

## AVVISO AL PUBBLICO

\_\_\_\_\_ EDIS SRL \_\_\_\_\_

*(denominazione e ragione sociale della Società proponente corredata da eventuale logo)*

### PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE (ID\_VIP: 9436)

La Società \_\_\_\_\_ EDIS SRL \_\_\_\_\_ con sede legale in \_\_\_\_\_ Alba \_\_\_\_\_  
*(denominazione della Società)* *(Comune o Stato estero)*

(\_ CN\_) Corso Nino Bixio \_\_\_\_\_ N° 8 \_\_\_\_\_  
*(prov.)* *(indirizzo)*

comunica di aver presentato in data \_\_\_\_\_ 20/01/2023 \_\_\_\_\_ al Ministero della transizione ecologica  
*(data presentazione istanza)*

ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto

PIATTAFORMA PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA CON PRODUZIONE DI IDROGENO VERDE TRAMITE POWER TO GAS (PTG) DA FONTE RINNOVABILE SOLARE AGROVOLTAICO, SISTEMA DI ACCUMULO (BESS) E RETE DI CONNESSIONE ALLA STAZIONE ELETTRICA AT DI DELICETO DELLA POTENZA NOMINALE DI 115 MWp

*(denominazione del progetto come da istanza presentata al Ministero della transizione ecologica)*

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 alla lettera 1.2 , 1.3\_\_ , denominata “

1.2.1 Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti;

1.2.3 Produzione di carburanti sostenibili: biocarburanti e biocarburanti avanzati, biometano e biometano avanzato (compreso l'upgrading del biogas e la produzione di BioLNG da biometano), syngas, carburanti rinnovabili non biologici (idrogeno, e-fuels), carburanti da carbonio riciclato (recycled carbon fuels).

1.3.1 Impianti di produzione di idrogeno

1.3.2 Impianti di Power-to-X;

1.3.4 Infrastrutture di stoccaggio di idrogeno

*(tipologia come indicata nell'Allegato.II del D.Lgs.152/2006)*

*(oppure)*

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto \_\_\_\_\_, denominata “\_\_\_\_\_”.

*(tipologia come indicata nell'Allegato.II bis del D.Lgs.152/2006)*, di nuova realizzazione e ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).

**(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)**

tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto 1.2.1 ,1.2.3 ,1.3.1,1.3.2,1.3.4 denominata “\_1.2.1 Generazione di energia elettrica: impianti idroelettrici, geotermici, eolici e fotovoltaici (in terraferma e in mare), solari a concentrazione, produzione di energia dal mare e produzione di bioenergia da biomasse solide, bioliquidi, biogas, residui e rifiuti;

1.2.3 Produzione di carburanti sostenibili: biocarburanti e biocarburanti avanzati, biometano e biometano avanzato (compreso l'upgrading del biogas e la produzione di BioLNG da biometano), syngas, carburanti rinnovabili non biologici (idrogeno, e-fuels), carburanti da carbonio riciclato (recycled carbon fuels).

1.3.1 Impianti di produzione di idrogeno

1.3.2 Impianti di Power-to-X;

1.3.4 Infrastrutture di stoccaggio di idrogeno” ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

(oppure)

tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

(oppure)

tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_ denominata “\_\_\_\_\_” ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa

(oppure)

tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto \_\_\_\_ denominata “\_\_\_\_\_” ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. — Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. \_\_\_\_\_ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.

(oppure)

tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.

Inserire un testo libero adeguate informazioni che consentono di inserire il progetto nella categoria indicata

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è il procedimento unico relativo all'autorizzazione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili – Impianti fotovoltaici ai sensi dell'Art. 12, D. Lgs. 387/2003 e l'Autorità competente al rilascio è la Regione Puglia.

Il progetto è localizzato \_\_\_\_\_ in Località Capo Dell'Acqua , SP 87, Ascoli Satriano, 71022

(localizzazione del progetto e delle eventuali opere connesse: Regione/i, Città metropolitane, Provincia/e, Comune/i, aree marine)

e prevede la realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare fotovoltaica della potenza nominale complessiva di c.ca 90 MWp da realizzarsi nell'agro di Ascoli Satriano in località "Capo dell'Acqua" sinergico all'attività di tipo agronomico. L'intervento prevede altresì la realizzazione di un sistema di accumulo agli ioni di litio per 50 MWh (25 MW x 2 h) ed un'unità di consumo rappresentata da un impianto di Power to Gas da 20 MW direttamente alimentato dal fotovoltaico e dedicato alla produzione di Idrogeno tramite elettrolisi, come evidenziato nella seguente sintesi:

### **Descrizione**

Impianto agro - fotovoltaico utility scale connesso in AT su Stazione Satellite Deliceto di tipo "merchant" o in "market parity", realizzato su strutture ad inseguimento monoassiale di rollio "est - ovest" con moduli bifacciali e conversione distribuita (string inverter). Sezione batterie accumulo (BESS) e produzione idrogeno verde (PTG) direttamente connesso alla produzione rinnovabile.

