



DICHIARAZIONE AMBIENTALE 2017

Redatta secondo i requisiti del Regolamento CE n. 1221/2009



DICHIARAZIONE AMBIENTALE 2017

Redatta secondo i requisiti del Regolamento CE n. 1221/2009

Centrale termoelettrica di Priolo Gargallo (SR)

Revisione 2017

(dati prestazionali aggiornati al 31 dicembre 2016)

RINNOVO TRIENNIO 2017-2020



« L'educazione allo sviluppo sostenibile
interessa l'intero arco della vita,
in tutti i suoi aspetti, chiedendo alle
persone, alle istituzioni e alle società
di guardare al domani come un giorno
che appartiene a tutti. »

(UNESCO DESS, 2005)

Indice

1. Dichiarazione di approvazione	9
2. Profilo aziendale e societario	11
2.1. Il Gruppo ERG e il modello "Green"	11
2.2. Il sito produttivo ERG Power	13
2.2.1. L'unità produttiva	15
2.2.1.1. Centrale CCGT	16
2.2.1.2. Gruppo SA1/N1	18
2.2.1.3. SA2 - Distribuzione e mercato dell'energia elettrica	19
2.2.1.4. SA9 - Impianto acqua demi	21
2.3. Modello organizzativo societario: ONE COMPANY	22
2.4. La politica	24
3. L'impegno per la tutela dell'ambiente, della salute e della sicurezza	31
3.1. Gestione HSE	31
3.2. Gestione delle prescrizioni normative	35
3.3. Formazione	36
3.4. Comunicazione con gli stakeholder	38
3.5. Concorso di Sicurezza e Ambiente	42
3.6. Gli investimenti in campo ambientale	43
4. Aspetti ambientali diretti	45
4.1. Emissioni in atmosfera	47
4.1.1. Emissioni convogliate	47
4.1.2. Emissioni non convogliate	51
4.1.3. Emissioni di CO ₂	52
4.1.4. Presenza ed utilizzo di gas effetto serra e sostanze lesive per l'ozono	54
4.2. Scarichi idrici	56
4.3. Qualità del suolo e della falda	61
4.4. Rifiuti	63

4.5.	Usò risorse naturali: approvvigionamento idrico	67
4.6.	Usò di combustibili e additivi	67
4.6.1.	Consumo di combustibili	68
4.6.2.	Consumo di additivi	68
4.7.	Generazione di rumore	70
4.8.	Campi elettromagnetici	72
4.9.	Impatto visivo	73
4.10.	Biodiversità	73
4.11.	Amianto	74
4.12.	Accadimenti ed eventi in campo ambientale	75
5.	Aspetti ambientali indiretti	77
6.	Il programma ambientale	81
6.1.	Risultati raggiunti - Triennio 2015-2017	81
6.1.1.	Ottimizzazione delle risorse idriche	82
6.1.2.	Efficienza energetica	83
6.2.	Obiettivi e traguardi ambientali 2017-2020	85
6.2.1.	Riduzione dei consumi di acqua di falda	86
6.2.2.	Comunicazione: campagne di sensibilizzazione e divulgazione della registrazione EMAS	87
6.2.3.	Green Procurement	87
7.	Indicatori HSE	89
8.	Accreditamento	91
9.	Riferimenti per contatto	91
10.	Appendice	92
11.	Glossario	93

ERG Power ha da sempre dimostrato un'attenzione e un impegno particolare verso le tematiche legate alla tutela dell'ambiente e della salute e sicurezza dei propri lavoratori. Questa attenzione si è concretizzata con l'adesione volontaria agli standard internazionali, al di là del semplice rispetto dei requisiti cogenti imposti dalla legge, allo scopo di creare un circolo virtuoso di miglioramento continuo delle proprie performance.

La prima certificazione di conformità del Sistema di Gestione Ambientale alla norma ISO 14001 viene ottenuta nel 2012, mentre la prima Registrazione EMAS risale al 2014. La registrazione EMAS, insieme all'adozione di un Sistema di Gestione Ambientale coerente con lo standard internazionale ISO 14001, consente ad ERG Power di consolidare una gestione efficace ed efficiente degli aspetti ambientali, e di instaurare un rapporto di fiducia e di trasparenza con le istituzioni e con il pubblico, stimolando la partecipazione attiva dei dipendenti e dei Terzi che operano in sito. La reportistica e gli indicatori utilizzati consentono a tutti gli stakeholders di avere una visione d'insieme delle attività e delle principali tematiche ambientali.

La consapevolezza dell'importanza di uno sviluppo sostenibile, di un dialogo attento e trasparente con i nostri stakeholders, delle persone come bene da salvaguardare e valorizzare sono il motore trainante della nostra azienda e dell'intero Gruppo ERG. È nell'impegno quotidiano di ogni singolo dipendente che ERG Power cerca di assicurare il connubio tra il miglioramento delle proprie performance nella gestione operativa e un comportamento responsabile in ambito ambientale, di sicurezza, di salute e di impatto sociale.

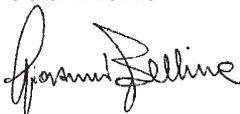
A distanza di 3 anni dalla prima registrazione, oggi ci troviamo a rafforzare il nostro impegno nei confronti dell'ambiente con il rinnovo della Dichiarazione Ambientale.

La presente Dichiarazione ha lo scopo di fornire informazioni complete e puntuali in merito agli impianti ed alle prestazioni ambientali dell'organizzazione, nell'ottica del continuo miglioramento; in Dichiarazione vengono riportati i risultati raggiunti a fronte degli impegni assunti nel precedente triennio e di quelli definiti per il prossimo futuro attraverso nuovi e sfidanti obiettivi di continuous improvement ambientale.

Priolo Gargallo, 25 maggio 2017

Direttore Generale

Giovanni Bellina



1.

Dichiarazione di approvazione



1. DICHIARAZIONE DI APPROVAZIONE

ERG Power S.r.l.

Sede legale

Torre WTC - Via De Marini, 1 - 16149 Genova

Sede operativa

Strada provinciale ex SS 114, Litoranea Priolese km 9,5 - 96010 Priolo Gargallo (SR)

Codice di attività

EA: 25-27 - Produzione di energia elettrica e vapore mediante centrale elettrica a ciclo combinato gas/vapore e caldaia termica, distribuzione di energia elettrica. Produzione di acqua demineralizzata

NACE 35.11 - Produzione di energia elettrica

NACE 35.30 - Fornitura di vapore

2.

Profilo aziendale e societario



ERG

**SALA
CONTROLLO**

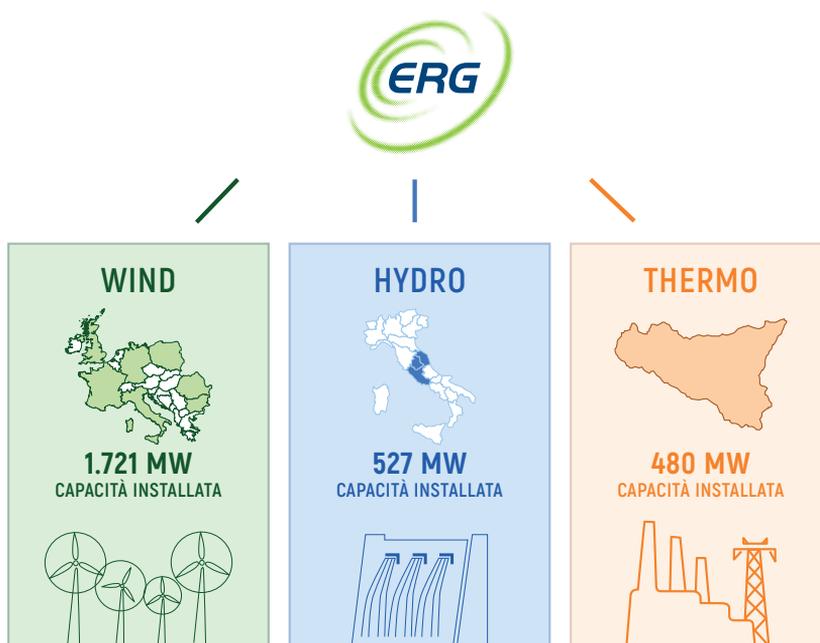


2. PROFILO AZIENDALE E SOCIETARIO

ERG Power, società del Gruppo ERG, è proprietaria di impianti ricadenti all'interno del sito multi-societario di Priolo Gargallo, comune della provincia di Siracusa, ed è titolare delle autorizzazioni necessarie per l'esercizio degli impianti. Non possiede personale proprio per cui tutte le attività di gestione degli impianti, la manutenzione e i processi di approvvigionamento materiali sono svolte dal personale di ERG Power Generation, altra Società del Gruppo, sulla base di un apposito Contratto di Operation e Maintenance.

2.1. IL GRUPPO ERG E IL MODELLO "GREEN"

Il Gruppo ERG ha portato a termine negli ultimi anni un importante processo di trasformazione del proprio core business passando da primario operatore petrolifero privato italiano a operatore leader nella produzione di energia elettrica da fonti sostenibili ben bilanciate e diversificate.



ERG detiene inoltre una partecipazione del 51% di TotalErg

Fig. 1 - Descrizione delle attività del Gruppo ERG

L'energia prodotta da ERG proviene dalla natura, grazie alla forza del vento, dell'acqua e del gas naturale:

ERG nel "Wind"

Primo operatore in Italia nel settore e tra i primi dieci in Europa per la produzione di energia elettrica da fonte eolica con 1.721 MW di potenza installata. I parchi sono concentrati prevalentemente in Italia (1.095 MW), con una presenza significativa in Francia (252 MW) e in Germania (168 MW). ERG è, inoltre, presente in Polonia (82 MW), in Romania (70 MW), in Bulgaria (54 MW) e a fine 2017 entrerà in esercizio un nuovo parco da 48 MW in Irlanda del Nord.

ERG nel "Hydro"

Grazie a un portafoglio di impianti con una potenza lorda efficiente di 527 MW, ERG è attiva nella produzione di energia idroelettrica. Il portafoglio di asset è composto da 16 centrali, 7 grandi dighe, 3 serbatoi e una stazione di pompaggio; tali asset costituiscono il Nucleo Idroelettrico di Terni che si estende tra Umbria, Lazio e Marche. I suoi impianti si sviluppano all'interno dei bacini idrografici dei fiumi Velino, Nera e Tevere. Il polo non è solo un sistema integrato di produzione di energia, ma anche una zona di rilievo naturalistico: parte del nucleo si estende all'interno del Parco Fluviale del Nera, un'area protetta che si sviluppa intorno alle acque del fiume e dei suoi maggiori affluenti di cui fanno parte le Cascate delle Marmore, le più alte d'Europa (165 metri).

ERG nel "Thermo"

Tramite un impianto a ciclo combinato moderno e flessibile, di potenza pari a 480 MW, viene prodotta energia elettrica da gas metano e vapore. Si tratta di una centrale cogenerativa ad alto rendimento alimentata a gas naturale.

Il 2016 è stato un anno in cui il Gruppo ERG ha rafforzato quelle caratteristiche che lo connotano come operatore unico tra le aziende della Clean Energy Industry:

- un portafoglio di asset di generazione da fonti rinnovabili bilanciato tra programmabili e non programmabili;
- una struttura produttiva basata su tre diverse tecnologie (eolico, idroelettrico e termoelettrico ad alto rendimento) fra loro complementari ed integrabili;
- una diversificazione geografica importante con una significativa presenza nell'eolico all'estero in sei diversi paesi Europei.

Un consolidamento, nel segno delle rinnovabili, che nel 2016 ha trovato un ulteriore riconoscimento nella classificazione di Borsa Italiana, dove ERG è passata dal settore Oil & Gas a quello Utilities.

Il Gruppo è presente anche nella distribuzione carburanti tramite una partecipazione nella JV TotalErg (51% ERG).

2.2. IL SITO PRODUTTIVO ERG POWER

Il sito produttivo di ERG Power è collocato all'interno di un sito multisocietario della provincia di Siracusa, che comprende anche altre strutture impiantistiche per un'estensione dell'intero insediamento di circa 900 ettari, in parte nel Comune di Melilli e, in porzioni minori, nei Comuni di Priolo ed Augusta. All'interno dell'area si sviluppa un'importante rete di trasporto costituita da circa 70 km di strade e da circa 30 km di rete ferroviaria.

L'area complessiva occupata dagli impianti di ERG Power copre una superficie di 25 ettari.

La costruzione del sito industriale di Priolo Gargallo risale alla fine degli anni '50 con la Società Edison (poi Montedison), come polo chimico. Fra gli anni '60 e '70 subì una trasformazione strutturale ad opera del Gruppo ENI in virtù della costituzione degli impianti per la raffinazione del petrolio e di un insieme di attività da questa derivanti incentrate sulla chimica e sui fertilizzanti, divenendo così uno dei più importanti poli petrolchimici nazionali. Tali impianti, unitamente alla Raffineria ISAB Impianti Nord di ISAB S.r.l. furono acquistati dal Gruppo ERG (ERG Raffinerie Mediterranee) nel 2003 mentre le attività a valle del ciclo di raffinazione (chimica e fertilizzanti) rimasero in capo alle società del Gruppo ENI.

Lo stabilimento rientra nella perimetrazione del "Sito di Interesse Nazionale di Priolo", ai sensi della Legge 426/98. Come tale, l'area è ricompresa nel processo di caratterizzazione ambientale e successiva messa in sicurezza e bonifica previsto dal D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. per il quale è competente il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.



Fig. 2 - Vista satellitare del sito multi-societario di Priolo Gargallo

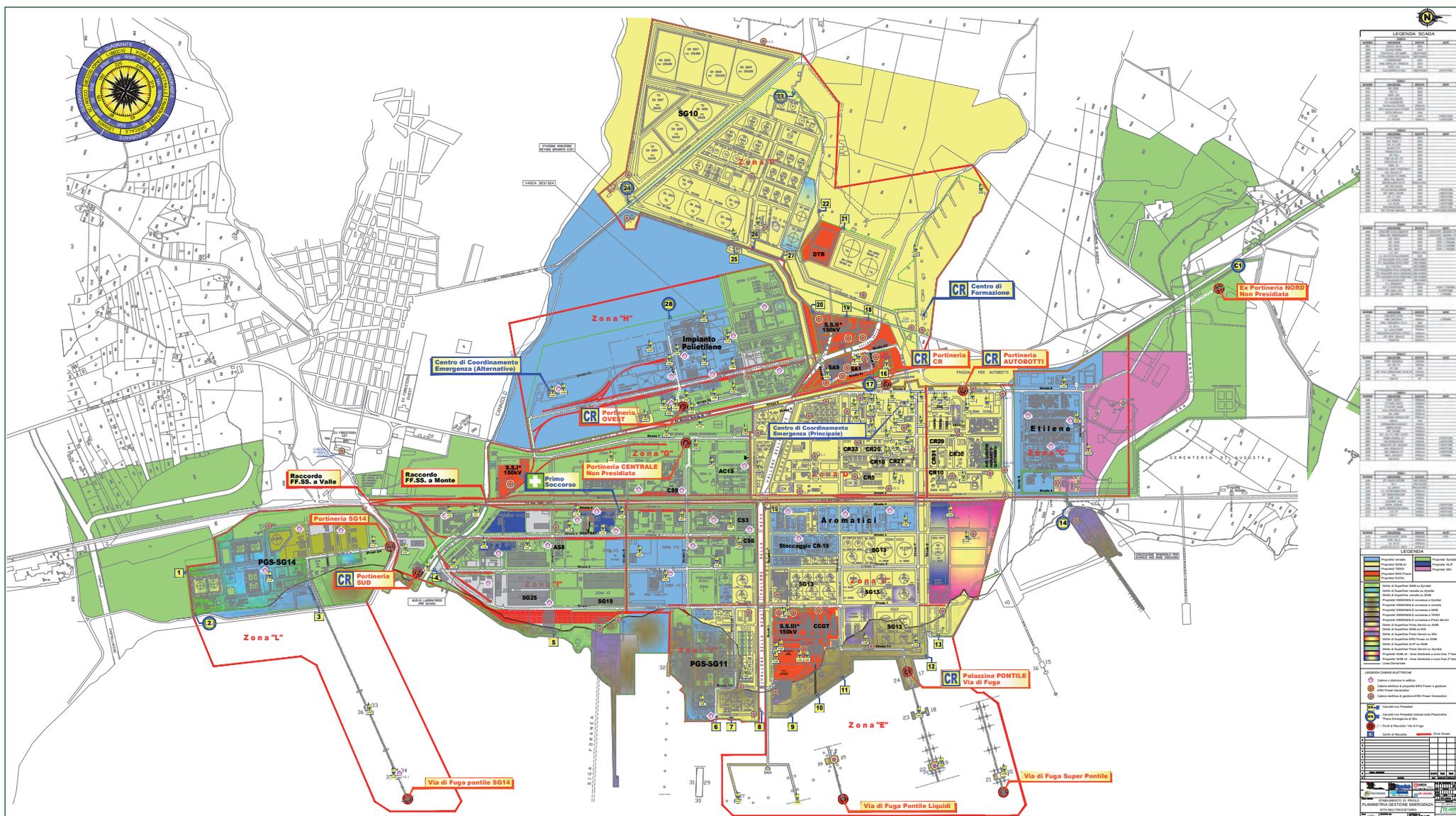


Fig. 3 - Planimetria degli impianti ERG Power nel sito multisocietario di Priolo Gargallo

2.21. L'UNITÀ PRODUTTIVA

Al fine di garantire una sempre maggiore affidabilità di servizio e una ottimale funzionalità del sistema energetico, gli impianti ERG Power hanno subito, a partire dal 2005, un processo di ammodernamento che li ha portati all'attuale assetto impiantistico:

- centrale CCGT: produzione di energia elettrica e vapore;
- gruppo SA1/N1: produzione di vapore;
- impianto SA2: distribuzione di energia elettrica;
- impianto SA9: produzione di acqua demineralizzata.

Tutti gli interventi di modernizzazione eseguiti hanno avuto l'effetto di ridurre in modo significativo l'impatto ambientale degli impianti sia grazie all'utilizzo di combustibili gassosi meno inquinanti sia grazie all'utilizzo di tecnologie che permettono di diminuire in modo rilevante le quantità di tutti gli inquinanti per MWh_{eq} prodotto (combustione a temperature più alte e a tecniche di depurazione dei fumi all'avanguardia).

2.2.11. Centrale CCGT

Il CCGT è progettato per fornire energia elettrica e vapore agli impianti di ERG Power e del sito multisocietario e per esportare l'energia elettrica in eccesso per la vendita nel mercato nazionale. La tecnologia del ciclo combinato prevede che l'energia elettrica sia prodotta da alternatori azionati da turbine a gas o turbine a vapore tra loro "combinate": i gas di scarico in uscita dalla turbina (ad alta temperatura e quindi ad alto contenuto energetico) generano, per mezzo di una caldaia a recupero, il vapore necessario per mettere in movimento la turbina a vapore.

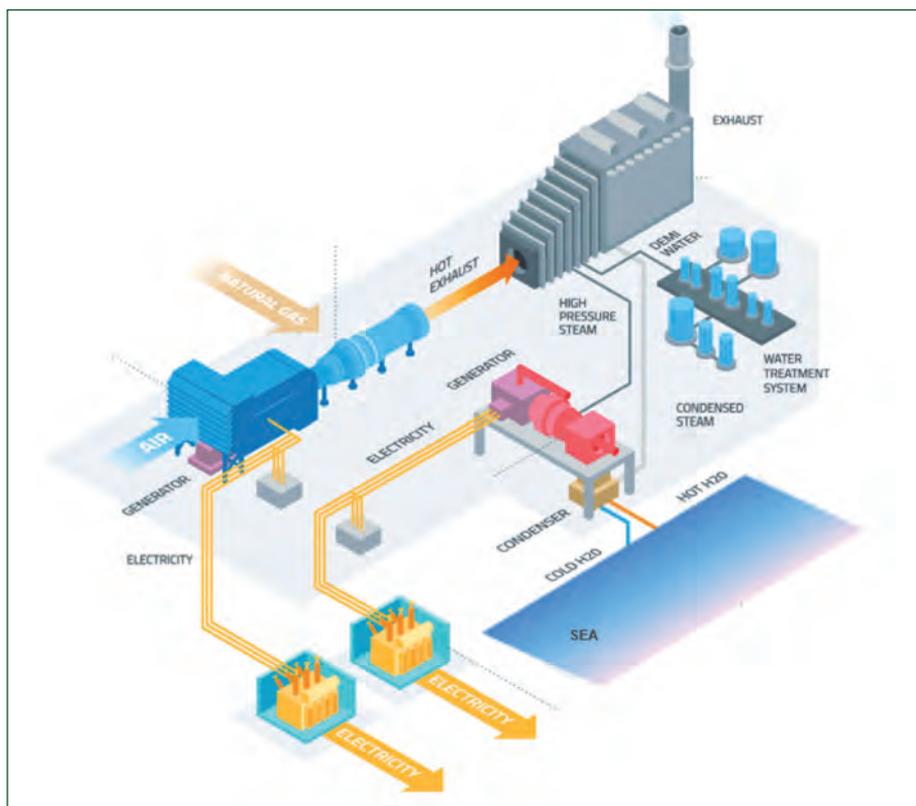
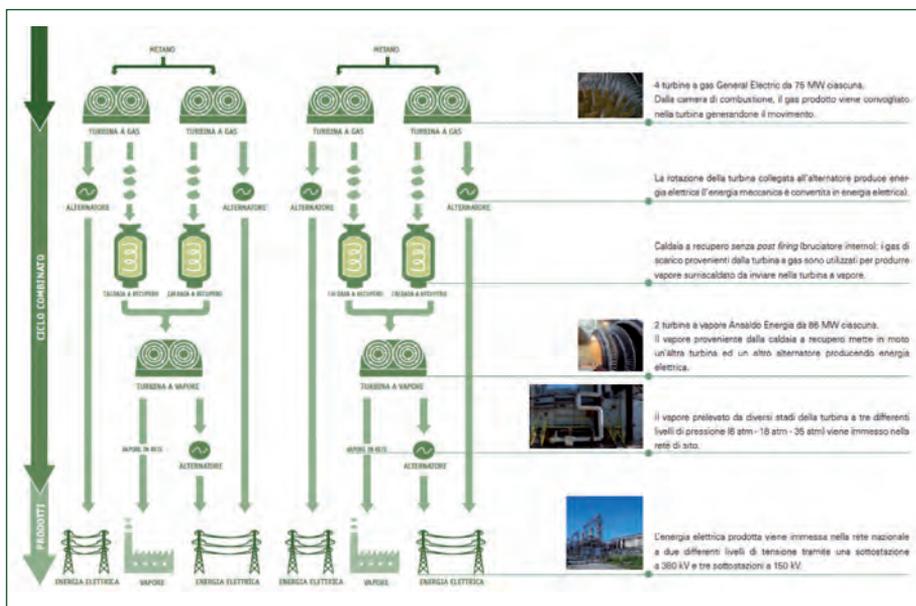


Fig. 4 - Schema di funzionamento Ciclo Combinato

La Centrale di Cogenerazione a Ciclo Combinato (CCGT) di ERG Power è alimentata esclusivamente a metano ed è composta da due isole di potenza identiche (1° Modulo e 2° Modulo) e dai sistemi ausiliari necessari al funzionamento della Centrale stessa.

