



TRIENNIO 2021-2023

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI San Quirico Sissa Trecasali



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico	6
LA CENTRALE DI SAN QUIRICO	6
SITI LIMITROFI ALLA CENTRALE.....	7
PLANIMETRIA DELLA CENTRALE	8
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	8
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	10
Emissioni in atmosfera.....	10
Scarichi idrici.....	10
Rifiuti.....	10
Contaminazione del terreno e delle acque.....	11
Utilizzo di risorse.....	11
Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari.....	12
Rumore	12
Impatto visivo.....	12
Gas ad effetto serra	12
Campi elettromagnetici	13
Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza.....	13
Effetti socio-economici sulla popolazione locale	13
Sicurezza e salute dei lavoratori	13
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	13



EDISON SPA

CENTRALE DI San Quirico

La centrale di San Quirico, facente parte dell'organizzazione Edison denominata Direzione Termoelettrica, è dotata di un Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza ed i risultati raggiunti in questo settore sono comunicati al pubblico conformemente al sistema comunitario di ecogestione ed audit (Regolamento EMAS).



EDISON Spa

Organizzazione Direzione Termoelettrica:

Centrale di San Quirico

Indirizzo:

Piazzale Zuccherificio, 3
43018 Sissa Trecasali (PR)

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 29/05/2021, 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 considerazione 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;
- l'indicatore relativo all'uso del suolo in relazione alla biodiversità segnalato alla sezione B, punto 2, lettera v) del Regolamento stesso è stato inserito all'interno del testo contemplando i dati di superficie totale occupata e superficie impermeabilizzata e coperta sul totale.

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	Potenza elettrica lorda prodotta Consumo di gas naturale	Potenza termica entrante 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	
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	applicato	Superficie totale impermeabilizzata e coperta	Uso totale del suolo	Il dato B è stato modificato in quanto la superficie impermeabilizzata non risulta correlata all'energia prodotta
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 Emissioni di NOx	Energia totale prodotta Energia totale prodotta	

Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e s.m.i è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2020 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2020.

Verificata da:

Sandro Floritto

Responsabile gestione Termoelettrica Area Nord

Approvata da:

Vincent Spinelli

Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

Nel corso del 2019 è stata aggiornata la politica dell'organizzazione che si riporta di seguito



EDF GROUP

Power Asset & Engineering
Direzione Termoelettrica

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

La Politica per l'Ambiente, l'Energia, la Salute e Sicurezza della Direzione Termoelettrica è predisposta in accordo con la Politica di Sviluppo Sostenibile di Edison che pone come temi prioritari la valorizzazione delle persone attraverso la prevenzione di lesioni e malattie correlate, il dialogo costante e trasparente con tutti gli stakeholders, la tutela dell'ambiente e il rispetto della biodiversità, la decarbonizzazione e l'adattamento al cambiamento climatico.

PRINCIPI

I principi adottati dalla Direzione Termoelettrica discendono direttamente dalle politiche di Gruppo Edison e riguardano:

la Responsabilità

- Rispettando le disposizioni vigenti e applicabili;
- garantendo la salute e la sicurezza dei luoghi di lavoro attraverso l'obiettivo "rischio zero";
- sviluppando un sistema a ridotto impatto ambientale e ottimizzando gli usi energetici, operando nel pieno rispetto dell'ambiente e della biodiversità.

L'impegno di tutti gli Stakeholders

- Integrando, attraverso il Commitment del Management, gli obiettivi di salute, sicurezza, ambiente ed energia nei confronti di dipendenti e di terzi, favorendone il coinvolgimento, la responsabilizzazione e la leadership;
- dialogando con le Autorità e le Comunità e collaborando con le Istituzioni al fine di garantire la massima correttezza e trasparenza nei rapporti e fornendo informazioni complete, affidabili e chiare.

Il Miglioramento continuo

- Assicurando lo Sviluppo delle persone, curando la formazione continua e la sensibilizzazione del proprio management e di tutto il personale sulle tematiche ambientali, energetiche, di salute e di sicurezza;
- ricorrendo a fornitori qualificati, sensibilizzandoli e coinvolgendoli sulle tematiche ambientali, energetiche e di salute e sicurezza sul lavoro.

