



TRIENNIO 2021-2023

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

DIREZIONE TERMOELETTRICA
Aggiornamento dati anno 2022



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico	7
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	8
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	10
Indicatori chiave.....	10
Emissioni in atmosfera.....	11
Scarichi idrici.....	11
Rifiuti.....	11
Contaminazione del terreno e delle acque.....	11
Utilizzo di risorse.....	12
Rumore.....	12
Impatto visivo.....	12
Commenti	12
Gas ad effetto serra	13
Campi elettromagnetici	13
Effetti socio-economici sulla popolazione locale	13
Sicurezza e salute dei lavoratori	13
Amianto e fibre ceramiche	13
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	13



EDISON SPA

DIREZIONE TERMoeLETTTRICA

Tutte le Centrali facenti parte dell'organizzazione di Edison denominata Direzione Termoelettrica sono dotate di un Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza e i risultati raggiunti in questo settore sono comunicati al pubblico conformemente al sistema comunitario di ecogestione e audit (Regolamento EMAS).

Certificato di Registrazione
Registration Certificate



EDISON S.p.A.
Foro Buonaparte, 31
20121 - Milano (Milano)

N. Registrazione:
Registration Number IT-000163

Data di Registrazione:
Registration Date 26 Settembre 2002

Siti:
Centrali afferenti alla Direzione Termoelettrica

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA
PRODUCTION OF ELECTRICITY NACE: 35.11

FORNITURA DI VAPORE E ARIA CONDIZIONATA
STEAM AND AIR CONDITIONING SUPPLY NACE: 35.30

Questa Organizzazione ha adottato un sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento EMAS allo scopo di attuare il miglioramento continuo della propria prestazione ambientale e di pubblicare una dichiarazione ambientale. Il sistema di gestione ambientale è stato verificato e la dichiarazione ambientale è stata certificata da un verificatore ambientale accreditato.
L'Organizzazione è stata registrata secondo lo schema EMAS e pertanto è autorizzata a utilizzare il relativo logo. Il presente certificato ha validità soltanto se l'organizzazione risulta iscritta nell'elenco nazionale delle organizzazioni registrate EMAS.
This Organisation has established an environmental management system according to EMAS Regulation in order to promote the continuous improvement of its environmental performance and to publish an environmental statement. The environmental management system has been verified and the environmental statement has been validated by accredited environmental verifier. The Organisation is registered under EMAS and therefore is entitled to use the EMAS Logo. This certificate is valid only if the Organisation is listed into the National EMAS Register.

Roma, 15 Settembre 2021
Rome

Certificato valido fino al:
Expiry date 04 Giugno 2024

Comitato Ecolabel - Ecoaudit
Sezione EMAS Italia
Il Presidente
Dott. Silvio Schinaia


EDISON Spa

Direzione Termoelettrica

Indirizzo:

Foro Buonaparte 31 – 20121 Milano

Codice NACE attività prevalente:

D 35.11 Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica

Codice NACE di altre attività:

D 35.30 Fornitura di vapore e aria condizionata

Il verificatore accreditato IMQ S.p.A IT-V0017, via Quintiliano 43 – MILANO, ha verificato attraverso una visita all'Organizzazione, colloqui con il personale e l'analisi della documentazione e delle registrazioni che la Politica, il Sistema di Gestione nonché le procedure di audit sono conformi al Regolamento (CE) 1221/2009 EMAS III, così come modificato dal nuovo Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018 emanati dalla Commissione Europea e ha convalidato in data 26/06/2023, le informazioni e i dati presenti in quanto affidabili, credibili ed esatti nonché conformi a quanto previsto dallo stesso Regolamento. La Presente Dichiarazione Ambientale aggiornata è stata elaborata ai sensi dei regolamenti sopracitati in particolare, 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 considerazioni gli indicatori chiave di prestazione ambientale previsti al punto 2 lettera c) della sezione C del Regolamento sopracitato come specificato al rispettivo paragrafo



Questa Dichiarazione Ambientale è stata preparata dal seguente gruppo di lavoro:

ERMANN0 DIFRANCESCANTONIO	Capo Centrale di Bussi sul Tirino
STEFANO VAVASSORI	Capo Centrale di Marghera Azotati
PAOLO PAROLINI	Capo Centrale di Marghera Levante e Porto Viro
COSTANZO STORNELLI	Capo Centrale di Terni e Jesi
DARIO MASCARELLO	Capo Centrale di Torviscosa
FABRIZIO GIGLIOTTI	Capo Centrale di Altomonte
GIUSEPPE CARRIERO	Capo Centrale di Candela
GENNARO FORTE	Capo Centrale di Simeri Crichi
MARIO TAURO	Capo Centrale di Cologno Monzese e Sesto San Giovanni
SANDRO FLORITTO	Responsabile Centrale di San Quirico
MASSIMILANO CICALÈ	Responsabile Sistema Gestione Integrato Ambiente, Energia e Sicurezza

Verificata da:

Sandro Floritto

Responsabile Gestione Termoelettrica Area nord

Alessandro Gentile

Responsabile Gestione Termoelettrica Area Centro-Sud

Vincent Spinelli

Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

Approvata da:

Luigi Mottura

Responsabile Direzione Termoelettrica



Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e s.m.i. è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2022 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2022.

La decisione di aderire volontariamente al Regolamento Emas per l'Organizzazione Gestione Termoelettrica si inserisce nella politica di Edison di attenzione e impegno per uno sviluppo dell'attività compatibile con l'ambiente, attraverso l'adozione da parte delle sue unità produttive di un Sistema di Gestione Ambientale.

