



Sarlux Srl

Società con unico socio soggetta all'attività di direzione e coordinamento da parte di Saras SpA

MASE

VA@pec.mite.gov.it

ISPRA

protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Sarroch, 22 gennaio 2024

Oggetto: istanza di modifica non sostanziale per l'installazione di un impianto fotovoltaico a terra da 9,4 MWp

Riferimento: DM 263 del 11/10/2017 Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio del complesso "Raffineria, IGCC e Impianti Nord" Sarlux Srl

Il sottoscritto ing. Settimio Guarrata, gestore del complesso Raffineria, IGCC e Impianti Nord della società Sarlux Srl, presenta istanza di modifica non sostanziale relativamente all'installazione di un impianto fotovoltaico a terra da 9,4 MWp.

Si allega:

- Relazione tecnica descrittiva
- Copia ricevuta pagamento tariffa istruttoria

Restando a disposizione per eventuali chiarimenti, si porgono

Cordiali saluti

Sarlux Srl
L'Amministratore Delegato
Ing. *Settimio Guarrata*

Direzione Generale
Sede Amministrativa

I-20122 Milano
Galleria Passarella 2
Tel. +39 02 77371
Fax +39 02 76020640

Sede Legale
Stabilimento

I-09018 Sarroch (Cagliari)
S.S. Sulcitana 195 Km.19°
Tel. +39 070 90911
Fax +39 070 900209

Cap. Soc. € 100.000.000 int. vers.
Reg. Imprese di Cagliari e
Cod. Fisc. 02093140925
Società appartenente al Gruppo IVA
P. IVA 03868280920
sarlux@pec.grupposaras.it
www.sarlux.saras.it



Stabilimento di Sarroch (Cagliari)

**Impianto Complesso
Raffineria, IGCC e Impianti Nord**

**ISTANZA DI MODIFICA NON SOSTANZIALE
per installazione di un
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA DA 9,4 MWp**

(art. 29 nonies, comma1 D.lgs 152/06)

Relazione Tecnica descrittiva

Impianto Complesso
"Raffineria, IGCC e
Impianti Nord"

Relazione Tecnica descrittiva
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA
9,4 MWp



Sommario

1	Premessa e scopo	3
2	Contesto.....	4
3	Dati identificativi dell'impianto	5
4	Descrizione della modifica	6
4.1	Impianto fotovoltaico	6
4.2	Opere di connessione	8
5	Valutazione della non sostanzialità della modifica.....	10
6	Assoggettabilità alla valutazione di impatto ambientale	11
7	Tariffa istruttoria	11

1 PREMESSA E SCOPO

La società Sarlux s.r.l., è autorizzata all'esercizio del complesso "Raffineria, Impianto di Gassificazione a Ciclo Combinato (IGCC) e Impianti Nord", sito nel comune di Sarroch, in virtù del Decreto Ministeriale n. 263 del 11.10.2017 (Decreto AIA).

Gli Impianti Nord sono coinsediati con le società Sasol e Versalis.

Presso l'installazione sono svolte le seguenti attività ricadenti nell'Allegato VIII e nell'Allegato XII alla parte seconda del D. Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.:

- Categoria IPPC 1.1: Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW;
- Categoria IPPC 1.2: Raffinazione di petrolio e di gas;
- Categoria IPPC 4.1: impianto chimico per la fabbricazione di prodotti chimici organici di base.

