

COPIA**DELIBERA DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE****N. 50 / 2022**

OGGETTO: Interventi di alimentazione fonti rinnovabili delle centrali di sollevamento del comprensorio consortile. C.A.T. P0122 - CUP G32C22000500002 - APPROVAZIONE PROGETTO DI FATTIBILITA' TECNICA ED ECONOMICA

L'anno **duemilaventidue** il giorno **ventinove** del mese di **aprile (29.04.2022)**, alle **ore 19.00**, a seguito di regolare convocazione avvenuta con nota del 21.04.2022 prot. n. 5020, modificata con nota del 22.04.2022 prot. n. 5073 e successivamente integrata con nota del 27.04.2022 prot. n. 5196, presso gli uffici della sede legale dell'Ente in Oristano, Via Cagliari n. 170, si è riunito il Consiglio di Amministrazione dell'Ente, nella seguente composizione:

COGNOME E NOME	CARICA	PRESENTE	ASSENTE
Corrias Carlo	Presidente	x	
Sanna Antonio	Vicepresidente	x	
Capraro Giancarlo	Consigliere	x	
Ferrari Giovanni	Consigliere	x	
Garau Maria Teresa	Consigliere	X (videoconf)	

Ai sensi dell'art. 12 dello Statuto consortile vigente, partecipano alla riunione in videoconferenza i componenti del Collegio dei Revisori dei Conti Dott. Remigio Enrico Maria Sequi, Dott.ssa Maria Laura Vacca e Dott. Agostino Stefanelli;

Presiede la seduta il Dott. Carlo Corrias, Presidente dell'Ente, assistito dal Direttore Generale Dott. Maurizio Scanu in qualità di Segretario degli Organi deliberanti ai sensi dell'art. 26 dello Statuto consortile.

Il Presidente, constatata la regolarità della convocazione e verificato che la riunione del Consiglio di Amministrazione risulti regolarmente insediata ai sensi dell'art. 8 dello Statuto consortile, introduce la trattazione del quinto punto all'ordine del giorno;

IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

VISTA la Legge Regionale 23 maggio 2008 n. 6 "Legge - quadro in materia di Consorzi di Bonifica" e successive modificazioni e integrazioni;

VISTO il Decreto dell'Assessore dell'Agricoltura e Riforma Agro Pastorale n. 832/DecA/11 del 5 marzo 2020, con cui - ai sensi e per gli effetti dell'art. 25 della L.R. 6 / 2008 - è stato disposto l'insediamento del Consiglio dei Delegati del Consorzio di Bonifica dell'Oristanese per il quinquennio 2020 - 2025;

VISTI i verbali del Consiglio dei Delegati dell'Ente del 6 aprile 2020 relativi all'elezione del Presidente e del Consiglio di Amministrazione dell'Ente;

VISTO il vigente Statuto consortile approvato con deliberazione Commissariale n. 430 del 29.12.2008 e modificato con deliberazioni Commissariali n. 115 del 11.09.2009, n. 17 del 24.02.2010 e n. 7 del 20.01.2012, rese esecutive a termini di legge;

PREMESSO:

- **che** risulta necessario fornire l'apporto idrico alle coltivazioni dei campi nelle aree di competenza del Consorzio di Bonifica dell'Oristanese con un minore impatto ambientale possibile contribuendo anche alla transizione energetica;
- **che** la realizzazione di un sistema di impianti fotovoltaici dotati di sistemi di accumulo elettrico, oltre a garantire l'autoapprovvigionamento dell'energia elettrica necessaria al Consorzio consente di avere vantaggi complementari fondamentali nel percorso della transizione energetica;
- **che**, a tale scopo, si ipotizza di utilizzare le superfici ricavate anche coprendo i canali di irrigazione, senza intaccare le superfici disponibili per altri scopi;
- **che** con Determinazione del Direttore dell'Area Tecnica n. 5 (R.G. n. 36) del 24.01.2022 si è provveduto, ai sensi del Codice dei Contratti D. Lgs 18.04.2016, n. 50 e del Decreto Legislativo 9 aprile 2008, n. 81, ad assegnare gli incarichi necessari a dare attuazione all'intervento in oggetto;
- **che** con Determinazione del Direttore dell'Area Tecnica n. 13 (R.G. n. 54) del 31.01.2022 si è provveduto ad affidare all'Ing. Giovanni Mascia, via Del Porto snc, C.F.: MSCGNN59R19E281T - P.IVA: 01015280959, l'incarico per la collaborazione professionale di supporto per la redazione della analisi energetica dei consumi di energia elettrica e dello studio di fattibilità della realizzazione di impianti fotovoltaici con sistema di accumulo elettrico per la copertura dei consumi in autoproduzione nelle strutture periferiche del comprensorio consortile;

