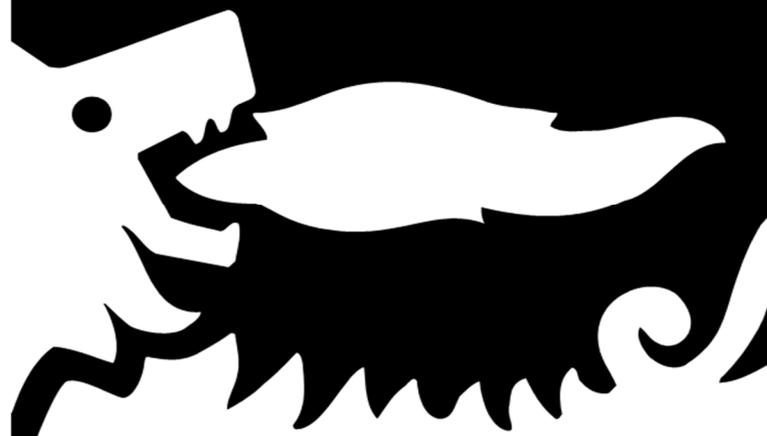


**eni spa**

**DISTRETTO  
CENTRO  
SETTENTRIONALE**



Doc. SICS 252 Screening

**VERIFICA DI ASSOGGETTABILITA' A  
VIA POSTUMA  
STUDIO PRELIMINARE AMBIENTALE**

***Centrale Gas Crotona esistente***

*Località Passovecchio  
Comune di Crotona (KR)*

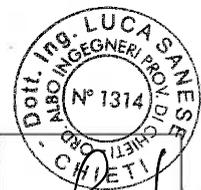
*Capitolo 1 – Introduzione*

**30 Giugno 2022**

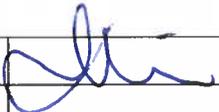
|   |                               |   |                |                               |
|---|-------------------------------|---|----------------|-------------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro</b><br><b>Settentrionale</b> | <b>Data</b><br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona Esistente</b> | <b>Rev. 00</b> | <b>Pagina</b><br><b>firme</b> |
|---|-------------------------------|---|----------------|-------------------------------|

# VERIFICA DI ASSOGETTABILITA' A VIA POSTUMA STUDIO PRELIMINARE AMBIENTALE

## Centrale Gas Crotona Esistente Località Passovecchio – Comune di Crotona (KR)



|   |             |                |  |   |   |
|---|-------------|----------------|--|---|---|
|  |             |                |  | <i>Luca Sansone</i>   |  |
|   | 00          | 30 Giugno 2022 | RTI<br>Erm Italia S.p.A.<br>Engea Consulting S.r.l.<br>TECHINT S.p.A.                | RTI<br>Erm Italia S.p.A.<br>Engea Consulting S.r.l.<br>TECHINT S.p.A. | RTI<br>Erm Italia S.p.A.<br>Engea Consulting S.r.l.<br>TECHINT S.p.                   |
|   | <b>REV.</b> | <b>DATA</b>    | <b>ELABORATO</b>   | <b>VERIFICATO</b>   | <b>APPROVATO</b>  |

|             |                    |   |  |                           |                |
|-------------|--------------------|---|--|---------------------------|----------------|
|             |                    |  |  |                           |                |
| 00          | Emissione per Enti | RTI<br>Erm Italia S.p.A.<br>Engea Consulting S.r.l.<br>TECHINT S.p.A.               | Eni S.p.A.<br>L. Mauri   | Eni S.p.A.<br>L. Boccitto | 30 Giugno 2022 |
| <b>REV.</b> | <b>DESCRIZIONE</b> | <b>ELABORATO</b>  | <b>VERIFICATO</b>  | <b>APPROVATO</b>          | <b>DATA</b>    |

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro</b><br><b>Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 1<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

## INDICE

|          |   |          |
|----------|---|----------|
| <b>1</b> | <b>INTRODUZIONE</b>                               | <b>1</b> |
| 1.1      | ITER AUTORIZZATIVO DELLA CENTRALE                 | 2        |
| 1.2      | STRUTTURA DELLO STUDIO PRELIMINARE AMBIENTALE     | 5        |
| 1.3      | INQUADRAMENTO TERRITORIALE E DESCRIZIONE DEL SITO | 7        |
| 1.4      | PROPONENTE  | 12       |

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 1<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

## 1 INTRODUZIONE

Il presente Studio Preliminare Ambientale (di seguito SPA) riguarda l'esistente Centrale Gas Crotona, realizzata nel 1975 in Via L. Da Vinci, nell'area industriale in Località Passovecchio del Comune di Crotona (KR), Regione Calabria (**Figura 1-1**), di proprietà della Società Eni S.p.A. – Distretto Centro Settentrionale e dotata di Autorizzazione Integrata Ambientale (di seguito AIA), rilasciata alla società Jonica Gas S.p.A. dal Dipartimento Ambiente e Territorio della Regione Calabria con D.D.G. n. 4177 del 29/03/2010, successivamente aggiornata e volturata a Eni S.p.A. Upstream con D.D.G. n. 2379 del 10/03/2016.



**Figura 1-1 - Individuazione della Centrale Gas Crotona**

La Centrale Gas Crotona è entrata in produzione nel maggio 1975, a servizio del Campo off-shore denominato "Luna", composto dalle seguenti installazioni:

- n° 3 piattaforme (LUNA-A, LUNA-B, HERA LACINIA BEAF);
- n° 1 pozzo monotubolare, allo stato non in produzione (HERA LACINIA 14);
- n° 2 teste pozzo, allo stato non in produzione (Luna 27 e Luna 40 SAF).

Il campo è allacciato tramite 3 sealines alla Centrale Gas Crotona, di cui una sealine da 16" per il gas, un'altra da 3" per il gas e una da 3" per l'acqua. La Centrale Gas Crotona ha il principale scopo di trattare il gas naturale estratto dai campi off-shore afferenti al Campo Luna.

Tutte le altre attività presenti sono accessorie alle principali e garantiscono un'elevata efficienza nelle diverse fasi del processo. Nel corso degli anni, a causa della diminuzione della pressione di erogazione dei pozzi, è stata potenziata la capacità di compressione della Centrale, per mantenere pressioni idonee a consentire l'immissione del gas nella rete di distribuzione Snam Rete Gas.

La Centrale funziona in continuo 24h/24 per 365 g/anno, ad eccezione delle ore di fermo impianto per manutenzione programmata e per eventuali manutenzioni straordinarie (che in un anno standard si aggirano intorno a 300-350 h).

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 2<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

La produzione di gas è in continuo decremento nel corso degli ultimi anni, a causa della progressiva e fisiologica riduzione del quantitativo di gas conferito alla Centrale dalle piattaforme off-shore di coltivazione del giacimento, come mostrato nella seguente tabella:

| Prodotto  | Produzione effettiva | Anno di riferimento |
|---|----------------------|---------------------|
| Gas prodotto (Sm <sup>3</sup> )   | 460.256.075          | 2016                |
|   | 420.227.114          | 2017                |
|   | 379.387.489          | 2018                |
|   | 324.672.657          | 2019                |
|   | 234.837.526          | 2020                |
|   | 166.115.023          | 2021                |
| Gas consegnato nella rete di distribuzione nazionale Snam Rete Gas (Sm <sup>3</sup> ) | 432.030.466          | 2016                |
|   | 393.710.237          | 2017                |
|   | 352.990.422          | 2018                |
|   | 298.671.255          | 2019                |
|   | 209.099.305          | 2020                |
|   | 141.687.141          | 2021                |

Nei primi 5 mesi del 2022 la media di produzione è stata pari a 429.314 Sm<sup>3</sup>/giorno.

## 1.1 ITER AUTORIZZATIVO DELLA CENTRALE

La Centrale Gas Crotone - quale pertinenza della miniera come indicato dall'art. 23 del RD 1443/27 che definisce: "Sono pertinenze della miniera gli edifici, gli impianti fissi interni o esterni, i pozzi, (...) i macchinari, gli apparecchi (...) destinati alla coltivazione della miniera, (...)" è stata autorizzata all'esercizio provvisorio con provvedimento n. 1556 del 12/05/1975 rilasciato dall'allora Corpo delle Miniere Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi — Sezione di Napoli e successiva proroga di sei mesi rilasciata con provvedimento n. 3910 del 17/11/1975. Il proseguimento dell'attività mineraria è stato autorizzato con provvedimento definitivo prot. 4905 del 13/12/1976 rilasciato dall'allora Corpo delle Miniere Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi — Sezione di Napoli per l'esercizio delle attività di estrazione e trattamento di idrocarburi prodotti nell'ambito della concessione D.C1.AG (Campo Luna).

La Centrale ha il principale scopo di trattare il gas naturale estratto dai campi offshore ad essa collegati, mediante la separazione dei liquidi associati al gas (costituiti prevalentemente da acqua fossile, detta anche "acqua di strato") e di comprimere e disidratare quest'ultimo, al fine di immetterlo nella rete di distribuzione gestita da SNAM Rete Gas, presso un punto di consegna fiscale. La Centrale raccoglie il gas dalle piattaforme offshore: LUNA-A, LUNA-B, HERA LACINIA BEAF, mentre in passato il gas proveniva anche da altre installazioni offshore (HERA LACINIA 14, Luna 27 e Luna 40) non più produttive.

La Centrale Gas Crotone è un'installazione che rientra nella definizione di complesso IPPC (Integrated Pollution Prevention and Control), poiché in essa si svolgono attività appartenenti alla categoria 1.1 "Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW" dell'Allegato VIII alla Parte II del D.Lgs. 152/2006.

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 3<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

E' pertanto dotata di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) rilasciata dalla competente Regione Calabria con provvedimento D.D.G. n. 4177 del 29/03/2010 in sostituzione delle autorizzazioni ambientali previgenti per l'esercizio della Centrale nella configurazione che prevedeva l'inserimento di n. 2 treni di compressione azionati da turbine a gas (progetto inserito nell'iter AIA con integrazione volontaria del 2009). Pertanto, l'AIA D.D.G. n. 4177 del 29/03/2010 autorizzava già l'esercizio della Centrale con l'assetto post-progetto, corrispondente allo stato di fatto attuale. Con successivo provvedimento D.D.G. prot. n. 2379 del 10/03/2016 della Regione Calabria, è stata volturata a Eni S.p.A. l'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale Gas Crotone, inizialmente rilasciata alla società Ionica Gas, a seguito della fusione per incorporazione di quest'ultima in Eni S.p.A..

Nell'ambito dell'iter di Riesame con valenza di rinnovo della medesima AIA, presentato alla Regione Calabria ai sensi dell'art. 29-octies, comma 3 del D.Lgs.152/06 e s.m.i. con istanza eni prot.993/SICS del 28/09/2021, acquisita al prot. n. 445509 del 15/10/2021, Eni S.p.A. non ha richiesto alcuna modifica o estensione della Centrale Gas Crotone e, pertanto, non sono previsti interventi in grado di produrre impatti ambientali significativi e negativi riconducibili agli Allegati della Parte Seconda del D. Lgs. 152/06 e s.m.i..

La Regione Calabria, sulla base del parere tecnico della struttura di valutazione VIA-AIA-VI (Aoo REGCAL Prot. N. 82381 del 18/02/2022), con nota prot. N.117735 del 09/03/2022, ha espresso parere di sospensione del medesimo iter di riesame AIA ai sensi dell'art. 10 comma 1 del D. Lgs. 152 del 2006 e ss.mm.ii., e ai sensi del comma 3 dell'art. 29 del TUA, nelle more dell'assoggettamento ope legis alla procedura di VIA Nazionale. Il parere della Regione riporta la seguente frase: «La centrale di capacità produttiva pari a 460.000 Sm3/giorno di gas, rientra tra le installazioni da sottoporre a Verifica di Assoggettabilità a VIA nazionale di cui all'Allegato 2 bis alla Parte Seconda del T.U.A., comma 2 lettera g – "coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi, sulla terraferma e in mare, per un quantitativo estratto fino a 500 tonnellate al giorno per il petrolio e a 500.000 m<sup>3</sup> al giorno per il gas naturale"», riferendo, inoltre, di **restare in attesa delle "determinazioni di cui al DL. 12/09/2014, n. 133 in merito alla possibilità che l'impianto sia assoggettato anche ad AIA Nazionale,** in quanto il citato DL "(...) ha trasferito al Ministero dell'Ambiente la competenza in materia di AIA per gli impianti di combustione facenti parte della rete nazionale dei gasdotti con potenza termica di almeno 50 MW (art. 37, comma 2, lett. d) (...)", in tal ultimo caso, l'AIA Statale, una volta rilasciata, sostituirà l'autorizzazione regionale."