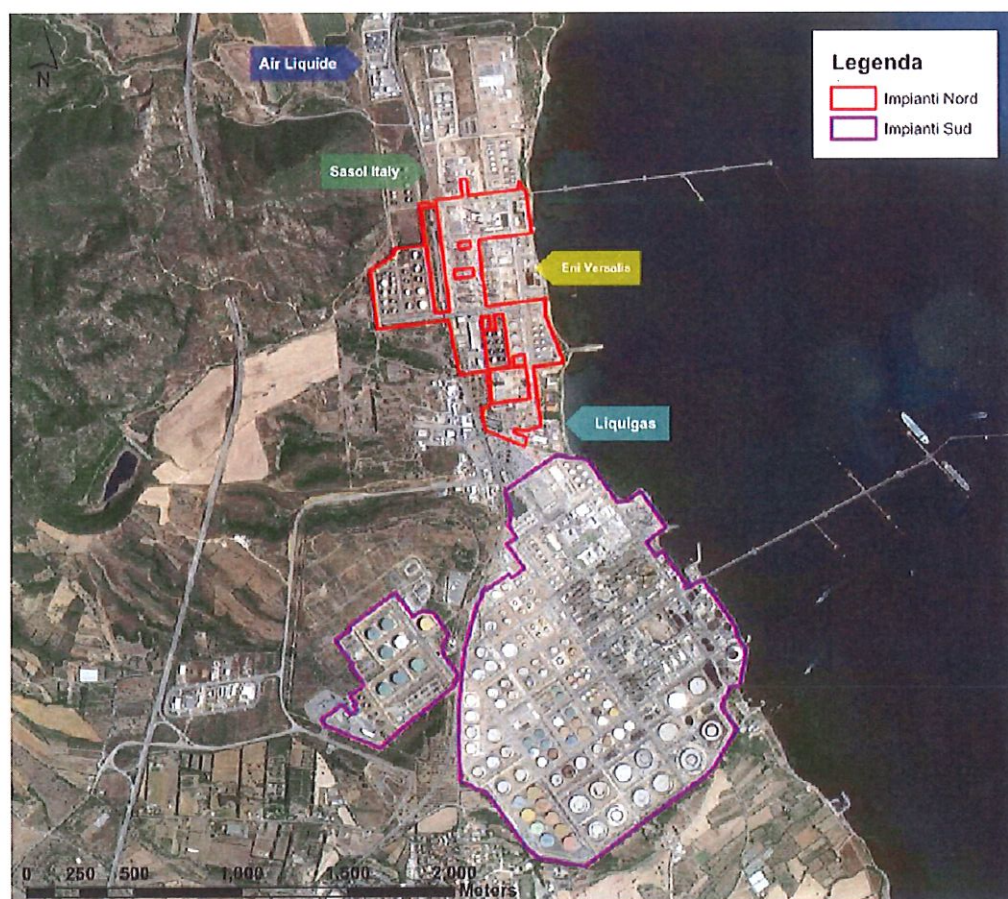


Fig. 1 – Inquadramento del sito industriale Sarlux

La crescita aziendale e il particolare momento relativo alla necessaria transizione energetica in corso ha spinto l'azienda a partire con lo sviluppo del progetto del suo primo impianto fotovoltaico; scopo del presente documento è richiedere una modifica non sostanziale per l'installazione di un IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA della potenza di 9,4 MWp presso l'area dello stabilimento denominata Parco Ovest.

Il presente documento viene redatto in conformità a quanto indicato nella nota del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. DVA-2011-0031502 del 19/12/2011, recante indicazione dei contenuti minimi delle istanze di modifica non sostanziale.

2 CONTESTO

Lo stabilimento industriale di Sarroch della società Sarlux – gruppo Saras - costituisce la più importante realtà produttiva e logistica della Sardegna. La raffineria è, per dimensione e complessità, la più grande del Mediterraneo ed assume una valenza strategica per le forniture energetiche dell'isola e del Paese. Con le sue 15 Milioni di tonnellate/anno di lavorazione rappresenta oltre il 20% della domanda nazionale di prodotti petroliferi.

La Sarlux impiega circa 1.200 lavoratori diretti e altrettanti di imprese stabilmente sul sito: recenti studi hanno dimostrato che la Sarlux ha un indotto prossimo alle 8.000 unità nella regione Sardegna.

La produzione di energia elettrica dal "tar", pari a circa 4,3 GWh/anno, è interamente immessa nella rete nazionale. Questa, da sola, rappresenta circa il 40 % del fabbisogno di energia elettrica regionale.

