



DIREZIONE REGIONALE AMBIENTE

AREA VALUTAZIONE IMPATTO AMBIENTALE

Progetto	realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico a terra della potenza nominale definitiva di 102,50856 MWp a fronte dei 105,56832 MWp presentati su una superficie recintata di 117,5067 ha a fronte degli originari 119,610 ha
Proponente	VETRALLA S.r.l
Ubicazione	Località Poggi Cinelli e Querciabella Comune di Vetralla Provincia di Viterbo

Registro elenco progetti n. 50/2020

**Pronuncia di Valutazione di Impatto Ambientale
ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.**

ISTRUTTORIA TECNICO-AMMINISTRATIVA

IL RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO Arch. Paola Pelone	IL DIRETTORE Dott. Vito Consoli
MP	Data 10/11/2023

La Società VETRALLA S.r.l con nota acquisita prot. n. 0633561 del 17/07/2020, ha presentato istanza di Valutazione di Impatto Ambientale – Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi dell'art. 27 bis del D.Lgs.152/2006.

Come previsto dall'art. 23, comma I, parte II del citato decreto, la proponente ha contestualmente, effettuato il deposito degli elaborati di progetto e dello Studio di Impatto Ambientale presso l'Area VIA.

L'opera in oggetto rientra tra le categorie dell'allegato IV al punto 2 lettera b) del D.Lgs. 152/2006, relativo ai progetti sottoposti a Verifica di assoggettabilità a V.I.A. .

La Società VETRALLA S.r.l ha presentato volontariamente una istanza di Valutazione di Impatto Ambientale – Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale dell'art. 27 bis del citato decreto .

Il progetto e lo studio sono stati iscritti nel registro dei progetti al n. 50/2020 dell'elenco.

Iter istruttorio:

- Presentazione istanza acquisita con prot. n. 0633561 del 17/07/2020;
- Comunicazione di avvio del procedimento a norma dell'art. 27 bis, commi 2 e 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n.0686896 del 31/07/2020;
- Richiesta integrazioni per completezza documentale a norma dell'art. 27 bis, comma 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n.0788903 del 14/09/2020;
- Istanza di proroga dei termini per integrazioni documentali richiesta dalla proponente con nota acquisita con prot. n. 0875774 del 13/10/2020;
- Accoglimento della richiesta di proroga con nota prot. n. 0893816 del 19/10/2020;
- Acquisizione delle integrazioni documentali in data 14/01/2021;
- Comunicazione di avviso pubblico a norma dell'art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152/06 e della D.G.R. n.132 prot. n.0053637 del 20/01/2021;
- Convocazione tavolo tecnico, prot. n. 0160047 del 19/02/2021;
- Tavolo Tecnico svoltosi in data 17/03/2021;
- Richiesta integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. 0345263 del 16/04/2021;
- Richiesta della proponente di Proroga dei tempi della consegna delle integrazioni richieste a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 acquisita prot. n.0494467 del 04/06/2021;
- Proroga dei termini della consegna delle integrazioni richieste a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. n.0510033 del 09/06/2021;
- Acquisizione integrazioni in data 14/08/2021;
- Convocazione delle tre sedute di Conferenza di Servizi a norma dell'art. 27 bis, comma 7 del D.Lgs. 152/06 con nota prot. n. 0755427 del 24/09/2021;
- Prima seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 14/10/2021.
- Seconda seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 22/11/2021.
- Richiesta della proponente di reiterare le procedure di cui all'art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152/06 trasmettendo contestualmente nuova documentazione progettuale con nota acquisita con prot. n. 0235187 del 09/03/2021
- Nuova comunicazione di avviso pubblico a norma dell'art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152/06 e della D.G.R. n.132 prot. n.0284214 del 22/03/2022;
- Convocazione tavolo tecnico con nota prot. n. 0316720 del 30/03/2022
- Tavolo Tecnico svoltosi in data 12/04/2021

- Richiesta integrazioni bis a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. 0491289 del 19/05/2022;
- Acquisizione integrazioni in data 16/06/2022;
- Ripubblicazione delle integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 dal 20/06/2022 al 04/07/2022.
- Convocazione della Conferenza di Servizi a norma dell'art. 27 bis, comma 7 del D.Lgs. 152/06 con nota prot. n. 0692668 del 13/07/2022.
- Prima seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 05/08/2022.
- Seconda seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 27/06/2022;
- Terza seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 03/11/2022;

Esaminati gli elaborati trasmessi elencati a seguire:

Progetto

- VET19-63-PD-TAV.22 CAVIDOTTO PTPR TAV A
- VET19-64-PD-TAV.23 CAVIDOTTO PTPR TAV B
- VET19-65-PD-TAV.24 CAVIDOTTO PTPR TAV C
- VET19-66-PD-TAV.25 CAVIDOTTO PTPR TAV D
- VET19-67-PD-TAV.26 CAVIDOTTO SIC-ZPS
- VET19-68-PD-TAV.27 CAVIDOTTO CTR
- VET19-69-PD-TAV.28 CAVIDOTTO IDROGEOLOGICO
- VET19-70-PD-TAV.29 CAVIDOTTO IGM
- VET19-71-PD-TAV.30 SEU LAY OUT
- VET19-72-PD-TAV.31 SEU PROSPETTI SEZIONI
- VET19-73-PD-TAV.32 SEU PARTICOLARI ELETTRMECCANICI
- VET19-74-PD-TAV.33 SEU CABINE
- VET19-75-PD-TAV.34 SEU SCHEMA UNIFILARE AT
- VET19-76-PD-TAV.35 SEU SCHEMA UNIFILARE MT
- VET19-77-PD-DOC.36-CAVIDOTTO RELAZIONE
- VET19-78-PD-RT.01-ALLEGATO G - RELAZIONE VINCA
- VET19-00-E.00 - ELENCO ELABORATI
- VET19-01-E.01 - ISTANZA DI PAUR
- VET19-02-E.02 - SCHEDA DI SINTESI DEL PROGETTO
- VET19-03-E.03 - AVVISO PUBBLICO PER LA PROCEDURA DI VIA (ALLEGATO D)
- VET19-04-E.04 - ELENCO ENTI COINVOLTI (ALLEGATO A)
- VET19-05-E.05 - DICHIARAZIONE PROGETTISTA VIA (ALLEGATO B)
- VET19-06-E.06 - DICHIARAZIONE COSTO DELL'OPERA (ALLEGATO C)
- VET19-07-E.07 - ELENCO AUTORIZZAZIONI NECESSARIE
- VET19-08-E.08 - ONERI ISTRUTTURIA PARTE FISSA (CONTABILE BONIFICO)
- VET19-09-E.09 - ONERI ISTRUTTURIA PARTE VARIABILE (CONTABILE BONIFICO)
- VET19-10-E.10 - DOCUMENTAZIONE SOCIETA' PROP - VISURA CAMERALE
- VET19-11-E.11 - D.I. LEGALE RAPPRESENTANTE
- VET19-12-E.12 - DISPONIBILITA' DELL'AREA
- VET19-13-E.13 - ISTANZA DI ESPROPRIO - PIANO PARTICELLARE
- VET19-14-E.14 - CERTIFICATO DI DESTINAZIONE URBANISTICA
- VET19-15-E.15 - RICHIESTA DI CONNESSIONE ALLA RTN
- VET19-16-E.16 - (STMG TERNA S.P.A.)
- VET19-17-E.17 - ACCETTAZIONE PREVENTIVO STMG
- VET19-18-E.18 - VOLTURA STMG
- VET19-19-E.19 - CERTIFICATO CASELLARIO GIUDIZIARIO
- VET19-20-E.20 - DICHIARAZIONE E DOCUMENTAZIONE ANTIMAFIA
- VET19-21-VIA.01 - SINTESI NON TECNICA
- VET19-22-VIA.02 - STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE



- VET19-23-VIA.03 - PIANO AGRONOMICO
- VET19-24-VIA.04 - RELAZIONE SUGLI IMPATTI CUMULATIVI
- VET19-25-VIA.05 - STUDIO DI INTERVISIBILITA'
- VET19-26-PD-RT.01 - RELAZIONE TECNICO DESCRITTIVA
- VET19-27-PD-RT.02 - RELAZIONE DATI, QUANTITATIVI
- VET19-28-PD-RT.03 - RELAZIONE IMPIANTI ELETTRICI
- VET19-29-PD-RT.04 - RELAZIONE CAMPI ELETTROMAGNETICI
- VET19-30-PD-RT.05 - RELAZIONE ACUSTICA
- VET19-31-PD-RT.06 - CRONOPROGRAMMA
- VET19-32-PD-RT.07 - RELAZIONE TERRE E ROCCE DA SCAVO
- VET19-33-PD-RT.08 - COMPUTO METRICO ESTIMATIVO
- VET19-34-PD-RT.09 - PIANO DI DISMISSIONE E RIPRISTINO
- VET19-35-PD-RT.10 - RELAZIONE GEOLOGICA GEOMORFOLOGICA
- VET19-36-PD-RT.11 - RELAZIONE GEOTECNICA
- VET19-37-PD-RT.12 - RELAZIONE ARCHEOLOGICA
- VET19-38-PD-RT.13 - RELAZIONE IDROGEOLOGICA
- VET19-39-PD-RT.14 - DOC FOTO
- VET19-40-PD-RT.15 - DISCIPLINARE
- VET19-41-PD-RT.16 - COMPONENTI PRINCIPALI – DATA SHEET
- VET19-42-PD-TAV.01-INSERIMENTO URBANISTICO
- VET19-43-PD-TAV.02-RILIEVO TOPOGRAFICO
- VET19-44-PD-TAV.03-LAYOUT IMPIANTO
- VET19-45-PD-TAV.04-LAYOUT IMPIANTO SU ORTOFOTO
- VET19-46-PD-TAV.05-LAYOUT IMPIANTO SU CATASTALE
- VET19-47-PD-TAV.06-PARTICOLARI STRUTTURE DI SOSTEGNO
- VET19-48-PD-TAV.07-PART REC E CANC-AI
- VET19-49-PD-TAV.08-PART VIABILITA ILLUM E VIDEO
- VET19-50-PD-TAV.09-OPERE DI MITIGAZIONE PARTICOLARI
- VET19-51-PD-TAV.10-OPERE DI MITIGAZIONE LAYOUT
- VET19-52-PD-TAV.11-SC.UNIFILARE cab Consegna
- VET19-53-PD-TAV.12-SC.UNIFILARE Distribuzione
- VET19-54-PD-TAV.13-SC.UNIFILARE PowerStation
- VET19-55-PD-TAV.14-PART LOCALI E CAB ELETTRICHE
- VET19-56-PD-TAV.15 CAVIDOTTI MT-AT
- VET19-57-PD-TAV.16 CAVIDOTTO.CATASTALE.GUIDA
- VET19-58-PD-TAV.17 CAVIDOTTO CATASTALE 1-5
- VET19-59-PD-TAV.18 CAVIDOTTO CATASTALE 2-5
- VET19-60-PD-TAV.19 CAVIDOTTO CATASTALE 3-5
- VET19-61-PD-TAV.20 CAVIDOTTO CATASTALE 4-5
- VET19-62-PD-TAV.21 CAVIDOTTO CATASTALE 5-5