È sempre stata ferma convinzione di Edison che l'adozione di tale sistema, oltre a portare un significativo contributo alla salvaguardia dell'ambiente, costituisca un'occasione di miglioramento e di crescita all'interno delle proprie unità produttive. Lo stimolo a raggiungere la certificazione ISO 14001, la registrazione Emas e in seguito la certificazione OHSAS 18001 (la transizione alla ISO 45001) e la ISO 50001 dell'intera Organizzazione è nato dalla consapevolezza che l'influenza sull'ambiente, sulla sicurezza dell'ambiente di lavoro nell'ambito delle attività delle Centrali e sull'efficientamento energetico possono e devono essere controllate ed attuate attraverso la corretta gestione degli impianti ed il dialogo continuo con i propri lavoratori, le Comunità locali e tutte le parti terze interessate.

In considerazione della situazione di crisi strutturale della produzione termoelettrica con cicli combinati a gas, determinata da una situazione di sovra capacità produttiva e dal calo dei consumi di energia elettrica, le Centrali Termoelettriche di Porto Viro, Jesi e San Quirico sono state poste in stato di conservazione rispettivamente dal 18 marzo 2013, dal 1 Aprile 2013 dal 1 Aprile 2015, inoltre dal 1 maggio 2013 anche il ciclo combinato della Centrale Termoelettrica di Cologno Monzese è stato posto in stato di conservazione mantenendo in funzione le sole caldaie ausiliarie per il teleriscaldamento.

Il 30 Gennaio 2019 la centrale di Castellavazzo è stata venduta, nel 2021 la centrale fotovoltaica di Piedimonte San Germano e centrale fotovoltaica di Altomonte sono confluite ad altra gestione

Pertanto in aggiunta alle Centrali di Verzuolo, Sarmato, Piombino (si veda dichiarazione ambientale anno 2017) e Castellavazzo (si veda dichiarazione ambientale del 2020) anche le centrali fotovoltaiche di Piedimonte San Germano e Altomonte non rientrano più nel perimetro di riferimento dell'Organizzazione Edison Gestione Termoelettrica.

A seguito delle variazioni organizzative intercorse il perimetro della Direzione Termoelettrica risulta così strutturato:

- Centrale di Bussi
- Centrale di Marghera Azotati
- Centrale di Marghera Levante
- Centrale di Terni
- Centrale di Torviscosa
- Centrale di Jesi
- Centrale di Porto Viro
- Centrale di San Quirico
- Centrale di Altomonte
- Centrale di Candela
- Centrale di Simeri Crichi
- Centrale di Cologno
- Centrale di Sesto San Giovanni

Luigi Mottura

Responsabile Direzione Termoelettrica Edison Spa



Nel corso del 2021 è stata aggiornata la politica dell'organizzazione che si riporta di seguito



Politica per la Salute e la Sicurezza, l'Ambiente, la Qualità e l'Energia sostenibili

La missione di Edison è quella di essere leader della transizione energetica, in qualità di operatore responsabile, attraverso:

- Lo sviluppo di impianti per la generazione di energia elettrica a ridotto contenuto di emissioni CO₂, attraverso un rilevante piano di sviluppo delle energie rinnovabili e nuovi impianti di cogenerazione ad alta efficienza e flessibilità;
- Il supporto ai nostri clienti e territori con soluzioni e servizi "su misura" ed a 360 gradi per migliorare la competitività, l'efficienza e la qualità della vita;
- La conferma del ruolo chiave nel mercato di importazione e vendita di gas per il mercato italiano, a supporto del fabbisogno di adeguatezza del sistema nella fase di transizione energetica, anche promuovendo la progressiva sostituzione del gas naturale con i green gas.

Tutto ciò, in partnership con i nostri fornitori e attraverso l'impiego di tecnologie innovative, digitali e sostenibili, il cui sviluppo è promosso anche nelle attività interne, e la valorizzazione delle competenze di mestiere e distintive del capitale umano dell'ecosistema aziendale.

La nostra missione è quella di essere leader della transizione energetica, in qualità di operatore responsabile, attraverso i seguenti pilastri:

- Lo sviluppo di impianti per la generazione di energia elettrica a ridotto contenuto di emissioni CO₂, attraverso un rilevante piano di sviluppo delle energie rinnovabili e nuovi impianti di cogenerazione ad alta efficienza e flessibilità;
- Il supporto ai nostri clienti e territori con soluzioni e servizi "su misura" ed a 360 gradi per migliorare la competitività, l'efficienza e la qualità della vita;
- La conferma del ruolo chiave nel mercato di importazione e vendita di gas per il mercato italiano, a supporto del fabbisogno di adeguatezza del sistema nella fase di transizione energetica, anche promuovendo la progressiva sostituzione del gas naturale con i green gas.

Tutto ciò, in partnership con i nostri fornitori e attraverso l'impiego di tecnologie innovative, digitali e sostenibili, il cui sviluppo è promosso anche nelle attività interne, e la valorizzazione delle competenze di mestiere e distintive del capitale umano dell'ecosistema aziendale.

I principi della nostra Politica, adottata presso tutte le società controllate, sono inoltre coerenti con la Politica di Sostenibilità e con le politiche di Gruppo EDF in tali ambiti. Per contribuire alla transizione energetica:

- rispettiamo le disposizioni legislative vigenti e adottiamo le migliori pratiche e standard riconosciuti a livello internazionale per la prevenzione degli incidenti e la tutela dell'ambiente;
- garantiamo la salute e la sicurezza in tutti i luoghi di lavoro in cui operiamo, perseguendo l'obiettivo di eliminare tutti gli incidenti, eradicando in primo luogo quelli con conseguenze gravi e mortali e tendendo a "zero infortuni";
- sviluppiamo sistemi di prevenzione dell'inquinamento e operiamo nel pieno rispetto dell'ambiente, dei territori, degli ecosistemi per la tutela della biodiversità e degli habitat naturali;
- promuoviamo un clima di fiducia e di costante e aperto confronto con tutte le parti interessate interne ed esterne valorizzando, come opportunità di miglioramento, gli errori commessi, le esperienze acquisite e gli insegnamenti, derivanti anche da situazioni impreviste di crisi o di emergenza, condividendoli a tutti i livelli;
- integriamo nel business, attraverso la guida e l'esempio del management, gli obiettivi di salute, sicurezza, ambiente, qualità ed energia, favorendo la responsabilizzazione di tutte le parti interessate;
- incoraggiamo la cultura del miglioramento continuo promuovendo la segnalazione dei "mancati incidenti", garantendo la disponibilità delle risorse tecniche ed economiche e la diffusione delle informazioni, dialogando e collaborando con la massima correttezza e trasparenza con le istituzioni e gli enti territoriali al fine di sviluppare una condivisa cultura della prevenzione e creare valore per i territori;
- istituamo partnership forti e locali con i nostri fornitori, sensibilizzandoli e coinvolgendoli sulle tematiche di salute e sicurezza, ambiente, energia e qualità, per assicurare insieme una performance sostenibile e misurabile;
- promuoviamo l'ascolto ed il dialogo con tutti i nostri lavoratori, anche attraverso i loro rappresentanti, e assicuriamo la crescita professionale di ciascuno promuovendo la responsabilizzazione diffusa della propria e altrui sicurezza e della tutela dell'ambiente;



