

SOCIETA' MIDI ENERGIA SRL

Pubblicazione ai sensi dell'art. 6, comma 7 bis del d. lgs. 28/2011. Costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico con potenza pari a 10 MW, da realizzarsi nel Comune di Lucera (FG), in Località Masseria Ratino.

SOCIETA' MIDI ENERGIA SRL

Pubblicazione ai sensi dell'art. 6, comma 7 bis del d. lgs. 28/2011.

Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) per impianti alimentati da energia rinnovabile ex art. 6 comma 9-bis del D. Lgs. n. 28 del 3 marzo 2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, comma 8, D. Lgs. n. 199/20211 e ss.mm.ii. per la costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico con potenza pari a 10 MW, da realizzarsi nel Comune di Lucera (FG), in Località Masseria Ratino.

MIDI ENERGIA srl
Via Savoia 82 – 00198 ROMA

Al Comune di LUCERA

Oggetto: - Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) per impianti alimentati da energia rinnovabile ex art. 6 comma 9-bis del D. Lgs. n. 28 del 3 marzo 2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, comma 8, D. Lgs. n. 199/20211 e ss.mm.ii.

La MIDI ENERGIA srl, in persona del legale rappresentante pro tempore, Franco Di Muzio, con sede legale in Roma alla Via Savoia 82, rappresenta quanto segue:

Premesso che

- si intende realizzare un parco fotovoltaico con moduli a terra della potenza complessiva di 10 MW sul terreno ubicato alla località Masseria Ratino sulle particelle 38-61 del Foglio 50, di cui la MIDI ENERGIA srl ha disponibilità;

Considerato che

- il comma 1 dell'art. 6 del D. Lgs. n. 28 del 3 marzo 2011 e ss.mm.ii. consente la realizzazione e l'esercizio di impianti per la produzione di energia rinnovabile mediante PAS (procedura abilitativa semplificata) di cui ai successivi commi.
- il successivo comma 9-bis (come inserito dall'art. 31, comma 2, D.L. 31 maggio 2021, n. 77, sostituito dall'art. 9, comma 1-bis, D.L. 1 marzo 2022, n. 17 e successivamente modificato dall'art. 7-quinquies, comma 1, D.L. 21 marzo 2022, n. 21 e dal D.L. n. 50 del 17 maggio 2022) stabilisce che *"...Le medesime disposizioni di cui al comma 1 si applicano ai progetti di nuovi impianti fotovoltaici ed alle relative opere connesse da realizzare nelle aree classificate idonee ai sensi dell'art. 20 del decreto legislativo 8 novembre 2021 n. 199, ivi comprese le aree di cui al comma 8 dello stesso articolo 20, di potenza fino a 10 Mw....."*;

Tenuto conto che

- ai sensi del comma 8 lett. c-ter) punto 2) dell'art. 20 del D.Lgs. n. 199 del 8 novembre 2021 e ss.mm.ii. (numero così modificato dall'art. 7-sexies, comma 1, lett. a), D.L. 21 marzo 2022, n. 21, convertito, con modificazioni, dalla L. 20 maggio 2022, n. 51.), *".....sono considerate idonee, ai fini di cui al comma 1 del presente articolo: 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lett. h) del decreto legislativo 3 aprile 2006 n. 152, nonché le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento;*

MIDI ENERGIA srl
Via Savoia 82 – 00198 ROMA

Con istanza di interpello ex art. 3-septies del D. Lgs. n152/2006 è stato richiesto il seguente chiarimento al MISE:

se “ai sensi e per gli effetti del richiamato comma 8, lett. c-ter), punto 2), dell’art. 20 del D. Lgs. n. 199/2021 e ss.mm.ii., possano ritenersi idonee ad ospitare impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro di cui punti distano non più di 500 metri da un aerogeneratore autorizzato ed in esercizio”.

