



Regione Siciliana
Assessorato del Territorio e dell' Ambiente
Dipartimento dell' Ambiente
Servizio 1 "Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali"
U.O. S.1.2 "Valutazione Impatto Ambientale"
tel. 091.7077247 - fax 091.7077877
pec dipartimento.ambiente@certmail.regione.sicilia.it
Via Ugo La Malfa n. 169, 90146 Palermo

Prot. n. 28157 del 29-04-2024

Rif. MASE_registro ufficiale 21000 del 14.02.2023

OGGETTO: PT_000_VIA9272- CP_2377 [ID: 9063] Società FOREARTH S.R.L. Istanza per il rilascio del Provvedimento di VIA ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii., relativa al *Progetto di un impianto agro-fotovoltaico denominato "Aquila Duccotto" della potenza di 51,03 MW con impianto di accumulo di 20 MW e delle relative opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nel comune di Monreale (PA) e Piana degli Albanesi (PA).*

Codice procedura Portale Valutazioni Ambientali Regione Siciliana ([https://svi-vvi.regione.sicilia.it](https://svi.vvi.regione.sicilia.it)): 2377

Al Ministero dell' Ambiente e della Sicurezza Energetica
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione V
Procedure di Valutazione VIA e VAS
va@pec.mite.gov.it

Responsabile del procedimento
dott.ssa Silvia Terzoli
terzoli.silvia@mase.gov.it

Si trasmette, per gli aspetti ambientali, il parere tecnico n. 115/2024 concernente la procedura in oggetto, reso dalla Commissione Tecnica Specialistica per le autorizzazioni ambientali di competenza regionale (CTS) nella seduta del 15/03/2023, pervenuto a questo *Servizio 1 - Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali* - con nota prot. n. 18952 del 25/03/2024

Il Dirigente del Servizio 1

Antonio Patella

Il Dirigente Generale

Patrizia Valentini

Allegato: Parere n. 115 del 15/03/2023



Codice procedura: 2377

Classifica: PT_000_VIA9272

Proponente: Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica

OGGETTO: “PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTOVOLTAICO DENOMINATO AQUILA DUCCOTTO DELLA POTENZA DI 51,03 MW CON IMPIANTO DI ACCUMULO DI 20 MW E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RTN, DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI MONREALE (PA) E PIANA DEGLI ALBANESI (PA)”

Procedimento: Procedura di Valutazione impatto ambientale (VIA) ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii.

Parere predisposto sulla base della documentazione e delle informazioni che sono state fornite dal servizio 1 del Dipartimento Regionale Ambiente regione Siciliana e contenute sul nuovo portale regionale.

PARERE C.T.S. n. 115/2024 del 15/03/2024

Proponente	FOREARTH S.R.L. P.IVA N. 12207070967
Sede Legale	Corsico (MI), Via Sebastiano Caboto N° 15
Capitale Sociale	10.000,00 Euro
Legale Rappresentante	Andrea Belloli - socio unico: Wood Italiana S.r.l.
Progettisti	Ing. Daniele Cavallo – Ordine Ingegneri Prov. Brindisi n.1220
Località del progetto	Comune di Monreale (PA) Comune di Piana degli Albanesi (PA)
Data presentazione al dipartimento	15/02/2023
Valore dell'opera	€ 118.006.483
Data Richiesta Integrazione Documentale	///
Versamento oneri istruttori	///
Conferenze di servizio	///
Responsabile del procedimento	Patella Antonio
Responsabile istruttore del dipartimento	Maria Tantillo
Contenzioso	///



VISTE le Direttive 2001/42/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 27 giugno 2001, concernente la valutazione degli effetti di determinati piani e programmi sull'ambiente, e 85/337/CEE del Consiglio, del 27 giugno 1985, come modificata dalle direttive 97/11/CE del Consiglio, del 3 marzo 1997, e 2003/35/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 26 maggio 2003, concernente la valutazione di impatto ambientale di determinati progetti pubblici e privati, nonché riordino e coordinamento delle procedure per la valutazione di impatto ambientale (VIA), per la valutazione ambientale strategica (VAS) e per la prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento (IPPC);

VISTO il D.P.R. n. 357 del 08/03/1997 “Regolamento recante attuazione della direttiva 92/43/CEE relativa alla conservazione degli habitat naturali e seminaturali, nonché della flora e della fauna selvatiche” e ss.mm.ii.;

VISTA la legge regionale 3 maggio 2001, n. 6, articolo 91 e successive modifiche ed integrazioni, recante norme in materia di autorizzazioni ambientali di competenza regionale;

VISTO il Decreto Legislativo n. 387/2003 e s. m. “Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità”;

VISTO il Decreto Legislativo n. 42/2004 e ss.mm.ii “Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137”;

VISTO il Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante “Norme in materia ambientale”, come modificato, da ultimo, con legge 29 luglio 2021, n. 108, di conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, che ha ridisciplinato i procedimenti di autorizzazione di impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili e la disciplina della valutazione di impatto ambientale (VIA), contenuta nella parte seconda del predetto Codice dell'ambiente;

VISTO Decreto dell'Assessore del Territorio e dell'Ambiente della Regione Siciliana del 17 maggio 2006 “Criteri relativi ai progetti per la realizzazione di impianti per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del sole” (G.U.R.S. 01/06/2006 n. 27);

VISTA la legge regionale 8 maggio 2007, n. 13, recante disposizioni in favore dell'esercizio di attività economiche in siti di importanza comunitaria e zone di protezione speciale;

VISTO il Decreto Legislativo 23 febbraio 2010, n. 49 “Attuazione della direttiva 2007/60/CE relativa alla valutazione e alla gestione dei rischi di alluvioni”;

VISTO il D.M. 10 settembre 2010 “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”;

VISTO il D.P.R.S. 18 luglio 2012, n. 48 “Regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12 maggio 2010, n. 11”;

VISTO il Decreto Legislativo 4 marzo 2014, n. 46 “Attuazione della direttiva 2010/75/UE relativa alle emissioni industriali (prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento)”;

VISTA la deliberazione della Giunta regionale n. 48 del 26 febbraio 2015 concernente: “Competenze in materia di rilascio dei provvedimenti di valutazione ambientale strategica (VAS), di valutazione d'impatto ambientale (VIA) e di valutazione di incidenza ambientale (V.Inc.A.)”, che individua l'Assessorato regionale del Territorio e dell'Ambiente quale Autorità Unica Ambientale competente in materia per l'istruttoria e la conseguente adozione dei provvedimenti conclusivi, ad eccezione dell'istruttoria e della conseguente adozione dei provvedimenti conclusivi concernenti l'autorizzazione integrata ambientale (AIA) in materia di rifiuti



(punto 5 dell'Allegato VIII alla parte II del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e successive modifiche ed integrazioni);

VISTO l'art. 91 della legge regionale n. 9 del 07 maggio 2015 recante "Norme in materia di autorizzazione ambientali di competenza regionale", come integrato con l'art. 44 della Legge Regionale n. 3 del 17.03.2016";

VISTO il Decreto Legislativo n 18 aprile 2016, n. 50 e ss.mm.ii. "Codice dei contratti pubblici";

VISTO il D.A. n. 207/GAB del 17 maggio 2016 – Costituzione della Commissione tecnica specialistica per le autorizzazioni ambientali di competenza regionale e successive modifiche ed integrazioni;

VISTO il D.P.R. 13 febbraio 2017, n. 31 "Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata"

VISTO il D.P.R. 13 giugno 2017, n. 120 "Regolamento recante la disciplina semplificata della gestione delle terre e rocce da scavo";

VISTO il Decreto Legislativo 15 novembre 2017, n. 183 "Attuazione della direttiva (UE) 2015/2193 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 novembre 2015, relativa alla limitazione delle emissioni nell'atmosfera di taluni inquinanti originati da impianti di combustione medi, nonché' per il riordino del quadro normativo degli stabilimenti che producono emissioni nell'atmosfera, ai sensi dell'articolo 17 della legge 12 agosto 2016, n. 170";

VISTA la nota prot. 605/GAB del 13 febbraio 2019, recante indicazioni circa le modalità di applicazione dell'art. 27-bis del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.;