Di seguito si riporta lo schema di processo del CCGT:



Le emissioni prodotte dall'impianto CCGT sono coltettate verso n. 4 camini (uno per ogni generatore di vapore a recupero) su cui sono installati sistemi di monitoraggio dei fumi in continuo per rilevare le emissioni di ossidi di azoto (NO_x) e monossido di carbonio (CO).

2.2.1.2. Gruppo SA1/N1

Il gruppo SA1/N1, per il quale nel 2012-2013 è stato innovato l'assetto impiantistico (progetto di ambientalizzazione, autorizzato mediante iter di esclusione dalla VIA – parere del Ministero dell'Ambiente prot. DVA-2012-0014691 del 18.06.2012 – e di modifica non sostanziale dell'AIA – parere del Ministero dell'Ambiente prot. DVA-2013-0010609 dell'08.05.2013), con la realizzazione di interventi di adeguamento alle cosiddette "migliori tecniche disponibili" (BAT), è dedicato alla generazione di energia termica (vapore) da destinare ai clienti del Sito multisocietario. Il combustibile utilizzato è il fuel gas in eccesso proveniente dagli impianti della limitrofa raffineria e/o il gas metano. In virtù di questa scelta SA1/N1 può modulare tra una produzione di vapore minima e massima in ragione delle necessità del sito multisocietario e dell'eccesso di fuel gas.

Al fine di realizzare un efficace monitoraggio e controllo delle emissioni in atmosfera, il gruppo è stato fornito di un sistema di analisi in continuo (SME) dei macro-inquinanti presenti nei fumi (SO_2 , NO_x , CO e polveri).

Da settembre 2015 il Gruppo SA1/N1 è fermo per scelte produttive di sito.

2.2.1.3. SA2 – Distribuzione e mercato dell'energia elettrica

L'energia elettrica prodotta, viene distribuita ai reparti dello stabilimento e immessa nella rete nazionale, attraverso una rete gestita dal Reparto SA2 e costituita da:

- sottostazione GIS a 380 kV collegata alla sottostazione Terna di Priolo Gargallo a mezzo di un collegamento in cavo dedicato;
- rete primaria a 150 kV che comprende tre stazioni di trasformazione (I, II, III), collegate ad anello da tre linee di cui due linee in cavo ed una linea aerea, nella stazione I e II vi sono attestati gli elettrodotti della rete ENEL;
- sottostazione GIS a 150 kV interconnessa con l'attuale sistema ad alta tensione di cui al punto precedente;
- rete di distribuzione a Media Tensione con elettrodotti in cavo con livello di tensione 30-10 kV;
- varie cabine di distribuzione e utilizzazione a Media Tensione e Bassa Tensione;
- varie cabine di distribuzione a Media Tensione di proprietà di altre società coinsediate nel sito multisocietario gestite da EPG a fronte di specifici contratti di O&M.

Nel corso degli anni, è stata individuata la possibilità di eseguire delle modifiche alla configurazione della rete interna in alta tensione per migliorare le condizioni di stabilità del sistema di trasmissione di sito. Nel 2016 è stato sviluppato un progetto che ha portato ad una nuova configurazione del sistema che prevede una integrazione completa dal punto di vista elettrico e una connessione unica alla RTN attraverso il solo collegamento 380 kV.

Si riporta di seguito l'assetto di distribuzione prima e dopo la realizzazione delle modifiche impiantistiche.

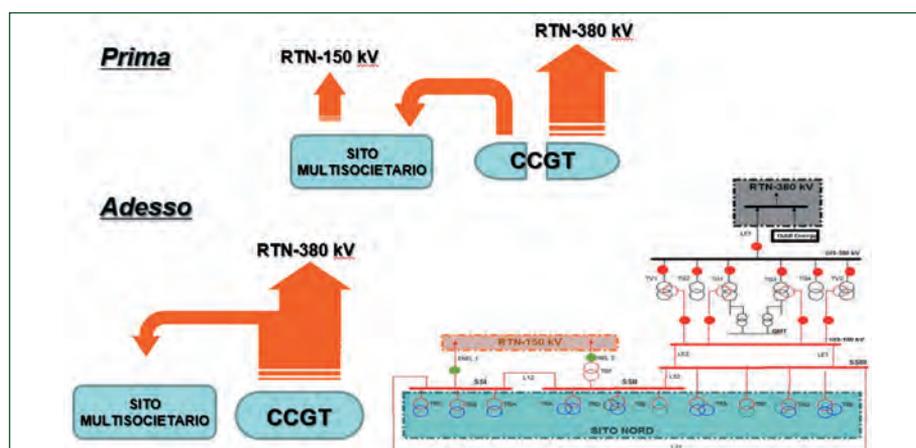


Fig. 5 - Assetto di distribuzione prima e dopo la realizzazione delle modifiche impiantistiche

L'energia elettrica (EE), prodotta dal CCGT, oltre ad essere distribuita al sito multisocietario mediante la rete SA2, è disponibile anche per il mercato elettrico. L'Unità Organizzativa aziendale Bidding, appresa la disponibilità, partecipa ai mercati del GME (MGP-MI) e di Terna (MSD) determinando ogni giorno il programma vincolante, cioè l'EE che l'impianto dovrà produrre per ogni quarto d'ora. Durante la giornata gli esiti del mercato possono modificare la suddetta curva di carico, ciononostante la centrale è predisposta con tecnologie adeguate a soddisfare istantaneamente il nuovo profilo di carico richiesto.

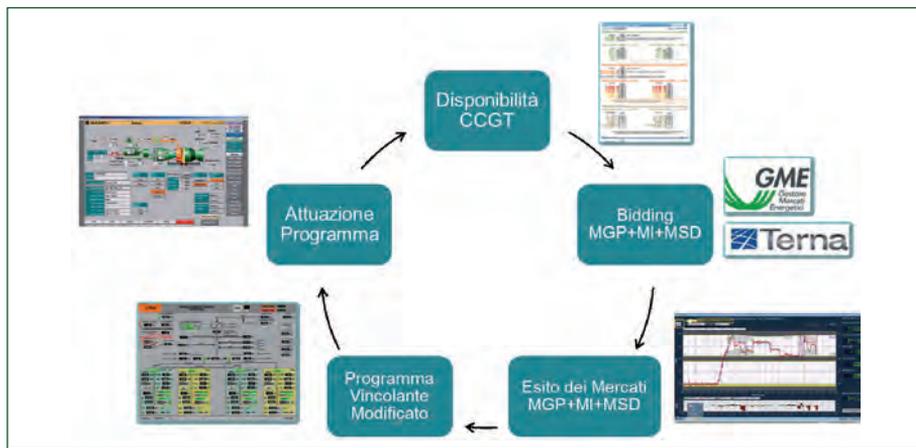


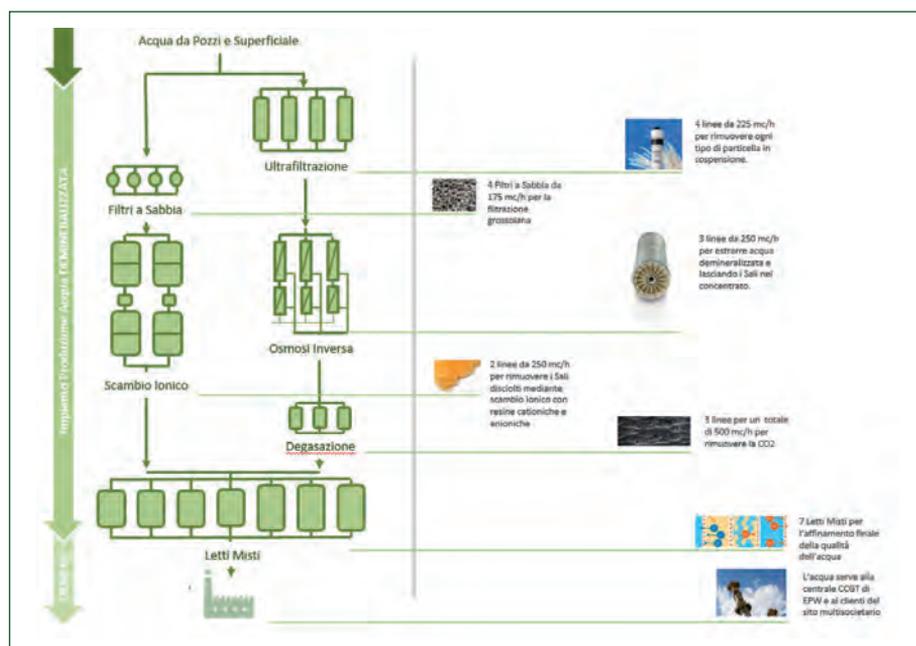
Fig. 6 - Il processo del mercato elettrico in ERG Power

2.2.14. SA9 – Impianto acqua demi

L'impianto SA9 produce "acqua affinata" destinata sia agli usi tecnologici degli impianti del Sito multisocietario di Priolo Gargallo sia come acqua alimento per le centrali CCGT e SA1/N1. La configurazione dell'impianto SA9 prevede la seguente suddivisione secondo sezioni tecnicamente omogenee:

- Sezione di alimento acqua grezza capacità 1.300 m³/h;
- Sezione di Ultrafiltrazione ed Osmosi Inversa capacità 500 m³/h;
- Sezione di Filtrazione e Scambio Ionico capacità (sulle 24 ore) 500 m³/h;
- Unità di polishing a letti misti esistente capacità 1.000 m³/h.

Si riporta di seguito lo schema di processo dell'impianto SA9.



2.3. MODELLO ORGANIZZATIVO SOCIETARIO: ONE COMPANY

A valle del completamento del processo di riconversione industriale, nel 2016 è stato intrapreso un profondo programma di consolidamento societario, organizzativo e operativo, in coerenza con la nuova missione e dimensione industriale di operatore europeo elettrico indipendente.

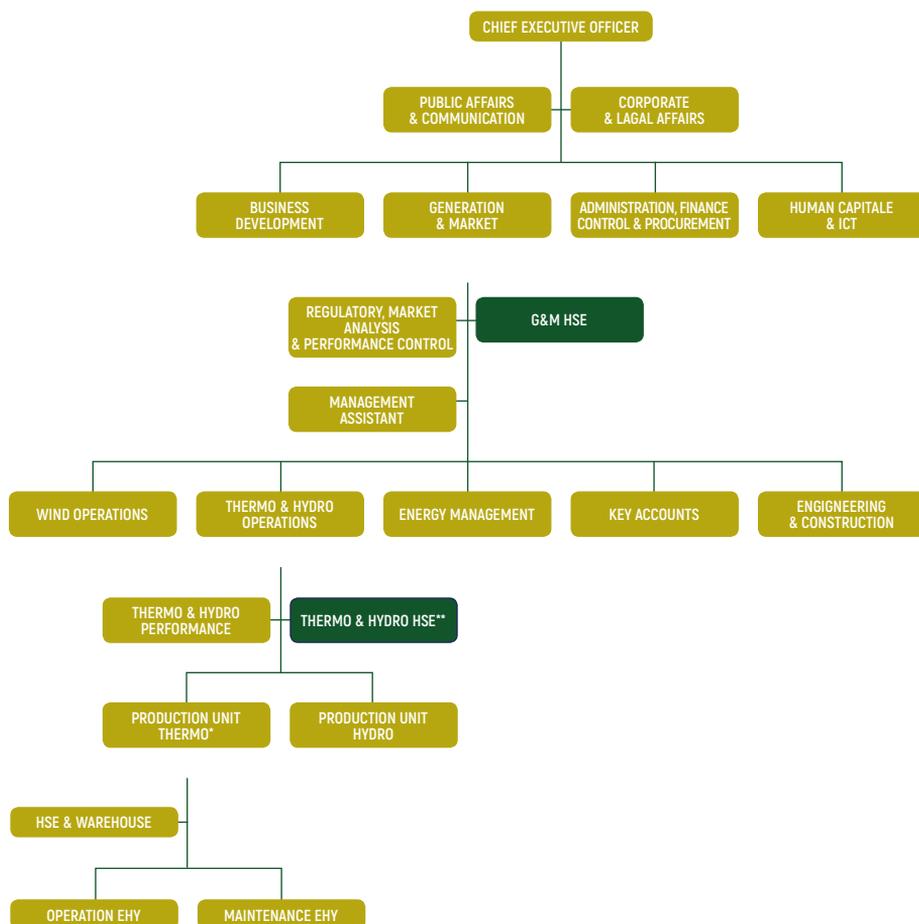
È nata quindi la necessità di analizzare e progettare una nuova struttura organizzativa in grado di rispondere alle reali esigenze aziendali. Il risultato di questo importante lavoro è stato il lancio, alla fine del 2016 con avvio da gennaio 2017, del nuovo assetto organizzativo "ONE COMPANY", caratterizzato da un forte orientamento alla logica di processo e dalla volontà di "ricompattare" tutta l'organizzazione verso una visione unica e comune.

Questa nuova organizzazione, il cui nome sottolinea l'unione e la compattezza del Gruppo, si caratterizza per due macro-ruoli:

- la Corporate ERG che garantisce l'indirizzo strategico, ha la responsabilità diretta dei processi di business development e assicura la gestione di tutti i processi di supporto al business;
- la ERG Power Generation, cui è affidata la responsabilità dei processi industriali e commerciali del Gruppo.

Con il nuovo assetto organizzativo il Gruppo ERG vuole creare le condizioni per essere:

- focalizzato sulla nuova dimensione del proprio business e sugli obiettivi conseguenti di creazione di valore;
- dotato di una struttura operativa snella, veloce e coerente con l'evoluzione del proprio assetto industriale;
- idoneo a rispondere ai repentini cambiamenti di scenario e di mercato;
- maggiormente integrato nell'esecuzione delle attività inter-funzionali allo scopo di cogliere in modo tempestivo le opportunità derivanti dalla continua evoluzione del mercato elettrico;
- in grado di continuare ad attrarre, sviluppare e motivare le proprie persone.



* Rappresentante della Direzione
 **Responsabile del Sistema di Gestione Ambientale

Fig. 7 - Organigramma societario

Nel nuovo assetto "ONE COMPANY" la presenza dell'Unità Organizzativa *Health, Safety & Environment* che opera sia all'interno che trasversalmente su tre diverse tecnologie (Thermo, Hydro e Wind) ha l'obiettivo di rafforzare e integrare i temi in materia di salute, sicurezza e ambiente.

2.4. LA POLITICA

ERG Power, in coerenza con i principi sposati dal Gruppo ERG ed espressi nella Sustainability Policy, ha definito la propria Politica per la Sicurezza e per l'Ambiente.



ERG POWER - POLITICA PER LA SICUREZZA E PER L'AMBIENTE

Con l'adozione della SUSTAINABILITY POLICY, il Presidente di ERG ha definito i principi e gli impegni in materia di Ambiente, Salute e Sicurezza d Gruppo, finalizzati a perseguire una progressiva riduzione dell'impatto ambientale, nell'ambito della produzione di energia nelle diverse realtà in cui il Gruppo opera, oltre che la protezione della salute delle persone e la loro incolumità attraverso il continuo miglioramento delle prestazioni nell'ambito della sicurezza.

In coerenza con la citata Policy, ERG Power si impegna a consolidare il senso di responsabilità ambientale attraverso il mantenimento di un Sistema di Gestione Ambientale conforme alla norma UNI ISO 14001 e al Regolamento EMAS 1221/2009/CE oltre che l'adozione di "best practices" di riferimento.

Con l'obiettivo di contribuire alla promozione dello sviluppo sostenibile del Gruppo, ERG Power assume i seguenti impegni a tutela dell'ambiente:

- ottimizzare l'uso di risorse naturali attraverso un uso consapevole delle stesse, anche attraverso la ricerca del miglioramento delle prestazioni e dell'efficienza dei propri impianti;
- prevenire l'inquinamento nei processi di produzione dell'energia promuovendo, per quanto possibile, la tutela dell'aria, delle acque e del suolo, e la difesa dell'ecosistema e degli habitat naturali;
- ridurre i rifiuti prodotti, sostenendo iniziative di raccolta differenziata, recupero e riciclaggio, e minimizzare le emissioni sul suolo;
- valutarne l'affidabilità ed adottare nei rapporti con i propri fornitori ed appaltatori prassi gestionali e operative finalizzate al comune obiettivo di tutela dell'ambiente e della salute e sicurezza sul luogo di lavoro, nel rispetto dei requisiti contrattuali e delle procedure di lavoro previste;
- gestire le modifiche impiantistiche e le nuove attività in modo da tenere in debito conto sia le interazioni con l'ambiente che gli aspetti di sicurezza, secondo i principi delle migliori tecnologie disponibili e valutandone preventivamente i possibili impatti;
- valutare in modo sistematico le prestazioni ambientali e di sicurezza dell'organizzazione, mediante la definizione di opportuni indicatori, al fine di individuare gli elementi per un continuo miglioramento;
- introdurre strumenti di analisi di incidenti e mancati incidenti sui luoghi di lavoro, applicandoli a tutti quegli eventi che hanno dato o avrebbero potuto dar luogo a danni all'ambiente;
- controllare e gestire i processi lavorativi in modo da promuovere costantemente la corretta valutazione dei rischi presenti per la salute e la sicurezza del personale, attuando le possibili azioni di prevenzione e mitigazione, rimuovendo le cause e predisponendo i relativi piani di emergenza;
- assicurare la formazione, informazione e addestramento del personale, affinché sia in grado di individuare e ridurre gli impatti sull'ambiente derivanti dalle attività produttive, di operare nel rispetto delle norme di sicurezza, favorendo la comprensione dell'importanza dei comportamenti individuali al raggiungimento di obiettivi comuni;
- comunicare attivamente con gli stakeholders e promuovere la tutela e la riqualificazione del territorio, compatibilmente con il processo produttivo, attraverso iniziative di collaborazione con le comunità e le Autorità locali, anche al fine di rendere maggiormente fruibili le risorse naturali utilizzate per la produzione di energia elettrica;
- verificare il pieno rispetto delle prescrizioni legali applicabili e di tutti gli altri impegni volontariamente sottoscritti.

ERG Power affida ad ERG Power Generation la gestione e manutenzione dei propri impianti termoelettrici di Priolo Gargallo (SR) ed in tal modo provvede ad assolvere tutti gli obblighi e le prescrizioni al fine di perseguire la propria Politica e gli obiettivi stabiliti dalla Direzione.

ERG Power assicura la diffusione della presente Politica a fornitori, clienti e imprese operanti presso i propri siti e periodicamente si impegna ad effettuare riesami per valutare i risultati raggiunti rispetto agli obiettivi prefissati e le opportune azioni correttive e preventive da implementare, definendo i nuovi traguardi da raggiungere.

Priolo G., 10 maggio 2017

Direttore Generale
Giovanni Bellina

Fig. 8 - Politica ERG Power

Per il Gruppo ERG, crescere in modo sostenibile significa integrare gli obiettivi di crescita economica e di business con la creazione di valore per l'Ambiente e la Società, per accrescere il valore generato e trasformarlo anche in vantaggio competitivo. Sviluppo sostenibile ed efficienza, rispetto delle persone e dell'ambiente sono i fondamenti che da sempre caratterizzano il modo di fare impresa del Gruppo ERG e che sono alla base della Politica del Gruppo, la "Sustainability Policy".

La Sustainability Policy, in linea con i principi sanciti dal Codice Etico, indirizza le attività di tutto il Gruppo ERG, coniugando l'obiettivo della creazione di valore sostenibile nel tempo, con il rispetto dell'ambiente e l'attenzione verso gli stakeholder interni ed esterni. La Politica del Gruppo è stata approvata nel corso del 2015 e durante il 2016 si è cercato di renderla l'elemento chiave della cultura di tutto il Gruppo coinvolgendo i dipendenti e i neoassunti in modo da essere tutti "allineati" sui medesimi principi.

La Sustainability Policy ha lo scopo di definire i valori, gli impegni, gli obiettivi e l'assetto organizzativo in materia di sostenibilità e deve essere applicata unitamente alle norme di legge e ai regolamenti dei Paesi in cui ERG opera o che sono stati adottati dal Gruppo.

SUSTAINABILITY POLICY

Sviluppo sostenibile ed efficienza, rispetto delle persone e dell'ambiente sono i fondamenti che da sempre caratterizzano il modo di fare impresa del Gruppo ERG.

Questi si traducono nella capacità di conciliare le proprie attività con le esigenze di tutela dell'ambiente e di protezione della salute e della sicurezza, **mantenendo rapporti di fiducia con i diversi stakeholder**. Integrità morale, onestà personale, correttezza e trasparenza nei rapporti devono essere alla base della condotta di tutti coloro che operano nell'ambito del Gruppo.

Il Gruppo, attraverso il Sustainability Committee ed il supporto di tutte le Unità Organizzative coinvolte, si è dotato di un assetto organizzativo che consente il perseguimento degli obiettivi e degli impegni di volta in volta definiti.

Periodicamente, vengono effettuati opportuni riesami e verifiche della presente Policy per valutarne l'adeguatezza e per definire le eventuali azioni di miglioramento.