La Condivisione

- Identificando le best practices, gli insegnamenti e le esperienze e divulgandoli a tutti i livelli;
- coinvolgendo i dipendenti, anche attraverso i rappresentanti dei lavoratori per la sicurezza e l'ambiente, nell'individuazione dei pericoli e nella promozione di proposte di miglioramento delle condizioni di salute, sicurezza, ambiente ed energia;
- Informando i nostri fornitori riguardo alle strategie e alle iniziative messe in atto per la tutela dell'ambiente, il risparmio energetico e la salute e sicurezza delle persone.

IMPEGNI

SALUTE E SICUREZZA

Eliminare o ridurre ogni rischio correlato ai temi della salute e sicurezza nei luoghi di lavoro, valorizzare l'ascolto, le diversità e lo sviluppo professionale, garantire il rispetto e l'integrità, favorire il benessere fisico e psicologico di tutti i collaboratori.

- Promuovendo l'applicazione efficace di Sistemi di Gestione Salute e Sicurezza in linea con i rinnovati standard internazionali di riferimento;
- valutando tutti i rischi e le opportunità correlati all'analisi del contesto delle attività svolte, organizzando e sviluppando appropriate azioni preventive;
- adottando strumenti innovativi e digitali di analisi degli eventi, al fine di individuarne le cause profonde e di prevenirne il ripetersi;
- consolidando i programmi di valorizzazione delle persone volti a favorire lo sviluppo delle competenze e ad ottimizzare l'equilibrio tra vita privata e professionale.

AMBIENTE ED ENERGIA

Gestire e mitigare gli impatti ambientali, contribuire alla riduzione degli effetti sul clima, creare una cultura finalizzata all'uso razionale dell'energia e di servizi efficienti per i clienti, sviluppare un modello energetico sempre più efficiente in sintonia con le esigenze ambientali

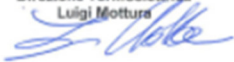
- Promuovendo l'applicazione efficace di Sistemi di Gestione Ambientale ed Energetici in linea con i rinnovati standard internazionali di riferimento;
- assicurando una gestione sostenibile delle risorse naturali, in particolare nel rispetto della biodiversità e nell'utilizzo delle risorse idriche;
- contribuendo a consolidare la posizione del Gruppo EDF quale minor emettitore di CO2 tra i grandi gruppi energetici mondiali, mantenendo in efficienza il nostro parco produttivo, investendo sulle fonti in grado di contribuire alla transizione energetica;
- supportando l'acquisto di prodotti e servizi efficienti finalizzati al miglioramento delle prestazioni energetiche
- sostenendo pratiche e progetti volti al risparmio energetico e migliorando l'efficienza delle strutture e dei processi, sia interni che al servizio dei clienti.

MONITORAGGIO E REPORTING

Il monitoraggio e il reporting dei principali indicatori ambientali, energetici, di salute e sicurezza sul lavoro avviene in occasione della rendicontazione periodica degli indicatori di prestazione e del Riesame della Direzione previsto ai sensi degli standard internazionali di riferimento. Tutti i dipendenti della Direzione Termoelettrica, ed in particolare coloro che hanno responsabilità di gestione per le aree di propria competenza, hanno il compito di vigilare e di accertare periodicamente che i principi, gli impegni e gli obiettivi sopra indicati vengano diffusi, condivisi e rispettati.

Milano, 07/01/2019

Direzione Termoelettrica
Luigi Mottura



Informazioni per il pubblico

La presente Scheda può essere distribuita separatamente dalla Dichiarazione Ambientale Emas dell'Organizzazione Edison Spa Direzione Termoelettrica ed è disponibile presso la Centrale, la sede della Direzione e all'interno del Sito internet <https://www.edison.it/it/registrazioni-emas>

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

Mauro Dozio – Rappresentante della Direzione per il Sistema di Gestione Integrato Ambiente e Sicurezza

Foro Buonaparte, 31 – 20121 Milano

Tel. 02 6222.1 - Fax 02 6222.8195

Indirizzo e-mail: mauro.dozio@edison.it

LA CENTRALE DI SAN QUIRICO

La Centrale di San Quirico è del tipo a ciclo combinato con una potenza elettrica complessiva di circa 125 MW in assetto cogenerativo con fornitura di vapore allo zuccherificio Eridania Sadam ed al Lievitificio Lesaffre fino ad un massimo di 90 t/h. In assetto di totale condensazione la potenza elettrica è di circa 138 MW.

L'energia elettrica prodotta al netto degli autoconsumi è completamente immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale.

