

La presente copia fotostatica composti fogli è conforme al suo originale.

Roma, li

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare

Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS

Parere n. 2198 del 14 ottobre 2016

Verifica di ottemperanza Variazione del programma lavori nella concessione di coltivazione di idrocarburi **Progetto** liquidi e gassosi "B.C13.AS" progetto Clara NW. DEC/VIA/n.227, del 17/09/2014, prescrizione n. A.21, comma e) **ID VIP 3151**

Proponente

ENI S.p.A.

LA COMMISSIONE TECNICA DI VERIFICA DELL' IMPATTO AMBIENTALE VIA E VAS

VISTA la nota della Società Eni S.p.A. Divisione Exploration & Production prot. n. 1026/DICS del 16/10/2015 acquisita al prot. DVA-2015-0026669 del 26/10/2015 dalla Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali (d'ora in avanti DVA) con la quale trasmette la documentazione ai fini della verifica di ottemperanza della prescrizione A.21) comma e) del DVA-DEC-2014-227 del 17/09/2014;

VISTA la nota della DVA prot. n. DVA-2015-27069 del 29/10/2015, acquisita al prot. CTVA-2015-0003719 del 30/10/2015 con la quale la Direzione trasmette la documentazione relativa all'ottemperanza della prescrizione A.21) comma e) predisposta dalla Società proponente;

VISTA la nota della DVA prot. n. 0006738/DVA del 10/03/2016, acquisita al prot. 0000894/CTVA del 11/03/2016, con la quale la Direzione, in riscontro alla nota prot.CTVA-0000811 del 04/03/2016, trasmette una copia su supporto informatico della documentazione relativa all'ottemperanza della prescrizione A.21) comma e), in precedenza inviata solo in formato cartaceo, ai fini dell'avvio del procedimento di verifica di ottemperanza in oggetto;

VISTO il Decreto Legislativo del 3 aprile 2006, n. 152 recante "Norme in materia ambientale" così come modificato ed integrato dal Decreto Legislativo 16 gennaio 2008, n. 4 e dal Decreto Legislativo 29 giugno 2010, n. 128;

VISTO l'art. 1, comma 239, della Legge 28.12.2015 n.208 (legge di stabilità 2016), che modifica l'art.6, comma 17, del DLgs.152/2016 e s.m.i.;

VISTO il Decreto del Presidente della Repubblica del 14 maggio 2007, n. 90 concernente "Regolamento per il riordino degli organismi operanti presso il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, a norma dell'articolo 29 del D.L. 4 luglio 2006, n.223, convertito, con modificazioni, dalla L. 4 agosto 2006, n.248" ed in particolare l'art.9 che prevede l'istituzione della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA-VAS;

VISTO il Decreto Legge 23 maggio 2008, n. 90, convertito in legge il 14 luglio 2008, L. 123/2008 "Conversione in legge, con modificazioni, del Decreto legge 23 maggio 2008, n. 90 recante misure straordinarie per fronteggiare l'emergenza nel settore dello smaltimento dei rifiuti nella regione Campania e ulteriori disposizioni di protezione civile" ed in particolare l'art. 7 che modifica l'art. 9 del DPR del 14 maggio 2007, n. 90;

VISTO il Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. n. GAB/DEC/150/07 del 18 settembre 2007 di definizione dell'organizzazione e del funzionamento della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale – VIA e VAS;

VISTO il Decreto Legge 6 luglio 2011, n. 98 convertito in legge il 15 luglio 2011, L. n. 111/2011 "Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 6 luglio 2011, n. 98 recante disposizioni urgenti per la stabilizzazione finanziaria" ed in particolare l'art. 5 comma 2-bis;

VISTO i Decreti del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare di nomina dei componenti della Commissione Tecnica per la Verifica dell'Impatto Ambientale VIA-VAS;

VISTO il decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare n. 308 del 24/12/2015 recante "Indirizzi metodologici per la predisposizione dei quadri prescrittivi nei provvedimenti di valutazione ambientale di competenza statale";

ID_VIP 3151 Concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "B.C13.AS" progetto "Clara NW". DEC/VIA/227, del 17/09/2014, prescrizione n. A.21, comma e)

VISTO il Decreto DVA-DEC-2014-227 del 17/09/2014 di compatibilità ambientale del progetto "Concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi B.C13.AS - Progetto Clara NW" positivo con prescrizioni;

VISTE le prescrizioni del suddetto decreto di compatibilità ambientale che risultano così suddivise:

- Prescrizioni della Commissione Tecnica di verifica dell'impatto Ambientale VIA e VAS (Sez. A);
- Prescrizioni del Ministero per i beni e le Attività Culturali (Sez. B);
- Prescrizioni della regione Marche (Sez. C);
- Prescrizioni del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (Sez. D);

VISTA in particolare la prescrizione A.21) comma e) del citato Decreto DVA-DEC-2014-227 del 17/09/2014 oggetto del presente parere e che di seguito si riporta:

"Riportare su una base topografica e batimetrica i seguenti dati da fornire anche in formato elettronico:

- I. Campi di sfruttamento esistenti e/o previsti e/o estinti
- II.Tutte le strutture (teste di pozzo e condotte)
- III.Le zone di concessione
- IV. Il numero la profondità e la produttività dei pozzi
- V. Le aree di subsidenza singole e cumulative
- VI. Le zone di interferenza dei coni di subsidenza di progetto e reali
- VII. Le quote e le velocità di movimento delle terre emerse e del fondo del mare
- VIII. La stima dell'andamento della subsidenza durante lo sfruttamento del campo";

VISTA la documentazione predisposta dalla Società proponente che si compone dei seguenti elaborati:

- Progetto di monitoraggio dei fenomeni geodinamici (gennaio 2015)
- Cartografia
- Tabelle dati strutture (settembre 2015)
- Stime e monitoraggio dei fenomeni geodinamici
- Rete ENI GPS (maggio 2015)
- Variazioni plano altimetriche GPS OFF SHORE (dicembre 2014)
- Variazioni plano altimetriche GPS ON SHORE (dicembre 2014)
- Mappa totale subsidenza a fine produzione;

CONSIDERATO che:

- La piattaforma Clara NW installata in Adriatico centrale, a circa 45 km in direzione Est dalla costa marchigiana, al largo di Ancona, su un fondale di circa 77 m, nella zona siltosa del largo, interessa una culminazione secondaria del Campo di Clara Est dove i livelli mineralizzati e gli acquiferi presenti sono in comunicazione idraulica su tutto il campo;
- La condotta collegante le piattaforme Clara NW e Calipso si estende per circa 13 km in direzione ESE-WNW e ricade nella stessa fascia sedimentologica di Clara NW;

VISTO il parere della Commissione n.2184 - CTVA del 07/10/2016 con cui veniva valutata ottemperata la prescrizione A.21) commi, a,b,c,, e prodromico alla verifica di ottemperanza della presente prescrizione;

CONSIDERATO che in relazione al comma e) della prescrizione A.21):

• Il piano di monitoraggio proposto prevede di inserire il campo Clara nella rete ENI di controllo altimetrico della linea di costa antistante il giacimento e nell'area offshore nell'intorno e sulla piattaforma secondo le seguenti modalità:

- o Livellazione alta precisione
- Rilievi batimetrici
- Rilievi GPS in continuo
- o Interferometria radar satellitare
- Misura della compattazione profonda

Pagina 3 di 8

- Per semplicità di trattazione i sotto punti del comma e) della prescrizione in argomento vengono suddivisi in due blocchi: il primo che affronta le strutture realizzate, e il secondo che affronta le tematiche della subsidenza associata alle strutture realizzate
- I. Campi di sfruttamento esistenti e/o previsti e/o estinti
- II. Tutte le struttura (teste di pozzo e condotte)
- III. Le zone di concessione
- IV. Il numero, la profondità e la produttività dei pozzi
 - o Il Proponente ha predisposto su carta batimetrica tutte le aree in sua concessione afferenti le zone A e B del Mar Adriatico, dalla costa dell'Emilia Romagna fino alla costa del Molise
 - o In particolare su detta carta vengono riportati: la linea mediana Italia Croazia (come indicata dal MiSE), le batimetrie, la linea di costa, le aree con divieti di pesca, ancoraggio ecc., i cavi sottomarini, le facility (piattaforme, sealine, ecc) e le concessioni di coltivazione
 - o In particolare vengono riportate, con diversa legenda, le piattaforme, le monotubolare e le piattaforme in progetto, nonché i pozzi di monitoraggio della subsidenza
 - o Sono anche indicate tutte le diverse tipologie di condotte e cavidotti esistenti: gas, olio, glicole, acqua, aria attive e future
 - o Nel documento Tabelle dati strutture il Proponente fornisce in formato digitale le informazioni richieste nella prescrizione
 - O Nella tabella 1 sono riportate le 46 Concessioni di coltivazione e istanze di concessione, con la sigla, la titolarità, la zona geografica di appartenenza, la scadenza e il relativo stato (scaduta, richiesta di proroga, approvazione programma ricerca, istanza di concessione)
 - o Nella tabella 2 sono riportate le Coordinate dei vertici delle Concessioni di coltivazione
 - o Nella tabella 3 sono riportati i dati delle 82 piattaforme esistenti, con le coordinate geografiche, le informazioni sul presidio, le distanze dalla costa, il numero di pozzi esistenti, il numero di pozzi chiusi, riapribili e in produzione
 - o Nella tabella 4 sono riportate le informazioni sui pozzi: eventuale piattaforma di collegamento, andamento (verticale, direzionato o orizzontale), profondità, coordinate geografiche (sia della testa che del fondo pozzo) e lo stato del pozzo (chiuso, produttivo, iniezione)
 - o Nella tabella 5 sono riportate le informazioni sulle condotte e sui cavidotti sottomarini: centrale di collegamento, nome, tipologia, stato (abbandonata, in esercizio e non in esercizio), il materiale, la data di posa, il fluido, la lunghezza off shore e on shore e il diametro
- V. Le aree di subsidenza singole e cumulative
- VI. Le zone di interferenza dei coni di subsidenza di progetto e reali:
- VII. Le quote e le velocità di movimento delle terre emerse e del fondo del mare:
- VIII. La stima dell'andamento della subsidenza durante lo sfruttamento del campo:
 - O Nel documento Stime e monitoraggio dei fenomeni geodinamici vengono riportati per ogni piattaforma i dati di subsidenza confrontati con quelli della simulazione, le curve di isosubsidenza a fine produzione, la massima subsidenza prevista e la distanza dalla costa
 - o In generale è possibile osservare la sostanziale corrispondenza delle misurazioni GPS con i dati previsti dal modello
 - Nella tabella Rete ENI GPS vengono riportati i dati di tutti i GPS installati dal Proponente individuando il campo di riferimento, la tipologia (on shore o off shore), le coordinate e la data di inizio registrazione
 - o Nei documenti Variazioni plano altimetriche GPS OFF SHORE e ON SHORE, vengono riportati i dati di monitoraggio acquisiti da ciascuna stazione GPS off shore e on shore: il punto zero, la data di acquisizione, le coordinate (X, Y e Z), lo scarto quadratico medio delle tre coordinate, la variazione rispetto a Est, Nord e Altezza
 - O Dopo l'esposizione dei dati in forma tabellare, gli stessi dati vengono proposti in forma grafica. Viene inoltre calcolata la velocità degli spostamenti annuali in relazione agli spostamenti sulle direttrici Nord, Est e Altezza
 - o Nella planimetria Mappa totale della subsidenza viene infine presentata la massima estensione alla fine della produzione della linea dei 2 cm per tutte le piattaforme della zona