Il Direttore Generale del MISE, con nota prot. 32613 del 6.10.2022 (che si allega), si è espressa favorevolmente come di seguito “Con particolare riferimento al caso di specie e alla questione sottoposta, si conferma che possono ritenersi idonee ad ospitare impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro di cui punti distano non più di 500 metri da un aerogeneratore autorizzato ed in esercizio, ai sensi dell’art. 20, comma 8, lett. c-ter) n. 2, del d. lgs. n. 199/2021, rientrando quest’ultimo nella nozione di impianto industriale o di stabilimento.”

Dato atto che

L’area agricola sulla quale si intende realizzare il parco fotovoltaico dista meno di 500 metri da un aerogeneratore autorizzato con A.U. n. 52 del 14 Marzo 2022, in variante alla D.D. n. 41 del 25 Marzo 2020, ubicato sulla limitrofa particella n. 97 del foglio n. 50 (vedasi elaborato fotografico All. 12 e vedasi planimetri All. 1)

Tutto ciò premesso e considerato

DENUNCIA

la realizzazione dell’impianto fotovoltaico con moduli a terra sul fondo agricolo catastalmente individuato al Foglio 50 particelle 38-61, in quanto il predetto fondo ricade nella fascia dei prescritti 500 metri da una particella sulla quale insiste un opificio (aerogeneratore per la produzione elettrica da fonte eolica);

CHIEDE

di rilasciare la dichiarazione attestante che la PAS costituisce titolo idoneo alla realizzazione del progettato impianto fotovoltaico con moduli a terra.

Si allegano:

1. relazione tecnica di asseverazione
2. allegato_1_layout_buffer_500m
3. allegato_2_layout_impianto
4. allegato_3_cabina_bt-mt

MIDI ENERGIA srl
Via Savoia 82 – 00198 ROMA

5. allegato_4_cabina_inverter
6. allegato_5_modulo_tracker
7. allegato_6_sezione
8. allegato_7_analisi_vincolistica
9. allegato_8_disponibilità_aree
10. allegato_9_RELAZIONE GENERALE FV Ratino_10MW
11. allegato_10_riscontro_MISE_interpello_500m
12. allegato_11_PagoPA_oneri_istruttoria
13. allegato_12_foto_aerogeneratore

Il dichiarante

FRANCO DI MUZIO

DI MUZIO FRANCO 20.03.2023
12:25:30 GMT+01:00



Ai sensi dell'art. 46 DPR 445/2000 si allega, ai fini della verifica dell'autenticità della sottoscrizione, copia del documento d'identità dell'assuntore lavori

MIDI ENERGIA srl
Via Savoia 82 – 00198 ROMA

RELAZIONE TECNICA DI ASSEVERAZIONE

Oggetto: Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) per impianti alimentati da energia rinnovabile ex art. 6 del D. Lgs. n. 28 del 3 marzo 2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, comma 8, D. Lgs. n. 199/20211 e ss.mm.ii. -

Il sottoscritto ing. Luca Carosielli nato a Bari il 21.12.82, con studio in Foggia alla via Napoli 6/b, Tel./fax 0881744892, iscritto all'Ordine della Provincia Foggia con il n° 2636, quale progettista del parco fotovoltaico della potenza di 10 MW costituito da moduli installati su struttura mobile in acciaio, infissa nel terreno, e collegati ad un inverter, visto i presupposti normativi di cui in oggetto e citati nella richiesta della committenza, assevera la fattibilità del progetto.

Si allegano i documenti tecnici elencati nell'istanza a firma del legale rappresentante della MIDI ENERGIA srl.

Il progettista asseverante

Ing.Luca Carosielli

4



Firmato digitalmente da:

CAROSIELLI LUCA

Firmato il 20/03/2023 12:20

Seriale Certificato: 929613

Valido dal 18/11/2021 al 18/11/2024

InfoCamere Qualified Electronic Signature CA

RELAZIONE GENERALE

Progetto per la realizzazione di un parco fotovoltaico della potenza di 10 MW in località "Masseria Ratini" nel Comune di Lucera e connessione presso la SE in località "Sprecacenero" nel Comune di Foggia

Proponente: MIDI ENERGIA SRL

Il Tecnico
Ing. Luca Carosielli



A circular professional stamp in blue ink. The text inside the stamp reads: "DOTT. ING. LUCA CAROSIELLI", "N° 2636", and "Sezione A Settore: a) civile e ambientale". The stamp is surrounded by the text "ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI FOGGIA". Below the stamp is a handwritten signature in blue ink that reads "Luca Carosielli".