Integrazioni

Acquisite con prot. n. 0030762 del 14/01/2021:

- VET19-14-E.14 - CERTIFICATO DI DESTINAZIONE URBANISTICA
- VET19-32-PD-RT.07 - RELAZIONE TERRE E ROCCE DA SCAVO
- VET19-56-PD-TAV.15 CAVIDOTTI MT-AT
- VET19-57-PD-TAV.16 CAVIDOTTO CATASTALE.GUIDA
- VET19-77-PD-DOC.36-CAVIDOTTO RELAZIONE
- VET19-78-PD-RT.01-ALLEGATO G - RELAZIONE VINCA
- VET19-VETRALLA Integrazioni 13.01.2021 Lettera

Acquisite con prot. n. 0444424 del 18/05/2021:

- VET19-VETRALLA Integrazioni 17.05.2021 Lettera
- VET19-79-PD-INT.01-PIANO PARTICELLARE
- Vetralla Usi civici Famiglia Carlini 23032021

- Vetralla Kmz

Acquisite con prot. n. 0693204 del 01/09/2021:

- Vetralla Delega 20210813
- Cavidotto-Vetralla-MT kmz
- VET19 Carlini dichiarazione
- VET19 Cignini Dichiarazione
- VET19 Luzi-De Grandis Dichiarazione
- VET19 SerraGiuseppe Dichiarazione
- VET19-02-E.02-SCHEDA DI SINTESI
- VET19-03.E.03-AVVISO AL PUBBLICO (ALLEGATO D)
- VET19-04-E.04 - ELENCO ENTI COINVOLTI (ALLEGATO A)
- VET19-12-E.12 - DISPONIBILITA' DELL'AREA
- VET19-26-PD-RT.01 - RELAZIONE TECNICO DESCRITTIVA
- VET19-34-PD-RT.09 - PIANO DI DISMISSIONE E RIPRISTINO
- VET19-35-PD-RT.10 - RELAZIONE GEOLOGICA GEOMORFOLOGICA
- VET19-36-PD-RT.11 - RELAZIONE GEOTECNICA
- VET19-37A-PD-RT.12A-Allegato VIARCH Studi Bibliografici
- VET19-38-PD-RT.13 - RELAZIONE IDROGEOLOGICA
- VET19-44-PD-TAV.03-LAYOUT-IMPIANTO-CTR
- VET19-45-PD-TAV.04-LAYOUT-IMPIANTO-ORTO
- VET19-46-PD-TAV.05-LAYOUT-IMPIANTO-CATASTALE
- VET19-58-PD-TAV.17 rev2
- VET19-70-PD-TAV.29 rev2
- VET19-76-PD-DOC.35
- VET19-78-PD-TAV.37
- VET19-79-INT-REL.01 Analisi Intervisibilità
- VET19-79-PD-INT.01-PIANO PARTICELLARE
- VET19-80-INT-YAV.36 Analisi VP01
- VET19-81-INT-YAV.37 Analisi VP02
- VET19-82-INT-YAV.38 Analisi VP03
- VET19-83-INT-YAV.39 Analisi VP04
- VET19-84-DEM-E.84 Demanio Istanza
- VET19-85-DEM-E.85 Demanio Oneri Istanza
- VET19-86-DEM-E.86 Demanio Oneri BUR
- VET19-87-DEM-E.87 Proposta Canone
- VET19-88-DEM-E.88 Accettazione Condizioni
- VET19-89-DEM-E.89 Dichiarazione Progettista
- VET19-90-DEM-E.90 Antimafia
- VET19-91-DEM-E.91 Casellario
- VET19-92-DEM-E.92 Dichiarazione Impegno
- VET19-93-DEM-TAV.40 Inquadramento PTPR-A
- VET19-94-DEM-TAV.41 Inquadramento PTPR-B
- VET19-95-DEM-TAV.42 Inquadramento CTR
- VET19-96-DEM-TAV.43 Inquadramento prg
- VET19-97-DEM-TAV.44 Inquadramento Catastale
- VET19-98-DEM-REL.45-RELAZIONE TECNICA
- VET19-99-IDRO-E.99 Oneri Istruttori
- VET19-100-IDRO-TAV.46 Inquadramento Vincolo Idro
- VET19-101-IDRO-TAV.47 Inquadramento Catastale
- VET19-102-IDRO-TAV.48 Inquadramento ptp-r-A
- VET19-103-IDRO-TAV.49 Inquadramento ptp-r-B
- VET19-104-IDRO-TAV.50 Inquadramento prg
- VET19-Accordo condivisione stallo signed
- VET19-VETRALLA Integrazioni 14.08.2021 Lettera

- Vetralla Delega 20210813

Acquisite con prot. n. 0904319 del 08/11/2021:

- 00A VET Lettera Accompagnamento;
- 00B VET Attestazione di Conformita;
- 00C VET Dichiarazione;
- RT.01-RELAZIONE TECNICO DESCRITTIVA;
- TAV.04-LAYOUT IMPIANTO SU ORTOFOTO;
- TAV.05-LAYOUT IMPIANTO SU CATASTALE;
- TAV.15-CAVIDOTTI MT-AT;
- TAV.16-CAVIDOTTO CATASTALE GUIDA;
- TAV.17-CAVIDOTTO CATASTALE 1-5;
- TAV.18-CAVIDOTTO CATASTALE 2-5;
- TAV.19-CAVIDOTTO CATASTALE 3-5;
- TAV.20-CAVIDOTTO CATASTALE 4-5;
- TAV.21-CAVIDOTTO CATASTALE 5-5.

Acquisite con prot. n. 0950724 del 19/11/2021:

- 44-PD-TAV.03-LAYOUT IMPIANTO-CTR;
- 45-PD-TAV.04-LAYOUT IMPIANTO-ORTO;
- VET19-80-INT-TAV.36 Analisi VP01;
- VET19-81-INT-TAV.37 Analisi VP02;
- VET19-82-INT-TAV.38 Analisi VP03;
- VET19-VETRALLA Integrazioni 18.11.2021 Lettera.

Acquisite con prot. n. 0955332 del 22/11/2021:

- VET Oneri
- Vetralla Delega 20210813

Acquisite con prot. n. 0235187 del 09/03/2022:

- VET19-Integrazioni 07.03.2022 Lettera
- VET19-03-E.03-AVVISO PUBBLICO (ALLEGATO D)
- VET19-79-PD-INT.01-PIANO PARTICELLARE
- VET19-Integrazioni 07.03.2022 Lettera
- 46-PD-TAV.05-LAYOUT-CATASTALE
- 44-PD-TAV.03-LAYOUT-CTR
- 45-PD-TAV.04-LAYOUT-ORTO
- VET19-04-E.04-ELENCO ENTI COINVOLTI (ALLEGATO A)
- VET19-02-PD-E.02-SCHEMA DI SINTESI

Acquisite con prot. n. 0596794 del 16/06/2022:

- VET19-Integrazioni 16.06.2022
- VET19-PD-RT.09F-Tus QE DiS
- VET19-PD-RT.09-Rel Dismiss
- VET19-PD-TAV.03-LAYOUT-CTR
- VET19-PD-TAV.04-LAYOUT-ORTO
- VET19-PD-TAV.05A-KILOMETRICA
- VET19-PD-TAV.05-LAYOUT-CATASTALE
- VET19-PD-TAV.11-SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE
- VET19-PD-TAV.12-SC. UNIFILARE Distribuzione
- VET19-PD-TAV.13-SC. UNIFILARE PowerStation
- verbale picchettamento snam
- VET 105MWp 20220303.kmz"



- VET19-02-PD-E.02-SCHEDA DI SINTESI
- VET19-12-E.12 - DISPONIBILITA' DELL'AREA
- VET19-22-VIA.02-SIA
- VET19-26-PD-RT.01-RELAZIONE TEC DESCRITTIVA
- VET19-28-PD-RT.03-RELAZIONE IMPIANTI ELETTRICI
- VET19-PD-RT.09A Vetralla Cme
- VET19-PD-RT.09B-Vet QE DiS
- VET19-PD-RT.09C MR Cme
- VET19-PD-RT.09D-MR QE DiS
- VET19-PD-RT.09E-Tus Cme

Acquisite con prot. n. 0907220 del 21/09/2022:

- I08-ESP-03.1
- I09-ESP-03.2
- I10-ESP-03.3
- I11-ESP-03.4
- I12-ESP-03.5
- VET ANNULLAMENTO-MARCA DA BOLLO
- VET ANNULLAMENTO-MARCA DA BOLLO
- VET spese BURL 20220920
- VET spese BURL 20220920
- VET19 Istanza Esproprio
- VET19-13-E.13 - Relazione di Esproprio
- VET19-Elenco Espropriandi
- VET19-ESPROPRIO-AVVISO-PUBBLICAZIONE-BURL
- VET19-PPE-Descrittivo
- I07-ESP-03
- Visura fg. 115 part. 50 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 53 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 64 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 66 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 82 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 86 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 87 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 111 di TUSCANIA
- Visura fg. 115 part. 116 di TUSCANIA
- Visura AZIENDA AGRICOLA VERDE PRIMAVERA SOCIETA' SEMPLICE DI CARALLA ROBERTA E C. di TUSCANIA (VT)
- Visura fg. 39 part. 404 di VETRALLA
- Visura fg. 39 part. 416 di VETRALLA
- Visura fg. 39 part. 424 di VETRALLA
- Visura fg. 40 part. 14 di VETRALLA
- Visura fg. 40 part. 246 di VETRALLA
- Visura fg. 40 part. 247 di VETRALLA
- Visura fg. 53 part. 14 di VETRALLA
- Visura fg. 53 part. 19 di VETRALLA
- Visura fg. 53 part. 20 di VETRALLA
- Visura fg. 53 part. 31 di VETRALLA
- Visura fg. 53 part. 46 di VETRALLA
- Visura fg. 54 part. 1 di VETRALLA
- Visura fg. 54 part. 8 di VETRALLA
- Visura fg. 54 part. 46 di VETRALLA
- Visura fg. 79 part. 59 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 1 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 7 di TUSCANIA



