



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

VERBALE DI DELIBERAZIONE DELLA GIUNTA COMUNALE

N. ATTO 109 ANNO 2018

SEDUTA DEL 02/10/2018 ORE 12:30

**OGGETTO: ESAME ED APPROVAZIONE DEL DOCUMENTO PROGETTUALE
PREDISPOSTO DA ENEL ENERGIA SPA PER LA REALIZZAZIONE
DI DUE POSTAZIONI DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI NEL
TERRITORIO COMUNALE**

L'anno duemiladiciotto il giorno due del mese di ottobre alle ore 12:30 nella sede comunale, previo esaurimento delle formalità prescritte dalla Legge e dallo Statuto, si è riunita sotto la presidenza del Sindaco Giancarlo Contini, la Giunta Comunale.

All'Appello Risultano

ASSESSORI	PRESENTI	ASSENTI
CONTINI GIANCARLO	PRESENTE	
LEONI GIANARTURO		ASSENTE
CAPELLI STEFANO	PRESENTE	
GUARESCHI ELISA	PRESENTE	
MARCHESI MARZIA	PRESENTE	

Totale presenti: n. 4

Totale assenti : n. 1

Partecipa all'adunanza Il Segretario Dott. De Feo Giovanni, il quale provvede alla redazione del presente verbale.

Essendo legale il numero degli intervenuti Il Sindaco Giancarlo Contini assume la presidenza e dichiara aperta la seduta per la trattazione dell'oggetto sopraindicato



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

OGGETTO: ESAME ED APPROVAZIONE DEL DOCUMENTO PROGETTUALE PREDISPOTTO DA ENEL ENERGIA SPA PER LA REALIZZAZIONE DI DUE POSTAZIONI DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI NEL TERRITORIO COMUNALE

LA GIUNTA COMUNALE

PREMESSO che la Giunta Comunale, con deliberazione n. 34 del 16/03/2018, ha aderito alla proposta formulata da Enel Energia SpA con nota del 01/03/2018 per la realizzazione di una rete di ricarica elettrica in ambito urbano, ed ha approvato il protocollo di intesa finalizzato a disciplinare i reciproci obblighi del Comune di Busseto e di Enel Energia SpA per l'installazione di n.2 infrastrutture di ricarica;

DATO ATTO che nella predetta deliberazione si è stabilito che:

- la collocazione delle colonnine di ricarica avverrà prioritariamente nelle immediate vicinanze del centro storico, in zone di potenziale maggior afflusso di utenti (residenti e visitatori) destinate a parcheggi, da individuarsi puntualmente a seguito della sottoscrizione del protocollo d'intesa e di sopralluoghi congiunti con il proponente in merito all'effettiva fattibilità tecnica;
- l'esito di tale fase di individuazione delle postazioni verrà sottoposto all'esame e all'approvazione della Giunta per l'adozione di provvedimento ad hoc;
- le 2 postazioni di ricarica saranno realizzate in conformità a quanto prevede la normativa vigente, ovvero garantiranno l'applicazione del principio di interoperabilità, al fine di assicurare la libera concorrenza (colonnine Multivendor); ogni postazione garantirà la ricarica contemporanea di due veicoli;
- il protocollo d'intesa sarà efficace dalla data di sottoscrizione e avrà durata di 8 anni, salvo proroga secondo le modalità indicate nel suddetto;
- non è previsto alcun onere a carico del Comune di Busseto per la fornitura, posa e manutenzione ordinaria e straordinaria degli impianti in quanto tutti gli oneri rimangono a carico di Enel Energia SpA;
- viene concesso l'utilizzo gratuito delle porzioni di suolo necessarie all'installazione delle colonnine per tutta la durata del protocollo d'intesa, stante la pubblica utilità delle infrastrutture;

