

PROPONENTE
EOLO 3W SICILIA S.R.L.

VIALE LIEGI, 7 – 00198 ROMA



Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6
aereogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW, denominato

“PARCO EOLICO DI TROIA – LOCALITÀ CANCARRO”



Regione Puglia



Comune di Troia (FG)

Studio di Impatto Ambientale- Sezione I Introduzione

ICARO S.r.l.

Data: 31/10/2019

Revisione: rev01

Nome file: Sez I-Introduzione

Eolo 3W Sicilia Srl



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE ai sensi dell'art. 22 del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n.
6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato
“Parco eolico di Troia- Località Cancarro”

Comune di Troia (FG)

Sezione I – Introduzione

Progetto n. 18553I
Revisione: 01
Data: Ottobre 2019
Nome File: Sez I-Introduzione



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
2 di 13

INDICE

I.1	INTRODUZIONE E SINTESI DELL'ITER PROCEDURALE.....	3
I.2	PRESENTAZIONE DEL PROGETTO	8
I.2.1	Aspetti generali e localizzazione	8
I.2.2	Motivazioni dell'iniziativa	10
I.3	SCOPO E CONTENUTI DELLO STUDIO E APPROCCIO METODOLOGICO	11

Indice Allegati

Allegato I.1 Referenze di ICARO S.r.l.

Allegato I.2 Curriculum vitae del Responsabile dello Studio

Elenco Figure

<i>Figura I.1 - Confronto tra progetto autorizzato e progetto di variante</i>	<i>6</i>
<i>Figura I.2 - Aree interessate dalla realizzazione del progetto.....</i>	<i>9</i>
<i>Figura I.3 - Metodologia adottata per l'individuazione delle interazioni ambientali</i>	<i>12</i>
<i>Figura I.4 - Metodologia adottata per la valutazione di impatto ambientale.....</i>	<i>13</i>

Elenco Tabelle

<i>Tabella 1 -Tabella di sintesi principali modifiche tra l'assetto autorizzato e l'assetto di variante proposto</i>	<i>7</i>
<i>Tabella I.2 -Coordinate degli aerogeneratori in progetto</i>	<i>8</i>

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
3 di 13

I.1 INTRODUZIONE E SINTESI DELL'ITER PROCEDURALE

Oggetto del presente Studio di Impatto Ambientale è la variante del progetto proposto dalla società Eolo 3W Sicilia (di seguito E3WS) nella Regione Puglia, relativamente allo sviluppo ed alla realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica sito nel Comune di Troia (FG); per tale iniziativa, avviata nel 2004, è stata conseguita l'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.L.vo 387/2006 con Determinazione Dirigenziale n. 6 del 30 gennaio 2014.

L'istruttoria del procedimento autorizzativo è risultata oltremodo lunga e complessa a causa di motivazioni che riguardano, soprattutto, il confronto con il silenzio, con determinazioni interlocutorie, con il diniego delle amministrazioni in un quadro normativo e programmatico territoriale di riferimento in persistente mutamento. Per una miglior comprensione dell'iniziativa e delle motivazioni alla base della variante proposta in questa sede, si ritiene opportuno proporre di seguito una breve sintesi.

In data 12 marzo 2004, la società ICQ s.r.l. (all'epoca titolare dell'iniziativa) ha presentato al Servizio Ecologia della Regione Puglia il progetto per la verifica di assoggettabilità alla valutazione di impatto ambientale.

A seguito delle numerose iniziative promosse nell'area, dietro impulso della Regione Puglia, il Comune di Troia in data 12 gennaio 2005 con delibera di Giunta n. 01 ha affidato ad un professionista la redazione di uno Studio di Valutazione Ambientale Strategica per la programmazione di iniziative progettuali riguardanti la costruzione di impianti eolici sul proprio territorio comunale come strumento di pianificazione propedeutico al fine di esprimere pareri sui progetti riguardanti la realizzazione di campi eolici a Troia.

Nell'ambito della suddetta V.A.S. sono state prese in esame le diverse problematiche e proposti accorgimenti progettuali al fine di una minimizzazione dell'impatto ambientale, quali:

- riduzione della potenza dei nuovi impianti di circa il 20%;
- riduzione del numero di aerogeneratori per impianto per la riduzione dell'effetto selva;
- individuazione di percorsi comuni per il trasporto dell'energia elettrica prodotta da fonte rinnovabile (corridoi energetici);
- individuazione di un'area idonea comune a tutti gli impianti per la realizzazione di una sottostazione in AT per la cessione dell'energia prodotta alla rete del gestore.

Le iniziative all'epoca esaminate, tra cui anche quella oggetto del presente Studio, furono ritenute compatibili con lo sviluppo sostenibile del territorio di Troia anche in considerazione del fatto che l'area vasta risultava particolarmente adatta all'insediamento di impianti eolici di potenza medio alta in virtù delle potenzialità anemologiche e la facile accessibilità ai siti.

Il Servizio Ecologia, anche a seguito delle risultanze della V.A.S., con Determinazione n. 136 del 2 aprile 2005, ha provveduto ad assoggettare il progetto alla procedura di valutazione di impatto ambientale.

In data 15 luglio 2005, la società ICQ s.r.l. ha richiesto la pronuncia di compatibilità al competente Servizio Ecologia della Regione Puglia, e a tal fine ha inviato copia del progetto definitivo e dello studio di impatto ambientale, provvedendo, contestualmente, a ridurre il numero degli aerogeneratori dagli iniziali 20 a 16 e la potenza complessiva da 40 MW a 32 MW.

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
4 di 13

Indi, la società ICQ S.r.l. ha comunicato alla Regione Puglia l'intervenuta cessione del ramo d'azienda, comprendente tutti i diritti di realizzazione del parco eolico in questione, alla società Eolo 3W Sicilia s.r.l. che, con nota acquisita al prot. N.38/3759 del 30 marzo 2007 della Regione Puglia, ha presentato l'istanza di autorizzazione unica per la costruzione e l'esercizio dell'impianto in parola.

In data 27 novembre 2008 con sentenza del TAR Puglia di Bari, a seguito del perdurare del silenzio della Regione Puglia, è stato nominato quale Commissario *ad acta* il Rettore dell'Ateneo Politecnico di Bari – con facoltà di delega – che designava il Prof. Massimo La Scala quale docente incaricato della prosecuzione dell'iter amministrativo.

Il Servizio Ecologia della Regione Puglia, con Determinazione n. 40 del 30 gennaio 2009, ha espresso parere sfavorevole alla compatibilità ambientale per l'impianto eolico in questione. La società Eolo 3W Sicilia s.r.l. ha quindi impugnato dinanzi al T.A.R. Puglia la succitata Determinazione, che, con sentenza n. 954/2011, è stata annullata.

Il Commissario *ad acta*, considerate le motivazioni con cui il T.A.R. Puglia aveva annullato la Determinazione n. 40 del 30 giugno 2009 del Servizio Ecologia, con la decisione del 22 dicembre 2011 si esprime favorevolmente rispetto alla valutazione di impatto ambientale e, a valle di un tavolo istruttorio preliminare e 10 riunioni della Conferenza di Servizi, rimetteva la chiusura del procedimento al Consiglio dei Ministri a causa del parere negativo espresso in data 28 aprile 2011, con Prot. n. 5179, dalla Soprintendenza al Paesaggio.

Il Consiglio dei Ministri, nella riunione del 26 giugno 2012, dava atto che sussisteva la possibilità di procedere alla realizzazione del progetto in esame indicando le necessarie prescrizioni tra le quali la riduzione degli aerogeneratori a 10 per una potenza complessiva di 20 MW; successivamente, nell'ambito del Tavolo istruttorio tenutosi in data 20 settembre 2012, il Commissario *ad acta* chiudeva sostanzialmente con esito positivo la Conferenza dei Servizi indicando ulteriori adempimenti da parte del proponente.

Nonostante la positiva chiusura della Conferenza dei Servizi, solo in data 30 gennaio 2014 con Determinazione Dirigenziale n. 6, il Servizio Energie Rinnovabili, Reti ed Efficienza Energetica ha provveduto al rilascio dell'autorizzazione unica per la costruzione e l'esercizio dell'impianto eolico in questione.

Corre l'obbligo di ricordare che a luglio 2012, l'entrata in vigore del D.M. 06/07/2012 ha introdotto nuovi meccanismi di incentivazione, in sostituzione dei Certificati Verdi e delle Tariffe Onnicomprensive del D.M. 18/12/2008; ai meccanismi allora introdotti potevano accedere tutti gli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili diverse da quella solare di piccola, media e grande taglia, entrati in esercizio a partire dal 1 gennaio 2013.

I ritardi intercorsi tra la chiusura dei lavori della conferenza dei servizi (20 settembre 2012) e il rilascio dell'autorizzazione unica (30 gennaio 2014) hanno di fatto precluso alla società la possibilità di accedere agli incentivi previsti per questa tipologia di impianto.

Successivamente, in considerazione dei termini previsti dall'autorizzazione unica per l'inizio dei lavori (sei mesi dal rilascio dell'autorizzazione) la società ne ha richiesto una proroga che è stata concessa con Determinazione Dirigenziale n. 52 del 22 settembre 2014 subordinandola, tuttavia, al rilascio del rinnovo o

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
185531

PAGINA
5 di 13

della proroga della determinazione della Valutazione di Impatto Ambientale da parte della competente autorità ambientale.

A questo punto, la Società ha presentato istanza per il rinnovo del giudizio di compatibilità ambientale sia alla Regione (a cui era ritornata la competenza a seguito della fine del mandato del Commissario *ad acta*) sia alla Provincia (alla quale erano state nel frattempo trasferite le funzioni in tema di V.I.A.).

Solo a seguito dell'individuazione da parte dell'Avvocatura Regionale negli Uffici Regionali dell'autorità competente al rilascio della proroga della V.I.A., è stata istruita l'istanza di proroga del giudizio di compatibilità ambientale e successivamente concessa con Determinazione Dirigenziale n.181 del 27 ottobre 2016.