TUTTO ciò premesso

SENTITO il Presidente che informa i consiglieri presenti sui contenuti dell'incontro relativo all'approvazione, del Progetto di Fattibilità Tecnico Economica dei lavori indicati in oggetto;

DATO Atto che mediante la determinazione n. n. 5 (R.G. n. 36) del 24.01.2022 sopra richiamata veniva approvato il Documento Preliminare alla Progettazione M-PG 01 (REV. 0) redatto a cura del Responsabile del Procedimento Ing. Giorgio Bravin in data 18/01/2022;

CONSIDERATO che le opere previste nel PFTE in argomento possono sinteticamente riassumersi con in appresso:

- realizzazione di un insieme di impianti fotovoltaici dotati di sistemi di accumulo elettrico nelle aree in gestione all'Ente, utilizzando soprattutto le superfici dei canali di irrigazione, senza consumo ulteriore di suolo;

CONSIDERATO che la realizzazione delle opere consentiranno di avere i seguenti vantaggi:

- minore evaporazione dell'acqua in relazione all'ombreggiamento conseguente alla copertura con i pannelli fotovoltaici;
- incremento della produzione dell'impianto fotovoltaico grazie alla diminuzione della temperatura dei pannelli per la presenza dell'acqua sottostante;
- utilizzazione di aree disponibili senza sottrarle ad altri scopi;
- generazione di energia elettrica distribuita con aumento della ridondanza di sistema;
- possibilità di partecipare con peso significativo al sistema di regolazione e stabilizzazione della rete elettrica generale (in sinergia con gli obiettivi necessari e stabiliti dal gestore della rete elettrica nazionale Terna S.p.a.)
- fornire un grande contributo di produzione di energia elettrica disponibile per il sistema elettrico generale nei periodi critici invernali.
- raggiungimento pressoché totale di indipendenza energetica del fabbisogno elettrico consortile

CONSIDERATO che lo studio elaborato prevede la realizzazione di 41 impianti di produzione di energia elettrica da pannelli fotovoltaici dislocati presso 41 impianti di sollevamento di cui 30 irrigui e 11 di bonifica, per una produzione totale di 78 GWh l'anno. I pannelli verranno posizionati prevalentemente sui canali adduttori e di bonifica prossimi ai suddetti impianti in modo tale da evitare il consumo di suolo ed in particolare di quello agricolo. In alcuni casi verranno utilizzate anche le superfici disponibili in aree libere prossime agli impianti, i tetti dei fabbricati e le vasche di accumulo.

VISTO il Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica, costituito dai seguenti elaborati:

Num	TAV	ALL	REV	ELABORATO	NOME CODIFICA del FILE
0	-	-		Elenco degli elaborati	
1		A.0		Descrizione dell'Iniziativa	1100P0122descrizinziativ_MS
2		A.1		Relazione tecnica	1101P0122relaztecgen_FC
3		B		Piano preliminare di monitoraggio geotecnico e strutturale	1102P0122pianmonitgeot_FC
4		C		Piano particellare delle aree da acquisire	1103P0122pianpartic_FC
5		D		Piano di sicurezza e coordinamento (Allegato XV e art. 100 del D.Lgs. 9 aprile 2008, n. 81 e s.m.i.) (D.Lgs. 3 agosto 2009, n. 106) prime indicazioni	1104P0122psc_FC
6		E		Piano di manutenzione dell'opera e delle sue parti	1105P0122pianmanut_FC
7		F.0		Computo metrico estimativo	1106P0122computmetr_FC
8		F.1		Computo metrico estimativo (RIEPILOGO)	1107P0122computmetrriep_FC
9		G		Schema di contratto	1108P0122schemcontr_FC
10		H		Capitolato speciale d'appalto – opere civili	1109P0122capitspecappalt_FC
11		I		Quadro economico di progetto	1110P0122quadrecon_FC
12		L		Cronoprogramma	1111P0122cronoprogr_FC
13	1			Inquadramento cartografico, corografia generale.	1112P0122inquadrgen_FC
14	2.0			Impianto Brabau Kw7 (Cabras), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1113P0122planbrabau_FC
15	2.1			Impianto Bennaxi Est Kw2000 (Zerfaliu), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1114P0122planbennaxiest_FC
16	2.2			Impianto Tanca Molino Kw1203 (Sili), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1115P0122plantancmolin_FC
17	2.3			Impianto Donigala Montegonella Kw51 (Oristano/Massama), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1116P0122planmontegonel_FC
18	2.4			Impianto Bennaxi Ovest Kw2000 (Nuraxinieddu), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1117P0122planbennaxiovest_FC
19	2.5			Impianto Nurechi S. Petronilla Kw13 (Donigala F.), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1118P0122plannurechi_FC
20	2.6			Impianto Pauli Crechi Kw616 (S. V. Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1119P0122planpaulicrec_FC
21	2.7			Impianto S. Lucia Luzzanedda Kw1005 (Zeddiani), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1120P0122plansantlucia_FC
22	2.8			Impianto Serra Sa Mura Kw501 (Tramatza), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1121P0122planserrasamur_FC
23	2.9			Impianto Merd E'Canì Kw13 (Palmas Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1122P0122planmerdcan_FC
24	2.10			Impianto Mare Foghe Kw816 (S. V. Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1123P0122planmarefogh_FC
25	2.11			Impianto Sassu Kw448 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1124P0122plansassu_FC
26	2.12			Impianto Sassu 3 Kw344 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1125P0122plansassu3_FC
27	2.13			Impianto Pauli Longa Kw25 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1126P0122planpaulilong_FC
28	2.14			Impianto Sassu 2 Kw328 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1127P0122plansassu2_FC

Num	TAV	ALL	REV	ELABORATO	NOME CODIFICA del FILE
29	2.15			Impianto Strada 22 Kw2670 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1128P0122planstrd22_FC
30	2.16			Impianto Sassu 1 Kw326 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1129P0122plansassu1_FC
31	2.17			Impianto Strada 10 Kw3852 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1130P0122planstrd10_FC
32	2.18			Impianto Pesaria Sa Rodia Kw380 (Oristano), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1131P0122planpessarod_FC
33	2.19			Impianto Pesaria Kw40 (Oristano), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto.	1132P0122planpesar_FC
34	2.20			Impianto Marrubiu Kw2344 (Marrubiu), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1133P0122planmarrub_FC
35	2.21			Impianto Cirras Kw150 (Santa Giusta), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1134P0122plancirras_FC
36	2.22			Impianto Serra Arena Nord Kw70 (Oristano), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1135P0122planserrarenord_FC
37	2.23			Impianto Perdalada Kw600 (San Vero Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1136P0122plansperdlad_FC
38	2.24			Impianto Serra Arena Sud Kw450 (Palmas Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1137P0122planserrarensud_FC
39	2.25			Impianto Cabras Paludi Kw120 (Cabras), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1138P0122plancabraspalud_FC
40	2.26			Impianto Sa Mestia Kw12 (Cabras), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1139P0122plansamest_FC
41	2.27			Impianto Rio Porcheddos Kw20 (Cabras), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1140P0122planrioporch_FC
42	2.28			Impianto Sassu 5 Kw361 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1141P0122plansassu5_FC
43	2.29			Impianto Sassu 4 Kw336 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1142P0122plansassu4_FC
44	2.30			Impianto Saeforas Zinnigas Kw800 (Baratili San Pietro), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1143P0122plansaeforas_FC
45	2.31			Impianto Nurachi Kw34 (Nurachi), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1144P0122plannurachi_FC
46	2.32			Impianto Luri Kw394 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1145P0122planluri_FC
47	2.33			Impianto San Giovanni Kw390 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1146P0122plansangiova_FC
48	2.34			Impianto S1 Kw1000 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1147P0122plansassu5_FC
49	2.35			Impianto S2 Kw650 (Arborea), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1148P0122plans2_FC
50	2.36			Impianto Morimenta Kw1880 (San Nicolo D'Arcidano), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1149P0122planmoriment_FC
51	2.37			Impianto Milis Murdegu Kw460 (Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1150P0122planmilismurdeg_FC
52	2.38			Impianto Milis Oleras Kw75 (Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1151P0122planmilisoleras_FC
53	2.39			Impianto Simaxis Kw1005 (Milis), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1152P0122plansimaxis_FC
54	2.40			Impianto Pauli Arcais Kw100 (Simaxis San Vero Congius), Inquadramento ortofoto e impianto fotovoltaico in progetto	1153P0122planpauliarcais_FC

