

CONSORZIO DI BONIFICA INTEGRALE VALLO DI DIANO E TANAGRO
VIA G. MEZZACAPO N. 39 SALA CONSILINA (SA)

Deliberazione della Deputazione Amministrativa

Deliberazione n. 55 del 22 marzo 2024

OGGETTO

Approvazione progetto esecutivo del “Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano”.

L'anno duemilaventiquattro, il giorno ventidue del mese di marzo (22-3-2024), dalle ore 9:25 presso la sede del Consorzio di Bonifica Vallo di Diano e Tanagro in Sala Consilina alla via G. Mezzacapo, si è riunita la Deputazione Amministrativa, convocata in aggiornamento della seduta del 20 marzo 2024.

Risultano presenti ed assenti i seguenti componenti:

COMPONENTI	PRESENTI	ASSENTI
DOTT. BENIAMINO CURCIO (Presidente)	X	
SIG. MARIO UBALDO TREZZA(Vice-Presidente)	X	
GEOM. RAFFAELE IPPOLITO	X	
SIG. GIANFRANCO CAVALLONE	X	

Assume la Presidenza il Dott. Beniamino Curcio, Presidente del Consorzio, ai sensi dell'art. 18 dello Statuto.

Assiste con funzioni di Segretario il Direttore Amministrativo del Consorzio Avv. Emilio Sarli.

Partecipano alla seduta il Direttore del Consorzio Ing. Alliegro e il Responsabile del Settore Finanziario del Consorzio Dott. Burzo.

Il Presidente, dopo aver constatato la permanenza del numero legale per l'adunanza, prosegue nella riunione della Deputazione Amministrativa.

Il Presidente pone in discussione, tra le varie ed eventuali, l'argomento relativo alla progettazione del "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano". Fa presente che l'Ufficio Tecnico Consortile ha redatto il progetto esecutivo nell'ambito del Bando del Programma di Sviluppo Rurale Campania 2014/2022 per l'attuazione della Tipologia di Intervento 4.3.2 Az. B "Sostegno alla realizzazione di impianti da fonti rinnovabili per incrementare la copertura del fabbisogno energetico per l'esercizio degli impianti collettivi di irrigazione; bando approvato con il Decreto Dirigenziale n. 968 del 28-12-2023 – Dipartimento 50 Giunta Regionale della Campania – Direzione Generale 7 per le Politiche Agricole, Alimentari e Forestali.

LA DEPUTAZIONE AMMINISTRATIVA

RICHIAMATA la deliberazione deputazia n. 1 del 2-1-2024 con la quale si è dato seguito alla progettazione degli impianti da fonti energetiche rinnovabili, onde aderire al bando del Programma di Sviluppo Rurale Campania 2014/2022 per l'attuazione della Tipologia di Intervento 4.3.2 Az. B "Sostegno alla realizzazione di impianti da fonti rinnovabili per incrementare la copertura del fabbisogno energetico per l'esercizio degli impianti collettivi di irrigazione; bando approvato con il Decreto Dirigenziale n. 968 del 28-12-2023 – Dipartimento 50 Giunta Regionale della Campania – Direzione Generale 7 per le Politiche Agricole, Alimentari e Forestali.

RICHIAMATA la deliberazione deputazia n. 44 del 14-3-2024 con la quale è stato approvato il progetto di fattibilità tecnico economico del "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano"; progetto redatto dall'Ufficio Tecnico Consortile, acquisito al protocollo consortile in data 14-3-2024 al n. 662, con un importo totale dell'intervento di € 3.479.700.00.

RICHIAMATA la deliberazione consiliare n. 8 del 20-3-2024 con la quale, nel prendere atto della variazione dell'importo totale dell'intervento intervenuta nel corso della elaborazione del progetto esecutivo, è stata approvata la variazione del programma triennale lavori pubblici 2023-2025 onde inserire in esso il progetto di fattibilità tecnico economico del "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano", con un importo totale dell'intervento di € 3.683.500.00; ed è stato proposto l'inserimento del medesimo progetto nell'elenco annuale dei lavori pubblici 2024 dell'ente.

