

TRIENNIO 2018-2020

DICHIARAZIONE AMBIENTALE

CENTRALE DI Bussi sul Tirino
Aggiornamento dati anno 2019



INDICE

EDISON SPA.....	3
Informazioni per il pubblico	5
INQUADRAMENTO AUTORIZZATIVO	5
ASPETTI AMBIENTALI.....	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 Bussi sul Tirino

La centrale di Bussi sul Tirino, 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 Bussi sul Tirino

Indirizzo:

Strada Comunale Tremonti, 1 – 65022
Bussi sul Tirino (PE)

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 **18/06/2020**, 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 su superficie 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	Potenza termica entrante	
			Consumo di gas naturale	Energia totale prodotta	
Consumo totale diretto di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto l'energia consumata è non rinnovabile in quanto legata al consumo di gas naturale e al prelievo di energia elettrica da rete di cui non si conosce la percentuale di energia rinnovabile
Produzione totale di energia rinnovabile	Energia totale prodotta	non applicato			Indicatore non pertinente in quanto non viene prodotta energia rinnovabile
Flusso di massa annuo dei principali materiali utilizzati	Energia totale prodotta	applicato	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	

Presentazione

Nel rispetto del Regolamento CE 1221/2009 e s.m.i è stata preparata la Dichiarazione Ambientale per l'anno 2019 dell'Organizzazione Direzione Termoelettrica. I dati contenuti nella presente dichiarazione sono aggiornati al 31/12/2019.

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 2019 sono riportate nella Dichiarazione triennale 2018-2020.

Per eventuali informazioni o richieste rivolgersi a:

Ermanno Di Francescantonio – Responsabile della Centrale Termoelettrica di Bussi sul Tirino

Strada Comunale Tremonti, 1 – 65022 Bussi sul Tirino (PE)

Tel. 085 986517

Fax 085 98839

Indirizzo e-mail: ermanno.difrancescantonio@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

Il provvedimento di Autorizzazione Integrata Ambientale è stato emanato dalla Regione Abruzzo con Decreto n. 34/50/2008 del 09/01/2008.

La Regione Abruzzo ha deliberato l'aggiornamento dell'AIA a seguito di modifiche non sostanziali in data 19/11/08 Provvedimento 68/50, con modifiche e integrazioni in data 17/06/2009 Provvedimento 122/50, in data 16/02/2011 Provvedimento 172/50, in data 16/05/2011 Provvedimento 194/50, in data 03/12/2012 provvedimento 232/50, in data 07/07/2014 prot 178440.

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), la regione Abruzzo con protocollo RA/178940 ha confermato la nuova scadenza del 08/01/2024.



RIEPILOGO PRODUZIONE E CONSUMI DELLA CENTRALE DI BUSSI

Eventuali accezioni tra i totali e la somma dei parziali sono imputabili all'arrotondamento, nel calcolo, di un maggior numero di decimali rispetto a quelli riportati in tabella.

GAS NATURALI (*)	2017	2018	2019	
Gas naturale consumato in Centrale	10 ⁶ m ³	29.791	22.887	29.359
(*) Potere calorifico inferiore del gas naturale (PCI CH ₄) pari a 3200 kcal/sm ³				
Occupazione del suolo (2)	2017	2018	2019	
Area occupata	m ²	15.000	15.000	15.000
Superficie impermeabilizzata a coperta	m ²	11.000	11.000	11.000

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

ACQUA		2017	2018	2019
Acqua prelevata da fiume Inferno	10 ⁶ m ³	24,477	21,079	29,408
Acqua prelevata da fiume Medio	10 ⁶ m ³	2,408	2,158	2,258
Acqua prelevata da acquedotto	m ³	225	1,250	907

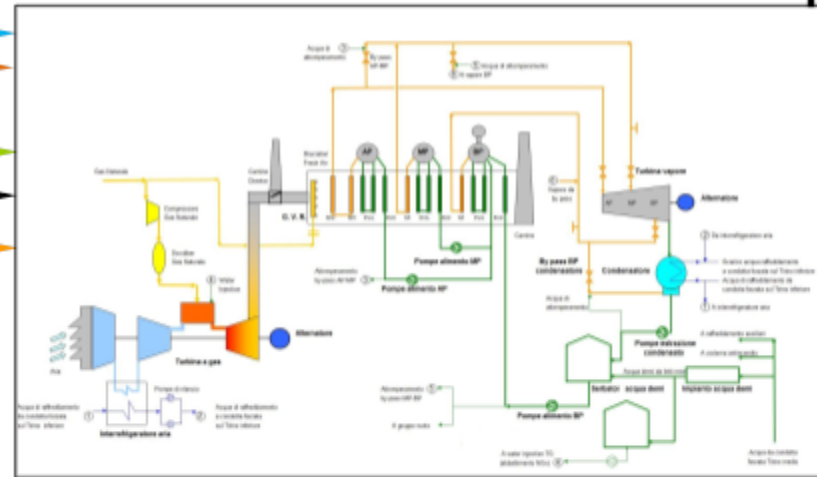
ALIMENTAZIONE	2017	2018	2019	
Energia elettrica acquistata durante le fermate	MWh	2.588	2.780	2.799
Costo per megawattora acquistato	€	0,17	0,18	0,17