La Centrale è composta principalmente da un turbogas (TG1) accoppiato ad un alternatore (G1), un generatore di vapore a recupero (GVR) a tre livelli di pressione, una turbina a vapore (TV2) accoppiata al suo alternatore (G2) ed un condensatore ad aria.

La tecnologia utilizzata per la riduzione degli ossidi di azoto NOx è basata sull'immissione, nella camera di combustione, di vapore prodotto nello stadio di media pressione (MP) del generatore di vapore a recupero.

I gas di scarico della turbina a gas, passando nel generatore di vapore a recupero (GVR), producono vapore che viene fatto passare nella turbina a vapore (TV). Parte del vapore prodotto dal generatore di vapore a recupero viene ceduto per usi di processo allo zuccherificio e al lievitificio limitrofi alla Centrale. La cessione del vapore è stata interrotta da febbraio 2011 a seguito della scadenza del CIP6.

La condensazione del vapore di scarico della turbina a vapore è ottenuta tramite un condensatore ad aria equipaggiato con 12 ventilatori. Tale soluzione impiantistica contribuisce a minimizzare i consumi di acqua della Centrale che si riducono a quelli strettamente connessi ai macchinari di processo.

L'acqua utilizzata per la produzione del vapore è prodotta da un impianto di demineralizzazione che provvede a trattare l'acqua di recupero proveniente dallo zuccherificio.

L'acqua di raffreddamento del macchinario di processo della Centrale è utilizzata in un circuito chiuso con abbattimento della temperatura tramite torre evaporativa e appositi scambiatori.

La supervisione e la gestione degli impianti è realizzata in una sala controllo. La centrale è costantemente presidiata da personale sociale di esercizio. Inoltre durante il giorno sono presenti, oltre al Capo Centrale, i tecnici di manutenzione.

La conservazione dell'impianto è seguita da tecnici di manutenzione Edison.

La Centrale rientra tra i complessi IPPC così come previsto dai DLgs 59/05 e successivi.

In considerazione della situazione di crisi strutturale della produzione termoelettrica con cicli combinati a gas determinata da una situazione di sovrapproduzione e dal calo dei consumi di energia elettrica, la Centrale Termoelettrica di San Quirico è stata posta in stato di conservazione dal 1 Aprile 2015.

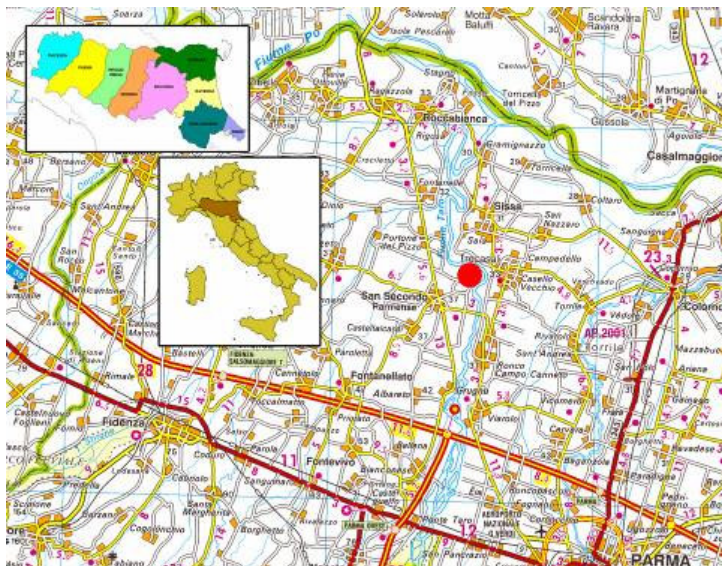


LA COLLOCAZIONE GEOGRAFICA

Latitudine: 44° 55' 44" N

Longitudine: 10° 18' 16" E

Altitudine: 33 m s.l.m.



SITI LIMITROFI ALLA CENTRALE

Nord: Aree agricole

Sud: Zuccherificio Eridania Sadam Spa e Lievitificio Lesaffre Italia Spa

Ovest: Aree agricole

Est: Aree agricole e Oasi LIPU Torrile

Centri abitati:

14 km dal Parma; in posizione limitrofa ai Comuni di: Trecasali (2 km), Torrile (1,5 km), San Secondo Parmense, Sissa, Colorno.

Vie di comunicazione:

500 m dalla SP 43 Trecasali Torrile; 4 km dalla SP 10 per Parma; a circa 8,5 km dalla A 1 Autostrada del Sole.