- Visura fg. 105 part. 47 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 48 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 56 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 57 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 60 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 74 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 75 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 92 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 93 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 94 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 108 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 112 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 118 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 132 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 153 di TUSCANIA
- Visura fg. 105 part. 194 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 17 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 57 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 67 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 154 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 161 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 167 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 173 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 174 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 175 di TUSCANIA
- Visura fg. 107 part. 181 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 44 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 48 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 51 sub. 2 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 76 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 81 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 86 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 88 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 128 di TUSCANIA
- Visura fg. 110 part. 176 di TUSCANIA

Acquisite con prot. n. 0915251 del 23/09/2022:

- VET spese BURL 20220920
- VET19-Elenco Espropriandi
- VET19-ESPROPRIO-AVVISO-PUBBLICAZIONE-BURL
- 107-ESP-03
- 108-ESP-03.1
- 109-ESP-03.2
- 110-ESP-03.3
- 111-ESP-03.4
- 112-ESP-03.5
- VET ANNULLAMENTO-MARCA DA BOLLO
- VET spese BURL 20220920
- VET19 Istanza Esproprio
- VET19-13-E.13 - Relazione di Esproprio
- VET19-PPE-Descrittivo
- INT 23 09 0915251.23-09-2022
- VET ANNULLAMENTO-MARCA DA BOLLO
- Visure catastali (62 file)

Acquisite con prot. n. 0919182 del 23/09/2022:

- VET19-22-VIA.02 - STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE2 rev

Acquisite con prot. n. 1074370 del 28/10/2022 e con prot. n. 1074842 del 28/10/2022:

- VET19 FOTORENDERING.pdf
- VET19-22-VIA.02 - STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE2 rev2

Acquisite con prot. n. 1079566 del 31/10/2022:

- VET19-80-PD-INT.02 - RELAZIONE PREVENZIONE INCENDI
- Screenshot caricamento sul portale
- Modello 4b
- EL-02 Planimetria elettromeccanica della Stazione Elettrica RTN
- EL-03 Schema unifilare
- EL-04 Stazione Elettrica 150 kV di Transito su Mappe Catastali
- EL-05 Inquadramento territoriale su Catastale - CTR - IGM
- Elenco elaborati.docx"
- Contratto Condivisione Opere di Rete
- EL-01 Relazione Tecnica

Acquisite con prot. n. 1079578 del 31/10/2022:

- CONVENZIONE DEFINITIVA Comune di Vetralla 20221031

Acquisite con prot. n. 1081392 del 01/11/2022:

- VET19-23-VIA.03 - PIANO AGRONOMICO

Acquisite con prot. n. 0449670 del 26/04/2023:

- VET19-54-PD-TAV.13-SC.UNIFILARE 2DI2
- VET19-55-PD-TAV.14-PART LOCALI ELETTRICI
- VET19-70-PD-TAV.29 - PLANIMETRIA E PROFILO ELETTROMECCANICO
- VET19-71-PD-TAV.30 - SEU LAYOUT
- VET19-72-PD-TAV.31- SEU PROSPETTI - SEZIONI
- VET19-73-PD-TAV.32 - PARTICOLARI ELETTROMECCANICI
- VET19-74-PD-TAV.33 - CABINE DI SERVIZIO
- VET19-76-PD-TAV.35-SC.UNIFILARE MT
- VET19-105-PD-INT.02-RELAZIONE PREVENZIONE INCENDI
- VET19-Lettera integrazioni
- VET19-OCR-Contratto Condivisione Opere di Rete
- VET19-OCR-EL-00 Elenco Elaborati
- VET19-OCR-EL-01 Relazione Tecnica
- VET19-OCR-EL-02 Planimetria elettromeccanica della Stazione Elettrica RTN
- VET19-OCR-EL-03 Schema unifilare
- VET19-OCR-EL-04 Stazione Elettrica 150 kV di Transito su Mappe Catastali
- VET19-OCR-EL-05 Inquadramento territoriale su Catastale - CTR - IGM
- VET19-Provincia VT-Richiesta Inomovibilità
- PDF NULLA OSTA AT-Ricevuta Pec
- PDF NULLA OSTA Fibra-Ricevuta Pec
- PDF NULLA OSTA MT-Ricevuta-Pec
- VET Reg CA Cardarelli Purchase 20220413 (notary listed the wrong date) signed
- VET19-00-E.00-EL ELABORATI
- VET19-02-PD-E.02-SCHEDA DI SINTESI DEL PROGETTO
- VET19-22-VIA.02 - STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE
- VET19-23-VIA.03-PIANO AGRONOMICO
- VET19-26-PD-RT.01 - RELAZIONE TECNICO DESCRITTIVA
- VET19-28-PD-RT.03 - RELAZIONE IMPIANTI ELETTRICI

- VET19-29-PD-RT.04 - RELAZIONE CAMPI ELETTROMAGNETICI
- VET19-34-PD-RT.09A-CME DISMISSIONE VETRALLA
- VET19-34-PD-RT.09B-QE DISMISSIONE VETRALLA
- VET19-34-PD-RT.09C-CME DISMISSIONE MONTEROMANO
- VET19-34-PD-RT.09D-QE DISMISSIONE MONTEROMANO
- VET19-34-PD-RT.09E-CME DISMISSIONE TUSCANIA
- VET19-34-PD-RT.09F-QE DISMISSIONE TUSCANIA
- VET19-34-PD-RT.09-PIANO DISMISSIONE
- VET19-40-PD-RT.15 - DISCIPLINARE
- VET19-41-PD-RT.16 - COMPONENTI PRINCIPALI – DATA SHEET
- VET19-44-PD-TAV.03-LAYOUT-IMPIANTO-CTR
- VET19-45-PD-TAV.04-LAYOUT-IMPIANTO-ORTOFOTO
- VET19-46-PD-TAV.05-CATASTALE
- VET19-48-PD-TAV.07-PART REC E CANC
- VET19-51-PD-TAV.10A-OPERE DI MITIGAZIONE LAYOUT-VETRALLA-EST
- VET19-51-PD-TAV.10B-OPERE DI MITIGAZIONE LAYOUT-VETRALLA-OVEST
- VET19-52-PD-TAV.11-SC.UNIFILARE PS
- VET19-53-PD-TAV.12-SC.UNIFILARE IDI2

ESITO ISTRUTTORIO

L'istruttoria tecnica è stata condotta sulla base delle informazioni fornite e contenute nella documentazione agli atti, di cui il tecnico Ing. Luca Ferracuti Pompa, iscritto all'albo degli Ingegneri della Provincia di Fermo al numero A344, in qualità di professionista incaricato ha asseverato la veridicità con dichiarazione sostitutiva di atto notorio, resa ai sensi dell'art. 76 del DPR del 28 dicembre 2000 n. 445, presentata contestualmente all'istanza di avvio della procedura.

DESCRIZIONE SINTETICA DEL PROGETTO

PREMESSA

Come evidenziato nel SIA “il Presente Studio di Impatto Ambientale è relativo al progetto per la realizzazione di un Impianto Fotovoltaico di grande Taglia, di potenza nominale e potenza di picco pari a 105.568,32 kW (poi ridotto in fase di Autorizzazione a 105.557,76 kW (ridotto in fase di autorizzazione a 102.508,56 kW) e potenza massima in immissione pari a 95.000 kW da realizzarsi nel Comune di Vetralla (VT), in Località “Cinelli” e Località “Querciolare”. L'impianto sarà del tipo Grid Connected e l'energia elettrica prodotta sarà riversata completamente in rete, con allaccio in Alta Tensione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN)”.

Come evidenziato nel SIA “l'impianto fotovoltaico di che Trattasi sarà diviso in n.2 sottocampi denominati:

- Vetralla EST: di Potenza di Picco pari a 45.294,48 kW ed estensione pari a 45,1482 ha;
- Vetralla OVEST: di Potenza di Picco pari a 57.214,08 kW ed estensione pari a 72,3585 ha;

L'impianto in oggetto prevede l'installazione di pannelli fotovoltaici (moduli) in silicio policristallino della potenza unitaria di 660 Wp, su un terreno in parte pianeggiante ed in parte su rilievo collinare di estensione totale pari a 117,5067 ettari (ad una quota che va dai 40 m ai 80 m slm.) avente destinazione agricola.

I Moduli Fotovoltaici saranno installati su strutture fisse con inclinazione 20° rispetto al piano orizzontale in direzione SUD. Su ogni struttura saranno posati 56 moduli (Le Strutture sono comunque di tipo modulare) in configurazione 2x28 “portrait”. L'impianto sarà corredato da n. 23 Power Station, n.6 Cabine di Consegna (Delivery Cabin) e n.2 Control Room (locali tecnici di monitoraggio e controllo). Il progetto prevede 5.547 strutture fisse (ovvero 155.316 moduli fotovoltaici) per una potenza complessiva installata di 102.508,66 kWp.

Il Punto di consegna alla Rete Elettrica sarà la Stazione Terna S.p.A. in comune di Tuscania (VT), la connessione sarà in alta tensione a 150 kV.

Il progetto prevede la realizzazione di una Sottostazione di Elevazione di Utenza (S.E.U) ubicata nei pressi

della Stazione Terna S.p.A. in Comune di Tuscania. Il cavidotto di connessione in Media Tensione dall'impianto fino alla S.E.U. sarà lungo 23,6 km. La S.E.U. sarà collegata alla Stazione di Terna S.p.A. attraverso un cavidotto in Alta Tensione della Lunghezza di circa 350 metri.

L'impianto fotovoltaico oggetto del presente Studio di Impatto Ambientale sarà realizzato in attuazione di un piano agronomico che prevede la coesistenza dell'attività di produzione di energia elettrica in concomitanza all'attività agricola. Nel caso in oggetto, quindi, non è possibile parlare di consumo di suolo (ovviamente non concesso che la realizzazione di un impianto alimentato da energia rinnovabile possa essere ritenuto tale) in quanto la realizzazione dell'impianto fotovoltaico non "sostituisce" l'attività agricola preesistente, bensì ne integra i benefici. Si veda a Tal proposito quanto evidenziato nell'Elaborato 23-VIA.03 "Piano Agronomico")".

UBICAZIONE

Come evidenziato nel SIA "l'Impianto Fotovoltaico oggetto del presente Studio di Impatto Ambientale è ubicato nell'agro del Comune di Vetralla (VT) in Località "Cinelli" e Località "Querciolare". L'area identificata per la realizzazione dell'impianto è situata nel Comune di Vetralla ed è formato da n.2 Sottocampi (Denominati Vetralla Ovest e Vetralla Est) su n.2 Siti Distinti (Si veda Figura 1.2). I sottocampi di cui sopra verranno d'ora in seguito per comodità denominati VTO (Vetralla Ovest) e VTE (Vetralla Est). I siti che ospitano i Sottocampi VTO e VTE si trovano ad una distanza in linea d'aria di circa 2,5 Km.. La distanza dal Centro Abitato del Comune di Vetralla è di circa 8 km in Direzione Nord-Nord-Est, di circa 6 Km dal comune di Blera in direzione Sud-Est e di circa 5 Km dal comune di Monte Romano in direzione Sud-Ovest. L'impianto sarà disposto a terra e si estende per una superficie complessiva nella disponibilità del proponente di 221,4773 Ettari mentre la Superficie occupata dall'Impianto sarà di 117,5067 Ettari di terreno agricolo. L'area di intervento ricade in zona "E Agricola" ai sensi del PRG di Vetralla ed è tipizzata come "Paesaggio agrario di valore" e "paesaggio naturale di continuità" dal PTPR Lazio".

I dati catastali sono:

Vetralla, campo fotovoltaico

Foglio 53 particella 14

Foglio 39 particelle 6, 7, 16, 28, 29, 30, 52, 53, 417, 419, 420 e 427

Foglio 29 particelle 77, 78 e 79

Foglio 40 particelle 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9 e 240

Tuscania, sottostazione elevazione utenza

Foglio 10 particella 188

QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO

Il Piano Regolatore Generale

Come evidenziato nel SIA "in base alla classificazione in zone omogenee (ex art. 2 del D.M. 1444/1968) dell'intero territorio comunale, si ha che l'intera area di progetto ricade all'interno delle zone E agricole";

Il Piano Territoriale Paesistico Regionale

Come evidenziato nel SIA "dall'Analisi della TAVOLA A del P.T.P.R. si rileva che l'area nella disponibilità del Proponente è classificata:

- In parte come Paesaggio Agrario di Valore, per quanto concerne la realizzazione dell'impianto fotovoltaico VTE e la Sottostazione di Elevazione di Utenza;
- In parte come Paesaggio Naturale di continuità, per quanto concerne la realizzazione dell'impianto fotovoltaico denominato VTO;
- In parte come Paesaggio Agrario di Continuità, per quanto concerne la realizzazione della Sottostazione di Elevazione di Utenza".

Come evidenziato nel SIA *“dall’Analisi della TAVOLA B del P.T.P.R. (Vedi Figura 2.8) si rileva che l’area nella disponibilità del Proponente ricade in:*

- *Aree di interesse archeologico già individuate (beni lineari con fascia di rispetto art. 41. – NTA del P.T.P.R.)*
- *Corsi delle acque pubbliche (art. 35 – NTA del P.T.P.R.)*
- *Aree Boscate (Art. 38 – NTA del P.T.P.R.)”.*

L’area di progetto è fuori di tali vincoli

Il Piano di Assetto Idrogeologico (P.A.I.)

l’Area oggetto dell’intervento è interessata da vincolo P.A.I.. In tal senso il progetto sarà oggetto di specifica prescrizione.

Aree Naturali Protette

Come evidenziato nel SIA *“In prossimità dell’Area oggetto Dell’Intervento sono situate le Aree ZPS IT6010058 e SIC IT6010021 Monte Romano”.*

Come evidenziato nel SIA *“l’area destinata ad ospitare il futuro impianto fotovoltaico non interferisce con le suddette aree.*

Come evidenziato nel SIA *“una piccola Frazione del Cavidotto di Media Tensione Destinato a collegare l’impianto di Generazione con la Futura Stazione di Elevazione di Utenza interferisce con le suddette aree SIC e ZPS”.*

In relazione al passaggio dell’elettrodotto in aree SIC e ZPS si prende atto del Parere favorevole con prescrizioni della Direzione Regionale Ambiente, Area Protezione e Gestione della Biodiversità prot. n. 1086798 del 02/11/2022.

Vincolo Idrogeologico

Come evidenziato nel SIA *“il nuovo impianto fotovoltaico interferisce con tale vincolo. In particolare, il Sottocampo Vetralla EST interferisce con in vincolo in modo marginale, mentre il Sottocampo Vetralla Ovest ricade interamente nel vincolo”.*

In relazione al vincolo idrogeologico si prende atto del Parere Favorevole con prescrizioni e condizioni espresso dalla Provincia di Viterbo, ente competente, in sede di conferenza di servizi.

QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE

DESCRIZIONE DEL PROGETTO

Area di Progetto

Come evidenziato nel SIA *“l’impianto in oggetto prevede l’installazione di pannelli fotovoltaici (moduli) in silicio policristallino della potenza unitaria di 660 Wp, su un terreno in parte pianeggiante ed in parte su rilievo collinare di estensione totale pari a 117,5067 ettari (ad una quota che va dai 40 m ai 80 m slm.) avente destinazione agricola. I Moduli Fotovoltaici saranno installati su strutture fisse con inclinazione 20° rispetto al piano orizzontale in direzione SUD. Su ogni struttura saranno posati 56 moduli (Le Strutture sono comunque di tipo modulare) in configurazione 2x28 “portrait”.*

L’impianto sarà corredato da n. 23 Power Station, n.6 Cabine di Consegna (Delivery Cabin) e n.2 Control Room (locali tecnici di monitoraggio e controllo). Il progetto prevede 5.747 strutture fisse (ovvero 155.316 moduli fotovoltaici) per una potenza complessiva installata di 102.508,56 kWp. L’area identificata per la realizzazione dell’impianto è situata nel Comune di Vetralla ed è formato da n.2 Sottocampi (Denominati Vetralla Ovest e Vetralla Est) su n.2 Siti Distinti. I sottocampi di cui sopra verranno d’ora in seguito per

comodità denominati VTO e VTE. I siti che ospitano i Sottocampi VTO e VTE si trovano ad una distanza in linea d'aria di circa 2,5 Km. La distanza dal Centro Abitato del Comune di Vetralla è di circa 8 km in Direzione Nord-Nord-Est, di circa 6 Km dal comune di Blera in direzione Sud-Est e di circa 5 Km dal comune di Monte Romano in direzione Sud-Ovest”.

Come evidenziato nel SIA “l’area d’intervento è estesa complessivamente per 117,5067 ha e l’uso agrario delle superfici interessate, come risultante dall’Agenzia del Territorio, è riconducibile in gran parte al “Seminativo” (e “Seminativo Irriguo”), ed in maniera molto minore al “Vigneto” al “Pascolo” ed in Alcuni casi al “Bosco ceduo” e “Prato”, ed è censita presso la competente Agenzia del Territorio”.

Accessi All’Impianto Fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “l’Impianto solare fotovoltaico oggetto della presente relazione è suddiviso in n.2 sottocampi denominati VTE (SottoCampo 1), VTO (SottoCampo 2).

Ogni Sottocampo presenta degli Accessi Indipendenti da Strada Pubblica o da Strada Interpodereale. Si è cercato, nella maggior parte dei casi, di sfruttare gli accessi esistenti già sfruttati dalla proprietà per lo svolgimento delle attività Agricole.

Il Sottocampo VTO sarà dotato di:

- Un Accesso dall’esterno su Strada Interpodereale Esistente.

Al Sottocampo VTE si potrà accedere attraverso:

- Un nuovo accesso da Strada Comunale Cinelli (la quale si immette nelle immediate vicinanze sulla strada Statale 1 bis);
- Una strada di connessione delle due parti che compongono il sottocampo VTE”.

PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL’IMPIANTO FOTOVOLTAICO

Come evidenziato nel SIA “il generatore fotovoltaico sarà composto da n. 155.316 moduli fotovoltaici al silicio poli/monocristallino per una potenza nominale complessiva di 102.508,56 kW. L’intera produzione netta di energia elettrica sarà riversata in rete con allaccio in AT a 150 kV sulla rete di Trasmissione Nazionale, presso la Sottostazione indicata da Terna S.p.A. su apposito stallo predisposto. Il generatore fotovoltaico sarà formato da n. 5.547 stringhe ognuna costituita da 28 moduli collegati in serie, per una potenza di picco complessiva totale del generatore fotovoltaico di 102.508,56 kWp”.

PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL’IMPIANTO ELETTRICO

Come evidenziato nel SIA “l’impianto in oggetto sarà connesso alla rete del distributore a 150 kV trifase 50 Hz, per tale Motivo sarà necessario realizzare una sottostazione di elevazione di Utenza (S.E.U.) posta in prossimità della Sottostazione Terna S.p.A. La sottostazione (S.E.U.) avrà una superficie di circa 5.000 mq. Al suo interno sarà presente un edificio adibito a locali tecnici, in cui saranno allocati gli scomparti MT, i quadri BT, il locale comando controllo ed il gruppo elettrogeno. È prevista altresì la realizzazione di due stalli di trasformazione (n.1 Stallo per ogni Trasformatore). I n.2 trasformatori 30/150 kV avranno una potenza nominale di 63 MVA raffreddamento in olio ONAN/ONAF, con vasca di raccolta sottostante, in caso di perdite accidentali. Oltre al trasformatore MT/AT saranno installate apparecchiature AT per protezione, sezionamento e misura:

- scaricatori di tensione;
- sezionatore tripolare con lame di terra;
- trasformatori di tensione induttivi per misure e protezione;
- interruttore tripolare 150kV;
- trasformatori di corrente per misure e protezione;
- trasformatori di tensione induttivi per misure fiscali.

L’area della sottostazione sarà delimitata da una recinzione con elementi prefabbricati “a pettine”, che

saranno installati su apposito cordolo in calcestruzzo (interrato). La finitura del piazzale interno sarà in asfalto. In corrispondenza delle apparecchiature AT sarà realizzata una finitura in ghiaietto.

L'impianto Fotovoltaico comprenderà anche:

- n.6 cabine elettriche di consegna (Delivery Cabin) di cui n.4 per Sottocampo Vetralla Ovest e n.2 per il Sottocampo Vetralla Est ognuno dotato delle rispettive apparecchiature di Sezionamento e Protezione.
- Una serie di Power Station ognuna comprensiva di:
 - Numero 1 Cabina QMT destinata ad ospitare n. 1 Quadro Generale MT (QMT);
 - Numero 1 Cabina QBT destinata ad ospitare n. 1 Quadro Generale BT di parallelo (QBT);
 - di n°2 Trasformatori potenza pari a 2.000 kVA con rapporto di Trasformazione 30/0,80 kV (Vcc 8%);
 - n.1 autotrasformatore per l'alimentazione dei servizi ausiliari”.

ASPETTI AMBIENTALI

Come evidenziato nel SIA “le risorse necessarie per la realizzazione del Progetto sono principalmente il silicio necessario e alle altre materie prime necessarie alla fabbricazione dei moduli fotovoltaici. Il Consumo di Acqua ed Inerti per il Betonaggio è ridotto al minimo e relativo alla realizzazione delle fondazioni per la posa delle Power Station mentre la posa di n.6 Delivery Cabin (Cabina di consegna) e n.2 Control Room, entrambe del tipo prefabbricato non necessita di fondazioni. Le Stesse Power Station sono trasportate in cantiere già pre-assemblate e pronte per il cablaggio. I tre locali per il monitoraggio dell'impianto sono del tipo pre-fabbricato e non necessitano di una fondazione”.