In questo ambito, ERG opera nella convinzione che:

- la **sostenibilità** è il "motore" di un **processo di miglioramento continuo**, che garantisce i risultati nel tempo e il rafforzamento delle performance economiche, della propria reputazione, della salute e della sicurezza dei lavoratori nonché il raggiungimento dei propri obiettivi in campo ambientale e sociale;
- la **creazione di "valore condiviso" per gli stakeholder** rappresenta uno dei principali elementi della sostenibilità del Gruppo;
- la sola adesione alle norme di legge non è condizione sufficiente a garantire nel tempo la propria sostenibilità e per tale motivo il Gruppo segue, nel proprio operare, anche i principi sanciti dal Codice Etico e dai Modelli 231 adottati dalle singole Società, dalla Linee Guida anticorruzione e dalle politiche interne.

Questi valori sono applicati alle seguenti aree di intervento:

A. Persone

L'approccio sostenibile del Gruppo si esplica attraverso politiche volte alla tutela e allo sviluppo del **Capitale Umano** tramite:

- la **vigilanza sul rispetto dei principi riconosciuti dalla Dichiarazione Universale dei Diritti dell'Uomo**, dalle dichiarazioni dell'Organizzazione Internazionale del Lavoro, dai principi del Patto Mondiale dell'Organizzazione delle Nazioni Unite;
- l'**adozione e l'applicazione di processi e procedure certificate**, supportate anche dall'adozione di Sistemi di Gestione della Sicurezza certificati secondo standard riconosciuti, volte a minimizzare i rischi e a rimuovere le cause che possono mettere a repentaglio la sicurezza e la salute del proprio personale e dei terzi che operano presso gli impianti e/o uffici del Gruppo;
- il **pieno rispetto degli obblighi di legge** in materia di coinvolgimento dei dipendenti, o dei loro rappresentanti, nei processi di riorganizzazione aziendale; la **garanzia dell'uguaglianza delle proprie persone**, intesa come volontà di assicurare pari opportunità senza alcuna discriminazione basata sulle opinioni politiche, nazionalità, età, sesso, orientamento sessuale e/o qualsiasi caratteristica intima della persona umana;
- il **riconoscimento alle proprie persone della libertà di aderire e/o associarsi** a organizzazioni sindacali o dei lavoratori;
- la definizione di attività e politiche atte a favorire la conciliazione tra vita privata e lavoro;
- la **valorizzazione del contributo delle proprie persone al raggiungimento degli obiettivi aziendali**, utilizzando sistemi di valutazione appropriati e sostenendo iniziative di formazione per lo sviluppo professionale.

ERG, nella consapevolezza che per il raggiungimento degli obiettivi sopra riportati sia determinante il contributo attivo di tutte le persone, sviluppa una **continua opera di informazione, sensibilizzazione e formazione mirata**.

B. Ambiente & Climate Strategy

La **tutela dell'ambiente** rappresenta per il Gruppo un valore fondamentale nella cultura del modo di fare impresa. Per tale ragione ERG ha sviluppato un modello di business che permette di produrre energia con un impatto ambientale molto ridotto. Nel rispetto di questo principio il Gruppo si impegna a:

- **privilegiare lo sviluppo delle fonti rinnovabili e l'utilizzo di combustibili a bassa intensità di carbonio**;
- **minimizzare l'impatto ambientale delle proprie attività**, riducendo i consumi di energia, le emissioni nell'atmosfera e la produzione di rifiuti, anche attraverso il miglioramento della qualità e dell'efficienza degli impianti;
- **considerare la tutela della biodiversità**, degli habitat naturali e degli ecosistemi come una componente rilevante dello sviluppo sostenibile nella realizzazione dei propri progetti;
- **promuovere l'utilizzo consapevole e responsabile di tutte le risorse naturali** a disposizione del Gruppo;
- **adottare nelle realtà operative Sistemi di Gestione Ambientale certificati** secondo standard riconosciuti, nell'ottica del miglioramento continuo delle proprie performance e della mitigazione dei rischi.

Fig. 9 - Sustainability Policy del Gruppo ERG

C. Partner commerciali

Affinché i partner commerciali siano ispirati dai medesimi principi e criteri di responsabilità etico-sociale e ambientale che guidano l'attività del Gruppo, ERG si impegna a:

- **richiedere l'adozione di comportamenti e pratiche in linea con i principi** cui si ispira il Gruppo ERG, definiti all'interno del Codice Etico, dei Modelli di Organizzazione e Gestione ex D.Lgs. 231/01, delle Linee Guida anticorruzione e del presente documento;
- **considerare criteri e standard organizzativi ed etici nel processo di selezione**, qualificazione e valutazione dei partner commerciali del Gruppo.

D. Comunità e Stakeholder

Al fine di garantire e mantenere un **dialogo aperto con le comunità locali** presso cui opera e con tutti gli stakeholder con cui si relaziona (intesi come "tutti i soggetti che sono portatori di legittimi interessi - impliciti o espliciti - influenzati dalle sue attività"), il Gruppo si impegna a:

- **valutare gli specifici impatti economici, ambientali e sociali** generati dalle proprie attività a livello locale;
- **partecipare alla crescita e alla valorizzazione dei territori** in cui svolge le proprie attività;
- **instaurare**, nel rispetto dei principi definiti dal Codice Etico, **una costruttiva e trasparente collaborazione con gli stakeholder**, informandoli sulle azioni intraprese e sui risultati conseguiti rispetto agli obiettivi economico-finanziari e di responsabilità socio-ambientale;
- **pubblicare annualmente il Rapporto di Sostenibilità**, redatto in conformità a standard riconosciuti, allo scopo di **comunicare in modo chiaro, veritiero e corretto** le azioni intraprese ed i risultati conseguiti.

Il Gruppo ERG, al fine di massimizzare l'impatto positivo delle proprie attività sul territorio in termini di crescita e sviluppo, **analizza le istanze provenienti dal territorio e seleziona le più meritevoli** in base ai valori che esprimono ed alla ricaduta positiva che hanno sul territorio di riferimento. Le attività selezionate appartengono generalmente ad una delle seguenti categorie che sono state individuate come aree privilegiate di intervento:

- cultura, conoscenza e ricerca scientifica;
- ambiente, salute e sociale;
- giovani e sport.

E. Reputation e anticorruzione

Il Gruppo ritiene che il **mantenimento e la tutela della propria reputazione** siano elementi essenziali al fine di essere adeguatamente percepito da tutti gli stakeholder come controparte seria ed affidabile.

A tal fine il Gruppo opera nel rispetto delle leggi e dei regolamenti dei singoli Paesi in cui svolge la propria attività, mettendo in atto misure per contrastare la corruzione e le pratiche illegali. In particolare, **ERG ha definito**, oltre al Codice Etico ed ai Modelli di Organizzazione e Gestione ex D.Lgs. 231/01 adottati dalle Società di diritto italiano del Gruppo, che contengono specifiche norme di comportamento, **obblighi e divieti in materia di corruzione, le Linee Guida Anticorruzione che, insieme al Codice Etico, vengono adottate da tutte le Società di diritto estero del Gruppo e che sono pertanto applicabili in tutti i Paesi esteri in cui ERG opera.**

In tale ottica ERG:

- **non tollera alcun tipo di corruzione**, ritenendola un rischio per un'economia sostenibile di sviluppo per il buon governo e le pratiche leali;
- **si impegna a sensibilizzare e formare tutte le persone**, oltre che ad elaborare adeguate procedure, in particolare per quanto riguarda rapporti con la collettività, Enti e Istituzioni, fornitori e clienti.

Genova, gennaio 2016

Il Presidente
Edoardo Garrone



La delega alla sostenibilità è affidata al CEO (Chief Executive Office) come esempio concreto di come il Gruppo ERG si approccia al business. Per guidare in termini operativi e quindi monitorare tutte le attività di sostenibilità è stato istituito un comitato, il Sustainability Committee.

Il quadro del sistema di gestione della Sostenibilità è completato dall'Organismo di Vigilanza, istituito in base al Modello 231 di cui sono dotate tutte le aziende del Gruppo, dal Comitato di Valutazione delle iniziative di CSR a livello di Gruppo, dalla Funzione Sostenibilità e dal CSR Working Group.

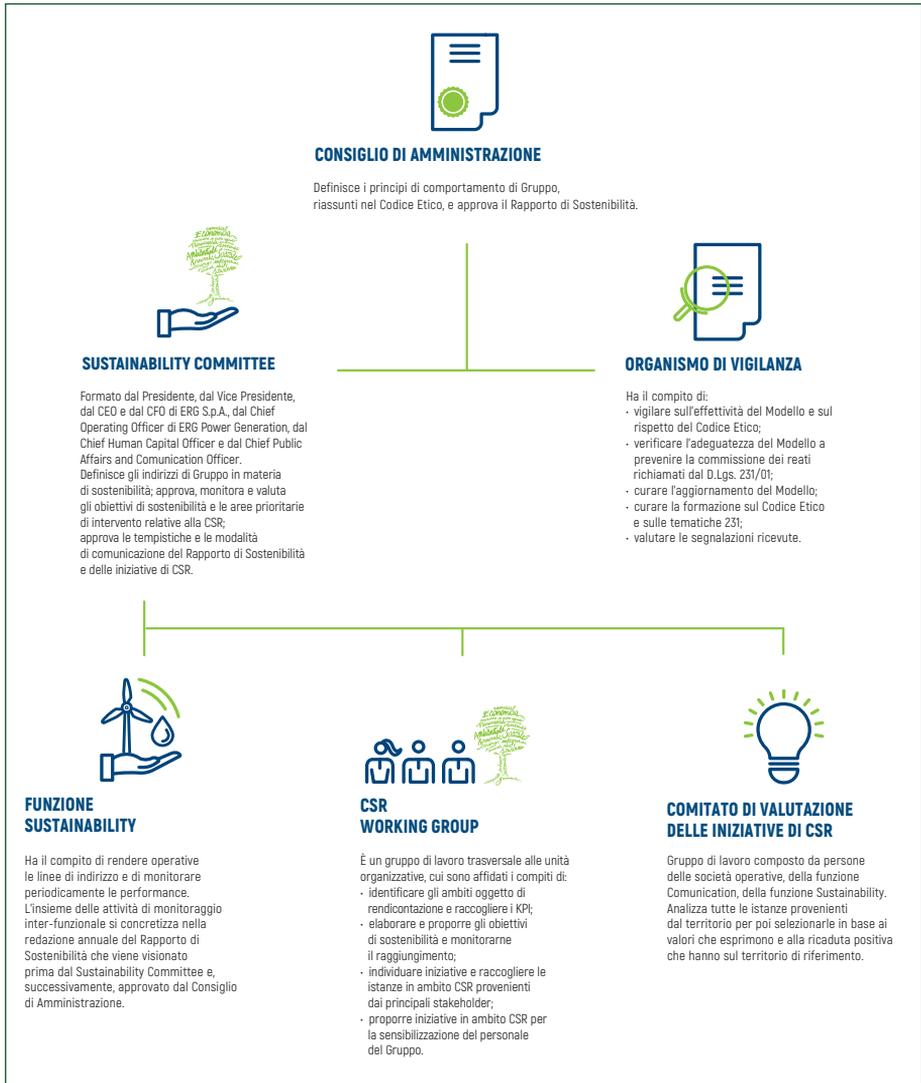


Fig. 10 - Governance della Sostenibilità

3.

L'impegno per la tutela
dell'ambiente, della salute
e della sicurezza



3. L'IMPEGNO PER LA TUTELA DELL'AMBIENTE, DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA

3.1. GESTIONE HSE

Attenzione verso l'ambiente e sicurezza sul lavoro sono due temi fondamentali per il Gruppo ERG e per questa ragione il Gruppo si è spinto oltre a quanto richiesto dai requisiti di legge adottando dei sistemi di gestione certificati secondo standard internazionali. Attraverso l'integrazione di best practice di settore e seguendo la logica del continuous improvement, tali sistemi di gestione sono stati sempre più affinati negli anni garantendo il presidio totale delle tematiche HSE. In quest'ottica, tutti i siti operativi e tutte le sedi di lavoro del Gruppo sono certificate ISO 14001:2004 o OHSAS 18001, coerentemente con le attività svolte.

I Sistemi di Gestione Sicurezza e Ambiente implementati hanno le seguenti finalità:

- identificare e descrivere in dettaglio i processi produttivi gestiti, le interfacce, i relativi input e output, gli elementi di controllo;
- misurare e tenere sotto controllo i processi, in modo da conseguire i risultati pianificati nel rispetto del principio di efficacia, efficienza e miglioramento continuo;
- gestire i processi in accordo con i requisiti di standard internazionali.

La società ERG Power da dicembre 2012 è certificata ISO 14001:2004 da parte dell'Ente di Certificazione DNV GL con il seguente ambito di applicazione: "Produzione di energia elettrica e vapore mediante centrale elettrica a ciclo combinato gas/vapore e caldaia termica, distribuzione di energia elettrica. Produzione di acqua demineralizzata". In figura 11 si riporta il certificato di conformità allo standard ISO 14001:2004 di ERG Power.

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Certificato no./Certificate No.:
138291-2012-AE-ITA-ACCREDIA

Data prima emissione/Initial date:
21 dicembre 2012

Validità-/Valid:
24 luglio 2017 - 15 settembre 2018

Si certifica che il sistema di gestione di/This is to certify that the management system of

ERG Power S.r.l.

SP EX SS 114 Km 9,5 - 96010 Priolo Gargallo (SR) - Italy

È conforme ai requisiti della norma per il Sistema di Gestione Ambientale/
Has been found to conform to the Environmental Management System standard:

UNI EN ISO 14001:2004 (ISO 14001:2004)

Valutato secondo le prescrizioni del Regolamento Tecnico RT-09/
Evaluated according to the requirements of Technical Regulations RT-09

Questa certificazione è valida
per il seguente campo applicativo:

**Produzione di energia elettrica e vapore
mediante centrale elettrica a ciclo
combinato gas/vapore e caldaia termica,
distribuzione di energia elettrica,
Produzione di acqua demineralizzata**

(Settore EA: 25 - 27)

This certificate is valid
for the following scope:

**Power and steam production plant by
means of combined cycle gas/steam
and Thermal boiler, of
demineralized electricity distribution,
Production of demineralized water**

(EA Sector: 25 - 27)

Lugogo e Data/Place and date:
Vimercate (MB), 26 giugno 2017



Per l'Organismo di Certificazione/
For the Certification Body

Nicola Privato
Management Representative

La validità del presente Certificato è subordinata al rispetto delle condizioni contenute nel Contratto di Certificazione/
Lack of fulfillment of conditions as set out in the Certification Agreement may render this Certificate invalid.
DNV GL Business Assurance Italia S.r.l. Via Energy Park, 14 - 20871 Vimercate (MB) - Italy, TEL: 039 68 99 905, www.dnvgli.it/assurance

Fig. 11 - Certificato di conformità allo standard ISO 14001:2004 di ERG Power

Ulteriore slancio nella strada verso l'impegno volontario di ERG Power nei confronti dell'ambiente è l'adesione al Sistema comunitario di ecogestione e audit, che ha portato al conseguimento nel 2015 della registrazione EMAS da parte del Comitato per l'Ecolabel e l'Ecoaudit, sezione EMAS in Italia. Il mantenimento dei requisiti EMAS è fondamentale e perfettamente coerente con l'importanza del tema della sostenibilità del Gruppo e rende ancora più efficace uno degli obiettivi della CSR aziendale: il dialogo aperto con il pubblico.

Certificato di Registrazione

Registration Certificate



EMAS

<p>ERG Power S.r.l. <i>Centrale Termoelettrica di Priolo Gargallo</i> <i>Strada Provinciale ex S.S.114</i> <i>Litoranea Priolese km 9,5</i> <i>96010 - Priolo Gargallo (SR)</i></p>	<p>N. Registrazione: IT-001713 <i>Registration Number</i></p> <p>Data di registrazione: 03 luglio 2015 <i>Registration date:</i></p>
<p><i>PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA</i> <i>PRODUCTION OF ELECTRICITY</i></p> <p><i>PRODUZIONE DI VAPORE E ARIA CONDIZIONATA</i> <i>STEAM AND AIR CONDITIONING SUPPLY</i></p>	<p>NACE: 35.11</p> <p>NACE: 35.30</p>

Questa Organizzazione ha adottato un sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento EMAS allo scopo di attuare 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 convalidata 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 inserita 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 validated by a accredited environmental verifier. The Organization is registered under EMAS and therefore is entitled to use the EMAS Logo. This certificate is valid only if the Organization is listed into the national EMAS Register.

<p>Roma, 03 luglio 2015 <small>Rome,</small></p>	<p>Certificato valido fino al: 17 giugno 2017 <small>Expiry date:</small></p>
--	---

Comitato Ecolabel - Ecoaudit
Sezione EMAS Italia
Il presidente
Paolo Roharetti



Fig. 12 - Certificato di registrazione EMAS ERG Power

Anche ERG Power Generation, alla quale è affidata la gestione e manutenzione degli impianti da parte di ERG Power, ha definito il proprio Sistema di Gestione Sicurezza e Ambiente quale insieme di "struttura organizzativa, procedure, processi e risorse necessarie ad attuare la Gestione per l'Ambiente e la Sicurezza". In figura 13 si riportano i certificati di conformità agli standard ISO 14001:2004 - OHSAS 18001 di ERG Power Generation.



Fig. 13 - Certificati di conformità agli standard ISO 14001:2004 - OHSAS 18001 di ERG Power Generation

I Sistemi di Gestione risultano oggi consolidati e puntualmente attuati dal personale delle diverse Unità organizzative. La gestione operativa e amministrativa dei vari aspetti risulta particolarmente efficace.

Anche con i fornitori ERG ha scelto di condividere i principi di riferimento e i metodi di lavoro sulle tematiche salute, sicurezza e minimizzazione dell'impatto ambientale delle attività. Tali aspetti, infatti, non solo fanno parte dei principi del Codice Etico, ma rappresentano anche gli elementi chiave nel processo di selezione e qualifica dei partner. Nell'ambito della gestione degli aspetti ambientali e di sicurezza, particolare attenzione è posta all'attività di informazione al personale delle Ditte terze, in maniera ricorrente e con verifica dell'apprendimento anche attraverso l'utilizzo di un'apposita piattaforma informatica, che garantisce il mantenimento della qualifica nel tempo, oltre che l'adozione di adeguati strumenti sanzionatori per gli stessi Fornitori, concordati in sede contrattuale e da applicare al riscontro di situazioni anomale.

3.2. GESTIONE DELLE PRESCRIZIONI NORMATIVE

L'Unità organizzativa HSE, che opera sia all'interno che trasversalmente alle tre diverse tecnologie, assicura l'individuazione e la corretta gestione delle prescrizioni derivanti dalla normativa applicabile alle attività svolte nel complesso aziendale. Un importante momento di analisi dell'evoluzione del contesto normativo è dato dai Comitati HSE nell'ambito dei quali sono approfondite le modalità con cui assolvere alle prescrizioni derivanti dalla normativa applicabile nonché a consentire un continuo scambio di esperienza tra i diversi ambiti aziendali.

È previsto che per ogni prescrizione, sia legislativa che volontaria, venga elaborato un piano di attività che consenta di indicare attività, Unità organizzative coinvolte, risorse necessarie e scadenze previste; ciò anche in relazione al fatto che se ritenuto necessario viene costituito un apposito "gruppo di lavoro" multi-disciplinare.

Le principali attività di gestione delle prescrizioni normative riguardano la gestione degli adempimenti derivanti dall'attuazione dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) e dalle altre autorizzazioni rilasciate dalle Autorità locali, specie in relazione alla gestione dei rifiuti, delle emissioni convogliate e diffuse in atmosfera, degli scarichi idrici e del rumore.

Particolare attenzione viene posta nell'esaminare preventivamente il contesto normativo entro cui devono svilupparsi le proposte di modifica degli impianti esistenti e le nuove realizzazioni e gli aggiornamenti delle modalità di esercizio. Le proposte di modifica e/o nuovi investimenti seguono infatti uno specifico iter che, oltre a prevedere un ciclo di approvazione delle stesse coinvolgendo tutte le Unità organizzative coinvolte, prevede l'individuazione del contesto normativo entro cui deve essere gestito l'intervento indicando quindi tutti gli step da assolvere.

3.3. FORMAZIONE

Annualmente i responsabili delle Unità organizzative predispongono un corposo piano di formazione che definisce i fabbisogni di formazione di ciascun dipendente.

La formazione può essere suddivisa in n. 3 macro-categorie:

- formazione tecnico-specialistica;
- formazione obbligatoria *ex lege*;
- formazione istituzionale, manageriale e comportamentale.

La **formazione tecnico-specialistica** è finalizzata all'aggiornamento professionale, con l'obiettivo di mantenere elevato lo standard delle competenze tecniche delle persone sulle specificità della posizione che ricoprono.

Questa formazione si realizza prevalentemente in aula e on-the-job, in collaborazione con i migliori Enti di formazione e ha per oggetto tutti gli aspetti tecnici specifici degli impianti o parti di essi.

La **formazione obbligatoria** per legge è quella che adempie a tutte le prescrizioni normative in ambito ambiente, salute e sicurezza (HSE).

Per quanto riguarda la **formazione istituzionale, manageriale e comportamentale**, l'obiettivo principale è quello di favorire le persone nell'acquisizione di conoscenze tecniche, comportamenti per migliorare la loro performance e quella del team in cui lavorano. Si tratta di seminari che utilizzano metodologie esperienziali, con una forte impostazione "pratica" volta all'applicazione concreta nell'attività quotidiana di ciascuno.

