



Eni SpA

enimed



000505_DV_EX_TCN_ENI_ENT_0024

Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014

RICHIESTA DI PROROGA DI VALIDITÀ DEL DECRETO VIA

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali

Luglio 2022

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 2 of 48
--	---------------------	---	-------------------

Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea
Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014
RICHIESTA DI PROROGA DI VALIDITÀ DEL DECRETO VIA

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali

wood.	Commessa 57796061IT		000505_DV_EX_TCN_ENI_ENT_0024		
	--	--	<i>Antonio Cuzzola</i> <i>Irene Marangoni</i> <i>Irene Gerelli</i>	 	
	00	Giugno 2022	C. Cuzzola I. Marangoni I. Gerelli	V. Nappa M. Ronchi	P. Pucillo
	REV.	DATA	ELABORATO	VERIFICATO	APPROVATO

00	Emissione per Enti	Wood plc	Enimed S.p.A	Enimed S.p.A	Luglio 2022
REV.	DESCRIZIONE	PREPARATO	VERIFICATO	APPROVATO	DATA

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 3 of 48</p>
--	-----------------------------	---	---------------------------

INDICE

1	PREMESSA	5
2	CRONISTORIA DI DETTAGLIO ITER AUTORIZZATIVO ..	7
3	IL PROGETTO ATTUALE IN SEGUITO ALLE OTTIMIZZAZIONI APPROVATE	12
4	RIASSUNTO REGIME VINCOLISTICO	16
4.1	VERIFICA E AGGIORNAMENTO DEL REGIME VINCOLISTICO PREGRESSO	16
4.2	PIANO PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA SOSTENIBILE DELLE AREE IDONEE (PITESAI)	17
4.3	CONCLUSIONI DELLO SCREENING VINCOLISTICO ..	18
5	AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI AMBIENTALI DI RIFERIMENTO	19
5.1	ARIA	19
5.2	ACQUE SUPERFICIALI E MARINE	30
5.3	ACQUE SOTTERRANEE	35
5.4	QUALITÀ DEL SUOLO	36
5.5	RUMORE	38
5.6	BIODIVERSITÀ ED ECOSISTEMI (AREE PROTETTE, FLORA E FAUNA)	41
5.7	PAESAGGIO	42
5.8	ECONOMIA	46
6	CONCLUSIONI	48

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 4 of 48
--	---------------------	--	-------------------

ACRONIMI

AIA	Autorizzazione Integrata Ambientale
ANCI	Associazione Nazionale dei Comuni Italiani
D. Lgs.	Decreto Legislativo
D. M.	Decreto Ministeriale
IBA	Important Bird Area
LIPU	Lega Italiana Protezione degli Uccelli
MATTM	Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare
MIBACT	Ministero dei beni e delle attività culturali e del turismo
MISE	Ministero dello Sviluppo Economico
RD	Regio Decreto
SIA	Studio di Impatto Ambientale
SIC	Sito di Importanza Comunitaria
SIN	Sito di Interesse Nazionale
s.m.i.	Successive modifiche ed integrazioni
S.p.A.	Società per Azioni
TAR	Tribunale Amministrativo Regionale
VAS	Valutazione Ambientale Strategica
VIA	Valutazione di Impatto Ambientale
ZPS	Zona di Protezione Speciale
ZSC	Zona Speciale di Conservazione

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 5 of 48
--	---------------------	--	-------------------

1 PREMESSA

Il progetto “Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1”, presentato nel 2010 dalla società Eni S.p.A. Divisione Exploration & Production, oggi Eni S.p.A. Upstream & Technical Services, ha ottenuto il giudizio favorevole di compatibilità ambientale e l’autorizzazione integrata ambientale (AIA) per la nuova piattaforma Prezioso K con Decreto di compatibilità Ambientale n. 149 del 27/05/2014 del Ministro dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM), di concerto con il Ministro dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo (MiBACT).

Il Ministero dello Sviluppo Economico (MiSE), con Decreto del 31/10/2014 poi rettificato con successivo Decreto del 29/01/2015, ha conferito ad Eni la concessione di coltivazione – denominata G.C1.AG – nell’ambito della quale attuare il Programma Lavori di cui al giudizio favorevole di compatibilità ambientale.

Successivamente al rilascio del DM 149/2014 Greenpeace Onlus, Associazione Italiana per il World Wide Fund for Nature (WWF) Onlus Ong, Italia Nostra Onlus, Legambiente Onlus, Lega Italiana Protezione degli Uccelli - LIPU Birdlife Italia, Comune di Ragusa, Comune di Santa Croce Camerina, Comune di Palma di Montechiaro, Comune di Licata, Comune di Scicli, Associazione Nazionale dei Comuni Italiani (ANCI), Legacoop Pesca Sicilia, Touring Club Italia, hanno presentato ricorso (numero di registro generale 11490 del 2014) per l’annullamento del suddetto Decreto Ministeriale 149/2014. Tale ricorso è stato rigettato dal Tribunale Amministrativo Regionale per il Lazio (Sezione Prima), con camera di consiglio del 6 maggio 2015, sentenza n. 07782/2015.

La decisione del TAR del Lazio, contro la quale era stato presentato nuovo ricorso con numero di registro generale 7021 del 2015, è stata in seguito confermata dal Consiglio di Stato (Sesta Sezione), con sentenza 31 agosto 2016, n. 3767.

Nell’ottica di rendere il progetto maggiormente sostenibile dal punto di vista ambientale migliorandone così l’inserimento, e favorendo la valorizzazione del territorio, tramite il riutilizzo di aree dismesse all’interno della raffineria di Gela per le quali sono in corso attività di bonifica dei terreni, si è proceduto ad una rivalutazione dello schema di sviluppo. In particolare, i nuovi sviluppi progettuali sono stati sottoposti ad una Verifica di Assoggettabilità a VIA in data 22/12/2016 ed approvati dal MATTM con Determinazione Direttoriale n.55 del 7 febbraio 2018, con il quale la Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali ha determinato l’esclusione dalla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale per i lavori relativi alla realizzazione degli “Interventi di Ottimizzazione del progetto Offshore Ibleo - Campi gas Argo e Cassiopea”. Tra le ottimizzazioni presentate ed approvate vi è lo stralcio dal progetto della piattaforma Prezioso K e della relativa Autorizzazione Integrata Ambientale.

Nell’ambito dei nuovi “Interventi di Ottimizzazione” sopra richiamati, in riscontro all’istanza Eni del 21/12/2016 e successiva documentazione integrativa del 15/12/2017, il MiSE in data 12/07/2018 ha approvato la variazione del programma dei lavori della concessione “G.C1.AG”.

In data 27 dicembre 2019, con Decreto n. 364 il Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (di seguito MATTM) di concerto con il Ministero dei Beni e della Attività

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 6 of 48
--	---------------------	--	-------------------

Culturali (di seguito MiBACT), ha concesso una prima proroga di 4 anni di validità al decreto di compatibilità ambientale VIA/AIA n. 149 del 27 maggio 2014.

A supporto della nuova richiesta di proroga del Decreto di compatibilità ambientale n. 149 del 27 maggio 2014 per la realizzazione del progetto di sviluppo denominato “Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea”, così come modificato attraverso gli “Interventi di ottimizzazione”, ed in seguito all’aggiornamento del cronoprogramma previsto per l’esecuzione delle opere (vedasi allegato 1 dell’Istanza di Proroga), il presente documento costituisce un breve riassunto dell’iter autorizzativo ambientale intercorso nel periodo 2010-2022 e fornisce tutte le indicazioni atte a dimostrare la non sostanziale variazione delle condizioni ambientali di riferimento delle valutazioni, ad esito delle quali a suo tempo sono stati emanati i decreti sopra richiamati.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 7 of 48
--	---------------------	--	-------------------

2 CRONISTORIA DI DETTAGLIO ITER AUTORIZZATIVO

La procedura di VIA, integrata con quella di AIA, relativa al progetto "Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea" si è svolta nel rispetto di tutte le fasi previste dalla normativa vigente ed il procedimento, durato 4 anni, è stato continuamente aggiornato in corso d'opera per recepire le modifiche e le integrazioni richieste dalle variazioni della normativa subentrate nel periodo intercorso tra la data di presentazione dell'istanza di VIA - aprile 2010 - e le ultime fasi prima dell'emissione del Parere della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale ed il successivo Decreto di Compatibilità Ambientale rilasciato dal MATTM nel maggio 2014.

Analogo andamento procedimentale è stato seguito dalla procedura di Verifica di assoggettabilità a VIA relativa agli "Interventi di ottimizzazione del Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea", depositata il 22 dicembre 2016 ed approvata (esclusione dalla VIA) nel febbraio 2018. In questo frattempo il nuovo progetto ha anche ricevuto il necessario nullaosta paesaggistico a cura della locale Soprintendenza per i Beni Culturali e Ambientali (**Parere favorevole** di compatibilità paesaggistica nota prot. N. 819 del 01/02/2017).

L'intero iter procedurale è riassunto nella seguente tabella.

Con riferimento alle ottemperanze alle prescrizioni dei Decreti di Compatibilità Ambientale, si rimanda all'allegato 2 (*Stato di avanzamento delle attività prescritte dal decreto VIA/AIA n.149 del 27.05.2014 e dal Decreto n.55 del 07.02.2018 prima dell'inizio dei lavori*) dell'Istanza di proroga di validità del Decreto VIA/AIA, in cui è riportato lo stato di fatto delle ottemperanze.

Tabella 2-1: Iter istruttorio del progetto "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea"

Data	Soggetto	Passaggio tecnico/amministrativo
28/04/2010	Eni S.p.A.	Presentazione Istanza di pronuncia di compatibilità ambientale relativamente al Progetto denominato "Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1" (prot. DVA-2010-0011332 del 03/05/2010)
11/10/2010	Eni S.p.A.	Invio trasmissione documentazione integrativa spontanea allo Studio di Impatto Ambientale
19/10/2010	Eni S.p.A.	Invio documentazione tecnica integrativa richiesta da parte della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA e VAS

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 8 of 48</p>
--	-----------------------------	---	---------------------------

Data	Soggetto	Passaggio tecnico/amministrativo
30/09/2011	Eni S.p.A.	Invio documentazione tecnica integrativa richiesta da parte della Commissione Tecnica di Verifica dell’Impatto Ambientale VIA e VAS
25/05/2012	Ministero dell’Ambiente	Parere positivo con prescrizioni espresso dalla Commissione Tecnica di Verifica dell’Impatto Ambientale VIA e VAS (parere n. 941 del 25/05/2012)
14/06/2012	Ministero dell’Ambiente	In seguito all’entrata in vigore del Decreto-legge 9 febbraio 2012, n.5 (di modifica al D. Lgs. 152/2006 e s.m.i.) anche gli “impianti localizzati in mare su piattaforme offshore” devono essere assoggettati ad Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA). Pertanto, il Ministero dell’Ambiente, in riferimento alla procedura di VIA relativa al Progetto, ha chiesto ad Eni S.p.A. di procedere ad integrare gli elaborati progettuali dello Studio di Impatto Ambientale con le informazioni necessarie per l’AIA
13/07/2012	Eni S.p.A.	Presentazione Istanza di Autorizzazione Integrata Ambientale per la piattaforma Prezioso K (prot. DVA-2012-17212 del 17/07/2012)
27/09/2012	Eni S.p.A.	Richiesta di annullamento di alcune prescrizioni del Parere della Commissione VIA n. 941 del 25 maggio 2012
19/10/2012	Eni S.p.A.	Invio di documentazione integrativa volontaria
30/11/2012	Eni S.p.A.	Invio della documentazione tecnica integrativa richiesta da parte della Commissione Tecnica di Verifica dell’Impatto Ambientale VIA e VAS a fronte delle richieste formulate dalla Commissione istruttoria AIA – IPPC (prot. DVA-2012-0029445)
01/12/2012	Eni S.p.A.	Nota chiarimenti volontari su monitoraggio dei fenomeni geodinamici
13/02/2013	Ministero dell’Ambiente	Parere istruttorio conclusivo n. 593 da parte della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, con il relativo

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 9 of 48</p>
--	-----------------------------	---	---------------------------

Data	Soggetto	Passaggio tecnico/amministrativo
		<p>"Piano di monitoraggio e controllo" (prot. CIPPPC-00-2013-0000258, prot. CTVA-2013-0000593)</p>
28/06/2013	Ministero dell' Ambiente	<p>Parere positivo con prescrizioni n.1263 del 28/06/2013 della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA e VAS, espresso a seguito dell'istruttoria congiunta VIA-AIA.</p> <p>Si precisa che detto parere sostanzialmente supera e sostituisce il precedente parere n. 941 del 25/05/2012</p>
27/05/2014	Ministero dell' Ambiente	<p>Decreto di compatibilità ambientale D.M. 0000149 del 27/05/2014 relativamente al Progetto di coltivazione di gas metano "Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1" e Autorizzazione Integrata Ambientale per la nuova piattaforma Prezioso K</p>
31/10/2014 (e successiva rettifica del 29/01/2015)	Ministero dello Sviluppo Economico	<p>D.M. 30/10/2014 e successiva rettifica del 29/01/2015 di Conferimento della concessione di coltivazione G.C1.AG ed approvazione del relativo Programma Lavori</p>
21/12/2016	Eni S.p.A.	Trasmessa istanza di variazione programma lavori al Ministero dello Sviluppo Economico
22/12/2016	Eni S.p.A.	Presentazione Istanza di verifica di assoggettabilità a VIA relativa a "Interventi di ottimizzazione del Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea"
01/02/2017	Soprintendenza ai Beni Culturali e Ambientali di Caltanissetta	<p>Parere favorevole di compatibilità paesaggistica (nota prot. N. 819 del 01/02/2017)</p>
06/11/2017	Eni S.p.A.	Chiarimenti ed integrazioni volontarie alla documentazione depositata in data 22 dicembre 2016
19/01/2018	Commissione tecnica di verifica	<p>Parere positivo di esclusione con prescrizioni n. 2603</p>

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 10 of 48</p>
--	-----------------------------	---	----------------------------