Come evidenziato nel SIA “nell'Area di cantiere saranno organizzati degli stoccaggi in modo da gestire i rifiuti separatamente per tipologia e pericolosità, in contenitori adeguati alle caratteristiche del rifiuto stesso. I rifiuti destinati al recupero saranno stoccati separatamente da quelli destinati allo smaltimento. Tutte le tipologie di rifiuto prodotte in cantiere saranno consegnate a ditte esterne, regolarmente autorizzate alle successive operazioni di trattamento (smaltimento e/o recupero) ai sensi della vigente normativa di settore. Non sono previste sostanze e composti esplosivi e/o tossici. Le uniche sostanze fonte di potenziale inquinamento sono gli oli dei Trasformatori. Il Trasformatore, installato esternamente su uno skid opportunamente predisposto, è comunque alloggiato su un contenitore in grado di garantire il sicuro confinamento di eventuali fuoriuscite accidentali (Vasche di sicurezza opportunamente dimensionate al fine di contenere completamente il liquido eventualmente fuoriuscito). Per quanto riguarda il rischio di incidenti associato alle tecnologie utilizzate e/o ai materiali e alle sostanze adoperati, non si rilevano elementi di pericolosità per l'uomo o per l'ambiente in generale, se non per la presenza dell'olio minerale nei trasformatori, sostanza classificata infiammabile rispetto al rischio di incendio. In particolare, per quanto concerne l'olio minerale impiegato nei Trasformatori, ne è previsto per l'intero impianto, un impiego per complessivi 50 mc. Ai sensi del DPR 151/2011, Allegato I, l'Olio minerale è trattato al n.10: “Stabilimenti ed Impianti ove si producono e/o impiegano, liquidi infiammabili e/o combustibili con punto di infiammabilità fino a 125° C, con quantitativi globali in ciclo e/o in deposito superiori a 1 mc” (Si veda Tabella 3.12), pertanto l'attività a cui riferirsi per l'impianto oggetto della presente relazione è la n.10 categoria B, non è quindi necessario il Certificato di Prevenzione Incendi (C.P.I.) ma solamente la Segnalazione Certificata di Inizio Attività (S.C.I.A.)”.

ASPETTI PAESAGGISTICI

Come evidenziato nel SIA “molte delle soluzioni tecnologiche adottate in fase di progettazione sono state individuate per diminuire al massimo l'impatto dell'Impianto Fotovoltaico sul paesaggio circostante, ne sono un esempio:

1. L'utilizzo di strutture metalliche ad infissione in luogo di fondazioni in cemento. Questo tipo di soluzione permette la completa reversibilità in fase di dismissione;



2. *Totale assenza di fondazioni in cemento armato, se non per la minima parte necessaria alla posa delle Power Station contribuisce alla completa reversibilità dell'impianto in fase di dismissione;*
3. *La presenza di aperture presenti sulla rete di recinzione per permettere la mobilità della piccola Fauna;*
4. *L'esclusione, dalle aree disponibili per la realizzazione dell'impianto, della fascia di rispetto di 150 metri dai corsi d'acqua, soluzione che, oltre che imposta a livello normativo, consente di non interferire con la biodiversità ripariale;*
5. *L'Esclusione, dalle aree disponibili per la realizzazione dell'impianto, delle aree soggette a vincolo archeologico;*
6. *La presenza di una Fascia di Mitigazione ampia ben n.5 metri per limitare (se non annullare) l'impatto dell'impianto sul Paesaggio esistente;*
7. *L'impianto fotovoltaico oggetto del presente Studio di Impatto Ambientale sarà realizzato in attuazione di un piano agronomico che prevede la coesistenza dell'attività di produzione di energia elettrica in concomitanza all'attività agricola. Nel caso in oggetto, quindi, non è possibile parlare di consumo di suolo (ovviamente non concesso che la realizzazione di un impianto alimentato da energia rinnovabile possa essere ritenuto tale) in quanto la realizzazione dell'impianto fotovoltaico non "sostituisce" l'attività agricola pre-esistente, bensì ne integra i benefici".*

ASPETTI RELATIVI ALLA FASE DI CANTIERE

Come evidenziato nel SIA "i lavori di realizzazione del progetto hanno una durata massima prevista pari a circa 11 mesi. Tale durata sarà condizionata dall'approvvigionamento delle apparecchiature necessarie alla realizzazione dell'impianto (Principalmente Power Station, Moduli Fotovoltaici e Strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici). Le operazioni preliminari di preparazione del sito prevedono la verifica dei confini e il tracciamento della recinzione. Il rilievo topografico è già stato eseguito e non risulterà necessaria nessuna opera sbancamento se non piccoli livellamenti e compattazione del piano di campagna. Sulla base del progetto esecutivo, saranno tracciate le posizioni dei singoli pali di sostegno dei Tracker che saranno posti in opera attraverso opportune macchine operatrici (Battipalo). Successivamente all'infissione dei pali potranno essere montate le strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici, e successivamente si procederà allo scavo del tracciato dei cavidotti e alla realizzazione delle platee di fondazione per la posa degli Skid delle Power Station. Le Ulteriori fasi prevedono, a meno di dettagli da definire in fase di progettazione esecutiva, il montaggio dei moduli, il loro collegamento e cablaggio, la posa dei cavidotti interni al parco e la ricopertura dei tracciati, nonché la posa delle Delivery Cabin (Cabine di consegna) e dei Locali Tecnici di Monitoraggio e Controllo nonché il montaggio degli impianti ausiliari (Videosorveglianza, Illuminazione Perimetrale e sistema di allarme). Si prevede di utilizzare aree interne al perimetro per il deposito di materiali e il posizionamento dei baraccamenti di cantiere. L'accesso al sito avverrà utilizzando la esistente viabilità locale, che non necessita di aggiustamenti o allargamenti e risulta adeguata al transito dei mezzi di cantiere. A installazione ultimata, il terreno verrà lasciato allo stato naturale. Per le lavorazioni descritte è previsto un ampio ricorso a manodopera e ditte locali".

QUADRO DI RIFERIMENTO AMBIENTALE

LE COMPONENTI AMBIENTALI INTERESSATE

Fase di Produzione

Come evidenziato nel SIA "nella fase di produzione dei pannelli solari l'impatto ambientale è assimilabile a quello di qualsiasi industria o stabilimento chimico. Nel processo produttivo sono utilizzate sostanze tossiche o esplosive che richiedono la presenza di sistemi di sicurezza e attrezzature adeguate per tutelare la salute dei lavoratori. In caso di guasti l'impatto sull'ambiente può essere forte ma pur sempre locale. L'inquinamento prodotto in caso di malfunzionamento della produzione incide soprattutto sul sito in cui è localizzata la produzione. A seconda della tipologia di pannello solare fotovoltaico si avranno differenti rischi.

La produzione del pannello solare cristallino implica la lavorazione di sostanze chimiche come il triclorosilano, il fosforo ossicloridrico e l'acido cloridrico. Un Modulo Solare Fotovoltaico è garantito per almeno 25 anni ma può avere una durata di molto superiori, ben più lunga di qualsiasi bene mobile di consumo o di investimento”.

Fase di Fine Vita

Come evidenziato nel SIA “possiamo considerare una vita media di un pannello intorno ai 30 anni, senza considerare eventuali guasti. Essendo il fotovoltaico un prodotto relativamente nuovo, ci troviamo oggi ad affrontare una prima fase di sviluppo dell'industria del riciclo del fotovoltaico, che potrebbe riuscire a trasformare questi rifiuti in una risorsa. È chiaro che un primo passo da fare è a monte della filiera: importante sarebbe utilizzare meno materiali per la realizzazione dei pannelli, grazie ad una progettazione consapevole della necessità di riciclare il prodotto al termine della sua vita. In un pannello fotovoltaico ci sono diversi materiali, nella maggior parte non pericolosi, come vetro, polimeri e alluminio. Le sostanze potenzialmente pericolose per la salute sono in piccola percentuale rispetto al totale e principalmente sono cadmio, selenio e gallio. Non è difficile comprendere che un corretto riciclaggio dei pannelli fotovoltaici potrebbe diventare una ricca risorsa per la produzione di materie da reimmettere nelle filiere produttive, di pannelli e non solo. Per fare ciò è necessario smontare il pannello e separare correttamente i materiali che lo compongono. Interessante sarebbe anche lo sviluppo di un mercato di pannelli solari usati, soprattutto in quei paesi in via di sviluppo in cui il potere d'acquisto è limitato”.

Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA “si può affermare che gli impianti fotovoltaici non causano inquinamento ambientale: dal punto di vista chimico non producono emissioni, residui o scorie. Dal punto di vista termico le temperature massime in gioco raggiungono valori non superiori a 60°C, inoltre non produce inquinamento acustico. La fonte fotovoltaica è l'unica che non richiede organi in movimento né circolazione di fluidi a temperature elevate o in pressione, e questo è un vantaggio tecnico determinante per la sicurezza dell'ambiente”.

QUALITÀ DELL'ARIA E DELL'ATMOSFERA

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere

Come evidenziato nel SIA “l'impatto che può aversi riguarda principalmente la deposizione sugli apparati fogliari della vegetazione arborea circostante. L'entità del trasporto ad opera del vento e della successiva deposizione del particolato e delle polveri più sottili dipenderà dalle condizioni meteo-climatiche (in particolare direzione e velocità del vento al suolo) presenti nell'area nel momento dell'esecuzione di lavori. Data la granulometria media dei terreni di scavo, si stima che non più del 10% del materiale particolato sollevato dai lavori possa depositarsi nell'area esterna al cantiere. L'impatto è in ogni caso reversibile. Le sostanze chimiche emesse in atmosfera sono quelle generate dai motori a combustione interna utilizzati: mezzi di trasporto, compressori, generatori.

Gli inquinanti che compongono tali scarichi sono:

- biossido di zolfo (SO₂)
- monossido di carbonio (CO)
- ossidi di azoto (NOX – principalmente NO ed NO₂)
- composti organici volatili (COV)
- composti organici non metanici – idrocarburi non metanici (NMOC)
- idrocarburi policiclici aromatici (IPA)
- benzene (C₆H₆)
- composti contenenti metalli pesanti (Pb)

- *particelle sospese (polveri sottili, PM_x).*

Gli impatti derivanti dall'immissione di tali sostanze sono facilmente assorbibili dall'atmosfera locale, sia per la loro temporaneità, sia per il grande spazio a disposizione per una costante dispersione e diluizione da parte del vento".

