

CHIARA VALENTINI

Ingegnere Senior
Progettista Senior

Studi

Laurea, Ingegneria per l'Ambiente e le Risorse, Università degli Studi di Genova

Iscrizioni

Ordine degli Ingegneri della Provincia di Genova (No. 31B - 18 aprile 2005)

Lingue

Italiano, Inglese

Esperienze

L'Ing. Valentini ha conseguito il diploma di laurea nel 2000 discutendo la tesi dal titolo: "Studi propedeutici per il piano di bacino del torrente Cerusa – Liguria Centrale. Idrologia e idraulica dell'asta principale. Piano Stralcio per il rischio d'inondazione.", realizzata presso lo studio professionale Studio di ingegneria associato ing. P. Misurale e ing. D. Rocca.

Dal maggio 1999 a aprile 2001 ha collaborato con lo studio professionale Studio di ingegneria associato ing. P. Misurale e ing. D. Rocca, fornendo supporto tecnico nel campo della pianificazione di bacino e della progettazione idraulica.

Dal 2001 collabora con D'Appolonia (Ora Rina Consulting S.p.A.), dove si è occupata di vari progetti nel settore dell'Ambiente.

Nel 2003 si è laureata discutendo la tesi dal titolo: "Applicazione del Modello Gaussiano di dispersione di inquinanti in atmosfera nel caso di sorgenti industriali" realizzata presso la D'Appolonia stessa.

Nell'ambito degli incarichi seguiti in D'Appolonia (ora Rina Consulting S.p.A.) si è dedicata prevalentemente a pianificazione territoriale e valutazioni di impatto ambientale. Dal 2008 l'Ing. Valentini ha ricoperto il ruolo di responsabile di progetto e dal Marzo 2013 il ruolo di responsabile dell'Area Permitting Ambientale.

Da Novembre 2021 ricopre il ruolo di manager dell'Area "Environmental Modelling, Monitoring and Compliance" all'interno dell'Unità "Environmental Engineering" di Energy & Mobility.

L'Ing. Valentini dal 2001 ha fatto parte del gruppo di lavoro per i seguenti progetti:

- studi di impatto ambientale in accordo alle indicazioni della normativa vigente e relazioni tecnico-ambientali per diversi nuovi impianti per la produzione di energia o il loro ripotenziamento:
 - centrale termoelettrica a cogenerazione a ciclo combinato di Acerra (NA) (per: Edison, 2001),
 - centrale termoelettrica a cogenerazione a ciclo combinato di Casei Gerola (PV) (per: Edison, 2001),
 - ripotenziamento di una centrale termoelettrica a cogenerazione a ciclo combinato in Provincia di Piacenza (per: Edison, 2001),
 - metanodotto di allaccio alla Centrale di Chivasso (per: Edipower, 2002),
 - centrale termoelettrica di autoproduzione nello Stabilimento Dalmine (per: Dalmine, 2002),
 - centrale termoelettrica a ciclo combinato da 800 MWe presso la Raffineria di Roma (per: Roma Energia, 2002),
 - metanodotto di allaccio alla Centrale Torviscosa (per: Edison, 2003),
 - centrale termoelettrica da realizzarsi in Provincia di Bergamo (per Centrale Orobica S.r.l., 2003),
 - centrale termoelettrica da 400 MW a Presenzano (CE), metanodotto ed elettrodotto di collegamento (per: Edison, 2003),
 - progetto di adeguamento centrale termoelettrica di Brindisi Nord, elettrodotto e carbonile (per: Edipower, 2003);
- studi di impatto ambientale in accordo alle indicazioni della normativa vigente e relazioni tecnico-ambientali per nuovi terminali di rigassificazione del GNL e altri impianti nel settore del gas naturale quali gasdotti e centrali di compressione:
 - centrale di compressione e stoccaggio gas in Regione Veneto ed Emilia Romagna (per: Edison, 2001),
 - impianto di rigassificazione del GNL di Rosignano Marittimo (per: Edison, 2001),
 - impianto di rigassificazione del GNL di Brindisi (per: Brindisi LNG, 2001),
 - metanodotto di circa 94 km in Regione Veneto ed Emilia Romagna (per: Edison, 2001),
 - metanodotto GALSI di collegamento fra l'Algeria e l'Italia attraverso la Sardegna (per GALSI - Sonatrach, Edison, Enelpower, Wintershall AG, Eos Energia, 2004, 2007, 2008-2010);
- relazioni tecnico ambientali e studi di impatto ambientale nel settore delle opere civili e delle infrastrutture:
 - tratta Corvetto-Brignole della Metropolitana di Genova (per: Ansaldo Trasporti – Sistemi Ferroviari, 2002),
 - variante al Piano Regolatore Portuale di Brindisi (per: Autorità Portuale di Brindisi, 2002),
 - recupero funzionale calata oli minerali e ampliamento Calata Bettolo nel Porto di Genova (per: Autorità Portuale di Genova, 2003-2004),
 - tunnel sub-portuale di Genova (per: Tunnel di Genova, 2003);
- studi tecnico-ambientali nel settore petrolchimico per procedure di screening regionale in accordo alle indicazioni della normativa vigente:
 - revamping a 50 kt/anno dell'impianto NEOCIS dello Stabilimento Polimeri Europa di Ravenna (per: Polimeri Europa, 2004),