Ancora una volta, i tempi di attesa del rilascio della proroga di cui sopra hanno precluso all'iniziativa la possibilità di partecipare ai meccanismi di incentivazione di cui al D.M. 23 giugno 2016 rendendo necessario la richiesta di una seconda proroga, concessa con Determinazione Dirigenziale n. 21 del 9 febbraio 2018, in cui la data prevista per l'inizio dei lavori di costruzione dell'impianto è stata fissata al 10 novembre 2019.

L'impianto autorizzato con Determinazione Dirigenziale n. 6 del 30 gennaio 2014 prevede la realizzazione di 10 aerogeneratori aventi ciascuno potenza elettrica pari a 2 MW ma la proroga del giudizio di compatibilità ambientale ha riguardato solo 8 delle 10 macchine autorizzate a causa delle interferenze tra due macchine e piccoli impianti eolici nel frattempo realizzati nel sito a seguito di procedura abilitativa semplificata (P.A.S.).

A causa del lungo tempo trascorso per l'espletamento del procedimento autorizzativo (circa 15 anni), il progetto risulta oggi superato ed inadeguato da un punto di vista tecnologico e ciò ne ha determinato la necessità di una revisione che trovi peraltro una migliore coerenza e compatibilità rispetto ad alcune mutate condizioni locali intervenute sia a seguito dell'approvazione del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale sia a seguito della realizzazione di opere (impianti ed infrastrutture) successivamente autorizzate e realizzate in maniera disarmonica rispetto l'impianto in parola.

Nella rimodulazione progettuale, inoltre, si è tenuto in considerazione di quanto indicato all'art. 7 della L. R. 24 settembre 2012, n.25 così come modificato dall'art. 19 della L.R. 10 agosto 2018, n. 44.

In particolare, le modifiche introdotte al progetto autorizzato prevedono:

- una riduzione del numero degli aerogeneratori da 8 a 6 con un aumento della potenza nominale di ciascuno di essi; l'impiego di aerogeneratori caratterizzati da prestazioni energetiche notevolmente superiori ed all'avanguardia tecnologica;
- l'invarianza della porzione di territorio impegnato dal progetto: l'area di intervento resta compresa all'interno di una ipotetica poligonale tracciata unendo le posizioni degli aerogeneratori già autorizzati;
- l'invarianza dell'impianto di connessione alla rete elettrica nazionale rispetto al progetto approvato;
- la volumetria delle sottostazioni elettriche non è variata;
- una riduzione dello sviluppo dei tracciati stradali e dei cavidotti.

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato “Parco eolico di Troia- Località Cancarro”

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
6 di 13

Lo schema di allacciamento alla Rete Elettrica Nazionale (RTN) resta inalterato e prevede che l’impianto eolico venga collegato in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della sezione a 150 kV della stazione elettrica della RTN a 380/150 kV “Troia”, inserita in entra–esce sulla linea RTN a 380 kV “Benevento 2- Foggia”. La diversa collocazione della cabina di raccolta (per la quale Terna ha richiesto la condivisione con altri produttori) è risultata essere obbligata allo scopo di evitare interferenze con la cabina Enel, nel frattempo realizzata.

Nella figura seguente si pone a confronto il progetto autorizzato con la variante proposta.

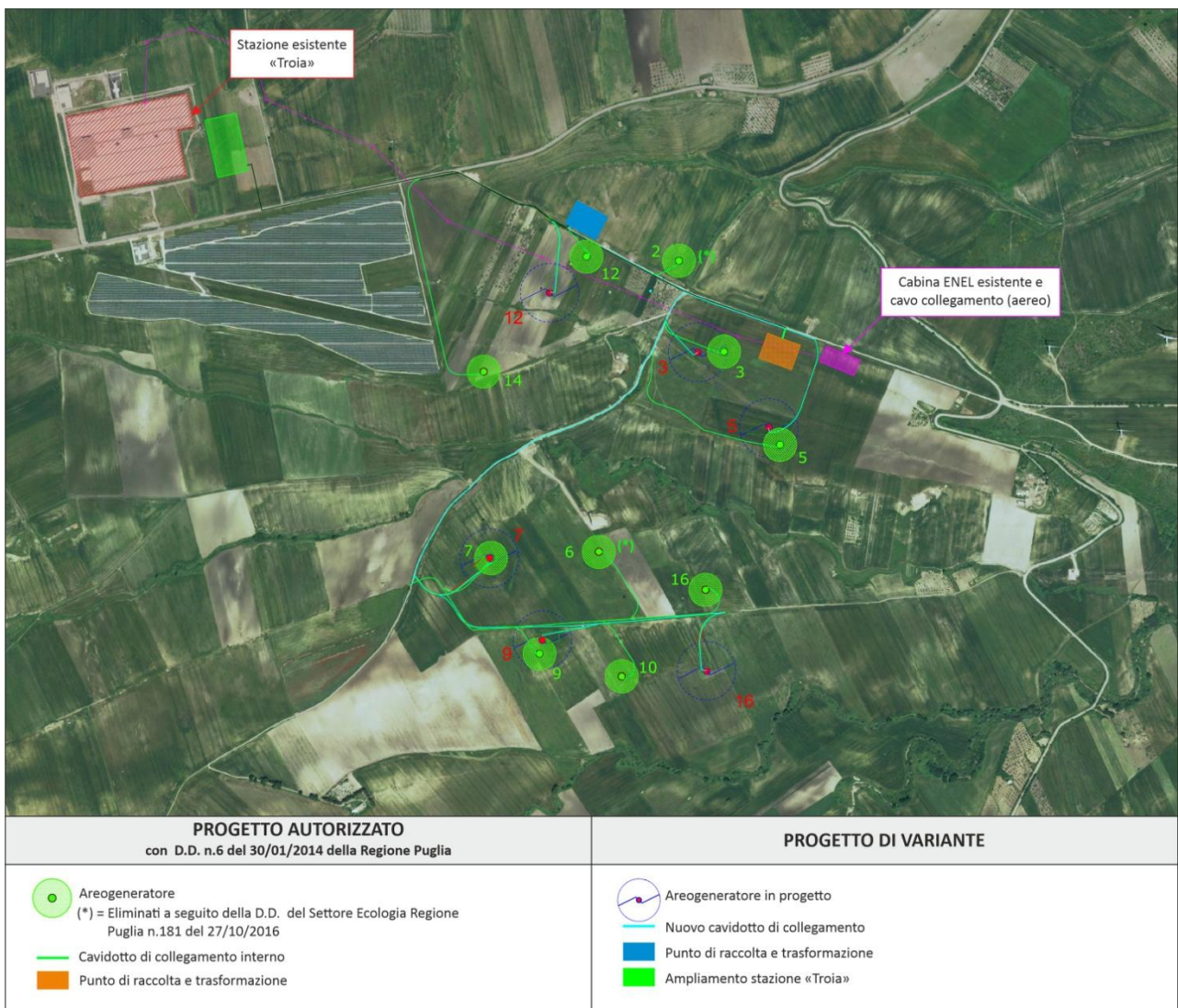


Figura I.1 - Confronto tra progetto autorizzato e progetto di variante

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
7 di 13

Nella tabella che segue si pongono a confronto le principali caratteristiche del progetto autorizzato e la variante proposta.

Parametri di confronto	PROGETTO AUTORIZZATO ⁽¹⁾	VARIANTE IN PROGETTO
Numero totale aerogeneratori	8	6
Potenza nominale	2 MW	5,6 MW
Potenza elettrica installata complessiva	16 MW	33.6 MW
Diametro rotorico ⁽²⁾	92 m	150 - 162 m
Altezza mozzo da catalogo ⁽²⁾	85 m	110 - 120 m
Altezza massima aerogeneratore ⁽²⁾	131 m	185 - 201 m
Tipo di torre	tubolare	tubolare
Numero di pale	3	3
Ore equivalenti di funzionamento	2.570 h/anno	2.571 h/anno
Producibilità attesa netta	41 GWh/anno	86 GWh/anno

Tabella 1 -Tabella di sintesi principali modifiche tra l'assetto autorizzato e l'assetto di variante proposto

⁽¹⁾ Si considera come configurazione autorizzata quella relativa al provvedimento D.D. n.6/2014 della Regione Puglia successivamente modificata con provvedimento D.D. 181/2016 con esclusione degli aerogeneratori n. 2 e 6.

⁽²⁾ i valori sono indicativi e verranno confermati a valle della selezione del fornitore degli aerogeneratori

Come meglio illustrato nella documentazione depositata a corredo dell'istanza di V.I.A. ed Autorizzazione alla costruzione e l'esercizio ai sensi dell'art. 12 del D.L.vo 387/2003, le modifiche introdotte risultano in linea con quanto previsto dal Regolamento Regionale 30 dicembre 2010, n. 24 Regolamento attuativo del Decreto del Ministero per lo Sviluppo Economico del 10 settembre 2010, "Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", recante la individuazione di aree e siti non idonei alla installazione di specifiche tipologie di impianti alimentati da fonti rinnovabili nel territorio della Regione Puglia".

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
8 di 13

I.2 PRESENTAZIONE DEL PROGETTO

I.2.1 Aspetti generali e localizzazione

Il progetto di variante prevede la costruzione e l'esercizio di una centrale eolica della potenza complessiva di 33,6 MW, realizzata tramite l'installazione di n. 6 aerogeneratori, ognuno con potenza massima 5,6 MW ciascuno, e relative opere di connessione alla RTN.