RILEVATO che il protocollo d'intesa tra il Comune di Busseto e Enel Energia SpA è stato sottoscritto in data 24/07/2018 e che, a seguito di verifiche congiunte con l'ufficio patrimonio del Comune, sono state individuate, ai margini del centro storico, e precisamente in Via Muzio e in Piazza IV Novembre, due postazioni in ciascuna delle quali è previsto un punto di ricarica di veicoli elettrici al servizio di due piazzole di sosta;



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

VISTO il documento progettuale presentato in data 17/09/2018 prot.11566 da Enel Energia Spa, che costituisce parte integrante alla presente deliberazione;

RITENUTO in questa sede di approvare in linea tecnica il suddetto documento, precisando che i costi per la realizzazione delle postazioni di ricarica e la relativa manutenzione sono a completo carico di Enel Energia SpA;

VISTO il parere favorevole di regolarità tecnica espresso dal Responsabile del Servizio Tecnico relativo al Territorio, ai sensi dell'art. 49 del D.Lgs 18/08/2000 n.267 e s.m.i.;

DATO ATTO che non è stato acquisito il parere di regolarità contabile, ai sensi dell'art. 49 del D.Lgs. 267/00 in quanto il presente atto non ha rilevanza contabile;

VISTI:

- il D.Lgs.vo n. 267/2000 e s.m.;
- lo Statuto comunale;

A VOTI unanimi favorevoli, resi in forma palese ai sensi di legge,

D E L I B E R A

1. DI APPROVARE il documento progettuale predisposto da Enel Energia SpA, pervenuto in data 17/09/2018 al protocollo n.11566, allegato alla presente deliberazione quale parte integrante e sostanziale, per la realizzazione di una rete di ricarica elettrica in ambito urbano, che prevede l'installazione di n° 2 infrastrutture di ricarica da collocare ai margini del centro storico e, in particolare, in via Muzio e in Piazza IV Novembre;
2. DI PRECISARE che i costi per la realizzazione delle postazioni di ricarica e la relativa manutenzione sono a completo carico di Enel Energia SpA.;
3. DI DARE ATTO che sulla proposta della presente deliberazione sono stati acquisiti i pareri favorevoli sulla regolarità tecnica e contabile da parte dei responsabili dei servizi competenti ai sensi dell'art. 49 del D.Lgs. 18/8/2000 n. 267 e s.m.i.;
4. DI DARE ATTO, sensi dell'art. 5 della legge 241/90, che il responsabile del procedimento in oggetto risulta essere Arch. Minardi Roberta, responsabile dell'ufficio ambiente del Comune;
5. DI DICHIARARE il presente atto immediatamente eseguibile ai sensi dell'art. 134 comma 4, del D.lgs 18/08/2000, n. 267.



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

Il presente verbale viene letto e sottoscritto come segue.

Il Sindaco
Giancarlo Contini

Il Segretario
Dott. De Feo Giovanni



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

VISTO DI REGOLARITA' TECNICA (art 49 comma 1 del T.U.E.L. D.Lgs 267/2000)

Proposta di delibera di Giunta avente per oggetto:

ESAME ED APPROVAZIONE DEL DOCUMENTO PROGETTUALE PREDISPOSTO DA ENEL ENERGIA SPA PER LA REALIZZAZIONE DI DUE POSTAZIONI DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI NEL TERRITORIO COMUNALE

Il sottoscritto, responsabile di servizio esprime **parere favorevole** in ordine alla regolarità tecnica della proposta di deliberazione in oggetto, precisando che sono state osservate le procedure preliminari di legge e dei regolamenti.