Sommario

1. Scopo
2. Elementi progettuali costituenti il parco fotovoltaico
3. Strade di accesso e viabilità di servizio
4. Strutture di sostegno
5. Proposta di schema di collegamento alla RTN
6. Cavidotti MT

1. Scopo

Lo scopo del presente documento è fornire una descrizione tecnica di massima dell'impianto Fotovoltaico da ubicarsi in agro del Comune di Lucera (FG) al Foglio 50 particelle 38-61 della quale la società proponente MIDI Energia srl ha disponibilità in forza ad atto preliminare di acquisto. Il lay-out di tale impianto e la conseguente disposizione dei moduli fotovoltaici è stata valutata tenendo in considerazione sia la componente paesaggistica e ambientale (minore impatto ambientale) che quella tecnica (migliore resa energetica a parità di costi dell'impianto). L'impianto non usufruisce di incentivi da parte del GSE.

I principali condizionamenti alla base delle scelte progettuali sono legati ai seguenti aspetti:

- presenza di risorse ambientali e paesaggistiche;
- salvaguardia ed efficienza degli insediamenti;
- presenza di infrastrutture (rete elettrica di trasmissione, viabilità, etc.) e di altri impianti;
- orografia e caratteristiche del territorio, soprattutto in funzione della producibilità fotovoltaica e dell'assenza di ombreggiamenti;
- efficienza e innovazione tecnologica.

2. Elementi progettuali costituenti il parco Fotovoltaico

La potenza di immissione nel punto di consegna sarà di 10.000kW.

Per quanto concerne le caratteristiche dei moduli fotovoltaici, si riportano qui di seguito le caratteristiche tecniche (elettriche e meccaniche) di massima previste per il modulo fotovoltaico scelto:

Solar Cells	Monocrystalline
No. of cells	132 cells
Module Dimensions	2384×1303×33 mm (93.86×51.30×1.30 inches)
Weight	38.3 kg (84.4 lb)
Front Glass	2.0 mm (0.08 inches), High Transmissior, AR Coated Heat Strengthened Glass
Encapsulant material	POE/EVA
Back Glass	2.0 mm (0.08 inches), Heat Strengthened Glass (White Grid Glass)
Frame	33mm(1.30 inches) Anodized Aluminium Alloy
J-Box	IP 68 rated
Cables	Photovoltaic Technology Cable 4.0mm ² (0.006 inches ²), Portrait: 350/280 mm(13.78/11.02 inches) Length can be customized
Connector	MC4 EV02/ TS4*

ELECTRICAL DATA (STC)

Peak Power Watts- P_{MAX} (W)*	645	650	655	660	665
Power Tolerance- P_{MAX} (W)	0 ~ +5				
Maximum Power Voltage- V_{MPP} (V)	37.5	37.7	37.9	38.1	38.3
Maximum Power Current- I_{MPP} (A)	17.23	17.27	17.31	17.35	17.39
Open Circuit Voltage- V_{oc} (V)	45.3	45.5	45.7	45.9	46.1
Short Circuit Current- I_{sc} (A)	18.31	18.35	18.40	18.45	18.50
Module Efficiency η_m (%)	20.8	20.9	21.1	21.2	21.4

STC Irradiance 1000W/m², Cell Temperature 25°C, Air Mass AM1.5. *Measuring tolerance: $\pm 3\%$.

Al momento si prevede l'impiego di circa 15.100 moduli in silicio monocristallino bifacciali dualglass da circa 670 W_p/cad, per una potenza complessiva di 10.000 kW_p. Per la sezione di conversione si adotteranno soluzioni che prevedono inverter centralizzati, mentre per la sezione di trasformazione MT/BT si prevede l'impiego trasformatori in olio idonei per installazione all'esterno.