In termini energetici, lo stabilimento Sarlux è in grado di autoprodurre combustibile gassoso (Fuel Gas) dai processi di raffinazione per alimentare forni e caldaie, necessari alla produzione. A differenza di altre realtà industriali, gli impianti della Sarlux non hanno disponibilità di gas naturale. Questo comporta l'integrazione del proprio fabbisogno energetico con olio combustibile a basso tenore di zolfo.

Gli investimenti nell'ambito HSE degli ultimi anni hanno permesso di ridurre significativamente le emissioni di SO₂ ed il contenimento degli NOx, quest'ultimi derivanti dal minor ricorso all'olio combustibile ovvero dalle iniziative di efficienza energetica che hanno permesso la riduzione del combustibile liquido.

Negli anni, gli investimenti mirati all'incremento di capacità ed efficienza del sito sono sempre andati di pari passo con l'attenzione alla sicurezza ed al rispetto dell'ambiente.

Impianto Complesso
"Raffineria, IGCC e
Impianti Nord"

Relazione Tecnica descrittiva
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA
9,4 MWp



3 DATI IDENTIFICATIVI DELL'IMPIANTO

Identificazione dell'Impianto	
Denominazione dell'Impianto	Impianto Complesso Raffineria, IGCC e Impianti Nord
Indirizzo dello Stabilimento	S.S. Sulcitana 195 km19 – Sarroch (CA)
Sede legale	S.S. Sulcitana 195 km19 – Sarroch (CA)
Recapito telefonico	Tel 070-90911 - Fax 070-900209
Posta Certificata (pec)	aia.sarlux@pec.grupposaras.it
A.1 Gestore dell'Impianto	
Nome e Cognome	Settimio Guarrata
Indirizzo	S.S. Sulcitana 195 km19 – Sarroch (CA)
Recapito telefonico	070.9091.1
e-mail	carlo.guarrata@saras.it
A.2 Referente IPPC	
Nome e Cognome	Davide Pisano
Indirizzo	S.S. Sulcitana 195 km19 – Sarroch (CA)
Recapito telefonico	070.9091.050
e-mail	davide.pisano@saras.it
A.3 Rappresentante legale	
Nome e Cognome	Settimio Guarrata
Indirizzo	S.S. Sulcitana 195 km19 – Sarroch (CA)
Recapito telefonico	070.9091.1
e-mail	carlo.guarrata@saras.it

4 DESCRIZIONE DELLA MODIFICA RICHIESTA

4.1 Impianto fotovoltaico

L'area su cui sorgerà l'impianto fotovoltaico è interamente contenuta all'interno del recinto degli Impianti Sud di Sarlux.

La prima e necessaria lavorazione da eseguire consisterà nella pulizia dell'area dalla vegetazione esistente e a seguito saranno eseguiti scavi e riporti per la regolarizzazione dell'area mantenendo un volume di scavo identico a quello necessario per i riporti, dunque, senza necessità di conferimento o apporti di terreno dall'esterno.



Fig. 2 – Area in cui sarà realizzato l'impianto fotovoltaico

La realizzazione dell'impianto proseguirà mediante l'installazione di moduli fotovoltaici a terra installati su sistema ad inseguimento monoassiale che raggiunge +/- 55°G di inclinazione rispetto al piano di calpestio, sfruttando interamente un rapporto di copertura non superiore al 50% della superficie totale.

Il fissaggio della struttura di sostegno dei moduli al terreno avverrà a mezzo di un sistema di fissaggio del tipo a infissione con battipalo nel terreno e quindi amovibile in maniera tale da non degradare, modificare o compromettere in qualunque modo il terreno già regolarizzato e utilizzato per l'installazione. Questo sistema sarà in grado di facilitarne lo smantellamento o l'ammodernamento in periodi successivi senza l'effettuazione di opere di demolizione scavi o riporti.

