

**ISPRA**  
**Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale**

---

# **Rapporto Conclusivo**

**Attività di controllo ex art. 29-decies del Dlgs 152/06 e s.m.i., comma 3**

---

***ERGOSUD S.p.A***

***Centrale termoelettrica di Scandale***

***DECRETO AIA DVA-DEC-2011-000031 del 31/01/2011***

***Attività di controllo effettuata in modalità remota (video call) del 07 Dicembre 2020***

***Data di emissione 12 Febbraio 2021***

## Indice

1	Premessa .....	3
1.1	Definizioni e terminologia .....	3
1.2	Finalità del presente Rapporto .....	4
1.3	Campo di applicazione.....	4
1.4	Autori e contributi del Rapporto .....	4
2	Impianto AIA Statale oggetto dell'Ispezione .....	4
2.1	Dati identificativi del gestore.....	4
2.2	Verifica pagamento tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale di esercizio dell'impianto (se applicabile) .....	5
3	Evidenze oggettive, risultanze e relative azioni da intraprendere .....	6
3.1	Evidenze oggettive*.....	6
3.2	Risultanze e relative azioni da intraprendere .....	13
4	Allegati .....	13

# 1 Premessa

## 1.1 Definizioni e terminologia

**Attività di controllo ambientale:** (fonte direttiva) l'insieme delle azioni desunte dall'art.3, punto 22 della Direttiva 2010/75/UE del 24 novembre 2010, ivi compresi visite in sito, controllo delle emissioni e controlli delle relazioni interne e dei documenti di follow-up, verifica dell'autocontrollo, controllo delle tecniche utilizzate e adeguatezza della gestione ambientale dell'impianto, intraprese dall'Autorità competente per il controllo al fine di verificare e promuovere il rispetto delle condizioni di autorizzazione da parte delle installazioni, nonché se del caso, monitorare l'impatto ambientale di queste ultime.

**Attività di controllo ordinaria:** ispezione ambientale effettuata nell'ambito di un programma e in accordo a quanto previsto nell'Autorizzazione Integrata Ambientale ai sensi dell'art. 29 decies comma 3, con oneri a carico del gestore.

**Attività di controllo straordinaria:** ispezione ambientale effettuata in risposta a reclami, durante indagini in merito a inconvenienti, incidenti e in caso di violazioni o in occasione del rilascio, del rinnovo o della modifica di un'autorizzazione; è considerata sinonimo di "ispezioni straordinarie" di cui all'art. 29-decies, comma 4, del D.Lgs.152/2006.

**Non Conformità (mancato rispetto di una prescrizione):** mancato rispetto di una prescrizione dell'AIA e/o di un requisito di legge ambientale di settore, se espressamente richiamati nell'AIA.

Comporta comunicazioni all'Autorità Competente, ai sensi dell'articolo 29-quattordicesimo del D.Lgs.152/06, con le relative proposte di misure da adottare che sono riconducibili ai seguenti livelli progressivi di severità in funzione della gravità della non conformità rilevata, in accordo a quanto specificato dell'articolo 29-decies comma 9:

- proposta di diffida, assegnando un termine entro il quale devono essere eliminate le irregolarità;
- proposta di diffida e contestuale sospensione dell'attività autorizzata per un tempo determinato, ove si manifestino situazioni di pericolo per l'ambiente;
- proposta di revoca dell'autorizzazione integrata ambientale e per la chiusura dell'impianto, in caso di mancato adeguamento alle prescrizioni imposte con la diffida e in caso di reiterate violazioni che determinino situazioni di pericolo e di danno per l'ambiente.

Comporta inoltre eventuale comunicazione all'Autorità Giudiziaria in caso di fattispecie che integrano sanzioni di natura penale.

**Proposte all'Autorità Competente delle misure da adottare:** (fonte art. 29 decies comma 6 D.Lgs.152/06 s.m.i. come modificato dal D.Lgs.128/10) sono eventuali rilievi del Gruppo Ispettivo che determinano una comunicazione specifica all'Autorità Competente circa le non conformità rilevate.