Busseto, lì 02/10/2018

Il Responsabile del Servizio
Roberta Minardi / INFOCERT
SPA



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

PARERE DI REGOLARITA' CONTABILE

(art. 49 comma 1 del T.U.E.L. D.Lgs 267/2000)

PROPOSTA DI DELIBERA DI GIUNTA AVENTE PER OGGETTO:

ESAME ED APPROVAZIONE DEL DOCUMENTO PROGETTUALE PREDISPOSTO DA ENEL ENERGIA SPA PER LA REALIZZAZIONE DI DUE POSTAZIONI DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI NEL TERRITORIO COMUNALE

VISTO DI REGOLARITA' CONTABILE

per quanto attiene la regolarità contabile del presente atto, ai sensi dell'art. 49 del Decreto Legislativo 267/2000 il Responsabile dei Servizi Finanziari **non esprime parere in quanto non c'è rilevanza contabile**.

Busseto, lì 02/10/2018

Il Responsabile del Servizio Finanziario
Elena Stellati / INFOCERT SPA



COMUNE DI BUSSETO

Provincia di Parma

**Deliberazione di Giunta Comunale
N. 109**

DEL 02/10/2018

**OGGETTO: ESAME ED APPROVAZIONE DEL DOCUMENTO PROGETTUALE
PREDISPOSTO DA ENEL ENERGIA SPA PER LA REALIZZAZIONE DI DUE
POSTAZIONI DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI NEL TERRITORIO
COMUNALE**

RELATA DI PUBBLICAZIONE

Il sottoscritto

visti gli atti d'ufficio

ATTESTA

Che la presente deliberazione:

- viene pubblicata nell'Albo On Line di questo Comune per 15 giorni consecutivi dal 05/10/2018 al 20/10/2018

Busseto li 05/10/2018

L' addetto

Stefania Macchidani / INFOCERT SPA

DOCUMENTO DI INQUADRAMENTO DEL PROGETTO

INDICE

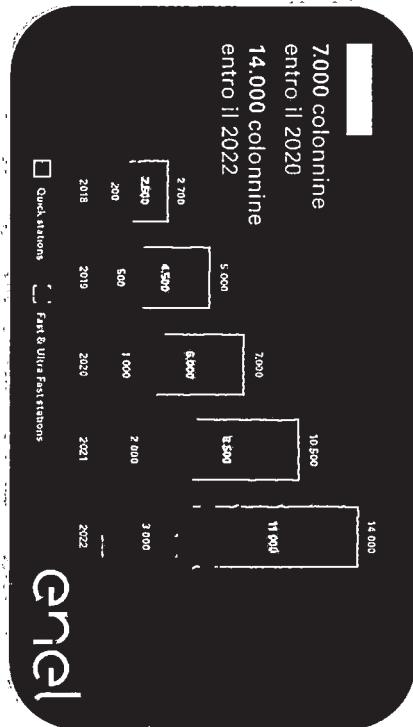
- | | |
|----------|--|
| a | Descrizione del progetto |
| b | Numero delle infrastrutture di ricarica previste nel progetto |
| c | Motivazioni sottese alla scelta delle localizzazioni proposte |
| d | Costi complessivi suddivisi per la parte di investimento e per le parti di gestione e manutenzione successive |
| e | Indicazione del soggetto che provvederà alla gestione manutenzione delle infrastrutture di ricarica |
| f | Modalità e attività di informazione e comunicazioni previste |



a Descrizione del progetto

Nei novembre 2017, ENEL ha presentato il proprio **Piano nazionale per l'installazione delle infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici**, un Piano societario che vedrà la posa di circa 7mila colonnine entro il 2020 per arrivare a 14mila nel 2022.

Il Piano prevede la copertura capillare di tutte le Regioni italiane e contribuirà alla crescita del numero dei veicoli elettrici e ibridi circolanti. Per la realizzazione del Piano è previsto lo sviluppo di una rete di ricarica composta da colonnine Pole Station (fino a 22 kW) nelle aree urbane e Fast (fino a 50 kW) e Ultra Fast (fino a 150 kW), per la ricarica veloce, in quelle extraurbane.