- sbottigliamento impianto lattici carbossilati (LCBX) dello Stabilimento Polimeri Europa di Ravenna (per: Polimeri Europa, 2006),
- realizzazione Impianto SBR in soluzione (s-SBR) dello Stabilimento Polimeri Europa di Ravenna (per: Polimeri Europa, 2006);
- relazioni per la valutazione del rischio idraulico di impianti industriali ed infrastrutture connesse:
 - studio geologico e valutazione del rischio idraulico dell'area interessata dalla presenza della Centrale di Brindisi Nord e del metanodotto ed elettrodotto di allacciamento alla rete nazionale (per: Edipower, 2005),
 - studio di compatibilità idrologica e idraulica per la Centrale a Ciclo Combinato da 240 MWe dello Stabilimento di Taranto e opere connesse (per: Snamprogetti, 2007);
- studi di impatto ambientale in accordo alle indicazioni della normativa vigente per l'esplorazione di giacimenti di gas naturale o nell'ambito della riconversione degli stessi:
 - realizzazione di un pozzo esplorativo di gas naturale Mignano 1 – Piacenza (per BG Gas International B.V. Filiale Italiana, 2004),
 - realizzazione di un pozzo esplorativo di gas naturale Robbio 1 – Pavia (per BG Gas International B.V. Filiale Italiana, 2005),
 - realizzazione di un pozzo esplorativo di gas naturale Codogno 1d – Cremona (per Edison, 2005),
 - progetto di trasformazione a stoccaggio di gas naturale dei giacimenti di San Potito e Cotignola (per Edison Stoccaggio, 2005);
- documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente per impianti esistenti o impianti esistenti in fase di ampliamento/modifica:
 - Impianto Chimico-Fisico di smaltimento rifiuti speciali non pericolosi allo stato liquido di Cremona (per: A.E.M. Gestioni S.r.l., 2006),
 - Discarica per rifiuti non pericolosi di Malagnino – Cremona (per: A.E.M. Gestioni S.r.l., 2006),
 - **Impianto di Termovalorizzazione di Cremona** (per: A.E.M. Gestioni S.r.l., 2006),
 - Ampliamento dell'esistente Discarica per rifiuti non pericolosi di Malagnino nel territorio comunale di Vescovato – Cremona (per: A.E.M. Gestioni S.r.l., 2007),
 - Stabilimento Petrolchimico Polimeri Europa di Porto Marghera (per: Polimeri Europa, 2008),
 - centrale di Compressione del Gas di Olbia di servizio al Metanodotto GALSI di collegamento fra l'Algeria e l'Italia attraverso la Sardegna (per GALSI - Sonatrach, Edison, Enelpower, Wintershall AG, Eos Energia, 2008-2010).