VISTA ED ESAMINATA la relazione tecnica del 22-3-2024 (che si allega alla presente deliberazione), con la quale si rappresenta che:

- il progetto esecutivo del "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano" è stato redatto dall'ufficio tecnico consortile ed è stato

acquisito al protocollo consortile in data 21-3-2024 al n. 746, con il codice CUP identificativo del progetto: PROV0000046920;

- il verificatore della progettazione esecutiva, incaricato con deliberazione deputizia n. 45 del 14-3-2024, ha emesso il verbale di verifica della progettazione in data 22-3-2024, acquisito al protocollo consortile in pari data al n. 747;
- il responsabile unico del progetto ha proceduto alla validazione del progetto esecutivo con atto assunto al protocollo consortile in data 22-3-2024 al n. 748;
- il bando di candidatura regionale al finanziamento a valere sulla misura 4, sottomisura 4.3, tipologia di intervento 4.3.2 – Azione B del P.S.R. Campania 2014/2022 "Sostegno alla realizzazione di impianti da fonti rinnovabili per incrementare la copertura del fabbisogno energetico per l'esercizio degli impianti collettivi di irrigazione" prevede che il candidato assuma alcune condizioni vincolanti di obbligo unitamente alla presentazione della domanda di sostegno pubblico;
- la presentazione della domanda potrà avvenire a mezzo del portale del SIAN previa costituzione e aggiornamento del fascicolo aziendale del Consorzio entro il termine di scadenza del bando regionale;
- il Decreto Dirigenziale n. 184 del 21/03/2024 ha prorogato il termine di presentazione della domanda di sostegno alle ore 16.00 del 4-4-2024;
- l'elenco elaborati del progetto esecutivo è costituito dagli elaborati di cui all'allegato A della relazione tecnica;
- il quadro economico del progetto, inserito nell'allegato B alla relazione tecnica, è pari a € 3.683.500,00 e rientra nei limiti di ammissibilità dell'importo massimo finanziabile per domanda di sostegno (pari a € 4 milioni).

PRESO ATTO che con la suddetta relazione tecnica si propone di:

- approvare il progetto esecutivo denominato "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano", nell'insieme dei suoi elaborati e con un quadro economico che prevede l'importo totale dell'intervento pari a € 3.683.500,00;
- dichiarare la pubblica utilità dell'intervento da caricare sulla piattaforma SIAN al fine della sua finanziabilità con i fondi del PSR CAMPANIA 2014/2020, Misura 4, Sottomisura 4.3, Tipologia dell'intervento 4.3.2, Azione B (bando da Decreto Dirigenziale n. 968 del 28-12-2023 - Dipartimento 50 - Direzione Generale n. 7 della Regione Campania);
- autorizzare l'aggiornamento del fascicolo aziendale del Consorzio mediante l'intermediario autorizzato "CAA COLDIRETTI SALERNO" - Ufficio di Zona di Sala Consilina;
- autorizzare la presentazione della domanda di sostegno di cui al bando regionale sul portale del SIAN mediante l'intermediario autorizzato "CAA COLDIRETTI SALERNO" - Ufficio di Zona di Sala Consilina;
- dare atto che il Consorzio non ha beneficiato per la stessa iniziativa progettuale di altri contributi pubblici nei cinque anni antecedenti alla data di approvazione del progetto esecutivo;