Circa l'80% dei punti di ricarica verrà installato nelle zone cittadine, di cui il 21% nelle grandi aree metropolitane e il 57% nelle altre città, e il restante 20% circa a copertura nazionale, per garantire gli spostamenti di medio e lungo raggio, nelle zone extraurbane e nelle autostrade. Tra queste ultime rientrano le stazioni di ricarica del progetto **EVA+** (**Electric Vehicles Arteries**), co-finanziato dalla Commissione Europea, che prevede l'installazione, in tre anni, di 180 punti di ricarica lungo le tratte extraurbane italiane. Per il 2018 è prevista l'installazione di oltre 2500 infrastrutture di ricarica distribuite su tutto il territorio nazionale.

Il Piano è in corso di sviluppo in collaborazione con i Comuni e le Regioni interessate, in cui ENEL prevede un programma di investimento finalizzato alla realizzazione delle reti di ricarica tramite l'installazione delle infrastrutture dedicate, insieme ad eventuali soggetti privati che vorranno partecipare al progetto (si tratta, in quest'ultimo caso, dell'installazione delle colonnine di ricarica, in aree private accessibili al pubblico di piccole e medie imprese, liberi professionisti, lavoratori autonomi, esercizi commerciali, supermercati, agriturismi, hotel, palestre, ecc.)

È dunque questo il quadro complessivo in cui si colloca il presente progetto, il cui obiettivo strategico, in linea con i principi dell'e-Mobility Revolution di ENEL, è quello di contribuire alla realizzazione di una rete di ricarica capillare, funzionale, interoperabile e distribuita in modo efficace sul territorio di riferimento, finalizzata al miglioramento della capacità attrattiva dei luoghi e, al contempo, al rispetto alla qualità dell'ambiente (abbattimento delle emissioni nocive e dell'inquinamento acustico) e della società nel suo insieme.

b	Numero delle infrastrutture di ricarica previste nel progetto
Il progetto prevede l'installazione di un totale di 2 infrastrutture di ricarica distinte in:	
<ul style="list-style-type: none"> - N. 2 colonnina pole station con presa tipo 2 e 3 (22kW + 3 kW) 	

c	Motivazioni sottese alla scelta delle localizzazioni proposte
<p>La rete di ricarica proposta prevede l'installazione di 2 infrastrutture di ricarica (di tipo Quick) che unite alle IdR attualmente presenti, costituiranno una prima rete di ricarica comunale integrata ed interoperabile con la rete regionale e nazionale.</p> <p>La scelta dei potenziali siti di ricarica è stata effettuata tenendo conto di una serie di criteri:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>attrattività</i>: es. vicinanza di punti o aree di interesse di servizi pubblici o di aree commerciali; • <i>interscambio/sosta</i>: es. stazioni ferroviarie dotate di parcheggio e aree dotate di stalli di sosta su strada; • <i>omogenea copertura territoriale</i>; • <i>visibilità</i>. <p>Per la "Visibilità" e la "Fattibilità tecnica" sono stati effettuati degli appositi sopralluoghi dai quali emerge anche la documentazione fotografica presente nelle Schede prodotte per ciascun sito che viene proposto per l'installazione delle IdR, oltre che le motivazioni specifiche per le proposte localizzative avanzate.</p>	