In merito al disposto del D.L. 12/09/2014, n. 133 ed alla possibilità che la Centrale faccia parte della Rete Nazionale dei Gasdotti e che pertanto la relativa AIA sia di competenza statale, si segnala che la classificazione della Rete Nazionale Gasdotti definita dal D.M. 22 dicembre 2000, di cui l'ultimo aggiornamento è stato emesso con DM Mite del 17/02/2022, non riporta alcun impianto di Eni Upstream compresa la Centrale in argomento. Pertanto, ad avviso di Eni S.p.A., l'AIA relativa alla Centrale Gas Crotone resta di competenza regionale.

Eni ritenendo non applicabile alla Centrale Gas Crotone il disposto del DL. 12/09/2014, n. 133 né l'assoggettamento a VIA, con nota prot. 536/DICS del 27/04/2022, ha richiesto alla Regione la revoca/annullamento in autotutela del medesimo provvedimento N.117735 del 09/03/2022, riprendendo a supporto anche i contenuti della risposta del MiTE – Direzione Generale Valutazioni Ambientali (prot. 43387 del 04/04/22 in riscontro all'interpello ambientale della Provincia di Cremona, Settore Ambiente, nota prot. n.52058/202 1, avente ad oggetto: "Procedure di Verifica di VIA e VIA per progetti già oggetto di concessione di derivazione superficiale e sotterranea. Riscontro Interpello in materia ambientale ai sensi dell'art. 3-septies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.", relativa ad una situazione che la Scrivente ritiene analoga a quella dell'installazione Eni di Crotone, oggetto del presente Studio.

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 4<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

Nel riscontro all'interpello ambientale, il MITE, dopo aver condotto una disamina della disciplina inerente alla VIA cd. postuma e le relative declinazioni al fine di chiarirne i principali profili critici, anche alla luce dell'evoluzione giurisprudenziale sul punto, afferma che qualora la realizzazione del progetto sia avvenuta prima dell'entrata in vigore delle disposizioni VIA, occorrerà valutare caso per caso se il rinnovo dell'autorizzazione sia riconducibile o meno alla nozione di progetto di cui all'art. 5, comma 1, lett. g/ del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.:

- ✓ Ove si ricada nel contesto di "mero rinnovo" di un'autorizzazione e risulti quindi assente qualsiasi modifica, sia in termini di variazione della realtà fisica preesistente, sia in termini di intervento sull'ambiente naturale e sul paesaggio, o di sfruttamento del suolo, non potrà ritenersi applicabile la disciplina VIA.
- ✓ Ove, al contrario, il rinnovo comporti una modifica dell'opera e/o dell'attività esistente troverà invece piena applicazione la disciplina VIA.

Si ritiene che il primo caso sia quello applicabile alla Centrale Gas Crotona.

Si precisa, infatti, che nel caso in esame non si esamina un "progetto" così come definito dalla lettera g) dell'art. 5 della Parte II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. in quanto la Centrale Gas Crotona, oggetto del riesame AIA e del presente Studio, è già esistente ed in esercizio dal 1975 e, sia nel riesame AIA, sia allo stato attuale, non sono previsti lavori di costruzione o di altri impianti od opere o altri interventi sull'ambiente naturale o sul paesaggio o destinati allo sfruttamento delle risorse dal suolo. Pertanto, nel presente Studio con il termine **"progetto"** si intende la **"Centrale Gas Crotona Esistente"** nella configurazione impiantistica presentata nel Riesame AIA che coincide con l'assetto attuale.

In riscontro alla suddetta richiesta di revoca, la Regione Calabria con nota prot. N. 211143 del 04/05/2022 ribadiva di non poter dar seguito alla richiesta di annullamento / revoca proposta ma anzi confermava i contenuti della nota prot. N. 117735 del 9/03/2022, riassegnando il termine di 60 giorni naturali e consecutivi (quindi fino al 3/07/2022 che, essendo domenica, slitta al 4/07/2022) per presentare l'istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA Nazionale.

Eni S.p.A. ha presentato, pertanto, ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale per la Calabria (n. 00698/2022 REG.RIC.) contro la Regione Calabria, notiziandone il Ministero della Transizione Ecologica (MITE), per l'annullamento, previa sospensione dell'efficacia:

- del provvedimento della Regione Calabria - Dipartimento territorio e tutela dell'ambiente, Settore 2, Valutazioni ed autorizzazioni ambientali – Sviluppo sostenibile, prot. N. 117735 del 9/03/2022, con il quale si sospende il procedimento di riesame con valenza di rinnovo dell'Autorizzazione Integrata Ambientale della Centrale Gas Crotona;
- del relativo Parere tecnico della Regione Calabria, Dipartimento tutela dell'ambiente, Struttura tecnica di valutazione, VIA – AIA – VI, prot. N. 82381 del 18/02/2022, posto a fondamento del provvedimento di sospensione;
- del successivo provvedimento della Regione Calabria, Dipartimento territorio e tutela dell'ambiente, Settore 2, Valutazioni ed autorizzazioni ambientali – Sviluppo sostenibile, prot. N. 211143 del 4/05/2022, che ribadisce e ulteriormente specifica il provvedimento di sospensione del procedimento di riesame;
- di ogni altro atto presupposto, connesso e consequenziale.