Data	Soggetto	Passaggio tecnico/amministrativo
	dell’impatto ambientale VIA e VAS	
07/02/2018	Ministero dell’Ambiente	Determina Direttoriale di esclusione dalla procedura di Valutazione di Impatto Ambientale per i lavori relativi alla realizzazione degli “Interventi di ottimizzazione del progetto Offshore Ibleo - Campi gas Argo e Cassiopea” (Provvedimento n.55 del 7 febbraio 2018)
16/02/2018	Soprintendenza ai Beni Culturali e Ambientali di Caltanissetta	Parere favorevole di compatibilità paesaggistica (variazioni minori) (nota prot. N. 948 del 16.02.2018)
12/07/2018	Ministero dello Sviluppo Economico	Approvazione della variazione al programma dei lavori della concessione “G.C1.AG”, di cui all’istanza Eni del 21.12.2016
27/03/2018	Eni S.p.A.	Presentazione del Piano di Caratterizzazione Ambientale (PdCA) redatto ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i in relazione all’area di progetto (Area Trappola e Shore approach) posta in area demaniale all’interno del Sito di Interesse di Bonifica (SIN), ma esterna al perimetro RAGE (nota prot. N. 864 del 27/03/2018)
07/06/2018	Eni S.p.A.	Presentazione del PdCA aggiornato (nota prot. N. 1628 del 07/06/2018)
07/09/2018	Eni S.p.A.	Presentazione del PdCA aggiornato in base a quanto emerso durante l’incontro tenutosi presso in data 28/08/2018 presso gli uffici del MATTM (nota prot. N. 2760 del 07/09/2018)
07/09/2018	Ministero dell’Ambiente	Richiesta chiarimenti a seguito dell’incontro tenutosi in data 28/08/2018 (nota prot. N. 17895 del 07/09/2018)
02/10/2018	Eni S.p.A.	Trasmissione nota chiarimenti alla nota del Ministero dell’Ambiente sopra richiamata (nota prot. 3092 del 02.10.2018)

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data</p> <p>Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina</p> <p>11 of 48</p>
--	--------------------------------	---	-------------------------------

Data	Soggetto	Passaggio tecnico/amministrativo
24/07/2019	Comando Corpo Forestale – Servizio 9, Ispettorato Ripartimentale delle Foreste U.O. 24 – “Tutela Vincolo Idrogeologico” di Caltanissetta	Rilascio del Nulla Osta idrogeologico (prot. n. 77567)
27/12/2019	Ministero dell’Ambiente	Decreto n. 364 di proroga di validità del decreto VIA/AIA n. 149 del 27/05/2014 relativo al progetto di coltivazione di gas metano "Offshore Ibleo" - Campi Argo e Cassiopea
24/02/2021	Eni S.p.A.	Trasmissione ad Unmig Napoli del deposito progetto, ai sensi dell’art. 84 del D.Lgs. 624/96, per l’esecuzione dei lavori di realizzazione del nuovo impianto di trattamento e compressione gas all’interno del Sito Multisocietario Eni di Gela (Iter ad oggi in corso – il rilascio dell’autorizzazione Ministeriale è vincolata all’ottenimento dell’Intesa Stato-Regione da parte della Regione Sicilia)
12/05/2021	Comando Corpo Forestale – Servizio 9, Ispettorato Ripartimentale delle Foreste U.O. 24 – “Tutela Vincolo Idrogeologico” di Caltanissetta	Proroga del Nulla Osta idrogeologico (prot. n. 41566).

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data</p> <p>Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina</p> <p>12 of 48</p>
--	--------------------------------	---	-------------------------------

3 IL PROGETTO ATTUALE IN SEGUITO ALLE OTTIMIZZAZIONI APPROVATE

Nel presente capitolo si riportano le attività progettuali attualmente previste, con riferimento all'atto ministeriale di approvazione. In sintesi, le attività approvate nel loro complesso riguardano:

- 1) Realizzazione di n. 4 pozzi sottomarini produttori, di cui n.1 per il Giacimento "Argo" (pozzo Argo 2 - da completare per la produzione) e n. 3 pozzi per il Giacimento di "Cassiopea" (pozzi Cassiopea 1 Dir – da completare per la produzione, Cassiopea 2 Dir e Cassiopea 3 da perforare "ex novo"): tali interventi sono stati autorizzati con **DM 149/2014**;
- 2) Perforazione di n.2 pozzi esplorativi (aventi per obiettivo livelli sabbiosi mineralizzati a gas) sui prospetti denominati "Centauro 1" e Gemini 1": tali interventi sono stati autorizzati con **DM 149/2014**;
- 3) Installazione di un manifold sottomarino di raccolta della produzione del Campo Cassiopea: tale intervento è stato autorizzato con **DM 149/2014**;
- 4) Posa di un ombelicale di controllo dal manifold del campo Cassiopea alle 4 teste pozzo all'esistente piattaforma Prezioso: intervento autorizzato con **DM 149/2014** e modifica autorizzata con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;
- 5) Posa di una pipeline da 14" dal manifold "Cassiopea" al nuovo approdo inclusa installazione di un sistema di sezionamento di sicurezza sottomarino: intervento autorizzato con **DM 149/2014** e modifica autorizzata con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;
- 6) Installazione di opera lineare per il posizionamento di una trappola temporanea di lancio e ricezione pig: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;
- 7) Utilizzo dei tracciati esistenti delle tubazioni della Raffineria per il transito della pipeline da 14" dalla radice della ex condotta in cemento armato sino all'area del nuovo impianto: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**.
- 8) Posa in opera di un impianto di trattamento e compressione del gas a terra ubicato all'interno della Raffineria di Gela: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;
- 9) Realizzazione di un punto di misura fiscale a terra all'interno dell'area del nuovo impianto ed opere lineari di collegamento alla rete nazionale: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;
- 10) Installazione, presso la piattaforma esistente "Prezioso" che ricade nella concessione "C.C3.AG", delle unità relative all'iniezione del glicol-etilenico nel flusso gassoso

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data</p> <p>Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina</p> <p>13 of 48</p>
--	--------------------------------	---	-------------------------------

estratto dai pozzi del giacimento Argo - Cassiopea per la prevenzione della formazione degli idrati e delle unità necessarie al controllo dei pozzi sottomarini. Inoltre, verrà predisposto il collegamento al collettore di blow down di piattaforma per eventuale depressurizzazione manuale della linea di trasporto gas: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**;

- 11) Rimozione del tratto di interesse della esistente condotta in cemento armato lato pontile di Raffineria, manutenzione dei pilastri di sostegno ed installazione sugli stessi della pipeline da 14” nel suo tratto terminale fino a terra: intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**. Le attività nel tratto a mare saranno realizzate con idoneo mezzo dopo opportuna verifica ed autorizzazione da parte delle Autorità Portuali Competenti.
- 12) Utilizzo della trave tubo e posizionamento trappola ricevimento gas: la soluzione prescelta per l’approdo in raffineria sfrutta la struttura esistente “Trave tubo” che corre parallela al pontile ed è attualmente in disuso. La funzione della struttura è quella di agire come supporto strutturale per la linea di 14” che porta il gas dai pozzi. Inoltre, è previsto che l’area trappola di ricevimento gas venga posizionata in area demaniale antistante alla Raffineria. Rispetto alla posizione iniziale, l’Area trappola risulta spostata di 160 m in direzione Sud-Ovest. Per garantire in caso di necessità l’isolamento della condotta, è prevista la presenza di un dispositivo di sezionamento sul fondale marino a pochi metri dalla risalita della sealine. Intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**.
- 13) Modifica dei limiti di batteria per metanodotto di export del gas: rispetto a quanto presentato nel dicembre 2016, la pipeline di trasporto del gas trattato verso Snam rete gas avrà un percorso più breve e non si collegherà direttamente con la rete di distribuzione nazionale. Intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**.
- 14) Gestione degli effluenti di processo o giacimento: per il trattamento delle acque reflue (acque oleose), visto l’esiguo quantitativo previsto, si prevede il loro collettamento, attraverso il passaggio in apposito sistema di stoccaggio TA001, e trattamento in Raffineria con sistemi esistenti TAS/TAB se compatibili o in alternativa smaltite come rifiuto. Intervento autorizzato con **DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**.
- 15) Gestione acque meteoriche: le acque meteoriche sono identificabili come bianche (prima e seconda pioggia) o semioleose a seconda dell’area in cui insistono. Queste acque verranno allocate in dedicati sistemi di stoccaggio (uno per le acque semioleose / di prima pioggia e uno per le acque di seconda pioggia) che ne consentono un’analisi preliminare e solo successivamente destinate o all’impianto di trattamento TAS di Raffineria di Gela, o se conformi ai limiti di concentrazioni imposti agli scarichi direttamente nella fogna bianca di Raffineria. **Intervento autorizzato con DETERMINAZIONE DIRIGENZIALE 55/2018**.

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 14 of 48</p>
--	-----------------------------	---	----------------------------

La configurazione onshore ed offshore approvata è riportata nelle due figure seguenti **Error! Reference source not found.** e **Error! Reference source not found.**.

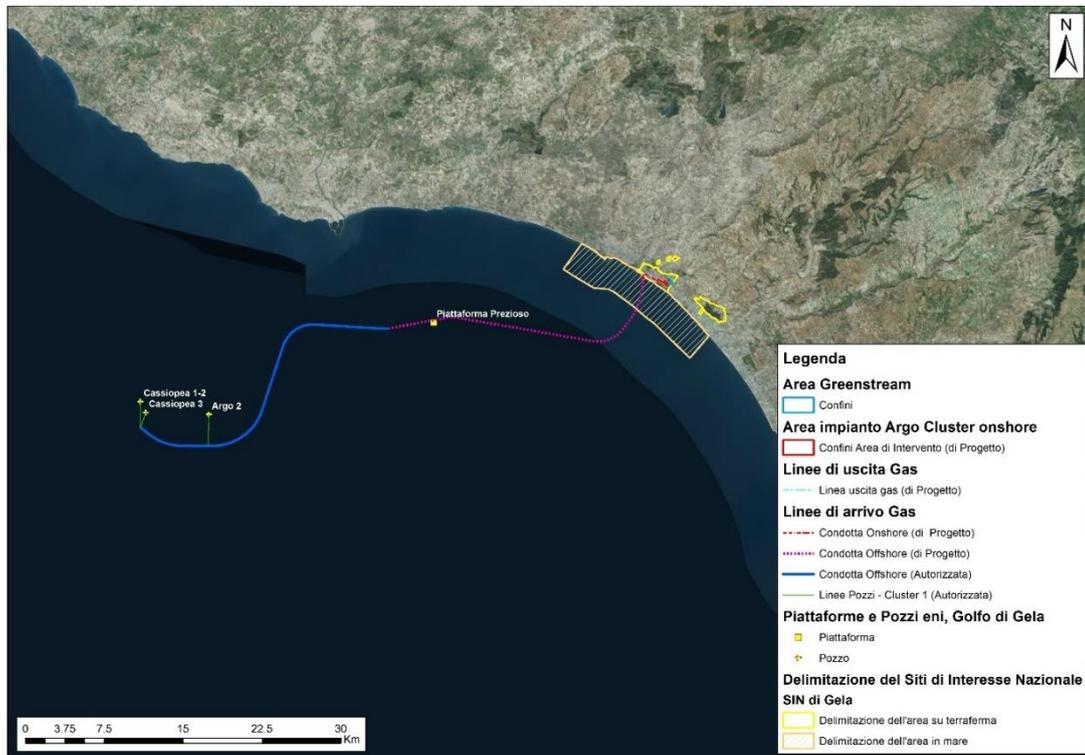


Figura 3-1: Progetto Offshore Ibleo - configurazione connessione mare-terra

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 15 of 48
--	---------------------	--	--------------------



Figura 3-2: Progetto Offshore Ibleo - ubicazione geografica a terra dell'Area di Progetto

In ambito offshore, dunque, le principali ottimizzazioni di progetto rispetto a quanto autorizzato con DM 149/2014 hanno sostanzialmente riguardato l'eliminazione della nuova piattaforma Prezioso K dal concetto di sviluppo, oltre che la variazione del tracciato previsto della sealine di trasporto del gas a terra e piccoli interventi sulla Piattaforma esistente Prezioso funzionali allo sviluppo dei campi gas Argo e Cassiopea. Le attività di perforazione verranno eseguite così come definito nel corso dei precedenti studi di valutazione di impatto ambientale approvati (DM 149/2014 e DEC VIA 55/2018). Si segnala che le attività di perforazione saranno eseguite tramite impianto di perforazione galleggiante di tipo "Drill Ship".

Gli interventi a terra (onshore) sono in massima parte ubicati all'interno dell'area della Raffineria di Gela e soltanto marginalmente nella prospiciente area demaniale e verranno realizzati soltanto al termine delle attività di bonifica e/o di caratterizzazione che riguardano le aree interessate.

Gli interventi di ottimizzazione approvati sono in linea con gli impegni e gli intenti assunti con la sottoscrizione del Protocollo d'Intesa per l'area di Gela da parte di Eni, Ministero dello Sviluppo Economico ed altre realtà produttive ed istituzionali, col quale peraltro le parti hanno convenuto che la realizzazione di nuove iniziative industriali sia necessaria a garantire un futuro all'area industriale di Gela.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 16 of 48
--	---------------------	--	--------------------

4 RIASSUNTO REGIME VINCOLISTICO

4.1 VERIFICA E AGGIORNAMENTO DEL REGIME VINCOLISTICO PREGRESSO

Gli interventi onshore alla luce delle ottimizzazioni al “Progetto Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” prevedono la realizzazione in terraferma della centrale di compressione e successiva commercializzazione del gas estratto dai suddetti giacimenti a mare.

Dall’analisi della pianificazione territoriale vigente nel territorio del Comune di Gela e dei diversi livelli di pianificazione (Nazionale, Regionale, Provinciale), si evince che l’area oggetto delle attività onshore:

- è inclusa in un’area soggetta a vincolo idrogeologico istituito ai sensi del R.D. 3267/1923, che interessa un tratto del litorale costiero posto ad Est rispetto al centro della città di Gela per una fascia di 150 m circa dalla riva;
- si sviluppa nelle vicinanze di aree boscate tutelate dalla lettera g dell’articolo 142 comma 1 D.Lgs. 42/2004 e s.m.i. ed intercetta aree tutelate alle lettere a e c dell’articolo 142 comma 1 del D. Lgs. 42/04 e s.m.i.;
- la pipeline di trasporto del gas e le linee elettriche verso l’area di impianto attraverseranno il Canale Valle Priolo, tutelato a norma dell’art. 142 comma 1 D. Lgs. 42/2004 e s.m.i., e la relativa fascia di rispetto;
- l’impianto e le linee di adduzione gas risultano completamente incluse all’interno della ZPS ITA050012 – “Torre Manfreda, Biviere e Piana di Gela”;
- l’impianto e le linee di adduzione gas risultano completamente incluse all’interno dell’IBA 166 – “Biviere e piana di Gela” (completamente coincidente con la ZPS ITA050012 per la parte di interesse);
- ricade nel “Sito di Interesse nazionale (SIN) di Gela e Priolo” identificato ai sensi del D.M. 10/01/2000 e che rientra nel processo di caratterizzazione ambientale e successiva bonifica ai sensi della normativa vigente. Le operazioni progettuali previste in area SIN verranno svolte in ottemperanza alla normativa vigente;
- l’impianto risulta inoltre posto a una distanza inferiore a 50 m dal confine orientale della ZSC ITA050001 – “Biviere e Macconi di Gela”, mentre le linee di trasporto del gas alla rete nazionale sono appena esterne allo stesso.