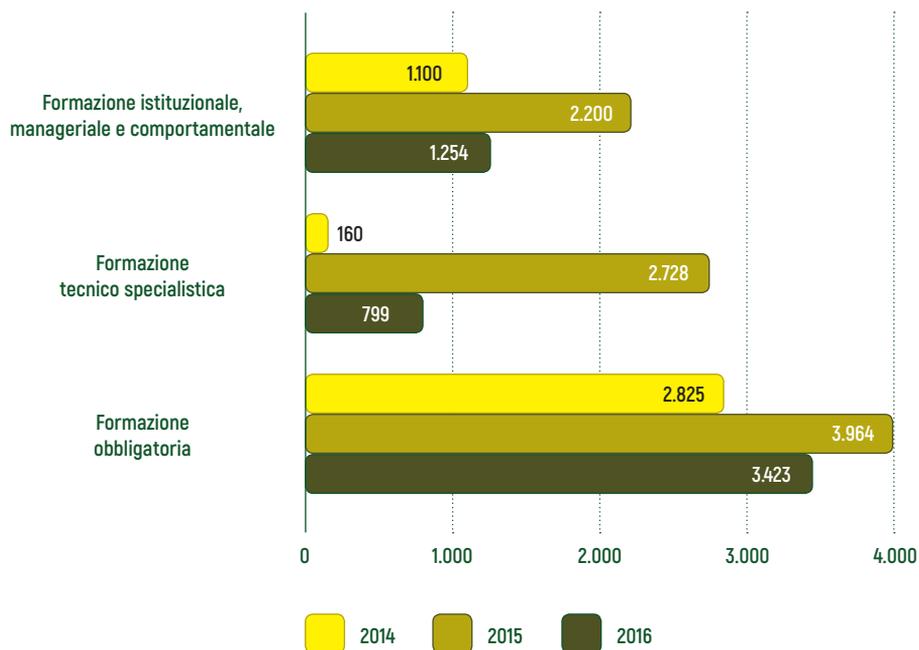


Fig. 14 - Ore di formazione erogata

Il grafico di figura. 14 mostra come il dato di formazione obbligatoria rimane costante negli anni. Il 2015 evidenzia per la formazione tecnico specialistica un valore elevato rispetto al 2016, dovuto all'attivazione del programma di efficientamento delle attività manutentive denominato "progetto automanutenzione".

Il dato di formazione istituzionale, manageriale e comportamentale nel 2016 registra un decremento rispetto al 2015 anno di massiccia attività per il lancio del progetto You Learn concepito per chiedere a tutte le risorse aziendali di costruire un percorso per sviluppare il proprio valore come professional e manager.

3.4. COMUNICAZIONE CON GLI STAKEHOLDER

ERG Power mantiene un'attiva comunicazione esterna sia con gli organismi preposti alla tutela ambientale, sia con gli organismi designati alla sorveglianza delle attività aziendali, nel rispetto di quanto previsto dalla normativa vigente, nonché con la comunità locale ed altri soggetti interessati. In parallelo, nell'ottica che il dipendente è il primo stakeholder con cui l'azienda si interfaccia, viene assicurata costantemente un'adeguata comunicazione interna in merito ai diversi temi della tutela dell'ambiente che coinvolge tutta l'organizzazione.

Nell'ambito delle riunioni periodiche con i Rappresentanti dei Lavoratori per la Sicurezza e l'Ambiente (RLSA) vengono affrontati temi legati alla tutela dell'ambiente ed al Sistema di Gestione Integrato con un meccanismo a cascata e a risalita; infatti dalla riunione di Comitato di Direzione le informazioni discendono alle singole riunioni di area, trattando le medesime argomentazioni e poi dalle riunioni di area le osservazioni raccolte risalgono sino alla Direzione.

Il portale intranet ERGate costituisce un importante strumento di divulgazione dei principi della Politica HSE di Gruppo, in aggiunta all'utilizzo di spazi condivisi, e/o della newsletter per la diffusione di dati/informazioni inerenti salute e sicurezza dei lavoratori e protezione dell'ambiente, dell'house organ "Team ERG" e dei Focus che vengono periodicamente dedicati a suddette materie. Negli ultimi anni il TeamERG è passato dalla versione cartacea a quella informatica in un percorso di dematerializzazione che il Gruppo ERG sta portando avanti a 360°.

Quest'anno è stato fatto un ulteriore passo importante trasformandolo da "pdf" sfogliabile a e-magazine completamente digitale e interattivo.



Altro rilevante momento di incontro con tutta la popolazione aziendale, è la presentazione del Rapporto di Sostenibilità del Gruppo ERG nell'ambito del quale sono analizzate anche le performance ambientali oltre a quelle economiche e sociali delle nostre attività. Il Rapporto di Sostenibilità del Gruppo ERG costituisce uno strumento di comunicazione che viene distribuito, oltre che ai portatori di interesse istituzionali come le Autorità centrali e locali, investitori, Enti e comunità di riferimento, Associazioni ambientaliste presenti nel territorio, a chiunque eventualmente ne faccia richiesta; tale importante documento è altresì sempre disponibile online sul sito web del Gruppo, oltre che sul portale intranet ERGate, anche in un formato interattivo per agevolarne la consultazione.

Il modello di Responsabilità Sociale sviluppato nel corso degli anni, ha dato molto rilievo allo stakeholder "territorio", al quale vengono dedicate attività da realizzare in aree coerenti in riferimento ai business e secondo un'idea base secondo la quale coinvolgere e interessare tutte le fasce della popolazione locale e le istituzioni. Le attività sul territorio seguono principi chiari che mirano a favorire lo sviluppo delle comunità locali con un costante coinvolgimento e una collaborazione trasparente e aperta.

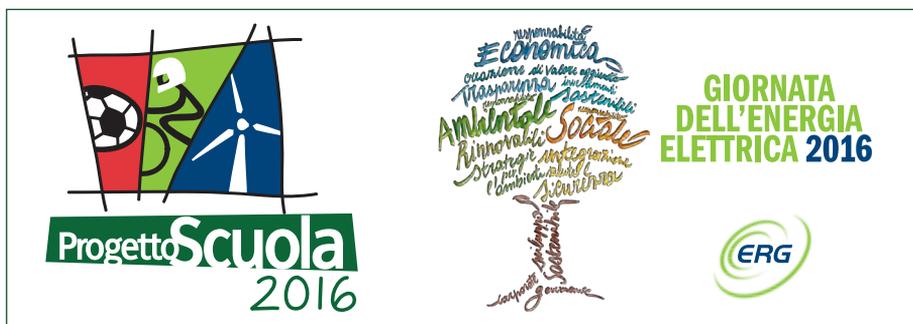


I nuovi progetti di investimento vengono inseriti nel miglior modo possibile nel territorio di riferimento cercando di coinvolgere la comunità locale il più possibile: dalla fase di progettazione fino all'esecuzione dei lavori, per i quali viene privilegiato l'utilizzo di appaltatori locali. L'obiettivo di ERG è portare valore aggiunto al territorio contribuendo al suo sviluppo. Ogni iniziativa prevede una valutazione sulla base dei valori che esprime e delle ricadute positive nel tempo.

Un momento importante che punta al coinvolgimento anche dei figli dei dipendenti (di età compresa tra i 3 e i 12 anni) e dei loro familiari è il "Family Day". Quest'anno l'evento si è arricchito di un nuovo partner: Legambiente che ha supportato ERG nella progettazione dell'evento e nella realizzazione dei laboratori dedicati alle energie pulite.



Dal 2010 ERG sostiene "Progetto Scuola", un contenitore di iniziative dedicate agli studenti della provincia di Siracusa di tutti gli ordini e grado ad alto valore sociale (attività formative sul rispetto sull'ambiente, sulla sicurezza stradale ed iniziative dedicate allo sport).



Nel 2016 in particolare ERG ha organizzato la "Giornata dell'Energia Elettrica", manifestazione dedicata ai ragazzi delle ultime classi degli istituti tecnici di Siracusa, Augusta, Palazzolo e Carlentini; ha sostenuto il Progetto Legalità organizzato dal Comando Provinciale dei Carabinieri di Siracusa, attraverso la realizzazione del concorso "Un casco vale una vita", dedicato agli studenti di terza media e "Icaro 2016", progetto di educazione stradale organizzato dal Comando Provinciale della Polizia Stradale di Siracusa che coinvolge circa 2.000 studenti delle scuole medie superiori. Nell'ambito sportivo vengono coinvolti moltissimi ragazzi in progetti specifici finalizzati alla diffusione dei valori dello sport, tramite le attività svolte presso il "Centro Sportivo ERG Riccardo Garrone" di Siracusa. Nel 2016 è arrivato alla sua venticinquesima edizione il "Trofeo Archimede e Elettra" considerato un classico dello sport a scuola nella Provincia di Siracusa.

L'evento ha avuto come sede il "Centro Sportivo ERG Riccardo Garrone" ed ha visto la partecipazione di 800 alunni degli istituti di Siracusa e provincia.

Il 2016 è stato un anno ricco di impegni anche nell'ambito culturale. Il Gruppo ERG ha aderito con entusiasmo all'iniziativa della Soprintendenza ai Beni Culturali di Siracusa "Un Paradiso da riscoprire" che ha permesso, attraverso la predisposizione di un sistema di illuminazione artistica notturna, l'apertura alle visite serali del Parco Archeologico della Neapolis di Siracusa, uno dei luoghi più suggestivi del patrimonio culturale e naturalistico della città.

ERG sostiene la Fondazione Istituto Nazionale del Dramma Antico (INDA), l'ente che dal 1914 organizza e mette in scena i cicli degli spettacoli classici al Teatro Greco di Siracusa e promuove la cultura classica in Italia e nel mondo. È inoltre socia di CIVITA, associazione per la promozione e gestione del patrimonio culturale nazionale e per la salvaguardia, valorizzazione e fruizione di beni artistici anche attraverso mostre, cinema e progetti europei.

3.5. CONCORSO DI SICUREZZA E AMBIENTE

La consapevolezza e la partecipazione attiva del personale nella gestione quotidiana è una delle condizioni necessarie per tragguardare i principi della Politica HSE di ERG Power. Queste condizioni si raggiungono sia attraverso una costante azione di informazione, formazione e coinvolgimento sia attraverso l'attivazione di meccanismi premianti verso coloro i quali attuano con efficacia le misure di riduzione degli impatti ambientali dei rischi per la salute e la sicurezza dei lavoratori o che promuovono proposte per ulteriori azioni di miglioramento.

In questo contesto l'esperienza del Gruppo ERG di promuovere nei diversi ambiti operativi aziendali i cosiddetti "Concorsi sicurezza e ambiente" rivolti sia al personale interno che al personale delle Ditte terze operanti presso i siti operativi, si è rivelata uno strumento particolarmente efficace. Le Società del Gruppo ERG ritengono infatti che la promozione di attività legate alla prevenzione della sicurezza nei luoghi di lavoro e alla tutela dell'ambiente, sia un aspetto fondamentale. Seguendo un progetto di educazione alla cultura ambientale e della sicurezza, lo scopo del Concorso è quello di portare ad una sensibilizzazione dei dipendenti e delle Ditte terze, cercando di stimolare competenze e comportamenti più consapevoli e responsabili.

Una Commissione organizzatrice è incaricata di seguire l'andamento del Concorso, di verificare la validità dell'elaborazione dei dati necessari per la definizione dei risultati e di attribuire l'assegnazione finale dei premi.



3.6. GLI INVESTIMENTI IN CAMPO AMBIENTALE

L'attenzione da parte di ERG Power verso la continua ricerca dei migliori standard disponibili in campo ambientale e di sicurezza nella gestione delle proprie attività, l'impegno verso lo sviluppo e la diffusione delle migliori tecnologie disponibili può essere valutato anche attraverso lo sforzo economico sostenuto da ERG Power per le attività di investimento.

I principali interventi eseguiti nel 2016 hanno interessato:

- l'aggiornamento del sistema software di acquisizione ed elaborazione in continuo dei dati di emissione in atmosfera (SME) dell'impianto CCGT;
- l'eliminazione di alcune apparecchiature con materiali contenenti amianto;
- la realizzazione e messa a regime di un'area cantieri per le ditte terze.

Si riporta a titolo di esempio qualche titolo HSE e relativo importo di spesa:

Titolo commessa	Importo (Euro)
Isolamento vasche di raccolta spurghi CCGT	315.525
Realizzazione impianto di comunicazione per emergenze SA1N - SA9	208.768
Realizzazione area cantieri ditte terze	269.555
Revamping workstation SME CCGT	14.650
Eliminazione apparecchiature contenenti amianto SA1N	10.040

4.

Aspetti ambientali diretti



4. ASPETTI AMBIENTALI DIRETTI

Nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale adottato da ERG Power, l'individuazione e la valutazione degli aspetti ambientali che hanno, o possono avere, un impatto sull'ambiente è definita da una specifica procedura.

ERG Power pertanto, in collaborazione con il personale aziendale e per ogni attività svolta in stabilimento, provvede periodicamente a:

1. individuare tutti i possibili aspetti ambientali, diretti ed indiretti, che possano provocare un impatto negativo sull'ambiente circostante;
2. valutarne la significatività;
3. determinare le eventuali azioni da intraprendere per gestire gli aspetti ambientali, diretti o indiretti, ritenuti significativi.

L'individuazione degli aspetti ambientali, diretti ed indiretti associati alle attività, processi o servizi, avviene considerando che nel sito produttivo possono presentarsi le seguenti condizioni:

- Normali (N) - normale svolgimento delle attività lavorative a regime, manutenzione ordinaria;
- Anomale (A) - avviamento ed arresto, bonifiche, manutenzione straordinaria;
- Emergenza (E) - eventi incidentali, incendi, esplosioni, eventi naturali.

Ogni aspetto ambientale individuato è riportato all'interno di una specifica matrice che viene sottoposta a valutazione attraverso un metodo quali/quantitativo basato sui seguenti criteri:

- livello di pericolosità (P);
- quantità implicate (C);
- rapporto con le parti interessate (R);
- vulnerabilità (V);
- frequenza (F);

$$\text{Importanza aspetto (IA)} = [P+C+R] * V * F$$

Gli aspetti ambientali significativi sono quelli caratterizzati da un'importanza dell'aspetto (IA) maggiore di 35.

Sulla base di specifici criteri di valutazione viene effettuata l'analisi, definendo per ciascun indice il corrispettivo livello di classificazione (alto, medio, basso) a cui viene assegnato un opportuno punteggio come definito nella seguente tabella.

Tabella 1 - Tabella di conversione giudizi-punteggi

Criterio	Indice		
	Alto	Medio	Basso
Pericolosità (P)	40	20	10
Contributo (C)	30	15	7,5
Rapporti con le parti interessate (R)	30	15	7,5
Vulnerabilità ambientale (V)	1	0,75	0,5
Frequenza (F)	1	0,75	0,5

Si riportano in appendice (paragrafo 10) le fonti, le unità organizzative responsabili e le modalità di calcolo di ogni dato dichiarato.

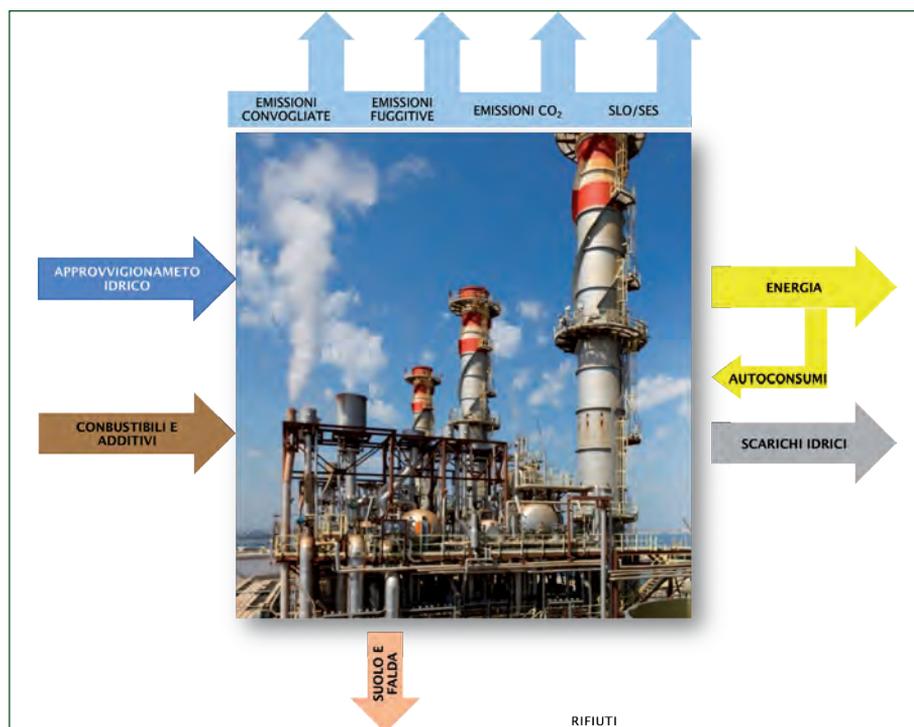


Fig. 15 - Aspetti ambientali

4.1. EMISSIONI IN ATMOSFERA

4.1.1. EMISSIONI CONVOGLIATE

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010 Esclusione dalla procedura di VIA - decreto Prot. DVA-2012- 0029636 del 05.12.2012 (limiti per SA1/N1 dopo 18 mesi di marcia a regime)
	<p>Limiti prescritti CCGT</p> <p>SO₂ 10 mg/Nm³ Media sulla base dei controlli periodici</p> <p>NO_x 30 mg/Nm³ Media giornaliera</p> <p>CO 30 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>Polveri 5 mg/Nm³ Media sulla base dei controlli periodici</p> <p>Limiti prescritti SA1/N1</p> <p>SO₂ 20 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>NO_x 50 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>CO 50 mg/Nm³ Media oraria</p> <p>Polveri 5 mg/Nm³ Media oraria</p>
Azioni	Monitoraggio in continuo e periodico per alcuni parametri Analisi KPI specifici

Le emissioni provenienti dagli impianti sono convogliate ad idonei camini dotati di sistemi di monitoraggio in continuo (SME), certificati secondo la norma Europea UNI EN 14181:2015. Tali sistemi sono in grado di assicurare costantemente un efficace controllo del rispetto dei valori limite prescritti dalle autorità competenti. Nello specifico, gli SME dei 4 camini della centrale CCGT misurano in continuo NO_x e CO, quello dell'impianto SA1/N1 misura in continuo tutti i macroinquinanti (NO_x, SO₂, CO e polveri). Nell'attuale assetto impiantistico, le emissioni in atmosfera provengono dalla centrale CCGT. L'utilizzo esclusivo di gas metano garantisce che le emissioni siano costituite essenzialmente da ossidi di azoto e monossido di carbonio e che risultino pressoché assenti quelle di biossido di zolfo (SO₂) e di polveri.

Le concentrazioni dei microinquinanti presenti nei fumi della combustione vengono rilevati periodicamente tramite campagne di monitoraggio analitiche. Le concentrazioni sono sempre risultate trascurabili rispetto ai limiti di legge.

In figura 16 si riportano gli andamenti delle emissioni convogliate in atmosfera prodotte dagli impianti ERG Power. Le tonnellate emesse sono in linea nel triennio in esame.

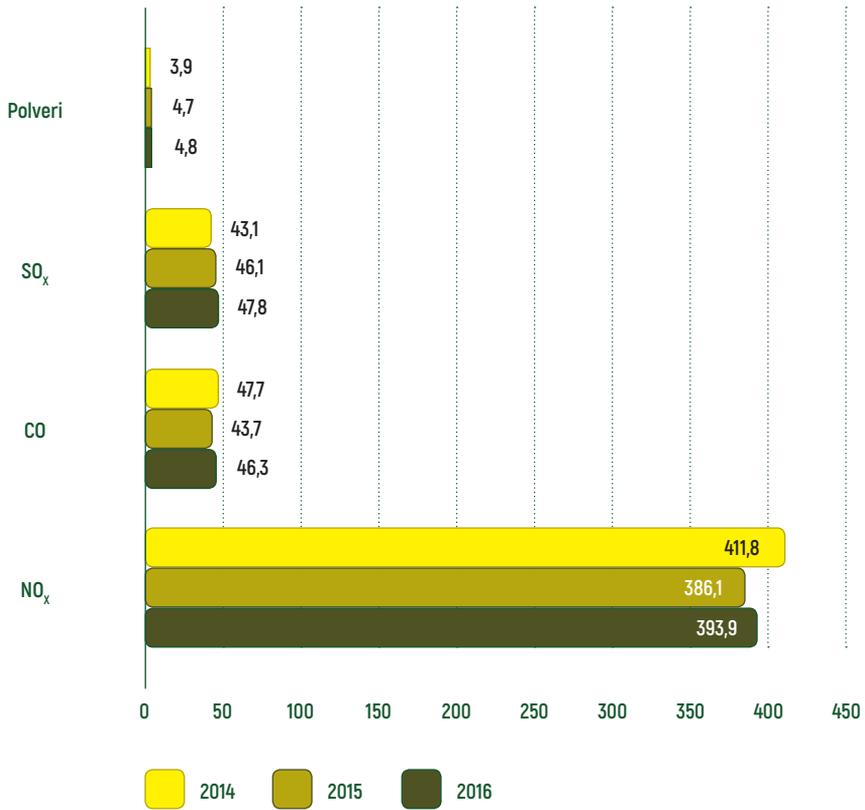


Fig. 16 - Emissioni convogliate di ERG Power¹ in tonnellate (t)

¹ Emissioni convogliate in atmosfera durante il normale funzionamento dell'impianto e i transitori.

Le figure 17 e 18 riportano l'andamento delle tonnellate emesse in atmosfera rispettivamente dagli impianti SA1/N1 e CCGT. Si specifica che nel 2016 la quantità emessa per SA1/N1 è nulla in quanto l'impianto è fermo per esigenze di produzione.