- impegnare il Consorzio all'assunzione dell'onere della dismissione finale dell'impianto progettato al termine della vita utile con oneri in carico all'amministrazione consortile;
- impegnare il Consorzio a mantenere in esercizio e con le stesse finalità le opere realizzate per un periodo non inferiore a cinque anni dalla data di liquidazione del saldo del sostegno pubblico di cui al bando regionale;
- impegnare il Consorzio a dare immediata comunicazione agli uffici regionali competenti dell'avvenuta attribuzione del codice CENSIMP da TERNA SPA;
- impegnare il Consorzio a perfezionare la registrazione dell'impianto sul sistema GAUDI' di TERNA SPA all'esito del perfezionamento della pratica di connessione;
- dare atto che l'intervento di progetto non è assoggettabile alla normativa VIA, né rientra in aree della Rete Natura 2000 interessate dalla preventiva valutazione di incidenza;
- dare atto che il cronoprogramma del finanziamento è pari a 10 mesi;
- assumere l'impegno d'obbligo che i lavori di realizzazione degli impianti di produzione di energia elettrica finanziati dal bando regionale si considerano conclusi quando sono rispettate tutte le seguenti condizioni:
 - a. entrata in esercizio dell'impianto, definita come il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico, a seguito dell'installazione dei gruppi di misura;
 - b. attivazione della connessione da parte del Gestore di Rete, così come risultante dal sistema GAUDI e/o dal verbale di attivazione dei gruppi di misura;
 - c. effettiva conclusione, in conformità al progetto autorizzato, di tutti i lavori relativi all'impianto (e.g.: installazione e collegamento elettrico di tutti i componenti costituenti l'impianto, delle strutture di sostegno, dei convertitori di tensione, dei quadri elettrici, dei dispositivi di protezione, sezione e isolamento e dei gruppi di misura necessari per la contabilizzazione dell'energia elettrica);
- assumere l'impegno d'obbligo che l'intervento può ritenersi concluso quando risulti totalmente conforme a quanto autorizzato, sia per quanto riguarda l'installazione dell'impianto, sia per quanto attiene le opere civili connesse alla realizzazione dello stesso;
- dare mandato al Presidente di sottoscrivere gli impegni e gli obblighi assunti nella presente deliberazione a supporto della domanda di sostegno di cui al bando regionale approvato con D.D. 968/2023.

VISTO il seguente elenco degli elaborati del progetto allegato alla relazione tecnica:

		CODICE	DESCRIZIONE	SCALA
1	ELABORATI GENERALI DI INQUADRAMENTO	1.0	Relazione Generale	
2		2.0	Relazione di Analisi Fabbisogni Energetici	
3		3.0	Corografia e Planimetria Area di Intervento	1:100.000
4		4.0	Documentazione Fotografica - Siti di intervento	
5	PLANIMETRIE	5.1	Planimetria A - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	1:1.000
6		5.2	Planimetria B - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	1:1.000
7		5.3	Planimetria C - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	1:1.000
8		5.4	Planimetria D - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	1:1.000
9		6.1	Planimetria catastale A - Area Serbatoio San Giovanni	1:2.000
10		6.2	Planimetria catastale B - Area Serbatoio Montesano	1:2.000
11		6.3	Planimetria catastale C - Area Serbatoio Campo Sportivo	1:2.000
12		6.4	Planimetria catastale D - Area Serbatoio Rio Freddo	1:2.000
13		7.1	Planimetria carta tecnica regionale A - Area Serbatoio San Giovanni	1:2.000
14		7.2	Planimetria carta tecnica regionale B - Area Serbatoio Montesano	1:2.000
15		7.3	Planimetria carta tecnica regionale C - Area Serbatoio Campo Sportivo	1:2.000
16		7.4	Planimetria carta tecnica regionale D - Area Serbatoio Rio Freddo	1:2.000
17	ANALISI VINCOLISTICA	8.1	Carte dei vincoli A - Area Serbatoio San Giovanni	1:5.000
18		8.2	Carte dei vincoli B - Area Serbatoio Montesano	1:5.000
19		8.3	Carte dei vincoli C - Area Serbatoio Campo Sportivo	1:5.000
20		8.4	Carte dei vincoli D - Area Serbatoio Rio Freddo	1:5.000
21		9.1	Grafici di Stato di Fatto - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	varie
22		9.2	Grafici di Stato di Fatto - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	varie
23		9.3	Grafici di Stato di Fatto - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	varie
24		9.4	Grafici di Stato di Fatto - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	varie
25	GRAFICI DI PROGETTO	10.1	Grafici di progetto - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	varie
26		10.2	Grafici di Progetto - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	varie
27		10.3	Grafici di Progetto - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	varie
28		10.4	Grafici di Progetto - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	varie
29		10.5	Calcoli strutturali	varie
30		11.1	Relazione specialistica impianto - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	
31		11.2	Relazione specialistica impianto - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	
32		11.3	Relazione specialistica impianto - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	
33		11.4	Relazione specialistica impianto - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	
34		12.1	Schema unifilare quadro elettrico e tabulati di calcolo - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	
35		12.2	Schema unifilare quadro elettrico e tabulati di calcolo - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	
36		12.3	Schema unifilare quadro elettrico e tabulati di calcolo - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	
37		12.4	Schema unifilare quadro elettrico e tabulati di calcolo - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	
38		13.1	Schema unifilare impianto - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	
39		13.2	Schema unifilare impianto - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	
40		13.3	Schema unifilare impianto - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	
41		13.4	Schema unifilare impianto - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	
42		14.1	Particolari impianto - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	varie