VISTO il D.A. n. 295/GAB del 28/06/2019 che approva la "Direttiva per la corretta applicazione delle procedure di valutazione ambientale dei progetti";

VISTO il D.A. n. 311/GAB del 23 luglio 2019, con il quale si è preso atto delle dimissioni dei precedenti componenti della Commissione Tecnica Specialistica (C.T.S.) e contestualmente sono stati nominati il nuovo Presidente e gli altri componenti della C.T.S.;

VISTO il D.A. n. 318/GAB del 31 luglio 2019 di ricomposizione del Nucleo di coordinamento e di nomina del vicepresidente;

VISTO il D.A. n. 414/GAB del 19 dicembre 2019 di nomina di nn. 4 componenti della CTS, in sostituzione di membri scaduti;

RILEVATO che con D.D.G. n. 195 del 26/03/2020 l'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente della Regione Siciliana ha approvato il Protocollo d'intesa con A.R.P.A. Sicilia, che prevede l'affidamento all'istituto delle verifiche di ottemperanza dei provvedimenti di valutazione ambientale di competenza regionale relative alle componenti: atmosfera, ambiente idrico (limitatamente agli aspetti qualitativi), suolo e sottosuolo, radiazioni ionizzanti e non, rumore e vibrazione;

LETTO il citato protocollo d'intesa e le allegate Linee-guida per la predisposizione dei quadri prescrittivi;

VISTA la Delibera di G.R. n. 307 del 20 luglio 2020, "Competenza in materia di rilascio dei provvedimenti di valutazione d'impatto ambientale (VIA), di valutazione ambientale strategica (VAS), di Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) e di valutazione di incidenza ambientale (VINCA)";

VISTO il D.A. n. 285/GAB del 3 novembre 2020 con il quale è stato inserito un nuovo componente con le funzioni di segretario del Nucleo di Coordinamento;



VISTO il D.A. n. 19/GAB del 29 gennaio 2021 di nomina di nn. 5 componenti della CTS, in sostituzione di membri scaduti o dimissionari, di integrazione del Nucleo di coordinamento e di nomina del nuovo vicepresidente;

VISTA la legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, (Disposizioni programmatiche e correttive per l'anno 2021. Legge di stabilità regionale) ed in particolare l'art. 73 (Commissione tecnica specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale);

VISTA la Delibera di Giunta n. 266 del 17 giugno 2021 avente per oggetto: "Attuazione legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, articolo 73. Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale";

VISTO il D.A. n. 265/GAB del 15/12/2021 con cui si è provveduto all'attualizzazione dell'organizzazione della CTS, in linea con le previsioni delle recenti modifiche normative ed in conformità alle direttive della Giunta Regionale;

VISTO il D.A. n. 273/GAB del 29/12/2021 con il quale, ai sensi dell'art. 73 della legge regionale 15 aprile 2021, n. 9, con decorrenza 1° gennaio 2022 e per la durata di tre anni, sono stati integrati i componenti della Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale, completando, altresì, il Nucleo di Coordinamento con ulteriori due nuovi componenti;

VISTO il D.A. n. 275/GAB del 31/12/2021 di mera rettifica del nominativo di un componente nominato con il predetto D.A. n. 273/GAB;

VISTO D.A. n. 24/GAB del 31/01/2022 con il quale si è provveduto a completare la Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale;

VISTO il D.A. n. 116/GAB del 27 maggio 2022 di nomina di nn. 5 componenti ad integrazione dei membri già nominati di CTS;

VISTO il D.A. n. 170 del 26 luglio 2022 con il quale è prorogato, senza soluzione di continuità fino al 31 dicembre 2022, l'incarico a 21 componenti della Commissione Tecnica Specialistica per il supporto allo svolgimento delle istruttorie per il rilascio di tutte le autorizzazioni ambientali di competenza regionale, modificando, altresì, il Nucleo di Coordinamento con nuovi componenti;

VISTO il D.A. n. 310/Gab del 28.12.2022 di ricomposizione del nucleo di coordinamento e di nomina del nuovo Presidente della CTS;

VISTO il D. A. 06/Gab del 13.01.2023 con il quale è stata riformulata, in via transitoria, la composizione del Nucleo di Coordinamento.

VISTA la deliberazione di Giunta Regionale n. 67 del 12 febbraio 2022 avente per oggetto: "Aggiornamento del Piano Energetico Ambientale Regionale Siciliano- PEARS";

VISTO il D.A. n. 36/GAB del 14/02/2022 "Adeguamento del quadro normativo regionale a quanto disposto dalle Linee Guida nazionali sulla Valutazione di Incidenza (VINCA)" che abroga il D.A. n. 53 del 30 marzo 2007 e il D.A. n. 244 del 22 ottobre 2007;

VISTO il D. A. 06/Gab del 13.01.2023 con il quale è stata riformulata, in via transitoria, la composizione del Nucleo di Coordinamento.



VISTO il D.A.237/GAB del 29/06/2023 “*Procedure per la Valutazione di Incidenza (VINCA)*”;

VISTO il D.A. n° 252/Gab. del 6 luglio 2023 con il quale è stata prorogata l’efficacia del D.A. n. 265/Gab. del 15 dicembre 2021 e del D.A. n. 06/Gab. del 19 gennaio 2022;

VISTO il D.A. n. 282/GAB del 09/08/2023 con il quale il Prof. Avv. Gaetano Armao è stato nominato Presidente della CTS;

VISTO il D.A. n. 284/GAB del 10/08/2023 con il quale sono stati confermati in via provvisoria i tre coordinatori del nucleo della CTS;

VISTO il D.A. n. 333/GAB del 02/10/2023 con il quale vengono nominati 23 commissari in aggiunta all’attuale composizione della CTS;

VISTI:

- il D.A. n. 365/GAB del 07/11/23 con il quale è stato nominato un nuovo componente della CTS;
- il D.A. n. 372/Gab del 09/11/2023 con il quale è stata rinnovata la nomina del Segretario della CTS;
- il D. A. n. 373/Gab del 09/11/2023 con il quale si è proceduto alla nomina di un nuovo componente della CTS;
- il D.A. n. 381/Gab del 20/11/2023 di nomina di un nuovo componente della CTS;

VISTA la sentenza del Consiglio di Stato, Sez. 4[^] dell’11 settembre 2023, n. 8258, in merito alle innovative caratteristiche tecnologiche degli impianti agrivoltaici di nuova generazione;

VISTA l’Istanza di attivazione della procedura di VIA ai sensi dell’art. 23 del D.lgs. 152/06 e s.m.i., acquisita al prot. ARTA n. 51374 del 05.07.2023 e trasmessa alla CTS con nota prot. DRA n. 54467 del 17/07/2023;

LETTI i seguenti elaborati trasmessi dal Proponente e pubblicati sul Portale VIA/VAS del MASE come comunicato con nota prot. DRA 12878 del 27/02/2023 e scaricabili all’indirizzo <https://va.mite.gov.it/IT/Oggetti/Documentazione/9272/13606>

Titolo	Codice elaborato
Avviso al pubblico del 14/02/2023	MiTE-2023-0021000
Avviso al Pubblico del 26/09/2023	MASE-2023-0151550
SIA - 22546-All.IV.4-Relazione Floro Faunistica	Doc 193
SIA - 22546I-All.IV.2-indagine fonometrica	Doc 194
SIA - 22546I-All.IV.1- Paesaggistica Appendici signed	Doc 195
SIA - 22546I-Sez I-Introduzione signed	Doc 196
SIA - 22546I-Sez II-Programmatico signed	Doc 197
SIA - 22546I-Sez III-Progettuale signed	Doc 198
SIA - 22546I-Sez IV-Ambientale signed	Doc 199
Integrazioni del 25/09/2023 - C.20 Relazione conformita requisiti agrivoltaico Rev0 prima emissione-signed	C.20-Relazione-conformita-requisiti
Integrazioni del 25/09/2023 - A.01 Relazione Descrittiva Impianto Agrofotovoltaico Rev1-signed	A.01-Relazione-Descrittiva-Impianto
Integrazioni del 25/09/2023 - 22546I-Sez II-Programmatico 01 signed	22546I-Sez II-Programmatico-01-signed