d	Costi complessivi suddivisi per la parte di investimento e per le parti di gestione e manutenzione successive
e	Indicazione del soggetto che provvederà alla gestione manutenzione delle infrastrutture di ricarica
<p>I costi di installazione delle infrastrutture di ricarica e dell'attrezzaggio dell'area di sosta e della relativa segnaletica verticale ed orizzontale saranno a carico di ENEL.</p> <p>Enel provvederà all'esecuzione di tutti i lavori di ripristino e di tutti gli interventi di adeguamento dell'area dedicata all'interno del parcheggio, necessari per l'installazione delle infrastrutture.</p> <p>Enel provvederà altresì al collegamento delle IdR con la rete elettrica pubblica garantirà la gestione e la manutenzione delle infrastrutture di ricarica per l'intera durata prevista dal protocollo d'intesa sottoscritto tra ENEL e il Comune.</p>	
<p>Per quanto riguarda la manutenzione delle infrastrutture di ricarica ENEL, attraverso il piano di manutenzione ordinaria o programmata, assicurerà il corretto funzionamento delle apparecchiature ed il decoro delle stesse.</p> <p>Rientrano in questa attività l'ispezione, la pulizia, la verifica funzionale dell'unità software di controllo della Infrastruttura di ricarica, la verifica funzionale delle protezioni, ecc..</p> <p>Le principali attività previste sono:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pulizia interna ed esterna della colonnina, mediante l'impiego di idonei solventi non aggressivi e non intaccanti le parti elettriche/elettroniche e le superfici vernicate, atta alla rimozione, oltre che della sporcizia superficiale, di scritte in vetrina e non, adesivi, etc., - Verifica della corretta funzionalità della colonnina di ricarica, delle prese di ricarica e dei relativi sistemi di interblocco connettori. - Verifica blocchi di fondazione, linee elettriche e quadri di alimentazione, stato della carpenteria metallica. - Verifica della perfetta leggibilità del display. - Eventuali interventi di riammuro degli interruttori di protezione interni alla colonnina. - Eventuali interventi di connessione cavi dei circuiti elettronici interni alla colonnina (connettori scheda madre e componenti elettronici, sensore ottico del meter, etc.) e dei cablaggi elettrici interni. 	
<p>La manutenzione prevede altresì l'evoluzione tecnologica dell'infrastruttura (parte software).</p> <p>A supporto e integrazione delle attività di manutenzione e gestione, ENEL inoltre garantisce un servizio di Call Center che prevede il presidio e la gestione <i>end-to-end</i> delle richieste pervenute dai vari canali di contatto. Tale presidio viene esercitato attraverso un "Command Center" sui diversi canali con l'obiettivo della governance di tutte le attività previste in questo ambito e prevede, in particolare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - la gestione delle richieste end to end (es. informative, segnalazioni, reclami, garanzie, manutenzioni); - il supporto alla gestione delle richieste pervenute ai "Info Point" e KAM (Key Account Manager) attraverso tutti i canali; - il presidio delle attività di installazione e manutenzione; - il coordinamento di eventuali funzioni aziendali da coinvolgere; - le attività di caring sui Clienti (ad esempio il ricontatto del cliente a valle della segnalazione del guasto). <p>Il presidio sarà esercitato operando in modo reattivo e proattivo su eventuali eccezioni di processo gestibili in maniera autonoma (es. scarti di fatturazione, scarti di abbinamento incassi, "incagli" tecnici di processo, ecc.) ed indirizzando in modo tempestivo le azioni correttive verso le altre unità/partner (es. rete installatori, rete manutentori, ecc.) secondo un modello di governance ed escalation opportunamente definito.</p>	



I canali di contatto sui quali il Call Center mantiene il presidio sono molteplici e sono: Telefonico, Web/App e Mail.

Tutti i canali sono disponibili 24h/24 e 7g/7. Qualora le segnalazioni vengano effettuate fuori l'orario operativo dei call center, verranno comunque accettate per poi essere prese in carico all'inizio del primo turno disponibile.

Tutta la gestione del cliente è storizzata e reportizzata all'interno di un CRM (Customer Relationship Management). Tale strumento è in grado di garantire una risposta ottimale al cliente e l'evasione delle richieste in tempo reale permetterà inoltre l'analisi dei dati facendo in modo di proporre soluzioni di miglioramento sui processi/sistemi.

f Modalità e attività di informazione e comunicazioni previste

Ogni informazione relativa alla rete di ricarica ENEL sarà visibile dal portale web <https://www.eneldrive.it/>, nonché dalla APP o dal Call Center.