Con Ordinanza n. 00252/2022 REG.PROV.CAU. del 08/06/2022, il Tribunale Amministrativo Regionale per la Calabria (Sezione Prima) ha rigettato l'istanza cautelare.

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 5<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

Pertanto, l'iter procedurale relativo al riesame AIA con valenza di rinnovo risulta attualmente sospeso da parte della Regione Calabria, ai sensi dell'art. 10 comma 1 del D.Lgs. 156/2006 e s.m.i. e ai sensi del comma 3 dell'art. 29 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., in attesa della presentazione da parte del Gestore dell'istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA Nazionale entro il 3/07/2022 (essendo domenica, il termine slitta al 4/07/2022) al Ministero della Transizione Ecologica e, per conoscenza, alla Regione Calabria.

Il presente Studio è stato, quindi, predisposto per la presentazione dell'Istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA Postuma al Ministero dell'Ambiente e della Transizione Ecologica ai sensi dell'art. 29 del D. Lgs. 152/06 e s.m.i., in ottemperanza a quanto prescritto dalla Regione Calabria (note Prot. N. 117735 del 09/03/2022 e Prot. N. 211143 del 4/05/2022) nell'ambito del suddetto procedimento di riesame dell'AIA con valenza di rinnovo, al fine di non incorrere nella decadenza della vigente AIA e, conseguentemente, di essere poi sprovvista di titolo ambientale valido ai fini dell'esercizio della Centrale sulla quale, si ribadisce, non è previsto alcun progetto di modifica o estensione in grado di produrre impatti ambientali significativi e negativi riconducibili agli allegati della parte seconda del D. Lgs. 152/06. Nel caso in esame, avendo il Gestore ottemperato, nei termini di legge, alla presentazione dell'istanza di riesame con valenza di rinnovo dell'autorizzazione AIA rilasciata con D.D.G. n. 4177 del 29/03/2010 e s.m.i., trova applicazione l'art. 29-octies. comma 11 del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. in base al quale, fino alla pronuncia dell'autorità competente in merito al riesame, il Gestore può continuare l'attività sulla base dell'AIA in suo possesso.

Ne consegue inoltre che, in assenza di un progetto di modifica, l'Istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA Postuma è depositata nelle more della eventuale definizione degli oneri istruttori e considerando, nel presente Studio Preliminare Ambientale, esclusivamente gli impatti dell'esercizio della Centrale Gas Crotona nella sua attuale configurazione impiantistica.

Per quanto riguarda i potenziali scenari futuri, allo stato attuale delle conoscenze, si prevede che la produzione di gas tenda a diminuire progressivamente nel tempo, a causa del progressivo e fisiologico depletamento dei giacimenti da cui le piattaforme off-shore estraggono il gas che viene poi conferito alla Centrale.

La configurazione impiantistica della Centrale, qualora necessario, sarà adeguata in funzione della portata di gas in ingresso e delle normative ambientali applicabili. Allo stato attuale è in corso una valutazione tecnica in base ai possibili scenari della vita residua della Centrale.

## 1.2 STRUTTURA DELLO STUDIO PRELIMINARE AMBIENTALE

Il presente Studio Preliminare Ambientale, redatto in accordo con quanto stabilito dall'art. 19 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., costituisce la base conoscitiva per l'Autorità Competente al fine di valutare l'eventuale assoggettabilità di un determinato progetto alla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale, necessaria solo nel caso in cui risultassero impatti significativi e negativi sull'ambiente generati dal progetto stesso.

Si precisa, come anticipato, che nel presente Studio con il termine "progetto" si intende la "Centrale Gas Crotona Esistente" nella configurazione impiantistica presentata nel Riesame AIA che coincide con l'assetto attuale, non essendo previsto, né nel riesame AIA né allo stato attuale, alcun progetto di modifica o estensione della Centrale.

Il presente Studio, in conformità alle indicazioni contenute nell'Allegato IV-bis alla Parte II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., è articolato nelle seguenti sezioni:

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 6<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

- 1) **Introduzione:** fornisce un inquadramento generale della Centrale Gas Crotone Esistente da sottoporre a Verifica di Assoggettabilità a VIA, descrive le motivazioni alla base dell'istanza e presenta la società proponente;
- 2) **Analisi vincolistica e strumenti di pianificazione territoriale:** descrive i principali riferimenti normativi nazionali e regionali ritenuti applicabili ed esamina la coerenza della Centrale Gas Crotone Esistente con gli strumenti di pianificazione del territorio e con il regime vincolistico;
- 3) **Descrizione della Centrale Gas Crotone Esistente:** riporta le caratteristiche tecniche della Centrale Gas Crotone e le interazioni dell'impianto con l'ambiente, nella fase di esercizio e nella configurazione impiantistica attuale ed autorizzata ed i sistemi di mitigazione e monitoraggio implementati per minimizzare e tenere sotto controllo i parametri di interazione con l'ambiente ritenuti più significativi;
- 4) **Descrizione delle Componenti Ambientali:** contiene l'individuazione e la descrizione dell'ambito territoriale interessato dalla Centrale Gas Crotone e l'analisi dei livelli di qualità ambientale esistente per le varie componenti ambientali, al fine di caratterizzarne lo stato di fatto;
- 5) **Valutazione degli Impatti:** identifica e analizza gli impatti della Centrale Gas Crotone sull'ambiente, considerando la fase di esercizio e l'assetto impiantistico attuale ed esaminando, quando possibile, i risultati dei monitoraggi ambientali eseguiti nel corso degli ultimi anni.

Il presente Studio Preliminare Ambientale e i relativi allegati sono stati elaborati dal seguente Gruppo di Lavoro:

| Figura professionale  | Attività   |
|---|--|
| Ing. Ambiente e Territorio<br>Luca Sanese<br>Iscritto Albo degli Ingegneri della<br>Provincia di Chieti (n. 1314) | Responsabile dello Studio Preliminare Ambientale, dei relativi allegati e della documentazione tecnica a corredo dell'Istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA della Centrale Gas Crotone Esistente.<br>Predisposizione del Modello di dispersione inquinanti in atmosfera.   |
| Dott.ssa in Scienze Ambientali<br>Carla Ciampoli  | Project Management<br>Coordinamento e revisione tecnica dello Studio Preliminare Ambientale, dei relativi allegati e della documentazione tecnica a corredo dell'Istanza.<br>Predisposizione del Capitolo 1 – Introduzione.<br>Predisposizione del Capitolo 3 – Descrizione della Centrale Gas Crotone.<br>Predisposizione del Capitolo 5 – Valutazione degli impatti. |
| Dott.ssa in Scienze Geologiche<br>Loretta Finocchio   | Predisposizione del Capitolo 2 – Analisi vincolistica e strumenti di pianificazione territoriale.<br>Predisposizione del Capitolo 4 – Descrizione e caratterizzazione dello stato attuale delle componenti Ambiente idrico, Inquadramento idrogeologico, Sistema Paesaggistico, Infrastrutture e Viabilità, Agenti fisici  |
| Dott.ssa in Scienze Geologiche<br>Daniela De Angelis  | Predisposizione del Capitolo 2 – Analisi vincolistica e strumenti di pianificazione territoriale.<br>Predisposizione del Capitolo 4 – Descrizione e caratterizzazione dello stato attuale delle componenti Atmosfera, Geologia, Suolo, Uso del Suolo e Patrimonio Agroalimentare, Biodiversità, Popolazione e Salute Umana   |
| Ing. Ambiente e Territorio<br>Rossella Coviello<br>Tecnico Competente in Acustica<br>Ambientale                   | Predisposizione del Capitolo 5 – Valutazione degli impatti relativamente alle componenti Biodiversità, Sistema Paesaggistico, Popolazione e Salute Umana, Infrastrutture e Viabilità, Agenti fisici  |

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 7<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

|   |  |
|---|--|
| Dott.ssa in Scienze Ambientali<br>Dalia Sartirana   | Predisposizione del Capitolo 5 – Valutazione degli impatti relativamente alle componenti Atmosfera, Geologia, Suolo, Uso del Suolo e Patrimonio Agroalimentare, Ambiente idrico, Inquadramento idrogeologico |
| Geom. Disegnatore CAD<br>Stefano Basile<br>Tecnico esperto in Sistemi informativi Geografici e Cartografia Tematica | Predisposizione della cartografia tematica e degli allegati progettuali  |

Lo Studio è, inoltre, corredato da estratti di mappe tematiche inserite nel testo e dei seguenti allegati:

- Allegato 1.1** Inquadramento territoriale della Centrale esistente su base IGM
- Allegato 1.2** Inquadramento territoriale della Centrale esistente su base CTR
- Allegato 1.3** Inquadramento territoriale della Centrale esistente su foto aerea
- Allegato 1.4** Stralcio Catastale
- Allegato 2.1A** Vincoli e Tutele Tav. P3 del PRG del Comune di Crotone
- Allegato 2.1B** Usi e Modalità di Intervento Tav. P4 del PRG del Comune di Crotone
- Allegato 2.2** Carta dei Beni paesaggistici e culturali D.Lgs. 42/2004 e s.m.i
- Allegato 2.3** Carta dei siti rete Natura 2000
- Allegato 3.1** Schema a blocchi del processo di Centrale
- Allegato 3.2** Planimetria generale della Centrale
- Allegato 3.3** Planimetria della Centrale con individuazione delle aree per lo stoccaggio di materie e deposito temporaneo rifiuti
- Allegato 3.4** Planimetria della Centrale con la rete di approvvigionamento e distribuzione idrica
- Allegato 3.5** Planimetria della Centrale con individuazione dei punti di emissione in atmosfera
- Allegato 3.6** Planimetria della Centrale con reti fognarie, sistemi di trattamento, dei punti di emissione degli scarichi liquidi
- Allegato 3.7** Planimetria della Centrale con individuazione dei punti di origine delle sorgenti sonore
- Allegato 3.8** Planimetria della Centrale con la rete piezometrica
- Allegato 3.9** Piano di Monitoraggio e Controllo
- Allegato 4.1** Carta Geologico - tecnica
- Allegato 4.2** Carta dell'Uso del Suolo
- Allegato 5.1** Studio di dispersione degli inquinanti in atmosfera

### 1.3 INQUADRAMENTO TERRITORIALE E DESCRIZIONE DEL SITO

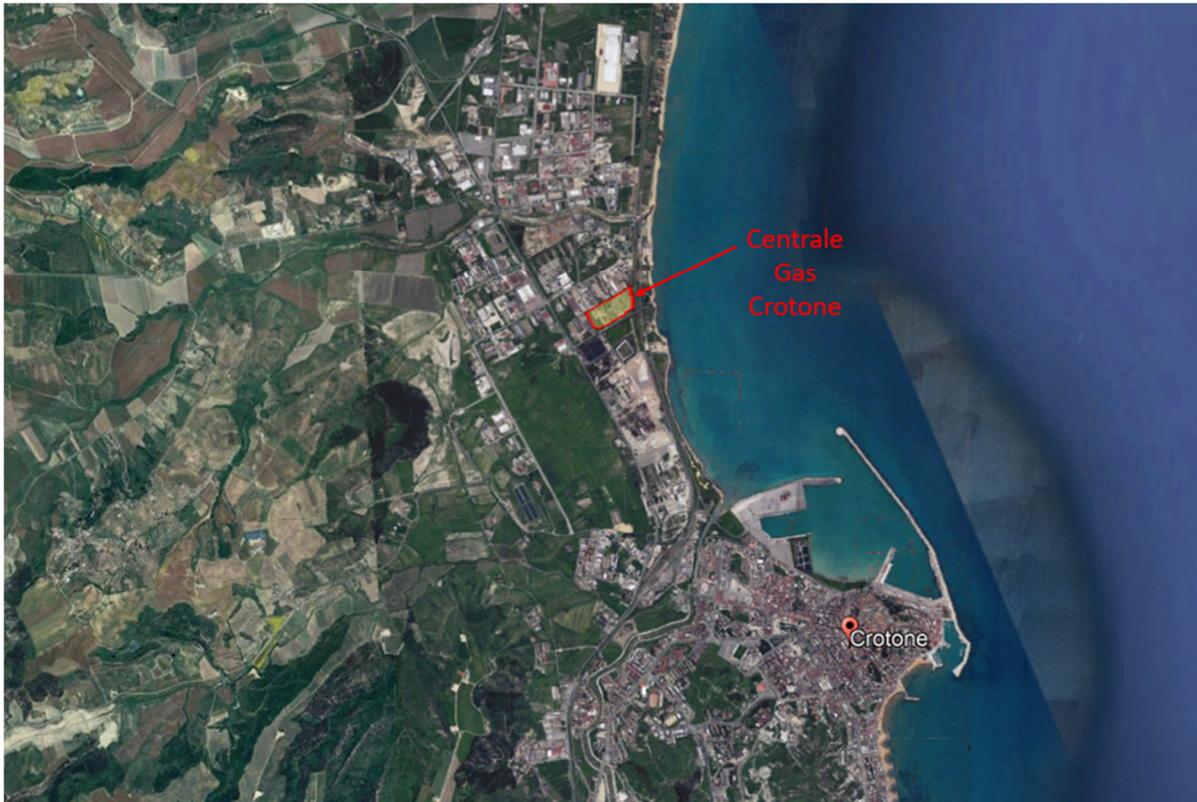
La Centrale Gas Crotone è ubicata sulla piana costiera a Nord dell'abitato di Crotone, all'interno della zona industriale del territorio comunale, in località Passovecchio, ad una distanza di circa 3 km dal centro abitato (**Figura 1-1**).

Occupava una superficie totale di circa 65.000 m<sup>2</sup>, di cui circa 42.900 m<sup>2</sup> attualmente dedicati agli impianti di trattamento/compressione gas e agli uffici della Centrale e la parte rimanente di circa 22.100 m<sup>2</sup> utilizzata come area doganale internazionale (circa 3.200 m<sup>2</sup>) ed area di ubicazione dei sistemi associati alla Messa in Sicurezza delle acque sotterranee (MISE) comprensiva di area servizi (circa 18.900 m<sup>2</sup>). Esternamente alla Centrale è presente un'area ad uso parcheggio autovetture degli operatori della Centrale di circa 1.000 m<sup>2</sup>.

|   |                        |   |         |                           |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 8<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|---------------------------|

Nelle seguenti figure (**Figura 1-3, Figura 1-4, Figura 1-5, Figura 1-6, Figura 1-7**) si riportano l'inquadramento territoriale della Centrale, una vista tridimensionale dell'impianto e delle immagini della Centrale dalla limitrofa Via Leonardo Da Vinci.

In **Allegato 1.1, Allegato 1.2** e **Allegato 1.3** sono riportati, rispettivamente, l'inquadramento territoriale dell'area della Centrale esistente su base IGM, su base CTR e su foto aerea. In **Allegato 1.4** è riportato lo stralcio catastale.



**Figura 1-2: Inquadramento territoriale della Centrale Gas Crotone (Fonte: Google Earth Pro)**

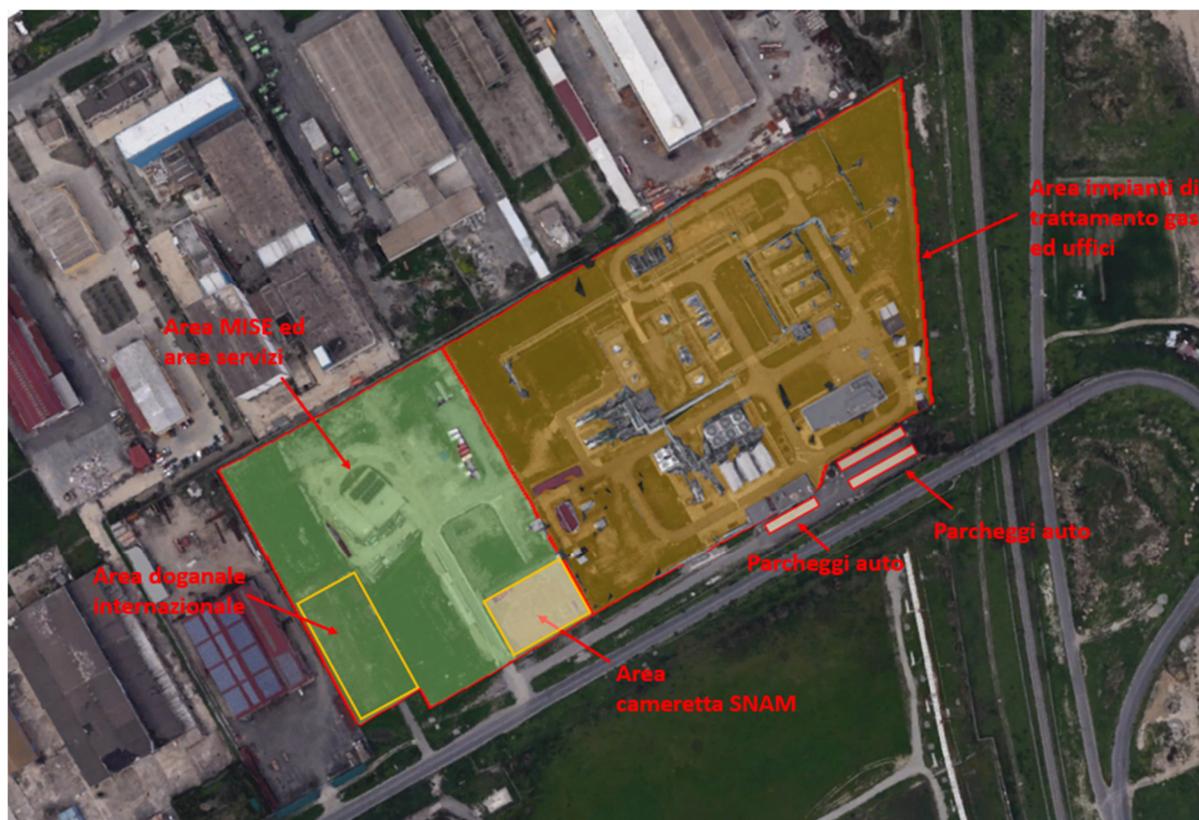


Figura 1-3: Inquadramento della Centrale Gas Crotona ed individuazione delle aree (Fonte: Google Earth Pro)