Siti d'interesse naturalistico:

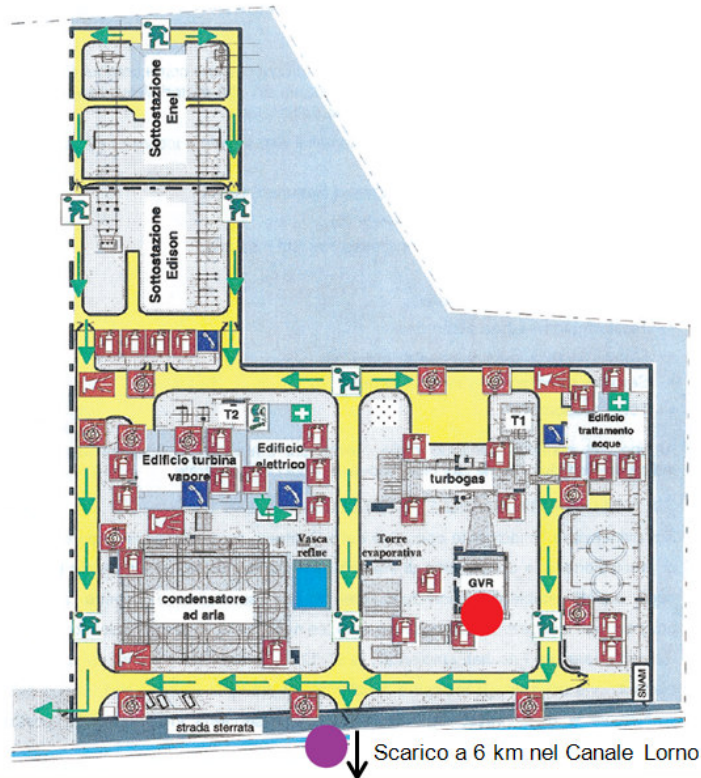
In prossimità del sito si trovano i seguenti corsi d'acqua: Torrente Parma a circa 2 km, Fiume Taro a 3,6 km; Fiume Po a circa 5,3 km.

300 m a ovest rispetto all'Oasi faunistica LIPU "Torrile", sorta su terreni concessi in comodato da Eridania Sadam Spa; 9 km dalla Riserva Naturale Lanca Gerole; 11 km dalla Riserva Regionale Parma Morta; 13 km dal Parco Fluviale Regionale del Taro; 18 km dalla Riserva Naturale Bosco Ronchetti.

PLANIMETRIA DELLA CENTRALE

Legenda:

- Punto di scarico delle acque
- Punto di emissione in atmosfera del Turbogas



INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO

La Centrale è autorizzata AIA con Provvedimento n. 4824 del 28.12.2006 rilasciato dalla Regione Emilia Romagna.

Edison ha presentato il Progetto di VIA per Revamping in ottobre 2010, ottenuta dalla Regione Emilia Romagna Delibera di VIA n. 1176/2011 in data 01/08/11.

In seguito all'entrata in vigore del D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014, Edison ha comunicato all'Autorità Competente l'estensione della validità dell'Autorizzazione Integrata Ambientale a 16 anni (Art. 29-octies, comma 8 D.Lgs. n. 46/2014). Tale interpretazione è stata confermata dal Ministero dell'Ambiente la nuova scadenza è fissata per il 22/12/2022. Edison ha inoltre comunicato, in ottemperanza all'Art. 22 comma 3 del D.Lgs. n. 46/2014, la richiesta di esenzione dall'obbligo di emissione.

Con comunicazione del 24 giugno 2014 – rif- ASEE/Get1- SB- PU1145 l'azienda ha comunicato che le attività di revamping sono state sospese.

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, la Centrale Termoelettrica di San Quirico è stata posta in stato di conservazione dal 1 Aprile 2015, come da comunicazione del 25 Marzo 2015.

Tale stato è caratterizzato da un assetto impiantistico che prevede la ciecatatura delle tubazioni di adduzione del gas, lo svuotamento e bonifica dei serbatoi, lo svuotamento e conservazione in aria della caldaia e la fermata e la conservazione degli analizzatori delle emissioni. Sono mantenuti in servizio gli impianti necessari alla conservazione impianti, alla prevenzione incendi e alla gestione delle acque meteoriche.

