

LEGGE SULLA TRASPARENZA

Obblighi di pubblicità e trasparenza per i contributi pubblici
art.1 - commi 125 e 127 - L.124/2017 e art.35 Decreto Crescita (D.L. n.34/2019)

Denominazione soggetto beneficiario	Partita IVA soggetto beneficiario	Codice Fiscale soggetto beneficiario	Soggetto erogante	Data di concessione	Data di incasso contributo	Importo incassato	Causale
MARINIG REMO di MARINIG PAOLO S.A.S.	01408540308	01408540308	BANCA DEL MEZZOGIORNO MEDIOCREDITO CENTRALE S.p.A.	24/02/2022		€ 16.000,00	FVG - DPREG 175/2019 (Sabatini Friuli Venezia Giulia) - FVG L.1329/1965
MARINIG REMO di MARINIG PAOLO S.A.S.	01408540308	01408540308	Nuova Sabatini - Ministero delle Imprese e del Made in Italy - Direzione generale per gli incentivi alle imprese	04/04/2022		€ 16.147,81	Decreto Legge 69/2013 Decreto del Fare - Beni Strumentali - Contributi agli investimenti
MARINIG REMO di MARINIG PAOLO S.A.S.	01408540308	01408540308	Regione autonoma Friuli Venezia Giulia - Direzione attività produttive		18/11/2022	€ 1.500,00	FVG - LR 13/2022 Art. 2 c.20 - DGR 1454/2022
MARINIG REMO di MARINIG PAOLO S.A.S.	01408540308	01408540308	Regione autonoma Friuli Venezia Giulia - Direzione attività produttive	25/05/2023		€ 67.450,00	FVG - PR FESR 2021/2027 b.2.1.1 DGR N. 182/2023 INCENTIVI A FONDO PERDUTO PER L'UTILIZZO DELLE ENERGIE RINNOVABILI NELLE IMPRESE - BANDO 2023

Ai sensi dell'articolo 1, comma 125 quinquies, della Legge 04/08/2017 n° 124 e successive modifiche ed integrazioni, si dichiara l'esistenza di aiuti oggetto di obbligo di pubblicazione nell'ambito del Registro Nazionale degli aiuti di Stato.

TITOLO DEL PROGETTO

Installazione impianto fotovoltaico

DESCRIZIONE DEL PROGETTO:

Il nuovo impianto fotovoltaico sarà realizzato sulla maggior parte della copertura dello stabilimento individuato, su tetto piano con cupolini curvi aventi finitura in lamiera grecata. I nuovi moduli fotovoltaici saranno installati su sottostruttura in acciaio/alluminio ancorata adeguatamente alla copertura esistente attraverso l'utilizzo di idonei sistemi di fissaggio in grado di garantire la tenuta al vento in relazione alla zona specifica d'installazione. Ai fini della sicurezza, in copertura è già presente un sistema di sicurezza del tipo a fune (linea vita) che sarà utilizzato durante l'installazione e la futura manutenzione dell'impianto fotovoltaico. Per la distribuzione elettrica in copertura, saranno installati dei canali portacavi in acciaio, completi di coperchio ed accessori di fissaggio, di dimensioni adeguate a contenere tutte le linee elettriche relative alle stringhe dei moduli e al collegamento dei vari quadri di parallelo stringhe previsti. È stata prevista l'installazione di quadri elettrici di parallelo stringhe, completi di protezioni a fusibile in CC, limitatori di sovratensione in CC e sezionatore sottocarico generale completo di bobina di sgancio per l'apertura a distanza in caso d'incendio. Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico saranno utilizzati n.324 moduli con potenza nominale di picco pari a 410Wp (potenza nominale impianto fotovoltaico 132,84kWp), composti da 108 celle al silicio monocristallino, dim. 1722x1134x30mm HxLxP, peso 20,8kg, efficienza 21%, classe II d'isolamento, classe di reazione al fuoco UNI 9177 pari a "1" e resistenza al fuoco basata su ANSI/UL 61730 pari a "C/Type 2". Gli inverter previsti saranno di tipo trifase, multi-MPPT, ad alta efficienza fino a 99%. Per il nuovo impianto sono previsti n.4 inverter di potenza nominale lato AC pari a 30kW In=52A efficienza massima 98,7%. La tensione di uscita dagli inverter, lato AC, è pari a 400V 50Hz. Gli inverter saranno alloggiati all'interno di un nuovo vano da realizzare in adiacenza allo stabilimento esistente. All'interno del nuovo vano inverter troveranno posto, oltre agli inverter stessi, il quadro elettrico di parallelo con la rete elettrica lato AC, un piccolo quadro rack dati connesso alla rete dati aziendale per la gestione da remoto dei dati forniti dall'impianto fotovoltaico, un climatizzatore per il controllo della temperatura ottimale di funzionamento degli inverter e gli impianti elettrici di servizio (illuminazione e forza motrice). Il parallelo con la rete elettrica del Gestore (e-distribuzione S.p.a.) sarà effettuato sul power center di bassa tensione già esistente in stabilimento, attraverso l'installazione di un nuovo dispositivo generale di taratura adeguata. Per l'impianto fotovoltaico sarà installata una nuova protezione d'interfaccia (PI) lato B.T. (Lovato PMVF51 o equivalente completa di UPS) in grado di azionare i dispositivi d'interfaccia previsti in progetto (DDI) in caso di necessità e/o anomalie sulla rete elettrica.

<Finalità del progetto: Il nuovo impianto fotovoltaico viene realizzato a fronte della necessità da parte della MARINIG REMO di Marinig Paolo S.a.s. di ridurre i costi dovuti agli elevati consumi di energia elettrica all'interno dello stabilimento durante la normale attività lavorativa

Risultati attesi: La produzione attesa dell'impianto di 140.384,10 Kw dovrebbe coprire più del 75% del fabbisogno annuo di energia elettrica (fabbisogno riferito all'anno 2021 di 183.610 Kw)

Spesa ammessa: € 134.900,00 Contributo concesso: € 67.450,00 (di cui UE € 26.980,00)

Adempimento degli obblighi di trasparenza e di pubblicità. Legge 4 agosto 2017,
n. 124 – art. 1, commi 125-129

Soggetto Erogante: Banca del Mezzogiorno MedioCredito Centrale S.p.A.

Contributo ricevuto: 10.174,78

Data Concessione: 31/07/2019

Causale: Fondo di garanzia per le piccole e medie imprese

Soggetto Erogante: Banca del Mezzogiorno MedioCredito Centrale S.p.A.

Contributo ricevuto: 20.701,85

Data Concessione: 31/07/2019

Causale: Fondo di garanzia per le piccole e medie imprese