UTILIZZO DI INGIUGI TI CHIMICI	2017	2018	2019	
Acido cloridrico	l	58	30	79
Biossido di azoto	l	-	23	15
Ossigenante Nalco T250	l	-	1,55	1,48
Idrossido di Sodio	l	91,19	28,97	13,34
Totale prodotti chimici acquistati (con numeri non arrotondati)	€	7,08	7,57	7,29

GLI INDICATORI AMBIENTALI	2017	2018	2019	
Rendimento elettrico	49,81	49,82	49,88	
Emissioni di NO _x riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,39	0,39	0,39
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,02	0,03	0,03
Emissioni di CO ₂ riferite all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	4,79	4,87	4,97
Totale rifiuti riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	1,81	1,33	2,03
Totale rifiuti pericolosi riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	0,15	0,05	0,09
Consumo di acido cloridrico e idrossido di sodio riferito all'acqua demin prodotta	kg/m ³	1,97	2,57	1,38
Consumo specifico di gas naturale riferito all'energia elettrica totale prodotta	Sm ³ /MWh	0,24	0,24	0,24
Consumo prodotti chimici riferiti all'energia elettrica totale prodotta	g/kWh	1,10	1,39	0,98
Consumo idrico totale annuo riferito all'energia elettrica totale prodotta	m ³ /MWh	0,28	0,24	0,28
Superficie impermeabilizzata a coperta riferita alla superficie occupata totale	%	73	73	73

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA	2017	2018	2019	
Ore di funzionamento	Numero	1.893	1.894	1.784
Energia elettrica totale prodotta	MWh	97.941	94.941	125.912
Energia elettrica prodotta FG	MWh	25.350	24.944	34.944
Energia elettrica prodotta lubrificanti e vapore	MWh	11.391	10.397	41.393
Energia elettrica autoconsumata (2)	MWh	5.410	5.399	8.023

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



PRODUZIONE ACQUA DEMIN		2017	2018	2019
Acqua demin prodotta	m ³	23.287	20.397	29.115

EVANGUAG	2017	2018	2019	
Totale evaporato	l	93.205	95.994	99.982

EMISSIONI		2017	2018	2019
Emissioni di NO _x totali	l	92,92	91,00	41,1
Emissioni di CO totali	l	2,03	2,42	9,5
Emissioni di CO ₂ totali (2)	10 ⁶ t	48,29	44,29	57,8

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

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

SCARICHI IDRICI	2017	2018	2019	
Acqua scaricata nel collettore 10 - rete industriale	10 ⁶ m ³	2,979	2,125	2,209
Acqua scaricata da condensaioni lubrificanti vapore	10 ⁶ m ³	24,477	21,079	29,408

RIFIUTI	2017	2018	2019	
Totale rifiuti non pericolosi	t	743,59	74,07	294,67
Rifiuti non pericolosi recupero (R1 - R19) ⁽¹⁾	t	9,97	9,90	9,90
Rifiuti non pericolosi smaltimento (D1 - D15) ⁽¹⁾	t	192,82	170,11	284,33
Totale rifiuti pericolosi	t	7,328	4,70	3,72
Rifiuti pericolosi recupero (R1 - R19)	t	1,14	1,54	2,15
Rifiuti pericolosi smaltimento (D1 - D15)	t	12,14	9,16	1,57
Totale rifiuti a recupero	t	9,11	4,34	9,35
Totale rifiuti a smaltimento	t	192,78	179,37	286,44
Totale rifiuti	t	737,87	74,37	294,39

ASPETTI AMBIENTALI

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 Bussi sul Tirino, 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 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.

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

Emissioni in atmosfera: concentrazioni

	2017	2018	2019	Limiti
Concentrazioni di CO	2,90	3	3,7	30
Concentrazioni di NO _x	46,60	46,70	47,5	50
	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)	(mg/Nm ³)

Nota: le concentrazioni di NO_x e CO del triennio 2017-2019 riportate sulla tabella sono medie annuali; i limiti indicati sono giornalieri.

Commenti

Le concentrazioni di NO_x e CO emesse nel triennio 2017-2019 mostrano valori pressoché costanti, sempre al di sotto dei limiti autorizzati.

