

TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

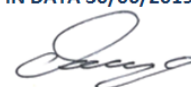
CENTRALE DI Altomonte
Aggiornamento dati anno 2019

DICHIARAZIONE AMBIENTALE
CONVALIDATA DA



VERIFICATORE ACCREDITATO
IT-V-0017

IN DATA 30/06/2019



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 Altomonte

La centrale di Altomonte, 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 Altomonte

Indirizzo:

Zona PIP località Serragiumenta,
87042 Altomonte (CS)

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 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	applicato	Energia elettrica prodotta da impianto fotovoltaico	Energia totale prodotta (compresa del fotovoltaico)	
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 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	Energia totale prodotta	
			Emissioni di NOx	Energia totale prodotta	

Nota: Il dato B relativo all'energia totale prodotta è riferito alla sola energia prodotta dal ciclo combinato della centrale ad eccezione dell'indicatore relativo alla produzione di energia da fonti rinnovabili così come indicato nella tabella.

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:

Alessandro Gentile – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Altomonte

Zona PIP località Serragiumenta, 87042 Altomonte (CS)

Tel. 0981 944101

Fax 0981 941963

Indirizzo e-mail: alessandro.gentile@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 28/12/2010 è stata rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare l'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DVA – DEC – 2010 – 0001004 pubblicata sulla G.U. del 18/01/2011.

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 14/04/2015.

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 Altomonte 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 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 ALTOMONTE

UTILIZZO GAS NATURALE		2016	2017	2018
Gas naturale consumato in Centrale ⁽¹⁾	1000*Sm ³	546.780	785.725	708.940
Potenza termica media	MW	902	955	908

Occupazione del suolo (2)		2016	2017	2018
Area occupata	m ²	57.111	57.111	57.111
Superficie impermeabilizzata e coperta	m ²	46.902	46.902	46.902

(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 pozzo	m ³	44.201	42.261	37.129
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	1.981	2.252	358

AL TRE RISORSE		2016	2017	2018
Energia elettrica acquistata	MWh	3.410	1.700	3.193
Gasolio per gruppo elettrogeno	t	6	6	8

UTILIZZO DI PRODOTTI CHIMICI		2016	2017	2018
Ipoclorito di sodio	t	4,00	4,46	5,72
Acido cloridrico	t	141,32	171,41	266,49
Idrossido di sodio	t	37,12	47,15	163,73
Deossigenante	t	3,27	3,58	6,65
Antincrostante	t	0,21	0,25	0,50
Altri chemicals di processo	t	4,83	4,59	17,45
Totale prodotti chimici	t	190,75	231,44	460,54
Oli lubrificanti + grassi	t	2,54	3,05	4,06