Tali considerazioni erano state già effettuate nello Studio Preliminare Ambientale predisposto per la procedura di Verifica di assoggettabilità a VIA relativa agli “Interventi di ottimizzazione del Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea”, con il quale emerge sostanziale coerenza, non avendo subito modificazioni la pianificazione di interesse.

Nell’ambito del procedimento di Verifica di Assoggettabilità sono state predisposte le apposite relazioni di **Valutazione di Incidenza Ambientale e di Compatibilità Paesaggistica**, come previsto dalla normativa vigente, per l’ottenimento dei Pareri/Nulla Osta necessari, **concluse con esito positivo**.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 17 of 48
--	---------------------	--	--------------------

Inoltre, relativamente alla presenza del vincolo idrogeologico ai sensi del R.D. 3267/1923, con nota protocollo n. 77567 del 24/07/2019 il Comando Corpo Forestale – Servizio 9, Ispettorato Ripartimentale delle Foreste U.O. 24 – “Tutela Vincolo Idrogeologico” di Caltanissetta, ha rilasciato il Nulla Osta idrogeologico, la cui validità è stata successivamente prorogata per ulteriori 4 anni con prot. n. 41566 del 12/05/2021. Infine, si specifica che Eni S.p.A. ha ottemperato tra le altre alle Prescrizioni A.15) e C.2) del decreto VIA/AIA n. 149 del 27/05/2014.

La prescrizione C.2) prevedeva la predisposizione di *“un progetto esecutivo relativo alla parte dell’intervento onshore in cui dovranno essere evidenziati gli impatti visivi prodotti dalle opere e in ogni caso previste opere di mitigazione e compensazione da concordare con la competente soprintendenza”*. Il MiBACT ha rilasciato con nota prot. n. 0010640-P del 19/3/2020, la Verifica di Ottemperanza alla prescrizione; verifica trasmessa da ENI con nota prot. n. 0832 del 25/3/2020 al MATTM, al fine di ottemperare a quanto prescritto nel provvedimento di VIA n. 0000149/2014.

La prescrizione A.15), che prevedeva che *“al fine di ottimizzare l’inserimento paesaggistico degli interventi onshore, il proponente dovrà prevedere nel progetto esecutivo la realizzazione di alcune fasce piantumate con essenze vegetali locali autoctone, al fine di ridurre l’eventuale riverbero luminoso delle strutture metalliche.”* È stata ottemperata con Decreto del MATTM del 04/02/2021 (prot. n. 0000038).

Come più volte evidenziato nello Studio preliminare ambientale depositato nel Dicembre 2016, l’unica modifica di rilievo in ambito offshore rispetto a quanto autorizzato con il D. M. 149/2014 concernente il giudizio favorevole di compatibilità ambientale sul “Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” è la mancata realizzazione della piattaforma Prezioso K e del relativo ponte di collegamento con la piattaforma Prezioso, e dunque una modifica migliorativa dal punto di vista vincolistico ed a minore impatto ambientale e paesaggistico.

In particolare, la mancata installazione della piattaforma Prezioso K, la riduzione del numero di sealines installate e la variazione del tratto finale del tracciato consentiranno sia di ridurre i tempi delle attività di cantierizzazione, sia di ridurre i potenziali impatti ambientali legati a tale fase ed alla successiva fase di esercizio quali, tra le altre, l’interazione con le attività di pesca e con il traffico marittimo.

Sia l’iter di approvazione del progetto originario che l’iter di approvazione del progetto di ottimizzazione hanno confermato l’assenza di interferenze tra le attività, sia onshore che offshore, e gli strumenti di pianificazione nazionali e locali.

4.2 PIANO PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA SOSTENIBILE DELLE AREE IDONEE (PITESAI)

Con Decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell’ambiente e della tutela del territorio e del mare del 28 dicembre 2021, entrato in vigore l’11 febbraio 2022, è approvato ai sensi dell’art. 11-ter del decreto-legge 135/2018, convertito, con modificazioni, dalla legge 12/2019, il Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee (PITESAI), “al fine di individuare un quadro definito di riferimento delle aree

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 18 of 48
--	---------------------	--	--------------------

ove è consentito lo svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sul territorio nazionale, volto a valorizzare la sostenibilità ambientale, sociale ed economica delle stesse”.

Il Piano ha l’obiettivo di individuare un quadro di riferimento delle aree, a terra e a mare, ove è consentito lo svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi, stabilendo quindi le “aree idonee” e “non idonee” e definendo altresì la “compatibilità” delle attività e titoli minerari esistenti con il territorio interessato, secondo valutazioni di sostenibilità ambientale, sociale ed economica degli stessi, che in questo caso potranno proseguire anche oltre l’attuale vigenza.

Relativamente alle Aree Natura 2000 da istituire alla luce delle indicazioni del PITESAI si farà riferimento a quanto verrà stabilito nelle sedi opportune.

4.3 CONCLUSIONI DELLO SCREENING VINCOLISTICO

La **nuova verifica del regime vincolistico** in vigore, condotta all’interno della presente relazione, **conferma l’assenza di variazioni** nella vincolistica e nelle pianificazioni vigenti rispetto alle condizioni considerate nello Studio di Impatto Ambientale e nel successivo studio relativo al progetto di ottimizzazione. Tutti gli elementi vincolistici presenti nell’area sono stati considerati e le possibili interferenze contemplate all’interno dei due Studi. L’assenza di modifiche nel regime mantiene valide le conclusioni presenti all’interno della stima impatti ed invariato il loro contesto di validità.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 19 of 48
--	---------------------	--	--------------------

5 AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI AMBIENTALI DI RIFERIMENTO

Il progetto, per quanto concerne la parte onshore, sarà realizzato nel territorio del Comune di Gela, all'interno di un'area di estensione pari a circa 32.500 m² individuata all'estremo Sud dell'Area Industriale di Gela. Relativamente alla parte offshore, le attività di perforazione verranno effettuate nel tratto di mare antistante i Comuni di Gela e Licata ad una distanza superiore a 25 km dal tratto di costa più vicino.

In questa sezione si riportano in sintesi i risultati della verifica delle condizioni ambientali esistenti ad oggi nelle aree di intervento e l'aggiornamento delle valutazioni fatte per ciascun comparto ambientale in riferimento ai dati di baseline iniziali ed a quanto riportato negli studi di impatto ambientale già precedentemente condivisi e approvati.

5.1 ARIA

La valutazione della qualità dell'aria è stata dapprima considerata nella documentazione trasmessa nel periodo 2010-2011 nell'ambito del procedimento VIA per il Progetto denominato “Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” e successivamente aggiornata all'interno del documento “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016.

Nello studio del 2016 è stato aggiornato il quadro considerato nel precedente studio con i nuovi dati disponibili, in particolare sono stati considerati i dati per i seguenti inquinanti (SO₂, PST, PM₁₀, NO, NO₂, NO_x, O₃, CH₄, NMHC, C₆H₆, CO) misurati in 6 stazioni ubicate sia in contesto urbano che agricolo all'interno del Comune di Gela (FIGURA 5-1).

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 20 of 48
--	---------------------	--	--------------------

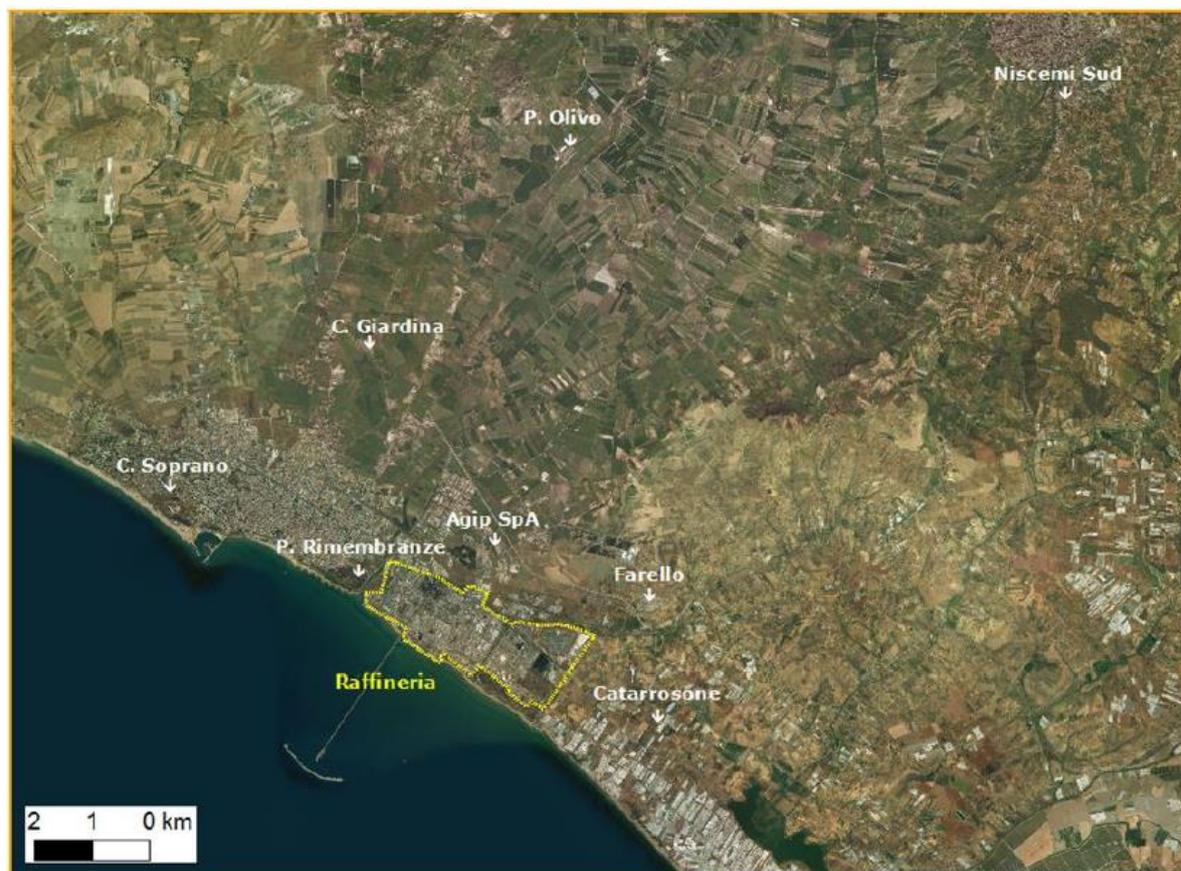


Figura 5-1 Ubicazione centraline di monitoraggio della qualità dell'aria. (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea)

Tabella 5-1. Configurazione delle centraline di monitoraggio della qualità dell'aria. (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea)

Centralina	Comune	Tipologia	Configurazione stazione
C. Soprano	Gela	Traffico	SO ₂ , NO _x *, CO*, NMHC*, C ₆ H ₆ *, PM ₁₀
P. Rimembranze	Gela	Industriale	SO ₂ , NO _x , NMHC, C ₆ H ₆ *, PM ₁₀
C. Giardina	Gela	Rurale	SO ₂
Ponte Olivo	Gela	Rurale	SO ₂
Niscemi Sud	Niscemi	Urbana	SO ₂ , PM ₁₀
Agip S.p.A.	Gela	Industriale	SO ₂ , NO _x *, C ₆ H ₆ *, PM ₁₀
Catarrosone	Gela	Rurale	SO ₂ , NO _x *, NMHC, PM ₁₀ *
Farello	Gela	Rurale	SO ₂ , PM ₁₀

(*) Inquinanti monitorati a partire da luglio 2015 in seguito alla messa in atto del "Progetto di Adeguamento Rete di Monitoraggio Qualità Aria della Raffineria di Gela S.p.A."

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 21 of 48
---	---------------------	--	--------------------

I dati sono riferiti agli anni 2013, 2014 e 2015 ed hanno confermato concentrazioni dei principali inquinanti (SO₂, PST, PM₁₀, NO, NO₂, NO_x, O₃, CH₄, NMHC, C₆H₆, CO) inferiori ai limiti di legge.

In periodo successivo allo studio 2016, ARPA Sicilia ha pubblicato (sul proprio sito internet) i dati relativi agli anni 2016 –2020 per le stazioni presenti nell’area di Gela. La configurazione delle stazioni di monitoraggio della qualità dell’aria è stata modificata rispetto a quella precedentemente considerata; le nuove localizzate sono indicate in Figura 5-2 ed in Tabella 5-2.

Secondo quanto riportato nella Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell’aria nella Regione Siciliana (anno 2020), gli esiti delle misurazioni rilevano valori di concentrazioni per i principali inquinanti inferiori ai limiti di legge.

Si rileva tuttavia che, nell’anno 2020, nella stazione di Gela Capo Soprano il numero dei superamenti del valore obiettivo a lungo termine mediato sugli ultimi 3 anni per il parametro O₃ (2018, 2019 e 2020), ha superato il valore obiettivo (che il D.Lgs. 155/2010 prevede non debba essere superiore a 25). Inoltre, la stazione di Niscemi (ubicata a circa 14 km rispetto alla raffineria) ha registrato due superamenti negli anni 2016 e 2017 del valore limite per il parametro NO₂. La stessa è comunque ubicata ad una distanza tale che si ritiene non sarà influenzata dalla realizzazione del progetto.

L’obiettivo a lungo termine per il parametro “Accumulated dose of ozone Over a Threshold of 40 ppb” - AOT40 (6.000 µg/m³ *h) nel 2020 è stato superato in tutte le stazioni anche se si evidenzia che soltanto la stazione Gela-Biviere ha rispettato il periodo di funzionamento minimo previsto secondo l’Allegato I del D.Lgs. 155/2010, raggiungendo un valore pari a 13.829 µg/m³*h (Cfr. Allegato VII del D.Lgs. 155/2010).

Il valore obiettivo per AOT40 (il D.Lgs. 155/2010 ne fissa il valore a 18.000 µg/m³*h) è stato calcolato come media su 5 anni del AOT40 annuo per quattro quinquenni: 2016-2020 - 2015-2019 - 2014-2018 - 2013-2017 solo considerando le stazioni che in ciascun anno hanno raggiunto la copertura minima prevista.

La media dei valori di AOT40 su 5 anni è inferiore al valore obiettivo per la protezione della vegetazione (18.000 µg/m³*h) per tutte le stazioni considerate tranne che per la stazione Gela Biviere.