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA "l'impianto fotovoltaico, per sua natura, non comporta emissioni in atmosfera di nessun tipo durante il suo esercizio, e quindi non ha impatti sulla qualità dell'aria locale".

Impatti Attesi nella Fase di Dismissione

Come evidenziato nel SIA "le considerazioni sulle sorgenti di emissione in atmosfera attive nella fase di dismissione sono presso che identiche a quelle già fatte per la fase di Cantiere, con l'unica differenza che queste ultime possono considerarsi estremamente ridotte rispetto alla fase di costruzione. Sia la tipologia di inquinante che le sorgenti sono le stesse analizzate nella fase di cantiere. Essendo utilizzati un numero di mezzi notevolmente inferiore e per un tempo minore, si può affermare che l'impatto in fase di dismissione è molto più basso rispetto alla fase di Costruzione. Ovviamente tutti gli impatti relativi alla fase di dismissione sono reversibili e perfettamente assorbibili dall'Ambiente circostante. Una considerazione a parte merita la questione relativa allo smaltimento dei materiali (e degli eventuali rifiuti) che è già stato trattato ampiamente negli appositi paragrafi e nella Relazione sulla Dismissione e smaltimento".

QUALITÀ DELL'AMBIENTE IDRICO

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere

Come evidenziato nel SIA "durante la Fase di cantiere non sussistono azioni che possono arrecare impatti sulla Qualità dell'Ambiente Idrico. La tipologia di installazione scelta (ovvero pali infissi ad una profondità di 1,5 metri, senza nessuna tipologia di modificazione della morfologia del sito) fa sì che non ci sia alcuna significativa modificazione dei normali percorsi di scorrimento e infiltrazione delle acque meteoriche: la morfologia del suolo e la composizione del soprassuolo vegetale non vengono alterati. Tutte le parti interrate (cavidotti, pali) presentano profondità che non rappresentano nemmeno potenzialmente un rischio di interferenza con l'ambiente idrico. Tale soluzione, unitamente al fatto che i moduli fotovoltaici e gli impianti utilizzati non contengono, per la specificità del loro funzionamento, sostanze liquide che potrebbero sversarsi (anche accidentalmente) sul suolo e quindi esserne assorbite, esclude ogni tipo di interazione tra il progetto e le acque sotterranee (con esclusione degli Oli minerali contenuti nei trasformatori, in quantità moderate, per i quali l'utilizzo di apposite vasche di contenimento, impedisce lo sversamento accidentale degli stessi".

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA "nella Fase di Esercizio va considerato che la produzione di energia elettrica attraverso i moduli fotovoltaici non avviene attraverso l'utilizzo di sostanze liquide che potrebbero sversarsi (anche accidentalmente) sul suolo e quindi esserne assorbite.

Le uniche operazioni che potrebbe in qualche modo arrecare impatti minimali all'ambiente idrico sono:

- *Lavaggio dei Moduli Solari Fotovoltaici, attività che viene svolta solamente due/tre volte all'anno;*
- *Sversamento accidentale di Olio Minerale dai Trasformatori".*

Impatti Attesi nella Fase di Dismissione

Come evidenziato nel SIA "nella Fase di Dismissione dell'Impianto non sussistono azioni/operazioni che possono arrecare impatti sulla Qualità dell'Ambiente Idrico. Le opere di dismissione e smaltimento sono funzionali alla completa reversibilità in modo da lasciare l'area oggetto dell'intervento nelle medesime condizioni in cui prima. Ovviamente dovranno essere rispettate tutte le indicazioni in merito allo smaltimento dei rifiuti riportate nell'apposito paragrafo e nella relazione dedicata".

QUALITÀ DEL SUOLO E SOTTOSUOLO

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere

Come evidenziato nel SIA *“nella fase di cantiere, gli impatti attesi sono quelli che si possono verificare con le seguenti azioni:*

- *leggero livellamento e compattazione del sito;*
- *scavi a sezione obbligata per l'alloggiamento dei cavidotti interrati;*
- *scavi per il getto delle fondazioni delle Power Station.*
- *Scavi per la Viabilità;*
- *Infissione dei pali di sostegno relativi agli inseguitori solari monoassiali;*
- *Infissione dei paletti di sostegno della recinzione;*
- *Sottrazione di suolo all'attività agricola;*

In merito agli Scavi Ai sensi dell'Art. 2, comma 1, lettera u) del DPR 120/2017, Regolamento recante la disciplina delle terre e rocce da scavo, il cantiere di cui trattasi è definito cantiere di grandi dimensioni, dovendosi trattare al suo interno una quantità stimata circa pari a 12.800 m³ di terre da scavo. Secondo i requisiti di cui al successivo Art. 4, comma 2, lettere a), b), c) e d), tutti contemporaneamente posseduti dalle terre che saranno movimentate nel cantiere oggetto del presente Studio, queste si possono considerare dei sottoprodotti. Per le terre da scavo per cui sussistano i requisiti suddetti, ai sensi dell'Art. 9, comma 1 il proponente proporrà un opportuno Piano di Utilizzo, da trasmettere alla Regione Lazio e all'ARPA Lazio entro la conclusione del procedimento di Valutazione Impatto Ambientale, contenente tutti gli elementi di cui all'Allegato 5, tra cui i risultati della caratterizzazione ambientale e le modalità di riutilizzo nello stesso sito”.

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA *“nella fase di Esercizio non sussistono impatti significativi relativi al suolo e sottosuolo, pertanto non sono necessarie mitigazioni”.*

Impatti Attesi nella Fase di Dismissione

Come evidenziato nel SIA *“nella fase di Dismissione sono previste le seguenti operazioni che interessano il contesto suolo soprasuolo:*

- *scavi a sezione obbligata per il recupero dei cavi elettrici e delle tubazioni corrugate;*
- *demolizione e smaltimento delle limitate opere in cemento armato (fondazioni delle Power Station).*
- *Estrazione dei pali di sostegno relativi agli inseguitori solari monoassiali;*
- *Estrazione dei paletti di sostegno della recinzione”.*

FLORA E FAUNA

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere e di Dismissione

Come evidenziato nel SIA *“l'impatto sulla fauna locale, legata all'ecosistema rurale, può verificarsi unicamente nella fase di cantiere, dove la rumorosità di alcune lavorazioni, oltre alla presenza di persone e mezzi, può causare un temporaneo disturbo che induce la fauna a evitare l'area.”.*

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA *“l'impatto sulla fauna locale durante la fase di esercizio è legato a:*

- *perimetrazione dell'impianto (presenza della recinzione) che impedisce la libera circolazione della Fauna;*
- *presenza dei pali di fondazione e dei moduli fotovoltaici”.*

RUMORE E VIBRAZIONI

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere e di Dismissione

Come evidenziato nel SIA *“la Fase di cantiere è quella che nel caso del Rumore e delle Vibrazioni produce*

più impatti, soprattutto a causa dell'utilizzo di diverse macchine operatrici che saranno considerate altrettante fonti sonore.

Tra le macchine operatrici presenti in cantiere possiamo trovare:

- *Camion e/o Tir;*
- *Macchina Battipalo e/o Avvitatrice (per la posa dei pali di sostegno);*
- *Escavatori”.*

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA *“le uniche sorgenti sonore previste nella fase di esercizio dell’impianto sono i Trasformatori e gli Inverter entrambe facenti parte della Power Station in n.14 Unità e ben distribuite nell’intera area occupata dall’impianto fotovoltaico”.*

CAMPI ELETTROMAGNETICI

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere

Come evidenziato nel SIA *“in Questa fase non sussistono impatti.*

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA *“nella Fase di Esercizio gli impatti dal punto di vista dei Campi Elettromagnetici sono dovuti alle seguenti apparecchiature elettriche:*

- *Campo Fotovoltaico (Moduli Fotovoltaici);*
- *Inverter;*
- *Gli elettrodotti di Media Tensione (MT);*
- *le Cabine di trasformazione bt/MT;*
- *la Stazione di Elevazione di Utenza (SEU);*
- *Gli elettrodotti di alta tensione (AT)*

Gli effetti di tali apparecchiature sono stati ampiamente discussi nella Relazione sui campi elettromagnetici dove è evidenziato che *“a seguito delle Analisi sopra riportate, si può affermare che la realizzazione dell’Impianto fotovoltaico ed in particolare delle seguenti apparecchiature elettriche: (omissis). Comporta rischi trascurabili in merito agli effetti dei campi elettro magnetici sulle persone”.*

Impatti Attesi nella Fase di Dimissione

Come evidenziato nel SIA *“in questa fase non sussistono impatti”.*

PAESAGGIO

Impatti Attesi nella Fase di Cantiere e di Dimissione

Come evidenziato nel SIA *“in questa fase non sussistono impatti”.*

Impatti Attesi nella Fase di Esercizio

Come evidenziato nel SIA *“la principale caratteristica dell’impatto paesaggistico di un impianto fotovoltaico a terra è determinata dalla intrusione visiva dei pannelli nell’orizzonte di un generico osservatore. In generale, la visibilità delle strutture risulta ridotta da terra, in virtù delle caratteristiche dimensionali degli elementi. Questi presentano altezze contenute, nel caso specifico meno di 3 m dal piano di campagna, e sono posti in opera su un terreno ad andamento pressoché pianeggiante. La loro visibilità è ulteriormente ridotta anche per via della topografia, della densità edilizia, e della presenza, nell’intorno dei punti di osservazione, di ostacoli di altezze paragonabili a quelle dell’opera in esame”.*

Impatti Attesi nella Fase di Dimissione

In Questa fase non sussistono impatti.

IL RIPRISTINO DEI LUOGHI

OPERE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA “il progetto per la realizzazione dell’impianto fotovoltaico di cui al presente Studio, è stato redatto assumendo già tra i suoi requisiti programmatici la sua totale reversibilità. È questo il motivo per il quale non si farà ricorso (con la semplice eccezione delle fondazioni delle n.23 Power Station e delle n.6 cabine di consegna) all’impiego di manufatti realizzati con getto di c.a.. Tutti i manufatti edilizi previsti, cioè le Delivery Cabin o Cabine di Consegna (Una per ogni Sottocampo) ed i locali per il monitoraggio e il controllo (uno per ogni sottocampo), saranno realizzati con strutture prefabbricate poste in opera a secco. Tutto Ciò premesso, è agevole riconoscere una conseguente relativa semplicità delle operazioni di rimozione dei componenti installati, quando il periodo di esercizio dell’impianto sarà concluso. Si procederà anzitutto con lo smontaggio dei moduli fotovoltaici, dopo averli disconnessi dai circuiti elettrici con cui saranno cablati; seguirà lo smontaggio delle strutture di elevazione e a seguire quello dei pali di fondazione infissi nel terreno al momento della costruzione; anche quest’ultima operazione appare facilitata dalla tipologia scelta, cioè il palo a infissione. Successivamente, si provvederà a disconnettere tutte le Power Station, le Delivery Cabin ed i locali di monitoraggio e controllo e si procederà alla loro relativa rimozione. A questo punto delle operazioni, saranno ancora presenti soltanto le opere accessorie: la viabilità di campo, la recinzione, gli impianti accessori, tutti i cavidotti e le opere a verde. Queste ultime rimarranno a dimora, mentre tutte le altre opere saranno anch’esse rimosse opportunamente, compresa la viabilità di servizio per la quale si provvederà a rimuovere il pietrame misto di cava inizialmente messo in opera”.