In figura seguente viene mostrata una mappa con l'ubicazione degli aerogeneratori in progetto che ricadono all'interno del Comune di Troia (FG) insieme alle opere necessarie alla connessione del parco eolico; in definitiva il progetto di variante è riconducibile ai seguenti interventi:

- N. 6 aerogeneratori della potenza nominale di 5,6 MW (potenza complessiva 33,6 MW), aventi diametro di rotazione massimo di 162 m, altezza all'hub massima di 120 m;
- Opere civili costituite principalmente dalle strutture di fondazione degli aerogeneratori, dalla opere di viabilità e cantierizzazione;
- Elettrodotti interrati a 20 kV di collegamento tra gli aerogeneratori e la stazione di raccolta e trasformazione;
- Stazione di trasformazione 20/150 kV e punto di raccolta condiviso, quest'ultimo, con altri produttori così come indicato nella Soluzione Tecnica Minima Generale di Terna S.p.a.;
- Elettrodotto interrato a 150 kV per il collegamento in antenna tra la stazione di raccolta e trasformazione e la sottostazione di ampliamento della sezione a 150 kV della stazione elettrica (SE) "Troia" 150/380 kV della rete elettrica nazionale.

e, infine, in termini di opere di potenziamento delle rete elettrica nazionale previste dalla soluzione di allaccio formulata da TERNA:

- Realizzazione di una nuova Stazione Terna di smistamento a 150 kV di ampliamento dell'esistente stazione 380/150 kV di Troia

Le coordinate degli aerogeneratori in progetto vengono riassunte nella tabella seguente.

Aerogeneratore	Comune	Coordinate (UTM WGS84 Fuso 33)	
		E	N
WTG 3	Troia (FG)	523.032	4.576.235
WTG 5	Troia (FG)	523.228	4.576.026
WTG 7	Troia (FG)	522.455	4.575.666
WTG 9	Troia (FG)	522.601	4.575.439
WTG 12	Troia (FG)	522.622	4.576.400
WTG 16	Troia (FG)	523.056	4.575.355

Tabella I.2 -Coordinate degli aerogeneratori in progetto

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
9 di 13

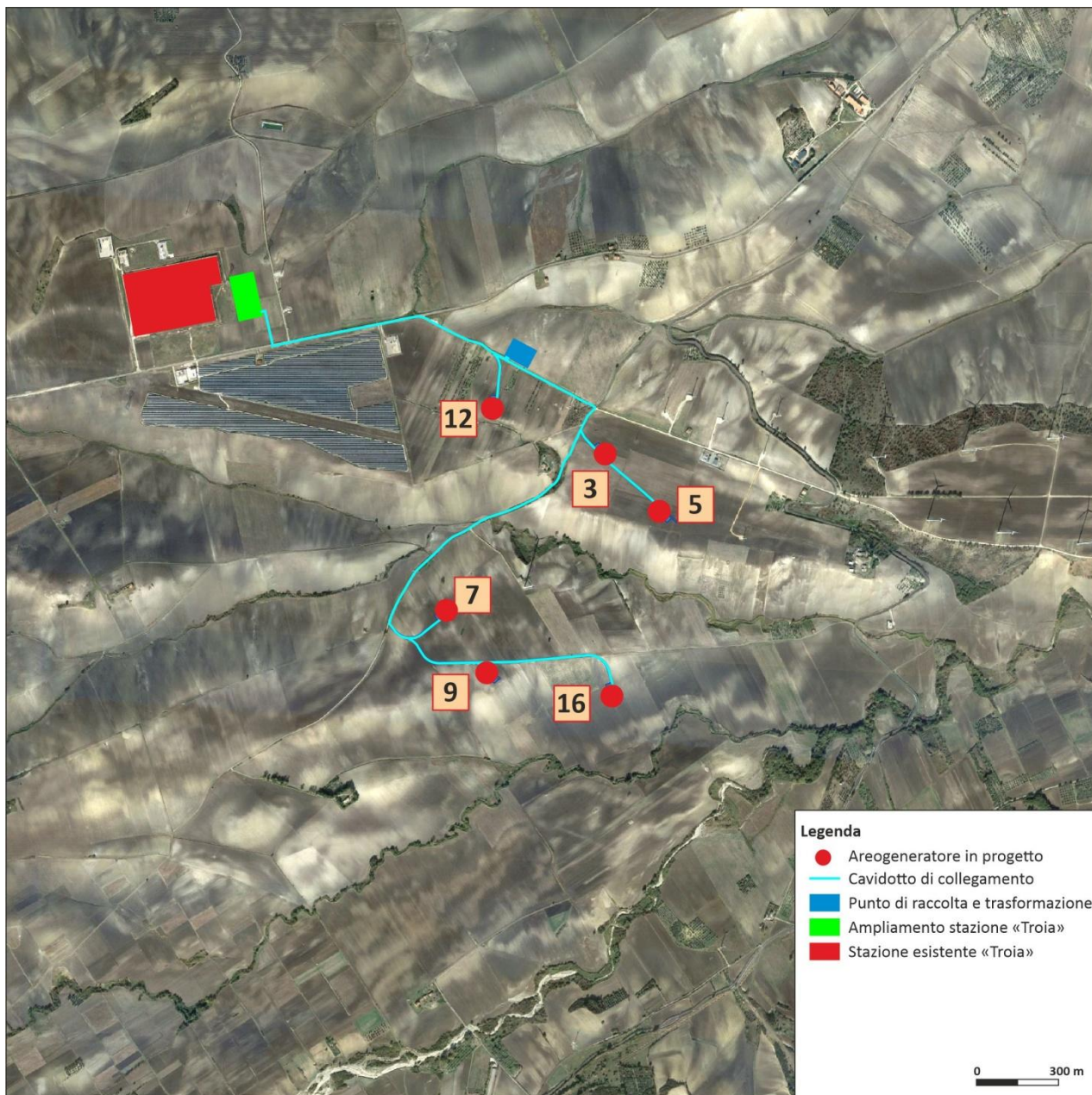


Figura I.2 - Aree interessate dalla realizzazione del progetto

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
10 di 13

1.2.2 Motivazioni dell'iniziativa

Il presente progetto si inserisce nel contesto dell'iniziativa, già avviata dal 2004, mirata alla realizzazione di un parco eolico nel Comune di Troia il quale è stato autorizzato a seguito di un complesso e lungo iter procedurale. A causa del lungo tempo trascorso per l'espletamento del procedimento autorizzativo il progetto risulta oggi superato ed inadeguato da un punto di vista tecnologico e ciò ne ha determinato la necessità di una revisione che trovi peraltro una migliore coerenza e compatibilità rispetto ad alcune mutate condizioni locali intervenute, sia a seguito dell'approvazione del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale sia a seguito della realizzazione di opere (impianti ed infrastrutture) successivamente autorizzate e realizzate in maniera disarmonica rispetto l'impianto in parola.

L'iniziativa inoltre progetto si inserisce nel contesto delle iniziative intraprese da Eolo 3 W Sicilia Srl mirate alla produzione energetica da fonti rinnovabili a basso impatto ambientale.

L'intervento risulta rispondere in maniera pienamente coerente con il quadro di pianificazione e programmazione territoriale in materia energetica di riferimento ed, in particolare, con le recenti disposizioni comunitarie che hanno fissato l'obiettivo vincolante dell'Unione Europea per la quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia dell'Unione Europea nel 2030, pari al 32%.

La scelta di realizzare l'iniziativa nel territorio della Regione Puglia deriva dalle sue caratteristiche ambientali quali la buona producibilità eolica e dagli indirizzi di pianificazione in materia energetica regionale che offrono spazio ad iniziative di soggetti imprenditoriali che possano vantare un'esperienza specifica nel settore.

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
11 di 13

I.3 SCOPO E CONTENUTI DELLO STUDIO E APPROCCIO METODOLOGICO

Il progetto di variante in esame, per il superamento della soglia di potenza, è configurabile come un intervento rientrante tra le categorie elencate nell'Allegato II del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., soggette a Procedura di Valutazione di Impatto Ambientale di competenza Statale e in particolare nella seguente:

2. Installazioni relative a :

- **impianti eolici per la produzione di energia elettrica sulla terraferma con potenza complessiva superiore a 30 MW**

Il presente Studio è stato elaborato dal personale tecnico di ICARO S.r.l., con sede legale ed uffici in Cortona (AR), Piazza Duomo 1.

Le referenze della società di consulenza ICARO ed i curricula vitae degli estensori dello Studio di Impatto Ambientale sono riportati rispettivamente in **Allegato I.2** ed **Allegato I.3**.

Lo Studio è stato redatto, per contenuti ed articolazione, in accordo con quanto disposto dall'art. 22 e dall'Allegato VII alla parte II del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.

Lo SIA è costituito da:

- Relazione generale;
- Allegati alla relazione generale;
- Sintesi non tecnica.

La Relazione Generale è formata da quattro sezioni.

- La prima sezione, l'**Introduzione**, fornisce un inquadramento generale del progetto proposto e della società proponente.
- La seconda sezione è dedicata al **Quadro di riferimento programmatico**, nel quale sono descritti i principali riferimenti normativi nazionali e regionali ritenuti applicabili e viene esaminata la coerenza del progetto con gli strumenti di pianificazione del territorio.
- Nella terza sezione viene sviluppato il **Quadro di riferimento progettuale**: vi sono descritte le caratteristiche tecniche del progetto e le interazioni dell'opera con l'ambiente.
- La quarta sezione, dedicata al **Quadro di riferimento ambientale** e stima finale degli impatti, contiene l'individuazione e la descrizione dell'ambito territoriale interessato dal progetto, l'analisi dei livelli di qualità ambientale preesistente per le varie componenti ambientali, la stima qualitativa degli impatti attesi, i sistemi di monitoraggio previsti per tenere sotto controllo i parametri di interazione con l'ambiente ritenuti più significativi.

Per definire le interazioni sull'ambiente legate agli interventi in oggetto e il loro conseguente impatto, sono stati individuati due stati di riferimento ai quali riportarsi per poter valutare le variazioni prevedibili a seguito del progetto.

I due stati di riferimento considerati sono i seguenti:

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
12 di 13

- **Situazione ante – operam**, corrispondente alla situazione attuale dei sistemi ambientali, economico e sociale
- **Situazione post - operam**, corrispondente alla situazione dei sistemi ambientali, economico e sociale a valle della realizzazione degli interventi in progetto.

La metodologia utilizzata per la valutazione di impatto ambientale è rappresentata nello schema di figura seguente.