In particolare, si ipotizza l'utilizzo di almeno n. 2 inverters centralizzati contenuti ognuno in 1 containers di dimensioni standardizzate 12,2 m x 2,43 m. Le stringhe saranno formate da 28 moduli salvo innovazioni tecnologiche che si susseguono nel settore delle installazioni fotovoltaiche.

Di seguito si riportano i parametri elettrici di riferimento (ingresso, uscita e prestazionali) di ciascun inverter:

- Massima tensione di ingresso (U_{dc}): 1500 V
- Massima corrente DC per MPPT (I_{dc}): 3200 A
- Massima corrente di cortocircuito DC per MPPT (I_{dc} in CC): 6400 A
- Tensione di avvio (U_{dc} start): 1077 V
- Range di tensione del MPP: da 856 V a 1425 V
- Numero di ingressi: 24
- Potenza nominale di uscita AC (P_{ac} n): 3000-4000 kW
- Tensione nominale di uscita AC (U_{ac} n): 655 V
- Corrente nominale di uscita AC (I_{ac} n): 2646 A
- Massima corrente di uscita AC (I_{ac} max): 2646 A
- Distorsione armonica di corrente: < 3%
- Frequenza: 50, 60 Hz
- Dispositivo di disconnessione lato ingresso: Sì
- Fattore di potenza ($\cos\phi$): 0.8
- Protezione anti-isola: Sì
- Protezione contro i fulmini: Sì, Livello III
- DC Protezione inversione di polarità: Sì
- Scaricatore di sovratensione DC: Tipo I
- Scaricatore di sovratensioni AC: Tipo I

L'impianto sarà dotato di quadri di parallelo AC, ubicati in prossimità dei trasformatori e delle strade interne, protetti da agenti atmosferici e dotati di guarnizioni a tenuta stagna con grado di isolamento IP65, cercando di minimizzare le lunghezze dei cavi di connessione.

Come indicato, si ipotizza l'utilizzo di n. 1 trasformatore MT/BT a doppio avvolgimento 0,655/30 kV che ospiterà la potenza in arrivo dei n. 2 inverter e 1 trasformatore MT/BT a singolo avvolgimento 0,655/30 kV, che ospiterà la potenza in arrivo dell'inverter, consentendo così a ciascun TR di lavorare nelle condizioni di carico ideali di massima resa. Ciascun trasformatore e i relativi inverter associati saranno alloggiati in cabine/container comprensive di quadro MT di comando.

Le cabine sono a loro volta connesse tra loro in entra-esci tali da costituire (sulla parte di media tensione a 30kV) un unico sottocampo o al massimo due in modo da partizionare l'impianto. La connessione del sottocampo viene realizzata attraverso il quadro di media tensione posta nella Stazione Elettrica di Utente in Foggia, già esistente ed in condivisione con altro impianto già in esercizio appartenente alla società richiedente, in località Sprecacenere. La potenza di immissione nel punto di consegna sarà di 10.000kW.

3. Strade di accesso e viabilità di servizio

Per quanto possibile si cercherà di utilizzare la viabilità già esistente, al fine di minimizzare il più possibile gli effetti derivanti dalla realizzazione sia delle opere di. L'attuale ipotesi di ubicazione dei moduli fv tiene in debito conto sia delle strade principali di accesso, che delle strade secondarie. All'interno del parco sarà realizzata una viabilità in materiale arido di servizio per garantire sia un rapido accesso alle n. 2 cabine elettriche (inverters+trafo) che la posa di tutte le linee interne MT. La viabilità dovrà favorire anche le operazioni di manutenzione ordinaria dei diversi filari fotovoltaici.

