

Allegato A26

Altro – Sistema di Gestione Ambientale

Progetto FE- 102

Dati necessari per la conduzione dell'analisi ambientale iniziale

RICHIESTA	DATI	NOTE
INFORMAZIONI GENERALI		
Nome e ragione sociale	Società EniPower Ferrara S.r.l. Stabilimento: P.le G. Donegani,12 – 44100 – Ferrara Sede legale: Piazza Vanoni, 1 - 20197 – S. Donato Milanese (MI)	
Codice ISTAT e NACE	40.11 produzione energia elettrica 40.30 produzione e distribuzione vapore	
Ubicazione all'interno del Polo: cartografia di proprietà e/o di gestione dell'area.	SEF è presente in più aree all'interno dell'insediamento per una occupazione 40.392 m ² (al netto delle aree destinate ai nuovi cicli combinati)	Planimetria in All. 1
Identificazioni delle attività svolte e delle attività accessorie (es. laboratori di ricerca, ecc)	Produzione e distribuzione energia elettrica, vapore, acqua chiarificata, acqua demineralizzata, stoccaggio olio combustibile	
Descrizione dei processi produttivi con diagrammi di flusso		Vedi schema a blocchi e descrizione processi in All.2
Eventuali attività o servizi dati in concessione a società terze (appalti e conferimento, ecc)	Filtropressatura fanghi da trattamento acqua (CANDEO tramite SnamProgetti) Manutenzione impianti (ABB Estense) Trattamento acque torri raffreddamento (Nalco). Trattamento acque oleose, Servizio antincendio, Presidio medico 1° soccorso, Security (Ifm).	
Superficie totale, chiusa e aperta (impermeabilizzata e non)	Sup. tot. 40.392 m ² , di cui: ▪ 13.950 m ² coperti ▪ 20.610 m ² scoperti pavimentati ▪ 5.832 m ² scoperti non pavimentati	Più area cantiere nuovi cicli combinati di c.a. 130.000 m ²
N° addetti: dirigenti+ impiegati+operai (media annua degli ultimi 3 anni)	67 addetti: 1 dirigente, 26 impiegati (quadri compresi), 40 operai.	

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

Fatturato (possibilmente degli ultimi tre anni)	2005 – c.a. 48 x 10 ⁶ € 2004 – c.a. 45 x 10 ⁶ € 2003 – c.a. 43 x 10 ⁶ €	
Sistemi di gestione certificati o non certificati.	Sistemi di gestione ambiente e sicurezza non certificati.	Vedi elenco procedure SEF in All. 3
Servizi ambientali comuni (smaltimento acque reflue, reti di distribuzione, servizi generali, ecc)	Trattamento acque oleose (Ifm), reti fognie chiare, fognie oleose e fuel gas (Ifm), rete metano (SEF), smaltimento rifiuti assimilati agli urbani (Hera), monitoraggio ambienti di lavoro (Syndial)	
MATERIE PRIME		
Per ogni tipologia di materia prima utilizzata, quantità totale utilizzate ed eventualmente la % proveniente da fornitore con SGA e/o prodotto certificato. Ultimi 3 anni	Anni 2003 – 2004 – 2005 Impianti trattamento acqua Acqua di Po Centrali termoelettiche Acqua demi 981 / 962 / 966 m ³ x 10 ³ Olio combust 57.943 / 49.337 / 62.057 ton Gas naturale 61.893 / 65.315 / 62.282 kSm ³ Gas da petrol. 9.454 / 13.802 / 20.001 ton Gasolio 57 / 28 / 26 ton	Sono state riportate le materie prime e non i chemicals
Sistemi di approvvigionamento utilizzati	Piping per Gas Naturale, Fuel gas e acqua di Po. Autobotti per olio combustibile. Trasporto su strada per altri chemicals.	
PRODOTTI FINITI		
Descrizione dei prodotti o servizi dell'azienda	Energia elettrica, vapore a bassa pressione (4,5 bar) e vapore ad alta pressione (18 bar), acqua chiarificata ed acqua demineralizzata.	
Quantità prodotta o numero di servizi forniti. Ultimi tre anni	Anni 2003 – 2004 – 2005 Impianti trattamento acqua (m³ x 10³) Acqua chiari 9.396-8.728-8.394 Acqua demi 2.962-2.977-2.817 Centrali termoelettiche Energ. Elett. 303-285-340 GW Vapore alta 281.844-305.970-337.976 t. Vapore bassa 454.551-432.811-413.169 t.	L'energia elettrica è al lordo degli auto consumi. L'energia termica (produzione vapore) è invece netta in quanto gli autoconsumi sono prelevati a monte del dispositivo di misura