Impianto Complesso
"Raffineria, IGCC e
Impianti Nord"

Relazione Tecnica descrittiva
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA
9,4 MWp



L'impianto si comporrà di 618 Traker delle dimensioni di circa 30,00 [m] di lunghezza per 2,28 [m] di larghezza con altezza variabile a seconda dell'inclinazione da un minimo di 1,00 [m] quando il modulo è parallelo al terreno sin ad un massimo di 2,50 [m] per la massima inclinazione.

I distacchi dai confini saranno non inferiori a 6,00 m.

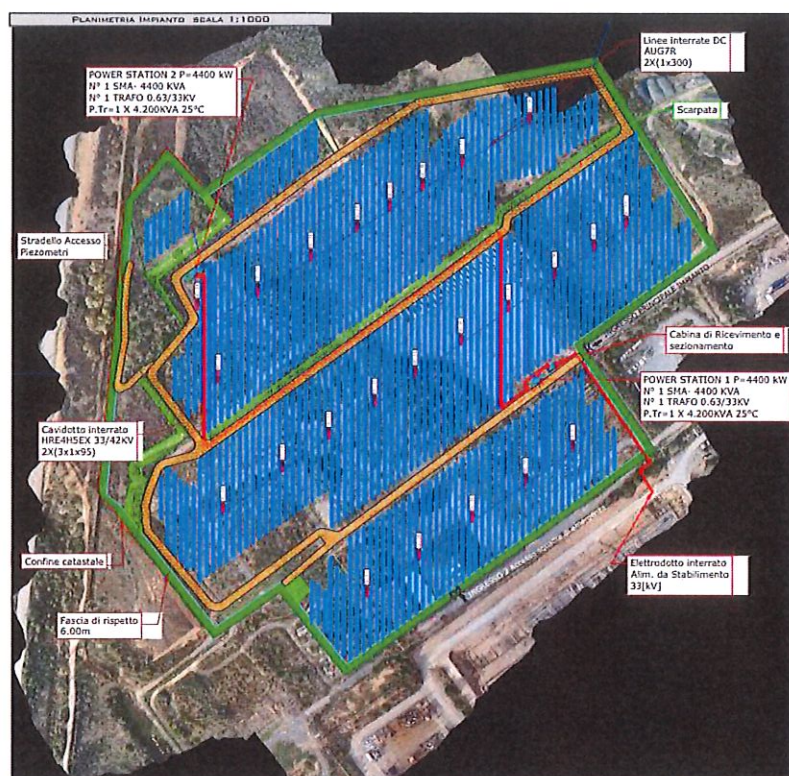


Fig. 3 – Layout dell'impianto fotovoltaico

L'installazione dei moduli avverrà per file parallele con orientamento dell'asse dei moduli verso sud e della superficie captante l'energia solare da est a ovest e raggiungerà, dal piano di calpestio, un'altezza massima di 2,50 m.

Verranno predisposti gli scavi per l'installazione delle linee di collegamento con relativo ricoprimento per la connessione dei moduli ai relativi quadri di campo, che confluiranno verso due Power Station.

Le due Power Station saranno strutture integrate per la conversione dell'energia da corrente continua ad alternata e per l'elevazione della tensione. Ciascuna Power Station sarà accessoriata al fine di contenere tutte le apparecchiature necessarie di protezione, conversione, trasformazione e ausiliarie. La struttura sarà realizzata con componenti prefabbricati e preassemblati da posizionare al di sopra il piano di calpestio opportunamente livellato e riempito con materiale idoneo al carico delle apparecchiature, che conterrà tutti i cunicoli necessari per il passaggio dei cavi e dovrà avere caratteristiche costruttive conformi alla normativa CEI EN vigente.

