LEGENDA

- Linea 150 kV a ST in Progetto
- Linea 150 kV a ST in prevista demolizione
- Linea 150 kV a ST non oggetto di modifiche

Conduttore ACSR 31,5 mm: Catenaria in MF75°, con tiro in EDS pari a 3000 daN.
Fdg OPGW 11,5 mm: Profilo in condizioni MPA, con parametro di catenaria in EDS del 10% maggiore di quello del conduttore.

CARATTERISTICHE FUNE E CONDUTTORE

Fdg: OPGW diametro 11,50 mm
Cross section area: 75.400000 (mm^2)
Weight per unit length: 0.484 (daN/m)
Outside diameter: 12 (mm)
Ultimate tension: 7450 (daN)
Outer strands modulus of elasticity: 140.077 ($daN/mm^2/100$)
Outer strands thermal expansion coefficient: 0.00134 (/100°C)

Conduttore ACSR diametro 31,5 mm - zincatura normale
Cross section area: 585.30 (mm^2)
Weight per unit length: 1.916 (daN/m)
Outside diameter: 31.5 (mm)
Ultimate tension: 16852 (daN)
Outer strands modulus of elasticity: 50.578 ($daN/mm^2/100$)
Outer strands thermal expansion coefficient: 0.0023 (/100 deg)
Core strands modulus of elasticity 20.773 ($daN/mm^2/100$)
Core strands thermal expansion coefficient 0.00115 (/100 deg)

N°Sostegno	Coordinate UTM WGS 84 32 N	Distanza Progressiva [m]	Quota terreno [m]	Tipologia Sostegno/Armamento	Campata media [m] /Cost. Altimetrica	Altezza utile/totale [m]	Parametro catenaria MF75°
P00	E=545663.18 N=4423401.10	0.04	251.99	PORTALE		11.50/13.50	MF75
P1	E=545679.11 N=4423457.87	59.00	272.34	E15/DA	266/0.307	15.00/24.20	MF75
P2	E=546145.12 N=4423378.34	531.75	315.32	E18/DA	501/0.341	18.00/27.20	MF75
P3	E=546669.53 N=4423302.69	1061.59	185.95	E18/DA	407/-0.201	18.00/27.20	MF75
P4	E=546950.84 N=4423262.30	1345.78	179.50	E15/DA	351/-0.250	15.00/24.20	MF75
P5	E=547364.25 N=4423202.79	1763.45	263.64	V21/DS	321/0.285	21.00/30.30	
P6	E=547585.96 N=4423171.11	1987.41	251.31	E18/DS	215/-0.117	18.00/27.20	MF75
P7	E=547764.00 N=4423067.41	2193.46	261.21	V18/DS	193/0.298	18.00/27.30	
P8	E=547918.80 N=4422977.24	2372.61	219.48	E15/DA	292/-0.086	15.00/24.20	MF75
P9	E=548268.53 N=4422773.38	2777.42	153.00	E15/DA	357/-0.226	15.00/24.20	MF75
P10	E=548535.20 N=4422617.84	3086.13	166.07	M21/DS	243/-0.008	21.00/30.05	
P11	E=548688.01 N=4422528.70	3263.03	175.38	M24/DS	232/0.074	24.00/33.05	
P12	E=548935.58 N=4422384.38	3549.60	180.04	M18/DS	365/0.122	18.00/27.05	
P13	E=549319.49 N=4422160.60	3993.98	123.89	C18/DS	383/-0.066	18.00/27.20	MF75
P14	E=549596.88 N=4421998.87	4315.07	98.53	M24/DS	361/-0.034	24.00/33.05	
P15	E=549942.70 N=4421797.35	4715.32	84.92	M27/DS	371/0.013	27.00/36.05	
P16	E=550237.49 N=4421625.62	5056.48	74.38	M24/DS	335/-0.053	24.00/33.05	
P17	E=550522.38 N=4421459.57	5386.23	75.58	M27/DS	367/-0.013	27.00/36.05	
P18	E=550872.2 N=4421255.6	5791.19	92.04	C21/DA	302/-0.232	21.00/30.20	MF75

Campata	Campata [m]	Angolo deviazione [°]	Parametro catenaria MF75°
P00–P1	58.96	line angle=84°00'34"	262
P1–P2	472.75		1380
P2–P3	529.84		1404
P3–P4	284.19		1191
P4–P5	417.67		1285
P5–P6	223.96	line angle=22°05'18"	1285
P6–P7	206.04		999
P7–P8	179.15		999
P8–P9	404.81		1327
P9–P10	308.71		1273
P10–P11	176.91		1273
P11–P12	286.56		1273
P12–P13	444.38		1273
P13–P14	321.09		1294
P14–P15	400.25		1294
P15–P16	341.16		1294
P16–P17			1294
P17–P18	404.96		1294

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
PROVINCIA DI NUORO
Comuni di:

Villagrande Strisaili — Tortolì — Girasole

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI

Codici Rintracciabilità Terna: **201900807 - 201900878 - 201901210**

PROGETTO OPERE DI RETE
PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI NUOVA PALIFICAZIONE SE ARBATAX - SE FLUMENDOSA - Foglio 1/2

COMMITTENTE

Queequeg Renewables, ltd
Unit 3.21, 1110 Great West Road
TW80GP London (UK)
Company number: 111780524

Econergy Project 2
via Alessandro Manzoni 30,
20121, Milano (MI)

PROGETTAZIONE

Ing. Marco A. L. Murru
Via Pietro Nenni, 11
09042 Monserrato (CA)
tel+39(0)70/5740021

GRUPPO DI LAVORO

TIMBRI

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
Ing. Valentina Pisu: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
00	2332C 20085	NA	M. Bongio	M. Piras	M. A. L. Murru	SET 2023

LEGENDA

- Linea 150 kV a ST in Progetto
- Linea 150 kV a ST in prevista demolizione
- Linea 150 kV a ST non oggetto di modifiche

Conduttore ACSR 31,5 mm: Catenaria in MF75°, con tiro in EDS pari a 3000 daN.
Fdg OPGW 11,5 mm: Profilo in condizioni MPA, con parametro di catenaria in EDS del 10% maggiore di quello del conduttore.