43		14.2	Particolari impianto - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	varie
44		14.3	Particolari impianto - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	varie
45		14.4	Particolari impianto - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	varie
46		15.1	Relazioni e tabulati di calcolo cabina MT/BT - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	
47		15.2	Relazioni e tabulati di calcolo cabina MT/BT - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	
48		15.3	Schema elettrico cabina MT/BT - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	
49		15.4	Schema elettrico cabina MT/BT - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	
50		15.5	Relazione adeguamento normativo cabine di trasformazione San Giovanni e Rio Freddo	
51		16.1	Elenco prezzi lavori ed Analisi Prezzi	
52		16.2	Computo metrico estimativo	
53		16.3	Costi della sicurezza	
54		16.4	Stima incidenza costi della manodopera	
55		16.5	Quadro economico riepilogativo del progetto	
56		17.1	Piano di manutenzione dell'opera	
57		17.2	Piano di sicurezza e coordinamento	
58		17.3	Piano di dismissione degli impianti	
59		17.4	Layout di cantiere - Sito di intervento n. 1 - Area Serbatoio San Giovanni	varie
60		17.5	Layout di cantiere - Sito di intervento n. 2 - Area Serbatoio Montesano	varie
61		17.6	Layout di cantiere - Sito di intervento n. 3 - Area Serbatoio Campo Sportivo	varie
62		17.7	Layout di cantiere - Sito di intervento n. 4 - Area Serbatoio Rio Freddo	varie
63		17.8	Cronoprogramma Lavori	
64		17.9	Schema di Contratto	
65		17.10	Capitolato speciale d'appalto	

ELABORATI
TECNICI
ECONOMICI
ALLEGATI E SICUREZZA

VISTO il seguente quadro economico del progetto allegato alla relazione tecnica:

PIANO ENERGETICO COMPENSORIO BONIFICA TANAGRO	
IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI PER IL FABBISOGNO ENERGETICO DEL CONSORZIO - DISTRETTI	
IRRIGUI DEL VALLO DI DIANO	
PROGETTO ESECUTIVO	
QUADRO ECONOMICO DI SINTESI	
A - LAVORI	