Figura 1-4: Vista tridimensionale della Centrale Gas Crotona (Fonte: Google Earth Pro)

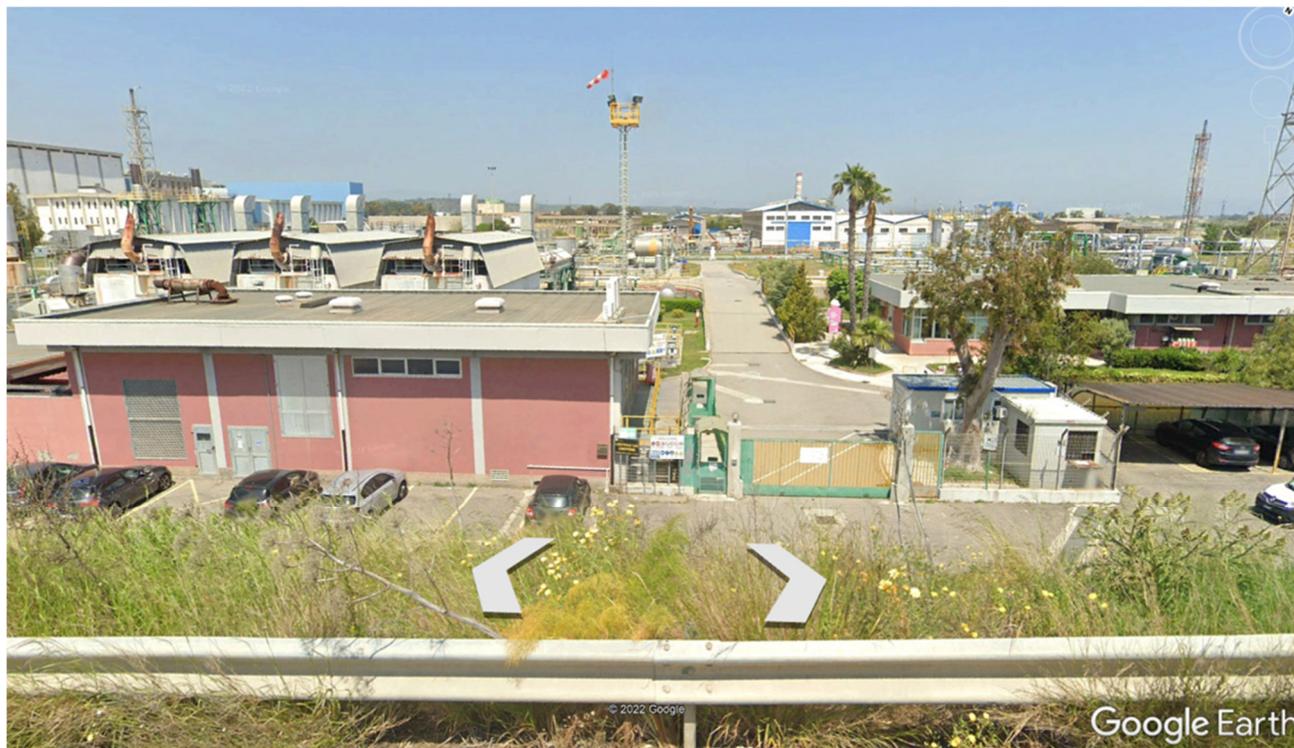


Figura 1-5: Vista dell'ingresso della Centrale Gas Crotona da Via L. Da Vinci (sopraelevata) (Fonte: Google Earth Pro)



Figura 1-6: Vista della porzione est della Centrale Gas Crotona da Via L. Da Vinci (Fonte: Google Earth Pro)

|   |                        |   |         |                            |
|---|------------------------|---|---------|----------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 11<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|----------------------------|

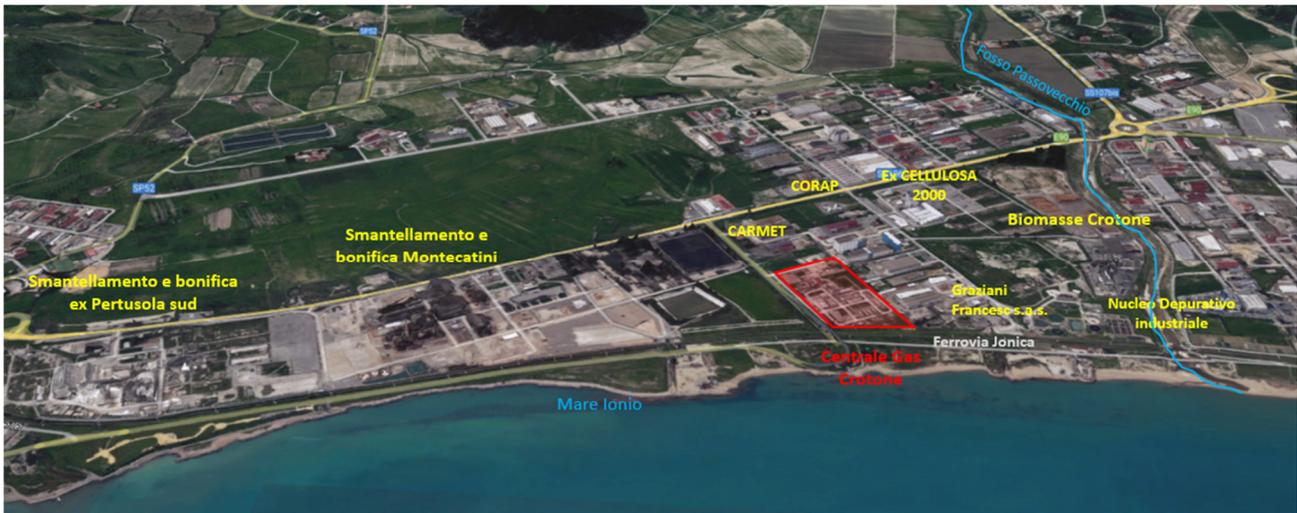


**Figura 1-7: Vista della porzione ovest della Centrale Gas Crotona da Via L. Da Vinci (Fonte: Google Earth Pro)**

La Centrale Gas Crotona confina (**Figura 1-8**):