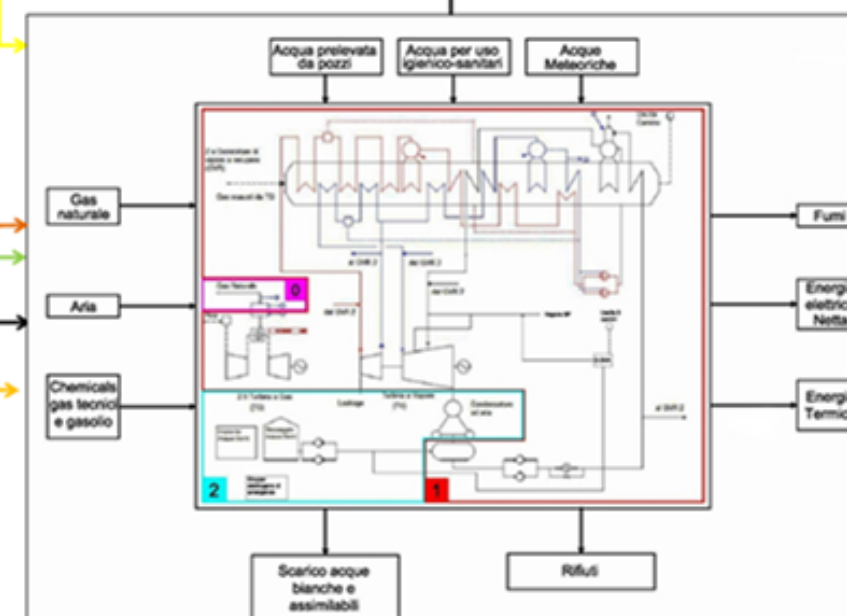
GLI INDICATORI AMBIENTALI		2016	2017	2018
Rendimento elettrico	%	52,70	52,82	53,52
Emissioni di NO _x riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,127	0,129	0,133
Emissioni di CO riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,065	0,038	0,055
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	380,040	381,292	384,527
Totale rifiuti riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,156	0,167	0,185
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,006	0,010	0,028
Consumo di acido clorid. e idross. di sodio rifer. all'acqua demi prodotta	kg/m ³	2,234	2,240	4,648
Consumo prodotti chimici riferito all'energia elettrica lorda prodotta	g/kWh	0,065	0,057	0,126
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia elettrica lorda prodotta	m ³ /MWh	0,015	0,010	0,010
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia elettrica lorda prodotta	Sm ³ /kWh	0,185	0,193	0,195
Produzione totale di energia rinnovabile sul totale energia elettrica prodotta	%	0,154	0,118	0,120
Superficie impermeabilizzata e coperta riferita alla superficie occupata totale	%	82	82	82

(1) Valori gas naturale normalizzato a 8.250 Kcal/Sm³

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

(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	6.070	7.864	7.488
Energia elettrica lorda prodotta ⁽²⁾	MWh	2.955.173	4.069.042	3.640.775
Energia elettrica lorda prodotta fotovoltaico	MWh	4.571	4.794	4.375
Energia elettrica autoconsumata	MWh	55.242	73.175	68.596
Energia elettrica totale prodotta compresa del fotovoltaico	MWh	2.959.743	4.073.836	3.645.150
Potenza elettrica lorda media	MW	487	515	486



PRODUZIONE DI ACQUA DEMI		2016	2017	2018
Acqua demi prodotta	m ³	79.871	97.571	92.565

EMISSIONI		2016	2017	2018
Emissioni di NO _x totali	t	375,38	523,69	484,91
Emissioni di CO totali	t	193,28	154,14	200,79
Emissioni di CO ₂ totali	t	1.123.085	1.551.492	1.399.977

SCARICHI IDRICI		2016	2017	2018
Acqua scaricata (meteorica + lavaggio filtri a sabbia)*	10 ³ m ³	26,32	19,40	29,09

*Dal 2012 calcolata come previsto da AIA: Superficie CTE (46.311 m²) per la piovosità data dalla centralina ARPA adiacente alla CTE

RIFIUTI		2016	2017	2018
Totale rifiuti non pericolosi	t	441,21	640,52	570,76
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R13)	t	71,46	50,90	17,76
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	369,75	589,61	553,00
Totale rifiuti pericolosi	t	18,47	40,42	103,67
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R13)	t	1,35	0,46	4,76
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	17,12	39,96	98,91
TOTALE RIFIUTI	t	459,68	680,93	674,43

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 Altomonte 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 della centrale").

Emissioni in atmosfera

Tutte le emissioni di Centrale sono monitorate in continuo da un Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (SME) per il controllo delle emissioni di CO, NO_x e O₂ di riferimento mediante analizzatore di fumi con soglia di allarme. Vengono inoltre effettuati analisi semestrali ed annuali a cura di laboratorio esterno qualificato.

Entro il 30 Marzo di ogni anno viene effettuata dall'Ente di verifica accreditato la certificazione delle quote di CO₂ emesse dalla Centrale.