**Violazioni della normativa ambientale:** mancato rispetto di un obbligo legislativo non espressamente richiamato nell'atto autorizzativo e quindi non riconducibile al sistema sanzionatorio previsto dall'art. 29-quattordicesimo (ad esempio superamenti di limiti emissivi fissati dalle vigenti normative di settore, inottemperanze di prescrizioni discendenti da procedimenti di VIA, non osservanza delle disposizioni sui rischi di incidenti rilevanti di cui al D.Lgs.105/2015 - ex 334/99 e s.m.i.).

**Condizioni per il gestore:** (definizione stabilita da ISPRA nell'ambito del sistema delle Agenzie Regionali): condizioni relative alle modalità di attuazione del PMC stabilite nell'ambito delle attività di controllo dall'autorità competente per il controllo (ad es. tecniche di esercizio, modalità attuative di autocontrolli, redazione di procedure ecc.).

Nella definizione di tali condizioni, l'Autorità Competente per il Controllo o Ente di Controllo, definisce generalmente anche i termini temporali entro i quali le stesse devono essere attuate / rispettate.

La definizione di tali condizioni non comporta necessariamente il riesame dell'AIA e a seguito della loro comunicazione da parte dell'Autorità Competente per il Controllo al gestore, diventano vincolanti per il gestore medesimo.

**Criticità:** (definizione stabilita da ISPRA nell'ambito del sistema delle Agenzie Regionali) evidenze di situazioni, anche connesse al contesto ambientale, che, pur non configurandosi come violazioni di prescrizioni dell'AIA o di norme ambientali di settore, generano un potenziale effetto o un rischio ambientale tali da richiedere l'individuazione di condizioni per il gestore atte a limitarne o prevenirne l'impatto.

## **1.2 Finalità del presente Rapporto**

Il presente Rapporto conclusivo è stato redatto al fine di garantire la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-*decies* della Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

## **1.3 Campo di applicazione**

Il campo di applicazione del presente Rapporto è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato XII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. e svolte ai sensi dell'art. 29-*decies* comma 3 del medesimo Decreto.

## **1.4 Autori e contributi del Rapporto**

Il presente documento è stato redatto da ISPRA e contiene anche i contributi tecnici forniti da ARPA Calabria.

*Per ISPRA:*

Fabio Ferranti	Ispettore AIA Nazionale
Caterina D'Anna	Ispettore AIA Nazionale
Silvia Francesca Pietra	Ispettore AIA Nazionale

*Per ARPA:*

Clemente Migliorino	ARPACAL (Dirigente del Centro regionale controlli ambientali)
Pasqualino Cerminara	ARPACAL (Funzionario del Centro regionale controlli ambientali)
Pietro Capone	ARPACAL (Funzionario del Dipartimento Provinciale di Vibo Valentia a supporto del Centro)

## **2 Impianto AIA Statale oggetto dell'Ispezione**

### **2.1 Dati identificativi del gestore**

Ragione Sociale: ERGOSUD S.p.A

Sede stabilimento: Scandale (Crotone)

Gestore e referente AIA: Di Giulio Piernicola

Impianto a rischio di incidente rilevante: NO

Sistemi di gestione ambientale: ISO 14001e EMAS

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (MATTM), all'indirizzo [www.aia/minambiente.it](http://www.aia/minambiente.it).

## ***2.2 Verifica pagamento tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale di esercizio dell'impianto (se applicabile)***

In riferimento a quanto indicato nell'allegato IV del D.M. 6 marzo 2017, n. 58 “Regolamento recante le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti al Titolo III-bis della Parte Seconda, nonché i compensi spettanti ai membri della commissione istruttoria di cui all'articolo 8-bis”, il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 19/01/2020 con nota prot. 0000094-2020-88-23 P, **l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.**

Con nota prot. prot. ISPRA n. 18324 del 30/04/2020 il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2019, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio.