SMALTIMENTO DEI RIFIUTI

Come evidenziato nel SIA “le operazioni di rimozione di cui al paragrafo precedente saranno organizzate, dal punto di vista della gestione del cantiere, tenendo presente la relativa necessità di smaltimento e recupero differenziato. Allo scopo, saranno previste un numero e un’estensione sufficiente di aree per lo stoccaggio temporaneo, almeno per le seguenti categorie merceologiche:

- Moduli Fotovoltaici contenenti silicio;
- Elementi in acciaio (strutture in elevazione, recinzione e pali di fondazione);
- Elementi in Ghisa e/o Alluminio;
- Cavi Elettrici in Rame e/o Alluminio;
- Guaine in PVC e similari;
- Apparecchiature elettriche;
- Componenti prefabbricati in c.a. (Delivery Cabin, locali monitoraggio e pozzetti);
- Terre e rocce da scavo.
- Fondazioni in c.a”.

STUDIO DI INTERVISIBILITA’

Come evidenziato nel SIA “considerato che i centri storici di Monteromano e Vetralla sono considerevoli (Distanti rispettivamente 3.6 e 6,7 in direzione Sud-Ovest per il primo e 10.7 e 7.7 km in direzione Est per il secondo) dal punto di vista dell’Impatto Paesaggistico, i punti critici individuati risultano:

- La Strada Statale n.675– (mediamente Trafficata) Visuali n.1, n.2, n.3 e n.4;
- La Strada Provinciale n.1 Bis – (mediamente Trafficata) Visuale n.5;
- La Strada Locale Contrada Cinelli - Visuale n.6 e n.7”.

Come evidenziato nel SIA “dall’analisi riscontrata emerge la presenza di una forte schermatura naturale principalmente dovuta alla vegetazione boschiva e saltuariamente ai manufatti esistenti, che insieme alla morfologia del terreno (particolarmente favorevole), rendono l’impianto invisibile da tutti gli osservatori che non siano nelle immediate vicinanze dell’impianto fotovoltaico. Per tutte quelle visuali per le quali non

sussistono schermature esistenti efficaci la Fascia di Mitigazione perimetrale prevista consente di rendere l'impianto invisibile anche da distanze ravvicinate”.

Analisi delle visuali

1. Strada Statale SS675- Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Ovest - Distanza 0,85 km, Presenza di Mitigazione Naturale Morfologia del Terreno Favorevole IMPIANTO NON VISIBILE
2. Strada Statale SS675 - Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Ovest -Distanza 0,9 km, Presenza di Mitigazione Naturale, Morfologia del Terreno Favorevole IMPIANTO NON VISIBILE
3. Strada Statale SS675 - Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Est - Distanza 0,98 km, Presenza di Mitigazione Naturale, Morfologia del Terreno Favorevole IMPIANTO NON VISIBILE
4. Strada Statale SS675 - Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Est - Distanza 0,45 km, Presenza di Mitigazione Naturale, Morfologia del Terreno Favorevole IMPIANTO NON VISIBILE
5. Strada Provinciale SS1bis - Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Est - Distanza 0,06 km, Presenza di Mitigazione Naturale, Morfologia del Terreno Favorevole IMPIANTO NON VISIBILE
6. Strada Locale Contrada Cinelli - Visuale in Direzione Impianto FV Vetralla Est - Distanza 0,06 km La presenza di una opportuna fascia di mitigazione rende l'impianto non visibile

ANALISI DELLE INTERVISIBILITÀ

Come evidenziato nel SIA “l’analisi di Intervisibilità ha rivelato come la visibilità diretta, rispetto alla totalità dei punti critici scelti per la valutazione, sia sempre impedita dalla morfologia naturale e/o dalle formazioni vegetali (o manufatti) esistenti. Il futuro impianto risulterà visibile solo da alcune visuali ristrette a strade secondarie/locali frequentate quasi esclusivamente da residenti e nelle immediate vicinanze dell’impianto. La mitigazione scelta per l’impianto in oggetto, direttamente correlata alle coltivazioni previste dal piano agronomico, contribuirà a diminuire l’impatto visivo anche da quelle poche visuali che risultano interessate ovvero quelle poste sul perimetro dell’impianto. In fase di conferenza dei servizi è stata comunque richiesta una riduzione dell’impianto fotovoltaico che tenga conto di una maggiore tutela del paesaggio, soprattutto per quanto riguarda la visuale VP02-EST. La riduzione ha comportato un arretramento dell’impianto in modo da impedirne la visuale ad eventuali fruitori della strada vicinale”.

CUMULO CON ALTRI PROGETTI

Come evidenziato nel SIA “considerando un’area di circonferenza pari a 10 km nei dintorni dell’Impianto Oggetto dell’Intervento, la superficie occupata da altri impianti fotovoltaici rappresenta solamente lo 0,008% della superficie totale. La costruzione dell’impianto VETRALLA comporterà l’occupazione di una porzione corrispondente allo 0,379% della superficie complessiva considerata”.

CONCLUSIONI

PRESO ATTO della documentazione agli atti e dei lavori della Conferenza di Servizi, parte integrante della presente valutazione;

VALUTATO l’impatto ambientale derivante dalla realizzazione ed esercizio dell’impianto in argomento con particolare riguardo alle le componenti ambientali maggiormente interessate :

- Paesaggio in relazione alle grandi dimensioni dell’impianto in un ambiente rurale;
- Suolo e ambiente socio-economico in relazione alla sottrazione di territorio;

CONSIDERATI gli impatti sopracitati anche in relazione alla temporaneità dell’opera in argomento;

VALUTATO che il modesto impatto segnalato sulla componente Atmosfera e Qualità dell'aria è attenuabile con specifiche prescrizioni;

PRESO ATTO del Parere favorevole con prescrizioni della Direzione Regionale Ambiente, Area Protezione e Gestione della Biodiversità prot. n. 1086798 del 02/11/2022;

PRESO ATTO del Parere parzialmente non favorevole dell'Autorità di Bacino dell'Appennino Centrale prot. n. 3995 del 19/04/2021, acquisita con prot. n. 0383070 del 19/04/2021 che esprime *“ciò premesso, la parte di impianto V.E. ricadente all'interno dell'area di attenzione di cui all'articolo 9, punto b) non rispetta le disposizioni delle NTA del Piano di Assetto Idrogeologico, pertanto per il campo fotovoltaico VETRALLA EST ricadente all'interno dell'area di attenzione si esprime il proprio avviso non favorevole”*.

CONSIDERATO che l'eventuale superamento di tale parere parzialmente non favorevole sarà oggetto di specifica prescrizione.

CONSIDERATO che sempre ai fini del superamento di tale parere parzialmente non favorevole è possibile che l'area oggetto di parere negativo sia stralciata.

PRESO ATTO dei contributi espressi dalle competenti Aree Regionali allegati, tra l'altro, quali atti endoprocedimentali al parere unico regionale protocollo n. 1072982 del 28/10/2022, dai quali trarre le prescrizioni disponibili in formato digitale al seguente link: <https://regionelazio.box.com/v/VIA-050-2020>;

CONSIDERATO che l'intervento risulta coerente con gli indirizzi nazionali e comunitari in materia di sviluppo delle fonti rinnovabili, nonché con il Piano Energetico Regionale attualmente in vigore, ancorché datato, approvato dal Consiglio Regionale del Lazio con Deliberazione 14 febbraio 2001, n.45. Rileva poi nel 2020, secondo i dati rilevati dal GSE per la Regione Lazio, la quota registrata dei consumi complessivi di energia coperta da fonti rinnovabili è pari al 11,2 %; la suddetta percentuale seppur superiore alla previsione del DM 15 marzo 2012 “Burden Sharing” per il 2016 (8,5%) è inferiore all'obiettivo da raggiungere al 2020 (11,9%). Tali dati sono, inoltre, da raffrontare con gli obiettivi indicati nel Piano Nazionale per l'Energia e il Clima dell'Italia 2021-2030 (PNIEC) che è stato inviato il 21 gennaio 2020 alla Commissione UE. Il PNIEC fissa traguardi per il 2030, in ambito energetico, ancora più sfidanti: rispetto al 28% della SEN (Strategia Energetica Nazionale) del 2017, con il PNIEC si passa al 30% di energia da fonti rinnovabili sui consumi finali di energia. Entrambi i valori risultano comunque inferiori al target europeo del 32%;

PRESO ATTO della nota della Direzione Regionale per le Politiche Abitative e la Pianificazione Territoriale, Paesistica e Urbanistica – Area Urbanistica, Copianificazione e Programmazione Negoziata: Province di Frosinone, Latina, Rieti e Viterbo acquisito con prot. n. 0934004 del 15/11/2021, nel quale viene evidenziato che per l'intervento in oggetto non risulta necessaria l'autorizzazione paesaggistica ai sensi dell'art. 146 del D.Lgs. 42/04 e che lo stesso risulta ammissibile in riferimento alla classificazione urbanistica stabilita dal vigente strumento urbanistico in quanto gli impianti di produzione di energia elettrica possono essere ubicati anche in zone classificate agricole, zone che mantengono tale destinazione sia durante il periodo di funzionamento dell'impianto che quando lo stesso verrà rimosso, alla fine del ciclo produttivo;

PRESO ATTO del Parere negativo prot. n. 14961-p del 02/11/2022 del Ministero della Cultura, Direzione Generale Archeologia, Belle Arti e Paesaggio, Soprintendenza Archeologia, Belle Arti e

Paesaggio per la provincia di Viterbo e per l'Etruria meridionale acquisito con prot. n. 1086441 del 02/11/2022;

CONSIDERATO che, come rilevato nell'ambito della Conferenza dei Servizi, in assenza di vincolo sulle aree di progetto il parere del Ministero della Cultura è da considerarsi non vincolante;

CONSIDERATA la modifica in riduzione, che raccoglie le osservazioni emerse durante le sedute della Conferenza dei Servizi e dalla prescrizione espressa da questa autorità in tale sede, per una potenza nominale definitiva di **102,50856 MWp** a fronte dei 105,56832 MWp richiesti su una superficie recintata di **117,5067 ha** a fronte degli originari 119,610 ha, la superficie a disposizione è di 221,4773 ha, saranno installati moduli da 660Wp a fronte dei richiesti 440 Wp.