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2016	2017	2018	Limiti
Concentrazioni di CO gruppo TG1	1,00	0,8	0,9	30
Concentrazioni di NO _x gruppo TG1	20,7	21,8	23,2	40
Concentrazioni di CO gruppo TG2	1,6	1,3	1,2	30
Concentrazioni di NO _x gruppo TG2	24,6	25	24,9	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 sulla tabella sono medie annuali; i limiti indicati sono giornalieri.

Commenti

Anche per l'anno 2018 le concentrazioni degli inquinanti in atmosfera si sono mantenute ampiamente al di sotto dei limiti autorizzati. Le emissioni specifiche di NO_x, CO e CO₂ sull'energia totale prodotta hanno subito un lieve aumento a causa dell'aumento dei transitori.

Le emissioni emesse in valore assoluto risultano in linea alle ore di funzionamento dell'impianto.

Scarichi idrici

Vengono effettuate analisi semestrali (parziale) e analisi annuali (completa) sugli scarichi SF1 e SP2 come da Piano di Monitoraggio AIA da parte di un laboratorio esterno qualificato.

Nel collettore verso la rete comunale viene eseguita un'analisi in continuo della eventuale presenza di idrocarburi.

Commenti

Il volume complessivo di acque scaricate nel triennio ha subito un'oscillazione relativa alla piovosità annuale.

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate nel 2018 sia da laboratorio esterno, sia internamente, mostrano il costante rispetto dei limiti.

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

Tutti i serbatoi fuori terra ed alcuni serbatoi interrati (acque di lavaggio TG) sono dotati rispettivamente di bacini e vasche di contenimento dimensionati per la capacità massima, al fine di evitare che la rottura accidentale di un serbatoio possa contaminare il terreno. La rimanente parte dei serbatoi interrati (serbatoio gasolio) è dotata di doppia camicia e dispositivi di allarme.

Commenti

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

Utilizzo di risorse

Acqua

L'acqua emunta è misurata tramite contatori sui due pozzi. È pure misurata, tramite contatore, la quota di acqua industriale per usi di processo.

Commenti

Nel 2017 l'indicatore di consumo idrico ha subito una riduzione, che si è mantenuta costante nel 2018, in quanto a parità di acqua prelevata la produzione di energia elettrica è stata maggiore.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale viene monitorato mediante contatore di tipo volumetrico omologato da Snam Rete Gas con gascromatografo in linea. Sono inoltre presenti strumenti di riserva che permettono di ricavare i consumi anche nei casi in cui il sistema di misura principale non è funzionante.

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, il rapporto tra consumo di gas naturale ed energia prodotta è sostanzialmente costante.

Gasolio

Il gasolio è utilizzato in quantità minime solo per il gruppo elettrogeno, che alimenta alcune utenze della Centrale in situazione di emergenza, e per le prove periodiche di funzionamento della motopompa antincendio.

Energia elettrica

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete di distribuzione nazionale durante le fermate generali dell'impianto. Tale consumo viene monitorato mediante contatore e registrato su un rapportino giornaliero che viene trasmesso alla sede di Milano.

Commenti

La Centrale utilizza energia elettrica prelevata dalla rete esterna durante le fermate generali dell'impianto per alimentazione di alcuni servizi ausiliari e pertanto il consumo ha un fisiologico andamento variabile nel triennio.

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.

Stoccaggio e utilizzo di materiali ausiliari

La gestione delle materie prime e dei prodotti acquistati è regolamentata da specifiche procedure operative, secondo le indicazioni contenute nelle schede di sicurezza. La gestione degli additivi per l'acqua di caldaia e del circuito acqua demi è a cura del servizio Global Service e dei tecnici della Centrale. Il controllo dei fornitori è assicurato dalle procedure del Sistema di Gestione Integrato.

Commenti

L'utilizzo di prodotti ausiliari è direttamente correlato ai processi operativi.

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

È stata effettuata una valutazione fonometrica a luglio 2018 dalle quali si evince il rispetto dei limiti previsti dalla normativa vigente.