In data 26/01/2021 con prot. EDISON-PU-0000281 è stata presentata istanza di AIA riguardante il rifacimento dell'installazione esistente. Inoltre, in tale contesto, è stata effettuata la verifica dell'allineamento della Centrale di San Quirico, nella configurazione di progetto a seguito del rifacimento per aggiornamento tecnologico, alle BAT Conclusion per i grandi impianti di combustione ("Decisione di esecuzione (UE) 2017/1442 della Commissione del 31 luglio 2017 che stabilisce le Conclusioni sulle migliori tecniche disponibili (BAT) a norma della direttiva 2010/75/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, per i grandi impianti di combustione [notificata con il numero C(2017) 5225] ") pubblicate in data 17/08/2017 sulla Gazzetta Ufficiale dell'Unione Europea;

Il progetto di rifacimento per aggiornamento tecnologico della Centrale Termoelettrica Edison di San Quirico è soggetto, ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/06 e s.m.i., a Valutazione di Impatto Ambientale di competenza statale pertanto, nel mese di Ottobre 2020, è stata presentata la documentazione necessaria per l'avvio di tale procedimento [ID_VIP 5622] presso il Ministero dell'Ambiente e della Tutela e del Mare. Il procedimento è stato avviato in data 17/11/2020.

RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI SAN QUIRICO

Gas naturale (1)		2018	2019	2020
Gas naturale consumato in Centrale	10 ³ Sm ³	0	0	0
(1) Potere calorifico inferiore del gas naturale (PCI CH ₄) pari a 8250 kcal/Sm ³				
Occupazione del suolo (2)		2018	2019	2020
Area occupata	m ²	19.300	19.300	19.300
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	18.350	18.350	18.350
(2) si riportano i dati relativi al consumo di suolo sebbene tale dato non risulti variabile				

Acqua		2018	2019	2020
Acqua di recupero prelevata da Eridania	10 ³ m ³	1.234	0.600	0.420
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	129	12	13

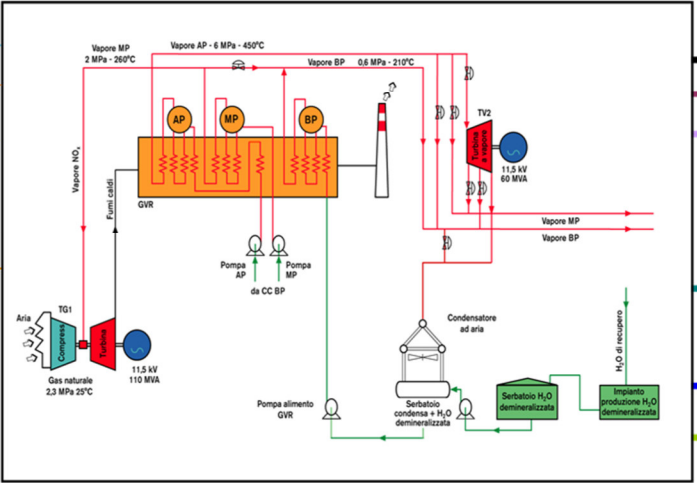
Altre risorse		2018	2019	2020
Energia elettrica acquistata durante le fermate	MWh	1.170	1.167	1.143
Gasolio per motopompe antincendio	t	0,10	0,10	0,10

Utilizzo di prodotti chimici		2018	2019	2020
Acido cloridrico	t	0	0	0
Iodossido di sodio	t	0	0	0
Ipcorlito di sodio	t	0	0	0
Totale prodotti chimici	t	0	0	0

Gli indicatori ambientali		2018	2019	2020
Rendimento elettrico	%	na	na	na
Emissioni di NOx riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Emissioni di CO riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Totale rifiuti riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia totale prodotta	Sm ³ /kWh	na	na	na
Consumo prodotti chimici riferito all'energia totale prodotta	g/kWh	na	na	na
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia totale prodotta	m ³ /kWh	na	na	na
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	95	95	95

Produzione energia elettrica		2018	2019	2020
Ore di funzionamento	h	0	0	0
Energia elettrica lorda prodotta	MWh	0	0	0
Energia elettrica autoconsumata (2)	MWh	1.170	1.167	1.143

(2) Energia autoconsumata al netto delle perdite di trasformazione.