L'Ing. Valentini ha lavorato come project expert nei seguenti progetti:

- centrale termoelettrica a ciclo combinato da circa 900 MWe in Regione Marche (per Edison S.p.A., 2008-2009);
- studio di impatto ambientale per terminale GNL off-shore "Tritone" al largo della Regione Marche (per GDF-Suez, 2008-2010);
- relazione tecnico-ambientale per la procedura di screening regionale del Nuovo Ospedale Galliera di Genova (per: E.O. Ospedali Galliera, 2010).

L'Ing. Valentini ha lavorato come project manager nei seguenti progetti:

- documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente per lo Stabilimento Petrolchimico Polimeri Europa di Ravenna (per: Polimeri Europa, 2007, 2008 e 2010);
- Studio Ambientale Preliminare, documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente e Studio di Incidenza di una Centrale di Compressione di Messina (APS Engineering Company, 2009);
- Studio di Impatto Ambientale della Trasformazione a Stoccaggio di Gas Naturale di un Giacimento esaurito di Palazzo Moroni (ex Verdicchio) che prevede la messa in esercizio di due pozzi, la realizzazione della Centrale di trattamento e compressione e la posa di una flowline di circa 1.5 km nel Sant'Elpidio a Mare (Provincia di Fermo) (Edison Stoccaggio S.p.A, 2011);
- Studio di Impatto Ambientale della Trasformazione a Stoccaggio di Gas Naturale di un Giacimento esaurito a Bagnolo Mella (BS) che prevede la messa in esercizio di un pozzo, la realizzazione della Centrale di trattamento e compressione nel Comune di Capriano del Colle e la posa di un metanodotto di circa 3.2 km per la connessione con la Rete Nazionale Gasdotti che interesserà anche il comune di Dello (Edison Stoccaggio S.p.A, 2011);
- Studio di Impatto Ambientale e diverse Relazioni Ambientali (Studio di Incidenza, Relazione Paesaggistica, Relazione Terre e Rocce da Scavo, Piano di Monitoraggio) di un Impianto Idroelettrico di Regolazione sul bacino esistente di Campolattaro della potenza massima di generazione installata pari a circa 572 MW nella Provincia di Benevento e della relativa connessione Elettrica con la Rete di Trasmissione Nazionale attraverso circa 23 km di elettrodotti e due stazioni elettriche intermedie (REC S.r.l., 2011, 2012);
- Assistenza e follow-up nelle procedure autorizzative delle Centrali Turbogas esistenti di BG Italia Power SpA di potenza termica superiore a 50 MWt ed ubicate a Sulmona, Rivalta, Melfi, Termoli, Cassino (ex Centrali Fiat) in relazione alle modifiche di esercizio delle Centrali, attualmente esercite in modalità "base load" e soggette ai benefici del CIP6, ed in futuro esercite in regime di mercato (BG Italia Power S.p.A., 2011, 2012);
- documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente del complesso produttivo costituito dalle piattaforme petrolifere off-shore Vega A e Vega B ubicate a circa 20 km dalla costa siciliana sud-orientale relative al progetto di sviluppo del giacimento denominato Vega (Edison S.p.A., 2012);
- documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente per nuova Piattaforma gas Prezioso K ubicata a circa 11 km dalla costa fra Gela e Licata e relativa al Progetto Offshore Ibleo che prevede lo sviluppo integrato dei giacimenti Argo e Cassiopea al largo della costa siciliana sud-orientale (Eni S.p.A. -Divisione e&p, 2012);