CARATTERISTICHE FUNE E CONDUTTORE

Fdg: OPGW diametro 11,50 mm
Cross section area: 75.400000 (mm^2)
Weight per unit length: 0.484 (daN/m)
Outside diameter: 12 (mm)
Ultimate tension: 7450 (daN)
Outer strands modulus of elasticity: 140.077 ($daN/mm^2/100$)
Outer strands thermal expansion coefficient: 0.00134 (/100°C)

Conduttore ACSR diametro 31,5 mm - zincatura normale
Cross section area: 585.30 (mm^2)
Weight per unit length: 1.916 (daN/m)
Outside diameter: 31.5 (mm)
Ultimate tension: 16852 (daN)
Outer strands modulus of elasticity: 50.578 ($daN/mm^2/100$)
Outer strands thermal expansion coefficient: 0.0023 (/100 deg)
Core strands modulus of elasticity 20.773 ($daN/mm^2/100$)
Core strands thermal expansion coefficient 0.00115 (/100 deg)

N°Sostegno	Coordinate UTM WGS 84 32 N	Distanza Progressiva [m]	Quota terreno [m]	Tipologia Sostegno/Armamento	Campata media [m] /Cost. Altimetrica	Altezza utile/totale [m]
P17	E=550522.38 N=4421459.57	5386.23	75.58	M27/DS	367/-0.013	27.00/36.05
P18	E=550872.25 N=4421255.65	5791.19	92.04	C21/DA	302/-0.232	21.00/30.20
P19	E=551146.03 N=4421096.02	6108.11	161.07	V24/DS	332/0.258	24.00/33.30
P20	E=551446.56 N=4420920.90	6455.94	159.23	E15/DA	434/0.016	15.00/24.20
P21	E=551966.21 N=4420903.14	6975.91	122.91	P27/DS	450/-0.051	27.00/36.30
P22	E=552346.95 N=4420890.31	7356.87	127.34	C24/DS	354/-0.142	24.00/33.20
P23	E=552673.51 N=4420879.14	7683.62	172.06	P27/DS	362/0.169	27.00/36.30
P24	E=553069.64 N=4420865.77	8079.97	168.99	M21/DS	388/-0.086	21.00/30.05
P25	E=553449.38 N=4420852.92	8459.94	193.08	V21/DS	360/0.164	21.00/30.30
P26	E=553789.10 N=4420841.47	8799.84	159.13	M21/DS	341/0.048	21.00/30.05
P27	E=554131.39 N=4420829.93	9142.33	118.72	C12/DA	391/-0.015	12.00/21.20
P28	E=554571.40 N=4420815.07	9582.59	49.12	E21/DA	291/-0.036	21.00/30.20
P29	E=554710.25 N=4420788.63	9723.94	41.39	EDT15/DA	191/-0.110	15.00/29.60
P30	E=554827.69 N=4420999.25	9965.09	36.77	V18/DS	282/0.003	19.49/32.00
P31	E=554962.25 N=4421240.87	10241.66	33.26	EDT24/DA	138/	25.60/36.80

Campata [m]: 404.96 — 347.83 — 519.97 — 380.96 — 326.75 — 379.96 — 339.90 — 342.49 — 440.26 — 141.35 — 241.15 — 276.57

Angolo deviazione [°]: line angle=8°51'02" — line angle=-71°38'28"

Parametro catenaria MF75°: 1294 — MF75 — 1255 — 1255 — MF75 — 1376 — 1376 — MF75 — 1288 — 1288 — 1288 — 1288 — 1288 — MF75 — 1356 — MF75 — 827 — MF75 — 1152 — 1152

REGIONE AUTONOMA DELLA SARDEGNA
PROVINCIA DI NUORO
Comuni di:

Villagrande Strisaili — Tortolì — Girasole

IMPIANTI DI GENERAZIONE ELETTRICA
DA FONTI RINNOVABILI

Codici Rintracciabilità Terna: **201900807 - 201900878 - 201901210**

PROGETTO OPERE DI RETE
PIANO TECNICO DELLE OPERE

TITOLO

PROFILI ALTIMETRICI NUOVA PALIFICAZIONE SE ARBATAX - SE FLUMENDOSA - Foglio 2/2

COMMITTENTE

Queequeg Renewables, ltd
Unit 3.21, 1110 Great West Road
TW80GP London (UK)
Company number: 111780524

Econergy Project 2
via Alessandro Manzoni 30,
20121, Milano (MI)

PROGETTAZIONE

tecnoprogetti engineering & consulting

Ing. Marco A. L. Murru
Via Pietro Nenni, 11
09042 Monserrato (CA)
tel+39(0)70/5740021

GRUPPO DI LAVORO

TIMBRI

Ing. Marco A. L. Murru: Coordinamento e progetto impianti elettrici
Ing. Mauro Murru: progetto impianti elettrici
Geol. Nicola Demurtas: parte Geologica e Idrogeologica
Ing. Valentina Pisu: parte Ambientale

Rev.	n. Documento	Scala	Redatto	Verificato	Approvato	Data
00	2332C 20085	NA	M. Bongio	M. Piras	M. A. L. Murru	SET 2023