Produzione acqua demi		2018	2019	2020
Acqua demi prodotta	10 ³ m ³	0	0	0

Evaporato		2018	2019	2020
Totale evaporato	t	nc	nc	nc

Emissioni		2018	2019	2020
Emissioni di NOx prodotte dal TG	t	0,00	0,00	0,00
Emissioni di CO prodotte dal TG	t	0,00	0,00	0,00
Emissioni di NOx totali	t	0,00	0,00	0,00
Emissioni di CO totali	t	0,00	0,00	0,00
Emissioni di CO ₂ totali (3)	t	0,00	0,00	0,00

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

Scarichi idrici		2018	2019	2020
Acqua scaricata nel canale Lomo	m ³	15.779	16.004	14.286

Rifiuti		2018	2019	2020
Totale rifiuti non pericolosi	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	0,00	0,00	0,00
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	0,00	0,00	0,00
Totale rifiuti pericolosi	t	18,43	0,00	0,00
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	18,43	0,00	0,00
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	0,00	0,00	0,00
Totale rifiuti a recupero	t	18,43	0,00	0,00
Totale rifiuti a smaltimento	t	0,00	0,00	0,00
Totale rifiuti	t	18,43	0,00	0,00

[Handwritten signature]

ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'

La descrizione degli aspetti ambientali connessi ad una Centrale Termoelettrica tipo e la valutazione della loro significatività è stata riportata nella Sezione Generale della Dichiarazione Ambientale dell'Organizzazione.

Nel seguito sono riportate le principali informazioni relative alla Centrale per ogni aspetto ambientale.

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 la Centrale di San Quirico l'Organizzazione ha valutato come significativi gli aspetti ambientali di seguito descritti. A titolo cautelativo per gli impianti in conservazione si è ritenuto di non modificare la significatività degli aspetti ambientali, in quanto la valutazione effettuata in condizioni di normale operatività è più conservativa rispetto alla situazione con centrale ferma.

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 della centrale").

Emissioni in atmosfera

Punti di emissione

1 Camino GVR (diametro interno 5,5 m altezza 35 m)

In Centrale sono presenti due caldaie ausiliarie a gas naturale, con 2 camini associati di altezza pari a 10 m.

Limiti imposti

Indicati nell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata dalla Regione Emilia Romagna con Provvedimento n. 4824 del 28/12/2006.

La Centrale di San Quirico rientra tra gli impianti soggetti alla Direttiva 2003/87/CE (Direttiva Emission Trading in attuazione del protocollo di Kyoto) e s.m.i. e al DLgs 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.

La centrale di San Quirico è autorizzata ad emettere CO₂ come da Autorizzazione del Ministero dell'Ambiente e Tutela del Territorio n. 399.

Tipologia monitoraggio

Tutte le emissioni di Centrale sono monitorate in continuo da un Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME). Tale sistema misura le concentrazioni di NO_x, CO e O₂ contenute nei fumi e permette di calcolare le concentrazioni medie orarie e giornaliere, ai fini del rispetto dei limiti autorizzati.

I metodi utilizzati per il monitoraggio in continuo ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla Normativa vigente: DLgs 152/06 (Infrarosso NDIR per CO, chemiluminescenza per NO_x e paramagnetico per O₂).

Le emissioni di NO_x e CO delle caldaie ausiliarie sono monitorate tramite misure discontinue e manuali mediante un laboratorio mobile, con cadenza annuale.

Le emissioni di CO₂ sono monitorate secondo quanto previsto dalla Direttiva Europea EU-ETS.

Commenti

Dal mese di aprile 2015 la centrale è rimasta in stato di conservazione.

Scarichi idrici

Punti di emissione

Le acque reflue vengono scaricate nella vasca reflui, che successivamente confluisce nel canale Lorno.

Limiti imposti agli scarichi

Presenti all'interno dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata dalla Regione Emilia Romagna.

Tipologia monitoraggio

Analisi in continuo: pH, portata, temperatura, conducibilità e potenziale redox allo scarico della vasca reflue.

Analisi giornaliere: pH, temperatura, conducibilità, cloruri, solidi sospesi, cloro libero.

Commenti

Dal mese di aprile 2015 lo scarico è esclusivamente composto da acque meteoriche, l'andamento è dunque relativo agli eventi meteorici avvenuti nel corso dell'anno.

Rifiuti

Punti di deposito temporaneo

All'interno del sito i rifiuti sono riposti in modo differenziato per tipologia in adeguate aree di deposito temporaneo.

