

Scheda intervento di promotore di merchant line

NOME SOCIETÀ	Inserire Logo
Nur Power Italy Srl a socio unico (100% TuNur Limited)	

1 DETTAGLI INTERVENTO

Nome intervento	TuNur			Descrizione tecnica intervento	Cod. pratica: 201100086 Prot. Terna TE/P20110004951
Identificativo PdS	ID 283				TuNur comprende un impianto solare termodinamico (CSP) con stoccaggio termico da oltre 2.000 MW da ubicare a Rejim Maatoug, Kebili (Tunisia) che verrà collegato alla rete elettrica tunisina e della linea di trasmissione tra la rete tunisina e la rete di trasmissione nazionale italiana nel nodo di Montalto di Castro (VT). L'interconnessione tra la rete elettrica tunisina e quella italiana verrà realizzata mediante una nuova linea in cavo HVDC: l'elettrodotto sarà realizzato in parte con linee aeree terrestri (in Tunisia) e in parte con cavo sottomarino e terrestre. La connessione fra la centrale di conversione e la stazione Terna di Montalto di Castro sarà realizzata con due terne di cavi interrati in corrente alternata a 400 kV.
Identificativo PCI	n. d.				
Identificativo TYNDP	P 283				
Identificativo RIP	n. d.			Stato della procedura di connessione STMG	Cfr. https://www.terna.it/it-it/sistemaelettrico/connessioniallarete/laproceduradiconnessione.aspx
Finalità intervento	interconnessione				
Nazioni interessate	Tunisia	Italia		Interdipendenze o correlazione	Il procedimento autorizzativo dell'opera di interconnessione tra Tunisia e Italia come <i>merchant line</i> è stato avviato in data 14 febbraio 2011 con la richiesta alla Tunisia delle necessarie autorizzazioni previste dal Decreto-legge 3 aprile 1962 n. 8, modificato dalla Legge 1° aprile 1996 n. 27 e dal Decreto n. 96-1125 del 20 giugno 1996, come dettagliato nella nostra comunicazione ex art. 31 delibera ARG/elt 99/08 e s.m.i. datata 13 novembre 2012. Una recente novità fondamentale è la presentazione da parte di TuNur il 31 luglio 2017 al Ministero tunisino dell'energia, miniere ed energie rinnovabili della richiesta di autorizzazione alla realizzazione del progetto 'per la produzione di energia elettrica da fonti energetiche rinnovabili per l'esportazione'. La richiesta è qualificabile come 'proposta spontanea' ai sensi dell'articolo 28 del decreto n. 2010-1753 del 19 luglio 2010.
Stato progetto in territorio non italiano	In autorizzazione				
Stato progetto in territorio italiano ¹	In autorizzazione				

¹ Utilizzare in funzione dello stato del progetto le seguenti diciture: pianificato, in autorizzazione, in realizzazione.

Scheda intervento di promotore di merchant line

			Il fascicolo è ora al vaglio del Ministero dell'Energia che nel frattempo è stato interessato da nuove nomine. La presentazione della richiesta ha avuto un grande rilievo sulla stampa internazionale.
--	--	--	---

2 DETTAGLI OPERE DELL'INTERVENTO

Nome Opera	Descrizione	Tempistica (anno)			
	Descrizione tecnica Opera (e.g., lunghezza linea, livello di tensione, net transmission capacity)	Avvio autorizzazione	Avvio realizzazione	Completamento	Note/Stato iter autorizzativo
TuNur HVDC TN	Stazione di conversione VSC HVDC +/-500 kV DC – 400 kV AC – 2x 1GW in Tunisia	2011	2020 – 1GW 2023 – 1GW	2022 – 1GW 2025 – 1GW	In corso
TuNur DC line TN	Linee aeree a conduttori multipli lunghezza 625 km – +/-500 kV DC – 2x 1GW in Tunisia	2011	2020 – 1GW 2023 – 1GW	2022 – 1GW 2025 – 1GW	In corso
TuNur DC cable	Cavi sottomarini e raccordi terrestri interrati - 635 km – +/-500 kV DC – 2x 1GW	2011	2020 – 1GW 2023 – 1GW	2022 – 1GW 2025 – 1GW	In corso
TuNur HVDC IT	Stazione di conversione VSC HVDC +/-500 kV DC – 400 kV AC – 2x 1GW a Montalto di Castro (VT)	2011	2020 – 1GW 2023 – 1GW	2022 – 1GW 2025 – 1GW	In corso
TuNur AC cable IT	Cavi interrati – lunghezza circa 2 km – 400 kV AC – 2x 1GW a Montalto di Castro (VT)	2011	2020 – 1GW 2023 – 1GW	2022 – 1GW 2025 – 1GW	In corso

3 SENZIONE

Sì	X No	Non ancora richiesta, è prevista la richiesta con l'avanzamento dell'iter di autorizzazione.
----	-------------	--

4 SINTESI IMPATTI SUL SISTEMA ELETTRICO

Investimento sostenuto/ Stimato [mln€]	10/ 3.000 M€	Impatti positivi/Benefici (CBA) ²³	Link agli studi di riferimento ⁴	Stima preliminare della capacità di trasporto [MW] ⁵	2 GW in due linee indipendenti da 1 GW ciascuna
---	-----------------	---	---	---	---

² Cost Benefit Analyses

³ Si veda Allegato A delibera 627/2016 per la descrizione dei relativi requisiti

⁴ Qualsiasi studio che dia evidenza di un impatto positivo sul sistema elettrico

⁵ Stima preliminare a cura proponente

Scheda intervento di promotore di merchant line

5

ALTRE INFORMAZIONI (OPZIONALE)

Progetto di interconnessione	Codice identificativo (ENTSO-ETYPDP 2016)	Label PCI	Delta GTC (2020) [MW]	Delta GTC (2030) [MW]	Delta SEW [MW/anno]	RES Integration [GWh/anno]	Losses [GWh/anno]	CO2 emissions [kt/anno]
Italy - France	HVDC "Pissacco - Grand'Me" (ID 55)	2.5.1	IT-FR: 1000 FR-IT: 1200	IT-FR: 1000 FR-IT: 1200	EP 2020: 90x10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: 90x30 2030 Vision 3: 90x10 2030 Vision 4: 40x10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 50x40 2030 Vision 4: 90x80	EP 2020: 225x25 2030 Vision 1: 225x25 2030 Vision 2: 375x37 2030 Vision 3: 250x25 2030 Vision 4: 125x25	EP 2020: 1000x120 2030 Vision 1: 800x400 2030 Vision 2: 1100x300 2030 Vision 3: 300x100 2030 Vision 4: 400x200
Italy - Austria	Lienz - Veneto Region (ID 63) Nauders - Gorenz (ID 614)	3.2.1 Lienz - Veneto Region 3.2.2 Lienz Obervelsa		IT-AT: 1000 AT-IT: 150	EP 2020: 2030 Vision 1: 30x10 2030 Vision 2: 30x20 2030 Vision 3: 20x20 2030 Vision 4: 20x10	EP 2020: 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 70x50 2030 Vision 4: 30x20	EP 2020: 2030 Vision 1: 75x25 2030 Vision 2: 75x25 2030 Vision 3: 425x42 2030 Vision 4: 150x42	EP 2020: 2030 Vision 1: 600x200 2030 Vision 2: 400x200 2030 Vision 3: 130x100 2030 Vision 4: 300x200
Italy - Austria	Wurmlach - Somplago (ID 1380)		IT-AT: 150 AT-IT: 150	IT-AT: 150 AT-IT: 150	EP 2020: 30x10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: 10x10 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: <10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 20x30 2030 Vision 4: 10x30	EP 2020: x25 2030 Vision 1: 200x25 2030 Vision 2: x25 2030 Vision 3: 25x25 2030 Vision 4: 25x25	EP 2020: 600x40 2030 Vision 1: 200x40 2030 Vision 2: 200x40 2030 Vision 3: x100 2030 Vision 4: x100
Italy - Montenegro	HVDC "Villanova - Lushva" (ID 70)	3.16.1	IT-ME: 1200 FR-ME: 1200	IT-ME: 1200 FR-ME: 1200	EP 2020: 130x20 2030 Vision 1: 140x50 2030 Vision 2: 150x50 2030 Vision 3: 140x40 2030 Vision 4: 60x40	EP 2020: 50x10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 1650x400 2030 Vision 4: 350x190	EP 2020: 325x25 2030 Vision 1: 400x40 2030 Vision 2: 400x40 2030 Vision 3: 125x25 2030 Vision 4: 50x25	EP 2020: 1400x170 2030 Vision 1: 2800x1600 2030 Vision 2: 1400x500 2030 Vision 3: 600x500 2030 Vision 4: 600x200
Italy - Tunisia	HVDC Sicily area - Tunisia (ID 635)		IT-TU: 600 TU-IT: 600	IT-TU: 600 TU-IT: 600	EP 2020: 190x30 2030 Vision 1: 100x20 2030 Vision 2: 120x20 2030 Vision 3: 170x30 2030 Vision 4: 130x20	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 890x180 2030 Vision 4: 260x50	EP 2020: 175x25 2030 Vision 1: 200x25 2030 Vision 2: 175x25 2030 Vision 3: 175x25 2030 Vision 4: 175x25	EP 2020: 700x100 2030 Vision 1: x100 2030 Vision 2: x100 2030 Vision 3: 800x100 2030 Vision 4: 700x100
Italy - Tunisia	HVDC TuNur (ID 283)			IT-TU: 1000 TU-IT: 1000	EP 2020: 2030 Vision 1: 80x10 2030 Vision 2: 30x0 2030 Vision 3: 100x20 2030 Vision 4: 10x10	EP 2020: 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 600x120 2030 Vision 4: 100x20	EP 2020: 2030 Vision 1: NA 2030 Vision 2: NA 2030 Vision 3: NA 2030 Vision 4: NA	EP 2020: 2030 Vision 1: 600x100 2030 Vision 2: x100 2030 Vision 3: 400x100 2030 Vision 4: 200x30
Italy - Switzerland	S. Giacomo project (ID 642)	2.15.1 2.15.2	IT-CH: 600 CH-IT: 1000-1100	IT-CH: 750 CH-IT: 750	EP 2020: 40x10 2030 Vision 1: 10x10 2030 Vision 2: 30x20 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: 10x10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: 10x10	EP 2020: 50x25 2030 Vision 1: 25x25 2030 Vision 2: 25x25 2030 Vision 3: 25x25 2030 Vision 4: 25x25	EP 2020: 1000x70 2030 Vision 1: x100 2030 Vision 2: 400x300 2030 Vision 3: x100 2030 Vision 4: 300x100
Italy - Switzerland	Mese-Castagna (ID 250)		IT-CH: 100 CH-IT: 100	IT-CH: 100 CH-IT: 100	EP 2020: 20x10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: <10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: 10x10	EP 2020: 50x25 2030 Vision 1: 25x25 2030 Vision 2: 25x25 2030 Vision 3: 25x25 2030 Vision 4: 25x25	EP 2020: 1000x70 2030 Vision 1: x100 2030 Vision 2: 400x300 2030 Vision 3: x100 2030 Vision 4: 300x100
Italy - Switzerland	Greenconnector (ID 1014)		IT-CH: 800 CH-IT: 800-1200	IT-CH: 850 CH-IT: 850	EP 2020: 70x10 2030 Vision 1: 20x10 2030 Vision 2: 40x20 2030 Vision 3: 10x10 2030 Vision 4: 20x10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: <10 2030 Vision 4: 10x10	EP 2020: 50x25 2030 Vision 1: 25x25 2030 Vision 2: 25x25 2030 Vision 3: 25x25 2030 Vision 4: 25x25	EP 2020: 1000x70 2030 Vision 1: 300x100 2030 Vision 2: 400x300 2030 Vision 3: x100 2030 Vision 4: 300x100
Italy - Slovenia	New HVDC Italy and Slovenia (ID 616)	3.21	IT-SI: 800 SI-IT: 1000	IT-SI: 950 SI-IT: 950	EP 2020: 70x10 2030 Vision 1: 90x30 2030 Vision 2: 110x30 2030 Vision 3: 20x10 2030 Vision 4: 20x10	EP 2020: <10 2030 Vision 1: <10 2030 Vision 2: <10 2030 Vision 3: 30x30 2030 Vision 4: 60x50	EP 2020: 50x25 2030 Vision 1: 50x25 2030 Vision 2: 50x25 2030 Vision 3: x25 2030 Vision 4: x25	EP 2020: 1400x110 2030 Vision 1: 400x200 2030 Vision 2: 600x200 2030 Vision 3: 100x100 2030 Vision 4: 300x100

Tabella 34 - progetti di interconnessione italiani valutati nel TYNDP 2016

Opportunità di sviluppo della capacità di interconnessione | 127

6

SCHEMA (OPZIONALE)

TuNur project on ENTSO-E map 2017

