfa Solutions (già Studio Alfa), del quale esibisce la certificazione UNI EN 17025 comprensiva delle prove per la misura di CO, NOx, O ₂ e NH ₃ .
Verifiche effettuate ai sensi della norma UNI EN 14181:2015 Punto emissivo C1 – TG	§ 9 del PIC § 6 del PMC	Per l'anno 2021 sono state effettuate le seguenti verifiche: <ul style="list-style-type: none"> • QAL2 per O₂, NOx e NH₃. • AST sul CO • test di linearità per tutti i parametri Si è presa visione delle relative relazioni, che verranno trasmesse con il Rapporto Annuale 2021. Per il parametro CO, la QAL2 è stata effettuata nel corso del 2019.
Verifica dell'autocontrollo delle emissioni in aria Punto di emissione: C1 – TG	§ 9.4 del PIC § 2 del PMC	Si dà atto che la nuova AIA non richiede più gli autocontrolli su parametri rilevati in discontinuo (CO ₂ con frequenza mensile; HCHO, VOC e IPA con frequenza semestrale; polveri totali e metalli con frequenza annuale) come era invece richiesto in AIA 2009. Il gestore ha comunque completato il ciclo degli autocontrolli previsti dalla vecchia AIA. Si è acquisito il rapporto di prova degli autocontrolli periodici relativo al primo semestre 2021, effettuato in data 16/02/2021 (Allegato12).



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Ad esito dell'attività di verifica risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Descrizione documento	Formato	N. file
1	LT365 relativo agli ultimi 365 giorni	pdf	2
2	Comunicazione data esercizio commerciale	pdf	1
3	Certificazione ISO 14001 con scadenza 11/04/2024	pdf	1
4	Certificazione EMAS con scadenza 10/12/2022	pdf	1
5	Report conteggio transitori per tipologia	pdf	1
6	Comunicazione Iren di adeguamento sistema di monitoraggio	pdf	1
7	Screenshot pagine SME anno 2022	pdf	1
8	Report statistiche numero medie giornaliere non valide	pdf	1
9	Manuale SME revisione 2021	pdf	2
10	Rapporto di controllo caratteristiche gas naturale – 2° sem 2021	pdf	1
11	Report annuali su efficientamento energetico anni 2020 e 2021	pdf	2
12	Report autocontrolli periodici 1° semestre 2021	pdf	1

In relazione a tutta la documentazione in allegato si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

In relazione alle verifiche svolte la Società non presenta osservazioni.

Alle ore 19.00 del 24/03/2022 si conclude l'odierna verifica ispettiva.

Torino, 24/03/2022



**VERBALE DI SVOLGIMENTO
VISITA ISPETTIVA ORDINARIA
F06-2022-00865-003**

Per il Gruppo Ispettivo

Stefano Carbonato

Firmato digitalmente da: Stefano Carbonato
Data: 24/03/2022 19:09:17

Per la Società IREN Energia S.p.A.