## **3 Evidenze oggettive, risultanze e relative azioni da intraprendere**

### ***3.1 Evidenze oggettive***

L'attività di controllo si è svolta il 7 dicembre 2020.

In considerazione dello stato di emergenza sanitaria da COVID-19 non è stata effettuata la visita in loco.

La visita ispettiva ordinaria ha avuto come oggetto l'accertamento del rispetto delle condizioni dell'AIA e del PMC mediante la sola fase di verifica documentale svolta in modalità remota.

L'attività di controllo documentale si è svolta nel giorno 07 dicembre 2020, il Gruppo Ispettivo si è riunito in videoconferenza, illustrando al Gestore le finalità della attività di controllo documentale, allo scopo di avviare le attività di controllo ordinarie con riferimento al Decreto n. 31 del 31/01/2011 con particolare riguardo per le attività di verifica delle prescrizioni di cui al citato decreto autorizzativo.

Le attività di verifica documentale sono state effettuate da remoto, al fine di ridurre l'esposizione al rischio biologico dal virus SARS-CoV-2, in modalità di video-conferenza, evitando per quanto possibile la permanenza dei soggetti coinvolti all'interno di sale riunioni, favorendo la possibile redazione degli atti in video-conferenza, tramite confronti diretti in remoto, condivisione di documentazione.

#### Attività di verifica documentale

Il Gruppo Ispettivo con la lettera di avvio attività controllo ordinaria prot. ISPRA prot. 56608 del 01/12/2020

1. lettera di nomina, od eventuale atto di procura dell'Amministratore Delegato e gestore dell'impianto ai fini ambientali e di indicare se vi sono state variazioni nell'attribuzione dei ruoli all'ing. Piernicola Di Giulio, rispetto a quanto indicato nella nota prot. Ergosud n. 58-2020-20-15 P, acquisita al prot. ISPRA n. 13057 del 18/03/2020;
2. comunicazione degli indirizzi di posta elettronica certificata PEC riferiti sia al gestore dell'impianto sia alla società titolare del decreto autorizzativo in epigrafe;
3. file di calcolo della tariffa controlli 2020;
4. comunicazioni di eventuali eventi di fermata per manutenzione e malfunzionamento e di eventuali eventi incidentali;
5. motivazioni argomentate in merito alle ripetute anomalie avvenute nell'anno 2019 e le comunicazioni di anomalie avvenute nell'anno 2020, con evidenza delle azioni adottate per evitare il ripetersi degli eventi;
6. consumi delle materie prime relativi all'anno 2020;
7. consumi di gas naturale e gasolio e i relativi parametri caratteristici relativi all'anno 2020 e, in particolare, la scheda semestrale delle caratteristiche chimiche gas naturale relativa al primo semestre 2020;
8. ultime prove di tenuta dei serbatoi di stoccaggio;

9. registro consumo acqua relativo agli ultimi tre trimestri dell'anno 2020;
10. registrazione produzione e consumo energia elettrica relativi alla settimana dal 01 al 08 giugno 2020;
11. piano di lavoro relativo all'attività di verifica dello SME per i punti di emissione C1, C2 e CA;
12. data in cui è stata effettuata l'ultima verifica QAL2;
13. gestione delle eventuali indisponibilità di dati dello SME;
14. tabulato riepilogativo delle tarature QAL2 e AST effettuate su ogni parametro per il SME (C1, C2 e CA) a partire dal 2015;
15. misure normalizzate relative al camino C1, C2 e CA dei giorni 11, 12, 13 Novembre 2020;
16. report SME contenenti i dati emissivi giornalieri dei mesi da gennaio a ottobre 2020;
17. report QAL3 del 24 Novembre generato dal sistema in pari data;
18. registrazioni transitori TG1 effettuate nell'anno 2020;
19. registrazioni emissioni da sorgenti non significative effettuate nell'anno 2020;
20. verifiche sfiati serbatoio effettuate nell'anno 2020;
21. scheda mensile controllo emissioni fuggitive relativa all'anno 2020;
22. risultati delle analisi dei campionamenti (rapporti di prova) allo scarico finale degli ultimi tre trimestri relativi all'anno 2020;
23. monitoraggio delle acque sotterranee e superficiali, i rapporti di prova dei campionamenti effettuati nell'anno 2020;
24. ultime caratterizzazioni dei rifiuti disponibili;
25. numero tre formulari presi a campione (130208\*, 150202\* e 170407) al fine di verificare la corrispondenza delle operazioni di carico/scarico;
26. report dei quantitativi di rifiuti presi in carico e stoccati sulle rispettive aree di stallo, suddivisi in pericolosi e non pericolosi da gennaio ad ottobre.