La parte direttamente impegnata da pannelli è di 49,42 ha invece di ha 53,264 ha, le cabine occupano 1150,74 mq. La potenza di immissione è 95 MW. Il percorso del cavidotto in MT è lungo 23,6 Km su strada pubblica tranne un tratto di 0,9 km su terreno agricolo, intercetta una fascia di rispetto dei fossi e una zona sic/zps. L'allaccio alla rete è presso la Stazione Terna di Tuscania. La sottostazione utente è a 350 m dalla stazione con la quale sarà collegata con un cavo in AT. Interessa i Comuni di Vetralla, Monteromano, Tarquinia e Tuscania. L'agrivoltaico sarà realizzato lasciando l'uso a prato pascolo su 67 ha dei terreni interessati come previsto dall'attuale gestione agricola dei fondi specificando che si stanno instaurando sinergie con enti onde garantire uno sfruttamento più efficace ai fini agricoli delle aree di impianto. La producibilità annua presunta è 168000 MWh. Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0449670 del 26/04/2023.

PRESO ATTO dei verbali e dei lavori della Conferenza dei Servizi;

CONSIDERATO che gli elaborati progettuali, lo Studio di Impatto Ambientale, i pareri, i verbali e le note soprarchiamati, disponibili in formato digitale al seguente link <https://regionelazio.box.com/v/VIA-050-2020> e depositati presso questa Autorità competente, comprensivi delle integrazioni prodotte, sono da considerarsi parte integrante del presente atto;

RITENUTO, pertanto, di dover procedere all'espressione del provvedimento Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del D.Lgs. 152/06, avendo valutato il bilanciamento di interessi e i prevedibili impatti sulle componenti ambientali interessate dalla realizzazione e all'esercizio dell'impianto in argomento;

Per quanto sopra rappresentato

In relazione alle situazioni ambientali e territoriali descritte in conformità all'Allegato VII, parte II del D.Lgs. 152/2006, si esprime pronuncia di compatibilità ambientale positiva con le seguenti prescrizioni, sul progetto in argomento, per una potenza nominale definitiva di **102,50856 MWp** a fronte dei 105,56832 MWp richiesti su una superficie recintata di **117,5067 ha** a fronte degli originari 119,610 ha, la superficie a disposizione è di 221,4773 ha, saranno installati moduli da 660Wp a fronte dei richiesti 440 Wp.

La parte direttamente impegnata da pannelli è di 49,42 ha invece di ha 53,264 ha, le cabine occupano 1150,74 mq. La potenza di immissione è 95 MW. Il percorso del cavidotto in MT è lungo 23,6 Km su strada pubblica tranne un tratto di 0,9 km su terreno agricolo, intercetta una fascia di rispetto dei fossi e una zona sic/zps. L'allaccio alla rete è presso la Stazione Terna di Tuscania. La sottostazione utente è a 350 m dalla stazione con la quale sarà collegata con un cavo in AT. Interessa i Comuni di Vetralla, Monteromano, Tarquinia e Tuscania. L'agrivoltaico sarà realizzato lasciando

l'uso a prato pascolo su 67 ha dei terreni interessati come previsto dall'attuale gestione agricola dei fondi specificando che si stanno instaurando sinergie con enti onde garantire uno sfruttamento più efficace ai fini agricoli delle aree di impianto. La producibilità annua presunta è 168000 MWh.

Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0449670 del 26/04/2023.

1. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le indicazioni contenute nello Studio d'Impatto Ambientale e in tutti gli elaborati di progetto relativamente alla realizzazione degli interventi di mitigazione;
2. I rifiuti prodotti in fase di cantiere e di esercizio dovranno essere trattati a norma di legge;
3. durante tutta la fase di cantiere, dovranno essere attuati tutti i criteri ai fini di una corretta applicazione dei provvedimenti di prevenzione, contenimento e riduzione dell'inquinamento e al fine di consentire il rispetto dei limiti di emissione previsti dalle normative vigenti, dovranno comunque essere garantite le seguenti misure:
 - periodici innaffiamenti delle piste interne all'area di cantiere e dei cumuli di materiale inerte;
 - bagnatura periodica delle aree destinate allo stoccaggio temporaneo dei materiali, o copertura degli stessi al fine di evitare il sollevamento delle polveri
4. per quanto riguarda l'impatto acustico correlato alle attività di cantiere dovranno essere rispettati i limiti assoluti di emissione acustica previsti dalla normativa vigente;
5. durante tutta la fase di cantiere, dovranno essere attuate misure di prevenzione dell'inquinamento volte a tutelare le acque superficiali e sotterranee, il suolo ed il sottosuolo, nello specifico dovranno essere:
 - adeguatamente predisposte le aree impiegate per il parcheggio dei mezzi di cantiere, nonché per la manutenzione di attrezzature e il rifornimento dei mezzi di cantiere. Tali operazioni dovranno essere svolte in apposita area impermeabilizzata, dotata di sistemi di contenimento e di tettoia di copertura o, in alternativa, di sistemi per il primo trattamento delle acque di dilavamento (disoleatura);
 - stabilite le modalità di movimentazione e stoccaggio delle sostanze pericolose e le modalità di gestione e stoccaggio dei rifiuti. I depositi di carburanti, lubrificanti sia nuovi che usati o comunque di sostanze potenzialmente inquinanti dovranno essere localizzati in aree adeguatamente predisposte e attrezzate con platee impermeabili, sistemi di contenimento, pozzetti di raccolta, tettoie;
 - gestite le acque meteoriche di dilavamento eventualmente prodotte nel rispetto della vigente normativa di settore nazionale e regionale;
 - adottate modalità di stoccaggio del materiale sciolto volte a minimizzare il rischio di rilasci di solidi trasportabili in sospensione in acque superficiali;
 - adottate tutte le misure necessarie per abbattere il rischio di potenziali incidenti che possano coinvolgere sia i mezzi ed i macchinari di cantiere, sia gli automezzi e i veicoli esterni, con conseguente sversamento accidentale di liquidi pericolosi, quali idonea segnaletica, procedure operative di conduzione automezzi, procedure operative di movimentazione carichi e attrezzature, procedure di intervento in emergenza;
6. Dovranno essere attuate tutte le disposizioni a norma di legge onde assicurare l'abbattimento dell'emissione di eventuali radiazioni non ionizzanti.
7. Le terre e rocce da scavo provenienti dalla realizzazione delle opere in progetto, dovranno essere gestite secondo le indicazioni contenute nel Piano preliminare di utilizzo. Secondo quanto disposto dall'art. 24, comma 5 del D.P.R. n. 120/2017, gli esiti delle attività di indagine previste in fase di progettazione esecutiva o comunque prima dell'inizio dei lavori, dovranno essere trasmesse all'Area VIA e all'ARPA Lazio. Nel caso in cui durante le attività di indagine previste nel Piano preliminare di utilizzo, venissero rilevati superamenti di uno o più valori di concentrazione soglia di contaminazione (CSC), di cui alla Tabella I, Allegato 5 alla parte IV del D.Lgs. 152/06, il proprietario o gestore dell'area di intervento dovrà attuare quanto disposto

dall'art. 245 del D.Lgs. 152/06. Per quanto riguarda la parte di materiale che sarà gestita come rifiuto, così come previsto dalla normativa vigente in materia dovrà essere prioritariamente verificata la possibilità di attuare un recupero/riciclo dello stesso presso impianto autorizzato e solo in ultima analisi avviare allo smaltimento presso discarica autorizzata.

8. L'eventuale espianto di alberature dovrà essere effettuato a norma di legge e prevedere il reimpianto in aree libere.
9. Dovranno essere rispettate tutte le indicazioni inerenti la sicurezza dei lavoratori e delle infrastrutture presenti, contenute nel D.Lgs. 624/96, nel D.Lgs.n.81/2008 e nel D.P.R. n.128/59;
10. Dovranno essere acquisiti tutti i nulla osta, pareri o autorizzazioni inerenti gli aspetti di competenza dei Vigili del Fuoco;
11. In relazione al progetto agrivoltaico la proponente dovrà comunicare annualmente, con un report trasmesso all'Area VIA per l'inserimento nel box dedicato, i dati di produzione relativi alla attività agricola che prevede l'utilizzo a prato pascolo su 67 ha, parte integrante del progetto, comprensivo di comparazioni con altre attività analoghe ed eventuali modifiche/azioni correttive concordate, atte a garantire l'utilizzo ai fini agricoli degli ettari dedicati secondo le previsioni rilevabili nel PAUR. L'inadempimento rispetto a quanto previsto nel progetto in esame anche relativamente al progetto agrivoltaico potrà essere valutato, come per legge, anche ai fini della revoca/annullamento del titolo.
12. In relazione alle mitigazioni a verde indicate nel progetto, valutato da parte delle Conferenza, al fine di migliorare la collocazione territoriale, paesaggistica ed ambientale dell'impianto si evidenzia che la realizzazione, il mantenimento e sviluppo costituiscono prescrizione del PAUR ed obbligo specifico dell'autorizzato, completando la legittimità e la compatibilità dell'intervento. L'autorizzato produrrà con cadenza biennale apposito report producendo una relazione con documentazione fotografica sullo stato di salute delle mitigazioni ed eventuali correttivi da autorizzare. La Provincia in quanto autorità competente ai sensi del D.lgv. 387/03, ed il Comune quale Ente titolare di un potere di verifica generale di carattere edilizio ed urbanistico sono deputati al controllo ed alla vigilanza in merito, ognuno munito dei propri poteri di legge e di regolamento. L'inadempimento al mantenimento dello stato di salute o di impianto delle mitigazioni potrà essere valutato nei casi più gravi, come per legge, anche ai fini della revoca/annullamento del titolo.
13. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le condizioni e prescrizioni riportate nei pareri citati in premessa;
14. **Dovrà essere superato il parere parere parzialmente non favorevole dell'Autorità di Bacino dell'Appennino Centrale prot. n. 3995 del 19/04/2021, acquisita con prot. n. 0383070 del 19/04/2021 o stralciata l'area da esso interessata prima dell'emissione della A.U ex 387/03. Nel secondo caso dovrà essere presentata nuova documentazione progettuale.**

CONSIDERATO che sempre ai fini del superamento di tale parere parzialmente negativo è possibile l'area oggetto di parere negativo sia stralciata.

La presente istruttoria tecnico-amministrativa è redatta in conformità della parte II del D.Lgs. 152/06

Si evidenzia che qualunque difformità o dichiarazione mendace dei progettisti su tutto quanto esposto e dichiarato neli elaborati tecnici agli atti, inficia la validità della presente istruttoria.

Il presente documento è costituito da n. 25 pagine inclusa la copertina.