Lavori in appalto
lavori a misura
lavori a corpo

€ 0.00
€ 2.610.839.44
€ 40.244.68

Oneri Sicurezza da PSC

(A) TOTALE LAVORI IN APPALTO € 2.651.084.12

di cui:

a.1.1 LAVORI SOGGETTI A RIBASSO € 2.610.839.44
a.1.2 TOTALE ONERI DI SICUREZZA € 40.244.68

B - SOMME A DISPOSIZIONE	
b.1) imprevisti ed arrotondamento (max. 5% di A)	€ 132.477.63
b.2) Spese tecniche e generali (come da par. 12.4.3 delle disposizioni generali)	€ 116.277.10
b.3) Oneri di scarica	€ 15.500.00
b.4) Esportazioni (max 10% di A)	€ -
B.5) Spese per allacciamenti a pubblici servizi	€ 131.112.13
b.6) IVA (22 % di a.1+a.2+b.3+b.5)	€ 615.493.18
b.7) IVA (22% di quota b.2 al netto quota incentivo)	€ 21.555.84

(B) TOTALE SOMME A DISPOSIZIONE € 1.032.415.88

C - FORNITURE	
c.1) Forniture	€ -
c.2) Spese tecniche e generali forniture (max 5% di c.1)	€ -
c.3) IVA sulle forniture (% di c.1)	€ -
c.4) IVA spese generali forniture (% di c.2)	€ -

(C) TOTALE SOMME A DISPOSIZIONE € 0.00

D - TOTALE INTERVENTO (A+B+C)	
	€ 3.683.500.00

RITENUTO di approvare il progetto esecutivo in argomento nell'insieme dei suoi elaborati e con il relativo quadro economico, nonché di emettere gli ulteriori provvedimenti in merito.

ACQUISITI i pareri di regolarità tecnica e di legittimità circa la presente deliberazione.

D E L I B E R A all'unanimità

- 1) di ritenere la narrativa che precede parte integrante della presente deliberazione;
- 2) di approvare il progetto esecutivo denominato "Piano energetico comprensorio bonifica Tanagro – impianti da fonti rinnovabili per il fabbisogno energetico del Consorzio – Distretti irrigui del Vallo di Diano" - CUP identificativo del progetto: PROV0000046920 - nell'insieme degli elaborati specificati in narrativa e con il quadro economico riportato in narrativa che prevede l'importo totale dell'intervento pari a € 3.683.500,00; progetto acquisito al protocollo consortile in data 21-3-2024 al n. 746 e redatto dall'Ufficio Tecnico Consortile nell'ambito del Bando del Programma di Sviluppo Rurale Campania 2014/2022 per l'attuazione della Tipologia di Intervento 4.3.2 Az. B "Sostegno alla realizzazione di impianti da fonti rinnovabili per incrementare la copertura del fabbisogno energetico per l'esercizio degli impianti collettivi di irrigazione; bando approvato con il Decreto Dirigenziale n. 968 del 28-12-2023 – Dipartimento 50 Giunta Regionale della Campania – Direzione Generale 7 per le Politiche Agricole, Alimentari e Forestali;
- 3) di dare atto che il verificatore della progettazione esecutiva in argomento ha emesso il verbale di verifica della progettazione in data 22-3-2024, acquisito al protocollo consortile in pari data al n. 747; e che il responsabile unico del progetto ha proceduto alla validazione del progetto esecutivo con atto assunto al protocollo consortile in data 22-3-2024 al n. 748;
- 4) di dichiarare la pubblica utilità dell'intervento da caricare sulla piattaforma SIAN al fine della sua finanziabilità con i fondi del PSR CAMPANIA 2014/2020, Misura 4, Sottomisura 4.3, Tipologia dell'intervento 4.3.2, Azione B (bando da Decreto Dirigenziale n. 968 del 28/12/2023 - Dipartimento 50 - Direzione Generale n. 7 della Regione Campania);
- 5) di autorizzare l'aggiornamento del fascicolo aziendale del Consorzio mediante l'intermediario autorizzato "CAA COLDIRETTI SALERNO" - Ufficio di Zona di Sala Consilina;
- 6) di autorizzare la presentazione della domanda di sostegno di cui al bando regionale sul portale del SIAN mediante l'intermediario autorizzato "CAA COLDIRETTI SALERNO" - Ufficio di Zona di Sala Consilina;
- 7) di dare atto che il Consorzio non ha beneficiato per la stessa iniziativa progettuale di altri contributi pubblici nei cinque anni antecedenti alla data di approvazione del progetto esecutivo;
- 8) di impegnare il Consorzio all'assunzione dell'onere della dismissione finale dell'impianto progettato al termine della vita utile con oneri in carico all'amministrazione consortile;