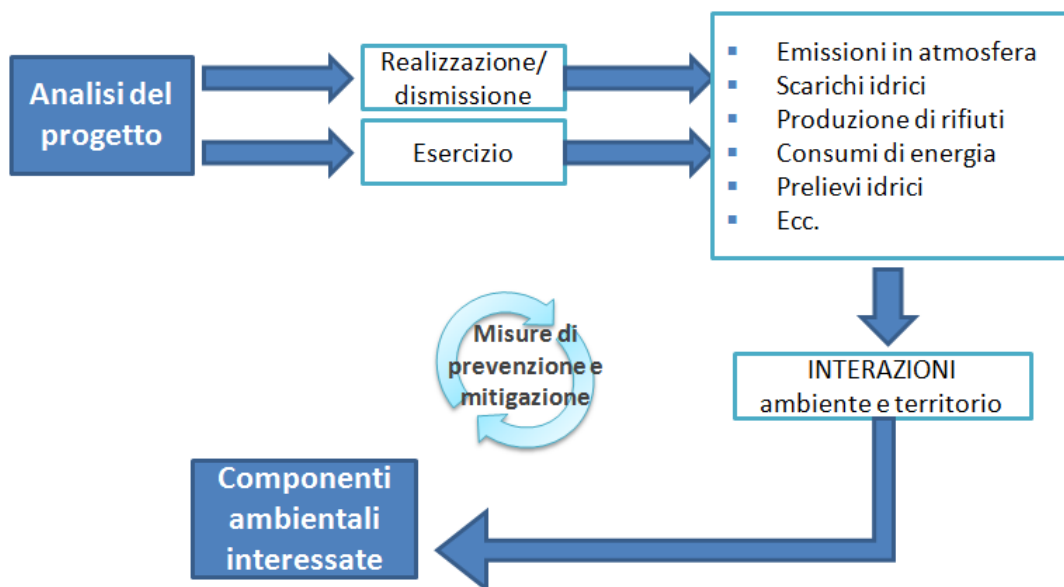


Figura I.3 - Metodologia adottata per l'individuazione delle interazioni ambientali

Il primo importante passo consiste nella definizione di un quadro coerente delle interazioni generate dal progetto proposto con il territorio e l'ambiente e delle specifiche misure di prevenzione e mitigazione in grado di minimizzare alla sorgente i potenziali effetti sul territorio e sull'ambiente.

Per la valutazione di impatto è necessario quindi caratterizzare gli stati di qualità delle componenti e dei sistemi ambientali influenzati dalle interazioni residue, in modo da fornire le indicazioni di guida per lo sviluppo delle valutazioni relative agli impatti potenziali, sia negativi che positivi.

La metodologia di valutazione di impatto prevede la definizione di specifici indicatori di qualità ambientale che permettono di stimare ante operam e post operam i potenziali impatti del progetto sulle componenti ed i fattori analizzati, come illustrato nella figura seguente.

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I – Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
13 di 13

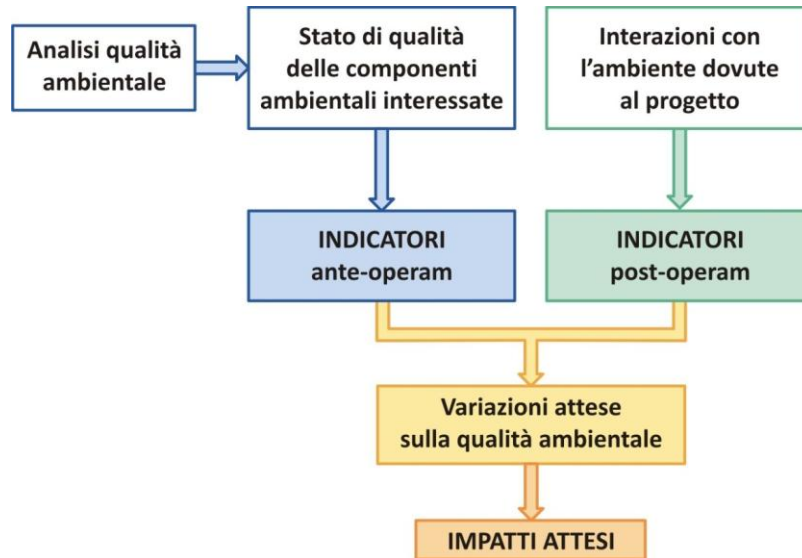


Figura I.4 - Metodologia adottata per la valutazione di impatto ambientale

La valutazione di impatto prende in considerazione gli effetti attesi generati da:

- fase di realizzazione/*commissioning* del progetto
- fase di esercizio dell'impianto

sulle componenti e fattori ambientali dell'area di studio potenzialmente influenzabili dalle interazioni residue (a seguito delle misure di prevenzione e mitigazione adottate) presentate dal Progetto.

La fase di realizzazione/*commissioning* è da ritenersi cautelativamente rappresentativa anche della fase di *decommissioning* dell'impianto in progetto.

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I- Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
1 di 1

Sezione I- Introduzione

Allegato I.1- Referenze area Studi Ambientali ICARO S.r.l.

Progetto n. 18553I

Environmental Studies References

2005-2019

Revision: 05
Issued by: Caterina Del Buono
Approved by: M.Gabriela Ruffi
Date: 02/2019
File: 5-Environmental-Studies_References_2019_February_ENG



ENVIRONMENTAL STUDIES

Environmental Impact Assessment Studies and Integrated Environmental Authorization

Environmental Impact Assessment Studies (EIA)

2019	COLOROBIA ITALIA Firenze – Chemical plant <i>ongoing</i>
2019	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration <i>ongoing</i>
2019	CABRO Arezzo Italy – Chemical Plant <i>ongoing</i>
2019	FOSTER WHEELER TURNA Porto Torres (SS) Italy- Wind farm <i>ongoing</i>
2018	RTI STANTEC Milano Italy – EPC Company VINCA studies <i>ongoing</i>
2018	STANTEC Milano Italy – EPC company
2018	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy – Oil Refinery
2018	ALTERGON, Morra De Sanctis (AV) Italy – Pharmaceutical plant
2018	CABRO Arezzo Italy – Chemical Plant
2018	ABRUZZO COSTIERO Pescara Italy – Sealine and buoys field for hydrocarbon handling Project
2018	FOSTER WHEELER TURNA Mazara Del Vallo (TR) Italy – Photovoltaic power plant
2018	FOSTER WHEELER TURNA Paternò (CT) Italy - Photovoltaic power plant
2018	CHIMICA D'AGOSTINO Bari Italy – Chemical Plant
2018	VERDE VITA Porto Torres (SS) Italy - Composting Plant
2018	STANTEC Milano (Italy) – EPC Company
2017-2018	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2017	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy - Oil Refinery
2017	Società Idroelettrica Meridionale Roma Italy – Hydroelectric power plant T3
2017	ALTERGON, Morra De Sanctis (AV) Italy - Pharmaceutical plant
2017	AUTOSTRADA DEL BRENNERO , Italy - Transport Company
2017	CASI Porto Torres (SS) Italy - LNG Terminal
2017	CABRO Arezzo Italy – Chemical Plant
2017	LUNDEBECK Padova Italy - Pharmaceutical plant
2017	CHIMICA D'AGOSTINO Bari Italy – Chemical Plant
2016 -2017	VOREAS Pietramontecorvino (FG) Italy – Wind farm
2015 -2017	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant and LNG cogeneration plant
2016	FOSTER WHEELER TURNA Mazara Del Vallo (TR) Photovoltaic power plant
2016	FIS Termoli (CB) Italy - Pharmaceutical plant
2016	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy - Oil Refinery
2016	CABRO Arezzo Italy – Chemical Plant
2016	VOREAS Pietramontecorvino (FG) Italy - Wind farm
2016	FOSTER WHEELER TURNA Porto Torres (SS) Italy - Wind farm, Technical report for EIA Authorization extension
2016	EDISON Oristano, Italy - LNG tank farm
2016	CHIMICA D'AGOSTINO Bari Italy – Chemical Plant
2016	INDUSTRIE BITOSSI Montelupo Fiorentino (FI) Aluminum processing
2015- 2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant



2015- 2016	ABRUZZO COSTIERO Pescara Italy – Sealine and buoys field for hydrocarbon handling (Compliance with Environmental Compatibility Decree requirements)
2015-2016	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2015	FIS Stabilimento di Termoli (CB) Italy - Pharmaceutical plant
2015	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy - Oil Refinery
2015	CHIMICA D'AGOSTINO Bari Italy – Chemical Plant
2014-2015	IVI PETROLIFERA Oristano (OR) Italy – Petroleum Products Tank farm Expansion
2013- 2015	ABRUZZO COSTIERO Pescara Italy – Sealine and buoys field for hydrocarbon handling (Preliminary stage for the Environmental Compatibility Decree release)
2013-2014	FIS Termoli (CB) Italy Italy – Air Emission Treatment Plant
2013	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – Waste Treatment Plant
2013	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – Waste Treatment Plant
2013	SAIPEM Milano Italy – Chemical Plant (EPDM Production Plant) – Ferrara Italy
2012	API ENERGIA Falconara M.ma (AN) Italy – Energy Production - IGCC Gasification Plant
2012	ABRUZZO COSTIERO Pescara Italy – Sealine and buoys field for hydrocarbon handling (Environmental Impact Assessment)
2012	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant (Steam Generator)
2011	NOVAMONT Terni Italy – Chemical Plant – Biodegradable Polymers Plant
2011	NOVAMONT Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant – Monomers And Biodegradable Lubricating Oils Plant
2011	SYNDIAL Porto Marghera Italy – Chemical Plant – Waste Incineration Plant
2010	ECOENERGIA Foggia Italy – Energy Production– Vegetal Oils Plant
2010	POLIMERI EUROPA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2010	ERIDANIA Sadam Italy – Chemical Plant
2009-2012	FOSTER WHEELER POWER Porto Torres (SS) Italy - Wind farm
2009	API Falconara (AN) Italy – Oil Refinery; Marine Terminal
2008-2013/2015	TCA – Arezzo Italy -Waste Treatment And Recovery Plant
2008-2009	FIS Alte di Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant – Waste Incineration Plant
2008	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery
2008	SILFAB Borgofranco d’Ivrea (TO) Italy – Chemical Plant
2008	INEOS VINYL ITALIA – Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2007	MEMC Merano (BZ) Italy – Chemical Plant
2005	FLUORSID Assemini (CA) Italy – Chemical Plant
Integrated Pollution Prevention And Control Authorization (IPPC)	
2019	RTI - MWH Expertise Assemini (SS) Italy - Ing. Conti Vecchi Chemical plant <i>ongoing</i>
2019	STANTEC Milano Italy – EPC company <i>ongoing</i>
2019	RTI - MWH Expertise Assemini (SS) Italy – Ing. Conti Vecchi Chemical plant <i>ongoing (Editing Annual report for AIA)</i>
2019	ARKEMA Porto Marghera (VE), Italy – Chemical plant <i>ongoing</i>
2018	ARKEMA Rho (MI), Italy – Chemical plant <i>ongoing</i>
2018	ENIPOWER Ravenna Ferrara, Mantova and Ferrera Erbognone Italy – Thermoelectric Power Plant
2018	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy – Oil Refinery



2018	Raffineria di Livorno Italy – Refinery
2018	FIS Alte di Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant
2018	CABRO Arezzo Italy - Chemical Plant (Precious metal production Plant)
2018	RTI - MWH Expertise, Ing. Luigi Conti Vecchi di Assemini (SS) Italy - Chemical plant
2018	RTI – MWH Expertise Enipower di Ravenna , Italy – Power plant
2018	LUNDBECK Padova Italy – Pharmaceutical plant
2018	CONTI VECCHI Assemini (SS) Italy – Chemical plant
2018	CONSORZIO PROVINCIALE INDUSTRIALE DI SASSARI Italy – LNG plant
2018	RTI – MWH Expertise ,Italy – ENI New Energy
2017-2018	MATRICA Porto Torres (SS) Italy –Chemical Plant, Notice of change and annual reporting of IPPC authorization
2017	CONSORZIO PROVINCIALE INDUSTRIALE DI SASSARI Italy – LNG plant
2017	ARKEMA – RHO (MI) Italy – Chemical Plant
2017	TCA – Arezzo Italy -Waste Treatment And Recovery Plant
2017	FIS Alte di Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant
2017	CONTI VECCHI Assemini (SS) Italy -
2017	RTI - MWH Expertise Italy – ENI New Energy
2017	ALTERGON, Morra De Sanctis (AV) Italy - Pharmaceutical plant
2017	NOVAMONT TERNI/NOVARA (Italy)- Chemical plant
2016 -2017	ENIPOWER Ravenna Italy – Thermoelectric Power Plant
2016 -2017	CABRO Arezzo Italy - Chemical Plant (Precious metal production Plant) <i>First IPPC authorization request</i>
2016 -2017	LUNDBECK Padova Italy - Pharmaceutical plant
2016	SARPOM Trecate (NO), Italy – Oil Tankfarm
2016	MATER BIOPOLYMER, Italy –Plastic polymers production Plant, Notice of change for the PET production project and related works
2016	FIS Alte di Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant
2016	POLYMERI SERVIZI ECOLOGICI Terni Italy - Depuration water and waste water Treatment Plant
2016	CONTI VECCHI, Plant of Assemini, Italy – Additional documentation of IPPC authorization review
2016	FIS, Termoli (CB), Italy –Chemical plant . Notice of change
2016	API RAFFINERIA DI ANCONA – Italy –Oil Refinery, Review
2016	ENIPOWER Brindisi and Mantova Italy –Thermoelectric Power Plant, Notice of change
2016	ARKEMA Rho (MI), Italy –Chemical Plant, Notice of change
2015- 2016	MATRICA Porto Torres (SS) Italy –Chemical Plant, Notice of change and annual reporting of IPPC authorization
2015-2016	LUNDBECK Padova Italy –Pharmaceutical plant, Notice of change
2015	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant
2015	NOVAMONT Novara and Terni Italy – Chemical plant
2015	EDIPOWER – SERMIDE Italy, - Power plant
2015	SOPLANT, Engineering company, Milano, Italy –chemical and petrochemical plant construction – Notice of change
2015	CONTI VECCHI Assemini (SS) Italy – Chemical Plant
2015	SARPOM Trecate (NO), Italy – Oil Tankfarm



2015	IES MANTOVA (MN), Italy hydrocarbons tank farm
2015	FIS Alte di Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant
2015	VERSALIS Porto Marghera (VE), Italy –Petrochemical Plant, Notice of change
2015	SYNDIAL Brindisi, Italy –Petrochemical Plant, IPPC Authorization review
2015	SYNDIAL Porto Marghera (VE) Italy – Waste Incineration Plant, Notice of change
2015	CONTI VECCHI Assemini (CA) Italy – Food Salt Production Plant Preliminary Stage for IPPC Authorization release
2015	FIS Stabilimento di Termoli (CB) Italy - Pharmaceutical plant
2015	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy - Oil Refinery
2015	TCA Arezzo Italy – Waste Treatment and Recovery Plant
2014	ALTERGON Morra de Sanctis (AV) Italy – Pharmaceutical plant – New IPPC Authorization
2014	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – TAF4 Project
2013	IES Mantova Italy – Oil Refinery
2013	LUNDBECK Padova Italy – Chemical Plant
2012	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2010	ARKEMA Spinetta Marengo (AL) Italy – Chemical Plant
2011-2013	NOVAMONT Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant Monomers And Biodegradable Lubricating Oils Plant
2009-2012	VERSALIS Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2009	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – Landfill
2008-2015	FIS Montecchio Maggiore (VI) Italy – Chemical Plant – Trigeneration Plant
2008-2013	TCA Arezzo Italy – Waste Treatment and Recovery Plant
2008	FIS Termoli (CB) Italy – Chemical Plant
2008	SECOSVIM Colferro (RM) Italy – Power Plant
2007-2013	FIS Alte di Montecchio (VI) Italy – Chemical Plant
2006 -2015	SYNDIAL Assemini, Italy –Petrochemical Plant, Notice of change
2006-2013	API Falconara (AN) Italy – Oil Refinery
2006-2012	SYNDIAL Porto Marghera (VE) Italy – Waste Incineration Plant
2006-2010	ARKEMA Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2006-2010	API ENERGIA Falconara (AN) Italy – Energy Production - IGCC Gasification Plant
2006-2008	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – Chemical Plant
2006-2008	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery
2006-2007	SYNDIAL Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2006	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – Thermoelectric Power Plant
2005-2013	ARKEMA Rho (MI) Italy – Chemical Plant
2005-2008	INEOS VINYLs CORPORATION Porto Marghera (VE) / Ravenna / Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2005-2007	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2005-2006	ALCANTARA Nera Montoro (TR) Italy – Chemical Plant
Unique Environmental Authorization and Environmental Authorizations	
2018	EOLO 3W Sicilia, Italy- Wind farm
2017	NOVAMONT, Research laboratory of Novara and Terni Italy



2017	CABRO, Arezzo Italy - Chemical Plant (Precious metal production Plant)
2016	NOVAMONT, Novara Italy - Research laboratory
2016	VOREAS, Pietramontecorvino (FG) Italy - Wind farm
2015	ALTERGON Morra De Sanctis (AV) Italy - Pharmaceutical plant
2015	SYNDIAL Priolo (SR) Italy – Chemical Plant
2015	NOVAMONT Novara and Terni Italy – Chemical plant
2014-2015	IES Mantova Italy – Ex Oil Refinery, Petroleum Products Tank farm
2014	IES Mantova Italy – Ex Oil Refinery, Petroleum Products Tank farm, Landscape Report
2014	CONTI VECCHI Assemini (CA) Italy – Food Salted Production Plant
2014	SYNDIAL Avenza Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Brindisi Italy – Chemical Plant
Other Environmental studies	
2016	ALCANTARA di Nera Montoro (TR) Italy – Chemical Plant . ISO 50001
2016	HUPAC, Terminal of Busto Arsizio (VA) Italy - Intermodal transport company - Environmental Survey
2016	VOREAS Pietramontecorvino (FG) Italy – Wind Farm, Impact Assessment study on vegetation and fauna
2016	CONTI VECCHI, Assemini (SS), Italy - Study on HSE requirements on Priolo and Porto Marghera sites
2016	ABRUZZO COSTIERO Pescara, Italy – Sea line and buoys field for hydrocarbon handling, Emergency Plan
2016	CABRO, San Zeno (AR) Italy - Chemical Plant (Precious metal production Plant)Water rain management plan
2016	ENIPOWER, Ravenna Italy- Thermal Power Station. Communication to IPPC Competent authorities concerning air emission monitoring
2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy –Red muds disposal site, Environmental health risk analysis
2016	ENIPOWER Mantova Italy – Power plant, CO emission treatment analysis
2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Decommissioning plan
2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Plan for reuse of excavated soil
2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2016	SYNDIAL, Porto Torres,(SS) Italy- Chemical plant Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2016	POLYMER SERVIZI ECOLOGICI Terni Italy – Waste water treatment plant
2016	TAMOIL Italy, – Oil Refinery Plant . EHS Compliance related to design of a new plastic material and pyrolysis plant
2016	VOREAS Pietramontecorvino (FG) Italy - Wind farm, Aerial Photogrammetry Relief by means of drones and relevant elaborations
2015	FIS Termoli (CB) Italy –Pharmaceutical plant, Health Impact Assessment
2015	POLYMER SERVIZI ECOLOGICI Terni Italy –Odour Emission management plan
2015-2016	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Aerial Photogrammetry Relief by means of drones and relevant elaborations
2015	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Costs and benefits analysis
2015	EDIPOWER Sermide (MN) Italy - Thermal Power Plant. Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants



2015	FIS ALTE Montecchio Maggiore (VI) Italy - Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2015	NOVAMONT Terni Italy - Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2015	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2015	SYNDIAL Ferrandina (MT) Italy – Report on environmental aspects
2015	CONTI VECCHI Assemini (CA) Italy – Food Salt Production Plant Annual IPPC Report
2015	LUNDBECK Padova Italy – Applicability of the obligations established by Italian Decree 272/2014, concerning soil and groundwater studies in IPPC plants
2015	CHIMICA D'AGOSTINO Bari (BA) Italy – Pharmaceutical plant, E-PRTR Statement and Annual IPPC Report
2014-2015	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – Annual IPPC Report
2015	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – E-PRTR Statement
2015	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant, E-PRTR Statement and Annual IPPC Report
2014-2015	SYNDIAL Priolo (SR) Italy – Annual IPPC Report
2014-2015	SYNDIAL PORTO TORRES (SS) Italy - E-PRTR Statement
Contaminated Sites Remediation	
2015	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant, Assistance on MISO project of the Plant
2011	TCA Arezzo Italy – Waste Treatment And Recovery Plant
2007-2009	DEPOSITO DI ARCOLA– Arcola (SP) Italy – Petroleum Products Tank farm
Environmental Management Systems	
Environmental Analysis according to ISO 14001	
2018	RTI STANTEC Milano (Italy) – EPC company job for Syndial plant Napoli <i>ongoing</i>
2018	RTI STANTEC Milano (Italy) – EPC company job for Syndial plant Gela (SR) <i>ongoing</i>
2018	RTI STANTEC Milano (Italy) – EPC company job for Syndial plant Crotone (KR) <i>ongoing</i>
2018	RTI STANTEC Milano (Italy) – EPC company job for Syndial plant Brindisi <i>ongoing</i>
2018	RTI STANTEC Milano (Italy) - EPC company job for Syndial plants: Priolo (SR), Avenza (MS) e Gavorrano (GR), Forno (PR), S. Donato (MI), Roma, Ferrara, Ravenna, Fano (PU), Porto Torres (SS) <i>ongoing</i>
2018	ALCANTARA di Nera Montoro (TR) Italy – Alcantara production plant <i>ongoing</i>
2017	LODOVICH, Chiusi ,(SI) Italy – Transport Company. <i>Included UNI EN ISO 9001:2015</i>
2016	ALCANTARA di Nera Montoro (TR) Italy – Alcantara production plant.
2016	ENIPOWER, Thermal Power Station of Ravenna, Italy IPPC authorization requirements management procedure
2016	FIS Termoli (CB) Italy - Pharmaceutical plant
2016	FIS Alte Montecchio Maggiore (VI) Italy - Pharmaceutical plant
2016	CHIMICA D'AGOSTINO Bari (BA) Italy – Pharmaceutical plant
2016	SARLUX Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2015	CONTI VECCHI Italy – Chemical Plant
2015	SYNDIAL Gavorrano (GR) Italy - Chemical Plant
2015	SYNDIAL Manfredonia (FG) Italy – Chemical Plant
2015	SYNDIAL Brindisi (BR) Italy – Chemical Plant



2015	SYNDIAL Crotone (KR) Italy – Chemical Plant
2014	JINDAL FILM Brindisi Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Mantova (MN) Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Ravenna (RA) Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Ferrara (FE) Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Belvedere Spinello (KR) Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Cirò Marina (KR) Italy – Chemical Plant
2014	SYNDIAL Gela (CL) Italy – Chemical Plant
2013-2014	SYNDIAL Priolo (SR) Italy – Chemical Plant
2013	SYNDIAL Pieve Vergonte (VB) Italy – Chemical Plant
2013	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2013	SYNDIAL Crotone Italy – Chemical Plant
2013	SYNDIAL Cengio (SV) Italy – Chemical Plant
2013	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – Chemical Plant
2013	ACRAF Aprilia (LT) Italy – Chemical Plant
2012-2013	SYNDIAL Brindisi Italy – Chemical Plant
2012-2013	SYNDIAL Manfredonia (FG) Italy – Chemical Plant
2010	PETROVEN Italy – Petroleum Products Tank farm
2010	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2009	ARKEMA Spinetta Marengo (AL) Italy – Chemical Plant
2009	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2009	POLIMERI EUROPA Settimo Milano Italy – Chemical Plant
2008	CRAY VALLEY Gissi (CH) Italy – Chemical Plant
2006-2007	EXXONMOBIL FILMS EUROPE Brindisi Italy – Chemical Plant
2005	ESSO ITALIANA Raffineria di Augusta(SR) Italy – Oil Refinery
Environmental Audit	
2018	LODOVICH, Chiusi ,(SI) Italy – Transport Company
2015	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery – EMS Gap analysis
2015	SARLUX Sarroch (CA) Italy – Oil refinery and chemical plant
2015	LIGESTRA Portovesme (CI) Italy -Industrial sites management
2015	ENI Refinery Gela (CL) Italy – Oil refinery
2014 -2016	ALCANTARA Nera Montoro (TR) Italy – Chemical plant
2014	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery – EMS Gap analysis
2013	SPER Enna Italy – Biomass power plant
2012	ARKEMA Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2012	RESILIA Gallarate (VA) Italy – Manufacturing Plant
2011	SYNDIAL – ITRAP Gela (SR) Italy – Waste Treatment Plant
2010	RESTIANI Alessandria Italy – Petroleum Products Tank farm
2009	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery
2007	ARKEMA Spinetta (AL) Italy – Chemical Plant
2005	ARKEMA Rho (MI) Italy – Chemical Plant

Environmental Management Systems Implementation according to EMAS	
2008	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2005-2008	CRAY VALLEY – Boretto (RE) Italy – Chemical Plant
Environmental Management Systems Implementation according to ISO 14001	
2018	KINETICS TECHNOLOGY KT Milano, Italy – EPC Company
2017	SPER Enna – Biomass power plant
2017	ACRAF Aprilia (LT) , Italy – Chemical plant. <i>Included UNI EN ISO 9001:2015</i>
2017	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy – Oil Refinery
2017	LODOVICH, Chiusi ,(SI) Italy – Transport Company . <i>Included UNI EN ISO 9001:2015</i>
2017	ALCANTARA Nera Montoro (TR) Italy – Chemical plant
2018	LUNDBECK (PD), Italy – Pharmaceutical plant
2014	ENI Donegani Novara (NO) Italy - Research Center
2014	JINDAL FILM Brindisi , Italy – Chemical Plant
2013	ACRAF Aprilia (LT)) , Italy – Chemical Plant
2011	EXXONMOBIL Brindisi – Chemical Plant
2010	API Energia Falconara (AN) – Energy Production - IGCC Gasification Plant
2006	EXXONMOBIL Brindisi – Chemical Plant
2005	ESSO ITALIANA Augusta – Oil Refinery
Environmental Engineering and Design	
Environmental Modeling studies - Provisional Noise Propagation Study	
2018	MATER- BIOPOLYMER Patrica (FR) Italy - <i>ongoing</i>
2016	FIS Termoli (CB) Italy - Chemical plant Provisional Noise propagation study
2016	ARKEMA Rho (MI) Italy - Chemical plant , Updating of the Provisional Noise propagation study
2016	VOREAS Pietramontecorvino (FG) Italy - Wind farm, Noise Measurement and Provisional Noise propagation study
2015	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2015	FIS Termoli (CB) Italy – Pharmaceutical plant
2014-2015	ALTERGON Morra De Sanctis (AV) Italy – Pharmaceutical plant
2014	SYNDIAL Avenza (MC) Italy – Chemical Plant – External Environment Noise Measurement
2011-2014	NOVAMONT Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant – Monomers And Biodegradable Lubricating Oils Plant
2011-2013	TECNIMONT KT Roma Italy – Gas Extraction And Treatment Plant– Tombak, Iran
2012	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2010	ECOENERGIA (FG) Italy – Energy Production –Vegetal Oils Plant
2008	SILFAB Borgofranco d’Ivrea (TO) Italy – Chemical Plant
Environmental Modeling studies - Air Pollutant Dispersion Study	
2018	RTI – STANTEC Milano Italy – EPC company <i>ongoing</i>
2018	MATER- BIOPOLYMER Patrica (FR) Italy - <i>ongoing</i>
2018	RTI - STANTEC Milano Italy – EPC company <i>ongoing</i>
2016	GANAU Tempio Pausania (OT) Italy – Cork production Plant
2015	3V Tech Bergamo, Italy - Project Engineering Company
2015 -2016	FIS ALTE Montecchio Maggiore (VI) Italy – Pharmaceutical plant



2015	NUOVO PIGNONE Firenze Italy – Industrial plant
2015	VERSALIS – Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2015	KINETICS TECHNOLOGY KT – Roma Italy EPC Company
2015	FIS Termoli (CB) Italy – Pharmaceutical plant
2015	FIS Montecchio (VI) Italy – Pharmaceutical plant
2015	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2014	ESCO Lazio Roma Italy – Società di servizi energetici
2014	FIRE-TECH ENGINEERING Vibo Valentia Italy – Furnace Emission, Oil Refinery, Oman
2014/2016	API RAFFINERIA DI ANCONA Italy – Oil Refinery, Odour Emission
2014	ECOTEC Assemini (CA) Italy – Chemical Plant
2014	NUOVA SOLMINE Scarlino (GR) Italy – Chemical Plant
2013-2014	TECNICA PRISMA Arezzo Italy – Galvanic Plant
2008-2014	FIS Alte di Montecchio (VI) Italy – Chemical Plant – Waste Incineration Plant
2013	PCA Novi Ligure (AL) Italy – Chemical Plant
2013	ENNPI Cairo Egypt – Gas Treatment Plant, Egypt
2013	APS Roma Italy – Chemical Plant – Malaysia
2013	ACRAF Aprilia (LT) Italy – Chemical Plant
2013	ARKEMA Spinetta Marengo (AL) Italy – Chemical Plant
2012-2013	API ENERGIA Falconara M.ma (AN) Italy – Energy Production - IGCC Gasification Plant
2012	VERSALIS Ravenna Italy – Chemical Plant
2012	VERSALIS Ferrara Italy – Chemical Plant
2012	TECNIMONT KT Roma Italy – Sulfur Recovery Plant in Kuwait
2012-2014	FOSTER WHEELER BIMAS Istanbul Turkey – Gas Turbine Plant, West Qurna 2, Iraq
2012	ECOVERDE Arbia (SI) Italy – Brick Production Plant
2012	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2011-2012	NUOVO PIGNONE Massa Italy – Gas Turbine Test Area
2011	TECNIMONT KT Roma Italy – Gas Extraction And Treatment Plant – Tombak, Iran
2011	NOVAMONT Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant – Monomers And Biodegradable Lubricating Oils Plant
2010	ECOENERGIA Foggia Italy – Energy Production – Vegetal Oils Plant
2008	SILFAB Borgofranco d’Ivrea (TO) Italy – Chemical Plant
2008	TECHNOFRIGO S.Martino Buonalbergo (VR) Italy – Ammonia Cooling Units
2008-2013	TCA Arezzo Italy – Waste Treatment and Recovery Plant
Environmental Monitoring Plans	
2015	VERSALIS – BRINDISI Italy – Chemical plant
2010	API ENERGIA Falconara (AN) – Energy Production - IGCC Gasification Plant
2010	API RAFFINERIA DI ANCONA Falconara (AN) Italy – Oil Refinery
2009	SYNDIAL Porto Torres (SS) Italy – Landfill
Emission Trading System Monitoring Plans	
2018	Versalis di Brindisi, Italy - Petrochemical plant <i>ongoing</i>
2018	Versalis di Brindisi, Italy - Petrochemical plant <i>ongoing</i>
2018	Versalis di Brindisi, Italy - Petrochemical plant <i>ongoing</i>