Impianto Complesso
"Raffineria, IGCC e
Impianti Nord"

Relazione Tecnica descrittiva
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA
9,4 MWp



Le due Power Station stesse, a loro volta, saranno collegate ad una nuova cabina per il ricevimento dell'energia elettrica e per il sezionamento, delle dimensioni complessive pari a 8,30 m x 2,50 m x 2,80 m per una superficie complessiva pari a 20,75 m² su un unico livello, per la connessione all'impianto RIU (Rete Interna di Utenza) esistente nel sito industriale Impianti Sud, e da qui alla rete di trasmissione nazionale.

La cabina elettrica suddetta sarà posizionata in prossimità dell'accesso del lotto; le caratteristiche costruttive del fabbricato saranno in accordo alla CEI 0-16, con struttura realizzata con elementi prefabbricati in cls da posizionare al di sopra del basamento di fondazione che conterrà tutti i cunicoli necessari per il passaggio dei cavi.

Verrà installato un impianto di illuminazione perimetrale e videosorveglianza lungo il perimetro esterno. L'impianto sarà conforme alle linee guida regionale in merito all'inquinamento luminoso ed entrerà in funzione qualora necessario eseguire interventi di manutenzione nelle ore notturne.

4.2 Opere di connessione

La connessione della produzione da FER con la rete RIU esistente sarà realizzata al livello di tensione di 33 kV⁽¹⁾, tramite una nuova cabina (d'ora in poi chiamata cabina FER) che a sua volta sarà collegata alla cabina AT3 della sezione Power della RIU.

La nuova cabina FER sarà ubicata in posizione baricentrica fra il parco ovest e la cabina AT3, idonea sia per i futuri collegamenti delle ulteriori produzioni da FER e per ulteriori incrementi del consumo interno del sito, sia nel caso che l'espansione della rete 150kV preveda il collegamento con la stazione Terna di Cagliari Sud.



Fig. 4 - Vista d'insieme impianto FER e connessione alla RIU Sarlux

In questa prima fase saranno realizzate le opere minime per il collegamento del nuovo impianto fotovoltaico

¹ compatibile con 36 kV, tensione di riferimento a livello nazionale per gli impianti FER<100MW

da 9,4 MW, e predisposti tutti gli ampliamenti futuri, sia in termini di caratteristiche delle apparecchiature elettriche (cavi, quadri, etc) che di spazi. L'area stessa intorno alla cabina FER sarà infatti studiata in modo da permettere in futuro la realizzazione di due baie trasformatori 150/33kV e i relativi stalli blindati necessari per collegare la stessa alla rete 150kV.

La nuova cabina FER, ubicata all'interno dello Stabilimento nell'area attualmente adibita a magazzino (parco tubi), sarà del tipo in opera secondo gli standard in uso nello Stabilimento Sarlux. Sarà costituita da tre sale:

- Sala quadri MT 33kV predisposta con arrivo cavi dall'alto;
- Sala trasformatore ausiliari 33/0,4kV con arrivo cavi in passerella;
- Sala ausiliari.

In previsione di un eventuale futuro collegamento a 150 kV, all'esterno della cabina si dovranno prevedere gli spazi per:

- Trasformatori 33/150 kV;
- Quadro blindato con due stalli 150kV.



Fig. 5 - Posizionamento cabina FER nel parco serbatoi

All'interno della cabina saranno installate, in questa fase, le seguenti apparecchiature:

- Quadro 33 kV con 4 colonne, espandibile fino a 12;
- Trasformatore di servizio 33/0,4 kV;
- Quadro PC servizi, incluso luce e F.M.;
- Quadro corrente continua (o ups) e batterie;
- Quadri protezioni (saranno previsti gli spazi per i futuri);
- Impianto antincendio di cabina;