- Studio di Impatto Ambientale, documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente e Studio di Incidenza per gli interventi di adeguamento **del Termovalorizzatore e dell’Impianto di Trattamento Rifiuti Liquidi di Scarlino (GR)**, vicino alla città di Follonica. L’assistenza per l’autorizzazione è stata fornita durante le riunioni con le autorità, nell’assemblea pubblica con le persone residenti e nella preparazione di documenti legali per rispondere a livello giudiziario. Nel 2015 infatti le precedenti autorizzazioni dell’impianto sono state annullate a seguito di un’azione legale da parte delle associazioni ambientaliste. È stata quindi elaborata una nuova serie di documenti autorizzativi (Studio di Impatto Ambientale, documentazione AIA, studio di Incidenza sui Siti Natura 2000) ed è stato fornito supporto a Scarlino Energia nelle procedure di autorizzazione e negli incontri con le autorità. (Scarlino Energia S.r.l., 2012 e 2015);
- Studio Ambientale Preliminare, Studio di Impatto Ambientale e documentazione tecnica finalizzata alla richiesta di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) in accordo alle indicazioni della normativa vigente per il progetto di Installazione di Nuove Caldaie per Generazione Semplice di Calore Alimentate a Gas Naturale nella Centrale del Teleriscaldamento Lamarmora di Brescia (A2A Calore & Servizi S.r.l., 2012, 2013);
- Studio di Impatto Ambientale, Valutazione di Incidenza (Zona di Protezione Speciale “Valle del Mezzano”) e Relazione Paesaggistica per il pozzo esplorativo di gas naturale Trava 2dir nel comune di Ostellato (provincia di Ferrara) all’interno del permesso di ricerca denominato “Corte dei Signori” (AleAnna Resources LLC, 2013);
- Rapporto Ambientale per la verifica di assoggettabilità alla VIA dell’espansione dell’impianto di selezione e recupero dei rifiuti urbani e rifiuti speciali non pericolosi a Modena (Ausilio, 2014);
- Sezione sulle autorizzazioni ambientali dell’ Information Memorandum delle acciaierie Lucchini di Piombino e Trieste. Tali note predisposte hanno lo scopo di evidenziare tutte le prescrizioni ambientali (dalle autorizzazioni AIA o da altre autorità ambientali) e il loro stato di implementazione con lo scopo di assistere i potenziali investitori a farsi una valutazione ambientale degli impianti (Lucchini S.p.A. in amministrazione straordinaria, 2014);
- Relazione di Riferimento e Verifica di Sussistenza della Relazione di Riferimento relativamente alle centrali termiche nel nord italia (Centrali La Marmora, Brescia Nord, Tecnocity, Famagosta e Canavese) (A2a Calore & Servizi, 2015);
- Studio di Impatto Ambientale, Studio sull’impatto paesaggistico, documentazione per l’Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) e supporto tecnico durante le procedure VIA / AIA per un **impianto di recupero di pneumatici usati basato su processo di pirolisi per il recupero e riutilizzo di acciaio, nerofumo e oli, assimilabile da un punto di vista autorizzativo ad un termovalorizzatore** (Italiana Energetica Tire Srl, 2014, 2015, 2016). Nell’ambito della procedura è stata fornita assistenza per la predisposizione di simulazioni di ricaduta degli inquinanti finalizzate alla predisposizione della **Valutazione di Impatto Sanitario** da parte di un ente terzo.

L’Ing. Valentini ha lavorato nel 2014 come project manager e team coordinator per lo studio di impatto ambientale e per la documentazione richiesta per l’Offshore Protocol per le operazioni di perforazione in acque profonde di eni, all’interno dei blocchi in concessione 2, 3 e 9 della Repubblica

di Cipro. L'obiettivo della fase di perforazione è determinare la presenza, nelle quattro prospect areas individuate attraverso le campagne sismiche, di idrocarburi da poter sfruttare. Eni ha in progetto di perforare quattro pozzi profondi, con l'obiettivo di perforarne altri nel caso le esplorazioni iniziali abbiano successo. Le operazioni di perforazioni saranno effettuate attraverso una drilling-ship per acque profonde (Saipem 10000) e il supporto di una base logistica di supporto a terra (Eni Cyprus std, 2014).