4. Strutture di sostegno

I moduli FV saranno tenuti in posizione ed orientamento da idonee strutture in acciaio zincato, che, attraverso servomeccanismi, consentiranno "l'inseguimento" del sole durante tutto il suo percorso nella volta del cielo. Si tratta di sistemi ad inseguimento monoassiale, cosiddetto di rollio; tale tipo di inseguitore, che effettua una rotazione massima di +/-55°, risulta particolarmente adatto per i Paesi come l'Italia caratterizzati da basse latitudini, poiché in essi il percorso apparente del Sole è più ampio. Per evitare il

problema degli ombreggiamenti reciproci che con file di questi inseguitori si verificherebbero all'alba e al tramonto, si farà ricorso alla tecnica del backtracking: i moduli seguiranno il movimento del Sole solo nelle ore centrali del giorno, invertendo il movimento a ridosso dell'alba e del tramonto, quando raggiungono un allineamento perfettamente orizzontale. L'incremento nella produzione di energia offerto tali inseguitori si aggira intorno al 15-20%; d'altronde tale tecnologia non consente il raggiungimento della potenza di picco dell'impianto (circa il 10% in meno) ed al momento si può ipotizzare che la stessa venga raggiunta grazie a ulteriori ottimizzazioni inerenti al layout di impianto o tramite la scelta di moduli con una più avanzata tecnologia (ad es. moduli bifacciali). Le fondazioni delle strutture di sostegno saranno completamente interrato e ricoperte da vegetazione; in funzione di quanto emergerà dalle indagini geologiche in merito ai parametri geotecnici delle aree individuate, si valuterà la migliore soluzione (in c.a. o con pali infissi o ad avvitemento).

5. Proposta di schema di collegamento alla RTN

Si prevede di condividere la sottostazione utente di trasformazione della società MIDI Srl posta in posizione adiacente alla SE della RTN 380/150kV di Foggia; tale sottostazione utente è già connessa in antenna a 150kV alla suddetta SE RTN e si prevede pertanto la condivisione dello stallo con le iniziative della Società Margherita S.r.l., della Società EUROWIND SAN SEVERO S.r.l., della Società MIDI ENERGIA S.r.l., e della società Difesa Wind S.r.l. e della stessa Società TECNOWIND 1 S.r.l. e con iniziativa codice pratica.

La connessione sarà effettuata sul quadro di media tensione a 30kV dello stallo di trasformazione.

La potenza di immissione nel punto di consegna sarà di 10.000kW.

6. Cavidotti MT

Come detto, l'intervento è previsto nel territorio del Comune di Lucera e il punto di connessione di utenza alla Stazione Elettrica di Utenza è previsto nel territorio del Comune di Foggia (FG); ciò comporterebbe la realizzazione di un cavidotto MT di utenza di lunghezza pari a circa 130 m in adiacenza al parco FV in condivisione con i cavi MT del limitrofo parco eolico della società MIDI.



Stralcio layout (fuori scala) dell'impianto FV

PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini

Oggetto: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini

Mittente: MIDI ENERGIA SRL <midienergia@legalmail.it>

Data: 20/03/2023, 13:03

A: comune.lucera@anutelpec.it

Si trasmette quanto in oggetto.

Distinti saluti

MIDI ENERGIA SRL

00198 Roma - Via Savoia, 82

tel 0881.712888/9

Questo messaggio ed ogni allegato ad esso (definiti qui di seguito "messaggio") è riservato ai soli destinatari ed è confidenziale. Se dovesse ricevere tale messaggio per errore, è pregato di distruggerlo ed informare immediatamente il mittente. Ogni altra forma di utilizzo non in accordo con la sua finalità, ogni dispersione o diffusione del suo contenuto, sia essa completa o parziale, è proibita tranne che per espressa concessione. La rete Internet non può garantire l'integrità del messaggio. La società scrivente non sarà dunque responsabile per eventuali modifiche del messaggio e si riserva la facoltà di prendere visione della corrispondenza, qualora necessario.

— Allegati:

allegati_PAS_lucera_Ratino_MIDI.rar	5,1 MB
PAS_FV_Midi_Ratino_rev1-signed_signed.pdf	311 kB
CI_DI MUZIO.pdf	338 kB

ACCETTAZIONE: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV local...