Il nostro impegno per i prossimi anni è quello di contribuire, attraverso la definizione e l'attuazione di specifici piani d'azione, al raggiungimento degli obiettivi così come definiti nei documenti strategici aziendali.

Tutti i dipendenti ed in particolare il management hanno il compito di attuare e promuovere i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati vigilando sul loro rispetto.

- valorizziamo l'etica, l'ascolto, l'inclusione e le diversità; garantiamo il rispetto e la dignità delle persone e l'integrità delle nostre azioni; favoriamo il benessere psico-fisico delle persone;
- abbiamo a cuore e garantiamo la salute e sicurezza dei clienti presso i quali operiamo ed il rispetto dei più alti standard di sicurezza per il trattamento e la gestione dei loro dati personali.

Per creare insieme un futuro di energia sostenibile, ci impegniamo ad attuare i nostri principi e:

- promuoviamo l'applicazione efficace e partecipata dei Sistemi di Gestione di cui alla presente Politica, in linea con gli standard internazionali di riferimento, nello svolgimento delle nostre attività quotidiane;
- valutiamo e gestiamo tutti i rischi e le opportunità correlati ai nostri processi ed al contesto in cui operiamo, anche attraverso l'utilizzo di tecnologie, metodi e strumenti di analisi e gestione innovativi;
- promuoviamo nelle nuove generazioni lo sviluppo e la diffusione di una cultura e di un modello di transizione energetica basato sullo sviluppo sostenibile sotto il profilo economico, ambientale e sociale e su un uso consapevole delle risorse energetiche;
- sosteniamo il benessere dei nostri collaboratori, attraverso servizi di welfare orientati a soddisfare la loro esigenze e modalità di lavoro orientate a conciliare sviluppo professionale e vita personale;
- contribuiamo alla riduzione degli effetti sul clima, sviluppando un piano industriale orientato a ridurre gli impatti sull'ambiente;
- assicuriamo una gestione sostenibile delle risorse naturali, sviluppando progetti orientati ad ottimizzare l'uso, contribuendo al modello di economia circolare e alla rigenerazione ambientale dei territori;
- lavoriamo per assicurare la massima soddisfazione dei nostri clienti, nell'ambito di un confronto paritario, consolidando il dialogo e rafforzando il rapporto di fiducia;
- incoraggiamo pratiche e progetti volti al miglioramento delle prestazioni, dell'efficienza degli impianti e dei processi sia interni che orientati al servizio dei clienti, anche attraverso l'acquisto e la fornitura di prodotti e servizi efficienti, sostenibili e innovativi;
- promuoviamo la mobilità sostenibile anche attraverso la progressiva conversione del parco auto interno a vetture ibride ed elettriche;
- affianchiamo i nostri fornitori a tutti i livelli, incoraggiandoli e supportandoli nell'adozione ed implementazione di pratiche condivise di miglioramento e di valutazione continua delle performance in materia di sicurezza e tutela ambientale;
- adottiamo comportamenti etici e responsabili in coerenza con il nostro Codice Etico per garantire l'integrità e la trasparenza nel rapporto con i dipendenti, i fornitori, i clienti, le autorità e le istituzioni territoriali;
- comunichiamo i contenuti della presente Politica all'interno delle nostre organizzazioni e alle parti interessate, al fine di un'applicazione condivisa.

Il nostro impegno per i prossimi anni è quello di contribuire, attraverso la definizione e l'attuazione di specifici piani d'azione, al raggiungimento degli obiettivi così come definiti nei documenti strategici aziendali.

Tutti i dipendenti ed in particolare il management hanno il compito di attuare e promuovere i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati vigilando sul loro rispetto.

24 Settembre 2021

Nicola Monti
CEO e per il Comitato Esecutivo
del Gruppo Edison

Informazioni per il pubblico

La Dichiarazione Ambientale è disponibile presso tutte le Centrali dell'Organizzazione, presso la Sede della Direzione Termoelettrica – Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano e all'interno del sito internet <https://www.edison.it/it/registrazioni-emas>.

Tutte le informazioni richieste dal Regolamento EMAS che non hanno subito modifiche nell'anno 2022 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2021-2023.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Massimiliano Cicalese – Responsabile del Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza

Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Tel. 02 6222.7430

Mobile 335 7853242

Indirizzo e-mail: massimiliano.cicalese@edison.it



INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO

Tutte le Centrali dell'Organizzazione rientrano tra i complessi IPPC così come previsto dal D.Lgs 152/06 e s.m.i. L'Autorizzazione Integrata Ambientale disciplina le attività delle Centrali inerenti i seguenti aspetti ambientali: emissioni in atmosfera, scarichi idrici, rifiuti, contaminazione del terreno e delle acque, rumore, efficienza energetica, prevenzione degli incidenti e gestione delle emergenze (es. stoccaggio ed utilizzo di prodotti chimici). Tutte le Centrali soggette hanno ottenuto Autorizzazione Integrata Ambientale, gli estremi dei provvedimenti autorizzativi sono riportati nelle Schede di ogni Centrale. Tutte le Centrali dell'Organizzazione a ciclo combinato rientrano tra gli impianti soggetti alla Direttiva 2003/87/CE (Direttiva Emission Trading in attuazione del protocollo di Kyoto) e s.m.i. e al D.Lgs 30/13, che stabilisce che gli impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW siano in possesso di un'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra. Tale autorizzazione è stata rilasciata per tutte le Centrali dell'Organizzazione soggette.

Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, a seguito della decisione di esecuzione della Commissione UE che stabilisce le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) di settore, ha dato in data 04/12/2018 comunicazione di avvio dei procedimenti di riesame complessivo delle Autorizzazioni Integrate Ambientali ministeriali. Edison S.p.A. ha presentato la documentazione richiesta entro il termine fissato (30 aprile 2019).

Per Marghera Levante con Decreto N°55/03/2019 del 17 aprile 2019 la Società Edison S.p.A. è stata autorizzata, ai sensi della legge n. 55/2002, ad apportare alcune modifiche sostanziali alla centrale termoelettrica di Marghera Levante mediante la realizzazione del "Progetto di rifacimento con miglioramento ambientale" presentato con l'istanza del 21/09/2017, prot. Rif:ASEE/GTA1/MD – PU-1946 acquisita al prot. 21723/DVA del 22/09/2017, la documentazione presentata in sede di istanza è stata inoltre aggiornata in data 24/11/2018 al fine di poter effettuare un riesame completo sull'intera installazione (D.Lgs.152/06 - Art. 29-octies-Rinnovo e riesame/e – comma 2) a seguito della pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione europea delle decisioni relative alle conclusioni sulle BAT riferite all'attività principale.

Contestualmente è stato rilasciato il decreto di autorizzazione della VIA n. 348 del 20/12/2018 riportante "giudizio positivo di compatibilità ambientale in merito al progetto di rifacimento". Il progetto prevede l'installazione di un nuovo ciclo combinato di ultima generazione, da circa 790 MWe, alimentato a gas naturale, composto da:

- un turbogas da circa 540 MWe di classe "H" (TGA);
- un generatore di vapore a recupero (GVRA);
- una turbina a vapore da circa 250 MWe (TVB).

Il progetto proposto è stato pensato per preservare il più possibile la struttura impiantistica presente in sito e per utilizzare in modo estensivo gli impianti ausiliari e le infrastrutture ivi già presenti. L'inizio dei lavori relativi a tale modifica è previsto per maggio 2019. Successivamente è stata rilasciata la nuova Autorizzazione Ambientale Integrata n. 0000169 del 31/05/2019 come riesame del decreto DVA-DEC-2010-272.

La centrale di Torviscosa in data 29/01/2020 il MiSE, ha emesso, il decreto n.55/01/2020 di autorizzazione, alla realizzazione di interventi di sostituzione delle attuali "parti calde" (pale, ugelli e tenute) delle turbine a gas. Con decreto n. 0000069 del 23/03/2020, è stata ottenuta la modifica dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento n. DVA-DEC-2011-0000030 del 31/01/2011. In data 12/10/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.402 del 29/09/2021

La centrale di Sesto San Giovanni a seguito della pubblicazione delle migliori tecniche disponibili (BAT) ha presentato il Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale regionale n. 9756/2006 in data 23/11/2018 prot. 272263. In relazione a tale riesame la centrale ha ottenuto la nuova Autorizzazione Dirigenziale n° 6889 in data 15/10/2019. Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, a seguito della decisione di esecuzione della Commissione UE che stabilisce le conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) di settore, ha dato in data 04/12/2018 comunicazione di avvio dei procedimenti di riesame complessivo delle Autorizzazioni Integrate Ambientali statali. Edison S.p.A. ha presentato la documentazione richiesta entro il termine fissato (30 aprile 2019). In relazione a tale riesame la centrale ha ottenuto la nuova Autorizzazione Dirigenziale n° 6889 in data 15/10/2019.

La centrale di Altomonte ha presentato l'istanza di riesame in data 22/02/2019 con prot. EDISON-PU-0000482. In data 24/12/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.530 del 15/12/2021.

La centrale di Azotati ha presentato l'istanza di riesame in data 29/04/2019 con prot. EDISON-PU-0001033. In data 12/10/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.401 del 29/09/2021

La centrale di Simeri ha presentato l'istanza di riesame in data 18/03/2019 con prot. EDISON-PU-0000724. In data 29/01/2022 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA n.006 del 11/01/2022

La centrale di Terni (non di competenza statale) ha presentato l'istanza di riesame in data 14/11/2019 con prot. EDISON-PU-0002535. In data 28/04/2021 è stato pubblicato in gazzetta ufficiale il decreto di riesame AIA D.D. 3320 del 19/04/2021

La centrale di Cologno (non di competenza statale) In data 30/10/2020 attraverso il portale di città metropolitana è stata presentata istanza di Riesame AIA. Città Metropolitana in data 25/11/2020 ha comunicato avvio del procedimento prot. 200710/2020. In data 18/03/2022 è stato pubblicato sul sito il decreto di riesame AIA A.D. 2180 del 18/03/2022

La centrale di Candela In data 11/05/2022 è stata rilasciata dal Ministero della Transizione Economica l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) decreto n. DM 178 dell'11/05/2022

La centrale di Porto Viro ha presentato l'istanza di riesame in data 07/05/2020. In data 07/02/2023 è stato emesso il decreto n.22 della regione Veneto



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELL'ORGANIZZAZIONE DIREZIONE TERMOELETTRICA

COMBUSTIBILI		2020	2021	2022
Gas naturale ⁽¹⁾	10 ³ *Sm ³	2.723.030,21	2.516.144,25	3.012.555,56
Gas locale ⁽²⁾	10 ³ *Sm ³	0	0	0