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

CONSUMO DI ENERGIA		
Energia elettrica/termica: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	N.A.	Sono autoconsumi
Metano: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	N.A.	Materia prima
Gasolio: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	N.A.	Materia prima
Olio: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	N.A.	Materia prima
Altri combustibili: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	N.A.	Materia prima
Energia elettrica/termica autoprodotta: consumo (ultimi 3 anni) e suo impiego	Anni 2003 -2004 -2005 Energ. Elett. 29 / 28 / 30 GW Energia termica non misurata	
Energie alternative: consumo (ultimi 3 anni) e loro impiego	N.A.	
RISORSA IDRICA		
Presenza pozzi in disuso	N.A.	
Quantità acqua consumata distinta per tipologia (acquedotto, pozzo, acque superficiali) e per destinazione (servizi industriali, raffreddamento, usi civili, generazione di vapore, antincendio). Ultimi 3 anni	2005 – 8.800.000 m ³ Acqua di Po 6.000 m ³ Acqua potabile (Hera) 2004 – 9.250.000 m ³ Acqua di Po Dato Acqua potabile non disp. 2003 – 9.850.000 m ³ Acqua di Po Dato Acqua potabile non disp.	N.B.: dati stimati e non misurati fiscalmente
Eventuale quantità di acqua riutilizzata: in quali tipi di impiego, in che misura, da quale fonte.	N.A.	
Specificare se si effettua qualche pretrattamento dell'acqua in ingresso prima dell'impiego e se sì quale.	N.A.	
SCARICHI IDRICI		
Tipologia di scarico (domestico, industriale, meteorico): descrivere	Le acque domestiche vanno nelle vasche ad ossidazione totale per poi confluire nella rete delle fogne chiare dell'insediamento (gestione IFM). Questa riceve anche le acque meteoriche e le altre acque bianche di provenienza dagli impianti SEF. La rete delle fogne chiare scarica nel canale Boicelli monitorata in continuo da un TOC e da un pH-metro.	

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

	Le acque di processo vanno nella rete delle fogne di processo dell'insediamento (gestione IFM), queste alimentano l'impianto di trattamento (gestione IFM) il quale scarica in condotta comunale (gestione Hera) dove subisce un ulteriore trattamento prima di confluire in corpo d'acqua superficiale.	
Quantitativo degli scarichi e provenienza: valore annuale 2003/04, mensile x 2005.	2005 – 800.700 m ³ Canale Boicelli 300.000 m ³ condotta comunale 2004 – 885.000 m ³ Canale Boicelli 305.000 m ³ condotta comunale 2003 – 920.000 m ³ Canale Boicelli 345.000 m ³ condotta comunale	N.B.: dati stimati e non misurati fiscalmente
Tipologia di trattamento degli scarichi: descrivere	Sulle fogne oleose della CTE2 è presente una vasca di separazione prima dell'immissione nella rete di stabilimento (gestione lfm). Mentre per quanto riguarda la DEMI2, prima d'immettersi nella rete fognaria oleosa di stabilimento (gestione lfm), si procede ad una neutralizzazione delle acque di scarico dal processo di rigenerazione delle resine.	
Inquinanti degli scarichi: COD, BOD, nitriti, nitrati, solidi sospesi, azoto, ecc. (valori medi per 2003-2004, mensili per 2005)	Anno 2005 - dati medi impianti SEF da schede B.10.1 per AIA	Vedi All. 4
Recettore degli scarichi (fognatura, acque superficiali, sottosuolo, ecc.): descrivere.	Rete fogne chiare in canale Boicelli Rete fogne di processo ad impianto di trattamento e successivamente in condotta comunale (Hera).	
RIFIUTI PRODOTTI		
Materiali riciclati, riutilizzati, recuperati: tipologia, modalità di recupero o riutilizzo, quantità.	N.A.	
Aree di stoccaggio interno rifiuti	In corso costruzione deposito temporaneo attrezzato e recintato	Vedi planimetrie in All. 5.
Quantità rifiuti per codice CER, stato fisico, provenienza, modalità di stoccaggio, destinazione (discarica, inceneritore, riuso, riciclo, ecc.): ultimi 3 anni.	2005 completo 2004 (da 01-01 a 31-07 Syndial, da 01-08 a 31-12 SEF) 2003 totale Syndial	Vedi All. 6:

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

Raccolta differenziata e separazione dei rifiuti: modalità	Sono state individuate alcune aree e predisposti contenitori per il deposito temporaneo dei rifiuti differenziati per CER	
Imballaggi: quantità e tipologia per gli ultimi 3 anni; modalità di gestione o smaltimento.	N.A.	
EMISSIONI IN ATMOSFERA		
Inventario punti di emissione (convogliate, diffuse, fuggitive) compresi quelli a ridotto inquinamento atmosferico	Camino CTE1 Camino CTE2	Vedi file già consegnato
Inquinanti monitorati e tipologia di monitoraggio	Monitoraggio in continuo di NOx, SOx, CO, CO2 solo in CTE2 ⁽¹⁾ Analisi mensile NOx, SOx, CO, CO2, polveri ⁽²⁾ Analisi annuale microinquinanti	⁽¹⁾ L'analisi mensile viene eseguita sulla caldaia in esercizio (11 mesi CTE2, 1 mese CTE1) ⁽²⁾ su CTE1 e CTE2. Vedi All. 7 dichiarazioni INES anni 2004 – 2005 – 2006
Sistemi di contenimento delle emissioni	N.A.	
Torce di emergenza: ore di funzionamento e quantità inquinanti emessi	N.A.	
SOSTANZE PERICOLOSE		
Amianto: presenza di amianto (fioccato o in matrice friabile) o modalità di avvenuto smaltimento.	511.01 m ³ (coibentazioni) 2319.35 m ² (superfici isolanti) 131.4 m lineari (trecce coibentanti)	Vedi All. 8 Stralci da censimento e mappatura amianto del 2005
PCB-PCT	N.A.	
Sostanze lesive strato di ozono: tipologia, quantità impiegate e utilizzo (ultimi 3 anni)	Freon R134a (dato costruttore 62 kg), Freon R22 (stimati 100 kg). Utilizzo in impianti di condizionamento ambienti di lavoro	
Oli esausti e batterie: modalità e periodicità di smaltimento.	Conferimento a Consorzi obbligatori con periodicità di smaltimento non definibile.	
Tipologia di sostanze pericolose		Vedi All. 9