Oggetto: ACCETTAZIONE: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini
Mittente: Posta Certificata Legalmail <posta-certificata@legalmail.it>
Data: 20/03/2023, 13:03
A: midienergia@legalmail.it

Ricevuta di accettazione

Il giorno 20/03/2023 alle ore 13:03:31 (+0100) il messaggio "PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini" proveniente da "midienergia@legalmail.it" ed indirizzato a:

comune.lucera@anutelpec.it ("posta certificata")
è stato accettato dal sistema ed inoltrato.

Identificativo messaggio: 3F914FB1.02459131.FEE73951.D74CAC9E.posta-certificata@legalmail.it

Questa ricevuta, per Sua garanzia, è firmata digitalmente.
La preghiamo di conservarla come attestato dell'invio del messaggio

Acceptance receipt

On 20/03/2023 at 13:03:31 (+0100) the message, "PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini", sent by "midienergia@legalmail.it" and addressed to:

comune.lucera@anutelpec.it ("posta certificata")
was accepted by the certified email system.

Message ID: 3F914FB1.02459131.FEE73951.D74CAC9E.posta-certificata@legalmail.it

As a guarantee to you, this receipt is digitally signed.
Please keep it as a certificate of delivery of the message.

— Allegati:

dati-cert.xml

895 bytes

CONSEGNA: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località...

Oggetto: CONSEGNA: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini
Mittente: Namirial S.p.A. <posta-certificata@pro.sicurezzapostale.it>
Data: 20/03/2023, 13:03
A: midienergia@legalmail.it

Ricevuta di avvenuta consegna

Il giorno 20/03/2023 alle ore 13:03:40 (+0100) il messaggio "PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini" proveniente da "midienergia@legalmail.it" ed indirizzato a "comune.lucera@anutelpec.it" è stato consegnato nella casella di destinazione.
Identificativo messaggio: 3F914FB1.02459131.FEE73951.D74CAC9E.posta-certificata@legalmail.it

— postacert.eml —

Oggetto: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini
Mittente: MIDI ENERGIA SRL <midienergia@legalmail.it>
Data: 20/03/2023, 13:03
A: comune.lucera@anutelpec.it

Si trasmette quanto in oggetto.

Distinti saluti

MIDI ENERGIA SRL

00198 Roma - Via Savoia, 82

tel 0881.712888/9

Questo messaggio ed ogni allegato ad esso (definiti qui di seguito "messaggio") è riservato ai soli destinatari ed è confidenziale. Se dovesse ricevere tale messaggio per errore, è pregato di distruggerlo ed informare immediatamente il mittente. Ogni altra forma di utilizzo non in accordo con la sua finalità, ogni dispersione o diffusione del suo contenuto, sia essa completa o parziale, è proibita tranne che per espressa concessione. La rete Internet non può garantire l'integrità del messaggio. La società scrivente non sarà dunque responsabile per eventuali modifiche del messaggio e si riserva la facoltà di prendere visione della corrispondenza, qualora necessario.

— Allegati: —

dati-cert.xml	975 bytes
postacert.eml	7,9 MB
allegati_PAS_lucera_Ratino_MIDI.rar	5,1 MB
PAS_FV_Midi_Ratino_rev1-signed_signed.pdf	311 kB
CI_DI MUZIO.pdf	338 kB

Notifica avvenuta registrazione protocollo n. 13554 del 20-03-2023 - POSTA CERTIFICATA: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs....

Oggetto: Notifica avvenuta registrazione protocollo n. 13554 del 20-03-2023 - POSTA CERTIFICATA: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini

Mittente: "Comune di Lucera PEC" <comune.lucera@anutelpec.it>

Data: 20/03/2023, 13:30

A: midienergia@legalmail.it

Si comunica che la documentazione da lei inviataci con oggetto: 'POSTA CERTIFICATA: PAS ex art. 6 c. 9-bis del D. Lgs. 28/2011 e ss.mm.ii. ed art. 20, c.8, D. Lgs. 199/2021 e ss.mm.ii. - FV località Mass.a Ratini' è stata protocollata con N° 13554 del 20-03-2023