Si riportano di seguito i trend relativi ai parametri analizzati negli ultimi anni, secondo quanto riportato nel report citato.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 22 of 48
--	---------------------	--	--------------------

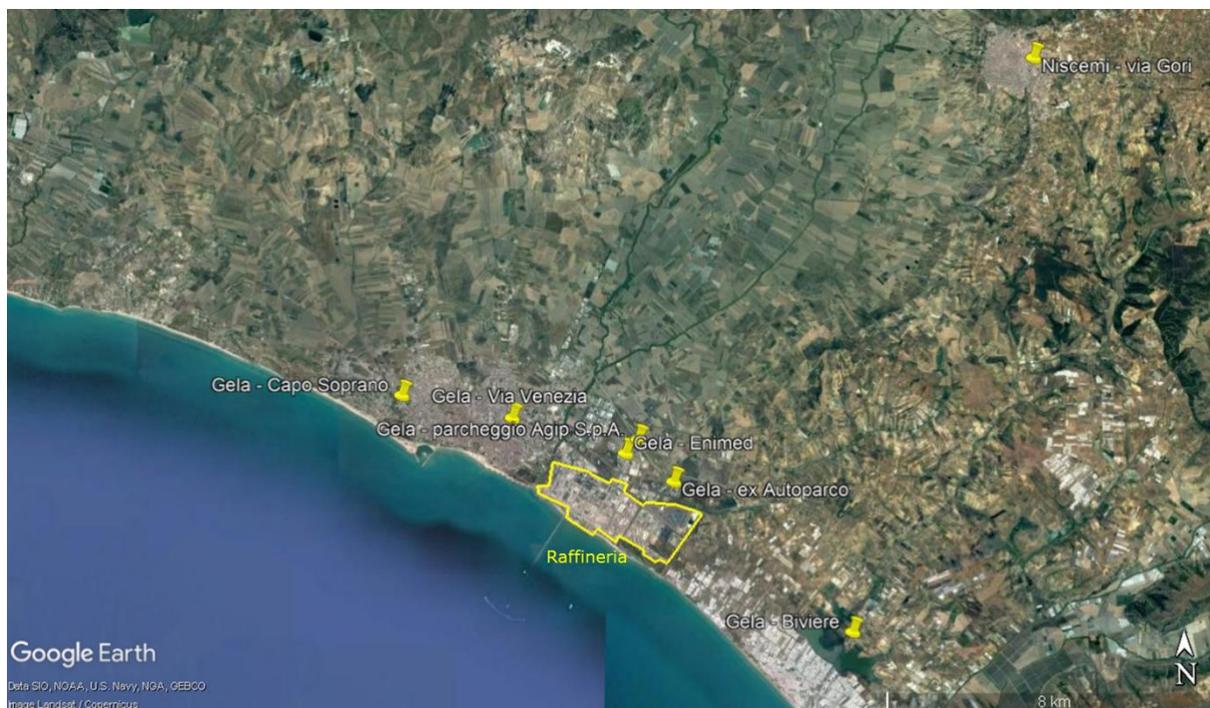


Figura 5-2 Ubicazione centraline di monitoraggio della qualità dell'aria. (ARPA Sicilia)

Tabella 5-2. Configurazione delle centraline di monitoraggio della qualità dell'aria. (Stazioni presenti nel territorio di Gela, ARPA Sicilia)

Centralina	Comune	Tipologia zona	Configurazione stazione ⁽¹⁾
C. Soprano	Gela	Urbana	SO ₂ , NO _x , NO ₂ , O ₃ , C ₆ H ₆
Biviere	Gela	Rurale-RNCA (Near City Allocated)	SO ₂ , NO _x , NO ₂ , O ₃ , PM ₁₀
Enimed	Gela	Suburbana	SO ₂ , NO _x , NO ₂ , PM ₁₀ , C ₆ H ₆ , NMHC
Ex Autoparco	Gela	Suburbana	NO _x , NO ₂ , C ₆ H ₆ , NMHC
Via Venezia	Gela	Urbana	NO _x , NO ₂ , CO, O ₃ , C ₆ H ₆ , PM _{2,5} , PM ₁₀ , SO ₂
Parcheggio AGIP ⁽²⁾	Gela	Industriale	NMHC, benzene
Via Gori	Niscemi	Urbana	NO _x , NO ₂ , PM ₁₀ , C ₆ H ₆ , SO ₂

⁽¹⁾Configurazione delle stazioni secondo Relazione Qualità dell'Aria 2020, ARPA Sicilia

⁽²⁾In esercizio fino a marzo 2021



Enimed S.p.A.

Data
Luglio 2022

Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.

Pagina
23 of 48

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali

	Porto Empedocle	Gela - Enimed	Gela - Biviere	Gela - Capo Soprano	Gela - via Venezia	Nizzemi	Pace del Mela	Milazzo - Termica	AZA Milazzo	AZA Pace del Mela	AZA San Filippo del Mela	Santa Lucia del Mela	Partinico	Termini Imerese	RG - Campo Atletica	RG - Villa Archimede	Augusta	SR - Belvedere	Metilli	Priolo	SR - Scala Greca	SR - Pantheon	SR - Spacchi
2016	6	7	3	10	27	47	8	8	12	6	6	3	27	5	7	11	10	7	8	13	31		18
2017	6	23	3	5	24	49	5	8	13	5	6	6	32	6	7	12	10	8	7	13	31	22	17
2018	8	9	2	9	24	36	7	9	11	5	5	3	24	6	7	13	8	7	6	12	23	20	18
2019				8	25			10	12	6	6	4	26	8	7	13	10	7	6	12	26	21	15
2020	30	6	3	6	21	31	8	6	10	5	5	3	30	9	9	9	11	10	6	10	25	18	18

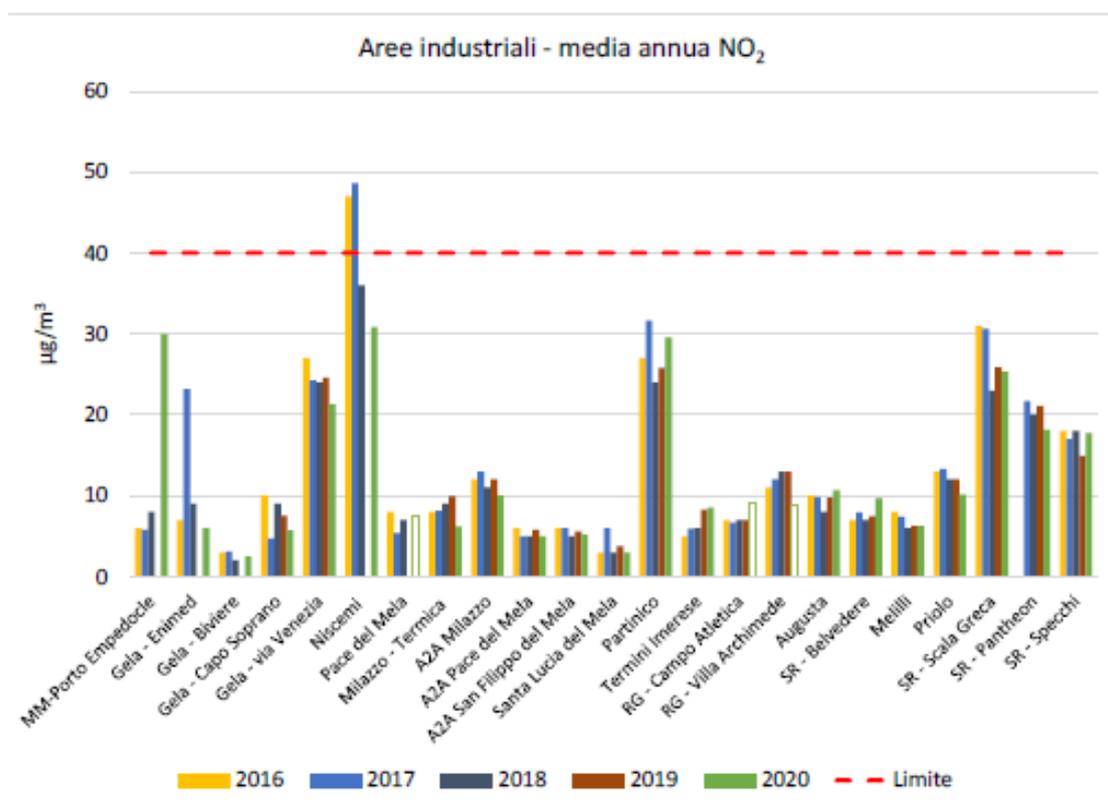


Figura 5-3 Media annuale nel parametro NO₂ nelle aree industriali e relativo trend (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)



Enimed S.p.A.

Data
Luglio 2022

Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali

Pagina
24 of 48

	Porto Empedocle	Gela-Enimed	Gela- Biviere	Gela- via Venezia	Niscemi	Milazzo-Termica	AZA - Milazzo	AZA - Pace del Mela	AZA - S.Filippo del Mela	Partinico	Termini Imerese	RG - Villa Archimede	Augusta	SR- Belvedere	Melilli	Priolo	SR- Scala Greca	SR - Pantheon	SR- Specchi	SR-Teracati
2016	35	27	20			21	25	20	22	22	18		21	18	19	23	28		28	36
2017	32	26	21	28	37	19	23	18	20	20	17		18	16	17	22	25	21	25	34
2018	35	23	22	29	35	21	25	20	22	22	18		20	17	18	23	25	28	25	35
2019		23		31		22	26	20	23	22	19		21	17	18	22	24	26	24	
2020	35	21	19	27	32	20	21	17	18	20	14	17	20	14	16	19	22	23	21	22

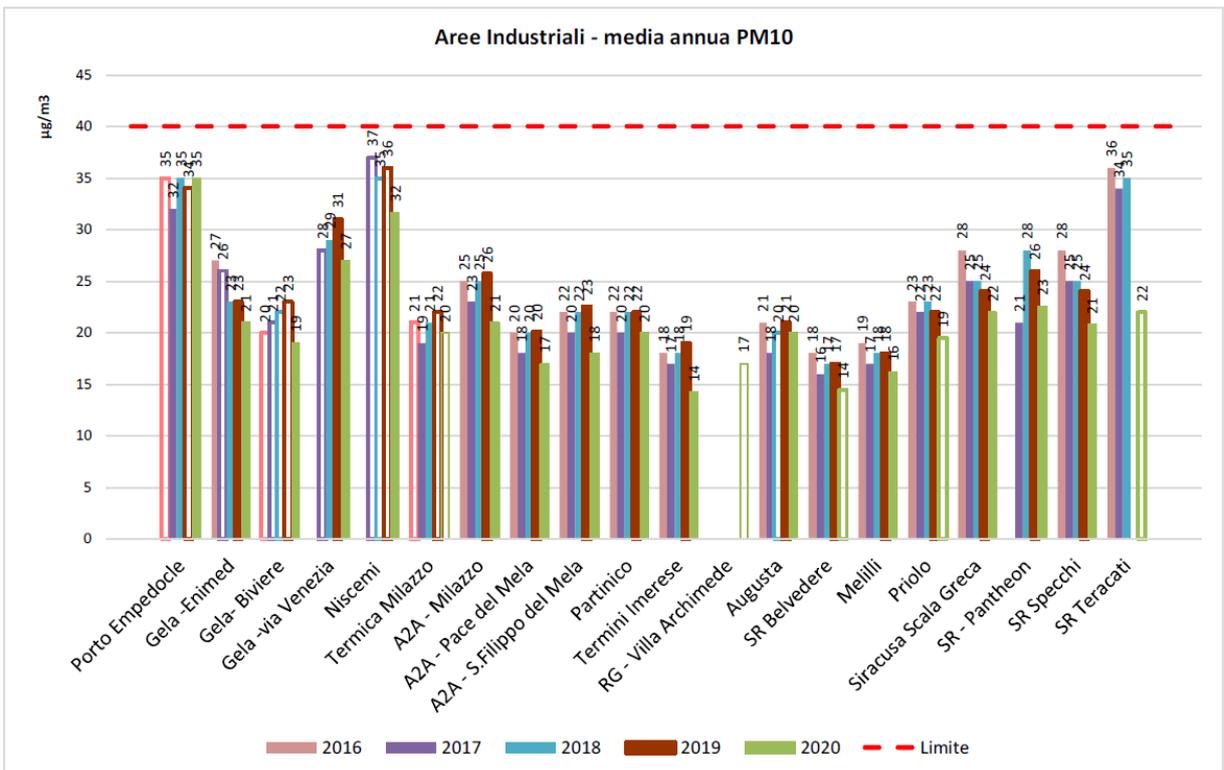


Figura 5-4 Media annuale nel parametro PM₁₀ nelle aree industriali e relativo trend (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)



	Porto Empedocle	Gela-Enimed	Gela-Biviere	Gela-Via Venezia	Nisceimi	Milazzo-Termica	A2A - Milazzo	A2A - Pace del Mela	A2A - S.Filippo del Mela	Partinico	Termini Imerese	RG-Villa Archimede	Augusta	SR-Belvedere	Melilli	Priolo	SR-Scala Greca	SR - Pantheon	SR-Specchi	SR- Teracati
2016	12	16	2			8	9	9	8	9	9		7	6	7	10	15		16	27
2017	12	4	3	1	12	7	11	6	7	8	7		4	4	6	7	5	5	13	17
2018	36	16	10	18	25	8	11	9	8	10	9		10	7	6	12	11	15	20	29
2019	21	20	12	23	30	9	13	10	12	6	10		10	5	8	11	10	16	10	
2020	39	9	8	13	29	0	5	7	5	4	5	4	6	3	3	4	6	4	4	3