Limiti imposti

Il deposito temporaneo dei rifiuti rispetta i tempi di giacenza e i quantitativi massimi previsti dalla normativa. I rifiuti sono raccolti ed avviati alle operazioni di recupero o di smaltimento secondo quanto previsto dal DLgs 152/06. Art. 183, comma 1,

lettera bb), punto 2) "quando il quantitativo di rifiuti in deposito raggiunga complessivamente i 30 m³ di cui al massimo 10 m³ di rifiuti pericolosi. In ogni caso, allorché il quantitativo di rifiuti non superi il predetto limite all'anno, il deposito temporaneo non può avere durata superiore ad un anno" (criterio volumetrico).

Tipologia monitoraggio

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

Commenti

La produzione di rifiuti è influenzata dalle attività di conservazione impianto che hanno una periodicità anche superiore ad un anno di conseguenza il valore dell'indicatore di riferimento subisce fisiologiche oscillazioni.

Contaminazione del terreno e delle acque

Durante le campagne di monitoraggio delle acque sotterranee sono stati riscontrati, a partire dal 2007, alcuni superamenti dei limiti previsti dall'Allegato 5, Tab. 2, Parte IV del DLgs 152/06 relativamente ai parametri Solfati, Ferro e Manganese, opportunamente comunicati agli Enti Competenti. Poiché tali valori permangono superiori alle soglie sia a monte che a valle del sito e tali sostanze non sono utilizzate nel ciclo produttivo della Centrale, si ritiene che i superamenti non siano imputabili ad attività svolte presso il sito.

Ciò nonostante, su richiesta degli Enti, è stata redatta e consegnata di una relazione geologica per indagare l'origine di tali valori. Nella relazione sono state allegate anche analisi storiche effettuate dagli Enti di Controllo, nelle quali si evidenzia la presenza di tali parametri nelle acque sotterranee locali.

Prodotti chimici e loro punti di stoccaggio

Tutti i serbatoi fuori terra adibiti al contenimento delle sostanze pericolose utilizzate nel processo sono dotati di bacini di contenimento dimensionati per la capacità massima dei serbatoi stessi. A seguito della messa in conservazione dell'impianto gli stessi sono stati vuotati e bonificati.

Limiti imposti

Rispetto prescrizioni imposte dal DLgs 152/06.

Commenti

Nel corso del triennio 2018-2020 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo.

Utilizzo di risorse

Acqua

Punto di prelievo

Da Eridania: per la produzione di vapore e per i servizi ausiliari (acqua già utilizzata per raffreddamento degli impianti di processo). Non viene utilizzata acqua per la condensazione, poiché l'impianto di condensazione è ad aria.

Da acquedotto: acqua potabile per servizi igienico-sanitari.

Tipologia monitoraggio

2 contatori volumetrici.

Commenti

Dal mese di aprile 2015 sono prelevati solo minimi quantitativi di acqua ad uso industriale per reintegro livello serbatoio acqua industriale. Nel corso del 2020 è diminuito il quantitativo di acqua prelevata da acquedotto causa della chiusura della stessa durante il periodo invernale e di acqua fornita da Eridania

Gas naturale

Punto di prelievo

Rete Nazionale.

Tipologia monitoraggio

2 misuratori fiscali associati a un calcolatore e densimetro per l'analisi in linea.

I consumi sono riportati sui report mensili di Centrale.

Limitazioni imposte

Presenti all'interno del contratto di fornitura.

Commenti:

Nessun prelievo dal mese di aprile 2015.

Gasolio

Punto di prelievo

Serbatoio fuori terra con capacità pari 400 litri.

Tipologia monitoraggio

Il consumo viene calcolato mediante calcolo consumi specifici delle macchine.

Limitazioni imposte

Non presenti.

Commenti

Il gasolio è utilizzato in quantità minime, solo per le prove periodiche di funzionamento delle motopompe antincendio. Il quantitativo subisce dunque fisiologiche oscillazioni.



Energia elettrica

Punto di prelievo

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione nazionale durante le fermate generali dell'impianto.

Tipologia monitoraggio

Contatori. I consumi sono registrati su un rapportino giornaliero.

Limitazioni imposte

Presenti all'interno del contratto di fornitura.

Commenti

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione per le operazioni di conservazione impianto, pertanto il consumo ha un andamento sostanzialmente costante nel corso del triennio.

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

Prodotti chimici

Tutti i serbatoi dei prodotti chimici sono stati vuotati e bonificati.