Nel 2015 ha coordinato il gruppo di lavoro nell'ambito della commessa finalizzata alla caratterizzazione ed alla stima delle emissioni fuggitive di metano e COV di quattro di una serie di impianti oil&gas upstream nel mondo di proprietà di una grande società petrolifera. Gli impianti soggetti ad indagine sono ubicati in Congo, Algeria, Egitto, Kazakistan, Pakistan, Nigeria. La stima è stata effettuata attraverso il censimento e l'analisi di tutti i punti potenzialmente caratterizzati da emissioni fuggitive e dalla stima delle emissioni attraverso la metodologia disponibile US-EPA. Per alcune centinaia di punti sono stati effettuati monitoraggi in sito attraverso rilevazione con "gas analyser", impiegando solo per queste sorgenti nella stima delle emissioni fuggitive la relativa metodologia indicata nel manuale US.EPA. (Rina Services S.p.A., 2015).

Nel 2016 e 2017 ha lavorato come project manager e team coordinator per lo Studio di Impatto Ambientale (SIA) di oltre 400 km di linea per una nuova rete di gasdotti in Italia (Regione Sardegna). Questo progetto ha fornito la prima vera possibilità di fornire gas alla Sardegna in sinergia con i recenti progetti di LNG Terminal costiero o stoccaggio di gas. In linea con la normativa VIA regionale della Sardegna, la documentazione da produrre per avviare la procedura di autorizzazione è stata ampia: sono stati prodotti studi specifici sul rischio archeologico del gasdotto, sull'impatto paesaggistico degli impianti di superficie (stazioni valvole e terminali), sul consumo di habitat e sull'impatto su aree protette (Società Gasdotti Italia SpA, 2016-2017).

Tra il 2017 e il 2019 ha lavorato come project manager ed esperto ambientale nelle attività relative all'aggiornamento della quantificazione delle emissioni fuggitive di impianti Oil & Gas di Eni, e in particolare:

- quantificazione complessiva delle emissioni fuggitive da equipment e componenti dell'impianto di trattamento gas di Bhit (BGP) in Pakistan (impianti di trattamento e external facilities). Lo scopo del lavoro è stato sviluppato attraverso l'analisi dei risultati delle nuove campagne di monitoraggio svolte presso l'impianto BGP, l'aggiornamento della stima delle emissioni fuggitive per la BGP attraverso la metodologia EPA, la stima fuggitiva per le external facilities attraverso l'uso di fattori di emissione API combinati con i risultati di monitoraggi fatti su alcuni equipment campione e relazione finale (Eni SpA, 2017);
- quantificazione delle emissioni fuggitive degli equipment dello stabilimento di Burun in Turkmenistan. Lo scopo del lavoro era quello di creare il database di tutte le potenziali fonti di emissioni fuggitive nell'impianto e di effettuare una stima desk delle emissioni fuggitive annuali. L'analisi documentale tiene conto anche del contributo delle fonti ventate (emissioni significative di CCAC) e delle emissioni provenienti da external facilities attraverso l'uso di fattori API (Eni Turkmenistan, 2018-2019);
- quantificazione delle emissioni fuggitive del FPU - Floating Production Unit di Jangkrik di Eni (in Indonesia), attraverso uno studio desk preliminare, la quantificazione delle emissioni ventate in impianto e una campagna di monitoraggio con una termocamera (PT Synergy Engineering 2019-2020);

- quantificazione delle emission fugitive rete distribuzione gas composta da rete e impianti (Società Gasdotti Italia SpA, 2018-2020).

Ha svolto il ruolo di project manager e revisore senior nelle attività relative alla preparazione dello Studio ambientale preliminare per lo stoccaggio di gas di San Potito (riconvertito nello stoccaggio da un giacimento di gas esaurito). Il cliente ha richiesto l'autorizzazione per i test di iniezione di sovrappressione di gas per due anni (Edison S.p.A. Stoccaggio, 2018).

Ha coordinato il gruppo di lavoro e fornito assistenza a EP Produzione nella preparazione e invio della documentazione tecnica allegata al Ministero dell'Ambiente per la revisione dell'AIA delle centrali elettriche a gas di Ostiglia (Mantova), Tavazzano e Montanaso (Lodi), di Trapani (TR), di Fiume Santo (Sassari), di Scandale (KR), di Livorno Ferraris (LI) (EP Produzione, 2018-2019). Sulla Centrale di Tavazzano e Montanaso (Lodi) ha seguito la predisposizione della **Valutazione di Impatto Sanitario** nell'ambito del progetto di ammodernamento assoggettato a VIA (2021).