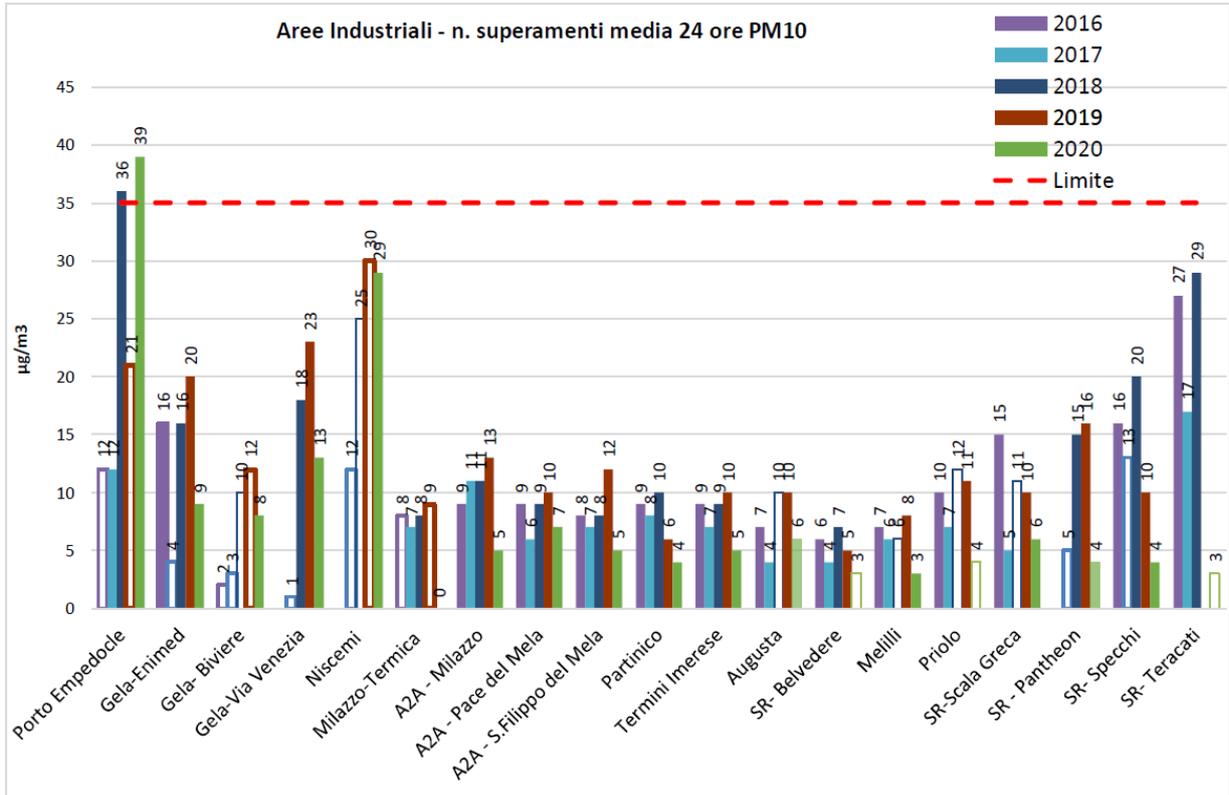


Figura 5-5 N. Superamenti nella media 24 h del parametro PM₁₀ nelle aree industriali (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)



Stazione	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Media	Media	Media	Media	Media	Media
									superamenti (2018-2020) (n.)	superamenti (2017-2019) (n.)	superamenti (2016-2018) (n.)	superamenti (2015-2017) (n.)	superamenti (2014-2016) (n.)	superamenti (2013-2015) (n.)
Agglomerato Palermo IT1911														
PA-Boccardifalco	0	1	3	0	0	0	7	0	0	0	0	1	1	1
PA-Villa Trabia/ PA-UNIPA(2020)	nd	nd	nd	nd	nd	0	0	9	9	nd	nd	nd	nd	nd
Agglomerato Catania IT1912														
CT-Parco Gioieni	12	0	11	0	11	8	nd	26	17	10	6	7	8	7
Misterbianco	4	1	2	1	16	6	4	1	4	9	6	6	2	6
Agglomerato Messina IT1913														
ME-Villa Dante	nd	nd	nd	nd	0	0	2	3	2	2	nd	nd	nd	nd
Aree Industriali IT1914														
Mellini														
SR-Scala Greca	1	16	3	0	1	0	0	0	0	0	0	1	6	7
RG-Campo Atletica	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Gela - Biviere	nd	31	40	18	26	23	15	5	5	nd	18	29	30	36
Gela-Campo Soprano	0	16	19	0	0	5	42	25	34	42	0	10	12	12
Partinico	0	1	0	0	0	2	0	0	1	1	1	0	0	0
Termini Imerese	2	3	1	14	5	0	4	3	2	3	6	7	6	2
Milazzo Termica	11	27	68	0	5	0	1	2		5	3	24	32	35
A2A Milazzo	nd	nd	3	2	8	0	14	5	6	7	3	4	3	3
A2A San Filippo del Mela	nd	nd	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Altro IT1915														
Trapani														
Enna	55	35	63	13	42	25	51	10	29	39	27	39	37	51
AG-ASP	nd	nd	nd	nd	nd	25	8	1	11	17	25	nd	nd	nd

stazione non in esercizio o con copertura insufficiente ai fini della verifica del numero di superamenti annui
superamento del valore obiettivo per l'ozono (>25 come media di 3 anni)

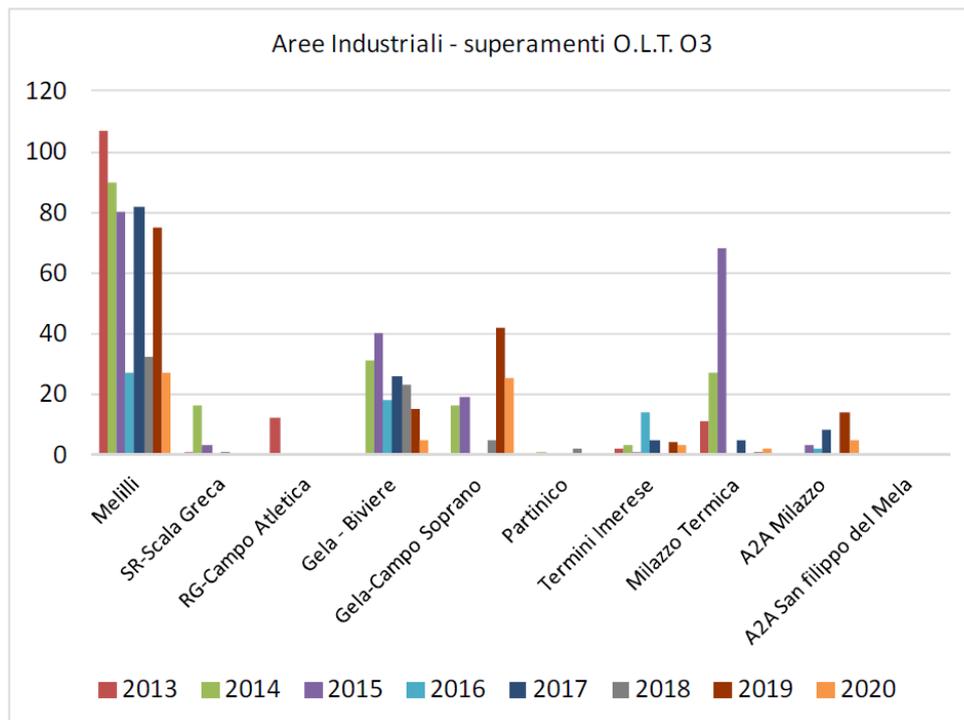


Figura 5-6 N. Superamenti obiettivo a lungo termine del parametro O₃, media sui 3 anni e trend 2013-2020 nelle aree industriali (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)

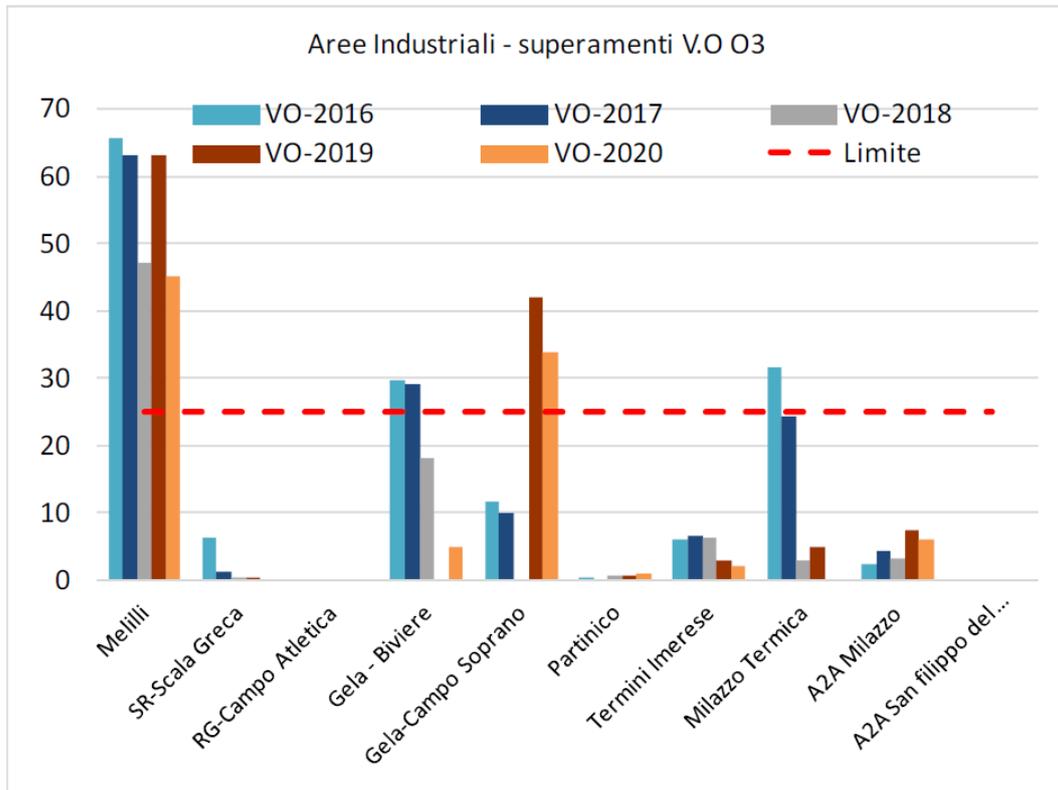


Figura 5-7 Trend dei superamenti del valore obiettivo del parametro O₃ nelle aree industriali (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 28 of 48
--	---------------------	--	--------------------

Anni	Parametro	Zona	IT1911	IT1914	IT1914	IT1915	Valore obiettivo AOT40
		Stazione	PA-Boccadifalco	Gela-Biviere	RG- Campo Atletica	AG -ASP	
		Tipo Stazione	S F	R-NCA F	S F	S F	
Media 2016-2020 stimata	AOT40 Stimato	µg/m3*h	nd	19120	nd	18776	18000
Media 2015-2019 stimata			10243	25580	6125	nd	
Media 2014-2018 stimata			10618	26862	6561	nd	
Media 2013-2017stimata			10703	28356	9724	nd	
stazione non in esercizio o con copertura insufficiente (<90%)							
superamento del valore obiettivo AOT40 (>18000 come media di 5 anni o se non disponibili almeno 3 anni)							

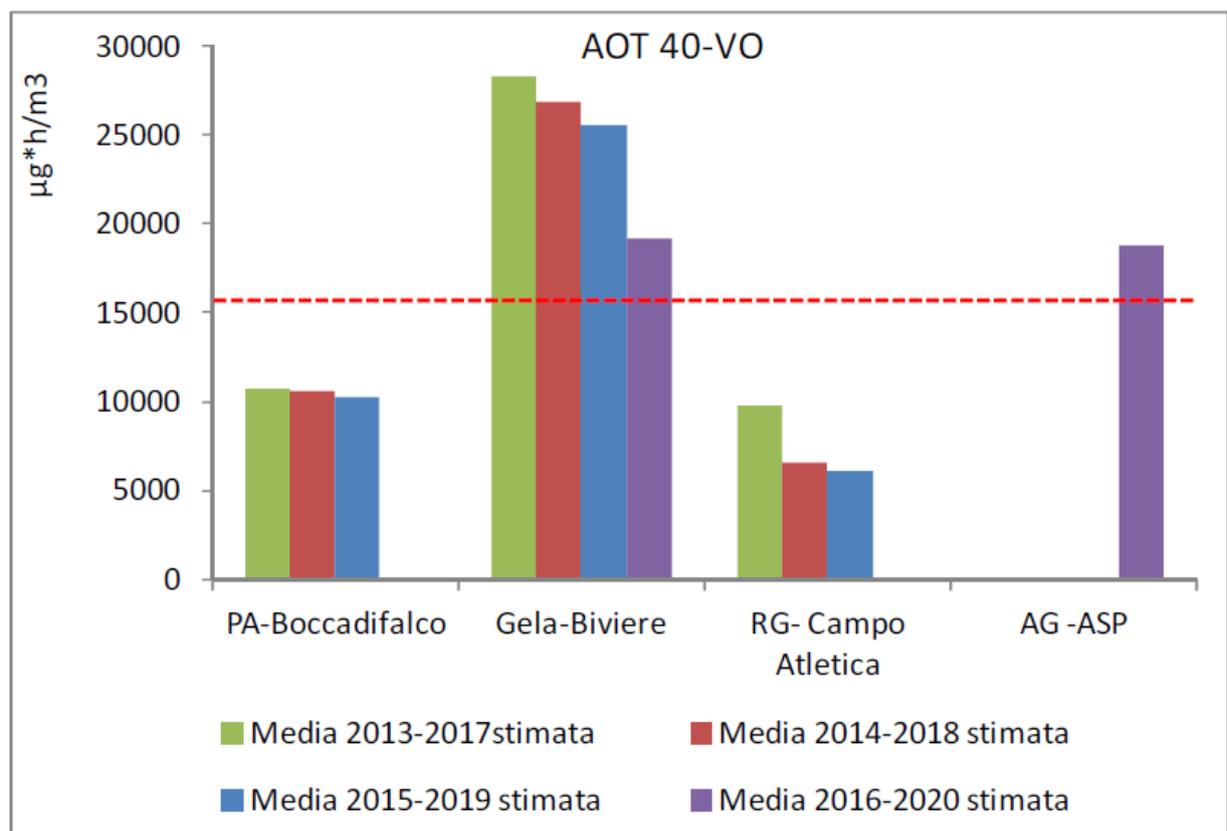


Figura 5-8 Medie su 5 anni del parametro AOT40, superamenti del valore obiettivo e relativo trend nelle aree industriali (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell’aria nella Regione Siciliana, anno 2020)



	<i>Gela ex-Autoparco</i>	<i>Gela - Enimed</i>	<i>Gela - Via Venezia</i>	<i>Niscemi</i>	<i>Partinico</i>	<i>Termini Imerese</i>	<i>RG - Villa Archimede</i>	<i>Milazzo - Termica</i>	<i>Pace del Mela</i>	<i>SR - Specchi</i>	<i>Melilli</i>	<i>Priolo</i>	<i>Augusta-Marcellino</i>	<i>Porto Empedocle</i>
2016	0.2	0.4	1.1	2.0	1.3	0.2	0.7	0.4	0.9	0.9		1.4	5.4	
2017	0.5	1.1	0.9	2.6	1.2	0.2	0.8	0.4	0.7	1.2		1.4	4.0	
2018	0.5	0.3	0.6	1.7	1.0	0.2	0.4	0.4	0.5	1.2	1.5	1.4	2.4	0.3
2019	0.2	0.4	0.7	1.7	1.1	0.2	0.3	0.2	0.8	1.2	1.0	1.3	8.8	2.8
2020	0.3	0.3	0.6	1.3	1.3	0.3	nd	0.3	0.7	1.3	1.5	0.8	9.8	0.4