Il Gestore con nota prot. ISPRA prot. 57516 del 04/12/2020 ha trasmesso la documentazione richiesta dal punto 1 al punto 26.

Nel corso della videoconferenza del 07 Dicembre 2020 sono stati visionati i documenti trasmessi dal gestore. Nel seguito del presente paragrafo vengono riportate le evidenze oggettive emerse nel corso della visita ispettiva.

#### Informazioni generali

Il GI ha visionato l'atto di procura ambientale procura registrata il 09 marzo 2020 attestante la nomina del Signor Piernicola Di Giulio, Gestore della centrale, la PEC della società [ergosud@legalmail.it](mailto:ergosud@legalmail.it) e il foglio di calcolo della tariffa controlli 2020.

Il GI ha trasmesso il questionario informativo sui dati di esercizio compilato con prot. ISPRA n. 18355 del 30/04/2020.

È stato avviato procedimento per il riesame complessivo della Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata con DVA-DEC-2011-31 del 31/01/2011–Procedimento ID 188/10141 (nota MATTM 12637 del 20.05.2019)

Il GI ha verificato che il rinnovo della certificazione di conformità del Sistema di Gestione Ambientale alla norma UNI EN ISO 14001:2015 N. IT- 7558/S CON SCADENZA 29/07/2021, Certificazione ISO 45001 del 2018 N. 3596 CON SCADENZA 22/07/2021, REGISTRAZIONE EMAS N. IT-88831 CON SCADENZA 11.07.2021.

#### Risultanze da precedente ispezione ambientale e da relativo rapporto conclusivo

A seguito della visita ispettiva precedente (dal 10 luglio 2018 al 12 luglio 2018), come riportato nel rapporto conclusivo (Prot. ISPRA n. 68144 del 29/11/2018), non sono state accertate violazioni e sono state poste condizioni per il Gestore.

Il gestore con nota prot. 288-2018-20-15 P del 28/09/2018 da riscontro alle condizioni richieste dal GI nel rapporto conclusivo.

#### Malfunzionamenti, transitori e manutenzioni

Con riferimento al PIC par. 8.9 - 8.9.1 Manutenzioni ordinaria e straordinaria; 8.9.2 Malfunzionamenti e 8.9.3 Eventi incidentali si richiedeva al gestore di comunicare eventuali malfunzionamenti e/o guasti.

Il Gestore ha dichiarato che non sono stati riscontrati nel corso dell'anno 2020 eventi malfunzionamento e di eventuali eventi incidentali.

Il GI ha visionato le seguenti comunicazioni:

- Prot N.0000147-2020-20-15 comunicazione di esecuzione prove per regolazione parametri combustione TG nei giorni 28-29/06/2020 e 01-02/07/2020.
- Prot N.0000160-2018-20-23 Prima revisione straordinaria della UP1: attuazione delle modalità di messa in esercizio della UP1
- Prot N.0000221-2020-20-15 Comunicazione di esecuzione prove funzionali Turbine a Gas in seguito al ravviamento dopo la manutenzione.
- Prot N.0000172-2019-20-15 Temporanea messa fuori esercizio della caldaia ausiliaria.

Il GI ha preso atto che dal 01/08/2019 la caldaia ausiliaria non viene esercitata con conseguente interruzione del monitoraggio previsto dall'AIA.

Il GI ha richiesto le motivazioni argomentate in merito alle ripetute anomalie avvenute nell'anno 2019 e le comunicazioni di anomalie avvenute nell'anno 2020, con evidenza delle azioni adottate per evitare il ripetersi degli eventi.

Il GI ha preso visione delle seguenti comunicazioni:

- Prot N.0000171-2019-20-15 comunicazione anomalia SME TG2 causato dal malfunzionamento del gruppo frigorifero asservito alle linee di campionamento degli strumenti di misura e conseguentemente l'elaborazione dei dati in continuo è stata effettuata dal sistema con i dati ricalcolati. L'anomalia è stata ripristinata con il conseguente esercizio dello SME secondo le usuali modalità.
- Prot N.0000022-2020-20-23 del 27/01/2020 comunicazione di superamento del limite di media oraria del parametro NOx durante l'esercizio del TG1 causato dalla qualità del combustibile che alimentava il turbogas 1 e si è proceduto alla modifica delle modalità di combustione che ha permesso nelle ore successive di rispettare i VLE di NOx.

- Prot N.0000027-2020-20-15 del 31/01/2020 comunicazione di superamento del limite di media oraria del parametro NOx durante esecuzione della prova AST sul TG2 causato dalla qualità del combustibile che alimentava il turbogas 2 e si è proceduto a modificare il carico elettrico generato dall'unità aumentando fino al raggiungimento di un valore stabile di NOx compatibile con il VLE.
- Prot N.0000177-2020-20-15 del 30/07/2020 comunicazione di superamento del limite media oraria del parametro NOx delle ore 06:00 del giorno 30 luglio 2020 dell'unità produttiva 1 causato da una repentina variazione del carico del turbogas che ha determinato un aumento delle emissioni di NOx con conseguente superamento lieve del VLE e si è proceduto immediatamente a modificare il carico.
- Prot N.0000234-2020-20-15 del 28/10/2020 Comunicazione di superamento del limite di media oraria del parametro NOx durante le prove funzionali Turbine a Gas in seguito al riavvio dopo la manutenzione causato dal protrarsi della fase di regimazione delle temperature di combustione, legato ad un profilo di carico specifico necessario per le prove funzionali. Dopo la regimazione le emissioni della Turbina a gas sono rientrate entro i limiti previsti.
- Prot N.0000259-2020-20-15 del 30/11/2020 Comunicazione dati stimati ora 04:00 sul Sistema di Monitoraggio Emissioni C.le di Scandale (KR) Unità produttiva 1 nel giorno 29/11/2020. Il sistema di acquisizione dello SME asservito all'Unità Produttiva 1 è stato posto nello stato di manutenzione nell'ora 04:00 al fine di effettuare un controllo sulla strumentazione in quanto durante la marcia, si sono notate delle misure non congruenti rispetto al carico erogato. A tal proposito la sola media oraria delle ore 04:00 ha presentato i dati come "stimati".

Il GI ha richiesto in relazione alle anomalie di funzionamento comunicate che hanno comportato superamenti di valori limite orari per NOx e CO, al gestore di produrre una relazione a chiarimento degli eventi con dettaglio sulle cause e sulle azioni intraprese al fine di evitare il ripetersi di situazioni similari.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, la relazione a chiarimento degli eventi di superamento di valori limite orari per NOx e CO con dettaglio sulle cause e sulle azioni intraprese al fine di evitare il ripetersi di situazioni similari, a seguito della richiesta del GI.

**Al fine di evitare il ripetersi di eventi di superamento di valori limite orari per NOx e CO, si ritiene necessario che il Gestore attui tutte le possibili azioni finalizzate ad avviare gli interventi necessari per evitare il ripetersi di situazioni similari**

#### Approvvigionamento e stoccaggio materie prime

Il GI ha visionato il consumo di materie prime da gennaio ad ottobre 2020, i consumi di gas naturale da gennaio a novembre con i relativi bollettini di analisi da gennaio a novembre e i consumi di gasolio da gennaio a ottobre.

Il GI ha visionato le relazioni tecniche delle prove di tenuta di 48 serbatoi di stoccaggio.

Il GI ha visionato il registro consumo acqua (Acqua Industriale di processo (acqua grezza) e Acqua per utilizzo igienico-sanitario (acqua potabile)) da gennaio a ottobre 2020.

Il GI ha visionato la registrazione della produzione e consumo energia elettrica relativi alla settimana dal 01 al 08 giugno 2020.

### Emissioni in atmosfera

Il GI ha visionato il modulo relativo alla manutenzione annuale dalla cabina SME relativa all'anno 2020 del 29/7/2020.

Il GI ha richiesto al gestore il piano di lavoro dettagliato relativo all'attività di verifica dello SME (QAL2, AST e QAL3) per i punti di emissione C1, C2 e CA effettuati nell'anno 2019 e 2020, come da manuale SME richiedendo di allegarlo alla documentazione richiesta.

Il gestore ha trasmesso con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020 una tabella in formato .xls relativa alle attività di verifica dello SME (QAL2, AST) come da manuale SME per i punti di emissione C1, C2 e CA effettuati nel periodo intercorso dal 2010 al 2020.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, il manuale SME P\_AMB\_05 Edizione Novembre 2020.

Il GI ha visionato il rapporto di verifica AST (periodo 21-30/01/2020 sulla unità 2) e QAL2 (periodo 21-30/01/2020 sulla unità 1) ed implementazione una funzione di taratura nel sistema SME della Unità 1.

Il GI ha visionato uno stralcio della procedura P\_AMB\_05 "Piano di Monitoraggio e controllo delle Emissioni Convogliate" Edizione Aprile 2019 capitolo 12. SISTEMA AUTOMATICO DI SOSTITUZIONE DEI DATI STRUMENTALI da pag. 92 a 95.

Il GI ha richiesto al gestore una tabella riepilogativa delle tarature QAL2 e AST effettuate su ogni parametro NOx e CO per il SME (C1, C2) a partire dal 2015 al 2020, per la caldaia ausiliaria dal 2015 al 31/07/2019.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, la tabella riepilogativa delle tarature QAL2 e AST effettuate su ogni parametro NOx e CO per il SME (C1, C2) a partire dal 2010 al 2020, per la caldaia ausiliaria dal 2010 al 23/07/2019.

Il GI ha visionato la comunicazione di temporanea messa fuori esercizio della caldaia ausiliaria e a decorrere dal 01/08/2019 non eseguirà la parte prescrittiva del PIC e PMC relativi alla vigente AIA ed ha fornito le misure normalizzate relative al camino C1e C2 del giorno 11, 12 e 13 novembre 2020.

Il GI ha visionato la comunicazione di temporanea messa fuori esercizio della caldaia ausiliaria e a decorrere dal 01/08/2019 non eseguirà la parte prescrittiva del PIC e PMC relativi alla vigente AIA e i report SME contenenti i dati emissivi giornalieri dei mesi da gennaio a ottobre 2020.

Il GI ha richiesto al gestore di trasmettere i report QAL3 effettuati nell'anno 2020 come previsto dalla procedura QAL3 riportata nel manuale SME.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, i report QAL3 effettuati nell'anno 2020 come previsto dalla procedura QAL3 riportata nel manuale SME.

Il GI ha visionato le registrazioni transitori TG1 effettuate da gennaio a ottobre 2020.

### Emissioni diffuse (puntuali) e/o fuggitive in atmosfera

Il GI ha visionato le registrazioni emissioni da sorgenti non significative effettuate da gennaio a ottobre 2020, le verifiche sfiati serbatoio effettuate da gennaio a novembre 2020 e le schede mensili controllo emissioni fuggitive da gennaio a novembre 2020.