(1) Valori gas naturale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³

(2) Il consumo di gas locale normalizzato a 8250 Kcal/Sm³

ACQUA PRELEVATA		2020	2021	2022
da mare	10 ³ *Sm ³	207.636	173.242	270.187
da sottosuolo	10 ³ *Sm ³	4.388	3.776	4.944
da canale o fiume	10 ³ *Sm ³	27.362	25.217	17.036
da altre risorse idriche	10 ³ *Sm ³	1.022	1.127	1.040
Acqua potabile da acquedotto	10 ³ *Sm ³	33	33	34
Totale	10 ³ *Sm ³	240.441	203.395	293.241

ALTRE RISORSE		2020	2021	2022
Energia elettrica acquistata	GWh	75,70	85,52	73,14
Gasolio	t	58,81	85,29	71,65

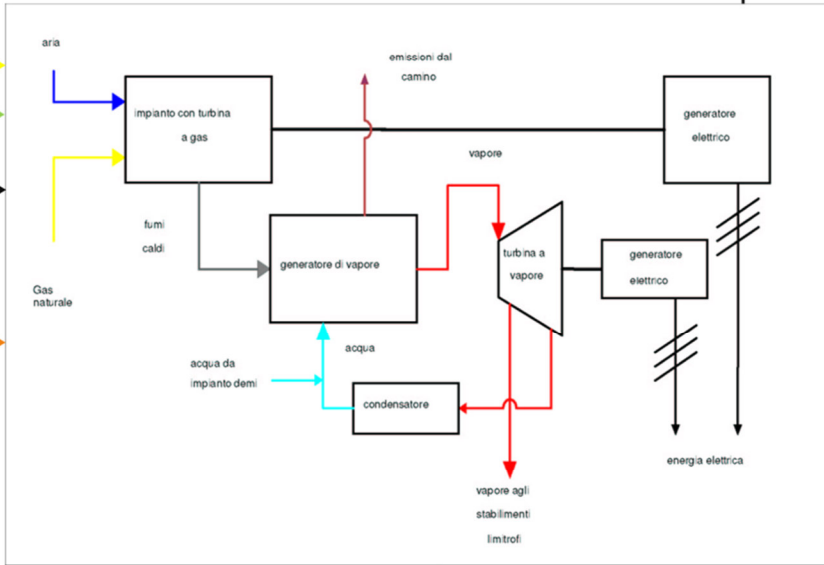
UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI E MATERIALI AUSILIARI		2020	2021	2022
Ipoclorito di sodio	t	515,23	457,17	434,68
Acido cloridrico	t	1.834,68	1.871,36	2.181,25
Iodossido di sodio	t	408,95	571,66	550,08
Acido solforico	t	1.140,84	999,64	1.388,48
Altri chemicals di processo	t	1.009,63	725,34	435,50
Totale prodotti chimici	t	4.909,33	4.625,17	4.989,99
Oli lubrificanti + grassi	t	118,38	88,76	36,29

GLI INDICATORI AMBIENTALI		2020	2021	2022
Emissioni di NO _x riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,144	0,150	0,135
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	0,101	0,106	0,103
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	362,6	362,4	367,2
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,51	0,48	0,37
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,02	0,02	0,01
Consumo di prodotti chimici riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	0,34	0,34	0,31
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	0,187	0,187	0,184
Produzione totale di energia rinnovabile su totale energia elettrica prodotta	%	0,040	0,000	0,000
Consumo totale d'acqua riferita all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	0,060	0,066	0,056

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA		2020	2021	2022
Energia elettrica lorda prodotta ⁽³⁾	GWh	13.497	12.451	15.734
Energia elettrica lorda prodotta da fotovoltaico	GWh	5,81	0,00	0,00
Energia elettrica autoconsumata	GWh	339	313	335
Energia totale prodotta ⁽⁴⁾	GWh	14.541	13.459	16.349

(3) L'energia elettrica lorda prodotta è quella misurata ai morsetti degli alternatori.

(4) Energia totale prodotta è rappresentata dall'energia elettrica lorda + l'energia termica



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2020	2021	2022
Acqua demi prodotta	10 ³ *m ³	1.708	1.732	1.530

PRODUZIONE DI VAPORE		2020	2021	2022
Totale vapore ceduto	10 ³ *t	1.011	1.330	802

EMISSIONI		2020	2021	2022
Totale NO _x	t	2.099	2.026	2.210
Totale CO	t	1.465	1.421	1.677
Totale CO ₂ ⁽⁵⁾	10 ³ *t	5.273	4.878	6.003

(5) Emissioni di CO₂ calcolate secondo il metodo di calcolo previsto dalla Direttiva Europea EU-ETS (Emission Trading)

SCARICHI IDRICI		2020	2021	2022
Totale acque reflue industriali e meteoriche	10 ³ *m ³	234.207	199.123	285.685

RIFIUTI		2020	2021	2022
Totale rifiuti non pericolosi	t	7.034,40	6.217,96	5.858,93
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	892,82	960,26	627,70
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	6.141,58	5.257,69	5.231,23
Totale rifiuti pericolosi	t	334,95	264,48	219,33
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	213,57	142,35	96,73
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	121,38	122,12	122,60
TOTALE RIFIUTI	t	7.369,35	6.482,43	6.078,26

[Firma]

ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'

Per ogni Centrale sono stati individuati tutti gli aspetti ambientali, suddivisi in Aspetti Ambientali Diretti, ovvero aspetti sotto il controllo gestionale dell'Organizzazione e Aspetti Ambientali Indiretti, ovvero aspetti sui quali l'Organizzazione può avere un'influenza. Nella presente Dichiarazione Ambientale sono esaminati gli aspetti che sono stati classificati come significativi in relazione all'attività svolta dall'azienda.

La valutazione della significatività degli aspetti ambientali connessi alle attività svolte presso la Centrale è stata effettuata in accordo con quanto riportato nel Regolamento EMAS CE n. 1221/2009 così come modificato dal Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto 2017 nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018. 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 dell'analisi ambientale. Tra i criteri considerati vi sono: intensità dell'impatto ambientale, importanza per le parti interessate, le attività ambientali dell'Organizzazione, sensibilità dell'ambiente nel quale sono ubicati gli impianti, presenza di specifiche prescrizioni legislative, adeguatezza tecnologica, livello di controllo gestionale.