- a nord con altre aree industriali: in particolare sono presenti la società “Graziani carpenteria”, una falegnameria e, a circa 700 m di distanza, il Consorzio Nucleo Industriale Crotona acque industriali a cui vengono conferite, per essere trattate e depurate le acque industriali dei vari siti produttivi presenti in zona;
- ad ovest con la Carmet: una ditta di costruzione di carpenteria metallica e la Strada Statale 106 - Jonica;
- a sud, oltre la strada consortile (via Leonardo da Vinci su cui è ubicato l’ingresso principale della centrale) ed a una serie di campi incolti è ubicata la ex Pertusola sud (attualmente Syndial), prima impianto produttore di zinco, fino al 1974, ed in seguito centrale termoelettrica con un forno per il trattamento dei residui; l’attività del forno, terminata nel 1993, ha prodotto discrete quantità di cadmio, solfato di piombo, argento e rame;
- a sud oltre l’ex Pertusola è ubicata l’ex Montedison che produceva fertilizzanti complessi (azotati e fosfatici), acido nitrico, acido solforico e oleum;
- ad est la Centrale confina con la linea ferroviaria Reggio Calabria-Taranto, oltre la quale, a 150 metri di distanza, c’è il Mar Ionio;
- a nord-ovest ad una distanza di circa 200 m, è presente l’ex “Cellulosa 2000” (ed anche ex Cellulosa Calabria), specializzata nella produzione di pasta semichimica.

|   |                        |   |         |                            |
|---|------------------------|---|---------|----------------------------|
|  <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotona esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 12<br>di 13 |
|---|------------------------|---|---------|----------------------------|



**Figura 1-8: Vista 3D delle realtà industriali presenti nell'intorno della Centrale Gas Crotona (Fonte: Google Earth Pro)**

#### 1.4 PROPONENTE

La Centrale Gas Crotona a far data dal 1/06/2021 è gestita dal Distretto Centro Settentrionale di Eni S.p.A. Upstream (DICS) con sede a Ravenna (RA – Regione Emilia Romagna), in via del Marchesato, 13.

La Centrale Gas Crotona ha subito, dal 1975 ad oggi, diversi passaggi di proprietà societari/intersocietari nell'ambito del gruppo Agip SpA/Eni SpA, la cui cronistoria può essere riepilogata, in sintesi, nella seguente tabella:

| Anno       | Gestore iniziale                             | Nuovo Gestore                   |
|------------|--|---------------------------------|
| 1975       | Agip S.p.A. A.MI. Settore Centro Meridionale | Agip S.p.A. Distretto di Ortona |
| 1997       | Agip S.p.A. Distretto di Ortona              | Eni UGIT/ORDI                   |
| 2009       | Eni UGIT/ORDI                                | Eni Div. e&p DIME               |
| 2010       | Eni Div. e&p DIME                            | Società Ionica gas S.p.A.       |
| 27/11/2015 | Società Ionica gas S.p.A.                    | Eni S.p.A.Upstream DIME         |
| 01/06/2021 | Eni S.p.A.Upstream DIME                      | Eni S.p.A.Upstream DICS         |

L'attività di Eni Upstream, di cui il Distretto Centro Settentrionale è parte, riguarda tutte le operazioni relative alla filiera produttiva del gas naturale e dell'olio, prima del loro trasporto e commercializzazione: dall'acquisizione dei diritti di sfruttamento, all'esplorazione, allo sviluppo ed alla produzione delle risorse.

Eni S.p.A. Upstream non gestisce metanodotti, né "Centrali di compressione gas" facenti parte della rete nazionale gasdotti (RNG). La Centrale Gas Crotona del Distretto Centro Settentrionale ha, pertanto, il principale scopo di trattare il gas naturale estratto dai campi off-shore ad essa afferenti, al fine di immetterlo nella rete di distribuzione nazionale/regionale Snam al relativo punto di consegna. Tale rete non è gestita da Eni, ma da Snam Rete Gas.

Le attività della Centrale vengono svolte secondo gli standard e le linee guida Eni, nel rispetto dei principi ambientali e della normativa in materia di salute e sicurezza.

|   |   |                        |   |         |                            |
|---|---|------------------------|---|---------|----------------------------|
|  | <b>Eni S.p.A.</b><br><b>Distretto Centro</b><br><b>Settentrionale</b> | Data<br>30 Giugno 2022 | <b>Doc. SICS 252 Screening</b><br><b>Verifica Assoggettabilità a VIA Postuma</b><br><b>Studio Preliminare Ambientale</b><br><b>Centrale Gas Crotone esistente</b> | Rev. 00 | Cap. 1<br>Pag. 13<br>di 13 |
|---|---|------------------------|---|---------|----------------------------|

Eni punta a contribuire, direttamente o indirettamente, al conseguimento degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile (SDG) dell'Agenda 2030 delle Nazioni Unite, sostenendo una transizione energetica socialmente equa, che risponda con soluzioni concrete ed economicamente sostenibili alle sfide per contrastare il cambiamento climatico e dare accesso all'energia in maniera efficiente e sostenibile, per tutti. Eni combina in maniera organica il proprio piano industriale con i principi di sostenibilità ambientale e sociale, estendendo il proprio raggio di azione lungo tre direttrici:

1. l'eccellenza operativa;
2. la neutralità carbonica al 2050;
3. le alleanze per lo sviluppo.

Le attività di Eni, a Ravenna e negli altri siti produttivi, sono svolte in linea con le suddette tre direttrici, rendendo così la sede di Ravenna ed i siti ad essa afferenti un esempio locale della strategia Eni.