A partire dal 2017 si è inoltre dedicata alla valutazione dello stato ambientale e autorizzativo di progetti sottoposti a Due Diligence per l'ottenimento di investimenti, quali progetti Oil&Gas (stoccaggi gas, reti di importazione e distribuzione del gas), infrastrutture (porti e logistica, depositi costieri) ed progetti energetici (fonti di energia rinnovabile), assistendo le banche e gli enti finanziari coinvolti. Alcuni esempi di progetti chiave realizzati nel ruolo di Esperto ambientale sono le Due Diligence su:

- acquisizione di una partecipazione in Thyssengas, che è uno dei principali TSO tedeschi, operante con la sua rete gas nel nord-ovest della Germania (Pöyry, 2016)
- tolling della centrale elettrica di Dister Energia S.p.A. alimentata a biomassa (liquida e solida), biogas e metano situata nel comune di Faenza (Axpo, 2017);
- acquisizione parziale di un investimento nel terminal GNL di Dunkerque in Francia (Pöyry, 2018);
- opportunità commerciali relative alla centrale elettrica di SECA S.p.A. situata a Piombino (Axpo Energy Solutions Italia S.p.A., 2018);
- acquisizione di una partecipazione nella società norvegese Cape Omega, proprietaria di asset nel settore del gas (condotte offshore, terminali di trattamento e ricezione del gas e sistemi di produzione sottomarina) (Confidential, 2019);
- acquisizione di un porto turistico a Mirabello a La Spezia (ITN SpA, 2019);
- finanziamento del deposito costiero di Neri Depositi Costieri a Livorno (Neri Depositi Costieri S.p.A, 2019);
- acquisizione della rete gas Italgas Sardegna, in parte ancora in costruzione (Pöyry, 2019);
- acquisizione parziale di una partecipazione nel terminale GNL di Dunkerque in Francia (Hermes Investment Management, 2019);
- finanziamento di un piano di estensione della rete regionale del gas nella regione settentrionale in Italia Liguria e Piemonte (Energie Rete Gas S.r.l., 2019);
- acquisizione di parte del progetto MONITA (interconnessione elettrica Italia-Montenegro attraverso cavo marino) (Interconnector Italia SpA, 2020);
- valutazione terza dello stato attuale di due giacimenti di gas dell'Eni nell'offshore australiano, inclusa la panoramica ambientale e di permitting (Eni S.p.A., 2021);

- acquisizione parziale dello stoccaggio di GNL in Sardegna (Snam S.p.A., 2021);
- acquisizione parziale del sistema di trasporto del gas (gasdotto e stazioni di compressione) in Tunisia (Snam S.p.A., 2021);
- acquisizione di impianto di trattamento rifiuti (Nico SpA, 2022);
- **acquisizione di No. 30 distributori in Centro Italia (Eni S.p.A., 2023).**

Tra il 2020 e il 2023 ha coordinato e supervisionato la predisposizione della documentazione ambientale per l'avvio di procedure autorizzative (VIA, SPA, etc) di infrastrutture e Impianti Energetici sovvenzionati dal PNIEC fra cui le principali:

- Ponte Manzoni a Lecco (Anas, 2021-2022);
- Tunnel Subportuale di Genova, Tunnel Fontanabuona e Svincolo Pegli in Liguria (Tecne, 2022);
- Impianti di Pompaggio in Basilicata, Puglia, Sardegna, Sicilia e Calabria (Edison, 2021-2022-2023);
- Impianto Cogenerazione a Benevento (Luminosa, 2021);
- Centrale Temoelettrica di alimentazione Teleriscaldamento a Brescia soggetta anche **Valutazione di Impatto Sanitario** (A2A, 2021-2022).

Settembre 2023