Sulla base dei criteri sopracitati, per i propri impianti l'Organizzazione ha valutato come significativi gli aspetti ambientali di seguito descritti.

La società tiene costantemente sotto controllo l'evoluzione dei parametri operativi e degli indicatori di prestazione ambientale che sono riportati nella presente Dichiarazione Ambientale (si veda tabella "Riepilogo produzione e consumi dell'Organizzazione").

Tutti i dati rilevati dalle Centrali sono oggetto di riesame da parte della Direzione e sono messi a disposizione delle autorità competenti.

Indicatori chiave

Come prescritto dall'Allegato IV – Comunicazione Ambientale del Regolamento EMAS III 1221/2009 così come modificato dal nuovo Regolamento (UE) 2017/1505 del 28 agosto nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018, nel riepilogo produzione e consumi riportato nel presente documento sono stati inseriti gli Indicatori Chiave di prestazione ambientale previsti al punto 2 lettera c) della sezione C del Regolamento sopracitato, di seguito si riporta la valutazione di applicabilità dei suddetti indicatori e l'eventuale indicatore sostitutivo utilizzato.

Tabella di sintesi applicabilità indicatori

INDICATORE PROPOSTO Reg. 2018/2026		APPLICABILITA'	INDICATORI UTILIZZATI		NOTE DI APPLICAZIONE
Dato A	Dato B		Dato A	Dato B	
Consumo totale diretto di energia	Energia totale prodotta	applicato	Consumo di gas naturale	Energia totale prodotta	
Consumo totale diretto di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto l'energia consumata è non rinnovabile in quanto legata al consumo di gas naturale e al prelievo di energia elettrica da rete di cui non si conosce la percentuale di energia rinnovabile
Produzione totale di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto non viene prodotta energia rinnovabile
Flusso di massa annuo dei principali materiali utilizzati	Energia totale prodotta	applicato	Prodotti chimici	Energia totale prodotta	Il dato B è stato modificato in quanto il consumo di acido cloridrico e idrossido di sodio è legato alla produzione di acqua demineralizzata
Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	applicato	Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	
Produzione totale annua di rifiuti	Energia totale prodotta	applicato	Produzione totale annua di rifiuti	Energia totale prodotta	
Produzione totale annua di rifiuti pericolosi	Energia totale prodotta	applicato	Produzione totale annua di rifiuti pericolosi	Energia totale prodotta	
Uso totale del suolo	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto la variazione del consumo di suolo non influenza la produzione di energia elettrica
Superficie totale impermeabilizzata	Energia totale prodotta	non applicato			Il calcolo dell'indicatore relativo all'uso del suolo complessivo è dettagliato nelle dichiarazioni

			ambientali di sito delle singole centrali.	
Superficie totale orientata alla natura nel sito	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 fuori dal sito	Energia totale prodotta	non applicato		
Emissioni totali annue di gas serra	Energia totale prodotta	applicato	Emissioni di CO ₂ equivalenti totali	Energia totale prodotta
Emissioni totali annue nell'atmosfera	Energia totale prodotta	applicato	Emissioni di CO	Energia totale prodotta
			Emissioni di NO _x	Energia totale prodotta

Emissioni in atmosfera

Le emissioni in atmosfera hanno origine dalla combustione del gas naturale nella turbina a gas, nei bruciatori dei Generatori di Vapore a Recupero (laddove sono presenti sistemi di post combustione) e delle caldaie ausiliarie utilizzate ad integrazione oppure in fase di avviamento, fermata o emergenza.

Tutte le Centrali gestite dalla Direzione Termoelettrica utilizzano esclusivamente gas naturale come combustibile.

Le emissioni prodotte sono, in tutte le Centrali, indipendentemente dal combustibile utilizzato: anidride carbonica (CO₂), ossidi di azoto (NO_x) e monossido di carbonio (CO);

Le concentrazioni rilevate nel 2022 hanno mostrato valori sempre al di sotto dei limiti autorizzati presso tutti gli impianti.

Commenti

Gli indicatori di emissione rispetto all'energia prodotta si sono mantenuti pressoché costanti nell'anno 2022 rispetto ai precedenti anni considerati.

Le lievi oscillazioni sono prevalentemente imputabili alle modalità di conduzione degli impianti (frequenza dei transitori), in funzione della domanda della borsa del mercato elettrico.

In alcune centrali sono stati realizzati modifiche del sistema di combustione che hanno consentito di ridurre le emissioni specifiche. Per ulteriori dettagli si rimanda alle schede di impianto.

Scarichi idrici

Tutte le Centrali effettuano, con cadenze specifiche, il controllo analitico dei parametri più significativi tramite analisi di laboratorio o strumenti di misura in continuo con registrazione in tempo reale. I volumi di acqua scaricata vengono misurati mediante contatori.

Commenti

prelevata.

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate nel corso del 2022 sia da laboratorio esterno, sia internamente, mostrano il costante rispetto dei limiti con concentrazioni che permangono al di sotto del limite di legge applicabile.

Rifiuti

La gestione dei rifiuti è effettuata con un software specifico che consente la tenuta del registro di carico e scarico e la redazione del formulario.

Commenti

Rifiuti non pericolosi: la variabilità dell'indicatore dipende principalmente dal quantitativo di acque da attività di bonifica di Marghera Azotati smaltita, ridottosi notevolmente dal 2017 a seguito della messa in esercizio dell'impianto di trattamento.

Rifiuti Pericolosi: la variabilità della produzione di rifiuti pericolosi è legata esclusivamente alle attività manutentive ordinarie e straordinarie, di conseguenza il valore dell'indicatore di riferimento subisce fisiologiche oscillazioni.