CONSIDERATO che il PFTE in argomento prevede una spesa complessiva pari a € 95.080.174,74 così come risulta dal quadro economico di seguito riportato:

	DESCRIZIONE	IMPORTI IN €	IVA%	TOTALE € (IVA compresa)
A) COSTO DEI LAVORI				
A.1) Interventi previsti				
Opere civili		3.636.842,82 €	10%	4.000.527,10 €
Opere impiantistiche Generatore Fotovoltaico		39.495.176,79 €	10%	43.444.694,47 €
Opere impiantistiche Impianto di accumulo elettrico		35.756.269,61 €	10%	39.331.896,58 €
A.2) oneri per la sicurezza		427.500,00 €	10%	470.250,00 €
A.3) opere di mitigazione		57.660,77 €	22%	70.346,14 €
A.4) spese previste da Studio di Impatto Ambientale, Studio Preliminare Ambientale e da Progetto di Monitoraggio Ambientale		Vedi QUADRO B		
A.5) Opere connesse (connessione alla RTN)		2.280.000,00 €	22%	2.781.600,00 €
TOTALE A		81.653.450,00 €		90.099.314,29 €
B) SPESE GENERALI				
B.1) spese tecniche redazione progetto e SPA				- €
B.2) spese direzione lavori				- €
B.3) spese per Rilievi, accertamenti ed indagini (caratterizzazione geognostica e ambientale)				- €
B.4) eventuali spese per imprevisti				- €
B.5) spese consulenza e supporto (legale,)				- €
B.6) Collaudo tecnico amministrativo, collaudo statico ed altri eventuali collaudi specialistici				- €
B.7) allacciamento a Pubblici servizi				- €
B.8) spese per attività di consulenza o di supporto		Vedi B.5)		
B.9) interferenze				
B.10) arrotondamenti				
B.11) Spese per pubblicità e, ove previsto, per opere artistiche				- €
B.12) Spese varie				
B.13) Spese per accertamenti di laboratorio e verifiche tecniche		Vedi B.3)		
TOTALE B		4.082.672,50 €	22%	4.980.860,45 €
C) eventuali altre imposte e contributi dovuti per legge (...specificare) oppure indicazione della disposizione relativa all'eventuale esonero.				
Valore complessivo dell'opera" TOTALE (A+B+C)		85.736.122,50 €		95.080.174,74 €
EVENTUALE COSTO DI ACQUISIZIONE DELLE AREE (ipotesi di 12.000,00 €/ha)		- €		- €
Valore complessivo dell'opera" TOTALE		85.736.122,50 €		95.080.174,74 €

RITENUTO di provvedere all'approvazione del PFTE in oggetto al fine di consentire agli uffici consortili competenti la stesura della successiva progettazione definitiva/esecutiva qualora necessario perchè l'intervento possa essere appaltato;

RITENUTO pertanto che il progetto di cui in oggetto, ai sensi della predetta legge può essere approvato con Delibera del Consiglio di Amministrazione, per quanto di competenza;

SENTITO il Direttore Generale che oltre a certificare la conformità del presente atto alle Leggi, allo Statuto ed ai Regolamenti, dichiara che con la sua adozione non viene compromesso l'equilibrio finanziario dell'Ente;

Con il voto favorevole espresso all'unanimità dai Consiglieri votanti;

D E L I B E R A

- 1) di approvare, per quanto di competenza, sulla base delle motivazioni esposte in premessa, il Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica redatto per l'attuazione dei lavori "Interventi di alimentazione fonti rinnovabili delle centrali di sollevamento del comprensorio consortile. C.A.T. P0122 - CUP G32C22000500002 – redatto dall'Ufficio Tecnico in data gennaio 2022, dell'importo di € 95.080.174,74, citato in premessa;
- 2) di approvare il quadro economico come di seguito riportato:

DESCRIZIONE	IMPORTI IN €	IVA%	TOTALE € (IVA compresa)
A) COSTO DEI LAVORI			
A.1) Interventi previsti			
Opere civili	3.636.842,82 €	10%	4.000.527,10 €
Opere impiantistiche Generatore Fotovoltaico	39.495.176,79 €	10%	43.444.694,47 €
Opere impiantistiche Impianto di accumulo elettrico	35.756.269,61 €	10%	39.331.896,58 €
A.2) oneri per la sicurezza	427.500,00 €	10%	470.250,00 €
A.3) opere di mitigazione	57.660,77 €	22%	70.346,14 €
A.4) spese previste da Studio di Impatto Ambientale, Studio Preliminare Ambientale e da Progetto di Monitoraggio Ambientale	Vedi QUADRO B		
A.5) Opere connesse (connessione alla RTN)	2.280.000,00 €	22%	2.781.600,00 €
TOTALE A	81.653.450,00 €		90.099.314,29 €
B) SPESE GENERALI			
B.1) spese tecniche redazione progetto e SPA			- €
B.2) spese direzione lavori			- €
B.3) spese per Rilievi, accertamenti ed indagini (caratterizzazione geognostica e ambientale)			- €
B.4) eventuali spese per imprevisti			- €
B.5) spese consulenza e supporto (legale,)			- €
B.6) Collaudo tecnico amministrativo, collaudo statico ed altri eventuali collaudi specialistici			- €
B.7) allacciamento a Pubblici servizi			- €
B.8) spese per attività di consulenza o di supporto	Vedi B.5)		
B.9) interferenze			
B.10) arrotondamenti			
B.11) Spese per pubblicità e, ove previsto, per opere artistiche			- €
B.12) Spese varie			
B.13) Spese per accertamenti di laboratorio e verifiche tecniche	Vedi B.3)		
TOTALE B	4.082.672,50 €	22%	4.980.860,45 €
C) eventuali altre imposte e contributi dovuti per legge (...specificare) oppure indicazione della disposizione relativa all'eventuale esonero.			
Valore complessivo dell'opera" TOTALE (A+B+C)	85.736.122,50 €		95.080.174,74 €
EVENTUALE COSTO DI ACQUISIZIONE DELLE AREE (ipotesi di 12.000,00 €/ha)	- €		- €
Valore complessivo dell'opera" TOTALE	85.736.122,50 €		95.080.174,74 €

- 3) di dare mandato ai competenti uffici consortili per gli incombeni conseguenti alla adozione del presente atto;
- 4) di disporre la pubblicazione della presente determina all'albo consortile e nella sezione Amministrazione Trasparente del sito istituzionale dell'Ente, con ciò assolvendo alle disposizioni di cui alla L.R. 23 maggio 2008 e del D.Lgs. 33/2013 ss.mm.ii..

Letto, approvato e sottoscritto

IL SEGRETARIO
(Dott. Maurizio Scanu)
F.to Scanu

IL PRESIDENTE
(Dott. Carlo Corrias)
F.to Corrias

Controfirma del Direttore Generale (art. 7 – comma 8 dello Statuto consortile vigente)

Il Dott. Maurizio Scanu, Direttore Generale dell'Ente, tale nominato con deliberazione Commissariale n. 39 del 05.02.2009 resa esecutiva con provvedimento n. 4370 del 09.03.2009, certifica la conformità della Presente deliberazione alle leggi, allo statuto ed ai regolamenti vigenti.

Oristano, li _____ - 5 MAG 2022

IL DIRETTORE GENERALE
(Dott. Maurizio Scanu)

E' copia conforme all'originale per uso amministrativo
Oristano, li _____ - 5 MAG 2022



IL SEGRETARIO

Si certifica che:

copia della presente deliberazione è in pubblicazione all'Albo Pretorio del Consorzio dal
- 5 MAG 2022 per 15 gg. consecutivi,
e che la stessa

☐ è stata trasmessa all'Assessorato dell'Agricoltura e Riforma A.P. della Regione Autonoma della Sardegna – Servizio Territorio rurale, Agroambiente e Infrastrutture in data _____ con nota n° _____.

☒ non è stata trasmessa all'Assessorato Agricoltura della R.A.S. in quanto atto non soggetto a controllo preventivo ai sensi della L.R. 23.05.2008 n. 6 art. 40.

Oristano, li _____ - 5 MAG 2022

IL SEGRETARIO

Si certifica che _____ sono state presentate opposizioni entro i 30 giorni successivi al primo di pubblicazione.

Oristano, li _____

IL SEGRETARIO

VISTO DELL'ORGANO DI CONTROLLO: