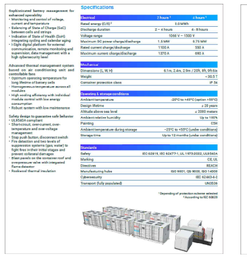
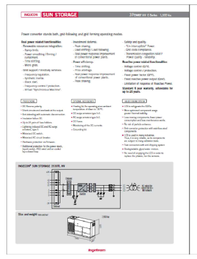
POTENZA INVERTER FV MW	3,824
POTENZA INVERTER STORAGE MW	2,806

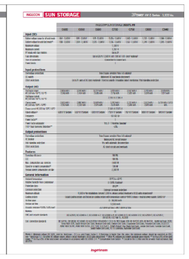
Identificazione Cabina	Descrizione estesa	N. Inverter	Potenza (MW)	
C1CW	Cabina di Trasformazione N.1 Campo OVEST	2	3,824	7,648
C2CW	Cabina di Trasformazione N.2 Campo OVEST	1	3,824	3,824
C1CE	Cabina di Trasformazione N.1 Campo EST	2	3,824	7,648
C2CE	Cabina di Trasformazione N.2 Campo EST	1	3,824	3,824
C3CE	Cabina di Trasformazione N.3 Campo EST	2	3,824	7,648
C4CE	Cabina di Trasformazione N.4 Campo EST	2	3,824	7,648
CSM	Cabina di Smistamento Campo Fotovoltaico	2	2,806	5,612
CSSX	Cabina MT Sottostazione Elettrica			40,852

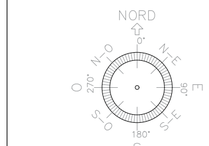
CENTRALE FOTOVOLTAICA DI LUCERA

ZONA	RAMO	Denominazione linea MT	PARTENZA	ARRIVO	Lunghezza cavo (km)	NUMERO inverter	Potenza inverter	Potenza attiva (UNEA) [MW]	Potenza apparente (UNEA) [MVA]	Sezione cavo ARP1H5(AR)E Sezione cavo ARP1H5(AR)EX	Sezione cavo unipolare in alluminio ARP1H5(AR)E	Corrente di impiego Ib [A]	Portata cavo nominale [A] I_z	Portata cavo nominale [A] I_z	Numero circuiti attraversati	K correttivo portata	TERNE IN //	Portata tratta corretta [A]	Dimensionamento in portata	Resistenza del cavo [Ω]	Resistenza del cavo [Ω] per la lunghezza data	Reattanza del cavo [Ω]	Reattanza del cavo [Ω] per la lunghezza data	ΔV (V)	ΔV%
Campo OVEST		C1CW-C2CW	C2CW	C1CW	0,020	1	3,824	3,824			120	73,60	290	1	1,00	1		290,00	25,38%	0,333	0,0067	0,18	0,0036	0,95	0,003%
	Elettrodotto 1,7 km	C1CW-CSM	C1CW	CSM	1,700	2	3,824	11,472			240	220,79	428	1	0,86	1		368,08	59,98%	0,168	0,2856	0,17	0,2890	138,23	0,461%
Campo EST SX		C3CE-C4CE	C4CE	C3CE	0,020	2	3,824	7,648			120	147,19	290	1	1,00	1		290,00	50,76%	0,333	0,0067	0,18	0,0036	1,90	0,006%
	Elettrodotto 0,67 km	C3CE-CSM	C3CE	CSM	0,670	2	3,824	15,296			240	294,38	428	2	0,86	1		368,08	79,98%	0,168	0,1126	0,17	0,1139	72,64	0,242%
Campo EST DX		C1CE-C2CE	C2CE	C1CE	0,020	1	3,824	3,824			120	73,60	290	1	1,00	1		290,00	25,38%	0,333	0,0067	0,18	0,0036	0,95	0,003%
	Elettrodotto 0,4 km	C1CE-CSM	C1CE	CSM	0,400	2	3,824	11,472			240	220,79	428	2	0,86	1		368,08	59,98%	0,168	0,0672	0,17	0,0680	32,53	0,108%
Storage		C5ESS-C4ESS	C5ESS	C4ESS	0,030	1	3,741	3,741			120	72,00	290	1	1,00	1		290,00	24,83%	0,333	0,0100	0,18	0,0054	1,39	0,005%
		C4ESS-CSM	C4ESS	CSM	0,120	1	3,741	7,482			240	144,00	428	2	0,86	1		368,08	39,12%	0,168	0,0202	0,17	0,0204	6,36	0,021%
		C3ESS-C2ESS	C3ESS	C2ESS	0,030	1	3,741	3,741			120	72,00	290	2	0,86	1		249,40	28,87%	0,333	0,0100	0,18	0,0054	1,39	0,005%
		C2ESS-C1ESS	C2ESS	C1ESS	0,030	1	3,741	7,482			240	144,00	428	2	0,86	1		368,08	39,12%	0,168	0,0050	0,17	0,0051	1,59	0,005%
		C1ESS-CSM	C1ESS	CSM	0,030	1	3,741	11,223			240	215,99	428	2	0,86	1		368,08	58,68%	0,168	0,0050	0,17	0,0051	2,39	0,008%
SSE	Elettrodotto A 4,7 km	CSM-CSSX A	CSM	CSSX	4,700			20,9905			300	403,97	486	4	0,67	2		651,24	62,03%	0,132	0,6204	0,17	0,7990	293,40	0,978%
	Elettrodotto B 4,7 km	CSM-CSSX B	CSM	CSSX	4,700			20,9905			300	403,97	486	4	0,67	2		651,24	62,03%	0,132	0,6204	0,17	0,7990	293,40	0,978%
Sottostazione Xelio	TRAFO AT/MT-CSSX	MT_L0_A	CSSX	Trafo AT/MT	0,050			10,495			300	201,99	486	4	0,67	1		325,62	62,03%	0,132	0,0066	0,17	0,0085	3,12	0,010%
		MT_L0_B	CSSX	Trafo AT/MT	0,050			10,495			300	201,99	486	4	0,67	1		325,62	62,03%	0,132	0,0066	0,17	0,0085	3,12	0,010%
		MT_L0_C	CSSX	Trafo AT/MT	0,050			10,495			300	201,99	486	4	0,67	1		325,62	62,03%	0,132	0,0066	0,17	0,0085	3,12	0,010%
		MT_L0_D	CSSX	Trafo AT/MT	0,050			10,495			300	201,99	486	4	0,67	1		325,62	62,03%	0,132	0,0066	0,17	0,0085	3,12	0,010%

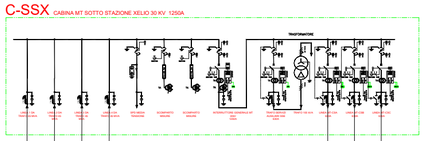


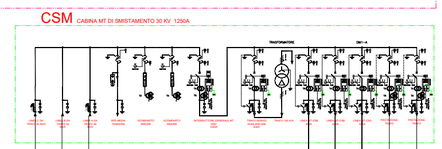






Impianto fotovoltaico Xelio Lucera
Potenza nominale: 25.523,1+ 11.472 + 15 = 51995.1kW
Potenza di picco: 37,256 kWp
Potenza nominale storage: 15.000 kW
Energia di accumulo: 60.000 kWh