Anche gli indicatori di emissione non hanno subito variazioni di rilievo.

Scarichi idrici

Vengono effettuati i seguenti controlli analitici, così come richiesto in AIA, in corrispondenza dello scarico S1:

Analisi in continuo: pH

Analisi effettuate una volta al giorno: pH, conducibilità, cloro attivo libero, cloruri.

Vengono inoltre effettuate analisi da parte di laboratori esterni qualificati che analizzano tutti i parametri ritenuti significativi con periodicità trimestrale, semestrale e annuale.

Commenti

La quantità di acqua scaricata è sostanzialmente costante nel triennio e legata alla marcia dell'impianto

I valori rilevati dalle analisi sugli scarichi effettuate nel triennio 2017-2019 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

Il sito si trova all'interno del Sito di Interesse nazionale di Bussi sul Tirino (Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare del 29 maggio 2008). La falda presenta alcuni superamenti dei valori previsti dal DLgs 152/06 non dovuti a sostanze utilizzate in centrale e/o dalla presenza di contaminazione dei suoli. Anche per l'anno 2018 sono proseguite le attività di monitoraggio periodico della falda.

Tutti i serbatoi installati nella Centrale sono soggetti a controlli periodici.

Commenti

Nel corso dell'anno 2019 non si sono verificati fenomeni di contaminazione del suolo.

Utilizzo di risorse

Acqua

Il prelievo di risorse idriche è monitorato mediante contatori. Il prelievo di risorse idriche è legato principalmente al circuito di raffreddamento ed alla produzione di acqua demineralizzata. L'acqua potabile è fornita dall'acquedotto comunale.

Commenti

La Centrale di Bussi sul Tirino utilizza acqua prelevata dal Tirino inferiore e dal Tirino Medio.

Gas naturale

Il consumo di gas naturale è misurato tramite contatore e registrato giornalmente.

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

I consumi di gasolio vengono stimati annualmente

Commenti

Il gasolio viene utilizzato in modeste quantità per le prove di funzionamento della motopompa antincendio.

Energia elettrica

Il consumo di energia elettrica prelevata dalla rete 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 impermeabilizzata e coperta rispetto alla superficie occupata dall'insediamento.

Commenti

L'occupazione del suolo non risulta variata nel corso del 2019.

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.

A causa del 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

L'utilizzo di prodotti ausiliari è direttamente correlato ai processi operativi. Il rapporto tra il consumo dei prodotti chimici e l'energia totale prodotta risulta pressoché costante.

Rumore

Tale aspetto è monitorato con frequenza biennale 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

L'impatto principale è costituito da due caldaie e dai camini, rispettivamente alti 75 m e 20 m. La Centrale è inserita in una realtà industriale e in un'area in cui non costituisce impedimenti visivi a case o altre strutture residenziali e dunque non ha impatto visivo rilevante.

Gas ad effetto serra

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

Commenti

Nessuna variazione rispetto all'anno precedente

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 Bussi sul Tirino 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 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 Bussi sul Tirino 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 BUSSI PER IL PERIODO 2018 - 2020

ASPETTI AMBIENTALI e OBIETTIVI	TARGET/ATTIVITA' DI GESTIONE	INTERVENTO	PIANIFICAZIONE TEMPORALE	TEMPI	STATO	RESPONSABILITA'
RIFIUTI						
Riduzione dell'impatto della Centrale dovuto alla produzione di rifiuti	Migliore controllo della filiera dei rifiuti	Formazione e implementazione del Registro Elettronico Nazionale rifiuti	Studio di fattibilità	In funzione delle scadenze legislative	In corso	Capo Centrale / RSGI
			Progettazione, ordini		In corso	
			Realizzazione, prove		Aperto	
UTILIZZO DI TERRENO, ACQUA, COMBUSTIBILI, ENERGIA ED ALTRE RISORSE						
Riduzione consumi	Ridurre i consumi di aux in fermata	Riduzione dei consumi degli ausiliari durante il periodo di fermata	Attività continuativa	Continuativo	In corso	Capo Centrale
	Ridurre consumi di energia elettrica per illuminazione	Sostituzione graduale delle lampade dell'impianto di illuminazione interno ed esterno	Progettazione, ordini	Continuativo	in corso	Capo Centrale
			Realizzazione, prove			
			Attività continuativa			
	Riduzione dei consumi specifici di gas naturale tramite miglioramento tempi di immissione vapore di MP e BP in Turbina a Vapore	Programmazione permissivi per immissione vapore con soglia mobile da temperatura vapore saturo	studio di fattibilità	Entro 2019	in corso	Capo Centrale
			realizzazione		a seguire	