Contaminazione del terreno e delle acque

Le Centrali gestite dall'Organizzazione, ad eccezione delle Centrali di Marghera Levante, Marghera Azotati, Sesto San Giovanni, Torviscosa e Bussi, sono costruite su terreni di cui si è esclusa la presenza di qualsiasi forma di contaminazione del suolo e della falda. Le concentrazioni di inquinanti rilevate nelle centrali citate sono comunque da imputarsi ad attività pregresse alla costruzione o dovute ad attività svolte nelle aree circostanti. Per quanto riguarda il dettaglio delle attività di caratterizzazione e bonifica in corso presso i suddetti impianti, si vedano le specifiche Schede di Centrale. I serbatoi installati sono sottoposti a controlli periodici e dotati di bacini di contenimento adeguatamente dimensionati.

Commenti

Nel corso del 2022 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo e della falda.

Utilizzo di risorse

Acqua

Le Centrali dell'Organizzazione utilizzano acqua prelevata da pozzi, dal mare, da corpi idrici superficiali o fornita dagli stabilimenti limitrofi ed acqua prelevata dall'acquedotto per usi civili. In alcuni casi è prevista anche la fornitura di acqua demineralizzata a stabilimenti limitrofi.

I consumi di acqua delle singole Centrali sono influenzati principalmente dalle modalità di condensazione del vapore (ad aria o ad acqua), dalle caratteristiche del circuito di raffreddamento (aperto, chiuso, ad aria) e dalla restituzione delle condense da parte degli utenti vapore.

I consumi per le singole centrali vengono monitorati mediante contatore volumetrico.

Commenti: l'indicatore di consumo nel corso del 2022 non ha subito considerevoli variazioni rispetto all'anno precedente.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante contatori.

Commenti

L'andamento del consumo di gas naturale è direttamente correlato alla quantità di energia termica ed elettrica prodotta e quindi, salvo lievi oscillazioni legate alle variazioni del valore del potere calorifico del combustibile ed alle modalità di conduzione degli impianti (frequenza avviamenti, condizioni di carico), il rapporto tra consumo di gas naturale ed energia prodotta è sostanzialmente costante.

Gasolio

Il calcolo dei consumi di gasolio si basa sul conteggio delle ore di marcia e sui consumi specifici dei motori.

Commenti

Il gasolio è utilizzato, in quantitativi minimi, nei gruppi elettrogeni di emergenza e motopompe antincendio durante le esercitazioni e le prove periodiche di funzionamento, di conseguenza il suo consumo nel triennio subisce fisiologiche variazioni.

Energia elettrica

I consumi vengono monitorati mediante contatori e registrati su un rapportino giornaliero che viene trasmesso alla sede di Milano.

Commenti

Le Centrali utilizzano energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione nazionale esclusivamente per l'alimentazione degli ausiliari durante le fermate generali dell'impianto e pertanto il consumo ha un fisiologico andamento variabile nel triennio.

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

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

A causa del coinvolgimento diretto dei fornitori in alcune fasi di gestione dei prodotti ausiliari l'Organizzazione ha predisposto procedure di gestione e controllo delle attività svolte da terzi.

Commenti

L'utilizzo di prodotti ausiliari è direttamente correlato ai processi operativi delle centrali. L'indicatore specifico di consumo non ha subito variazioni di rilievo nel corso del 2022 rispetto al precedente anno.

Rumore

Edison monitora tale aspetto effettuando con cadenza quadriennale, per la maggior parte delle Centrali, le indagini fonometriche per la misura dei livelli di rumore nei periodi di funzionamento e nei punti di maggiore criticità. Presso alcuni impianti la frequenza è maggiore, in accordo con le prescrizioni autorizzative. I metodi utilizzati per il monitoraggio ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla normativa vigente DM 16/03/98.

Commenti

Nel corso del 2022 è stato effettuato il monitoraggio previsto presso le Centrali di Altomonte, Bussi, Candela, i rilievi hanno evidenziato il rispetto dei limiti.

Impatto visivo

Relativamente agli impatti visivi delle differenti centrali si rimanda alle Dichiarazioni Ambientali di ciascun impianto e alla Dichiarazione Ambientale effettuata per l'anno 2022.

Commenti

Per tale aspetto non si è verificata alcuna variazione rispetto all'anno precedente.



Gas ad effetto serra

L'emissione di gas ad effetto serra viene monitorato dalla verifica periodica delle fughe di gas.

Commenti

Per l'anno 2022 sono stati aggiunti – recuperati 132,21 Kg di R407C, 14,77 Kg di R404A, 4 Kg di R422D e 7,7 Kg di SF6. Come prescritto, le attività di manutenzione sugli fgas sono effettuate da personale e imprese iscritte nel portale fgas dove sono riportati anche tutti gli interventi sulle apparecchiature.

Campi elettromagnetici

Edison effettua il monitoraggio dei campi elettromagnetici per ciascun impianto con cadenza quadriennale

Commenti

Nel corso del 2022 è stato effettuato il monitoraggio dei campi elettromagnetici presso la Centrale di Sesto San Giovanni dal quale si evince il rispetto dei limiti.

Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza

Annualmente vengono effettuate prove di simulazione sulle risposte alle emergenze, coinvolgendo il personale della Centrale e tutti i terzi presenti, secondo quanto previsto nel Piano di Emergenza.

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste non costituiscono, in ogni caso, un pericolo per la salute e l'incolumità della popolazione residente, in quanto è sempre possibile intervenire in tempi brevi per mettere in sicurezza gli impianti e limitare la durata e l'estensione dell'emergenza.

Effetti socio-economici sulla popolazione locale

La continua formazione e sensibilizzazione del personale sui problemi ambientali facilita il rapporto con le comunità locali, grazie anche ad un'attiva opera di comunicazione svolta dal personale stesso nell'area di residenza ed al frequente e proficuo rapporto fra l'azienda, le Amministrazioni e gli Enti di controllo locali.