Integrazioni del 25/09/2023 - 225461-Sez III-Progettuale rev.01 signed	225461-Sez III-Progettuale rev.01-signed
Integrazioni del 25/09/2023 - 225461 SNT rev.01 signed	225461-SNT-rev.01-signed
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - A.01 Relazione Descrittiva Impianto Agrofotovoltaico Rev0	Doc 3
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.01 Inquadramento generale su IGM Impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 4
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.02 Inquadramento generale su CTR Impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 5
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.03 Inquadramento generale su ortofoto Impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 6
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.04 Inquadramento su catastale Impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 7
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.05 Inquadramento viabilità su CTR Impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 8
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.06 Inquadramento generale su CTR aree non idonee Rev0	Doc 9
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.07 Inquadramento generale su CTR aree PAI Rev0	Doc 10
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.08 Inquadramento generale su PRG comune di Monreale Rev0	Doc 11
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.09 Inquadramento generale su vincolo idrogeologico e rischio geomorfologico Rev0	Doc 12
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.10 Inquadramento generale su CTR Aree Ramsar rete natura 2000 e IBA Rev0	Doc 13
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.11 Layout impianto agro-FV Rev0	Doc 14
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.12 Layout con identificazione aree coltivate Rev0	Doc 15
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.13 Planimetria impianto agro FV con identificazione sottocampi ed opere elettriche Rev0	Doc 16
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14a Inquadramento sottocampo 1 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 17
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14b Inquadramento sottocampo 2 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 18
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14c Inquadramento sottocampo 3 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 19
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14d Inquadramento sottocampo 4 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 20
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14e Inquadramento sottocampo 5 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 21
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14f Inquadramento sottocampo 6 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 22
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14g Inquadramento sottocampo 7 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 23
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14h Inquadramento sottocampo 8 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 24
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14i Inquadramento sottocampo 9 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 25
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14l Inquadramento sottocampo 10 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 26

Commissione Tecnica Specialistica – CP 2377 - PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTOVOLTAICO DENOMINATO AQUILA DUCCOTTO DELLA POTENZA DI 51,03 MW CON IMPIANTO DI ACCUMULO DI 20 MW - PROPONENTE FOREARTH S.R.L.



Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.14m Inquadramento sottocampo 11 impianto agro FV ed opere connesse Rev0	Doc 27
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.15 Planimetria impianto agro FV con identificazione tracciati cavi e tipico posa cavi BT Rev0	Doc 28
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.16 Planimetria impianto agro FV identificazione tracciati cavi e tipico posa cavi 36kV Rev0	Doc 29
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.17 Planimetria impianto agro FV con identificazione aree di stoccaggio cantiere Rev0	Doc 30
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.18 Tipico strutture di sostegno 30x2 Rev0	Doc 31
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.19 Tipico strutture di sostegno 15x2 Rev0	Doc 32
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.20 Tipico cabina di trasformazione Rev0	Doc 33
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.21 Tipico cabina servizi ausiliari Rev0	Doc 34
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.22 Tipico edificio magazzino sala controllo Rev0	Doc 35
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.23 Edificio ricovero mezzi agricoli Rev0	Doc 36
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.24 Tipico strade interne e tipico sistema drenaggio Rev0	Doc 37
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.25 Tipico cancello di accesso Rev0	Doc 38
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.26 Planimetria progetto TVCC Rev0	Doc 39
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.27 Tipico recinzione sistema TVCC e fascia arborea perimetrale Rev0	Doc 40
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.28 Planimetria cabina utente dorsale 36kV tra cabina utente e stazione RTN e area di cantiere Rev0	Doc 41
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.29 Planimetria viste e sezioni Edificio Utente 36 kV Rev0	Doc 42
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.30 Identificazione interferenze opere progettuali con corsi acqua e infrastrutture (base ortofoto) Rev0	Doc 43
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.31 Rilievo planaltimetrico aree Impianto agro FV Rev0	Doc 44
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.32 Schema elettrico unifilare generale Rev0	Doc 45
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.33 Piano particellare grafico Impianto agro FV Rev0	Doc 46
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.34 Identificazione aree movimento terra Rev0	Doc 47
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.35 Planimetria smaltimento delle acque tramite vasca di laminazione Rev0	Doc 48
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.36a Sezioni di impianto Planimetria con individuazione sezioni Rev0	Doc 49
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.36b Sezioni di impianto Rev0	Doc 50
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.36c Sezioni di impianto Rev0	Doc 51
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico - Tav.36d Sezioni di impianto Rev0	Doc 52
Sistema di Accumulo - Tav.37 Identificazione su catastale fasce di rispetto dorsali di collegamento 36kV DPA Rev0	Doc 53
Sistema di Accumulo - Tav.01 Inquadramento generale su IGM Sistema di accumulo Rev0	Doc 54
Sistema di Accumulo - Tav.02 Inquadramento generale su CTR Sistema di accumulo Rev0	Doc 55



Sistema di Accumulo - Tav.03a Inquadramento generale su ortofoto Sistema di accumulo Rev0	Doc 56
Sistema di Accumulo - Tav.03b Inquadramento generale su ortofoto Sistema di accumulo Rev0	Doc 57
Sistema di Accumulo - Tav.04 Planimetria impianto sistema di accumulo Rev0	Doc 58
Sistema di Accumulo - Tav.05 Planimetria viste e sezioni Edificio Utente 36kV Rev0	Doc 59
Sistema di Accumulo - Tav.06 Tipico cabina di trasformazione Rev0	Doc 60
Sistema di Accumulo - Tav.07 Tipico container batterie Rev0	Doc 61
Sistema di Accumulo - Tav.08 Tipico quadri DC con inverter Rev0	Doc 62
Sistema di Accumulo - Tav.09 Tipico quadro distribuzione ausiliari con trasformatore 210kVA Rev0	Doc 63
Sistema di Accumulo - Tav.10 Tipico container sala ausiliari sistema di accumulo Magazzino Rev0	Doc 64
Sistema di Accumulo - Tav.11 Particolari costruttivi Dettaglio illuminazione Rev0	Doc 65
Sistema di Accumulo - Tav.12 Particolari costruttivi Dettaglio recinzione Rev0	Doc 66
Sistema di Accumulo - Tav.13 Planimetria impianto di trattamento prima pioggia Sistema di accumulo Rev0	Doc 67
Sistema di Accumulo - Tav.14 Piano particellare grafico Sistema di accumulo Rev0	Doc 68
Sistema di Accumulo - Tav.15 Schema elettrico unifilare Sistema di accumulo Rev0	Doc 69
Sistema di Accumulo - Tav.16a Studio piano altimetrico Sistema di accumulo Planimetria Rev0	Doc 70
Sistema di Accumulo - Tav.16b Studio piano altimetrico Sistema di accumulo Profili Rev0	Doc 71
Sistema di Accumulo - Tav.16c Studio piano altimetrico Sistema di Accumulo Sezioni Asse 1 e Tabelle dei Materiali Rev0	Doc 72
Sistema di Accumulo - Tav.16d Studio piano altimetrico Sistema di Accumulo Sezioni Asse 2 Rev0	Doc 73
Sistema di Accumulo - Tav.17 Tipici opere di consolidamento Rev0	Doc 74
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.01 Piano particellare descrittivo Rev0	Doc 75
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.02 Cronoprogramma generale Rev0	Doc 76
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.03 Disciplinare descrittivo opere civili Rev0	Doc 77
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.04 Piano Preliminare TRS Impianto agro-FV e Impianto Utenza signed	Doc 78
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.05 Relazione Geologica Impianto agroFV Opere Utenza SdA Rev0	Doc 79
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA-Allegato cartografico Relazione Geologica Impianto agroFV Opere Utenza	Doc 80
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.06 Relazione Pedoagronomica Rev0	Doc 81
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.07a Relazione Idrologica Idraulica Impianto agro FV e cavidotti Rev0	Doc 82
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.07b Relazione Idrologica Idraulica Opere Utenza e Sistema di accumulo Rev0	Doc 83
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.08 Relazione Tecnoagronomica Rev0	Doc 84
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.09 Rapporto di producibilità energetica Rev0	Doc 85



Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.10 Calcoli preliminari strutture Impianto agro-FV DC Rev0	Doc 86
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.11 Relazione di calcolo dimensionamento cavi 36 kV Rev0	Doc 87
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.12 Calcolo dei campi elettromagnetici Rev0	Doc 88
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.13 QE Computo complessivo Rev0	Doc 89
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.14 Censimento Risoluzione Interferenze Rev0	Doc 90
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.15 Piano dismissione ripristino luoghi Rev0	Doc 91
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.16 CDU	Doc 92
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.17a Verifica Preventiva Interesse Archeologico Impianto agro FV e cavidotti Rev0	Doc 93
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.17b Verifica Preliminare Interesse Archeologico Opere Utenza e Sistema di accumulo Rev0	Doc 94
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.18 Relazione Floro Faunistica	Doc 95
Progetto Definitivo Impianto Agro-fotovoltaico e SdA - C.19 Valutazione previsionale impatto acustico Rev0	Doc 96
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Indice Generale - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 97
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - A.1 Relazione Introduttiva Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 98
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - A.2 Relazione Descrittiva Stazione RTN Rev1 signed	Doc 99
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - A.3 Relazione Descrittiva Raccordi linea RTN Rev1 signed	Doc 100
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.01 Planimetria Generale su carta IGM - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 101
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.02a Planimetria su CTR - Impianto di Rete 1 2000 Rev1 signed	Doc 102
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.02b Planimetria su CTR - Impianto di Rete 1 5000 Rev1 signed	Doc 103
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.03a Planimetria su Ortofoto - Impianto di Rete 1 2000 Rev1 signed	Doc 104
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.03b Planimetria su Ortofoto - Impianto di Rete 1 5000 Rev1 signed	Doc 105
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.04 Planimetria su Catastale - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 106
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.05a Planimetria su CTR aree PAI - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 107
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.05b Inquadramento generale su CTR aree RAMSAR NATURA 2000 IBA Rev1 signed	Doc 108
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.05c Inquadramento generale su CTR vincolo idrogeologico Rev1 signed	Doc 109
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.06 Planimetria con stralcio PRG - Comune di Monreale (PA) Rev1 signed	Doc 110
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.07 Planimetria con stralcio PRG - Comune di Piana degli Albanesi (PA) Rev1 signed	Doc 111
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.08 Schema elettrico unifilare - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 112
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.09 Planimetria elettromeccanica - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 113
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.10a Sezione stallo arrivo produttore - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 114
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.10b Sezioni sbarre e parallelo sbarre - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 115



Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.10c Sezione stallo arrivo linea - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 116
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.11 Planimetria impianto di trattamento prima pioggia Rev1 signed	Doc 117
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.12 Edificio integrato - Pianta e prospetti - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 118
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.13 Edificio consegna MT e TLC - Pianta e prospetti - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 119
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.14 Chiosco - Pianta e prospetti - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 120
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.15 Dettagli illuminazione - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 121
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.16 Particolare recinzione - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 122
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.17 Particolare cancello - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 123
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18a Profilo altimetrico - Planimetria - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 124
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18b Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 125
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18c Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 126
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18d Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 127
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18e Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 128
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18f Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 129
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.18g Profilo altimetrico e sezioni - Stazione RTN Rev1 signed	Doc 130
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.19a Profilo altimetrico - Raccordi linea RTN Rev1 signed	Doc 131
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.19b Profilo altimetrico - Raccordi linea RTN Rev1 signed	Doc 132
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.19c Profilo altimetrico - Raccordi linea RTN Rev1 signed	Doc 133
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.20a Inquadramento generale su CTR opere attraversate Rev1 signed	Doc 134
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.20b Inquadramento generale su CTR opere attraversate Rev1 signed	Doc 135
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.20c Inquadramento generale su CTR opere attraversate Rev1 signed	Doc 136
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.21a Planimetria catastale con API - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 137
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.21b Planimetria catastale con API - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 138
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.21c Planimetria catastale con API - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 139
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.21d Planimetria catastale con API - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 140
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - Tav.22 Planimetria catastale con DPA - Impianto di Rete Rev1 signed	Doc 141
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.1 Piano Particellare di esproprio e asservimento Rev1 signed	Doc 142
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.2 Cronoprogramma generale Rev1 signed	Doc 143
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.3 Caratteristiche Componenti Rev1 signed	Doc 144
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.4 Relazione di compatibilità VVF Rev1 signed	Doc 145
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.5 Relazione geologica Impianto di Rete Rev0 signed	Doc 146
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.6 Relazione Idrol-Idraulica Stazione RTN Rev0 signed	Doc 147

Commissione Tecnica Specialistica – CP 2377 - PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTOVOLTAICO DENOMINATO AQUILA DUCCOTTO DELLA POTENZA DI 51,03 MW CON IMPIANTO DI ACCUMULO DI 20 MW - PROPONENTE FOREARTH S.R.L.



Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.7 Relazione Idrologica Interferenze Raccordi Rev0 signed	Doc 148
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All. C.8 Piano Utilizzo Terre e Rocce - Impianto di Rete Rev0 signed	Doc 149
Progetto Definitivo SE RTN e Raccordi Linea - All.C0.9 Computo Opere di Rete Rev0	Doc 150
Progetto Ampliamento SE RTN - A.01 Relazione descrittiva ampliamento SE RTN Rev0	Doc 151
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.01 Inquadramento generale su IGM Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 152
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.02 Inquadramento generale su CTR Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 153
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.03 Inquadramento generale su ortofoto Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 154
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.04 Inquadramento generale su catastale Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 155
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.05 Inquadramento generale su CTR Aree non idonee Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 156
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.06 Inquadramento generale su CTR Aree PAI Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 157
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.07 Inquadramento generale su PRG Comune di Monreale Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 158
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.08 Inquadramento generale su CTR Vincolo idrogeologico e rischio geomorfologico Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 159
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.09 Inquadramento generale su CTR Aree Ramsar Rete Natura 2000 e IBA Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 160
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.10 Planimetria di confronto Stazione RTN Monreale 3 220kV e Ampliamento a 36kV Rev0	Doc 161
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.11 Planimetria elettromeccanica Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 162
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.12 Sezioni elettromeccaniche Sbarre A e B 220kV Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 163
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.13 Sezioni elettromeccaniche Stallo arrivo in cavo 220kV Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 164
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.14 Sezioni elettromeccaniche Stallo arrivo linea 220kV Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 165
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.15 Sezioni elettromeccaniche Stallo TR 220- 36kV da 250MVA Sezione 1 Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 166
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.16 Sezioni elettromeccaniche Stallo TR 220-36kV da 250MVA Sezione 2 Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 167
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.17 Schema elettrico unifilare Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 168
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.18 Edificio Servizi Ausiliari Piante e prospetti Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 169
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.19a Edificio quadri 36kV Piante e prospetti Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 170
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.19b Edificio quadri 36kV Piante e prospetti Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 171
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.20 Chiosco Pianta e prospetti Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 172
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.21 Particolare recinzione Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 173
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.22 Dettaglio illuminazione Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 174
Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.23 Identificazione interferenze con opere progettuali Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 175



Progetto Ampliamento SE RTN - Tav.24 Planimetria impianto di trattamento prima pioggia Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 176
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.25 Individuazione area di cantiere base ortofoto Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 177
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.26 Planimetria catastale con API Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 178
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.27a Studio piano altimetrico Planimetria Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 179
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.27b Studio piano altimetrico Profili Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 180
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.27c Studio piano altimetrico Sezioni Asse 1 (Sez.1-4) Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 181
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.27d Studio piano altimetrico Sezioni Asse 1 (Sez.5-7) e Tabelle dei Materiali Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 182
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.27e Studio piano altimetrico Sezioni Asse 2 Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 183
Progetto Ampliamento SE RTN -Tav.28 Tipici opere di contenimento Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 184
Progetto Ampliamento SE RTN -C.01 Piano particellare di esproprio e asservimento Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 185
Progetto Ampliamento SE RTN -C.02 Cronoprogramma Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 186
Progetto Ampliamento SE RTN -C.03 Verifica Preliminare Interesse Archeologico Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 187
Progetto Ampliamento SE RTN -C.04 Relazione Geologica Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 188
Progetto Ampliamento SE RTN -Allegato cartografico Relazione Geologica ampliamento	Doc 189
Progetto Ampliamento SE RTN -C.05 Relazione Idrologica Idraulica Ampliamento SE RTN Rev0	Doc 190
Progetto Ampliamento SE RTN -C.06 Valutazione previsionale impatto acustico Rev0	Doc 191
Progetto Ampliamento SE RTN -C.07 Piano Preliminare Opere di rete 00 signed	Doc 192
SIA - 225461-All.IV.5 -PMA	Doc 201
SIA - 225461-Sintesi non tecnica	Doc 200
SIA - 225461-All.IV.1- Paesaggistica signed	Doc 202
SIA - 225461-All.IV.3-Valutazione previsionale di impatto acustico	Doc 203
Piano Preliminare di Riutilizzo Terre e Rocce da Scavo Impianto agro-fotovoltaico	Doc 1
Piano Preliminare di Riutilizzo Terre e Rocce da Scavo Opere di rete	Doc 2