Tipologia di monitoraggio

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

Dato il coinvolgimento diretto dei fornitori in alcune fasi di gestione dei prodotti ausiliari, per tenere sotto controllo tali attività l'Organizzazione ha predisposto procedure di gestione e controllo delle attività svolte da terzi.

Commenti

La centrale non utilizza prodotti chimici dal mese di aprile 2015.

Rumore

Principali fonti di emissione

Turbogas, turbina a vapore, generatore di vapore a recupero, impianto demi, linee metano e cabina decompressione. Il gruppo turbogas è installato all'interno di un cabinato insonorizzato.

Limiti imposti

I Comuni di Trecasali e Torrice, ove ricadono i principali ricettori, hanno approvato la classificazione acustica del proprio territorio.

La Centrale rientra in un'area classificata come zona VI "Aree esclusivamente industriali", con limite diurno di 70 dB(A) e notturno di 60 dB(A). Non sono presenti recettori sensibili (ambienti abitativi) in prossimità dell'area di pertinenza della Centrale. I recettori più vicini sono ubicati in aree con classificazione acustica III (Aree di tipo misto) e IV (Aree di intensa attività umana).

Tipologia monitoraggio

Sospeso. I metodi utilizzati per il monitoraggio ed il campionamento dei parametri ambientali significativi sono quelli indicati dalla Normativa vigente: DM 16/03/98.

Commenti

Le misure condotte prima del 2015 con gli impianti in esercizio hanno sempre confermato il rispetto dei limiti di immissione, sia diurni che notturni, per tutti i punti.

Impatto visivo

La Centrale Termoelettrica non ha impatto visivo rilevante, tenuto conto anche della sua ubicazione all'interno di un'area prevalentemente industriale e agricola.

L'impatto principale è costituito dal camino alto 35 m.

Gas ad effetto serra

Prodotti chimici e loro funzione

SF₆, HFC

Tipologia monitoraggio

Verifica periodica delle fughe di gas.

Commenti

Per l'anno 2020 non sono stati aggiunti né recuperati fgas. 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

Limiti imposti

Valori limite di azione per l'esposizione dei lavoratori ai campi elettrici e magnetici, in funzione delle relative frequenze, definiti dal DLgs 81/08.

Tipologia di monitoraggio

Attualmente il monitoraggio è sospeso; si riportano i risultati dell'ultima campagna effettuata.

Misure effettuate

Campi elettromagnetici BF: l'ultima campagna di misura è stata effettuata da personale Edison nel mese di giugno 2013, nell'ambito della normativa di riferimento attuale, sono sostanzialmente rispettati i valori di azione fissati per i lavoratori dal DLgs 81/2008 pari a 10.000 V/m per i campi elettrici e 500 μ T per i campi magnetici.

Campi elettromagnetici AF: l'ultima campagna di misura è stata effettuata da personale Edison nel mese di giugno 2013, nell'ambito della normativa di riferimento prevista per i lavoratori, i valori massimi misurati sono abbondantemente al di sotto non solo dei limiti di esposizione, ma anche dei valori di azione fissati dal DLgs 81/08, art. 208.

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 dal piano di Emergenza.

Le situazioni di emergenza ambientale che sono state previste per la Centrale di San Quirico 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.

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.

IL PROGRAMMA AMBIENTALE

La Direzione Termoelettrica ha formulato il Programma Ambientale della Centrale di San Quirico per il periodo 2021-2023, parte di quello dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. 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.

Nel Programma Ambientale sono individuati i target specifici della Centrale; ulteriori attività di gestione e target della Direzione sono riportati nel Programma Ambientale presente nella Sezione Generale della Dichiarazione Ambientale.

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



PROGRAMMA AMBIENTALE DELLA CENTRALE DI SAN QUIRICO PER IL PERIODO 2021 - 2023

	TARGET/ATTIVITA' DI GESTIONE	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
RIFIUTI						
Riduzione dell'impatto dell'impianto dovuto alla produzione di rifiuti	Migliore controllo della filiera dei rifiuti	Formazione e implementazione del Registro Elettronico Nazionale dei rifiuti	Studio di fattibilità	In funzione delle scadenze legislative	attività continuativa	Capocentrale/ RSGI
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
UTILIZZO RISORSE						
Riduzione dei consumi energetici	Ottimizzare i consumi di energia elettrica	Sostituzione graduale delle lampade dell'impianto di illuminazione con tecnologia LED	Progettazione, ordini	Continuativo	In corso	Capocentrale
			Realizzazione, prove			
			Attività continuativa			