### **Caratteristiche generali innovative**

Progetto coerente con i piani Europei, Italiani e Regionali di decarbonizzazione energetica e produzione di idrogeno verde (Repower EU, PNIEC / PNRR, etc.), produzione di idrogeno coerente con le regole di tassonomia europea. Potenziali sinergie con altri progetti di produzione di idrogeno verde (ad es: Hydrogen Valley di Cerignola), coerenza con piani di espansione della rete SNAM idrogeno (vedere RTGen). Recupero e valorizzazione delle masserie esistenti sul sito anche per uso didattico.

### **Caratteristiche PV**

Impianto ad inseguimento monoassiale di rollio (con pali direttamente infissi nel suolo, senza piattaforme in CA), moduli fotovoltaici bifacciali ad alta resa energetica, sistema di conversione con inverter distribuiti da circa 300kVA cadauno ad alta efficienza con razionalizzazione dell'esercizio (ridotto impatto del singolo guasto, elevata disponibilità e continuità di produzione)

### **Caratteristiche Agro – Produzione agronomica**

Progetto conforme alle linee guida del 28 giugno 2022 Art. 2.2 Requisiti A, B, C, D, E. LAOR 26,6% (<40%). Produzione agronomica in continuità o con sostituzione con specie vegetali a maggior reddito

### **Caratteristiche PTG (Power to Gas) – Finalità: produzione idrogeno da elettrolisi**

Connessione diretta tra impianto FV e Power to Gas (autoconsumo). Produzione di idrogeno verde conforme alle regole di tassonomia europea (criteri di addizionalità, contemporaneità, localizzazione geografica - medesima area di prezzo). Possibilità di ampliamento della produzione di idrogeno verde con approvvigionamento di energia rinnovabile in modalità Power Purchase Agreement da eolico (la zona è molto ventosa e popolata da impianti eolici). Realizzazione in container modulari. Differenti localizzazioni valutate e proposte.

### **Caratteristiche BESS (Battery Energy Storage System) – Finalità: erogazione di servizi ancillari di rete, arbitraggio energetico, stabilizzazione produzione di idrogeno**

Sistema di accumulo direttamente connesso in AC all'impianto di produzione, con realizzazione in container modulari su piattaforme in CA di ridotta dimensione. Possibilità di estendere / stabilizzare produzione di idrogeno, erogare servizi di stabilizzazione di rete AT (regolazione di tipo fast reserve, regolazione primaria e/o secondaria, etc), arbitraggio energetico (energy shifting).

Il progetto presenta i seguenti principali impatti ambientali:

—

- Beni culturali (ex L. 1089/1939) + buffer 100 m;	Il sito risulta ricompreso nel P.U.G. - PIANO URBANISTICO GENERALE - ADEGUAMENTO al P.P.T.R. art. 97 delle relative N.T.A. SISTEMA DELLE TUTELE - Struttura Antropica e Storico-Culturale: B.3.4: Segnalazione architettonica
- Aree a pericolosità idraulica e geomorfologica;	Il sito presenta una media e moderata pericolosità idraulica e geomorfologica (PG1) con TR a 200 anni
- Coni visuali	Il sito risulta interessato da coni visuali della viabilità come evidenziato nella Relazione di Impatto Paesaggistico
- del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale (PPTR);	il sito è ricompreso nella tavola dei Valori percettivi del PPTR

*(sintetica descrizione del progetto e delle eventuali opere connesse: caratteristiche tecniche, dimensioni, finalità e possibili principali impatti ambientali; esplicitare se trattasi di nuova realizzazione o di modifica/estensione di progetto/opera esistente)*

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati \_\_\_\_\_ e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende la valutazione di incidenza di cui all'articolo 5 del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto interferisce con \_\_\_\_\_

*(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)*

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA ([www.va.mite.gov.it](http://www.va.mite.gov.it)) del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 60 30 (sessanta trenta) giorni (30 giorni per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR) dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C. Colombo 44, 00147 Roma; l'invio delle osservazioni può essere effettuato anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: VA@pec.mite.gov.it

*(Paragrafo da compilare se pertinente)*

~~Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs. 105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione *(inserire Regione e indirizzo completo e PEC)* entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

Il legale rappresentante

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.