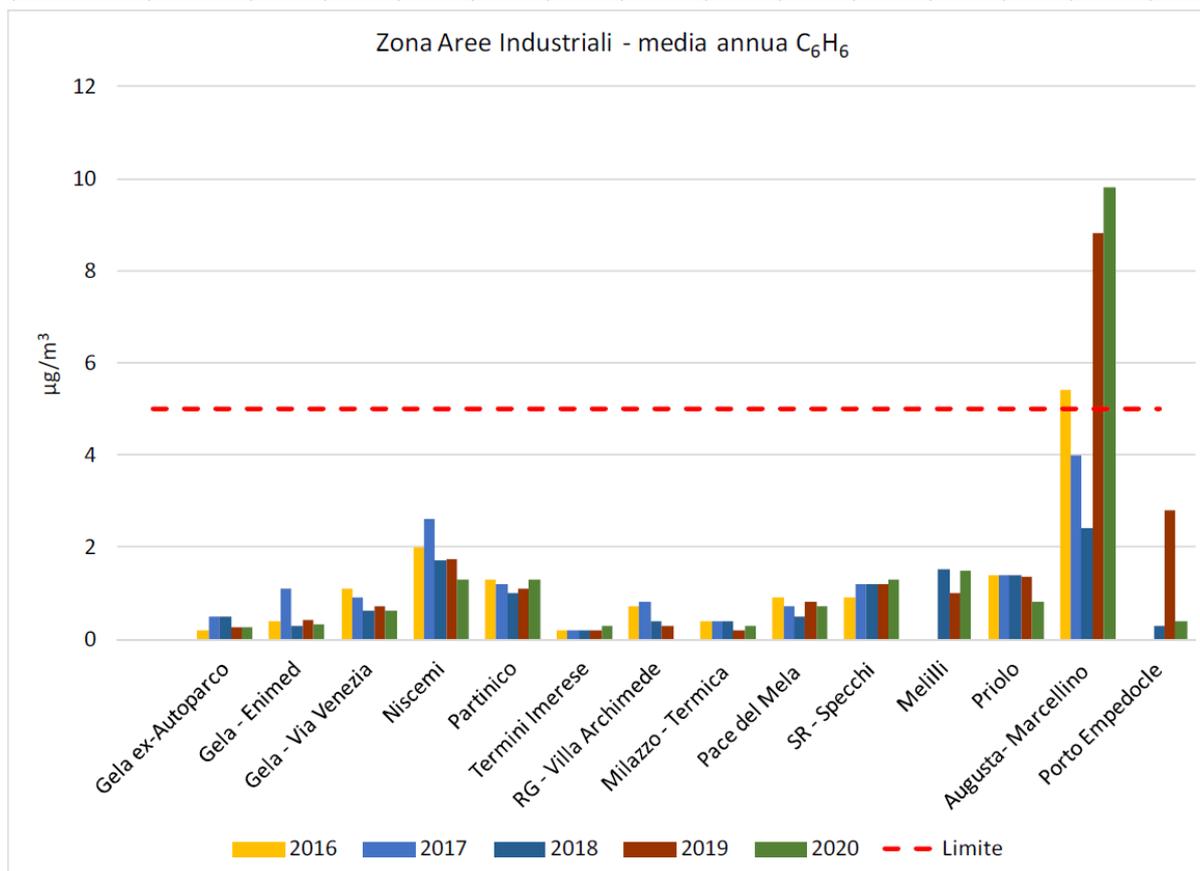


Figura 5-9 Concentrazioni medie annue del parametro C₆H₆ e relativo trend nelle aree industriali (fonte: Relazione Annuale sullo Stato della Qualità dell'aria nella Regione Siciliana, anno 2020)

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 30 of 48
--	---------------------	--	--------------------

A valle di quanto sopra è possibile asserire che le condizioni di qualità dell’aria presenti all’atto della stesura dei precedenti studi (“Studio di Impatto Ambientale Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1” e del successivo “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea”) sono risultate in linea rispetto a quanto rilevato da ARPA Sicilia per gli anni 2016–2020.

Le considerazioni e le interazioni tra le attività di progetto e il “comparto aria” si possono considerare le medesime già precedentemente evidenziate:

- l’assenza di impatti sulla qualità dell’aria per quanto riguarda la fase di esercizio della parte di progetto a mare (offshore). L’unico potenziale impatto sull’atmosfera deriva dalle emissioni di gas esausti provenienti dalle navi durante la movimentazione delle attrezzature;
- per la fase di cantiere della parte onshore del progetto, le simulazioni effettuate nei precedenti Studi mostrano concentrazioni inferiori al limite di legge per i parametri indicativi considerati nelle simulazioni (CO, NO_x e PM₁₀) in corrispondenza delle stazioni di monitoraggio della qualità dell’aria utilizzate per la definizione della baseline ambientale;
- per la fase di esercizio della parte onshore, l’unica fonte potenziale di emissione è rappresentata dalla torcia di emergenza, il cui funzionamento è ipotizzabile una volta all’anno (un evento) per una durata massima complessiva di 20 ore. Le simulazioni condotte hanno verificato i livelli di emissione dei principali inquinanti (NO_x, CO, composti organici volatili non metanici e PM₁₀) in corrispondenza delle stazioni di monitoraggio della qualità dell’aria utilizzate per la definizione della baseline ambientale. Si ricorda che le simulazioni condotte hanno considerato un ipotetico funzionamento della torcia costante e continuativo durante tutto l’anno (contro le 20 ore/anno ipotizzate di funzionamento) in modo da valutare le ricadute massime per ogni punto del dominio. I risultati della simulazione hanno verificato la presenza di concentrazioni inferiori ai limiti di legge.

Alla luce, pertanto, di quanto considerato nella documentazione depositata, delle simulazioni condotte sulle emissioni atmosferiche nel 2016 (scenario progettuale aggiornato) e della sostanziale invarianza delle condizioni ambientali alla data di stesura della presente relazione (marzo 2022), si ritiene che lo scenario ambientale di riferimento considerato nello Studio di Impatto Ambientale del 2010-2011 e nei successivi interventi di ottimizzazione del 2016 si mantenga invariato.

5.2 ACQUE SUPERFICIALI E MARINE

L’area di progetto onshore ricade all’interno del bacino idrografico del Fiume Gela. Nel del documento “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 vengono riportati i dati di qualità ambientale forniti da ARPA per gli anni 2011 e 2013 relativi al fiume Gela ed Acate (ubicato a circa 7 km in direzione sud-est). I dati ARPA sono riassunti nella tabella seguente:

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 31 of 48
--	---------------------	--	--------------------

Tabella 5-3. Classi di qualità per gli elementi chimico-fisici nelle stazioni monitorate (fonte: Annuario dei dati ambientali della Regione Sicilia)

Corso d'acqua	Codice stazione	LIMEco - 2011	LIMEco - 2013	Stato chimico 2013
Gela	R19077 01	Buono	n.d.	n.d.
Acate	R19078 04	Scarso	Cattivo	Buono
Acate	R19078 05	Sufficiente	Buono	Buono

Il “Rapporto di Monitoraggio dello Stato di Qualità dei Corpi Idrici Fluviali del Distretto Idrografico della Sicilia (Sessennio 2014 – 2019)”, pubblicato il 30/06/2021 da ARPA Sicilia, fornisce informazioni riguardo l’andamento dello stato di qualità dei due corsi d’acqua.

Nello specifico, il fiume Gela avrebbe dovuto essere oggetto di un monitoraggio nel biennio 2017-2018, periodo in cui però lo stesso è risultato non monitorabile per insufficienza di acqua in alveo.

Per quanto riguarda il fiume Acate, oggetto di numerosi monitoraggi, si riportano di seguito i risultati ottenuti.

Tabella 5-4. Stato ecologico e stato chimico del fiume Acate (fonte: Rapporto di monitoraggio dello stato di qualità dei corpi idrici fluviali del Distretto Idrografico della Sicilia, Sessennio 2014 – 2019)

wise_code	swbname	denominazione stazione	coordinate (UTM WGS84)		Stato Ecologico	Stato Chimico	Livello Confidenza
			x	y			
IT19RW07804	Fiume Acate Dirillo	Fiume Acate-Dirillo T4	449577	4097086	≤sufficiente	non buono**	
IT19RW07805	Fiume Acate Dirillo	Fiume Acate-Dirillo T5	462604	4101916	scarso	buono	
		Cassisi	462189	4101336			
		Grassura	463307	4102841			

Tabella 5-5. Stato di qualità del fiume Acate (fonte: Rapporto di monitoraggio dello stato di qualità dei corpi idrici fluviali del Distretto Idrografico della Sicilia, Sessennio 2014 – 2019)

Denominazione corpo idrico	Macroinvertebrati		Macrofitte		Diatomee		Pesci		Macrodescrittori		Elementi chimici a sostegno (tab 1/B)	
	STAR_ICMi	giudizio	IBMR	giudizio	ICMi	giudizio	ISECI	giudizio	LIMEco	giudizio	superamenti	giudizio
Fiume Acate Dirillo IT19RW07804									0,10	cattivo	sommatoria di pesticidi e pesticidi singoli (ampa e glifosate)	sufficiente
Fiume Acate Dirillo IT19RW07805	0,369	scarso	0,9	elevato	0,79	buono			0,59	buono		buono

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 32 of 48
--	---------------------	--	--------------------

In merito al tratto di mare antistante l'area di progetto, lo "Studio di Impatto Ambientale Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1" ed il successivo "Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea" del dicembre 2016 citano i risultati degli studi sulla qualità dell'acqua marina condotti da ISPRA nell'autunno 2006 e nel corso del 2009 nel Golfo di Gela. Gli studi non hanno evidenziato situazioni particolarmente critiche: le concentrazioni degli analiti indagati risultano in generale molto basse (o al di sotto del limite di quantificazione delle metodiche utilizzate, o prossimi ai valori di background naturale) e distribuite in maniera omogenea. Fanno eccezione solo l'Arsenico e gli Idrocarburi Pesanti (C>12) che presentano valori significativi in aree limitate. Da nessuna campagna è risultato in atto un inquinamento di tipo microbiologico.

Gli annuali ARPA relativi agli anni 2016 e 2018 non riportano classificazione di qualità per il tratto di mare interessato dal progetto. L'unico indice presente (relativo all'anno 2017) definisce il Golfo di Gela come un'area non conforme alla vita dei molluschi (D.Lgs. 152/06) a causa della salinità delle acque e della presenza di materiale in sospensione.

Inoltre, le coste siciliane sono state oggetto di una campagna di monitoraggio svolta da gennaio 2017 a gennaio 2018 nell'ambito della "Convenzione per l'aggiornamento del Quadro Conoscitivo sullo Stato di Qualità delle Acque Sotterranee, Superficiali Interne, Superficiali Marino-Costiere Ai Fini Della Revisione Del Piano Di Gestione Del Distretto Idrografico Della Regione Sicilia", che ha permesso di definire lo stato ambientale delle acque ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii; i risultati delle attività di monitoraggio svolte sono riportati nella "Relazione Finale - Acque Marino Costiere" elaborata nel dicembre 2018.

Stato ambientale delle acque superficiali che risulta essere l'espressione complessiva dello stato di un corpo idrico superficiale, determinato dal valore più basso tra il suo Stato Ecologico e Chimico (Figura 5-10). Un corpo idrico superficiale raggiunge lo stato ambientale di "buono" qualora il suo stato, tanto sotto il profilo ecologico quanto sotto quello chimico, sia definito almeno "buono" (art. 74, comma 2, lett. p e q del D.lgs 152/06).

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 33 of 48
--	---------------------	--	--------------------

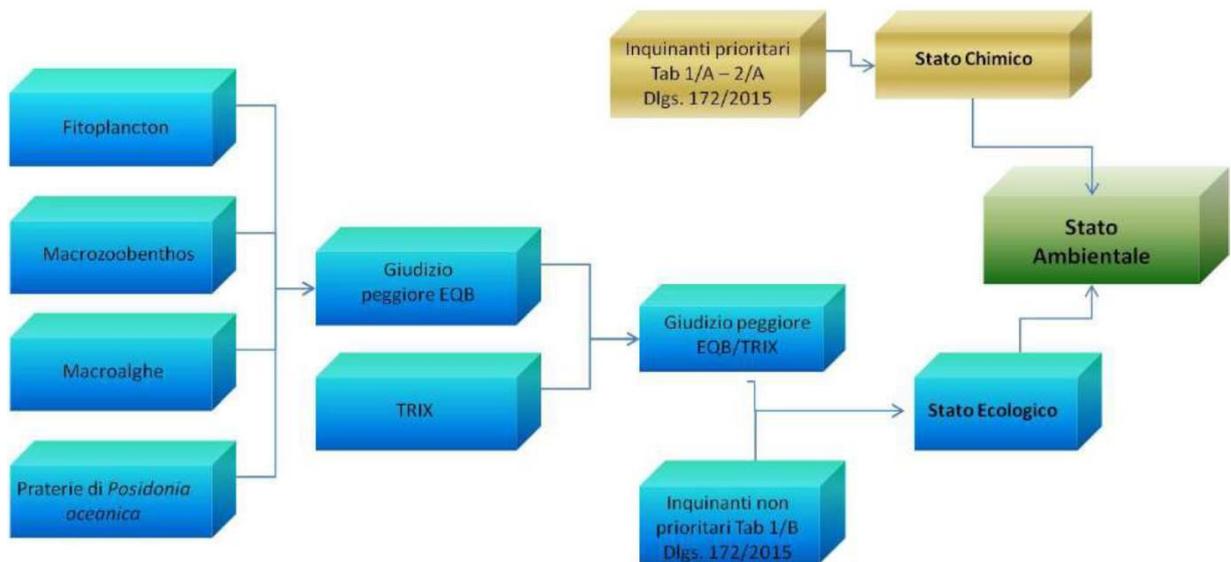


Figura 5-10 Schema logico per la definizione dello stato ambientale dei corpi idrici superficiali marini costieri (fonte: Convenzione Per L'aggiornamento Del Quadro Conoscitivo Sullo Stato Di Qualità Delle Acque Sotterranee, Superficiali Interne, Superficiali Marino-Costiere Ai Fini Della Revisione Del Piano Di Gestione Del Distretto Idrografico Della Regione Sicilia" Relazione Finale - Acque Marino Costiere)

La tratta costiera dell'area di progetto rientra nel tratto costiero omogeneo "CI" 24, appartenente ai tratti "Pianure alluvionali, bassa stabilità della colonna d'acqua", per il quale viene effettuato monitoraggio operativo in località Torre Manfreda (Figura 5-11). Di seguito si sintetizzano i risultati.



Enimed S.p.A.