CONSIDERATO che il proponente descrive che: *“Il progetto prevede la realizzazione di un nuovo impianto per la produzione di energia elettrica con tecnologia fotovoltaica, ad inseguimento monoassiale, combinato con l’attività di coltivazione agricola. L’impianto avrà una potenza complessiva di 51,03 MWp, combinata con un sistema di accumulo elettrochimico avente una potenza nominale di 20 MW (24 MVA), e l’energia prodotta sarà interamente immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) tramite collegamento in antenna a 36 kV con la nuova stazione di trasformazione della RTN 220/36 kV denominata “Monreale 3”.*

Le opere progettuali da realizzare si possono così sintetizzare:

- 1. Impianto agro-fotovoltaico ad inseguimento monoassiale ubicato nel comune di Monreale (PA), nelle contrade di Aquila e di Duccotto;*
- 2. Linee in cavo interrato a 36 kV, per il collegamento dell’impianto fotovoltaico alla cabina elettrica a 36 kV di proprietà della Società;*
- 3. Sistema di accumulo elettrochimico avente una potenza nominale di 20 MW (24 MVA);*

Commissione Tecnica Specialistica – CP 2377 - PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTOVOLTAICO DENOMINATO AQUILA DUCCOTTO DELLA POTENZA DI 51,03 MW CON IMPIANTO DI ACCUMULO DI 20 MW - PROPONENTE FOREARTH S.R.L.



4. Cabina Utente 36 kV che connette le dorsali del parco fotovoltaico e l'impianto di accumulo alla sezione 36 kV nella stazione RTN;
5. Collegamento in cavo a 36 kV tra la Cabina Utente e lo stallo produttore nella sezione a 36 kV della futura stazione elettrica di trasformazione 220/36 kV della RTN denominata "Monreale 3", di proprietà di Terna;
6. Nuova Stazione elettrica di trasformazione 220/36 kV della RTN denominata "Monreale 3" e relativi nuovi raccordi di collegamento in entra-esce alla linea RTN esistente a 220 kV della RTN "Partinico-Ciminna". I raccordi linea hanno una lunghezza di circa 4 km ciascuno e ricadono in parte nel Comune di Monreale (PA) e parzialmente nel Comune di Piana degli Albanesi (PA);
7. Ampliamento della futura stazione elettrica 220 kV RTN "Monreale 3" ("Ampliamento SE RTN"), in adiacenza a quest'ultima, con la realizzazione di: • Estensione della sezione 220kV con nuovi stalli per alimentazione trasformatori 230/36 kV; • Inserimento no. 3 Trasformatori 230/36 kV; • Inserimento nuova sezione 36 kV. La superficie complessiva dei terreni su cui si svilupperà l'Impianto agro-fotovoltaico è di circa 97 ha (superficie occupata dall'impianto, comprensiva della fascia arborea e arbustiva perimetrale di mitigazione e del Sistema di Accumulo). I terreni di progetto sono attualmente coltivati per la quasi totalità a seminativo estensivo o pascolo. Con la realizzazione dell'iniziativa, circa l'81% della superficie totale occupata dall'impianto fotovoltaico sarà interessata dalle attività agricole (inclusa parte dell'area al di sotto delle strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici e la fascia perimetrale coltivata ad oliveto, per un totale di area lavorata di circa 79 ha)";

1. QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO

CONSIDERATO che il Proponente ha esaminato i seguenti strumenti pianificatori/programmatori e il seguente sistema vincolistico:

- Norme e indirizzi Comunitari in materia energetica
- Norme, piani e indirizzi Nazionali in materia energetica;
- Piano energetico Ambientale Regionale Siciliano
- Piano di Bacino Stralcio Assetto Idrogeologico (PAI) e Piano di gestione del rischio Alluvioni
- Piano regionale di Tutela delle Acque (PRTA)
- Piano di gestione delle Acque
- Piano Territoriale Paesaggistico Regionale (PPTR)
- Piano regionale dei Parchi e delle Riserve Naturali
- Piano regionale di Coordinamento per la Tutela della qualità dell'Aria (PRCTQA)
- Piano di Tutela del Patrimonio
- Piano regionale di previsione, prevenzione e lotta contro gli incendi boschivi
- Piano regionale dei Trasporti e della mobilità (PRTM)
- Piano Territoriale Provinciale di Palermo (PTP)
- Piano regolatore Generale Comune di Monreale
- Piano regolatore Piana degli Albanesi

CONSIDERATO e VALUTATO che:

- nel Quadro di riferimento programmatico il Proponente non esamina la coerenza/compatibilità con il Programma di Sviluppo Rurale, Piano delle Bonifiche delle aree inquinate, Piano Faunistico Venatorio ed il Piano di Gestione del Rischio di Alluvioni;

- Il proponente richiama le Norme e indirizzi Regionali in materia energetica, ovvero con il Piano Energetico Ambientale Regionale (P.E.A.R.S.), ma non specifica se, a livello regionale, gli obiettivi sono stati raggiunti;



- Il proponente espone che buona parte dell'area da destinare all'attività agrivoltaica, è stata interessata da incendi nell'anno 2017, ma dichiara che dette aree non sono classificate boschive o pascolo e quindi non vigono i divieti di cui alla legge 353/2000 e s.m.i;

-le aree interessate dagli interventi in progetto risultano completamente esterne ai siti SIC/ZPS/ZSC tutelati da Rete Natura 2000, I siti più prossimi a quello di installazione risultano essere i seguenti: ▪ SIC/ZSC ITA020007– Boschi Ficuzza e Cappelliere, Vallone Cerasa, Castagneti Mezzojuso: 2,0 km ad Est del sito; ▪ SIC/ZSC ITA020008– Rocca Busambra e Rocche di Rao: 3,5 km a Sud del sito; ▪ ZPS ITA020048 – Monti Sicani, Rocca Busambra e Bosco della Ficuzza: 5,2 km a Est del sito; ▪ ZPS ITA020027 – Monte Iato, Kumeta, Maganoce e Pizzo Parrino: 4,6 km a Nord del sito; ▪ ZPS ITA020037 – Monti Barracù, Cardelia, Pizzo Cangialosi e Gole del Torrente Corleone: oltre 8,6 km a Sud del sito.;

2. QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE

RILEVATO che dalla documentazione progettuale risulta quanto segue:

“Il progetto in esame prevede la realizzazione di un impianto per la produzione di energia elettrica con tecnologia fotovoltaica, ad inseguimento monoassiale, combinato con l'attività di coltivazione agricola. L'impianto avrà una potenza complessiva installata di 51.030 kWp e l'energia prodotta sarà parte immessa nella Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) e parte accumulata nell'accumulo elettrochimico di potenza nominale pari a 20 MW e capacità di 80MWh. (...). La connessione alla RTN è basata sulla soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG CP 202102656) per una potenza di immissione 69 MW e di 20 MW in prelievo/immissione che il gestore di rete (Terna S.p.A.) ha trasmesso alla Società in data 11/03/2022 e che la Società ha formalmente accettato in data 30/03/2022. La STMG prevede che l'impianto agro-fotovoltaico debba essere collegato in antenna con una nuova stazione elettrica (SE) di trasformazione a 220/36 kV della RTN, da collegare in entra - esce sulla linea a 220 kV della RTN "Partinico - Ciminna". (...).”;

RILEVATO che dalla “Relazione Tecnico Descrittiva” di progetto prodotta dal proponente, il proponente espone che: *“(....) Per mitigare l'impatto visivo dell'opera sarà realizzata, attorno al perimetro d'impianto, una fascia perimetrale della larghezza di 10 m realizzata come segue: • Fascia della larghezza di 6 m composta da una doppia fila sfalsata di piante di olivo (in asciutto) adoperando un sesto di impianto di 3mx4m; • Fascia arbustiva della larghezza di 2 m posizionata a ridosso della recinzione avente con andamento naturaliforme, con scelta delle specie che non necessitano di apporti idrici artificiali. Tale fascia ha il duplice scopo di velocizzare l'effetto mitigante dal punto di vista visivo in quanto costituita da speci che crescono più rapidamente delle piante arboree e di costituire un corridoio ecologico per la preservazione della biodiversità; • Fascia tagliafuoco della larghezza 2 m circa, al fine di evitare che gli alberi possano diventare un veicolo di propagazione di incendi dall'esterno verso l'area dell'impianto La fascia arborea perimetrale sarà poi completata da una linea tagliafuoco della larghezza 2 m circa, per evitare la propagazione di eventuali incendi. (...);*

RILEVATO che il proponente dimostra la rispondenza alle linee guida Mite e alla norma CEI PAS 82-93 (2023) in materia di impianti agrivoltaici, ed in particolare ai punti A, B e D.2, descrivendo in sintesi:

- Requisito A1: $\text{Sagricola/Stotale} = 75,9\% > 70\%$
- Requisito A2: $\text{LAOR (Spv/Stot)} = 21,8\% < 40\%$
- Requisito B1a: Incremento produzione Lorda Vendibile circa 50% (rinvia alla relazione tecnica-agronomica)
- Requisito B.2: Rapporto di producibilità $\text{FVagri/FVstandard} = 79,1\%$
- Requisito D1: Scelta di specie che non abbiano bisogno di apporti idrici artificiali (risparmio idrico)



- Requisito D.2: rapporti di monitoraggio per le opere a verde effettuati con cadenza costante (es. annuale);

CONSIDERATO che il proponente nello S.I.A., analizza le alternative progettuali (tecnologiche, localizzative) ivi compresa l'opzione zero, giustificando la scelta proposta attraverso una rassegna delle alternative tecniche possibili per l'impiego della tecnologia esistente che sfrutta la risorsa solare per la produzione di energia elettrica;

RILEVATO che la "Relazione Agronomica", descrive che "(.....) *La vegetazione presente nel sito è costituita esclusivamente da uno strato erbaceo coltivato a cereali con presenza di piante autoctone infestanti di natura spontanea. Le aree a seminativo caratterizzano il paesaggio per la quasi totalità e rappresentano il principale tessuto agricolo della zona. (...) La sfida che comporta un connubio tra fotovoltaico e agricoltura è certamente ambiziosa e stimolante. I dati tecnico scientifici ottenuti da prove "in campo" su determinate colture, sia esse cerealicole che leguminose o da rinnovo, confermano questo "matrimonio" e ne accentuano la vantaggiosità. (...) L'intervento previsto di realizzazione dell'impianto agrofotovoltaico porterà ad una piena utilizzazione agricola dell'area, sia perché saranno effettuati miglioramenti fondiari importanti (recinzioni, drenaggi, viabilità interna al fondo, rinaturalizzazioni), sia perché tutte le lavorazioni agricole proposte consentiranno di mantenere e/o incrementare le capacità produttive del substrato di coltivazione. Gli appezzamenti scelti, per collocazione, caratteristiche e dimensioni potranno essere utilizzati senza alcuna problematica a tale scopo, mantenendo in toto l'attuale orientamento di progetto, e mettendo in atto alcuni accorgimenti per pratiche agricole più complesse che potrebbero anche migliorare, se applicati correttamente, le caratteristiche del suolo della superficie in esame. (...) . Anche per la fascia arborea perimetrale, prevista per la mitigazione visiva dell'impianto, si è optato per realizzare sia una vera coltura autoctona (l'olivo) da gestire in asciutto come coltura tradizionale, sia una siepe naturaliforme composta da arbusti e/o cespugli autoctoni che non necessitano di apporti idrici artificiali che velocizzano l'effetto mitigante in quanto crescono rapidamente e al contempo costituiscono un corridoio ecologico per la preservazione della biodiversità. Complessivamente, l'attività agricola intesa come l'insieme delle superfici propriamente coltivate e della fascia perimetrale costituirà circa l'83% dell'area totale del progetto. Se ad esso si aggiunge la superficie inerbita e la superficie occupata da oasi naturalistiche, la percentuale di area lavorata rappresenta il 96% circa del totale" ;*

RILEVATO che dalla documentazione prodotta dal proponente, non risulta dimostrata la disponibilità dei suoli, mentre viene prodotto un elaborato che nell'elenco viene descritto come "Piano particellare di esproprio e asservimento" riferito alle sole opere di connessione, nel quale viene descritto che: "*Ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/03 "Le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi del comma 3, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti", essendo considerati gli impianti alimentati da fonti rinnovabili di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti, è possibile procedere all'esproprio delle aree interessate dall'intervento, ai sensi del D.P.R. 327/2001 e ss.mm.ii. La Società, in data 16 novembre 2021, ha stipulato un contratto preliminare di compravendita con i proprietari dei terreni dove è prevista la realizzazione della nuova stazione di smistamento RTN (registrato e trascritto in data 23 novembre 2021 presso l'Agenzia delle Entrate di Palermo) (...);*

CONSIDERATO che il Proponente ha depositato il Piano di utilizzo delle terre e rocce da scavo e la carta dei punti di campionamento delle terre e rocce da scavo, ai sensi dell'art. 24 del DPR 120/2017, sia per le opere relative all'impianto agrofotovoltaico sia per la linea di connessione interrata;

CONSIDERATO che il proponente ha prodotto il piano di dismissione dell'impianto e ripristino dello stato dei luoghi il cui costo viene stimato in complessive € 1.583.000, con un tempo di esecuzione previsto in mesi sei;



3. QUADRO DI RIFERIMENTO AMBIENTALE

3.1 Analisi delle componenti ambientali

CONSIDERATO che le componenti ambientali analizzate nel SIA sono: Popolazione e Salute umana, Biodiversità (Flora, Vegetazione e fauna), Suolo - Uso del suolo a patrimonio agroalimentare, Geologia e Ambiente idrico, Aria e clima, Sistema paesaggistico, Agenti fisici (vibrazioni, rumori, campi magnetici);

CONSIDERATO che, per quanto attiene la **Popolazione e Salute Umana**, il proponente descrive che: “(....) *In base alle considerazioni effettuate nei precedenti paragrafi è possibile ritenere che l’impatto sulla salute pubblica relativo alla fase di realizzazione dell’opera sia sostanzialmente trascurabile. Infatti, relativamente all’intervento in oggetto è possibile affermare che, per la fase di cantiere: le emissioni riconducibili all’incremento di traffico veicolare sono da ritenersi trascurabili; ▪ le emissioni di sostanze polverose correlate saranno ridotte al minimo, anche attraverso l’impiego di opportune misure di mitigazione; ▪ i trasporti eccezionali, e, in generale, il traffico stradale indotto alle attività di cantiere, saranno limitati al periodo diurno, al fine di minimizzare i disturbi alla popolazione; ▪ le attività di cantiere saranno concentrate nelle fasce diurne, in modo da contenere gli eventuali disagi imputabili all’impatto acustico derivante; ▪ saranno adottate specifiche misure di mitigazione/prevenzione per contenere eventuali disagi imputabili all’impatto acustico derivante dalle attività di cantiere (legate essenzialmente alla corretta manutenzione dei pezzi e alla scelta di quelli con emissioni meno impattanti) (....)”;*

CONSIDERATO che per quanto attiene alla **Biodiversità (Flora, fauna ed ecosistemi)** il Proponente nello S.I.A. riporta conclusivamente che: “(....) *Le aree su cui insistono gli interventi in progetto risultano quasi esclusivamente costituite da seminativi, ai quali è attribuita un livello di qualità ambientale scarso. Gli unici impatti previsti sulla componente vegetazione sono limitati alla fase di realizzazione dell’opera. A fine lavori si procederà in ogni caso al ripristino dei luoghi nella condizione ante operam, ad eccezione delle aree occupate dalle nuove installazioni quali i locali tecnici. (....) Gli impatti in fase di cantiere sulla componente fauna sono legati principalmente al rumore emesso il cui potenziale effetto potrebbe essere quello di allontanare temporaneamente la fauna dal sito di progetto, ma vista la modesta intensità del disturbo e la sua natura transitoria e reversibile si ritiene l’impatto non significativo. In definitiva, alla luce di quanto sopra esposto, l’impatto sulla componente ambientale “flora, fauna ed ecosistemi”, ed in particolare sugli indicatori selezionati, è da ritenersi non significativo. Analoga considerazione vale per la fase di decommissioning (....)”;*

CONSIDERATO che, per quanto attiene a **suolo, uso del suolo**, il Proponente riporta che: “(....) *In definitiva, alla luce di quanto sopra esposto e tenuto conto delle opportune misure di mitigazione messe in atto nella fase di cantiere, l’impatto sulla componente ambientale “suolo e sottosuolo”, ed in particolare sugli indicatori selezionati (vedi paragrafo IV.4), è da ritenersi non significativo. Analoga considerazione vale per la fase di decommissioning. (....) I pascoli permanenti, che rispetto alle superfici destinate a pascolo temporaneo avviccendato assumono grande importanza anche in funzione della conservazione del suolo e della salvaguardia degli equilibri ambientali, occupano le aree genericamente classificate come montane e alcune aree marginali collinari. (....)”;*

CONSIDERATO che per quanto attiene alla componente **Aria** il Proponente espone che: “(....) *In definitiva, alla luce di quanto sopra esposto e tenuto conto delle opportune misure di mitigazione messe in atto nella fase di cantiere, l’impatto sulla componente ambientale “atmosfera”, ed in particolare sull’indicatore selezionato (vedi paragrafo IV.4), è da ritenersi trascurabile. Analoga considerazione vale per la fase di decommissioning“;*



CONSIDERATO che per quanto attiene alla componente **Acqua** il proponente espone che: “(...) *Le aree oggetto di intervento non sono comprese in aree classificate come a rischio idraulico; pertanto, non vi sarà interferenza con tale componente. In definitiva, l’impatto sulla componente ambientale “ambiente idrico” in fase di cantiere ed in particolare sugli indicatori selezionati (vedi paragrafo IV.4), è da ritenersi trascurabile. Analoga considerazione vale per la fase di decommissioning (...) Le acque nere provenienti dai servizi igienici dell’Edificio Integrato della Stazione RTN “Monreale 3” saranno invece convogliate mediante un sistema di tubi ed eventuali pozzetti a tenuta in serbatoi da vuotare periodicamente o in fosse chiarificatrici tipo Imhoff, ubicati in prossimità dell’edificio. Occorre in ogni caso precisare che la Stazione RTN non sarà presidiata e pertanto i reflui generati saranno di entità estremamente contenuta, limitata alla presenza saltuaria di personale, durante le attività di manutenzione delle stazioni stesse. In definitiva, l’impatto sulla componente ambientale “ambiente idrico” in fase di esercizio ed in particolare sugli indicatori selezionati (vedi paragrafo IV.4), è da ritenersi trascurabile.(...);*”

CONSIDERATO che per quanto attiene al **sistema paesaggistico**, il Proponente conclude la disamina riportando che: “ (...) *Per approfondire la valutazione paesaggistica dell’attuale stato dei luoghi, sono stati realizzati alcuni scatti fotografici in zone prossime all’area di intervento. (...);*”

CONSIDERATO che il proponente produce la Relazione paesaggistica in cui si conclude che “(...) *Gli interventi in progetto risultano ubicati interamente in un contesto agricolo privo di elementi di rilevanza naturalistica e dai connotati antropici, nel quale già da tempo si sono integrati altri impianti simili a vocazione energetica (impianti fotovoltaici). (...) Per quanto concerne l’impatto connesso con la visibilità dell’impianto agro-fotovoltaico, essendo l’impatto visivo uno degli impatti considerati più rilevanti tra quelli derivanti dalla realizzazione di tale tipologia di impianti, per la valutazione dell’interferenza visiva sono state predisposte specifiche mappe d’intervisibilità teorica, in funzione delle quali sono stati individuati specifici punti di fruizione visuale ritenuti significativi a partire dai quali sono stati realizzati fotoinserti per la valutazione della compatibilità paesaggistica dell’intervento in progetto. Nelle mappe di intervisibilità teorica è rappresentata la porzione di territorio entro la zona di visibilità teorica (ZTV) costituita dall’insieme di tutti i punti di vista da cui sono chiaramente visibili le strutture in progetto..(...);*”

LETTA la VPIA (Valutazione Preliminare Impatto Archeologico) in cui si conclude che: “(...) *L’indicazione del potenziale e del rischio archeologico ha riguardato esclusivamente le aree interessate dagli interventi. Il grado di rischio archeologico è stato definito utilizzando il criterio della “interferenza areale” delle strutture in progetto con le tracce archeologiche individuate o ipotizzate sulla base dell’analisi incrociata di tutti i dati raccolti nelle diverse attività realizzate²⁸. I livelli di rischio sono quelli indicati nella fig. 7.1 (vedi allegati 3 e 4): Potenziale archeologico di grado 2, Molto basso (“anche se il sito presenta caratteristiche favorevoli all’insediamento antico, in base allo studio del contesto fisico e morfologico non sussistono elementi che possano confermare una frequentazione in epoca antica. Nel contesto territoriale limitrofo sono attestate tracce di tipo archeologico”) è stato assegnato all’UR 01 ricadente nel buffer di rischio archeologico assoluto “molto basso” (oltre 1000 m dal sito archeologico) in quanto in nessuna delle attività svolte sono emersi elementi indiziari della presenza di resti archeologici. A quest’area è stato assegnato, quindi, un rischio archeologico relativo all’opera di grado molto basso: il progetto investe un’area in cui non è stata accertata la presenza di tracce di tipo archeologico. (...).”;*

CONSIDERATO che per quanto attiene agli **agenti fisici**, il Proponente espone che nelle diverse fasi di vita dell’impianto, l’impatto può ritenersi trascurabile ed, in ogni caso, elenca le misure di mitigazioni per attenuarlo;

VALUTATO che il Proponente, al fine di ridurre gli impatti sulla componente atmosfera, prevede di adottare specifiche misure di mitigazione e prevenzione;



CONSIDERATO e VALUTATO che, in relazione alla valutazione dell'**Effetto cumulo** con altri progetti/impianti, il Proponente: (i) non approfondisce in modo adeguato gli aspetti cumulativi relativi all'effetto lago e al possibile impatto dovuti alla presenza di altri impianti; (ii) nella valutazione dell'effetto cumulo per la componente paesaggio, non effettua le simulazioni necessarie dell'effetto complessivo con altri impianti esistenti, autorizzati, o in corso di valutazione/autorizzazione, in modo da poter stimare gli effetti dell'impatto cumulativo, (iii) le valutazioni vengono effettuate in un raggio di 5 Km, da ritenersi insufficiente ai fini della valutazione degli effetti cumulativi che dovrebbero essere fatti per un raggio minimo di 10 Km (iv) Nello specifico, dovrebbero essere valutati l'effetto cumulo con riferimento all'avifauna migratrice (effetto lago), gli aspetti percettivi sul paesaggio ed al consumo di suolo inoltre, per ciascuna componente occorre valutare gli effetti cumulativi definendo adeguatamente l'area di analisi idonea in relazione alle caratteristiche del contesto locale ed alle dimensioni del progetto;

4. PIANO DI MONITORAGGIO

RILEVATO e CONSIDERATO che tra la documentazione depositata si rinviene un **Piano di monitoraggio ambientale**, in cui si individuano e descrivono le attività di controllo che il Proponente intende porre in essere in relazione agli aspetti ambientali più significativi dell'opera, per valutarne l'evoluzione in ottemperanza alle linee guida redatte dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM), in merito al monitoraggio ambientale delle opere soggette a VIA (Linee Guida per la predisposizione del Progetto di Monitoraggio Ambientale – PMA – delle opere soggette a procedure di VIA). In particolare, modo, le attività di monitoraggio e le misure di mitigazione sono state previste per le seguenti componenti ambientali: Atmosfera- Suolo, sottosuolo - Ambiente idrico superficiale - Agenti fisici: rumore, vibrazioni e CEM - Stato fisico dei luoghi e aspetti del paesaggio - Biodiversità: fauna ed ecosistemi - Qualità biologica dei suoli

5. VALUTAZIONI FINALI

VALUTATO che il Proponente ha rappresentato nello Studio di Impatto Ambientale gli elementi conoscitivi per la valutazione dell'impatto ambientale del progetto in esame, fornendo una descrizione di tutte componenti ambientali interessate dall'intervento.

VALUTATO e CONSIDERATO che le Linee Guida in materia di Impianti Agrivoltaici pubblicate dal MITE specificano gli aspetti e i requisiti che i sistemi agrivoltaici devono rispettare al fine di rispondere alla finalità generale per cui sono realizzati e specificatamente: (i) si dovrebbe garantire sugli appezzamenti oggetto di intervento (superficie totale del sistema agrivoltaico) che almeno il 70% della superficie sia destinata all'attività agricola, nel rispetto delle Buone Pratiche Agricole (BPA); (ii) si ritiene opportuno adottare un limite massimo di percentuale di superficie complessiva coperta dai moduli, tenendo debitamente conto della variabilità di tale fattore in funzione delle diverse configurazioni dei sistemi agrivoltaici; (iii) deve essere verificata la continuità dell'attività agricola e/o pastorale e, tale fine, è importante accertare la destinazione produttiva agricola dei terreni oggetto di installazione di sistemi agrivoltaici, nonché, ove sia già presente una coltivazione a livello aziendale, va rispettato il mantenimento dell'indirizzo produttivo o, eventualmente, il passaggio ad un nuovo indirizzo produttivo di valore economico più elevato (fermo restando, in ogni caso, il mantenimento di produzioni DOP o IGP); (iv) deve essere verificata, altresì, la producibilità elettrica dell'impianto agrivoltaico, rispetto ad un impianto standard e il mantenimento in efficienza della stessa (non dovrebbe essere inferiore al 60% rispetto all'impianto standard); (v) l'impianto agrivoltaico deve adottare soluzioni integrate innovative con moduli elevati da terra; (iv) anche ai fini della fruizione di incentivi statali, occorre installare un adeguato sistema di monitoraggio che permetta di verificare le prestazioni del sistema agrivoltaico con particolare riferimento al risparmio idrico e alla continuità dell'attività agricola, ovvero all'impatto sulle colture, alla produttività agricola per le diverse tipologie di colture o allevamenti e alla continuità delle attività delle aziende agricole interessate, al recupero della fertilità del suolo, al microclima e ai cambiamenti climatici;



VALUTATO che:

- in relazione alla valutazione dell'**Effetto cumulo** con altri progetti/ impianti, il Proponente: (i) non approfondisce in modo adeguato gli aspetti cumulativi relativi all'effetto lago e al possibile impatto dovuti alla presenza di altri impianti; (ii) nella valutazione dell'effetto cumulo per la componente paesaggio, non effettua le simulazioni necessarie dell'effetto complessivo con altri impianti esistenti, autorizzati, o in corso di valutazione/autorizzazione, in modo da poter stimare gli effetti dell'impatto cumulativo, (iii) le valutazioni vengono effettuate in un raggio di 5 Km, da ritenersi insufficiente ai fini della valutazione degli effetti cumulativi che dovrebbero essere fatti per un raggio minimo di 10 Km (iv) Nello specifico, dovrebbero essere valutati l'effetto cumulo con riferimento all'avifauna migratrice (effetto lago), gli aspetti percettivi sul paesaggio ed al consumo di suolo inoltre, per ciascuna componente occorre valutare gli effetti cumulativi definendo adeguatamente l'area di analisi idonea in relazione alle caratteristiche del contesto locale ed alle dimensioni del progetto;

- all'interno del fascicolo della documentazione non si ha riscontro del titolo di disponibilità giuridica dei suoli, in difformità a quanto previsto dall' art. 2 della L.R. 29/2015, e cioè:

1. *“al fine della realizzazione di impianti alimentati da fonti rinnovabili di energia (IAFR), il proponente dimostra la disponibilità giuridica dei suoli interessati alla relativa installazione secondo le disposizioni di cui ai commi 2, 3 e 4;*
2. *all'istanza di autorizzazione unica ai sensi dell'articolo 12, comma 3, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e successive modifiche ed integrazioni, in ordine alle aree su cui realizzare gli impianti di cui al comma 1, il proponente allega la seguente documentazione: a) titolo di proprietà ovvero di altro diritto reale di godimento desumibile dai registri immobiliari; b) atti negoziali mortis causa o inter vivos ad efficacia reale od obbligatoria, di durata coerente rispetto al periodo di esercizio dell'impianto, in regola con le norme fiscali sulla registrazione e debitamente trascritti; c) provvedimenti di concessione o assegnazione del suolo rilasciati dall'autorità competente;*
3. *per le opere legate alla realizzazione degli impianti di cui al comma 1, nel caso in cui sia necessaria la richiesta di dichiarazione di pubblica utilità e di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, l'istanza è altresì corredata della documentazione riportante l'estensione, i confini e i dati catastali delle aree interessate, il piano particellare, l'elenco delle ditte nonché copia delle comunicazioni ai soggetti interessati dell'avvio del procedimento ai sensi dell'articolo 111 del Regio Decreto 11 dicembre 1933, n. 1775 e relativo avviso nella Gazzetta Ufficiale della Regione Siciliana;*
4. *dall'applicazione del presente articolo non derivano nuovi o maggiori oneri a carico del bilancio regionale.”;*

VALUTATO che sul punto si è pronunciato il CGA con sentenza n. 627 del 05.10.2023 così statuendo: *“nella Regione siciliana per la realizzazione degli impianti eolici è indispensabile documentare la disponibilità dei terreni ove posizionare le strutture portanti, potendosi ricorrere alle procedure espropriative solo per i suoli ove posizionare le opere connesse per renderli funzionanti (tra cui, per esempio, gli elettrodotti di collegamento)”*

VALUTATO che nella fattispecie la dimostrazione della disponibilità dei suoli non risulta conforme nei modi e nei termini di cui alla già menzionata LR 29/2015;

VALUTATO che nel piano di dismissione mancano le somme per il ripristino ambientale post dismissione non calcolate nemmeno nel computo metrico (quelle descritte nel CM sono riferite al ripristino opere fine lavori cantiere e prima dell'esercizio);



VALUTATO che le aree di impianto, ancorché non direttamente interessate, sono ubicate in un contesto di zona caratterizzato da diverse aree sottoposte a vincolo *ope legis* del D.Lgs n. 42/2004 e ss.mm.ii.;

La Commissione Tecnica Specialistica per le autorizzazioni ambientali di competenza regionale

Tutto ciò VISTO, CONSIDERATO E VALUTATO

ESPRIME

parere non favorevole riguardo alla compatibilità ambientale del “*PROGETTO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTOVOLTAICO DENOMINATO AQUILA DUCCOTTO DELLA POTENZA DI 51,03 MW CON IMPIANTO DI ACCUMULO DI 20 MW E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RTN, DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI MONREALE (PA) E PIANA DEGLI ALBANESI (PA)*”, **invitando la Commissione Statale alle conseguenziali determinazioni, per le quali si chiede di conoscerne gli esiti.**

In caso di parere favorevole sul presente progetto, la Regione Siciliana si riserva sin d’ora la facoltà di adire le vie giudiziarie a tutela del proprio territorio.

Alla stregua di quanto statuito dal CGA con sentenza n. 647/2023 del 05/10/23 in merito alla disponibilità giuridica dei suoli, si invita codesta Commissione a ritenere improcedibile tutte le istanze per le quali non sia dimostrata l’integrale disponibilità giuridica dei terreni interessati dall’impianto.