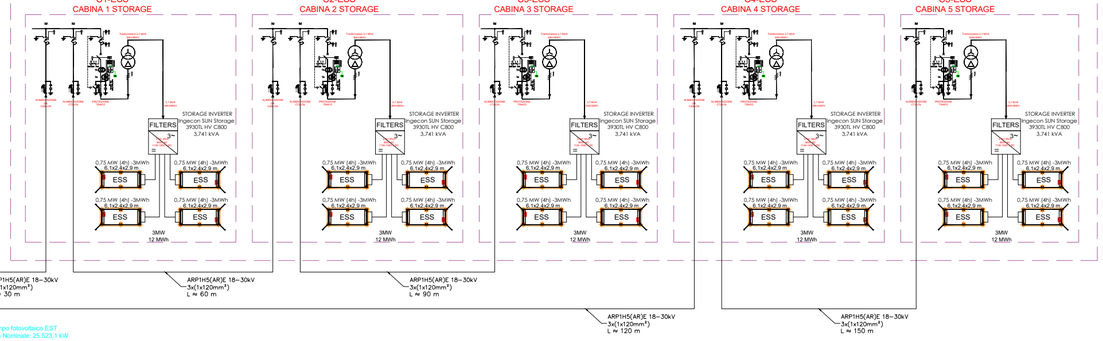


ARP1H5(AR)E 18–30kV
1x(3x(1x630mm²))
L ≈ 4700 m

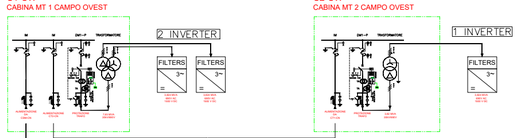
ARP1H5(AR)E 18–30kV
1x(3x(1x630mm²))
L ≈ 4700 m

ARP1H5(AR)E 18–30kV
1x(3x(1x630mm²))
L ≈ 4700 m

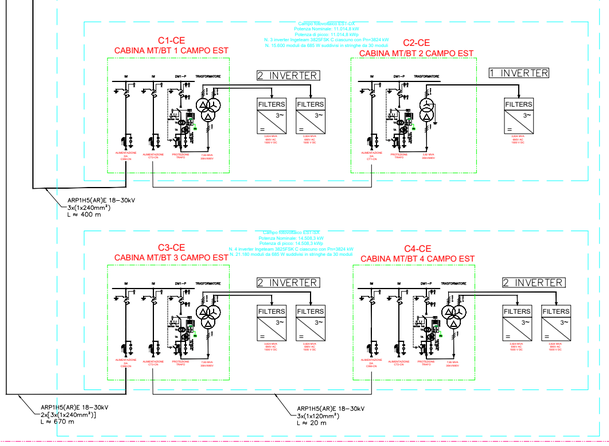
Storage da 60 MWh
CON P=15 MW
Carica/scarica: 4 h

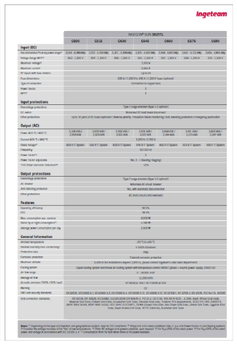


Campo fotovoltaico OVEST
Potenza Nominale: 11.472 kW
Potenza di picco: 11.734,05 kWp
N. 3 inverter Ingeteam 3825FSK C ciascuno con Pn=3824 kW
N. 17.130 moduli da 685 W suddivisi in stringhe da 30 moduli



Campo fotovoltaico EST
Potenza Nominale: 25.523,1 kW
Potenza di picco: 25.523,1 kWp
N. 7 inverter Ingeteam 3825FSK C ciascuno con Pn=3824 kW
N. 37.240 moduli da 685 W suddivisi in stringhe da 30 moduli





REV.	DATA:	DESCRIZIONE:

REVISIONI:

REDATTO:	VERIFICATO:	APPROVATO:	CLIENTE:

CLIENTE:

X-ELIO

X-Elio LUCERA S.r.l.
Corso Vittorio Emanuele II n. 349 - 00186 ROMA
Tel.+39 06.8412640 - Fax +39 06.8551726
Partita IVA n° 17129671008

PROGETTISTA: X-ELIO TEMAS S.r.l. la ristesa tutti i diritti su questo documento che non può essere riprodotto neppure parzialmente senza la sua autorizzazione scritta

architettura sostenibile srl — Viale Jonio, 95 - 00141 - Roma — info@architetturasostenibile.com

PROGETTO:
PROGETTO AGROVOLTAICO LUCERA
Realizzazione di un impianto Agrovoltaico di potenza pari a 37,25 MWp e relative opere di connessione alla RTN

LOCALITA': REGIONE PUGLIA, COMUNI DI LUCERA (FG) E SAN SEVERO (FG)

TITOLO:
Opere Elettriche
Schema elettrico unifilare di impianto MT/BT

PRATICA N:	FORMATO:	N°DISEGNO:	FOGLIO:	REV:
	A2	AS_LUC_G.3.2.4		
DATA: 04\2024	SCALA:			