



TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Simeri Crichi
Aggiornamento dati anno 2019

DICHIARAZIONE AMBIENTALE
CONVALIDATA DA



VERIFICATORE ACCREDITATO
IT-V-0017

IN DATA 30/06/2019

A handwritten signature in black ink, likely of the responsible official, placed below the accreditation text.



INDICE

EDISON SPA.....	3
Presentazione.....	5
Informazioni per il pubblico	5
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	5
ASPETTI AMBIENTALI E SIGNIFICATIVITA'	7
Emissioni in atmosfera.....	7
Scarichi idrici.....	7
Rifiuti.....	7
Contaminazione del terreno e delle acque.....	8
Utilizzo di risorse.....	8
Rumore	8
Impatto visivo	9
Gas ad effetto serra	9
Campi elettromagnetici	9
Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza.....	9
Effetti socio-economici sulla popolazione locale	9
Sicurezza e salute dei lavoratori	9
IL PROGRAMMA AMBIENTALE	9

EDISON SPA

CENTRALE DI Simeri Crichi

La centrale di Simeri Crichi, 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).

Certificato di Registrazione
Registration Certificate


EMAS

EDISON S.p.A. Direzione Termoelettrica Faro Sirocigara, 31 20121 Milano	N. Registrazione: <i>Registration Number</i> IT-006103 Data di registrazione: <i>Registration date</i> 26 settembre 2002
---	---

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA
PRODUCTION OF ELECTRICITY
FORNITURA DI VAPORE E ARIA CONDIZIONATA
STEAM AND AIR CONDITIONING SUPPLY

NACE: 35.11
NACE: 35.30

Questa Organizzazione ha aderito al sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento EMAS allo scopo di ottenere il miglioramento continuo delle proprie prestazioni ambientali e di pubblicare una dichiarazione ambientale. Il sistema di gestione ambientale è stato verificato e la dichiarazione ambientale è stata controllata 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 verified by an 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 under the national EMAS Register.

Roma, 23 ottobre 2018
Rome

Certificato valido fino al: 04 giugno 2021
Expiry date

Comitato Ecolabel – Ecoaudit
Il Presidente
Dott. Riccardo Ruffi
Riccardo Ruffi

EDISON Spa

Organizzazione Direzione Termoelettrica:

Centrale di Simeri Crichi

Indirizzo:

Località San Francesco (zona PIP), 88050 Simeri Crichi (CZ)

Codice NACE attività prevalente:

D 35.11 Produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica

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 2017 nonché dal Regolamento (UE) 2018/2026 del 19 dicembre 2018 emanati dalla Commissione Europea e ha convalidato in data 30/06/2019 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, 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	Acido cloridrico e idrossido di sodio	acqua demineralizzata 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
			Prodotti chimici	Energia totale prodotta	
Consumo idrico totale annuo	Energia totale prodotta	applicato	Consumo acqua di mare 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 è 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	Energia totale prodotta	
			Emissioni di NOx	Energia totale prodotta	

Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e s.m.i è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2018 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2018.

Verificata da:

Alessandro Gentile

Responsabile Gestione Termoelettrica Area Centro-Sud

Approvata da:

Vincent Spinelli

Responsabile Gestione Termoelettrica Edison Spa

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>.

Tutte le informazioni richieste dal Regolamento EMAS che non hanno subito modifiche nell'anno 2018 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2018-2020.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Gennaro Forte – Capo Centrale di Simeri Crichi

Località San Francesco (zona PIP), 88050 Simeri Crichi (CZ)

Tel. 0961 790201

Fax 0961 790245

Indirizzo e-mail: gennaroforte@edison.it

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

In data 04/10/2011 è stata rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DVA – DEC – 2011 – 0000542 pubblicata sulla G.U. del 02/11/2011.

Il 16/07/2013 Edison ha presentato agli Enti Competenti la richiesta di modifica non sostanziale dell'AIA, per l'installazione di un impianto di fitodepurazione per il trattamento dei reflui civili. La richiesta è stata accolta dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare in data 5/08/2014. L'impianto è stato messo a regime ad Aprile 2016.

In seguito all'entrata in vigore del D.Lgs. n. 46 del 04/03/2014, il 11/06/2014 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 con lettera del 24/11/2014.

In data 17/12/2014 Edison ha inoltre comunicato, in ottemperanza all'Art. 22 comma 3 del D.Lgs. n. 46/2014, che la centrale di Simeri Crichi risulta adeguata ai valori limite di emissione di cui alla Parte II, sezione 4 comma A-bis dell'Allegato II alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/06. A giugno 2018 è stata completata la dismissione degli impianti di dissalazione DS1-DS2.

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).



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI SIMERI CRICHI

UTILIZZO GAS NATURALE		2016	2017	2018
Gas naturale consumato in Centrale ⁽¹⁾	1000*Sm ³	630.333	754.046	725.648
Potenza termica media	MW	774	1.058	1.020

OCCUPAZIONE DEL SUOLO		2016	2017	2018
Area occupata	m ²	118.000	118.000	118.000
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	78.000	78.000	78.000

(2) si riportano i dati relativi al consumo di suolo sebbene tale dato non risulti variabile

UTILIZZO DI ACQUA		2016	2017	2018
Acqua prelevata da mare	1000*m ³	18.825	17.377	17.938
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	1.277	825	765

ALTRE RISORSE		2016	2017	2018
Energia elettrica acquistata	MWh	2.929	2.761	5.011
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	3,1	3,0	4,5

UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI		2016	2017	2018
Ipoclorito di Sodio (per torri+opera di presa)	t	294,16	292,80	287,65
Acido cloridrico	t	6,66	8,06	9,14
Idrossido di sodio	t	1,55	4,83	1,63
Deossigenante	t	3,67	0,72	0,89
Antincrostante	t	0,56	0,59	0,64
Altri chemicals di processo	t	18,52	17,48	17,53
Totale prodotti chimici	t	325,10	324,48	317,49
Oli lubrificanti + grassi	t	1,89	1,91	1,42

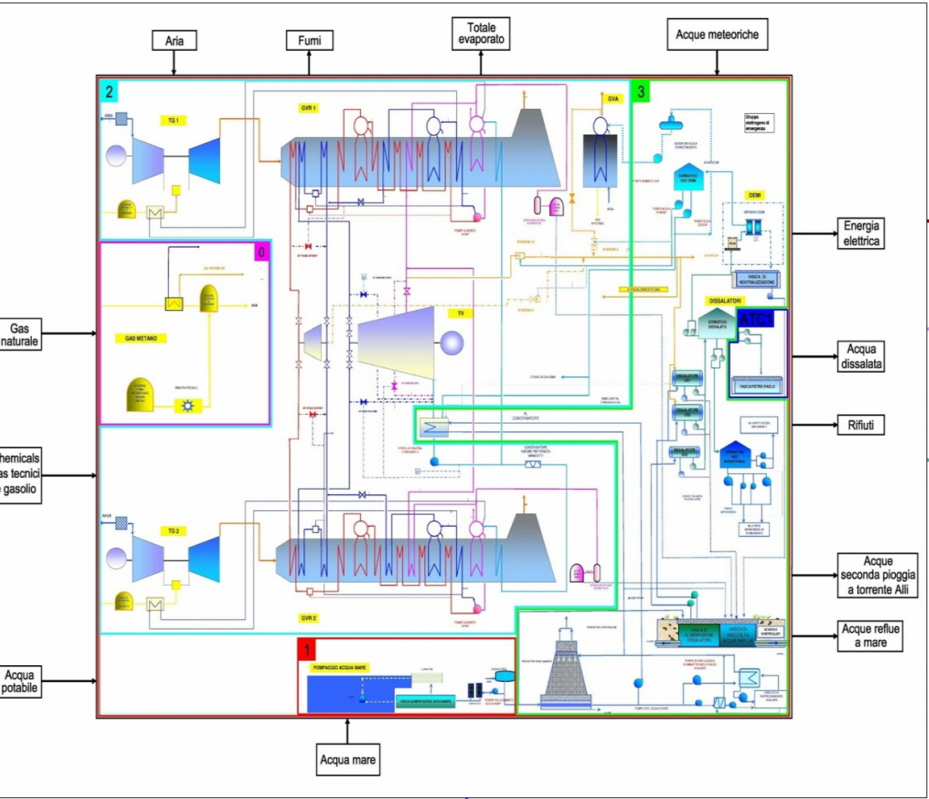
GLI INDICATORI AMBIENTALI		2016	2017	2018
Rendimento elettrico ⁽²⁾	%	54,91	55,53	55,16
Emissioni di NO _x riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,137	0,136	0,133
Emissioni di CO riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,051	0,038	0,058
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	369	367	369
Totale rifiuti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,035	0,071	0,061
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,001	0,005	0,001
Consumo prodotti chimici riferito all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,097	0,081	0,083
Consumo di acido clorid. e idross. di sodio rifer. all'acqua demi prodotta	kg/m ³	0,118	0,167	0,125
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia elettrica lorda prodotta	Sm ³ /kWh	0,188	0,188	0,189
Consumo specifico di acqua di mare riferito all'energia elettrica lorda prodotta	m ³ /MWh	5,613	4,326	4,671
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	66,10	66,10	66,10

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

(2) Il rendimento elettrico è il rapporto tra la potenza elettrica lorda prodotta e la potenza termica entrante espresse in

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

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA		2016	2017	2018
Ore di funzionamento parallelo	h	7.809	6.838	6.829
Energia elettrica lorda prodotta ⁽³⁾	MWh	3.353.960	4.017.379	3.840.447
Energia elettrica autoconsumata	MWh	100.161	99.496	99.675
Potenza elettrica lorda media	MW	429	588	562



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2016	2017	2018
Acqua demi prodotta	m ³	69.626	77.362	85.967

EMISSIONI		2016	2017	2018
Emissioni di NO _x totali	t	458,75	545,38	510,67
Emissioni di CO totali	t	170,34	153,05	223,02
Emissioni di CO ₂ totali	t	1.237.800	1.476.161	1.417.549

SCARICHI IDRICI		2016	2017	2018
Acqua reflua scaricata	1000*m ³	16.297	14.240	15.024

RIFIUTI		2.016	2.017	2.018
Totale rifiuti non pericolosi	t	113,42	271,53	232,54
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	10,94	87,10	101,92
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	102,48	184,43	130,62
Totale rifiuti pericolosi	t	3,13	20,94	2,94
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	2,00	3,52	1,23
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	1,13	17,42	1,71
TOTALE RIFIUTI	t	116,55	292,47	235,46

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 Simeri Crichi 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).

Emissioni in atmosfera

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.

Commenti:

I valori di concentrazione di CO e NO_x nel 2018 si sono mantenuti ampiamente al di sotto dei valori limite prescritti. I flussi di massa di NO_x si sono mantenuti congruenti con le ore di produzione, che nel 2018 hanno avuto una leggera diminuzione rispetto al precedente anno (si veda tabella riepilogativa), diversamente per il flusso di massa di CO in lieve aumento. Nel calcolo dei valori di CO e NO_x vengono considerati anche i transitori di avviamento e fermata impianto. I riavvii e le fermate d'impianto sono in funzione della domanda della borsa del mercato elettrico.

Nel triennio considerato l'emissione specifica di NO_x, CO e CO₂ sull'energia totale prodotta non ha subito variazioni di rilievo.

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2016	2017	2018	Limiti
Concentrazione di CO gruppo TG 1	0,72	1,6	1,1	30
Concentrazione di NO _x gruppo TG 1	23,97	27,30	25,7	40
Concentrazione di CO gruppo TG 2	0,82	1,6	1,7	30
Concentrazione di NO _x gruppo TG 2	24,02	24,00	21,5	40
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Nota: le concentrazioni di NO_x e CO del triennio 2016-2018 riportate nella tabella sono medie annuali; mentre i limiti indicati sono orari.

Scarichi idrici

Acque scaricate a mare dalla vasca raccolta reflui (SF1): vengono effettuate analisi trimestrali e annuali sullo scarico a mare a cura di un laboratorio esterno accreditato (analisi annuale su tutti i parametri previsti da Tab. 3 Allegato 5 DLgs 152/06). Viene inoltre effettuato monitoraggio in continuo su portata, temperatura, pH, redox, conducibilità.

Acque piovane scaricate nel fiume Alii (SF2): vengono effettuate analisi annuali su tutti i parametri previsti da Tab. 3 Allegato 5 DLgs 152/06.

Commenti

Le analisi svolte per l'anno 2018 evidenziano il rispetto dei limiti autorizzati.

I quantitativi di acqua scaricata sono in linea con le ore di funzionamento dell'impianto di raffreddamento.

Rifiuti

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 fortemente influenzata dalle attività di manutenzione degli impianti 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

Vengono effettuate verifiche periodiche sullo stato di conservazione dei serbatoi fuori terra, della tenuta delle vasche e delle linee di distribuzione.

Si effettua inoltre monitoraggio biologico degli effetti sulla flora attribuibili alle ricadute di acqua salata rilasciata per trascinarsi dalle torri di raffreddamento.

Tenuta di apposito quaderno di manutenzione sul quale sono annotati gli interventi di manutenzione ordinaria e/o straordinaria suscettibili di arrecare pregiudizio al suolo, sottosuolo e acque sotterranee.

Commenti

Nel corso dell'anno 2018 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo e della falda.

Utilizzo di risorse

Acqua

Acqua di mare

Viene effettuato monitoraggio in continuo di portata, temperatura, pH, redox, conducibilità.

Vengono effettuati controlli periodici a cura del laboratorio interno e di un laboratorio esterno accreditato.

Acqua potabile

I consumi di acqua potabile vengono monitorati mediante un contatore/totalizzatore volumetrico.

Commento

Nel corso del 2018 il consumo specifico di acqua da mare rispetto all'energia totale prodotta si è mantenuto sostanzialmente costante.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante contatore di tipo volumetrico omologato da Snam Rete Gas con gascromatografo in linea.

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

Vengono annualmente calcolati i consumi del gasolio.

Il gasolio è utilizzato, in quantitativi minimi, nel gruppo di emergenza durante le prove periodiche di funzionamento il valore nel triennio subisce dunque fisiologiche oscillazioni.

Energia elettrica

I consumi vengono misurati mediante contatore

Commenti

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete esterna durante le fermate generali dell'impianto per l'alimentazione di alcuni servizi ausiliari 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.

Commenti

L'utilizzo di prodotti chimici è strettamente correlato ai processi operativi. A partire dal 2015 grazie all'ottimizzazione dei dosaggi sui GVR favorita anche dal funzionamento più regolare degli impianti i consumi si sono ridotti per mantenersi costanti negli anni successivi.

Suolo

Viene monitorato il consumo di suolo in termini di superficie occupata dall'insediamento e dell'estensione sul totale della superficie impermeabilizzata e coperta.

Commenti

L'occupazione del suolo non risulta variata nel corso del 2018.

Rumore

Tale aspetto è monitorato con frequenza quadriennale come prescritto dall'AIA.

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

Commento

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente.



Impatto visivo

La centrale è localizzata in zona pianeggiante prossima alla costa ionica. Il sito della Centrale risulta pertanto visibile dalle sue immediate vicinanze. Dalla stima presente all'interno dello Studio di Impatto Ambientale risulta che la visibilità della centrale e delle opere complementari (gasdotto, elettrodotto, presa a mare) è Media.

La Centrale ha messo in atto azioni di mitigazione secondo le prescrizioni del Ministero dell'Ambiente. Non sono presenti variazioni rispetto all'anno precedente.

Gas ad effetto serra

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

Commenti

Nel 2018 è stata trasmessa la dichiarazione F-gas per l'anno 2017 in data 11 maggio 2018 nella quale si dichiara una quantità aggiunta di gas refrigerante R407c pari a 13,22 kg e una quantità pari a 4,50 kg di gas recuperato/eliminato.

Campi elettromagnetici

Il monitoraggio relativo ai campi elettromagnetici viene svolto con frequenza quadriennale

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

Rischi di incidenti ambientali in situazioni di emergenza

Annualmente vengono effettuate prove di simulazione 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 Simeri Crichi 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.

La Centrale è aperta a visite da parte di scuole e gruppi di cittadini (ad esempio la manifestazione Centrali aperte) e collabora con diversi enti ed istituzioni esterne per la realizzazione di studi, pubblicazioni, ecc. Ciò facilita la diffusione di una corretta informazione sulle problematiche ambientali e di sicurezza degli impianti per la produzione di energia elettrica.

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 effettuerà 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 Simeri Crichi per il periodo 2018-2020, 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.



AVANZAMENTO PROGRAMMA AMBIENTALE DELLA CENTRALE DI SIMERI CRICHI PER IL PERIODO 2018-2020						
ASPETTI AMBIENTALI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEM PORALE	TEM PI	STATO	RESPONSABILITÀ
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
RIDUZIONE DELLE EM ISSIONI IN ATM OSFERA	Ottimizzazione dei parametri di combustione del gas naturale in relazione alle condizioni al contorno in cui viene a funzionare la turbina stessa	Testare e rendere operativo avviamento TV con TG a base load e condizioni vapore nominali, nelle condizioni HOT- WARM (rampa di avvio più veloce, diminuzione delle emissioni di inquinanti e CO2 del 10% in massa ad avviamento)	Studio di fattibilità	dic-19	In corso studio di fattibilità	Capo Centrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
		implementazione nuove sequenze avvio rapido della TV in condizioni -WARM -COLD Quik START	Studio di fattibilità	dic-19	Completata e operativa da novembre 2018	Capo Centrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
	implementazione software della logica di gestione del PLE con utilizzo attuale sistema anti-ice per migliorare l'efficienza delle turbina e gas a carichi parziali con il preriscaldamento dell'aria spirata dal compressore assiale	studio fattibilità	dic-19	da effettuare test e commissioning del sistema	Capo Centrale	
		realizzazione modifiche software test e commissioning				
Potenziamento sfiati di riscaldamento linee vapore TV per avviamento	Riduzione dei tempi di riscaldamento delle linee vapore e di conseguenza dei tempi di avviamento dell'impianto	Progettazione	dic-19	studio	Capo centrale	
UTILIZZO DELLE RISORSE						
RIDURRE IL CONSUMO DI ENERGIA AUTOCONSUMATA	up-grade impianti di illuminazione sala macchine (illuminazione a soffitto) e fabbricato uffici (1° piano)	sostituzione di tutti i corpi illuminanti a fluorescenza con lampade led per riduzione autoconsumi elettrici e interventi manutentivi su tali sistemi	studio e progettazione	dic-19	Attività completata Marzo 2018	Capo Centrale
			ordini			
			realizzazione			
RIDURRE IL CONSUMO DI ENERGIA AUTOCONSUMATA	Funzionamento con 1 sola pompa estrazione condensato in assetto impianto 2 TG a minimo tecnico	Con la riduzione del minimo tecnico del TG - up-grade VLP 2016 la portata di alimento del GVR in assetto 2 TG a minimo si è ridotta e dall'analisi delle curve di funzionamento delle PEC è possibile funzionare con 1 sola pompa in servizio	studio e progettazione	dic-19	Attività completata Aprile 2019	Capo Centrale
			modifiche logiche			
			realizzazione			
DISMISSIONE IMPIANTI DI DISSALAZIONE DS1-DS2	Riduzione utilizzo acqua mare prelevata e scaricata a mare per la produzione di acqua dissalata	Dismissione impianti di dissalazione DS1-DS2 installati in fase costruzione della centrale per la cessione a terzi di acqua dissalata	studio e progettazione	dic-18	Attività completata Giugno 2018	Capo Centrale
			Ordine			
			smantellamento			
RIDUZIONE ERRORE SULLA MISURA DEL COMBUSTIBILE	Migliorare l'accuratezza della misura del metano riducendo l'errore della catena di misura	Installazione di nuove turbinette fiscali certificate per certificazione midi del loop di misura del combustibile	studio e progettazione	dic-19	installazione programmata nella prossima fermata di agosto 2019	Capo Centrale
			Ordine			
			smantellamento			
CONTAMINAZIONE DEL TERRENO / ACQUA MARE						
SOSTITUZIONE DEMISTER SEPARATORI DI GOCCE CELLE TORRIE EVAPORATIVE ACQUA MARE	ridurre il drift salino salino della torre di conseguenza la ricaduta dello stesso al suolo	Sostituzione con una versione più efficiente dei demister separatori di gocce che filtrano il flusso d'aria di raffreddamento dell'acqua di mare circolante in torre per limitare l'eventuale trascinamento di acqua mare	In corso di realizzazione attualmente completate n°11 celle delle 16 installate	dic-20	in corso di realizzazione progetto poliennale	Capo Centrale