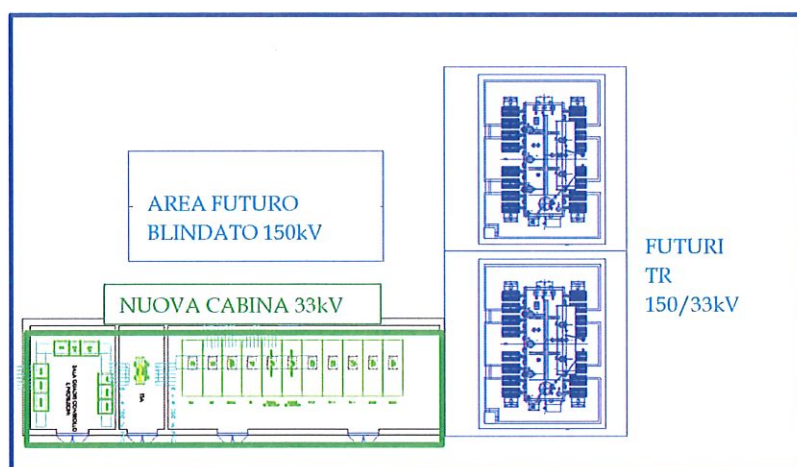


Fig. 6 - Nuova cabina 33kV e futura SSE 150kV

La cabina FER dovrà essere collegata a livello 33 kV alla cabina esistente AT3.

Il nuovo collegamento 33kV dalla cabina AT3 alla nuova cabina si svilupperà, a meno di piccoli tratti strettamente necessari in corrispondenza degli attraversamenti stradali, sempre all'interno di canale metalliche a vista. Nella prima parte, all'interno degli impianti IGCC, su passerella in quota sfruttando per quanto possibile percorsi su pipe rack esistenti, in passerella su basamenti a terra o a muro per il restante percorso sino alla nuova cabina.

Allo stesso modo fuori terra verrà realizzato il percorso tra la nuova cabina FER e la cabina di ricevimento e sezionamento dell'impianto fotovoltaico.

Per il percorso indicativo dei cavi si faccia riferimento alla figura 4.

In prima analisi si stimano circa 1000 m tra il limite batteria dell'impianto FV e la cabina FER e 1300 m tra la stessa e la cabina AT3.

5 VALUTAZIONE DELLA NON SOSTANZIALITÀ DELLA MODIFICA

La modifica proposta non comporta:

- alcun incremento delle grandezze oggetto di soglia definite dalla normativa vigente per le attività industriali;
- alcun significativo effetto negativo sull'ambiente;
- nessun incremento del rischio incendio.

Alla luce di quanto sopra esposto, pertanto, il Gestore ritiene che la modifica proposta possa essere considerata non sostanziale ai sensi dell'art.5 c.1 lett. I-bis) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.

Impianto Complesso
"Raffineria, IGCC e
Impianti Nord"

Relazione Tecnica descrittiva
IMPIANTO FOTOVOLTAICO A TERRA
9,4 MWp



6 ASSOGGETTABILITA' ALLA VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

Il D.Lgs 199/2021 "Attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili" Pubblicato in Gazzetta Ufficiale n: 285 del 30 novembre 2021 all'art. 20 (Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili) in vigore dal 21/05/2022 come modificato dal DL 21 marzo 2022 n. 21 articolo 7 sexies vengono definite come "Aree Idonee":

c-ter) esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del codice dei beni culturali e del paesaggio, di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42:

- 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lettera h), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;

Con riferimento agli allegati II, III, IV alla parte Seconda del D.Lgs. 152/06, si ritiene che la modifica proposta non rientri fra gli interventi per i quali è richiesta la procedura di assoggettabilità a Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), ai sensi dell'art. 47, comma 1 bis, del Dlgs. 24 febbraio 2023, n. 13, convertito con modificazioni dalla L. 21 aprile 2023, n. 41.

7 TARIFFA ISTRUTTORIA

La scrivente ha provveduto al pagamento dell'importo dovuto, quale tariffa per lo svolgimento dell'istruttoria ai sensi dell'art 1, comma 1, lettera d) del Decreto n. 58 del 06/03/2017. A tal proposito, si allega alla presente copia conforme all'originale del versamento eseguito di euro 4.050,00 da destinare al procedimento relativo alla presente istanza.