9) di impegnare il Consorzio a mantenere in esercizio e con le stesse finalità le opere realizzate per un periodo non inferiore a cinque anni dalla data di liquidazione del saldo del sostegno pubblico di cui al bando regionale;

10) di impegnare il Consorzio a dare immediata comunicazione agli uffici regionali competenti dell'avvenuta attribuzione del codice CENSIMP da TERNA SPA;

11) di impegnare il Consorzio a perfezionare la registrazione dell'impianto sul sistema GAUDI' di TERNA SPA all'esito del perfezionamento della pratica di connessione;

12) di dare atto che l'intervento di progetto non è assoggettabile alla normativa VIA, né rientra in aree della Rete Natura 2000 interessate dalla preventiva valutazione di incidenza;

13) di dare atto che il cronoprogramma del finanziamento è pari a 10 mesi;

14) di assumere l'impegno d'obbligo che i lavori di realizzazione degli impianti di produzione di energia elettrica finanziati dal bando regionale si considerano conclusi quando sono rispettate tutte le seguenti condizioni: a. entrata in esercizio dell'impianto, definita come il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico, a seguito dell'installazione dei gruppi di misura; b. attivazione della connessione da parte del Gestore di Rete, così come risultante dal sistema GAUDI' e/o dal verbale di attivazione dei gruppi di misura; c. effettiva conclusione, in conformità al progetto autorizzato, di tutti i lavori relativi all'impianto (e.g.: installazione e collegamento elettrico di tutti i componenti costituenti l'impianto, delle strutture di sostegno, dei convertitori di tensione, dei quadri elettrici, dei dispositivi di protezione, sezione e isolamento e dei gruppi di misura necessari per la contabilizzazione dell'energia elettrica);

15) di assumere l'impegno d'obbligo che l'intervento può ritenersi concluso quando risulti totalmente conforme a quanto autorizzato, sia per quanto riguarda l'installazione dell'impianto, sia per quanto attiene le opere civili connesse alla realizzazione dello stesso;

16) di dare mandato al Presidente del Consorzio di sottoscrivere gli impegni e gli obblighi assunti nella presente deliberazione a supporto della domanda di sostegno di cui al bando regionale approvato con D.D. 968/2023.

Il Presidente

Dott. Beniamino Curcio



Il Direttore Amministrativo (in veste di Segretario)

Avv. Emilio Sarli



Attestazione di copertura finanziaria e di regolarità contabile della spesa

Esercizio 2024

Parere _____

Sala Consilina 22/3/24

Il rag. Dott. Antonio Burzo

Parere di regolarità tecnica _____

Sala Consilina, li 22/3/24

Il Direttore Tecnico ad interim
Ing. Mariano Lucio Alliegro

Parere di legittimità _____

Sala Consilina, li 22/03/24

Il Direttore Amministrativo
Avv. Emilio Sarli

Protocollo N. 795 Del 27/03/2024

La presente deliberazione è stata pubblicata all'albo consortile il giorno 27/03/2024
per rimanervi affissa per quindici giorni consecutivi ai sensi dell'art. 29 della L.R. n.
4 del 25-2-2003 e dell'art. 31 dello Statuto.

Sala Consilina, li 12/04/24

Il Direttore Amministrativo
Avv. Emilio Sarli

Copia conforme per uso amministrativo

Sala Consilina, li _____

Il Direttore Amministrativo
Avv. Emilio Sarli