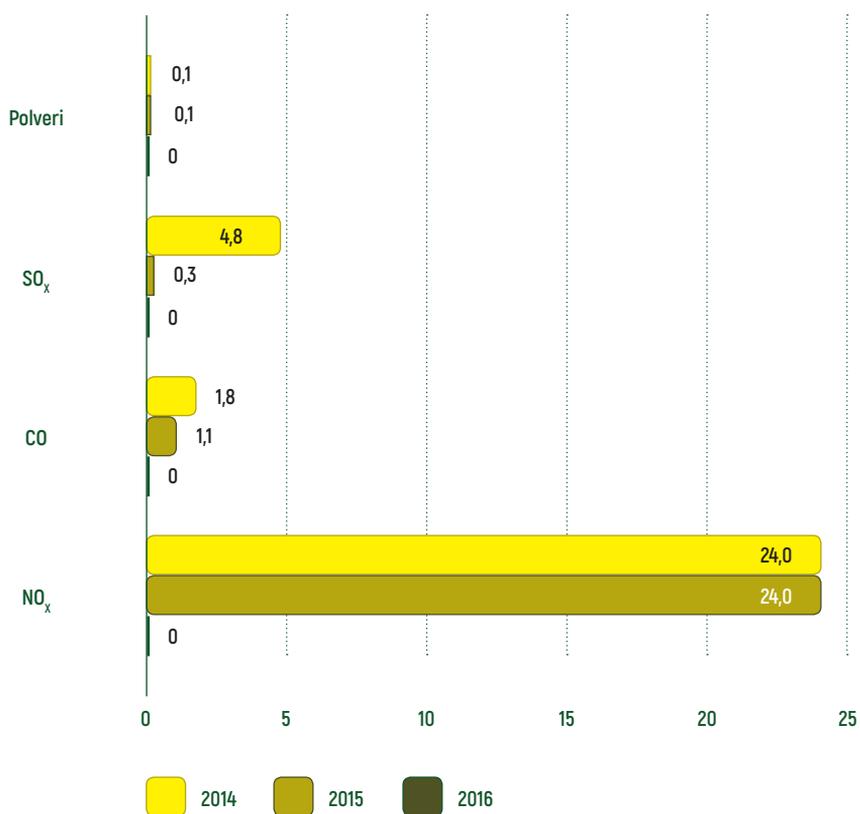


Fig. 17 - Emissioni convogliate impianto SA1/N1 in tonnellate (t)

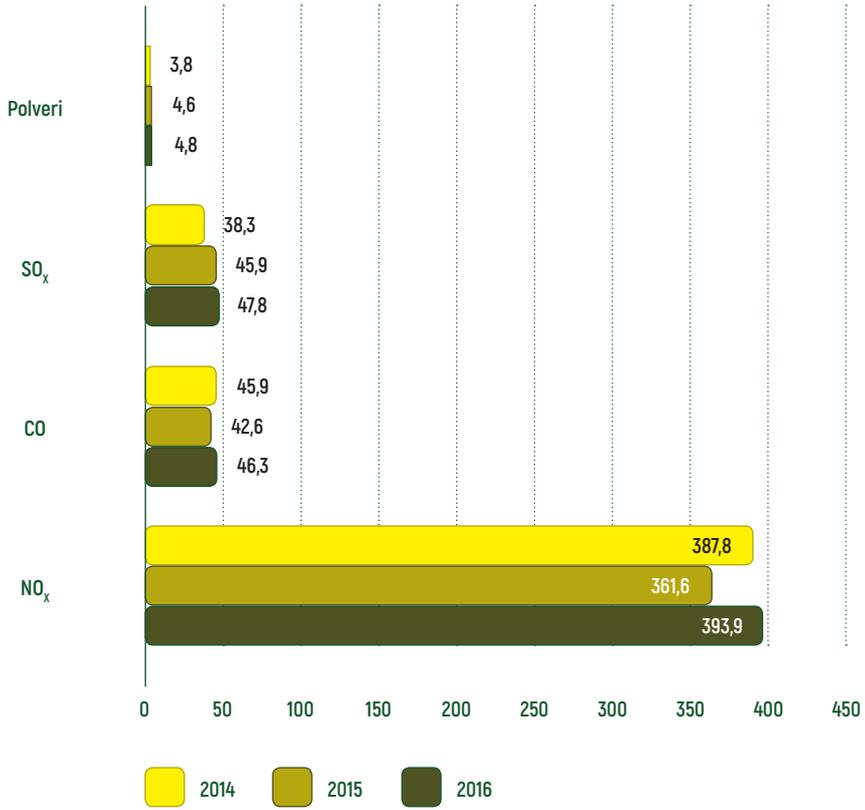


Fig. 18 - Emissioni convogliate impianto CCGT in tonnellate (t)

Le tonnellate emesse sono in linea nel triennio in esame.

4.1.2. EMISSIONI NON CONVogliATE

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio annuale

Sono definite emissioni non convogliate tutte le fonti di emissioni presenti nel sito diverse da quelle che interessano i camini principali (convogliate) e che rientrano nella definizione di emissioni fuggitive e/o diffuse. Tra le potenziali sorgenti di emissione vi sono, ad esempio, valvole, flange, guarnizioni di pompe o compressori, ecc.

Dal 2011 ERG Power attua, così come richiesto dall'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), un apposito programma di individuazione e riparazione delle perdite (Leak Detection and Repair - LDAR) attraverso campagne di misura diretta delle emissioni fuggitive di composti organici volatili (COV) da flange, valvole, pompe dell'impianto.

Tabella 2 - Emissioni fuggitive di ERG Power

Parametro	U.M.	2014	2015	2016
COV	t/anno	8,8	8,2	2,6

Si evidenzia che a seguito dell'attuale fermo impianto di SA1N/1, nel 2016 non sono presenti emissioni di COV non metanici ma solo COV metanici. Questo giustifica la netta diminuzione di emissioni fuggitive nell'ultimo anno.

4.1.3. EMISSIONI DI CO₂

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione impianto n. 826 ai sensi della normativa Emission Trading Piano di Monitoraggio 2013 – 2020
Azioni	Monitoraggio delle emissioni consolidate mensilmente e annualmente

Il monitoraggio, la comunicazione all'Autorità competente e la verifica delle emissioni in atmosfera di gas climalteranti (in particolare anidride carbonica - CO₂) hanno un ruolo fondamentale per la realtà ERG Power che rientra nel sistema di scambio di quote di emissioni facente parte del quadro normativo comunitario dell'"emission trading".

Le informazioni riportate di seguito sono estratte dal verbale di analisi e convalida annuale dei dati ai sensi della Direttiva EU-ETS del 28 febbraio 2017. Si segnala che dalla verifica non è emersa alcuna non conformità o inesattezza rilevante.

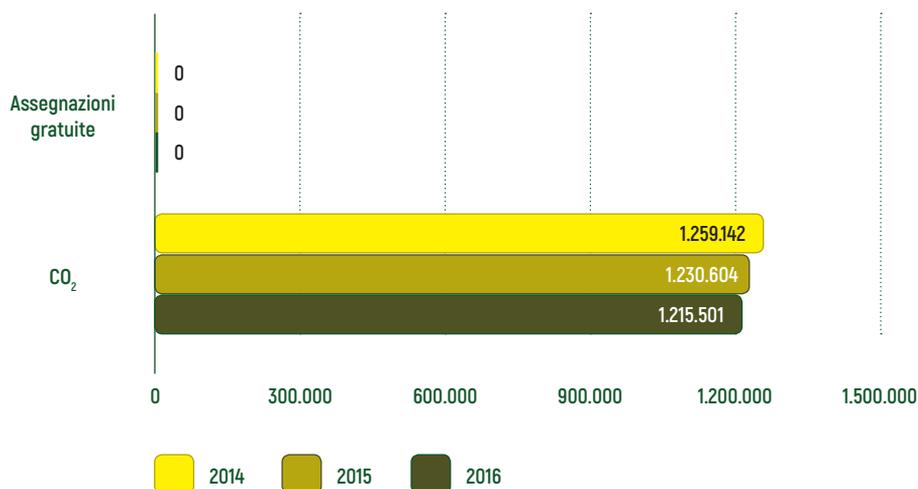


Fig. 19 - Emissioni di CO₂ e confronto con assegnazioni gratuite in tonnellate (t)

Si riportano di seguito i coefficienti emissivi ottenuti dal rapporto tra l'emissione di anidride carbonica e l'energia elettrica equivalente prodotta (equivalente perché si considera anche l'energia realizzabile dal vapore immesso nella rete vapore dalla centrale CCGT).

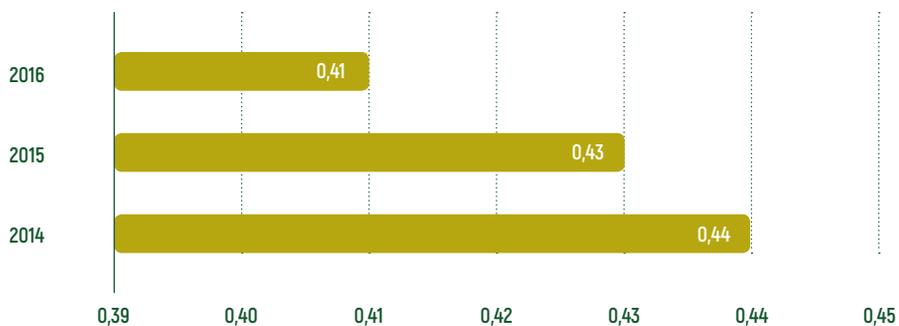


Fig. 20 - Coefficiente emissivo di ERG Power in t/MWheq

Nel 2016, il coefficiente emissivo è minore in quanto si è avuta una minore produzione di CO₂ dovuta al fermo dell'impianto SA1/N1.

In tabella 3 si riportano le quantità di CO₂ emesse per singolo impianto.

Impianto	U. M.	2014	2015	2016
CCGT	t	1.186.944	1.204.357	1.215.501
SA1/N1	t	72.198	26.247	-*

* Valore non presente in quanto da settembre 2015 l'impianto SA1/N1 è fermo.

4.1.4. PRESENZA ED UTILIZZO DI GAS EFFETTO SERRA E SOSTANZE LESIVE PER L'OZONO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.P.R. del 27 gennaio 2013, n. 43
Azioni	Censimento sostanze/impianti Dichiarazione Annuale F-Gas Controlli periodici

In ERG Power sono presenti gas fluorurati (HFC e SF₆) che contribuiscono al fenomeno dell'effetto serra.

Gli HFC presenti sono i gas refrigeranti delle apparecchiature di condizionamento dell'aria per i quali annualmente viene effettuata la Dichiarazione F-gas ai sensi dell'art. 16, comma 1, del DPR del 27 gennaio 2013, n. 43.

Tabella 4 - Censimento apparecchiature contenenti gas fluorurati

Tipologia di apparecchiature fisse o sistemi fissi contenenti 3 kg o più di gas fluorurati ad effetto serra		
Tipo di apparecchiature/sistemi		Numero di apparecchiature/sistemi
Refrigerazione	<input type="checkbox"/>	0
Condizionamento d'aria	<input checked="" type="checkbox"/>	57
Pompe di calore	<input type="checkbox"/>	0
Sistemi fissi antincendio	<input type="checkbox"/>	0

Si riportano di seguito le tipologie di gas fluorurati presenti nelle apparecchiature di condizionamento e le corrispettive quantità detenute e rabboccate nel triennio in esame.

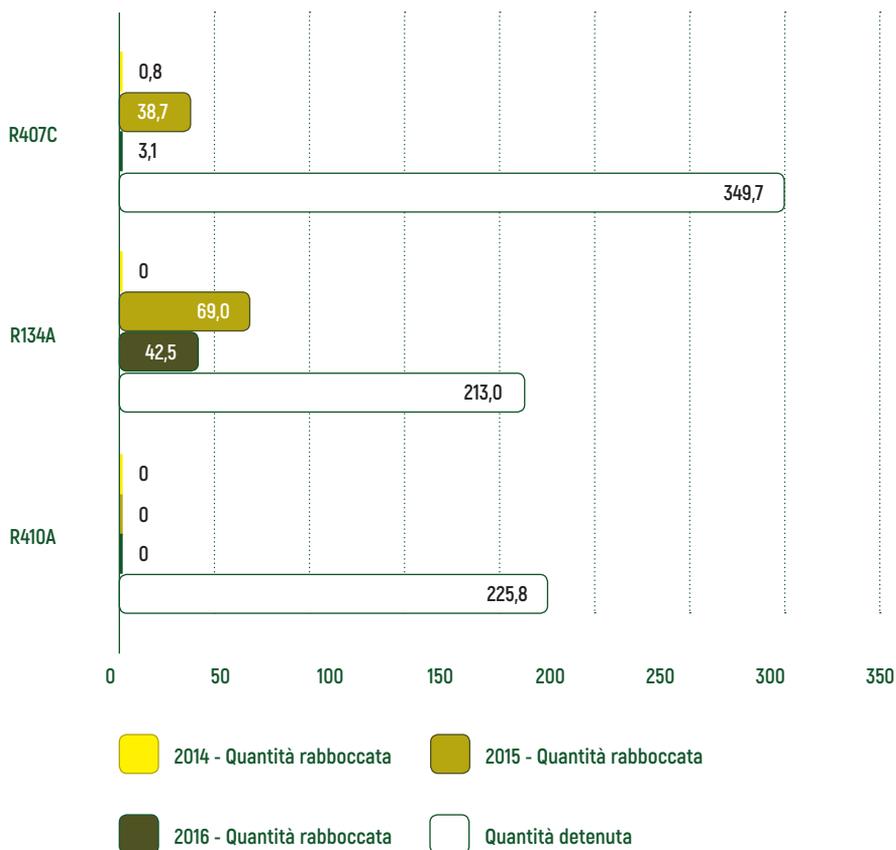


Fig. 21 - Quantità di gas fluorurati detenute e rabboccate in chilogrammi (kg)

L'esaffluoruro di zolfo (SF_6) è un gas isolante contenuto in alcune tipologie di interruttori e quadri elettrici, utilizzato per garantire il funzionamento in sicurezza di tali apparecchiature. Ad oggi non esiste alcuna alternativa ragionevole in sostituzione.

La quantità attualmente installata è pari a 13.061 kg. L'eventuale verificarsi di fuoriuscite del gas dalle apparecchiature e perdite vengono tenute sotto stretto controllo dal piano di manutenzione periodica. Nel 2016 sono state registrate perdite di SF_6 pari a 5 kg.

4.2. SCARICHI IDRICI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010 Regolamento fognario della Società Consortile Priolo Servizi per gli scarichi idrici che vanno a trattamento (S1 e S2)
Azioni	Campagne di monitoraggio periodico

Le acque prodotte dagli impianti di proprietà ERG Power vengono inviate a diversi punti di scarico e in base alla loro tipologia inviati al trattamento o recapitati al mare.

I reflui contaminati o potenzialmente tali vengono inviati alla rete fognaria di stabilimento attraverso due punti di scarico S1 e S2 e da qui all'impianto di trattamento esterno al sito; S1 raccoglie le acque provenienti dalla centrale CCGT, S2 quelle dell'impianto SA1/N1 e SA9.

Vengono inviate agli scarichi S1 e S2 le seguenti tipologie di acque:

- acque piovane potenzialmente contaminate;
- acque civili, dai servizi;
- acque potenzialmente oleose raccolte dalle aree di impianto (pozzetti e vasche raccolta di colattici di natura oleosa, condense di processo).

I reflui non contaminati vengono inviati al mare attraverso il Vallone della Neve (canale naturale che sfocia in mare attraverso lo scarico 20, di gestione della società Priolo Servizi) o lo scarico 24, di proprietà di ERG Power. Confluiscono a tali punti le seguenti tipologie di acque:

- acque di raffreddamento, costituite dagli scarichi di acqua mare per il raffreddamento nei condensatori a valle delle turbine a vapore (scarichi 353, 24, 327, 328, 403, 405, 406, 407);
- acque di seconda pioggia (scarichi 325A, 329, 404);
- scarichi e lavaggi degli impianti di ultrafiltrazione e osmosi inversa e reflui provenienti dalla rigenerazione delle resine a scambio ionico ed a letto misto dell'impianto SA9 (scarichi 328A, 329).

Si specifica che gli scarichi 327 e 328 non sono al momento attivi perché di pertinenza dell'impianto SA1/N1, fermo dal 30 settembre 2015.

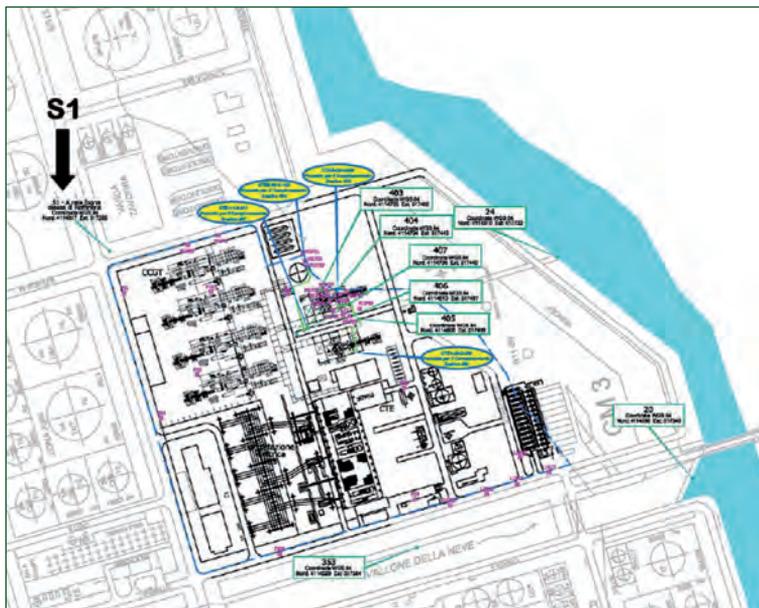


Fig. 22 - Scarichi idrici CCGT

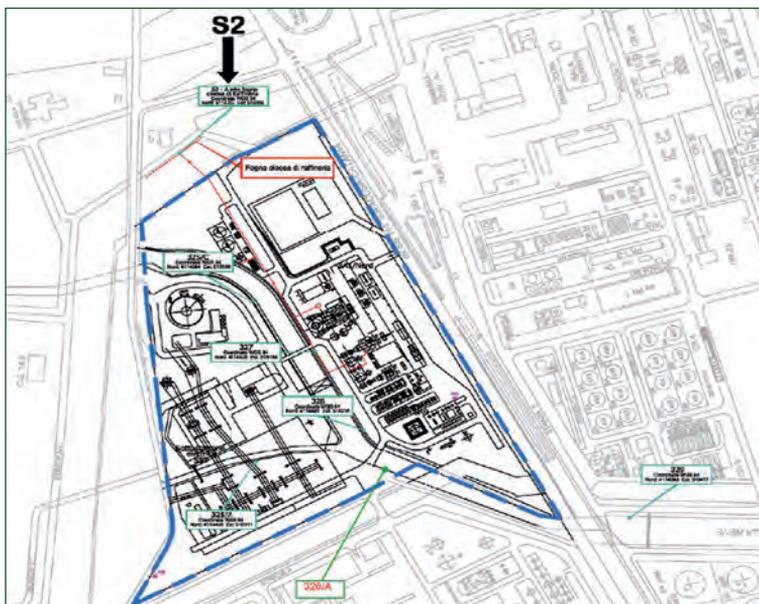


Fig. 23 - Scarichi idrici SA1/N1 e SA9

I reflui non contaminati confluiscono a mare nelle quantità definite dalla seguente tabella:

Tabella 5 - Quantità acque reflue scaricate a mare

Tipologia di scarico	U. M.	2014	2015	2016
Mare	m ³	238.081.205	225.718.815	216.929.902

I reflui contaminati o potenzialmente tali sono conferiti all'impianto di trattamento consortile di Priolo Servizi, società consortile per i servizi comuni del sito multisocietario. La quantità è pari a 657.000 m³/anno.

Si riportano nelle tabelle seguenti le concentrazioni medie annuali dei principali analiti monitorati per gli scarichi idrici più rappresentativi come contributo in termini di portata.

Tabella 6 - Concentrazioni medie annuali delle acque reflue scaricate a mare dai diversi punti di immissione - Anno 2016

		Scarichi - Anno 2016 ²				
		327 ³	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	-	23,50	12,00	23,58	33,25
	Solidi sospesi totali	-	19,55	20,25	12,93	12,63
	Solfuri	-	0,18	0,18	0,18	0,18
	Ni	-	0,00	0,00	0,01	0,01
	pH	-	8,15	8,20	7,95	6,45
	BOD5	-	5,25	0,50	6,00	10,03
	Bario	-	0,01	0,01	0,04	0,05
	Fluoruri	-	0,32	0,19	0,35	0,37
	Fosforo totale (come P)	-	0,08	0,11	0,05	0,19
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	-	0,23	0,23	0,23	0,23
	Azoto nitrico (come N)	-	0,28	1,08	1,21	3,51
	Grassi e olii animali/vegetali	-	0,33	0,15	0,39	0,39
	Idrocarburi totali	-	0,03	0,03	0,03	0,08
	Tensioattivi totali	-	0,28	0,46	0,58	0,50
	Solventi clorurati	-	0,03	0,03	0,03	0,03
Azoto totale	-	1,82	2,50	1,66	2,76	

² I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

³ Scarico di pertinenza dell'impianto SA1/N1, non più attivo dal 30 settembre 2015.

Tabella 7 - Concentrazioni medie annuali delle acque reflue scaricate a mare dai diversi punti di immissione - Anno 2015

		Scarichi - Anno 2015 ⁴				
		327	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	5,00	36,00	45,00	39,75	30,00
	Solidi sospesi totali	13,30	9,70	18,40	13,15	11,55
	Solfuri	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	Ni	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
	pH	8,00	8,75	8,10	7,68	7,80
	BOD5	0,50	10,75	14,25	10,75	9,13
	Bario	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02
	Fluoruri	1,78	0,63	1,52	0,68	1,08
	Fosforo totale (come P)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,78
	Azoto nitrico (come N)	4,50	0,05	6,38	2,15	4,98
	Grassi e olii animali/vegetali	0,10	0,13	0,05	0,06	0,19
	Idrocarburi totali	0,10	0,13	0,05	0,06	0,19
	Tensioattivi totali	1,40	0,25	0,25	0,25	0,25
	Solventi clorurati	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Azoto totale	5,40	0,38	8,35	2,69	6,60

⁴ I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

Tabella 8 - Concentrazione media annuale degli scarichi idrici (per ogni scarico) -

Anno 2014

		Scarichi - Anno 2014 ⁵				
		327	353	24	328A	329
		mg/l	mg/l	mg/l	mg/l	mg/l
Inquinante	COD	25,0	33,0	34,0	24,0	27,3
	Solidi sospesi totali	37,3	13,7	8,7	24,1	11,5
	Solfuri	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Ni	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	pH	8,0	8,1	8,1	7,8	7,8
	BOD5	3,0	4,0	3,0	5,4	5,0
	Bario	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
	Fluoruri	1,3	0,1	1,4	3,9	0,5
	Fosforo totale (come P)	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1
	Azoto ammoniacale (come NH ₄)	0,7	0,9	1,0	1,0	0,3
	Azoto nitrico (come N)	0,5	1,2	0,7	6,5	3,0
	Grassi e olii animali/vegetali	0,2	0,2	0,2	1,6	1,5
	Idrocarburi totali	0,2	0,2	0,2	0,5	0,3
	Tensioattivi totali	0,9	0,7	1,0	0,9	0,5
	Solventi clorurati	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Azoto totale	1,5	2,3	1,7	18,9	4,6

⁵ I valori limite previsti sono riportati in tabella n. 3 dell'allegato 5 alla parte III del D.Lgs. 152/06 e in AIA.

4.3. QUALITÀ DEL SUOLO E DELLA FALDA

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Progetto Definitivo di Bonifica delle acque di falda dello Stabilimento multi societario di Priolo Gargallo
Azioni	Attuazione campagne di monitoraggio

ERG Power occupa una superficie complessiva di circa 25 ettari, all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo (costituito essenzialmente da impianti di raffinazione e chimici), che rientra nella perimetrazione del "Sito di Interesse Nazionale (SIN) di Priolo", come definito ai sensi della Legge 426/98. In quanto tale, l'intera area è soggetta alle procedure di caratterizzazione ambientale e successiva messa in sicurezza e bonifica previste dal D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., per il quale è competente il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM).

L'area di pertinenza di ERG Power rappresenta soltanto una minima parte della totale estensione del sito multisocietario di Priolo Gargallo, il quale, nel corso degli anni e nel suo complesso, è stato oggetto di estese campagne di caratterizzazione, sia dei suoli che delle acque di falda, condotte da società specializzate e laboratori accreditati secondo standard riconosciuti. Tali attività sono state altresì svolte nel rispetto di quanto previsto dal "Protocollo generale per l'esecuzione degli interventi di caratterizzazione nelle aree del sito di interesse nazionale di Priolo" (del marzo 2002) e con il coordinamento della Provincia Regionale di Siracusa e dell'ARPA - Dipartimento di Siracusa, ai fini della necessaria validazione dei risultati ottenuti (su circa il 10% del totale dei campioni prelevati). Più precisamente, per l'intero sito multisocietario di Priolo Gargallo, le attività di cui sopra sono state avviate e svolte da parte del precedente proprietario - anche delle aree attualmente in capo ad ERG Power - ed operatore storico del sito ENI R&M e oggi congiuntamente da ENI R&M Syndial e Versalis, sulla base di quanto presentato e discusso con le Autorità competenti in occasione di apposite Conferenze di Servizi.

Nello specifico, per le acque, a valle delle campagne di caratterizzazione ambientale, il "Progetto Definitivo di Bonifica delle acque di falda dello Stabilimento multisocietario di Priolo (SR)" è stato approvato dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, dal Ministero della Salute e dal Ministero delle Attività Produttive, in data 29 novembre 2004 e registrato dalla Corte dei Conti in data 18 gennaio 2005 (reg. n. 1 foglio n. 66). Tale importante progetto prevede un complesso d'interventi di bonifica e messa in sicurezza delle acque sotterranee, mediante azioni di emungimento e di protezione delle stesse acque, che sono state progressivamente realizzate nel corso degli anni.

Per quanto riguarda la matrice suolo sono stati previsti idonei interventi di bonifica delle aree in cui, a fronte delle caratterizzazioni, è stata riscontrata la contaminazione o laddove si sono verificati eventi incidentali che hanno causato il superamento dei valori limite previsti dalla normativa vigente. Anche nelle aree in cui è stata costruita la centrale CCGT di ERG Power, a partire dal 2005, si è proceduto con gli opportuni interventi di bonifica, a seguito delle attività di caratterizzazione effettuate nelle aree su cui insiste l'impianto, concordati e approvati dalle Autorità competenti e propedeutici alla realizzazione delle opere stesse.

Ad oggi proseguono gli interventi sopra descritti e sono eseguiti periodici monitoraggi dello stato ambientale delle acque di falda in conformità alle prescrizioni delle Autorità competenti, nonché vengono trasmessi al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) ad opera dei soggetti obbligati aggiornamenti periodici sulle attività in corso nell'ambito di quanto previsto nel sopracitato progetto.

4.4. RIFIUTI

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Qualifica dei fornitori servizi Verifiche tecniche presso gli impianti di destinazione rifiuti Monitoraggio dei rifiuti prodotti e smaltiti

I rifiuti di ERG Power, generati prevalentemente da attività di manutenzione e investimenti sono classificati secondo quanto stabilito dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i.; tutte le fasi della gestione dei rifiuti, dalla selezione fino allo smaltimento, sono effettuate in conformità con la normativa vigente e per le quali sono state definite apposite procedure sia per la gestione dei rifiuti che per l'identificazione dei soggetti coinvolti nello smaltimento (intermediari e impianti di smaltimento/trattamento/recupero). I rifiuti prodotti sono stoccati in un'area di deposito temporaneo opportunamente recintata e pavimentata. ERG Power garantisce la corretta attuazione del deposito temporaneo, avvalendosi del criterio temporale di gestione, in conformità agli standard normativi cogenti e volontari ai fini di progettazione, gestione e realizzazione.

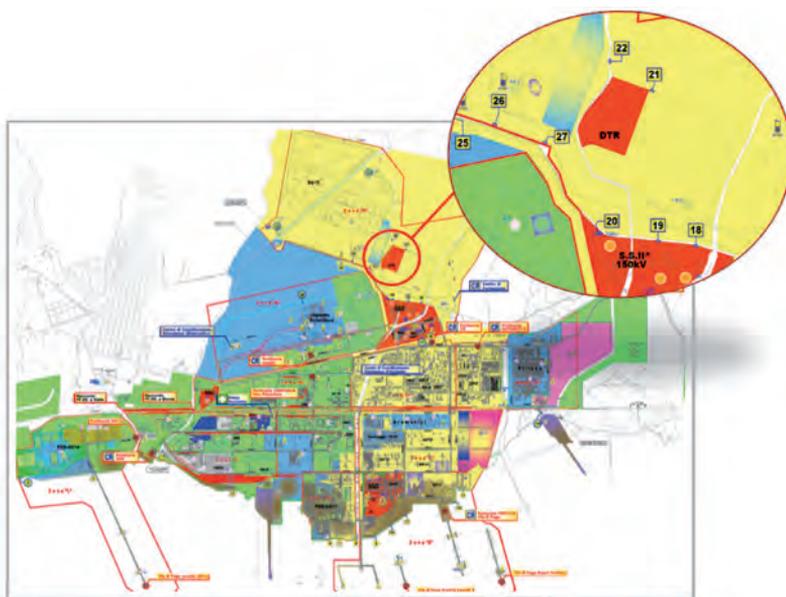


Fig. 24 - Localizzazione Deposito temporaneo rifiuti all'interno del sito multisocietario

Si riportano di seguito le tonnellate di rifiuti prodotti nel triennio in esame dalle attività routinarie (normale esercizio degli impianti) e di investimento, suddivisi per rifiuti pericolosi e non pericolosi.

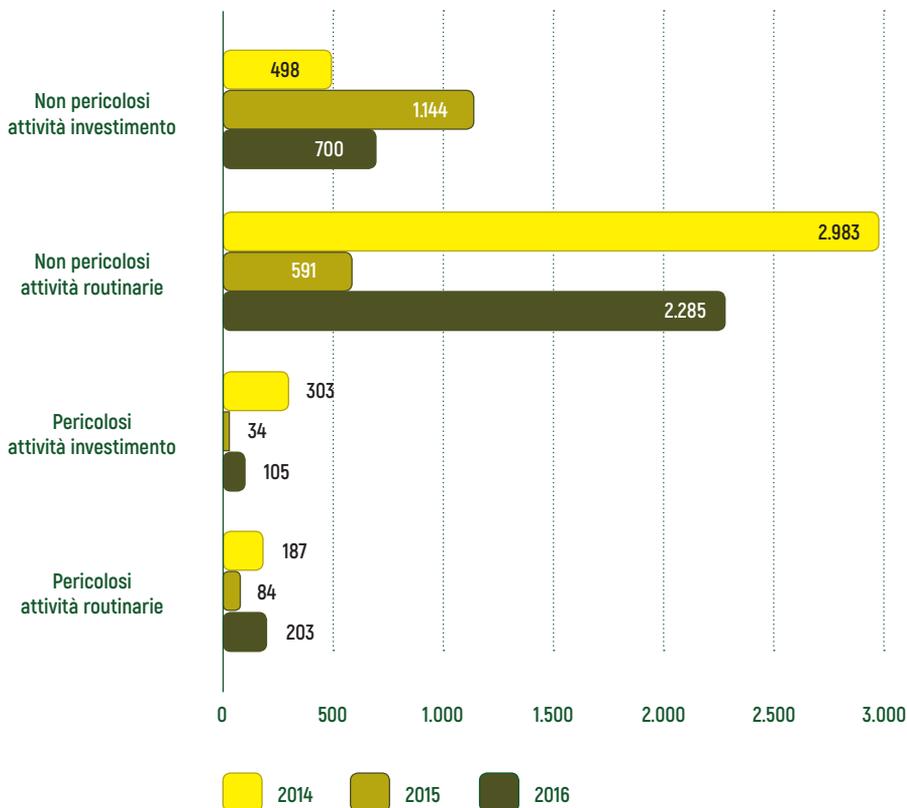


Fig. 25 - Rifiuti pericolosi e non pericolosi in tonnellate (t)

Dalla figura 25 si evince, relativamente all'anno 2016, una notevole produzione di rifiuti non pericolosi provenienti da attività routinarie. Tale incremento è da ricondursi alla fermata generale impianti avuta nei mesi di aprile e maggio, alla pulizia straordinaria del fondo della vasca di fanghi carbonatici e a piccole attività di scavo presso il CCGT. Per quanto riguarda i rifiuti provenienti dalle attività di investimento, si segnala la ristrutturazione della palazzina uffici del CCGT.

In figura 26 si riporta l'andamento dei rifiuti recuperati e smaltiti complessivamente per gli impianti di ERG Power; nella figura 27 i rifiuti smaltiti e recuperati suddivisi in base all'origine del rifiuto, ovvero se da attività routinarie o di investimento.

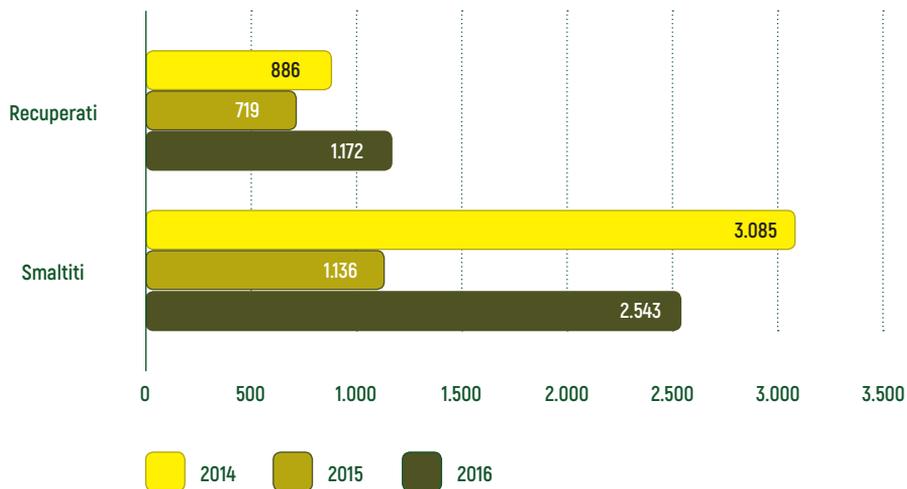


Fig. 26 - Totale rifiuti esitati da ERG Power in tonnellate (t)

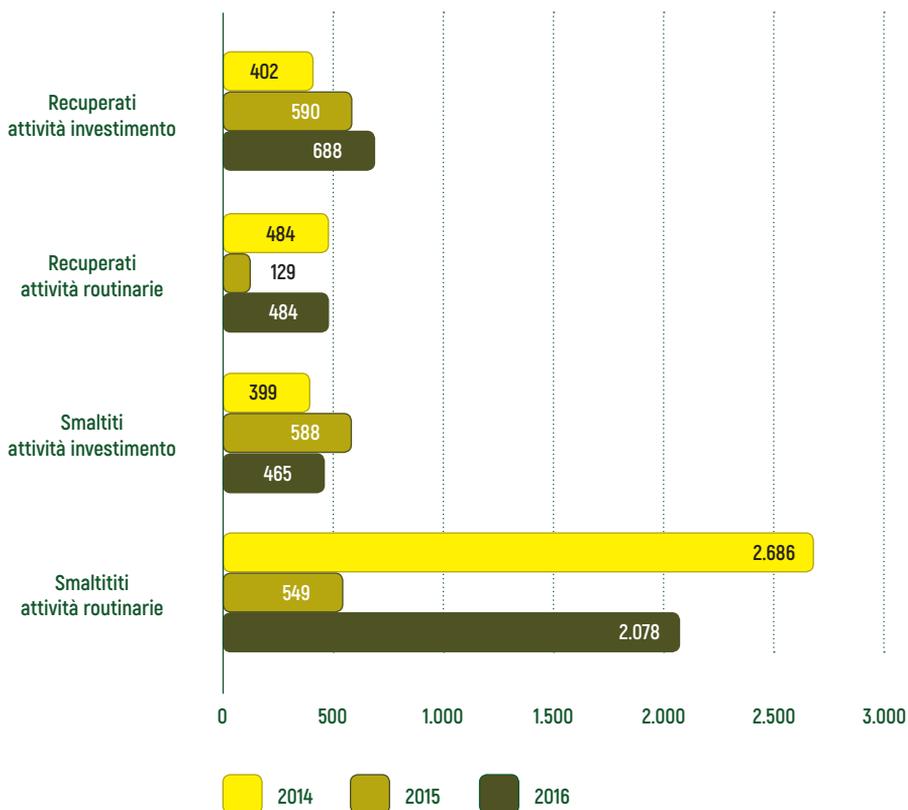


Fig. 27 - Rifiuti recuperati e smaltiti in tonnellate (t)

Dall'andamento dei rifiuti smaltiti e recuperati nel triennio 2014-2016, riportato in figura 27, si evidenzia un notevole aumento dei rifiuti smaltiti da attività routinarie. Come già detto in merito alla figura 25, tale aumento è giustificato dall'attività di fermata, di pulizia straordinaria del fondo della vasca fanghi carbonatici dai fanghi carbonatici e a piccole attività di scavo presso il CCGT.

4.5. USO RISORSE NATURALI: APPROVVIGIONAMENTO IDRICO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Concessione per il prelievo acqua mare Concessione per l'emungimento acqua pozzi e acqua potabile in capo alla Società Consortile Priolo Servizi
Azioni	Monitoraggio mensile dei consumi

Di seguito si riportano i consumi di acqua nel triennio in esame:

Tabella 9 - Approvvigionamento idrico acque

Fonte	U. M.	2014	2015	2016
Acqua di mare	m ³	238.081.205	225.718.815	216.929.902
Acqua potabile	m ³	26.630	27.891	29.961
Acqua pozzi	m ³	8.643.580	7.545.147	5.758.136

In riferimento alla tabella 9, per l'anno 2016 si evidenzia la riduzione nel consumo di acqua pozzi rispetto all'anno precedente. Questa diminuzione è dovuta all'attività di investimento per il riutilizzo delle acque in uscita dall'impianto TAF Syndial verso l'impianto SA9 e all'attività di investimento per il recupero delle acque di controlavaggio in uscita dalla sezione di ultrafiltrazione.

4.6. USO DI COMBUSTIBILI E ADDITIVI

I processi produttivi degli impianti ERG Power comportano l'utilizzo di combustibili e di numerose altre sostanze fondamentali per il corretto funzionamento dei processi.

4.6.1. CONSUMO DI COMBUSTIBILI

Risultanza valutazione	SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio giornaliero dei consumi dei combustibili

Il monitoraggio dei consumi eseguito mediante opportuni strumenti dedicati oltre a tenere sotto controllo continuo i dati significativi del contesto aziendale permette anche di acquisire informazioni utili al processo gestionale e dare il giusto peso energetico allo specifico prodotto realizzato. Mensilmente si provvede a redigere un bilancio energetico dettagliato, utilizzato anche ai fini della redazione della diagnosi energetica, oltre che per le comunicazioni obbligatorie, di cui al D.Lgs. 102/2014.

Tabella 10 - Consumi annui

Combustibile	Impianto	Anno			U. M.
		2014	2015	2016	
Fuel Gas	SA1N/1	20.840	21.315	0	t/anno
Metano	CCGT	571.611.861	575.913.061	592.764.561	Sm ³ /anno
	SA1N/1	13.625.061	2.413.849	0	Sm ³ /anno
Autoconsumi energia elettrica	Complessivo	79.374.365	73.705.469	68.830.556	kWh

A fronte dell'attuale assetto impiantistico che vede l'impianto SA1/N1 fermo, si evidenzia in tabella 10 il consumo nullo dei combustibili di alimentazione di tale impianto.

4.6.2. CONSUMO DI ADDITIVI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio Annuale dei Consumi

Le sostanze utilizzate in impianto in generale sono additivi, chemicals e oli lubrificanti impiegati generalmente per il trattamento delle acque del ciclo termico o per la manutenzione dei macchinari.

Nell'attuale assetto impiantistico (modifiche impianto SA9) e sulla base di nuovi accordi contrattuali con le società che gestiscono la fornitura di additivi (canone mensile di service e approvvigionamento), è possibile rendicontare solo i consumi dell'impianto SA9 come nella figura seguente.

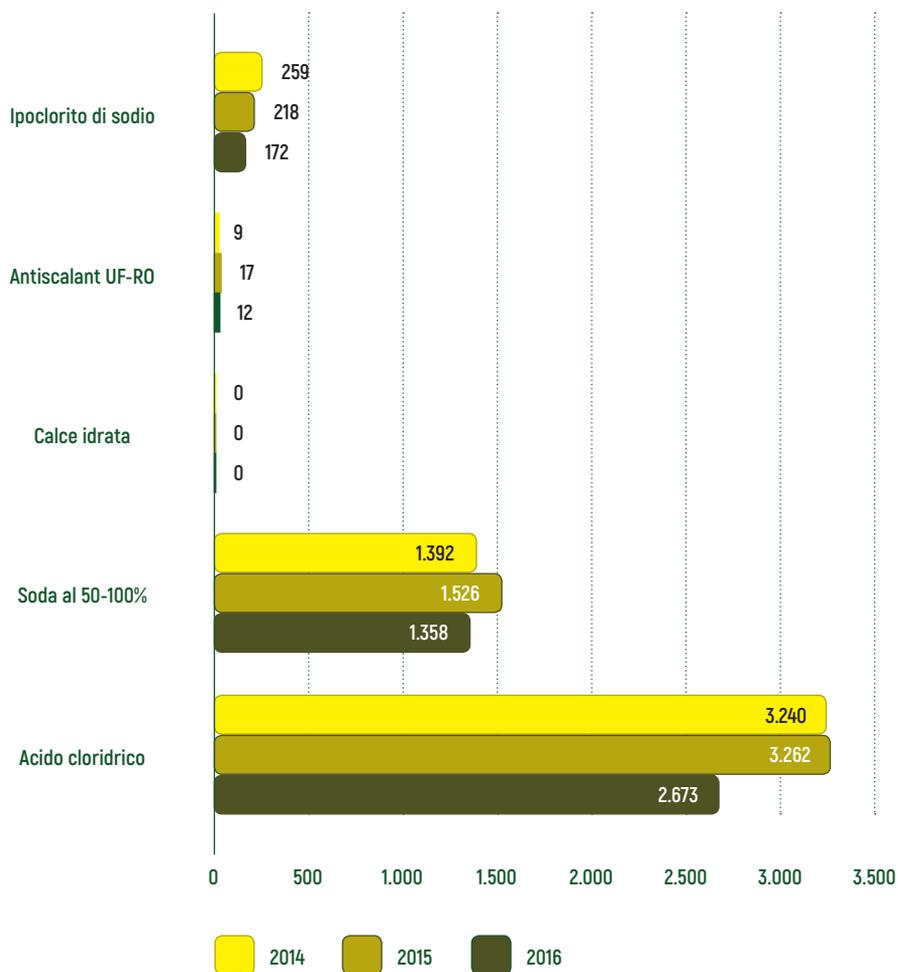


Fig. 28 - Consumo additivi Impianto SA9 in tonnellate (t)

4.7. GENERAZIONE DI RUMORE

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Legge n. 447 del 26 Ottobre 1995 e relativi decreti attuativi Decreto Ministeriale 16/03/98 Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Campagne di monitoraggio biennale

Così come prescritto dal decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale, nel 2016 è stata effettuata un aggiornamento della campagna di misurazione volta alla valutazione dell'impatto acustico determinato dalle emissioni di rumore prodotte dagli impianti di ERG Power, mediante la verifica dei livelli di immissione sonora presso dei recettori individuati nelle aree esterne e prossime al confine del sito multisocietario di Priolo Gargallo.

Le misure sono state eseguite da un tecnico competente in acustica e secondo le norme tecniche di riferimento applicabili.

A tale scopo sono state effettuate le seguenti misurazioni di rumore:

- monitoraggi lungo i confini degli impianti/aree di proprietà ERG Power e dislocati all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo (CCGT, SA1/N1, SA9, SA2 e deposito temporaneo rifiuti) per la determinazione dei livelli di rumorosità presso le sorgenti di rumore;
- monitoraggi presso i recettori individuati nelle aree esterne prossime al confine del sito, ritenuti più significativi per la verifica dei limiti di immissione, stabiliti ai sensi della Legge n. 447 del 26 ottobre 1995 e relativi decreti attuativi.

I monitoraggi sono stati eseguiti secondo le modalità indicate dal D.M. 16/03/98.

Nelle tabelle che seguono sono mostrati gli esiti dei monitoraggi presso i recettori ritenuti più significativi per la verifica dei limiti di immissione; sulla base dei risultati dei monitoraggi effettuati sui recettori sensibili (denominati R1 ed R2) si evince che i livelli di rumorosità misurati rientrano pienamente nei limiti fissati dalla normativa vigente.

Tabella 11 - Rilievi diurni

RILIEVI DIURNI									
N. postazione	Coordinate UTM	Data di rilevamento	Velocità del vento	L _{Aeq,orario} (arrotondato a 0,5 dBA)	Incertezza strumentale in dBA	Presenza componenti impulsive (KI)	Presenza componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Valore limite di riferimento [art. 6 D.P.C.M. 1/03/98]
			m/sec	dBA	dBA			dBA	dBA
R1	N: 4112865	25/07/2016	< 5	50,5	± 0,2	NO	NO	50,2	70
	E: 516583								
R2	N: 4112993	25/07/2016	< 5	45,0	± 0,2	Sì	NO	48,2	70
	E: 515439								

Tabella 12 - Rilievi notturni

RILIEVI NOTTURNI									
N. postazione	Coordinate UTM	Data di rilevamento	Velocità del vento	L _{Aeq,orario} (arrotondato a 0,5 dBA)	Incertezza strumentale in dBA	Presenza componenti impulsive (KI)	Presenza componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Valore limite di riferimento [art. 6 D.P.C.M. 1/03/98]
			m/sec	dBA	dBA			dBA	dBA
R1	N: 4112865	25/07/2016	< 5	50,5	± 0,2	Sì	NO	53,7	60
	E: 516583								
R2	N: 4112993	25/07/2016	< 5	45,0	± 0,2	Sì	NO	47,2	60
	E: 515439								



Fig. 29 - Localizzazione dei recettori sensibili (R1 e R2) su mappa satellitare

4.8. CAMPI ELETTROMAGNETICI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 81/08 e s.m.i. Autorizzazione Integrata Ambientale DVA - DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Monitoraggio

Nell'ambito della procedura per l'ottenimento dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), sono state eseguite da ERG Power una serie di misure per la valutazione dell'esposizione dei lavoratori ai campi elettrici e magnetici. Le zone monitorate sono state l'impianto SA2 e la centrale CCGT, sia per i rilievi di campo magnetico a bassa frequenza - 50 Hz) che per l'eventuale presenza di campo elettrico alle alte frequenze (300 kHz - 3 GHz).

I risultati dell'ultima campagna eseguita nel corso dell'anno 2017 hanno confermato il rispetto della normativa vigente, nello specifico è possibile concludere che:

- in tutte le postazioni monitorate i valori misurati sono inferiori ai valori di azione stabiliti dal D.Lgs. 81/08 e s.m.i. (Allegato XXXVI di cui all'art. 208, comma 2) e dalla nuova Direttiva 2013/35/UE;
- in base a quanto indicato dalla normativa di riferimento, il rispetto dei valori di azione di cui sopra assicura il rispetto dei pertinenti valori limite di esposizione;
- i tempi di esposizione ipotizzabili per il personale dello stabilimento non presentano, in considerazione del mancato superamento dei valori di azione di cui sopra, situazioni di particolare criticità.

4.9. IMPATTO VISIVO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Piano Regolatore ASI
Azioni	Iter per le autorizzazioni nuovi impianti

Come già descritto, gli impianti ERG Power sono ubicati all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo, in Provincia di Siracusa. La zona è classificata dal Piano regolatore ASI come "Agglomerato G1", zona destinata alla grande industria.

Nell'intorno dello stabilimento è presente altro tessuto industriale, zone urbanizzate ad alta densità, aree a vegetazione arbustiva e/o erbacea, aree destinate a seminativi.

Gli impianti ERG Power quindi s'integrano perfettamente all'interno di un'area industriale già sviluppata e consolidata e non rappresentano anomalie nel paesaggio.

4.10. BIODIVERSITÀ

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Piano Regolatore ASI
Azioni	-

La zona di ubicazione degli impianti ERG Power è classificata dal Piano regolatore ASI come "Agglomerato G1", zona destinata alla grande industria.

Si tratta di un'area industriale già sviluppata e consolidata che non presenta caratteristiche particolari di biodiversità.

4.11. AMIANTO

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	D.Lgs. 81/08 e s.m.i. D.M. della sanità 6 settembre 1994 Legge 27/03/1992 n. 257 Autorizzazione Integrata Ambientale DVA – DEC-2010-0000493 del 05.08.2010
Azioni	Programma di controllo Attività di manutenzione e custodia Etichettatura di sicurezza

Presso gli impianti ERG Power sono presenti materiali contenenti amianto il cui stato di conservazione è monitorato annualmente a cura del Responsabile Amianto con l'ausilio di ditta specializzata; ciò al fine di trarre indicazioni utili in merito alla eventuale necessità di interventi di rimozione o incapsulamento. Dall'esito dei suddetti monitoraggi infatti, come pure dai piani di ringiovanimento di talune parti di impianto che contengono amianto, possono scaturire attività di investimento per la rimozione di materiali contenenti amianto, attività che vengono ricomprese in seno al piano di investimenti. La figura del responsabile amianto, ai sensi del D.M. 06/09/1994, svolge compiti di controllo e coordinamento di tutte le attività manutentive dei manufatti contenenti amianto ed ha effettuato, nel corso del 2016, un aggiornamento della mappatura dei materiali contenenti amianto indicando le modalità di sorveglianza periodica.

L'attività di censimento ha permesso di individuare la tabella seguente per le tipologie di manufatti presenti

Tabella 13 - Stato dei manufatti contenenti amianto

Tipologia di Manufatto	Stato
Celle spegniarco negli interruttori elettrici	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Fettucce isolanti su forni e scambiatori di calore	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Guarnizioni	Materiale confinato ed apparecchiature in buono stato
Pannelli contenenti amianto	Buono stato; difficilmente danneggiabile per le condizioni del materiale

4.12. ACCADIMENTI ED EVENTI IN CAMPO AMBIENTALE

Nella realizzazione degli impianti che costituiscono lo stabilimento ERG Power sono state adottate tutte le misure tecniche, organizzative e gestionali atte a ridurre gli accadimenti incidentali.

Nella valutazione degli aspetti ambientali significativi sono state tuttavia considerate anche le potenziali situazioni incidentali e di emergenza quali ad esempio gli incendi, lo sversamento nel suolo e nel sottosuolo di rifiuti e/o altre sostanze chimiche, i superamenti dei limiti previsti per gli scarichi idrici e/o le emissioni in atmosfera.

Le procedure operative adottate da ERG Power, nell'ambito del Sistema di Gestione certificato secondo lo standard ISO 14001:2004, indicano le misure operative e gestionali da adottare per fronteggiare le suddette emergenze.

In particolare, per quanto attiene alle misure di prevenzione e protezione dal rischio incendi, si sottolinea che lo stabilimento ERG Power ha ottenuto dal Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco di Siracusa, in data 9 maggio 2017, il rilascio del Certificato di Prevenzione Incendi (CPI) ai sensi dell'articolo 4 del DPR 151/2011.

Inoltre nel Sito multisocietario, in considerazione delle attività affidate alla Società consortile Priolo Servizi (servizio antincendio e squadre di emergenza, gestione aree comuni e reti dei servizi) è stato recentemente aggiornato il "Piano di Emergenza Interno Unificato Sito Multisocietario Nord" che stabilisce le modalità di gestione degli eventi incidentali, specie incendi e sversamenti.

L'assetto attuale dello stabilimento ERG Power non ha determinato nessun evento incidentale con ricadute sull'ambiente.

5.

Aspetti ambientali indiretti



5. ASPETTI AMBIENTALI INDIRECTI

Risultanza valutazione	NON SIGNIFICATIVO
Quadro normativo di riferimento	Linee Guida HSE di Gruppo Procedure operative per le Ditte terze Capitolato salute, sicurezza e ambiente (per Ditte terze)
Azioni	Qualifica fornitori Audit operativi in campo

Gli aspetti ambientali indiretti sono quegli aspetti sui quali l'organizzazione non ha un controllo gestionale diretto, ma sui quali può esercitare una influenza. In altre parole, un aspetto può essere definito come indiretto quando nel controllo gestionale di una attività entra in gioco almeno un altro soggetto esterno che si configura come parte attiva nelle modalità di interazione fra l'organizzazione e l'ambiente.

Gli aspetti ambientali indiretti sono stati valutati con lo stesso metodo descritto per gli aspetti diretti con la differenza che entra in gioco anche il "fattore di influenza", ovvero l'influenza che l'azienda può esercitare nel controllare e ridurre gli impatti ambientali.

Aspetti ambientali indiretti di fondamentale importanza sono quelli legati a:

- prestazioni di beni e di servizi da parte di appaltatori selezionati da ERG Power;
- fornitura di beni e di servizi da parte di società terze con contratti di utenza obbligati da esigenze strategiche e territoriali del sito multisocietario

Le tipologie di beni e servizi forniti dagli appaltatori selezionati da ERG Power sono:

- manutenzione meccanica, elettrica, strumentale;
- ingegneria;
- verifiche presidi antincendio;
- pulizia industriale;
- trasporto;
- gestione rifiuti;
- approvvigionamento chemicals e additivi.

ERG Power si impegna ad assicurare che questi appaltatori si conformino alla politica ambientale aziendale nello svolgimento delle attività oggetto del contratto, nel rispetto dell'ambiente secondo quanto previsto dalla normativa di legge vigente e in conformità alle disposizioni indicate.

La selezione, il monitoraggio e la gestione del rapporto con i fornitori, in tutti i suoi aspetti, riveste sempre maggiore rilevanza all'interno del Gruppo ERG che considera questa attività come un elemento di successo competitivo. I relativi processi, adeguati all'evoluzione del business e alle best practice di settore, sono aggiornati per recepire il sistema di valori del Gruppo e i più recenti precetti normativi, in particolare per quanto concerne l'accettazione del Modello 231 di ERG. La procedura di qualifica attuale, anche attraverso l'utilizzo di portali online di Vendor Management, consente di accertare la competenza, l'affidabilità legale, economico-finanziaria e tecnico-organizzativa dei "candidati fornitori". Particolare attenzione viene posta nella verifica degli aspetti ambientali, di salute e sicurezza.

Il Gruppo ERG gestisce i fornitori attraverso la "Vendor list", una lista di Fornitori potenziali e qualificati. Per ogni tipologia di bene/prestazione la Vendor list contiene un numero minimo di Fornitori adeguato per poterlo considerare "rappresentativo" del mercato in esame e per creare la concorrenza tra i Fornitori, a meno di casi (eccezionali) di Fornitore unico (quando esiste soltanto un'unica azienda in grado di soddisfare il fabbisogno: ad esempio parti di ricambio di apparecchiature). Per mantenere elevati standard di sicurezza all'interno della centrale di ERG Power, risulta fondamentale puntare alla diffusione della consapevolezza che la sicurezza dipende "in primis" dai comportamenti assunti sia del personale interno che da quello delle ditte appaltatrici che lavorano presso il nostro sito.

Fondamentale importanza riveste l'attività di informazione e di coordinamento preventive all'autorizzazione all'accesso nello stabilimento con le quali sono trasferite alle ditte terze tutte le procedure che devono adottare.

Per verificare che l'attività svolta dalle ditte terze avvenga nel rispetto della normativa vigente e delle procedure interne, periodicamente, vengono svolte verifiche delle performance delle ditte che operano in campo, individuando, ove necessario, le azioni correttive più opportune per il miglioramento delle performance. La funzione HSE di sito monitora mensilmente i fornitori presenti ed effettua audit operativi sulla base di una check list composta da circa 40 voci riguardanti i punti salienti per la gestione delle attività in sicurezza. Qualora vengano riscontrati comportamenti non coerenti con le best practice, ci si attiva immediatamente per la loro risoluzione e per evitare il ripetersi di tali eventi.

Gli audit permettono, quindi, di valutare le società appaltatrici: nel caso di performance negative ripetute nel tempo, si può arrivare, sempre di concerto con la funzione Procurement di Gruppo, a somministrare provvedimenti sanzionatori.

ERG Power ricorre a società terze con contratti di utenza obbligati da esigenze strategiche e territoriali del sito multisocietario. Tra questi servizi si segnala:

- gestione scarichi idrici;
- approvvigionamento utilities;
- approvvigionamento combustibili.

Rientrano nella gestione degli scarichi idrici i reflui inviati alla rete fognaria di stabilimento attraverso i due punti di scarico S1 e S2 e da qui all'impianto di trattamento esterno al sito. L'autorizzazione allo scarico all'esterno del sito di tali acque fa capo alla società Priolo Servizi, coinsediata all'interno del sito multisocietario, alla quale è affidata la gestione del sistema fognario di sito. Le acque di scarico conferite da ERG Power alla rete fognaria sono gestite tramite un protocollo di accettabilità stipulato tra le due società. Secondo precise frequenze di monitoraggio tali acque vengono campionate al fine di verificarne il rispetto dei valori di riferimento nel punto di immissione alla rete fognaria.

L'approvvigionamento di utilities è legato alla fornitura di acqua mare, acqua grezza o osmotizzata fornita rispettivamente da Priolo Servizi e da Syndial.

Per quanto riguarda l'approvvigionamento di combustibili gli impatti ambientali indiretti sono minimizzati ricorrendo alla rete di metanodotti presenti nel sito ed impiegando esclusivamente combustibili gassosi e commerciali con caratteristiche note e pienamente rispondenti alle specifiche tecniche di riferimento.

6.

Il programma ambientale



6. IL PROGRAMMA AMBIENTALE

6.1. RISULTATI RAGGIUNTI - TRIENNIO 2015-2017

Si riportano di seguito gli obiettivi e i traguardi definiti nel triennio precedente:

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Stato avanzamento
Uso risorse naturali	Riduzione consumi idrici	Progettazione e realizzazione delle linee di adduzione acque in uscita impianto TAF Syndial all'impianto SA9	Engineering & Construction	Indicatore consumo acqua di falda (tabella 15)	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2015 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015 al par. 7.1.1)
		Recupero acque di controlavaggio in uscita dalla sezione ultrafiltrazione: Progettazione e realizzazione dei lavori civili-meccanici per il riciclo delle acque all'interno della sezione osmosi inversa			RAGGIUNTO A DICEMBRE 2016 (monitoraggio trimestrale) (vedi par. 6.1.1)
		Riduzione dell'indicatore dei consumi di acqua di falda del 3% rispetto all'anno 2015	Operation & Maintenance Performance		Scadenza Dicembre 2017 (monitoraggio trimestrale) (vedi nota 1 e par. 6.1.1)
		Riduzione dell'indicatore dei consumi di acqua di falda del 5% rispetto all'anno 2015			
Uso additivi (uso di sostanze e materiali)	Riduzione degli impatti inerenti l'impiego di sostanze pericolose	Analisi delle modalità di gestione delle sostanze e identificazione eventuali rischi e opportunità di miglioramento	HSE	-	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2015 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015 al par. 7.1.2)
Energia e consumo di combustibili	Efficientamento energetico	Interventi di miglioramento dell'efficienza energetica: - Analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibile - Analisi dei consumi energetici finalizzata ad individuare potenziali interventi di miglioramento dell'efficienza energetica	Performance	Indicatori di efficienza energetica (tabella 15)	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2015 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015 al par. 7.1.3)
		Riduzione dell'indicatore efficienza energetica del 3% rispetto all'anno 2015 attraverso: - Analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibili Cogenerazione ad Alto Rendimento (C.A.R.) - Analisi dei consumi energetici finalizzata ad individuare potenziali interventi di miglioramento dell'efficienza energetica	Operation e Maintenance Performance		RAGGIUNTO A DICEMBRE 2016 (monitoraggio trimestrale) (vedi par. 6.1.2)
		Riduzione dell'indicatore efficienza energetica del 5% rispetto all'anno 2015 attraverso: - Analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibile - Cogenerazione ad Alto Rendimento (C.A.R.) - Analisi dei consumi energetici finalizzata ad individuare potenziali interventi di miglioramento	Operation e Maintenance Performance		Scadenza Dicembre 2017 (monitoraggio trimestrale) (vedi nota 2 e par. 6.1.2)
		Miglioramento dell'efficienza e dell'affidabilità del sistema di trasmissione 150 kV: - Miglioramento tecnologico delle condizioni delle infrastrutture elettriche destinate al vettoriamento e distribuzione dell'energia prodotta - Implementazione di un sistema di gestione e controllo remoto delle medesime apparecchiature	Operation e Maintenance		RAGGIUNTO A DICEMBRE 2015 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015 al par. 7.1.6)

(segue)

(continua)

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Stato avanzamento
Vari	Efficientamento delle attività manutentive	Avvio del progetto di "auto-manutenzione": cambiamento del lavoro e acquisizione di nuove competenze con apposito piano formativo	Maintenance con il supporto di HR Business Partner	-	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2015 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015 al par. 71.5)
Vari	Coinvolgimento del personale diretto e del personale ditte nel miglioramento continuo	Nell'ambito del Concorso Ambiente e Sicurezza incremento del numero delle segnalazioni +5% annuo nel 2016 rispetto ad anno precedente (Tab. 28 D.A. 2016 agg. to 2015)	HSE	-	RAGGIUNTO A DICEMBRE 2016 (vedi nota 3 e par. 3.5)
Vari	Progetto Rainbow per il miglioramento continuo delle performance	Censimento annuale delle proposte di miglioramento delle performance aziendali proposte dal personale	Performance	-	RAGGIUNTO A LUGLIO 2016 (vedi D.A. 2016 ag. to 2015) (vedi nota 4)

Nota 1

Al 31/3/2017 l'indicatore dei consumi di acqua di falda è pari a 2265,43 m³/GWh. L'obiettivo ha scadenza dicembre 2017, per cui verrà riportato anche nel triennio 2017-2020.

Nota 2

Al 31/3/2017 la riduzione dell'indicatore efficienza energetica è pari a 5,662 Tj/GWh. L'obiettivo ha scadenza dicembre 2017, per cui verrà riportato anche nel triennio 2017-2020.

Nota 3

Nel corso del 2016, nell'ambito del concorso sicurezza e ambiente, sono state effettuate 33 segnalazioni da parte del personale Erg e 5 segnalazioni da parte di ditte appaltatrici.

Nota 4

Il progetto Rainbow si è concluso con la definizione di specifici KPI di performance che vengono monitorati con cadenza giornaliera, con particolare riferimento al consumo specifico di combustibile, e con la definizione di specifici strumenti di diagnostica dei principali componenti di impianto. La raccolta di proposte di miglioramento delle performance aziendali viene effettuata nell'ambito dei Sistemi di gestione HSE.

ERG Power ha perseguito il raggiungimento dei propri obiettivi di miglioramento delle performance ambientali grazie al mantenimento delle "migliori tecniche disponibili" di settore BAT (Best Available Techniques), nell'ambito di quanto previsto dall'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), rilasciata ai sensi della Direttiva comunitaria IPPC (Integrated Prevention Pollution and Control). Nel corso del 2016 (in continuità con gli anni precedenti), sono state eseguite periodiche ed approfondite verifiche, alla presenza degli Enti di controllo, che hanno consentito di confermare la piena ottemperanza alle best practices oltre che alle prescrizioni dell'AIA e l'accuratezza e l'affidabilità delle attività di monitoraggio e controllo, soprattutto per quanto attiene le emissioni in atmosfera e gli scarichi idrici.

6.1.1. OTTIMIZZAZIONE DELLE RISORSE IDRICHE

ERG Power opera all'interno del sito multisocietario di Priolo Gargallo e si occupa della fornitura di utilities agli altri operatori clienti. Nell'ottica di una riduzione dei consumi idrici, nell'anno 2014 sono state analizzate e valutate opportunità di miglioramento della gestione delle risorse idriche, aspetto ambientale di sicuro interesse per la comunità locale.

Sono stati pertanto comunicati alle Autorità competenti per le valutazioni del caso ed avviati nel corso dell'anno 2015 interventi relativi alla possibilità di recupero delle acque di controlavaggio, con

lo scopo di aumentare l'efficienza complessiva del sistema in termini di consumi idrici dell'Unità SA9 dedicata alla produzione di acqua demineralizzata (Impianto demi).

In passato infatti, le acque provenienti dal controlavaggio delle linee di ultrafiltrazione venivano convogliate in scarichi in acque superficiali; al fine di aumentare l'efficienza complessiva del sistema in termini di consumi idrici, si è presa in considerazione la possibilità di un recupero di tali acque, riutilizzando tale portata (variabile in funzione degli assetti impiantistici) reintegrandola nel ciclo produttivo a monte dei filtri a sabbia delle linee a scambio ionico della medesima Unità SA9. I quantitativi di acqua recuperabile dalla sezione a controlavaggio sono variabili in funzione delle richieste degli altri impianti clienti del Sito multisocietario e quindi degli assetti impiantistici della stessa Unità SA9.

A valle della realizzazione degli interventi descritti e del progetto di realizzazione delle linee di adduzione dell'impianto di trattamento acque di falda (TAF) di Syndial all'impianto SA9, l'obiettivo definito per l'anno 2016 era quello di ridurre l'indicatore dei consumi idrici (rapporto dei consumi di acqua da pozzi e potabile rispetto all'energia elettrica lorda prodotta) del 3% rispetto all'anno 2015.

ERG Power attua un monitoraggio online e giornaliero del consumo specifico degli impianti che consente l'analisi in tempo reale dei consumi delle macchine e, nei casi di scostamenti specifici per cause interne, di adottare le opportune azioni migliorative per mantenere un sempre elevato rendimento.

Come si evince da quanto riportato in tabella 15, l'obiettivo di riduzione è stato raggiunto.

6.1.2. EFFICIENZA ENERGETICA

Negli anni l'impegno nel miglioramento dell'efficienza energetica ha rappresentato per ERG Power un obiettivo di grande importanza che si è tradotto in investimenti che si sono rivelati lungimiranti. L'impianto Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) rappresenta un caso esemplare di efficienza, responsabilità e sostenibilità nella gestione degli asset. La precisa volontà del Gruppo ERG è stata quella di realizzare un'unità di produzione di elettricità e vapore di processo improntata al massimo sfruttamento dell'energia primaria utilizzata a vantaggio dei consumi e delle emissioni del complesso.

A parità di potenza elettrica erogata e di quantità di vapore prodotto, l'impianto consente di ottenere consumi di combustibile molto inferiori rispetto a unità tradizionali e una flessibilità di utilizzo (intesa come possibilità di adeguare in brevissimo tempo la produzione alle esigenze di prelievo della rete elettrica e del polo industriale) sconosciuta alle centrali termoelettriche standard.

Il CCGT è stato il primo impianto in Italia, tra quelli di grandi dimensioni, a conseguire il riconoscimento di impianto di Cogenerazione ad Alto Rendimento (CAR) da parte del Gestore dei Servizi Energetici (GSE).

ERG Power, sulla base della Direttiva comunitaria relativa all'efficienza energetica, ha effettuato una specifica diagnosi secondo le best practice di riferimento. Tale diagnosi ha permesso di "fotografare" l'azienda in modo da definire consumi e strategie di intervento volte al miglioramento dell'efficienza. Attraverso il censimento e la quantificazione analitica degli usi dell'energia, delle principali apparecchiature e delle loro caratteristiche di funzionamento (fattori di carico, ore di funzionamento, fattori di utilizzo) è stato ricostruito un inventario energetico. I consumi dei singoli vettori energetici (energia elettrica e combustibili) sono stati ripartiti tra le diverse aree e reparti aziendali, in modo da individuare quelli a maggior consumo energetico piuttosto che quelli che incidono marginalmente. Successivamente si è proceduto alla costruzione di opportuni modelli energetici nei quali è stata data indicazione delle potenze assorbite dalle apparecchiature/macchinari principali, delle ore di funzionamento, dei fattori di carico ecc. al fine di verificare le idonee condizioni di utilizzo delle stesse. Sono stati oggetto di approfondita analisi energetica tutte le aree/reparti funzionali con l'esclusione dei soli reparti i cui consumi energetici incidono solo marginalmente sui consumi totali (meno del 5%), a garanzia della completezza dell'analisi effettuata.

Inoltre, secondo quanto definito dalle indicazioni dell'Autorità di riferimento ENEA è stato focalizzato il piano di monitoraggio permanente da implementare in modo da tenere sotto controllo continuo i dati significativi del contesto aziendale oltre che per acquisire informazioni utili al processo gestionale e dare il giusto peso energetico allo specifico prodotto realizzato.

Mensilmente ERG Power provvede a redigere un bilancio energetico dettagliato.

L'obiettivo definito per l'anno 2016 era quello di ridurre l'indicatore di efficienza energetica (rapporto dell'energia del combustibile consumato rispetto all'energia elettrica lorda prodotta) del 3% rispetto all'anno 2015. Come evidenziato in tabella 15 l'obiettivo è stato raggiunto.

6.2. OBIETTIVI E TRAGUARDI AMBIENTALI 2017 - 2020

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Scadenza
Uso risorse naturali	Riduzione consumi idrici	Riduzione dell'indicatore dei consumi di acqua di falda del 5% rispetto all'anno 2015	Operation & Maintenance Performance	Indicatore consumo acqua di falda	Dicembre 2017 (monitoraggio trimestrale, vedi nota 5)
		Mantenere l'indicatore dei consumi di acqua di falda ad un valore non superiore a 2400 m ³ /GWh			Dicembre 2018 Dicembre 2019 (vedi nota 6)
		Recupero di 16.000 m ³ /anno di acqua di condensa: - Realizzazione sistema di recupero delle acque di condensa dalle vasche (TG3-TG4) - Rendicontazione quantità di acqua recuperata (vedi par. 6.2.1)	Engineering & Construction	m ³ acqua recuperata	Dicembre 2017 Dicembre 2018
		Recupero di 16.000 m ³ /anno di acqua di condensa: - Realizzazione sistema di recupero delle acque di condensa dalle vasche (TG1-TG2) - Rendicontazione quantità di acqua recuperata (vedi par. 6.2.1)			Dicembre 2018 Dicembre 2019
Consumo energetico	Efficientamento energetico	Riduzione dell'indicatore efficienza energetica del 5% rispetto all'anno 2015 attraverso: - Analisi dei consumi globali e specifici di energia e combustibile - Cogenerazione ad Alto Rendimento (C.A.R.) (vedi par. 6.1.2)	Performance	Indicatore di efficienza energetica	Dicembre 2017 (monitoraggio trimestrale, vedi nota 7)
		Sostituzione lampade tradizionali con lampade a led presso Impianto SA9 e aree limitrofe	Engineering & Construction	Sostituzione 60% del totale delle lampade	Dicembre 2017
		Sostituzione lampade tradizionali con lampade a led presso Impianto CCGT		Sostituzione del 100% delle lampade	Dicembre 2018
Consumo combustibili	Riduzione consumo combustibili	Riduzione del 25% dei consumi di carburante auto rispetto all'anno precedente	HR Officer & General Services Up Thermo	Consumo combustibile auto	Dicembre 2017 (vedi nota 8)
Comunicazione	Sensibilizzazione ad un comportamento più responsabile nei confronti della protezione dell'ambiente	Predisposizione di n.2 "green news" con periodicità semestrale da divulgare a tutta la popolazione aziendale attraverso la intranet aziendale, team erg, via mail, bacheca aziendale	HSE	-	Dicembre 2019
		Prevedere n. 1 campagna/anno di sensibilizzazione per il personale aziendale e i familiari che preveda anche la divulgazione di materiale informativo (opuscoli, gadget, ecc.) (vedi par. 6.2.2)			Dicembre 2020
	Divulgazione della registrazione EMAS	Prevedere n. 2 campagne informative per il personale dipendente su EMAS per evidenziare i vantaggi in termini di competitività, dialogo con gli stakeholders e performance ambientali derivati dalla Registrazione Comunicare l'adesione ad EMAS tramite l'utilizzo del logo: - Realizzare almeno n. 2 tipi di oggetti o supporti con logo (vedi par. 6.2.2)			Dicembre 2019 Dicembre 2020

(segue)

(continua)

Aspetto ambientale	Obiettivo	Traguardo/Attività	Responsabile	KPI	Scadenza
Green Procurement	Favorire lo sviluppo e la consapevolezza della gestione degli aspetti ambientali nell'ambito degli acquisti	Analisi dei servizi e dei prodotti acquistati e valutazione della sostituzione con altri equivalenti "green": - Redazione della relazione di analisi	HSE Procurement	-	Giugno 2018
		Definizione di criteri minimi ambientali da applicare nei contratti d'appalto [redazione linee guida]: - Redazione delle linee guida			Dicembre 2019
		Formazione e sensibilizzazione delle Unità Organizzative protagoniste nella gestione degli acquisti: - Campagne di formazione per almeno 10 ore a tutti i dipendenti (vedi par. 6.2.3)			Giugno 2020

Nota 5

Al 31/3/2017 l'indicatore dei consumi di acqua di falda è pari a 2265,43 m³/GWh. Obiettivo definito nel triennio precedente e riportato nel nuovo in quanto la scadenza è dicembre 2017.

Nota 6

2400 m³/GWh è il valore dell'indicatore dei consumi di acqua di falda [definito come rapporto tra consumi di acqua da pozzi e potabile ed energia elettrica lorda prodotta] che garantisce un utilizzo razionale delle risorse idriche. Tale valore è calcolato, a valle degli investimenti realizzati, sulla base della produzione attesa di acqua osmotizzata dal TAF di Syndial, sulla base del piano di produzione di energia elettrica e vapore e delle richieste di fornitura ai clienti di sito.

Nota 7

Al 31/3/2017 la riduzione dell'indicatore efficienza energetica è pari a 5,662 Tj/GWh. Obiettivo definito nel triennio precedente e riportato nel nuovo in quanto la scadenza è dicembre 2017.

Nota 8

nell'ottica di una gestione più efficiente delle autovetture aziendali e di una attenzione maggiore verso la riduzione dei consumi di combustibili è stato messo a punto un piano di ottimizzazione del parco auto dei dipendenti che miri alla riduzione del 25% dei consumi di carburante auto rispetto all'anno 2016.

6.2.1. RIDUZIONE DEI CONSUMI DI ACQUA DI FALDA

In seno al progetto di ottimizzazione delle risorse idriche (vedi par. 6.1.1) avviato negli scorsi anni, verrà realizzato un nuovo investimento che condurrà al recupero degli spurghi continui di caldaia all'interno di vasche opportunamente realizzate presso ogni caldaia dell'impianto CCGT. Questo investimento permette di ridurre il consumo di acqua grezza in ingresso recuperando l'equivalente quantità di acqua demineralizzata. La quantità di acqua recuperata verrà definita sulla base degli spurghi prodotti.

6.2.2. COMUNICAZIONE: CAMPAGNE DI SENSIBILIZZAZIONE E DIVULGAZIONE DELLA REGISTRAZIONE EMAS

La comunicazione riveste un ruolo fondamentale per ERG Power e più in generale per l'intero Gruppo ERG, tanto da essere inserita tra gli obiettivi del nuovo triennio 2017-2020.

Gli obiettivi di comunicazione definiti nel nuovo triennio hanno da una parte lo scopo di creare una sempre maggiore cultura ambientale nei dipendenti e nei loro familiari, attraverso varie iniziative incentrate su campagne di sensibilizzazione e divulgazione di materiale informativo, dall'altra di promuovere e divulgare la Registrazione EMAS.

Da un'analisi fatta è emerso che la comunicazione di ERG Power della propria adesione al Regolamento EMAS è migliorabile e può essere rafforzata. Nel nuovo triennio 2017-2020, ERG Power ha deciso di investire nella promozione dell'EMAS sia attraverso iniziative di formazione e informazione che attraverso l'utilizzo del logo come valido strumento di divulgazione

6.2.3. GREEN PROCUREMENT

È nell'ottica di un sempre maggiore sviluppo della cultura ambientale, che ERG Power ha definito un nuovo obiettivo che mira a favorire lo sviluppo e la consapevolezza della gestione degli aspetti ambientali nell'ambito degli acquisti. ERG Power ritiene di poter fare di più per diminuire il proprio impatto ambientale, puntando ad una gestione "green" degli acquisti che dia alla propria rete di fornitori un approccio più sostenibile.

Il Green Procurement è una strategia di acquisto basata sulla selezione di prodotti e fornitori in grado di garantire migliori performance ambientali.

Scopo di questo obiettivo è quello di definire, attraverso un'attenta analisi che investa le diverse funzioni aziendali, quei servizi e prodotti attualmente acquistati che possono essere sostituiti con altri equivalenti "green". Si vuole inoltre cercare di definire le linee d'azione per l'attuazione degli acquisti verdi attraverso la redazione di Linee guida di Gruppo che contengano i criteri minimi ambientali da applicare nei contratti d'appalto.

ERG Power punta, dunque, a creare pratiche di acquisto che fondano insieme la sostenibilità dei prodotti con il soddisfacimento di aspetti economici e ambientali.

7.

Indicatori HSE



7. INDICATORI HSE

Di seguito si riporta il compendio dei principali dati ambientali di ERG Power riportati nei paragrafi precedenti ed i principali indicatori ambientali; sono infine riassunti i principali indicatori di performance (KPI) di ERG Power.

Tabella 14 - Compendio dei dati

Compendio dati	Unità di misura	2014	2015	2016
Energia elettrica prodotta	MWh	2.712.611	2.719.519	2.780.831
Totale produzione vapore alle diverse condizioni	t/anno	1.248.356	1.202.366	1.108.473
Acqua demineralizzata	m ³	5.223.625	4.764.641	4.336.215
SO ₂	t/anno	43,1	46,1	47,8
CO	t/anno	47,7	43,7	46,3
NO _x	t/anno	411,8	386,1	393,9
Polveri	t/anno	3,9	4,7	4,8
CO ₂	t/anno	1.259.142	1.230.604	1.215.501
EE equivalente	MWheq	2.868.393	2.892.663	2.958.474
CO ₂ /EEeq	-	0,44	0,43	0,41
Biodiversità	Evidenza superficie occupata m ²	250.000	250.000	250.000
Acqua mare	m ³	238.081.205	225.718.815	216.929.902
Acqua potabile	m ³	26.630	27.891	29.961
Acqua pozzi	m ³	8.643.580	7.545.147	5.758.136
Rifiuti Pericolosi	t/anno	506,77	121	351
Rifiuti NON Pericolosi	t/anno	3.801,05	1.735	3.364

Tabella 15 - Indicatori di performance (KPI)

Indicatore	Unità di misura	2014	2015	2016
Indicatore di Efficienza Energetica (energia del combustibile consumato/ energia elettrica lorda prodotta)	TJ/GWh	8,137	7,906	7,644
Indicatori di Emissioni in atmosfera:				
per SO ₂	t/GWh	0,01	0,01	0,02
per CO	t/GWh	0,01	0,01	0,02
per NO _x	t/GWh	0,14	0,14	0,14
per Polveri	t/GWh	0,001	0,002	0,002
per CO ₂	t/GWh	439,03	452,59	437,10
Indicatori consumi acqua di falda (consumi di acqua da pozzi e potabile/energia elettrica lorda prodotta)	m ³ /GWh	3.023,08	2.785,22	2.081,43
Indicatori di Rifiuti – Rifiuti Pericolosi	t/MWh	0,00019	0,00004	0,00013
Indicatori di Rifiuti – Rifiuti Non Pericolosi	t/MWh	0,00140	0,00064	0,0012
N. Infortuni	uomo/anno	1	0	0
If	n. infortuni per milioni di ore lavorate	2,90	0	0
Ig	n. di giornate nette perdute per migliaia di ore lavorate	0,07	0	0
Indicatore Consumo Materiali	t/MWh	n.d.	n.d.	0,0015
Indicatore chemicals/acqua demi	t/m ³	0,0009	0,0010	0,0010
Segnalazioni Concorso Sicurezza e Ambiente	n.		20 da personale ERG + 16 da imprese	33 da personale ERG + 5 da imprese

8. ACCREDITAMENTO

La presente Dichiarazione Ambientale è stata validata da:

DNV GL Business Assurance Italia S.r.l.

Via Energy Park, 14

20871 Vimercate (MB)

N. Accreditamento 009P Rev 03 Codice EU n. IT-V-003 (exp. 2017-12-16)

9. RIFERIMENTI PER CONTATTO

Responsabile Unità Produttiva ERG Power	Alfredo Scalisi
	tel. +39 0931 1938209
	fax +39 0931 1938271
	e-mail: ascalisi@erg.eu

Responsabile HSE Thermo & Hydro	Giuseppe Bruno Polizzi
	tel. +39 0931 1938447
	Fax +39 0931 1938271
	e-mail: gpolizzi@erg.eu

10. APPENDICE

Si riportano di seguito le fonti e le unità organizzative responsabili e le modalità di calcolo di ogni dato dichiarato:

Dato	Fonte	Unità organizzative responsabili	Modalità calcolo
SO ₂	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio ai camini
CO	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Misura in continuo da SME
NO _x	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Misura in continuo da SME
Polveri	Dichiarazione E-PRTR/Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio ai camini
COV	Dichiarazione E-PRTR	HSE	Stima emissiva sulla base dei rilievi eseguiti in campo (Relazione "Stima emissioni fuggitive 2016" del 19/01/2017)
CO ₂	Comunicazione ETS	Performance	Calcolo secondo Procedura EU-ETS (Verbale del 28/2/2017)
Gas fluorurati	Dichiarazione gas fluorurati	HSE	Reintegri
SF ₆	Interventi di manutenzione	Maintenance	Reintegri
Scarichi idrici	Dichiarazione E-PRTR/Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Stima da campagne periodiche di monitoraggio
Rifiuti	MUD	HSE	Peso
Acqua mare	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua potabile	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua pozzi	Bilancio esercizio; contratto con Priolo Servizi	Performance	Contatori - Bilancio
Consumo combustibili	Bilancio esercizio	Performance	Fatture fornitore
Consumo additivi	Bilancio esercizio	Performance	Fatture fornitore
Rumore	Rapporto annuale ai sensi di AIA	HSE	Rilievi in campo (Relazione "Valutazione dell'impatto acustico determinato dalle emissioni di rumore prodotte dagli impianti di ERG Power" del luglio 2016)
Campi elettromagnetici	DVR	HSE	Rilievi in campo (Relazione "Valutazione dei rischi connessi all'esposizione dei lavoratori a campi elettromagnetici ai sensi del titolo VIII capo IV del D. Lgs. 81/08 e s.m.i." del marzo 2017)
Biodiversità	Autorizzazione Integrata Ambientale	HSE	-
Amianto	Mappatura e valutazione rischio amianto	Responsabile Amianto	Rilievi fibre aerodisperse (Relazione "Mappatura e valutazione rischio amianto Impianti di proprietà ERG Power - Raffineria ISAB Impianti Nord" del 27/12/2016)
Energia Elettrica Prodotta	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio
Totale produzione vapore alle diverse condizioni	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio
Acqua demineralizzata	Bilancio esercizio	Performance	Contatori - Bilancio

11. GLOSSARIO

Si riportano di seguito i principali acronimi e termini tecnici utilizzati:

AIA: Autorizzazione Integrata Ambientale è il provvedimento che autorizza l'esercizio di un impianto imponendo misure tali da evitare oppure ridurre le emissioni nell'aria, nell'acqua e nel suolo per conseguire un livello elevato di protezione dell'ambiente nel suo complesso. L'autorizzazione integrata ambientale sostituisce ad ogni effetto ogni altra autorizzazione, visto, nulla osta o parere in materia ambientale previsti dalle disposizioni di legge e dalle relative norme di attuazione.

Aspetto ambientale: elemento delle attività, dei prodotti o dei servizi di un'organizzazione che ha, o può avere, un impatto sull'ambiente; un aspetto ambientale significativo è un aspetto ambientale che ha o può avere un impatto ambientale significativo.

CAR: Coogenerazione ad Alto Rendimento; è la produzione di energia elettrica/meccanica e termica che rispetti precisi vincoli in termini di risparmio energetico. Tali vincoli sono definiti nel Decreto Legislativo 8 febbraio 2007, n. 20, come integrato dal D.M. 4 agosto 2011.

CCGT: Combined Cycle Gas Turbine

CO (monossido di carbonio): gas prodotto dalla combustione incompleta di carburanti e combustibili fossili.

CO₂ (anidride carbonica): gas inodore, incolore, insapore che si produce in seguito a processi di combustione, respirazione e decomposizione di materiale organico. Tra le sue caratteristiche è quella di assorbire le radiazioni infrarosse emesse dalla superficie terrestre per cui contribuisce al cosiddetto "effetto serra".

Componenti impulsive e tonali: componenti del rumore facenti parte di specifiche bande nello spettro di frequenza o legate alla impulsività e ripetitività di un evento che provochi rumore

Effetto serra: aumento graduale della temperatura media dell'atmosfera come effetto dell'aumento della concentrazione dei gas ivi presenti. Tra le sostanze che contribuiscono in maniera significativa all'effetto serra (gas serra) vi sono i clorofluorocarburi (CFC), l'anidride carbonica (CO₂), il metano (CH₄), gli ossidi di azoto (NO_x), l'esfluoruro di zolfo (SF₆).

Emission Trading: sistema europeo di scambio di quote di emissione (European Union Emissions Trading Scheme - EU ETS). È il principale strumento adottato dall'Unione europea, in attuazione del Protocollo di Kyoto, per ridurre le emissioni di gas a effetto serra nei settori energivori, ovvero i settori industriali caratterizzati da maggiori emissioni.

GME: gestore dei mercati energetici, società responsabile in Italia dell'organizzazione e della gestione del mercato elettrico

Impatto ambientale: qualsiasi modifica dell'ambiente, negativa o positiva, derivante in tutto o in parte dalle attività, dai prodotti o dai servizi di un'organizzazione.

Indice di frequenza infortuni: indice definito considerando il numero di infortuni denunciati dall'azienda all'Istituto Nazionale Assicurazione contro gli Infortuni sul Lavoro in riferimento al numero di ore lavorate ($n. \text{ infortuni INAIL} \times 1.000.000 / n. \text{ ore lavorate}$).

Indice di gravità infortuni: indice definito dal rapporto fra il numero di giorni di invalidità temporanea associati agli infortuni realizzatisi e il numero di ore lavorate (calcolato con la formula $n. \text{ giornate lavoro perdute} \times 1.000 / n. \text{ ore lavorate}$).

KPI: Key Performance Indicators (indicatori di prestazione chiave), rappresenta l'insieme degli indicatori che permettono di misurare le prestazioni di una determinata attività o processo.

LAeq: livello equivalente di pressione sonora.

MGP: Mercato del Giorno Prima, ospita la maggior parte delle transazioni di compravendita di energia elettrica. Sul MGP si scambiano blocchi orari di energia per il giorno successivo. Gli operatori partecipano presentando offerte nelle quali indicano la quantità ed il prezzo massimo/minimo al quale sono disposti ad acquistare/vendere.

MI: Mercato infragiornaliero, consente agli operatori di apportare modifiche ai programmi definiti nel MGP attraverso ulteriori offerte di acquisto o vendita. Il MI si svolge in sette sessioni

MSD: Mercato per il Servizio di Dispacciamento, strumento attraverso il quale Terna S.p.A. si approvvigiona delle risorse necessarie alla gestione e al controllo del sistema (risoluzione delle congestioni intrazonali, creazione della riserva di energia, bilanciamento in tempo reale). Sul MSD Terna agisce come controparte centrale e le offerte accettate vengono remunerate al prezzo presentato.

NO_x (ossidi di azoto): sono composti gassosi costituiti da azoto e ossigeno (NO, NO₂, ecc.), normalmente rilasciati durante il processo di combustione dei combustibili fossili nei quali l'azoto libero (N₂) si ossida. In atmosfera costituiscono i principali agenti determinanti lo smog fotochimico e, dopo l'SO₂, sono i maggiori responsabili delle piogge acide.

Polveri: è costituito da particelle solide piccolissime in sospensione in aria. Per la maggior parte è materiale carbonioso incombusto che può assorbire sulla sua superficie composti di varia natura. La frazione di particolato con diametro inferiore a 10 μ (1 μ = 1 milionesimo di metro) può superare le vie aeree ed arrivare ai polmoni, diventando potenzialmente pericoloso per la salute umana a seconda delle sostanze che compongono il particolato.

Osmosi inversa: tecnologia usata per purificare le acque allo scopo di produrre acqua demineralizzata.

Polishing: trattamento finale delle acque purificate allo scopo di produrre acqua demineralizzata.

SO₂ (anidride solforosa): gas incolore, di odore pungente che viene rilasciato durante la combustione di combustibili fossili contenenti zolfo. In atmosfera elevate concentrazioni di SO₂ rappresentano la causa principale della formazione di piogge acide.

Terna: Rete Elettrica Nazionale è un operatore di reti per la trasmissione dell'energia elettrica.

Ultrafiltrazione: tecnica di depurazione delle acque che consiste nella separazione di certi materiali di piccola granulometria.



ERG Power S.r.l.

Torre WTC
via De Marini, 1 - 16149 Genova
Tel +39 010 24011
PEC ergpower@legalmail.it

SP ex SS 114 Litoranea Priolese km 9,5 96010 Priolo G. (SR)
Tel +39 0931 1938006 Fax +39 0931 1938271

www.erg.eu

Capitale Sociale Euro 5.000.000,00 I.V.
R.E.A. Genova 472516
Reg. Impr. GE Cod. Fisc./P.IVA 01669090894