Il GI ha visionato il rapporto annuale dell'esercizio relativo all'anno 2019, nel quale riporta che il software di gestione del Sistema Monitoraggio Immissioni risponde ai requisiti indicati nel D.M. 60 del 02/04/2002 e successivamente al D.Lgs. 155 del 13 Agosto 2010 ed è stato modificato al fine di produrre, oltre alle medie orarie, anche le medie settimanali e mensili come espressamente richiesto dal PMC al paragrafo 9. I dati registrati nell'anno 2019 dalle tre Cabine ecologiche, come richiesto dal D.Lgs. 155 del 13 Agosto 2010, sono tutti superiori al 90%, e sono riportati nell'allegato C.

Il GI ha richiesto al gestore i dati registrati nell'anno 2020 dalle tre Cabine ecologiche e una nota di dettaglio delle comunicazioni di anomalie e malfunzionamenti relativamente alle cabine di rilevamento della qualità dell'aria.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, i dati registrati nell'anno 2020 dalle tre Cabine ecologiche.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, una nota di dettaglio delle comunicazioni di anomalie e malfunzionamenti relativamente alle cabine di rilevamento della qualità dell'aria.

**Al fine di evitare il ripetersi di anomalie e malfunzionamenti, si raccomanda al Gestore di attuare tutte le possibili azioni correttive atte ad evitare il ripetersi di disservizi similari con la ditta specializzata che controlla e verifica i dati delle tre Cabine.**

### Scarichi idrici

Il gestore ha comunicato che l'impianto ha mantenuto la filosofia costruttiva "zero discharge" fin dall'esercizio commerciale della centrale. Tale filosofia costruttiva non prevede alcuno scarico idrico, ad eccezione delle acque di seconda pioggia, le quali sono monitorate secondo quanto previsto al punto 5 del vigente PMC.

### Suolo, sottosuolo

Il GI ha visionato i Rapporti di Prova del campionamento delle acque di falda effettuato il 10/06/2020 relativo all'anno 2020 e il report trasmesso dal gestore con prot. 185 del 12/08/2020, dai quali emerge il superamento delle Concentrazioni Soglia di Contaminazione (CSC) previste dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (Parte Quarta, Titolo V, Allegato 5, Tab. 2) per i parametri Arsenico (nel piezometro di monte P1) e Solfati (nel piezometro P1 e nel piezometro di valle P3). I dati in corrispondenza dell'altro piezometro di valle P2 non sono stati acquisiti per indisponibilità dello stesso causata da un danneggiamento e già comunicata dal gestore con nota prot. 0000156-2020-20-15 del 23/06/2020.

Il superamento delle CSC nelle acque di falda prelevate nei piezometri P1, P2 e P3 è stato già oggetto della comunicazione prot. n. 13542 del 17/04/2015 trasmessa da Arpacal alle autorità competenti ai sensi dell'art. 244 del D.Lgs 152/2006, nonché della successiva nota prot. n. 0142989 del 07/05/2015 con la quale il Dipartimento Ambiente e Territorio della Regione Calabria ha richiesto al gestore una relazione esplicativa circa la situazione riscontrata e le relative valutazioni.

Il gestore ha dichiarato durante il controllo che la situazione relativa ai superamenti delle CSC è preesistente ai lavori di realizzazione della centrale e che i dati di monitoraggio degli anni successivi risultano in linea con i dati già rilevati prima della costruzione della centrale, escludendo qualsiasi contributo attivo a detti superamenti.

Il gestore ha successivamente trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, la relazione “studio geologico idrogeologico e geochimico dell’area ricadente nell’interno della centrale termoelettrica di Scandale”, già inviata con nota prot. 0000263-2015-20-15P del 28/05/2015 anche alla Regione Calabria ed agli altri enti competenti sulle procedure di cui al Titolo V della Parte IV del D.Lgs 152/2006, e la comunicazione prot. 0000278-2020-20-15P del 09/12/2020 che a partire dal giorno 14 Dicembre p.v., sarebbero stati effettuati i prelievi dei campioni, al fine di effettuare il controllo delle acque di superficie e falda.

Il personale Arpacal precisa altresì che il sito della Centrale oggetto di controllo, a seguito della comunicazione effettuata ai sensi dell’art. 244 del TUA, risulta censito all’interno del Piano Regionale delle Bonifiche.

Per quanto sopra, si rimandano le valutazioni sui superamenti alle autorità competenti nell’ambito delle procedure già attivate ai sensi del Titolo V della Parte IV del D.Lgs 152/2006.

### Rumore

Il GI ha visionato la relazione di valutazione di impatto acustico relativa alla campagna di misura effettuata nel periodo 03-24/10/2019 (Allegato D al rapporto annuale esercizio 2019) che riporta i risultati dei rilievi eseguiti e delle elaborazioni effettuate dai quali si evince che nei punti e nei tempi di misura non si è mai avuto superamento dei limiti di legge e degli obiettivi di qualità in ambiente esterno, sia nel periodo diurno che notturno, per le attività e le lavorazioni relative alla Centrale.

### Rifiuti

Il GI ha visionato le ultime caratterizzazioni dei rifiuti disponibili.

Il GI ha visionato i tre formulari relativi ai rifiuti 130208\*, 150202\* e 170407 e le relative registrazioni di carico e scarico dei tre formulari presi a campione.

Il GI ha visionato i quantitativi di rifiuti presi in carico e stoccati sulle rispettive aree di stallo, suddivisi in pericolosi e non pericolosi da gennaio ad ottobre.

Il GI ha richiesto al gestore le registrazioni di carico dei rifiuti detenuti in regime di deposito temporaneo alla data del controllo.

Il gestore ha trasmesso, con nota prot. 0000296-2020-20-15P del 30/12/2020, la documentazione attestante la presenza in regime di deposito temporaneo di rifiuti classificati con CER 170603\* dal 30/11/2020 e CER 150102 dal 03/12/2020. I tempi di deposito, rispetto alla data del controllo, risultano inferiori al limite massimo di 10 giorni previsto per le annotazioni sul registro di C/S dall’art. 190 del D.Lgs 152/2006 e conformi a quelli stabiliti per il deposito temporaneo dall’art. 185-bis del medesimo decreto.

### 3.2 Risultanze e relative azioni da intraprendere

Per effetto dell'attività di controllo sono state individuate alcune condizioni per il Gestore, indicate nei verbali di cui sopra o emerse nel corso degli approfondimenti successivi.

In particolare:

**Condizione n. 1: Al fine di evitare il ripetersi di eventi di superamento di valori limite orari per NOx e CO, si ritiene necessario che il Gestore attui tutte le possibili azioni finalizzate ad avviare gli interventi necessari per evitare il ripetersi di situazioni simili.**

**Condizione n. 2: Al fine di evitare il ripetersi di anomalie e malfunzionamenti, si raccomanda al Gestore di attuare tutte le possibili azioni correttive atte ad evitare il ripetersi di disservizi simili con la ditta specializzata che controlla e verifica i dati delle tre Cabine.**

**Condizione n. 3: Qualora non già realizzato alla data di notifica della presente relazione, si prescrive il ripristino del piezometro di valle P2, in tempi utili da garantirne la disponibilità per la prossima campagna di monitoraggio prevista dal Piano di Monitoraggio e Controllo.**

Il presente Rapporto conclusivo, valido come Relazione visita in loco, redatto ai sensi dell'art. 29-*decies*, comma 5, contiene i pertinenti riscontri in merito alla conformità dell'installazione alle condizioni di autorizzazione e le conclusioni riguardanti eventuali azioni da intraprendere.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti dell'attività di controllo.

Date attività di controllo	07 Dicembre 2020
Data visita in loco	NO
Data chiusura attività controllo	07 Dicembre 2020
Campionamenti	NO
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	NO
Condizioni per il gestore	SI

## 4 Allegati

Nessun allegato presente