2018	IPLOM Busalla (GE), Italy- Oil Refinery
2017-2018	FIS Montecchio Maggiore (VI) Italy - Chemical Plant – Waste Incineration Plant
2017	API RAFFINERIA DI ANCONA Falconara (AN) Italy – Oil Refinery
2017	Versalis Ferrara Italy - Petrochemical plant
2016	SARLUX Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2008-2015	IPLOM Busalla (GE) Italy – Oil Refinery
2015	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant
2014-2015	MATRICA Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2009-2015	VERSALIS Brindisi Italy – Chemical Plant
2010-2016	VERSALIS Ferrara Italy – Chemical Plant
2014	IES Mantova Italy – Ex Oil Refinery, Petroleum Products Tank farm
2014	SYNDIAL Gela (CL) Italy – Chemical Plant
2013-2014	SYNDIAL Assemini (CA) Italy – Chemical Plant
2009-2014	VERSALIS Porto Torres (SS) Italy – Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Mantova Italy – Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Priolo Gargallo (SR) Italy – Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Sarroch (CA) Italy – Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy - Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Ravenna Italy – Chemical Plant
2009-2013	VERSALIS Ragusa Italy – Chemical Plant
2011	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2005-2009	API Falconara (AN) Italy – Oil Refinery
2007	UNIONE PETROLIFERA Roma Italy – Oil Company
2006-2007	SARAS Sarroch (CA) Italy – Oil Refinery
2005	SARPOM Trecate (NO) Italy – Oil Refinery
Environmental Modeling studies - Pollutants Soil, Subsoil And Groundwater Diffusion Study	
2015-ongoing	EURALLUMINA Portovesme (CI) Italy – Alumina production and coal-fired cogeneration plant
2013-2014	RAFFINERIA DI ROMA (VE) Italy – Petroleum Products Tank farm
2011-2014	VERSALIS Porto Marghera (VE) Italy – Chemical Plant
2011-2012	VERSALIS Brindisi (BR) Italy – Chemical Plant
2011	POLIMERI EUROPA Priolo (SR) Italy – Chemical Plant
2011	POLIMERI EUROPA Sarroch (CA) Italy - Chemical Plant
Natural Events Hazard Analysis (Na-Tech)	
2012	VERSALIS Brindisi Italy – Chemical Plant
2013	ENI POWER Brindisi Italy – Thermoelectric Power Plant

International Environmental projects

2016	ITALIAN ENVIRONMENTAL MINISTRY, Republic of Serbia, Regional economic development of Sumadija and Pomoravlje – REDASP Serbia, Situation analysis of access to safe drinking water and sanitation for children in primary schools in rural areas of the territory of Sumadija and Pomoravlje
------	---



2008-2009	ROMANIAN ENVIRONMENTAL MINISTRY – Romania – Assistance in European acquis implementation relating to the Water Framework Directive requirements
2005-2008	BULGARIAN ENVIRONMENTAL MINISTRY – Bulgaria - Water Framework Directive implementation for Iskar river basin
2004-2006	OSCE/UNEP/UNDP – Central Asia - Pilot Project "ENVSEC, Development of a methodology for environment and human health risk assessment in 4 contaminated industrial sites" in Tajikistan , Uzbekistan , Kyrgyzstan.
2003-2005	BULGARIAN ENVIRONMENTAL MINISTRY – Bulgaria – Integrated monitoring system implementation for surface water and shallow ground water for Iskar river basin
2003-2004	ROMANIAN ENVIRONMENTAL MINISTRY – Romany – Model for the management of the transboundary effects of industrial accidents in the middle and lower Danube basin (TEIAMM)

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Sezione I- Introduzione

Impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica costituito da n. 6 aerogeneratori per una potenza complessiva di 33,6 MW denominato "Parco eolico di Troia- Località Cancarro"

DATA
Ottobre 2019

PROGETTO
18553I

PAGINA
1 di 1

Sezione I- Introduzione

Allegato I. 2- Curricula vitae estensori dello Studio

Progetto n. 18553I



INFORMAZIONI PERSONALI

Nome	Raffaella Iacocca	
Nazionalità	Italiana	
Luogo e Data di nascita	Arezzo, 03/06/1978	
Indirizzo	Piazza Duomo,1 – 52044 Cortona (AR) - Italia – c/o ICARO srl	
Telefono	0575 638339	
Fax	0575 638379	
E-mail	r.iacocca@icarocortona.it	
Nella società dal	2006	
Ruolo attuale	Analista Esperto – Project Manager – Coordinatore Tecnico	
Lingue	Buona conoscenza della lingua inglese; buona conoscenza della lingua francese.	

CURRICULUM PROFESSIONALE

Laureata in Ingegneria per l'Ambiente ed il Territorio, abilitata alla professione di Ingegnere, ha partecipato a numerosi seminari e convegni su tematiche in materia HSE. Ha un'ottima conoscenza di software specialistici, quali, ad esempio: AutoCAD, ArcView, Matlab, ISC3, AERMOD, CALPUFF, HSSM, ADIOS2, GNOME, SOUNDPLAN, SURFER. Ha conseguito la qualifica di Auditor Interno dei Sistemi di Gestione della Sicurezza e Salute negli ambienti di lavoro secondo lo standard OHSAS 18001, al termine di un corso accreditato IRCA e di Auditor Interno dei Sistemi di Gestione Ambientale secondo lo standard ISO 14001, al termine di un corso accreditato AICQ SICEV.

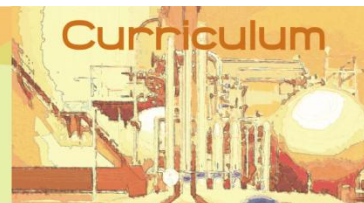
Dal 2004 al 2006, ha svolto attività di progettazione di interventi di bonifica e consolidamento di dissesti franosi, attività di supporto alle attività estrattive e supporto geologico-idraulico alla pianificazione territoriale.

A partire dal suo inserimento in ICARO ha partecipato, sviluppato direttamente e coordinato numerosi studi di impatto ambientale, assistenza in materia di autorizzazioni ambientali ed allo sviluppo di sistemi di gestione HSE per progetti di impianti e infrastrutture nei settori della raffinazione del petrolio, della petrolchimica, della chimica fine e farmaceutica, nel settore delle bonifiche e nei settori manifatturiero e dei servizi. Ha maturato una vasta esperienza ed ha sviluppato numerose e qualificanti attività, in Italia ed all'estero.

Ha sviluppato e coordinato studi di impatto ambientale e le successive attività di approfondimento in fase di istruttoria, sia a livello ministeriale che regionale. Ha sviluppato studi di simulazione della dispersione di inquinanti nelle diverse matrici ambientali, studi di valutazione di impatto acustico e analisi del rischio ambientale, piani di monitoraggio ambientale. Ha partecipato alla definizione di progetti di bonifica di siti contaminati e delle relative attività di monitoraggio. Ha maturato esperienza nell'assistenza a numerose imprese soggette all'autorizzazione integrata ambientale (AIA) fino dall'avvio della normativa in materia. Ha acquisito esperienza nella tematica relativa alla gestione dei rifiuti. Ha svolto attività di consulenza per l'impostazione, l'attuazione ed il controllo, anche in qualità di auditor, di Sistemi di Gestione per la tutela dell'Ambiente, incluse procedure tecniche e Analisi Ambientali Iniziali. Partecipa regolarmente come docente nelle materie ambientali ai corsi di formazione e seminari indetti dalla ICARO.

In ICARO, attualmente, a seconda degli incarichi, ricopre le funzioni di analista esperto, responsabile di commessa (project manager) e coordinatore tecnico di gruppi di lavoro.

Si autorizza il trattamento dei dati ai sensi del D.Lgs. 196/2003



INFORMAZIONI PERSONALI

Nome	Fabrizio Cesaretti
Nazionalità	Italiana
Luogo e Data di nascita	27/06/1975
Indirizzo	Piazza Duomo, 1 – 52044 Cortona (AR) - Italia – c/o ICARO srl
Telefono	0575 638361
Fax	0575 638379
E-mail	f.cesaretti@icarocortona.it
Nella società dal	2019
Ruolo attuale	Analista Esperto
Lingue	Buona conoscenza della lingua Inglese



CURRICULUM PROFESSIONALE

Laureato in Ingegneria per l'Ambiente ed il Territorio e abilitata alla professione di Ingegnere. Ha partecipato a numerosi seminari e convegni su tematiche in materia HSE. Ha un'ottima conoscenza di software specialistici, quali, ad esempio: AutoCAD, ArcView, Matlab. Ha partecipato a corsi EMAS ISO 14001 e ISO 50001.

A partire dal suo inserimento in ICARO prima come collaboratore esterno poi come dipendente, ha partecipato alla redazione di studi di impatto ambientale ed alle successive attività di approfondimento in fase di istruttoria. di Analisi Ambientale Iniziale e di Contesto e Valutazione dei rischi ambientali per l'organizzazione necessaria per l'aggiornamento e l'adeguamento alla ISO 9001:2015 ed ISO 14001:2015

Ha collaborato a consulenze in ambito ambientale relative all'iter autorizzativo per la valutazione di impatto ambientale di attività di recupero e smaltimento rifiuti pericolosi e non pericolosi. Ha partecipato alla redazione Due Diligence tecnico - amministrative impianti fotovoltaici a terra, ha collaborato come Responsabile Iter autorizzativo dello sviluppo e del progetto di impianti alimentati da fonti rinnovabili (Biogas, Fotovoltaici, Eolici).

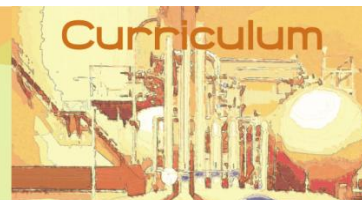
Ha fornito assistenza tecnica per gli adempimenti di impianti fotovoltaici di potenza superiore a 100 KW ai sensi della Delibera 421/2014/R/EEL; predisposizione regolamento di esercizio e relativi elaborati e assistenza per gli adempimenti e le comunicazioni annuali di impianti fotovoltaici;

Ha fornito consulenze nel campo della prevenzione incendi per le attività soggette a controllo dei vigili del fuoco ai sensi del DPR 151/2011

Partecipa regolarmente come docente nelle materie ambientali ai corsi di formazione e seminari indetti dalla ICARO.

In ICARO attualmente ricopre le funzioni di analista senior e responsabile di commessa (project manager).

Si autorizza il trattamento dei dati ai sensi del D.Lgs. 196/2003

**INFORMAZIONI PERSONALI**

Nome	Alessandro Eugeni
Nazionalità	Italiana
Luogo e Data di nascita	Narni, 11/10/1986
Indirizzo	Piazza Duomo, 1 – 52044 Cortona (AR) - Italia – c/o ICARO srl
Telefono	0575 638326
Fax	0575 638379
E-mail	a.eugeni@icarocortona.it
Nella società dal	2012
Ruolo attuale	Analista Esperto
Lingue	Buona conoscenza della lingua inglese.

**CURRICULUM PROFESSIONALE**

Laureato in Ingegneria per l’Ambiente ed il Territorio, abilitato alla professione di Ingegnere, ha seguito corsi di formazione in materia HSE. Ha un’ottima conoscenza di software specialistici, quali, ad esempio: AutoCAD, Matlab, ISC3, AERMOD, CALPUFF, HSSM, GNOME, ADIOS2, SOUNDPLAN, SURFER, PHAST, PHAWORKs.

A partire dal suo inserimento in ICARO ha partecipato a studi di impatto ambientale e valutazioni di rischio per progetti di impianti e infrastrutture nei settori della raffinazione del petrolio, della petrolchimica, della chimica fine e farmaceutica e nei settori manifatturiero e dei servizi.

Ha partecipato alla redazione di studi di impatto ambientale. Ha sviluppato studi di simulazione della dispersione di inquinanti nelle diverse matrici ambientali, studi di valutazione di impatto acustico e analisi del rischio ambientale. È tecnico competente in acustica iscritto al registro dei professionisti della regione Val d’Aosta.

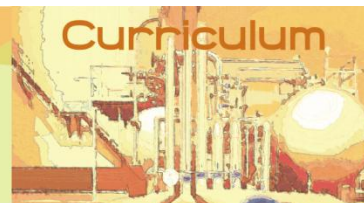
Ha maturato esperienza nell’assistenza ad imprese soggette all’autorizzazione integrata ambientale (AIA). Ha partecipato a sessioni di applicazione della tecnica di Hazard Operability (HazOp), a studi inerenti la prevenzione dei rischi di incidente rilevante e di progettazione di sistemi antincendio. Partecipa regolarmente come docente nelle materie ambientali ai corsi di formazione e seminari indetti dalla ICARO.

Ha maturato un’esperienza significativa nello sviluppo e nella verifica di sistemi di gestione ambientale conformi alle norme ISO 14001, ISO 50001 e OHSAS 18001.

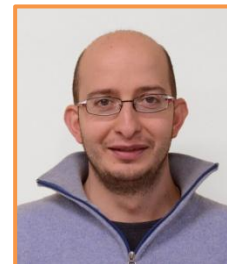
Ha partecipato all’elaborazione di piani di monitoraggio, e di altri obblighi, richiesti per gli impianti sottoposti alle norme sull’emissione di gas ad effetto serra, ed ha partecipato alla redazione di rapporti di sicurezza e analisi di rischio per impianti soggetti alla normativa europea “Seveso”.

In ICARO, attualmente, ricopre le funzioni di analista di rischio.

Si autorizza il trattamento dei dati ai sensi del D.Lgs. 196/2003

**INFORMAZIONI PERSONALI**

Nome	Francesco Piegai
Nazionalità	Italiana
Luogo e Data di nascita	Cortona, 01/05/1977
Indirizzo	Piazza Duomo 1 – 52044 Cortona (AR) - Italia – c/o ICARO srl
Telefono	[0575 638319]
Fax	0575 638379
E-mail	f.piegai@icarocortona.it
Nella società dal	2012
Ruolo attuale	Analista senior
Lingue	Buona padronanza della lingua inglese

**CURRICULUM PROFESSIONALE**

Laurea in Scienze Biologiche. Ha conseguito la qualifica di Lead Auditor secondo la Standard OHSAS 18001:2007, al termine di un corso accreditato IRCA. Ha partecipato ad un corso interno in materia di Hazard Operability analysis (HAZOP).

A partire dal suo inserimento in ICARO, ha maturato una vasta esperienza nel campo dei sistemi di gestione, sia in ambito di salute e sicurezza sui luoghi di lavoro, che di ambiente e qualità. Ha anche partecipato alla progettazione e allo sviluppo di Sistemi di Gestione della Sicurezza dei Processi per molti impianti che rientrano nella legislazione Seveso sui Rischi Rilevanti e ha partecipato all'elaborazione di documentazione come Manuali Operativi e procedure.

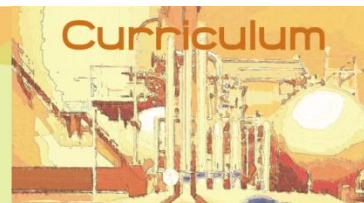
Attualmente è membro di team di audit, anche come Team Leader, specializzato in audit dei Sistemi di Gestione della Sicurezza dei Processi in impianti dei settori Oil & Gas e Chimica.

Ha inoltre partecipato all'impostazione e alla verifica dei Sistemi di Gestione della Sicurezza per compagnie ferroviarie.

Nel settore dei rischi di incidente rilevante, ha partecipato all'elaborazione di Rapporti di Sicurezza e assistenza in fase di istruttoria, sviluppato studi relativi agli effetti di eventi naturali (rischi NaTech) e predisposto studi specialistici per l'individuazione delle apparecchiature da sottoporre a verifiche sismiche in conformità con la normativa vigente.

Nel settore degli studi ambientali, ha partecipato all'elaborazione di studi di impatto ambientale per progetti di impianti chimici e impianti di produzione di energia, come i parchi eolici. Ha anche sviluppato studi specialistici per la valutazione dell'impatto di progetti industriali su specie protette di fauna e flora ai sensi della Direttiva europea "Habitat".

Ha collaborato allo sviluppo di metodologie per l'applicazione di Value Engineering a progetti di impianti chimici e ha partecipato alle relative sessioni di valutazione.



INFORMAZIONI PERSONALI

Nome	Maria Piegai
Nazionalità	Italiana
Luogo e Data di nascita	Cortona, 31 ottobre 1966
Indirizzo	Piazza Duomo, 1 – 52044 Cortona (AR) - Italia – c/o ICARO srl
Telefono	[0575 638356]
Fax	0575 638379
E-mail	m.piegai@icarocortona.it
Nella società dal	1989
Ruolo attuale	Grafico Esperto
Lingue	Sufficiente padronanza della lingua inglese e francese



CURRICULUM PROFESSIONALE

Laureata in “Informazione, Media e Pubblicità – Dipartimento di Scienze della Comunicazione, Studi Umanistici e Internazionali (DISCUI), ha partecipato a numerosi corsi, seminari e convegni di grafica e comunicazione, di “Information Technology & Software” e tecnologie AUTOCAD/GIS.

Specializzata in particolar modo nell’uso di programmi di computer grafica, cartografia e impaginazione per editoria e web, ha collaborato a numerosissimi progetti e lavori ICARO e PEGASO di carattere nazionale ed internazionale:

- Attività di assistenza grafica (inserimento paesistico)/cartografica per vari studi di impatto ambientale, Rapporti di Sicurezza, DNAR, istruttorie e studi specialistici delle varie aree ICARO.
- Realizzazione di presentazioni, dispense, manifesti e di tutto il materiale promozionale e di supporto a corsi di formazione e seminari organizzati dal Centro studi di formazione e consulenza organizzativa della Pegaso srl.
- Campagne di sensibilizzazione e promozione della sicurezza, ambiente e salute nei luoghi di lavoro.
- Realizzazione di opuscoli informativi per le aziende destinati a lavoratori in situ/visitatori e per la popolazione.

Le attività sviluppate sono state applicate nei settori della raffinazione del petrolio, della petrolchimica, della chimica fine e farmaceutica, nel settore industriale manifatturiero e dei servizi, nel settore dei trasporti e relative infrastrutture (porti, aeroporti, scali merci ferroviari, interporti, depositi) e nel settore dell’artigianato.

In ICARO, attualmente ricopre le funzioni di Grafico Esperto.

Personal data treatment is authorized according to GDPR European Regulation 2016/679, Italian D.Lgs.196/03, as amended by D.Lgs.101/18