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

impiegate e quantità: consumo ultimi 3 anni.		
Modalità stoccaggio sostanze pericolose (sacchi, cisterne, silos) e aree di stoccaggio (magazzini, aree esterne)	Serbatoi fuori terra e fusti in aree di stoccaggio dedicate, ad es: Olio combustibile e gasolio in area AS1 di 200 m ² Catalizzatore di combustione in area AS2 di 16 m ² Acido solforico e soda caustica in area AS7 di 400 m ²	Vedi All. 10 (scheda B.13 per AIA)
CONTAMINAZIONE SUOLO		
Presenza di serbatoi interrati di sostanze pericolose: ubicazione e sistemi di contenimento e rilevamento perdite.	N.A.	
Serbatoi fuori terra: ubicazione e sistemi di contenimento e rilevamento perdite.	Serbatoi con bacino di contenimento pavimentato e convogliato in fogna oleosa, a meno dei tre serbatoi di olio combustibile da 3200 m ³ il cui bacino di contenimento è pavimentato in terra battuta.	Vedi All. 10 (scheda B.13 per AIA)
Stato delle bonifiche: avanzamento iter di bonifica (dati già a disposizione)	Aree relative agli impianti esistenti negative al piano di caratterizzazione. Area di cantiere soggetta a piano di bonifica autorizzato e già realizzato.	
TRASPORTI		
Movimentazione merci interne ed esterne	2005 – 2290 Autobotti olio combustibile 88 Autobotti Acido Cloridrico 49 Autobotti Sodio Idrossido 2004 – 1740 Autobotti olio combustibile 79 Autobotti Acido Cloridrico 42 Autobotti Sodio Idrossido 2003 – 2070 Autobotti olio combustibile 77 Autobotti Acido Cloridrico 44 Autobotti Sodio Idrossido	N.B.: dati stimati e non misurati fiscalmente
RUMORE		
Origine e tipologie del rumore (continuo, impulsivo, periodico, ecc.)	Da apparecchiature e linee d'impianto, da impianti limitrofi. Generalmente rumore di tipo continuo.	
Risultati di indagini sul rumore interno ed esterno: punto di misura, unità di misura, valori: più recenti a disposizione)		Vedi All. 11 (campagna monitoraggio rumore esterno)

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

		Ottobre 2000 e monitoraggio ambienti di lavoro 2005)
PARTI INTERESSATE		
N° richieste relative all'ambiente	Diverse, ma legate agli eventuali impatti ambientali dei nuovi cicli combinati.	
N° articolo di stampa favorevoli	Non documentabile	
N° articolo di stampa sfavorevoli	Diversi, ma legati ai nuovi cicli combinati	
PRASSI SGA		
Sistemi di gestione ambientale o per la sicurezza certificati	N.A.	
Sistema documentato di procedure o istruzioni		Vedi elenco procedure HSE in All. 3
Piano di emergenza interno	Esiste procedura per l'intero insediamento IFM-FE-001 di titolarità IFM e sottoscritta da tutte le Società coinsediate. SEF dispone inoltre dei propri piani di emergenza (per la direzione e per gli impianti)	
Politica di prevenzione degli incidenti	Procedura Gestionale EniPower "Principi e politiche in materia di salute, sicurezza, ambiente e incolumità pubblica"	Vedi All. 12
Ore di formazione ambiente/sicurezza degli ultimi 3 anni.	2005 – 1500 (1120 aula – 380 on the job) *2004 – 178 (76 aula – 102 on the job) 2003 – 1285 (995 aula – 290 on the job)	* nel 2004 il dato si riferisce all'attività effettuata dal 01/08/04 al 31/12/04 (prima dati non disponibili)
Incidenti pregressi (dati storici)	1) apr-06 Fumata camino CTE2 per fermata ventilatore aria comburente (durata 5 min) 2) ago-05 Spandimento di olio combustibile in area serbatoi di stoccaggio (messa in sicurezza di emergenza DM 471/99) 3)	
INVESTIMENTI AMBIENTE		
Spesa in euro ultimi 3 anni e	E' in corso la costruzione di una	

**S.E.F.**

Società EniPower Ferrara

Stabilimento di Ferrara

<p>interventi realizzati in relazione a: risparmio energetico, sistemi di abbattimento, innovazione processi, con impiego di BAT eBREF, analisi ambientale, sicurezza ambientale e dei lavoratori, ecc.</p>	<p>nuova centrale turbogas costituita da 2 gruppi da 400 MW. La CTE2 resterà come riserva fredda, mentre la CTE1 verrà restituita al proprietario Syndial (attualmente è in comodato d'uso).</p> <p>2003 - Bonif. amianto sala pompe Olio Combustibile € 91.000 2003/04 - Bonif. amianto tubazioni 7° step ex GSA € 510.000 2003/04 - Bonif. amianto tubazioni 7° step ex DIS € 261.000 2005/06 - Bonif. amianto tubazioni 8° step Utilities € 1.274.000</p>	
---	--	--