Sicurezza e salute dei lavoratori

L'Organizzazione ritiene importante affrontare la gestione della sicurezza e dell'igiene sul lavoro nell'ambito del Sistema di Gestione. Sono state, quindi, elaborate procedure specifiche di sito per far fronte alle emergenze, effettuate valutazioni d'esposizione a rischi connessi con le attività dei lavoratori e implementato il Sistema di Gestione della Sicurezza secondo lo standard UNI ISO 45001:2018. Nel maggio 2019 l'Organizzazione ha effettuato la transizione dalla norma OHSAS 18001 alla norma UNI ISO 45001:2018.

Amianto e fibre ceramiche

Lo stato di conservazione delle fibre ceramiche e, ove presente, dell'amianto è periodicamente monitorato con ispezioni visive e analisi della presenza di fibre aerodisperse negli ambienti di lavoro ai sensi del DM 06/09/94 e del DLgs 81/08.

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

IL PROGRAMMA AMBIENTALE

La Direzione Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale dell'Organizzazione per il periodo 2021-2023. Esso costituisce lo strumento chiave del Sistema di Gestione Ambientale, in quanto esplicita concretamente l'impegno al continuo miglioramento delle prestazioni ambientali, in accordo con le linee guida definite nella Politica Ambientale. Di seguito è riportato il Programma Ambientale dell'Organizzazione e le attività di gestione comuni a tutte le centrali. Sono inoltre riportati gli obiettivi, le responsabilità, i tempi, i processi coinvolti ed i mezzi atti a conseguirli.

Nel Programma Ambientale della singola Centrale, riportato nelle specifiche schede, sono individuati i target specifici al fine di assicurare il miglioramento delle prestazioni della Centrale.

La Direzione aggiorna ed approva il Programma Ambientale dell'Organizzazione e delle singole Centrali durante il Riesame della Direzione.

Eventuali ulteriori interventi migliorativi, non definibili al momento, saranno evidenziati nei prossimi aggiornamenti annuali della Dichiarazione Ambientale.



PROGRAMMA AMBIENTALE DELL'ORGANIZZAZIONE GESTIONE TERMoeLETRICA PER IL PERIODO 2021 - 2023

ASPETTO AMBIENTALE OBIETTIVO	TARGET/ATTIVITA' DI GESTIONE	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
Ridurre le emissioni specifiche di NOx	Riduzione emissioni e consumi gas e acque	Rifacimento della Centrale di Marghera Levante per miglioramento ambientale e maggiore efficienza	Studio di fattibilità	31/08/2023	In corso	Direzione / Capo Centrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
	Istallazione di Advanced Gas Path	Studio di fattibilità per le centrali di Altomonte, Simeri	Studio fattibilità	31/12/2022	In corso	Direzione / Capo Centrale
CONTAMINAZIONE DEL TERRENO E DELLE ACQUE						
Ridurre l'impatto sul terreno dovuto alle attività delle Centrali	Garantire un tempestivo intervento in caso di emergenze ambientali	Effettuare una simulazione relativa alle emergenze ambientali sulle Centrali dell'Organizzazione	3 CTE	31/12/2021	In corso	Capo Centrale
			3 CTE	31/12/2022		
			3 CTE	31/12/2023		
		Messa in sicurezza e/o bonifica del suolo e delle falde nelle Centrali situate all'interno di siti industriali contaminati	Piani/campagne di monitoraggio. Coordinamento attività di decontaminazione	Attività continuativa	Da definire in accordo con le autorità locali	In corso
COMPORTAMENTO DEI FORNITORI						
Migliorare le performance ambientali e di sicurezza dei fornitori	Migliorare il coinvolgimento delle imprese sugli aspetti di ambiente e sicurezza	Coinvolgere, sensibilizzare, e stimolare le imprese che operano in centrale ad emettere dei suggerimenti. Migliorare la Registrazione e gestire i suggerimenti provenienti dalle imprese in tutte le CTE.	Attività continuativa	31/12/2023	In corso	Capo Centrale Manutentori RSPP
	Migliorare la selezione dei fornitori ed il controllo in campo delle loro attività con impatto ambientale e sulla sicurezza	Effettuare audit sicurezza e ambiente ai fornitori durante le attività di manutenzione annuale delle Centrali	Realizzazione audit	31/12/2021	In corso	Direzione ASEE/Pasq
			Realizzazione audit	31/12/2022		
			Realizzazione audit	31/12/2023		
TUTTI GLI ASPETTI						
Miglioramento continuo del Sistema di Gestione Integrato	Migliorare la gestione della sicurezza all'interno dei siti	Progetto "Tutor della sicurezza"	Attività continuativa	31/12/2023	In corso	Direzione ASEE/Pasq
	Migliorare la gestione delle procedure, dei documenti di sistema e dei dati dal campo	Implementazione del "sistema di gestione documentale informatizzato" per l'archiviazione e consultazione dei documenti e dei dati	Implementazione ed utilizzo	31/12/2023	In corso	Direzione / RSGI / Capo Centrale
Implementazione del Sistema di Gestione dell'energia	Implementare un sistema di misure e documenti al fine di ottimizzare la gestione dell'energia.	Nuove sistema per Diagnosi energetiche e ottimizzazione raccolta dati	Nuove diagnosi energetica	31/06/2021	In corso	Direzione / RSGI / Capo Centrale
			Implementazione monitoraggio automatico	30/10/2021	A seguire	Direzione / RSGI / Capo Centrale
Riduzione dell'impatto ambientale del parco auto aziendali	Sostituzioni dell'auto a disposizione della centrale con veicolo elettrico	Sostituzione delle autovetture di centrale a combustione interna con auto elettriche	Completamento sostituzione	31/12/2021	In corso	Direzione
RIFIUTI						
Riduzione dell'impatto della Centrale dovuto alla produzione di rifiuti	Migliore il controllo della filiera dei rifiuti	Formazione e implementazione del Registro Elettronico Nazionale dei rifiuti	Studio di fattibilità	In funzione delle scadenze legislative	attività continuativa	Capo centrale/RSGI
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			