investigata;

VALUTATO che:

0

- Il Proponente ha correttamente presentato la documentazione richiesta sia in formato cartografico che elettronico;
- La documentazione presentata corrisponde alle richieste di cui alla prescrizione in argomento;
- Il Piano di monitoraggio predisposto dal Proponente consentirà di monitorare nel tempo la subsidenza e di verificare se i dati reali corrisponderanno a quelli effettivamente misurati;

tutto ciò VISTO, CONSIDERATO E VALUTATO la Commissione Tecnica per la Verifica dell'Impatto Ambientale - VIA e VAS

RITIENE

OTTEMPERATA la prescrizione A.21) comma e) del Decreto DVA-DEC-2014-227 del 17/09/2014.

Ing. Guido Monteforte Specchi	
(Presidente)	
Cons. Giuseppe Caruso (Coordinatore Sottocommissione VAS)	Jun Jon
Dott. Gaetano Bordone	Oblin
(Coordinatore Sottocommissione VIA)	
Arch. Maria Fernanda Stagno d'Alcontres (Coordinatore Sottocommissione VIA Speciale)	Myul
Avv. Sandro Campilongo	Sound (or million.
(Segretario)	
Prof. Saverio Altieri	ASSENTE
Prof. Vittorio Amadio	ASSENTE
Dott. Renzo Baldoni	My
Avv. Filippo Bernocchi	ASSENTE
Ing. Stefano Bonino	ASSENTE
Dott. Andrea Borgia	Pagina 5 di 8

Ing. Silvio Bosetti	MMS
Ing. Stefano Calzolari	MCki
Ing. Antonio Castelgrande	ASSENTE
Arch. Giuseppe Chiriatti	
Arch. Laura Cobello	ASSENTE
Prof. Carlo Collivignarelli	ang Hin
Dott. Siro Corezzi	Molen
Dott. Federico Crescenzi	JAUCS
Prof.ssa Barbara Santa De Donno	
Cons. Marco De Giorgi	
Ing. Chiara Di Mambro	ASSENTE
Ing. Francesco Di Mino	ASSENIE
Avv. Luca Di Raimondo	1 - 3 M
Ing. Graziano Falappa	
Arch. Antonio Gatto	
Avv. Filippo Gargallo di Castel Lentini	&My Cush
Prof. Antonio Grimaldi	

", ISTE OF

•	
Ing. Despoina Karniadaki	
Dott. Andrea Lazzari	
Arch. Sergio Lembo	ASSENTE
Arch. Salvatore Lo Nardo	16 Nul
Arch. Bortolo Mainardi	ASSENTE
Avv. Michele Mauceri	Mighellkess
Ing. Arturo Luca Montanelli	Al-Marian Company of the Company of
Ing. Francesco Montemagno	10 to the
Ing. Santi Muscarà	Als A
Arch. Eleni Papaleludi Melis	Classepileld,
Ing. Mauro Patti	ASSENTE
Cons. Roberto Proietti	ASSENTE
Dott. Vincenzo Ruggiero	ASSENTE
Dott. Vincenzo Sacco	V. Saew
Avv. Xavier Santiapichi	ASSENTE
Dott. Paolo Saraceno	ASSENTE
Dott. Franco Secchieri	Moch

ID_VIP 3151 Concessione di coltivazione di idrocarburi liquidi e gassosi "B.C13.AS" progetto "Clara NW". DEC/VIA/227, del 17/09/2014, prescrizione n. A.21, comma e)

Arch. Francesca Soro Dott. Francesco Carmelo Vazzana Ing. Roberto Viviani