Data
Luglio 2022

Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali

Pagina
34 of 48

Corpo idrico	Comune	Località	Stazione	Coordinate GCS WGS 84		Profondità (m)	Tipologia di monitoraggio
				lat	long		
24	Gela	Torre Manfredia	A	37.09583	14.137183	3	O
			B	37.08257	14.130639	8.5	

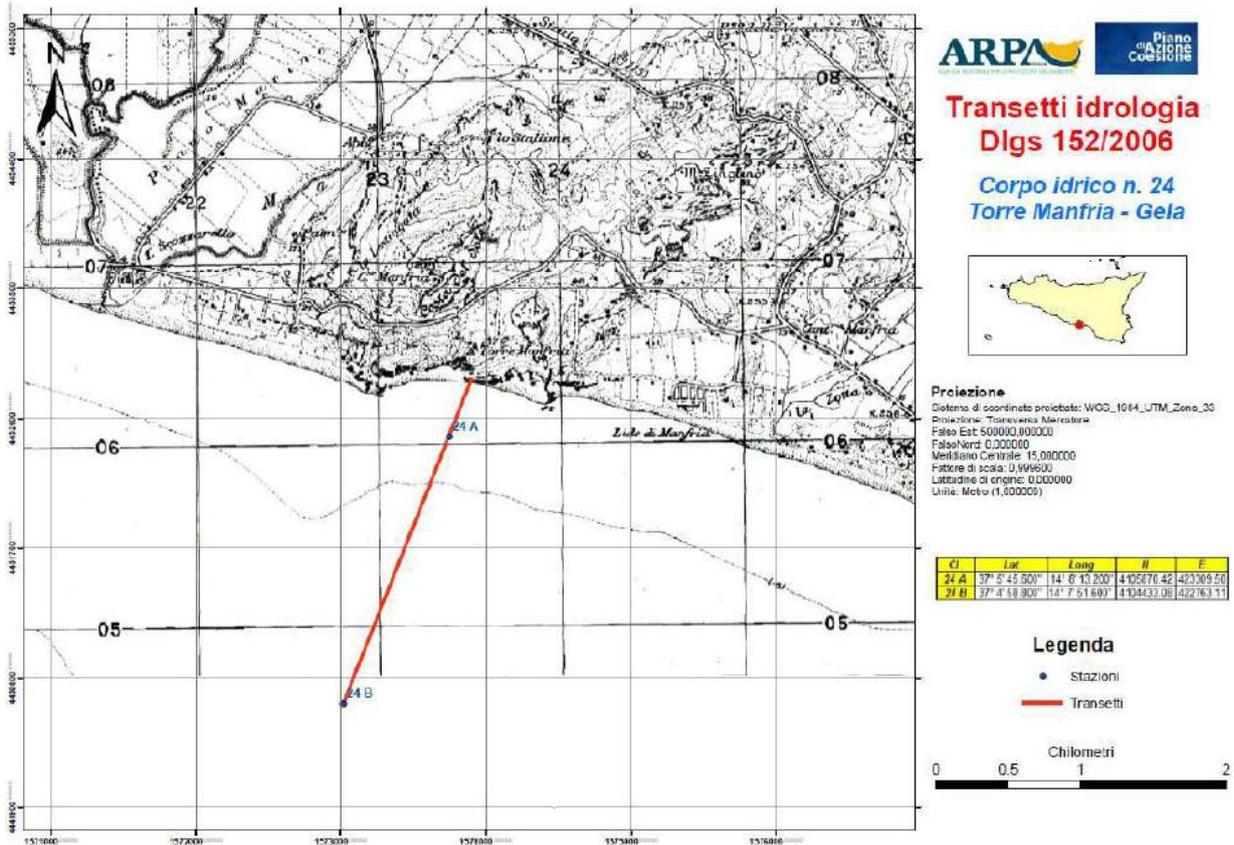


Figura 5-11 Ubicazione transetto n. 24 oggetto di monitoraggio acque superficiali marine costiere (fonte: Convenzione Per L'aggiornamento Del Quadro Conoscitivo Sullo Stato Di Qualità Delle Acque Sotterranee, Superficiali Interne, Superficiali Marino-Costiere Ai Fini Della Revisione Del Piano Di Gestione Del Distretto Idrografico Della Regione Sicilia" Relazione Finale - Acque Marino Costiere, dicembre 2018)

Dai monitoraggi eseguiti si rileva che:

- La biomassa fitoplanctonica ha giudizio di qualità **ELEVATO**
- L'indice M-AMBI (l'Elemento di qualità biologica Macroinvertebrati bentonici) ha giudizio di qualità **ELEVATO**
- Le Macroalghe (metodologia CARLIT) hanno giudizio di qualità **SUFFICIENTE**
- L'indice PREI (Posidonia Rapid Easy Index) risulta N.A.
- L'indice TRIX (indice trofico) ha giudizio di qualità **BUONO**
- Gli elementi chimici a sostegno risultano di giudizio di qualità **BUONO**
- Il giudizio stati di qualità ecologica risulta **SUFFICIENTE**
- Lo stato chimico per il CI 24 è risultato **BUONO**

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 35 of 48
---	---------------------	--	--------------------

Le soluzioni progettuali aggiornate nello “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 prevedono che:

- per la parte di progetto onshore, tutte le acque di scarico del nuovo impianto (acque meteoriche, acque di produzione ottenute a valle della separazione del flusso gassoso proveniente dai giacimenti, drenaggi discontinui provenienti dalle apparecchiature del nuovo impianto, acque sanitarie) vengano raccolte ed inviate agli impianti di trattamento acque della Raffineria, in grado di gestire e trattare le tipologie e le qualità di acque che saranno prodotte dall’impianto;
- per la parte di progetto offshore, le acque di scarico previste sono unicamente i reflui civili e le acque di raffreddamento (motori delle navi) durante le attività di cantiere previste per la posa delle condotte e la perforazione dei nuovi pozzi, nonché durante la rimozione della trave tubo. I reflui civili (scarichi civili provenienti dai WC, lavandini, docce, cambusa, ecc.) è previsto vengano scaricate in mare previo trattamento mediante impianto di triturazione e disinfezione omologato, in conformità con la Convenzione MARPOL. Lo scarico a mare dei liquami civili trattati e di eventuali acque di raffreddamento viene effettuato, come previsto dalla normativa vigente, ad una temperatura massima di 35°C, causando un fenomeno di innalzamento della temperatura delle acque circoscritto e limitato nel tempo.
- per la parte offshore del progetto, così come modificato con gli Interventi di ottimizzazione descritti nello Studio Preliminare Ambientale del dicembre 2016, non si prevede più alcuno scarico liquido a mare durante la fase di esercizio del progetto, in quanto, come già detto, tutti gli scarichi liquidi saranno prodotti e trattati in terraferma.

In assenza di nuovi dati che modifichino lo scenario ambientale considerato all’interno dello “Studio di Impatto Ambientale Offshore Ibleo Campi Gas Argo e Cassiopea, Pozzi esplorativi Centauro 1 e Gemini 1” e dello “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016, e dal momento che l’attività di progetto non ha impatti significativi su tale comparto, si può ritenere che le valutazioni proposte nello Studio di Impatto Ambientale del 2010-2011 ed i successivi interventi di ottimizzazione si mantengono valide.

5.3 ACQUE SOTTERRANEE

Nella documentazione trasmessa nel periodo 2010-2011 nell’ambito del procedimento VIA per il Progetto denominato Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea ed all’interno del documento “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 viene presentato, anche facendo riferimento a studi sito-specifici condotti sull’area della Raffineria di Gela, un quadro preciso delle condizioni delle acque di falda nell’area di progetto. Nello specifico, nel documento del 2016 vengono citate le indagini del 2014 che evidenziavano all’interno della Raffineria di Gela:

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 36 of 48
---	---------------------	--	--------------------

- assenza dei superamenti per i seguenti Metalli: Cadmio, Cobalto, Cromo Totale ed Esavalente, Mercurio, Piombo, Rame, Selenio e Zinco;
- puntuali superamenti per Antimonio, Nichel e, nella sola campagna di marzo-maggio 2014, per Alluminio;
- superamenti puntuali e discontinui per i parametri Fluoruri e Nitriti;
- una diffusa presenza dei parametri Solfati-Boro, presumibilmente connessi alla vicinanza del sito con il mare, Ferro e Manganese, variamente presenti sia nell’area dello stabilimento sia nella Piana di Gela;
- una presenza in diverse aree dello stabilimento del parametro Arsenico. Le concentrazioni rilevate risultano di poco superiori alle Concentrazioni Soglia di Contaminazione, ad eccezione di alcuni punti dove si rilevano concentrazioni maggiori.

I dati riportati nell’Annuario ARPA Sicilia 2018 (dati 2011 - 2017) mostrano un indice di qualità SCAS (Stato Chimico delle Acque Sotterranee) per la Piana di Gela “Scarso”, in linea con le considerazioni riportate nello “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016.

Il “Rapporto di Valutazione dello stato chimico dei corpi idrici sotterranei del Distretto Idrografico della Sicilia 2014-2019” redatto da Arpa Sicilia, conferma per la Piana di Gela uno stato chimico “Scarso”; i parametri che determinano lo stato chimico scarso (per superamento dei VS/SQ (Valori Soglia/Standard di Qualità Ambientali) di cui al D.lgs. 30/2009) nel periodo 2014-2019 sono: Nichel, Arsenico, Ione Ammonio, Boro, Cloruri, Solfati, Conduttività elettrica.

Le soluzioni progettuali proposte all’interno dello Studio di Impatto Ambientale del 2010-2011 e dei successivi interventi di ottimizzazione non prevedono la perforazione di pozzi di captazione idrica né per la fase di cantiere né per quella di esercizio sia in ambito onshore che offshore. Le acque necessarie al funzionamento dell’impianto onshore verranno fornite tramite allacciamento alla rete della raffineria e/o da un allaccio diretto alla rete comunale. In fase di cantiere la fornitura di acqua avverrà tramite autobotti. Inoltre, non sono previsti scavi profondi, escludendo così ogni contatto con le acque di falda, tranne che per gli eventuali pali di fondazione delle strutture a terra.

Considerato che lo scenario ambientale delle acque di falda non risulta significativamente variato nel corso degli anni e che l’attività di progetto non si prevede che abbia alcuna influenza sulla componente acque sotterranee, si può ritenere che le valutazioni proposte nello Studio di Impatto Ambientale del 2010-2011 ed i successivi interventi di ottimizzazione si mantengano valide.

5.4 QUALITÀ DEL SUOLO

In aggiornamento a quanto riportato nella documentazione trasmessa nel periodo 2010-2011 nell’ambito del procedimento VIA per il Progetto denominato Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea, lo “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 descrive lo stato di qualità del suolo e sottosuolo così come riportato nelle indagini di caratterizzazione del

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 37 of 48
---	-------------------------	--	------------------------

sito della Raffineria di Gela e delle successive attività di bonifica condotte negli anni 2015 e 2016 e validate da ARPA Siracusa.

Dalle indagini sono emersi superamenti per le concentrazioni limite nel suolo per:

- Metalli Pesanti (arsenico, mercurio, nichel, piombo, cromo, antimonio, piomboalchili, vanadio);
- Idrocarburi;
- BTEX;
- Composti alifatici clorurati cancerogeni;
- Composti alifatici alogenati cancerogeni;
- IPA.

Le valutazioni condotte all’interno dello studio “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 tengono conto dello stato sito-specifico dell’Area di progetto.

Inoltre, nell’ambito del progetto di ottimizzazione del “Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea”, Eni S.p.A. con nota prot. n. 1628 del 7 giugno 2018 (PdCA rev.01 come richiesto dal MATTM con nota Prot.0008925.03-05-2018) ha provveduto ad inviare al Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) il Piano di Caratterizzazione Ambientale (PdCA) redatto ai sensi del Decreto Legislativo 152 del 3 aprile 2006 e s.m.i. (27 marzo 2018) e successive modifiche, relativamente all’area su cui verrà installata l’Area Trappola. Il PdCA è stato approvato con DEC. Prot.0000040. 10-04-2019.

Tra il 19 e il 20 ottobre 2020, così come comunicato con nota Prot.3303 del 30/09/2020 (Comunicazione inizio attività), Eni Spa ha provveduto ad eseguire il PdCA in ottemperanza a quanto richiesto dagli Enti di controllo e sulla base delle prescrizioni impartite da ISPRA con nota Prot. 48244.26-07-2018 (protocollata da MATTM in data 7-08-2018 n.16405.

In Figura 5-12 viene riportata l’ubicazione dei punti di campionamento. Le attività di caratterizzazione che hanno interessato la matrice suoli hanno permesso di ricostruire l’assetto stratigrafico relativamente ai primi 2 m da p.c. e di evidenziare la totale assenza di superamenti rispetto alle CSC del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. per tutti i parametri chimici e microbiologici indagati su tutti i campioni di suolo prelevati nei sondaggi, sia per i parametri amianto, diossine e furani, sia per i parametri microbiologici.

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 38 of 48</p>
--	-----------------------------	---	----------------------------



Figura 5-12 Punti di campionamento delle indagini di caratterizzazione ambientale svolte presso l’area trappola (fonte: Relazione Tecnica Descrittiva delle Indagini di Caratterizzazione Ambientale ai sensi del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. svolte presso l’Area Trappola)

Le attività di progetto previste per la componente onshore si limiteranno alle sole attività di livellamento dell’area e non apporteranno modificazioni alla morfologia del suolo o alcun impatto significativo sulla qualità dei terreni presenti. Viste le attività previste dal progetto e l’assenza di cambiamenti si ritiene che le considerazioni dello Studio si mantengano valide.

5.5 RUMORE

Rispetto alla tematica del rumore lo “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 ha aggiornato quanto considerato nella documentazione dello Studio di Impatto Ambientale del Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea, valutando l’impatto associato alle fasi di cantiere onshore ed offshore ed alle fasi di esercizio del progetto aggiornato dalle ottimizzazioni previste.

A livello progettuale, sono state identificate le seguenti sorgenti di rumore con relativi impatti:

- per la componente offshore, la principale sorgente di rumore è rappresentata dal traffico navale indotto durante la fase di cantiere che, alla luce delle modifiche progettuali introdotte con il progetto di ottimizzazione, è stato ridotto nel tempo ed in

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 39 of 48
--	---------------------	--	--------------------

numero di imbarcazioni rispetto al progetto iniziale presentato nello Studio di Impatto Ambientale del 2010-2011;

- per la componente onshore, durante la fase di esercizio sono state individuate come principali sorgenti di rumore i compressori e la cameretta fiscale, con funzionamento continuo. Lo studio delle emissioni sonore associate a questi elementi ha verificato il rispetto dei limiti di emissione sonore presso i recettori più prossimi. Successivi studi condotti sulla variazione dell’impatto sonoro associato allo spostamento della cameretta fiscale in un punto più interno dell’Area di progetto, non hanno mostrato variazioni significative della componente rumorosità, sempre conforme ai limiti di legge.