Impatto visivo

La centrale è localizzata presso un mattonificio ben distinguibile sul territorio, ma abbastanza isolato. In fase di progetto dei manufatti è stata portata particolare attenzione alla qualità architettonica ed estetica del disegno delle strutture e dei rivestimenti e delle cromie, nonché della qualità anche ambientale dell'illuminazione notturna. Particolare cura e attenzione è stata posta nel predisporre opere di mitigazione attraverso nuove piantumazioni e l'installazione di uno schermo visivo.

Gas ad effetto serra

L'emissione di gas ad effetto serra viene monitorato 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 quali si dichiara una quantità pari a 8,43 kg di gas R404a aggiunta.

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 Altomonte 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.

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 Altomonte 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.



PROGRAMMA AMBIENTALE DELLA CENTRALE DI ALTOMONTE PER IL PERIODO 2018-2020

ASPETTI AMBIENTALI OBIETTIVI	TARGET	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITÀ
EMISSIONI IN ATMOSFERA						
RIDUZIONE DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA A PARITÀ DI ENERGIA TERMICA ENTRANTE E/O DI ENERGIA ELETTRICA PRODOTTA	Ottimizzazione dei parametri di combustione del gas naturale in relazione alle condizioni al contorno in cui viene a funzionare la turbina stessa	Riduzione tempi di avviamento TG con riduzione transitori in avviamento cold, con riduzione del 20% dei tempi di avviamento	Studio di fattibilità	dic-19	chiuso	Capo Centrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
		Studio di fattibilità per l'installazione di Advanced Gas Path (AGP) sulle turbine a gas	Studio di fattibilità	giu-20	aperto	Direzione Capo Centrale
	Riduzione tempi di avviamento	implementazione nuove sequenze avvio rapido della TV in condizioni HOT-WARM-COLD Quik START	Studio di fattibilità	dic-19	Software installato e prove da fare alla prima occasione	Capo Centrale
			Progettazione, ordini			
			Realizzazione, prove			
UTILIZZO DELLE RISORSE						
RIDUZIONE DEL CONSUMO DI METANO	Ottimizzazione dell'impianto per ridurre il consumo di metano	Installazione di una pompa del vuoto al posto dell'elettore d'avviamento, evitando l'utilizzo del TG per fare il vuoto durante la fase d'avviamento, con risparmio di 10 KSm3 di metano ad ogni avviamento da freddo freddo	Progettazione, ordini	dic-19	Installazione conclusa e impianto in test	Capo centrale
	Ottimizzazione del consumo del gas	Installazione nuovi sistemi di misura del consumo di gas metano con sistemi più precisi	Realizzazione, prove			
Riduzione Consumo di Acqua DEMI	Ottimizzazione dell'impianto per ridurre il consumo di Acqua Demi	Installazione di una pompa del vuoto al posto dell'elettore d'avviamento, evitando l'utilizzo del TG per fare il vuoto durante la fase d'avviamento, con risparmio di circa 20T di acqua DEMI per ogni avviamento di TV.	Progettazione, ordini	dic-19	Installazione conclusa e impianto in test	Capo centrale
	Recupero acqua demi	Installazione sistemi di recupero e convogliamento delle condense sullo skid area 42 per il recupero di acqua demi.	Realizzazione, prove			
RIDURRE IL CONSUMO DI ENERGIA AUTOCONSUMATA	up-grade impianti di illuminazione sala macchine e fabbricato uffici	sostituzione di tutti i corpi illuminanti a fluorescenza con lampade a led per riduzione autoconsumi elettrici e interventi manutentivi su tali sistemi	studio e progettazione ordini realizzazione	dic-19	continua	Capo Centrale
	ottimizzazione impianto di illuminazione fotovoltaico	relamping del sistema di illuminazione dell'impianto fotovoltaico con sistemi a Led e conseguente riduzione dei consumi elettrici	Studio e progettazione	dic-20	Aperto	Capo Centrale