In particolare nello “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016, ai fini della valutazione della problematica del rumore ed in assenza di una zonizzazione acustica comunale e/o di monitoraggi del rumore nel Comune di Gela, sono state condotte delle simulazioni facendo riferimento ai limiti di legge del DPCM 14/11/97 (Area raffineria e nuovo impianto di trattamento gas VI – 70 dB(A), Recettori abitativi R1-R2 prossimi al confine d’impianto IV – 65 dB(A), Recettori abitativi III – 60 db(A)) ed identificando i recettori più prossimi all’Area di Progetto. La figura seguente riporta l’ubicazione dei recettori considerati rispetto all’impianto onshore.



Figura 5-13. Ubicazione area di progetto e recettori considerati (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea, dicembre 2016)

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 40 of 48
--	---------------------	---	--------------------

I risultati delle simulazioni sul rumore in corrispondenza dei punti sono riassunti nelle tabelle seguenti:

Tabella 5-6. Impatto acustico sui recettori. (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea)

Recettore	Altezza di stima [m]	Livelli di pressione sonora stimati Lp [dB(A)]	Limite di emissione diurno [dB(A)] (classe)	Limite di emissione notturno [dB(A)] (classe)
R1	1,5	28,5	60	50
R2	1,5	24,6	60	50
R3	4,0	20,6	55	45
R4	4,0	19,5	55	45

Tabella 5-7. Confronto tra i livelli stimati ed i limiti assoluti di immissione - Periodo Diurno. (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea, dicembre 2016)

Recettore	H di stima [m]	L _{eq} stimato Scenario 1 [dB(A)]	Livello sonoro medio ante-operam [dB(A)]	L _{eq} complessivo calcolato post-operam [dB(A)]	L _{eq} * complessivo calcolato post-operam [dB(A)]	Limite assoluto di immissione diurno [dB(A) – classe]
R1	1,5	28,5	45,1	45,2	45,0	65 (IV)
R2	1,5	24,6	46,5	46,5	46,5	65 (IV)
R3	4	20,6	44,7	44,7	44,5	60 (III)
R4	4	19,5	39,1	39,1	39,0	60 (III)

Tabella 5-8. Confronto tra i livelli stimati ed i limiti assoluti di immissione - Periodo notturno. (Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea, dicembre 2016)

Recettore	H di stima [m]	L _{eq} stimato Scenario 1 [dB(A)]	Livello sonoro medio ante-operam [dB(A)]	L _{eq} complessivo calcolato post-operam [dB(A)]	L _{eq} * complessivo calcolato post-operam [dB(A)]	Limite assoluto di immissione notturno [dB(A) – classe]
R1	1,5	28,5	35,6	36,4	36,5	55 (IV)
R2	1,5	24,6	34,1	34,6	34,5	55 (IV)
R3	4	20,6	42,2	42,2	42,0	50 (III)
R4	4	19,5	42,0	42,0	42,0	50 (III)

Poiché alla data di stesura della presente relazione (marzo 2022), il Comune di Gela non si è ancora dotato di una zonizzazione acustica e nei Dati ambientali 2018 raccolti da ARPA Sicilia non sono presenti rilevazioni sul rumore e considerato che le simulazioni della componente rumore hanno confermato la conformità del progetto, si ritiene che le valutazioni

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 41 of 48
--	---------------------	--	--------------------

effettuate nello studio del 2010-2011, così come aggiornato nello studio del 2016, siano da ritenersi tuttora valide.

5.6 Biodiversità ed Ecosistemi (Aree Protette, Flora e Fauna)

Come descritto nel documento “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016, l’area onshore di progetto è situata nelle vicinanze delle seguenti aree Natura 2000:

- ZSC ITA050001 Biviere e Macconi di Gela (l’area di progetto ricade ad una distanza inferiore a 50 m dalla ZSC);
- ZSC ITA050011 Torre Manfredia (l’area di progetto è ubicata a circa 8 km Nord-Ovest dalla ZSC);
- ZPS ITA050012 Torre Manfredia, Biviere e Piana di Gela (l’area di progetto è interna alla ZPS).

Il documento del 2016 riporta una verifica dello stato di conservazione delle principali specie di flora e fauna presenti sia onshore che offshore nell’area di progetto ed il loro grado di minaccia secondo la classificazione IUCN. A tale Studio fu allegata anche specifica Valutazione di Incidenza Ambientale, valutata positivamente.

Il precedente “Studio di Impatto Ambientale OFFSHORE IBLEO Campi Gas ARGO e CASSIOPEA Pozzi esplorativi CENTAURO 1 e GEMINI 1” del 2011 aveva già effettuato uno studio delle principali specie onshore ed offshore presenti nell’area di progetto.

La valutazione degli impatti condotta ha evidenziato che:

- per la parte offshore del progetto, i principali elementi di impatto sono associati alla fase di cantiere (movimentazioni navi, posa della sealine, revamping della piattaforma Prezioso). Questi impatti sono temporanei e reversibili, con pochi effetti sulla flora, fauna ed ecosistemi;
- per la parte onshore, l’impianto si inserisce all’interno della Raffineria di Gela in un contesto fortemente antropizzato, pertanto con possibili impatti aggiuntivi sulla componente flora, fauna ed ecosistemi nulli. Inoltre, l’area interessata dal progetto si presenta attualmente priva di vegetazione, quindi, non sono previste attività di sfalcio.

Alla luce pertanto delle prescrizioni presenti nel Decreto di compatibilità ambientale relativo al progetto “Studio di Impatto Ambientale OFFSHORE IBLEO Campi Gas ARGO e CASSIOPEA Pozzi esplorativi CENTAURO 1 e GEMINI 1” del 2010-2011 tenute in considerazione nell’elaborazione delle modifiche progettuali alla base del progetto “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016, in assenza di modifiche nella classificazione delle specie presenti sull’area, si ritiene che le conclusioni presenti nello studio “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” possano ritenersi tuttora valide.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 42 of 48
--	---------------------	--	--------------------

5.7 PAESAGGIO

Lo “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016 riporta un aggiornamento di quanto riportato nello Studio di Impatto Ambientale per la valutazione dell’impatto sul paesaggio sia per la parte onshore che offshore di progetto.

Relativamente alla parte offshore del progetto il grado di perturbazione e le possibili alterazioni saranno prodotte solamente dalla presenza temporanea dei mezzi navali nella zona marina di interesse, che non si ritiene possano essere significative in virtù del comune traffico navale presente nell’area. Tale interferenza sarebbe comunque limitata alle poche settimane necessarie al revamping della piattaforma Prezioso ed all’installazione della condotta dalla stessa piattaforma al pontile di Gela.

Con riferimento alla realizzazione della centrale di trattamento gas in terraferma, il documento “Inserimento urbanistico e paesaggistico – Riprese fotografiche dello stato di fatto e rendering” (allegato allo Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016) mostra come in tutti i n.4 Punti di Vista (Figura 5-14) selezionati per lo studio la sagoma dell’impianto non sia visibile ad eccezione della torcia. Il suo impatto risulta comunque trascurabile in quanto circondata da strutture simili sia per fattezze che per dimensioni rendendola appena percepibile. La pipeline onshore e la trappola di lancio e ricezione pig non sono visibili da nessun Punto di Vista e sono perfettamente integrate con l’area circostante.

Le figure seguenti riportano i fotoinserimenti della parte a terra del progetto così come riportate all’interno delle relazioni paesaggistiche (Doc. SIME_AMB_03_29) ed approvate dagli Enti competenti.



Figura 5-14. Posizione punti di vista PV rispetto all’area di progetto

 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 43 of 48</p>
--	-----------------------------	---	----------------------------



Figura 5-15. Panoramica della Raffineria di Gela dal lato meridionale senza (in alto) e con (in basso) inserimento del nuovo impianto (Relazione paesaggistica - Interventi di ottimizzazione del Progetto Offshore Ibleo - Campi Gas Argo e Cassiopea)

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 44 of 48
--	---------------------	--	--------------------



**Figura 5-16. Foto inserimenti area trappola e condotta tratto a mare – vista d’in-
sieme. (Chiarimenti e integrazioni - Interventi di ottimizzazione del Progetto Off-
shore Ibleo - Campi Gas Argo e Cassiopea)**



Enimed S.p.A.

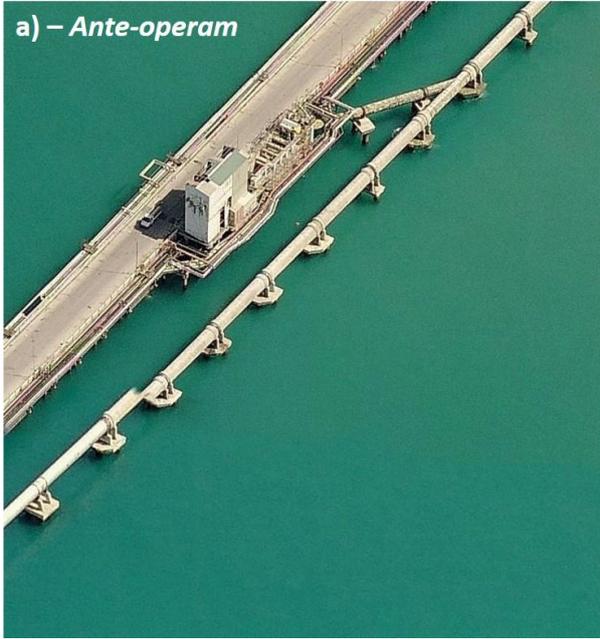
Data
Luglio 2022

Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 "Offshore Ibleo –
Campi gas Argo e Cassiopea" – Richiesta di proroga
di validità del Decreto VIA.

Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale varia-
zione delle condizioni ambientali

Pagina
45 of 48

a) – Ante-operam



a) – Post-operam



b) – Ante-operam



b) – Post-operam



 <p>Enimed S.p.A.</p>	<p>Data Luglio 2022</p>	<p>Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA.</p> <p>Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali</p>	<p>Pagina 46 of 48</p>
--	-----------------------------	---	----------------------------



Figura 5-17. Foto inserimenti area trappola e condotta tratto a mare - sezioni. (Chiarimenti e integrazioni - Interventi di ottimizzazione del Progetto Offshore Ibleo - Campi Gas Argo e Cassiopea)

Il valore paesaggistico dell’area in esame e la visibilità delle opere dai Punti di Vista significativi, consente di stimare l’impatto paesaggistico di entità non significativa, poco percepibile e non in grado di determinare una modifica degli aspetti complessivi delle aree esaminate. Queste considerazioni, non essendo cambiato il contesto paesaggistico dell’opera, sono ancora valide.

5.8 ECONOMIA

Nello “Studio di Impatto Ambientale OFFSHORE IBLEO Campi Gas ARGO e CASSIOPEA Pozzi esplorativi CENTAURO 1 e GEMINI 1” del 2010 e dello “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016, è stata fornita un’ampia descrizione dello stato dell’economia di Gela e del comparto pesca nel tratto di mare interessato dalla componente offshore del progetto.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 47 of 48
--	---------------------	--	--------------------

I dati citati nello studio fanno riferimento per la parte onshore alla situazione economica presentata all'interno dell'ultimo censimento ISTAT delle imprese (2011) e delle relazioni della Banca d'Italia degli anni 2015.

Recentemente secondo quanto descritto all'interno del rapporto annuale della Banca d'Italia sull'andamento delle economie regionali pubblicato nel giugno 2021. Anche in Sicilia, come nel resto del Paese, l'emergenza sanitaria da Covid-19 ha causato una contrazione dell'economia di dimensioni mai rilevate dal dopoguerra a oggi; in base alle stime di Prometeia nel 2020 il PIL regionale, dopo la sostanziale stazionarietà dell'anno precedente, si sarebbe ridotto dell'8,4 per cento (-8,9 in Italia). Secondo l'Indicatore trimestrale dell'economia regionale (ITER) della Banca d'Italia, il forte calo del prodotto registrato nel secondo trimestre si è successivamente attenuato; tuttavia, nell'ultimo trimestre dell'anno, in concomitanza con le nuove misure restrittive alla mobilità e alle aperture degli esercizi commerciali, la contrazione è tornata ad accentuarsi.

Per quanto riguarda il settore ittico l'interazione tra le attività di progetto e l'attività di pesca, in termini di riduzione dei fondi pescabili, è estremamente ridotta e limitata unicamente ai divieti di navigazione e pesca associati alle attività di posa della sealine.

Inoltre, come previsto dalla prescrizione A.2 del Decreto VIA n. 0000149 del 27.5.2014 relativo al progetto Offshore Ibleo - Campi Argo e Cassiopea è in corso un'approfondita valutazione degli impatti per le attività di pesca per poter prevedere le relative ipotesi di compensazione. Verrà presentata formale documentazione prima dell'avvio dei lavori in mare.

Alla luce di quanto sopra riportato è possibile ritenere valide le considerazioni dello “Studio di Impatto Ambientale OFFSHORE IBLEO Campi Gas ARGO e CASSIOPEA Pozzi esplorativi CENTAURO 1 e GEMINI 1” così come aggiornate dallo “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea” del dicembre 2016.

 Enimed S.p.A.	Data Luglio 2022	Decreto VIA n. 149 del 27.05.2014 “Offshore Ibleo – Campi gas Argo e Cassiopea” – Richiesta di proroga di validità del Decreto VIA. Allegato 3 - Relazione sulla non sostanziale variazione delle condizioni ambientali	Pagina 48 of 48
--	---------------------	--	--------------------

6 CONCLUSIONI

Dall’analisi riportata nella documentazione depositata nel corso dei precedenti provvedimenti (“Studio di Impatto Ambientale OFFSHORE IBLEO Campi Gas ARGO e CASSIOPEA Pozzi esplorativi CENTAURO 1 e GEMINI 1” e “Studio Preliminare Ambientale – Interventi di ottimizzazione al Progetto Offshore Ibleo – Campi Gas Argo e Cassiopea”) e brevemente sintetizzata nei paragrafi precedenti e dal confronto svolto con gli aggiornamenti del contesto pianificatori ed ambientale intercorsi nel corso degli anni susseguenti all’approvazione dei progetti, si ritiene sussista una sostanziale invarianza dello stato ambientale di riferimento. Pertanto, si possono ragionevolmente considerare valide le considerazioni e le valutazioni riportate nella documentazione citata, già oggetto di valutazione con esito positivo (Decreto di compatibilità ambientale 0000149 del 27/05/2014 e Determina Direttoriale di esclusione dalla VIA n.55 del 7 febbraio 2018).

Pertanto, in conclusione, gli interventi di progetto sono compatibili con la normativa vigente, e le indicazioni e le soluzioni progettuali coerenti con l’attuale contesto pianificatori - ambientale.