PROGETTO TECNICO

INDICE

a	Inquadramento territoriale ed estratti dei principali strumenti urbanistici vigenti (<i>rif. Tavole 1, 2 e 3</i>)
b	Documentazione fotografica ante operam (<i>rif. Tavola 4 e 5</i>)
c	Particolari costruttivi/installativi (<i>rif. Tavola 8</i>)
d	Ante e post operam (<i>rif. Tavola 6 e 7</i>)
e	Segnaletica orizzontale e verticale (<i>rif. Tavola 6 e 7</i>)
f	Cronoprogramma inclusivo di indicazione dei tempi di fine lavori, operatività dell'infrastruttura di ricarica sia in termini tecnici (funzionalità) che di regolamentazione dell'area che ospita l'infrastruttura e lo/gli stalli di sosta riservati alla ricarica così come previsto dall'art.17, comma 1, del d.lgs. n. 257 del 16.12.2016

f	Cronoprogramma inclusivo di indicazione dei tempi di fine lavori, operatività dell'infrastruttura di ricarica sia in termini tecnici (funzionalità) che di regolamentazione dell'area che ospita l'infrastruttura e lo/gli stalli di sosta riservati alla ricarica così come previsto dall'art.17, comma 1, del d.lgs. n. 257 del 16.12.2016
Le attività di posa in opera delle colonnine di ricarica elettrica e della relativa infrastruttura elettrica comprendono:	
<ul style="list-style-type: none"> • realizzazione scavo per posa infrastruttura elettrica dal punto di consegna del distributore di rete alla stazione di ricarica; • realizzazione infrastruttura elettrica: cavi, tubazione, quadro elettrico; • realizzazione basamenti per apparati di ricarica elettrica; • installazione e cablaggio apparati di ricarica elettrica; • realizzazione della segnaletica orizzontale e verticale; • fornitura e installazione di dissuasori (laddove previsto). 	

Per quantificare la produzione media da realizzare sono state considerate 2 variabili:

- numero totale di siti da allestire = 4 (per un totale di 4 infrastrutture di ricarica)
- 1 impresa operante

Sulla base di queste due variabili è possibile definire un Piano di allestimento dei siti di ricarica che prevede un tempo medio di realizzazione per sito pari a 3 gg.

	NGL = numero di giorni utili necessari																		
	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	33	36	39	42	45	48	51	54	57
Siti da allestire	20																		
19																			
18																			
17																			
16																			
15																			
14																			
13																			
12																			
11																			
10																			
9																			
8																			
7																			
6																			
5																			
4																			
3																			
2																			
1																			

Le operazioni complessive comprenderanno anche le opere di allaccio delle IdR alla rete elettrica pubblica.

In relazione alla regolamentazione dell'area verrà individuata apposita segnaletica verticale ed orizzontale nel rispetto delle disposizioni del Decreto Legislativo 16 dicembre 2016, n. 257 (*GU Serie Generale n.10 del 13-1-2017 - Suppl. Ordinario n. 3*) che recepisce la Direttiva Europea 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 22 ottobre 2014, sulla realizzazione di una infrastruttura per i combustibili alternativi che ha modificato il Codice della Strada all'articolo 158 comma 1) prevedendo l'introduzione del divieto di sosta e fermata negli spazi riservati alla fermata e alla sosta dei veicoli elettrici in ricarica.

Di seguito si riporta l'Estratto del D.lgs. 257 del 16 dicembre 2016 sopra richiamato:

CAPO I - MISURE PER LE INFRASTRUTTURE DI RICARICA

ART. 17 - Misure per promuovere la realizzazione di punti di ricarica accessibili al pubblico

1. All'articolo 158, comma 1, del decreto legislativo 30 aprile 1992, n. 285 recante nuovo codice della strada, dopo la lettera h), è inserita la seguente: "h-bis) negli spazi riservati alla fermata e alla sosta dei veicoli elettrici in ricarica".

RELAZIONE SULLE CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'INFRASTRUTTURA DI RICARICA

INDICE

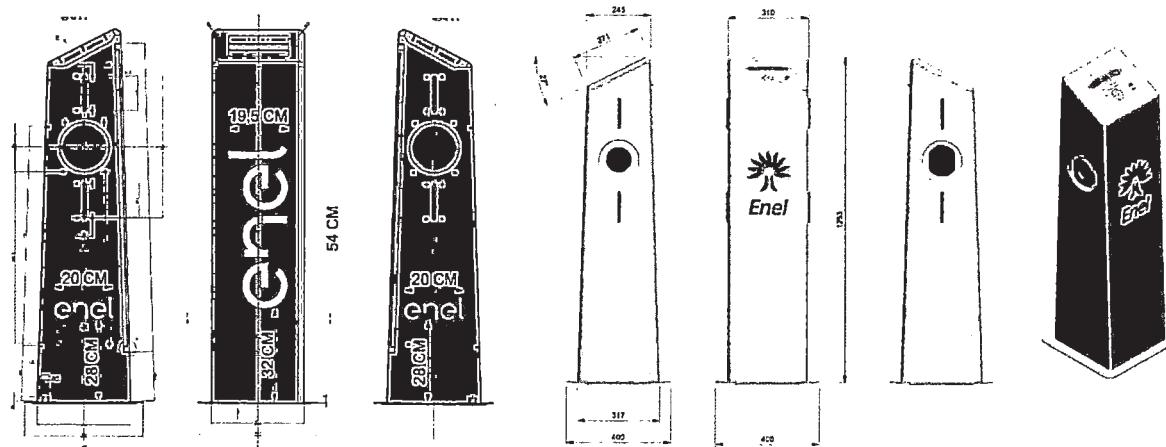
a	Descrizione dell'infrastruttura (<i>dimensioni, colori e interfaccia con l'utente</i>)
b	Standard delle prese di cui all'allegato del d.lgs. n. 257 del 16.12.2016
c	Modalità di accesso e pagamento
d	Upgradabilità del software del sistema di gestione
e	Smaltimento delle apparecchiature a fine vita
f	Interoperabilità tra i sistemi di ricarica

a Descrizione dell'infrastruttura (dimensioni, colori e interfaccia con l'utente)

Le colonnine di ricarica ENEL sono compatibili con tutti i modelli di auto elettrica presenti sul mercato che ricaricano in corrente alternata. Ciascuna colonnina è prodotto interoperabile e multivendor che permette a tutti i clienti di accedervi (anche se il cliente dovesse avere un contratto attivo con altri vendori di energia elettrica) attraverso sistemi di pagamento digitali che non richiedono la sottoscrizione di un contratto con il venditore di energia.

La colonnina permette di ricaricare 2 veicoli elettrici contemporaneamente (o 1 veicolo e 1 motociclo/quadriciclo contemporaneamente), erogando simultaneamente su entrambe le prese.

L'infrastruttura di ricarica proposta presenta le seguenti caratteristiche geometriche:



Caratteristiche geometriche (ingombro e dimensioni) della colonnina di ricarica Enel Pole Station

Le colonnine di ricarica sono idonee al funzionamento in ambiente esterno, presentano adeguate caratteristiche strutturali ed un buon sistema di protezione e resistenza ai danneggiamenti ed agli atti vandalici così come dimostrato delle seguenti caratteristiche:

- Temperature funzionali: -30°C ÷ +50°C
- Percentuale di umidità: 5% ÷ 95%
- Pressione atmosferica: 860 hPa ÷ 1.060 hPa
- Protezione da manomissione vandalica assicurata da sistemi anti-tamper, che protegge la presa quando la stazione è in condizioni di stand by
- Grado di infiammabilità della stazione di ricarica: UL94 V0
- Grado di protezione elettrico minimo certificato IP54: adatto a un utilizzo completamente all'esterno
- Protezione agli urti IK08

- Display con vetro protettivo

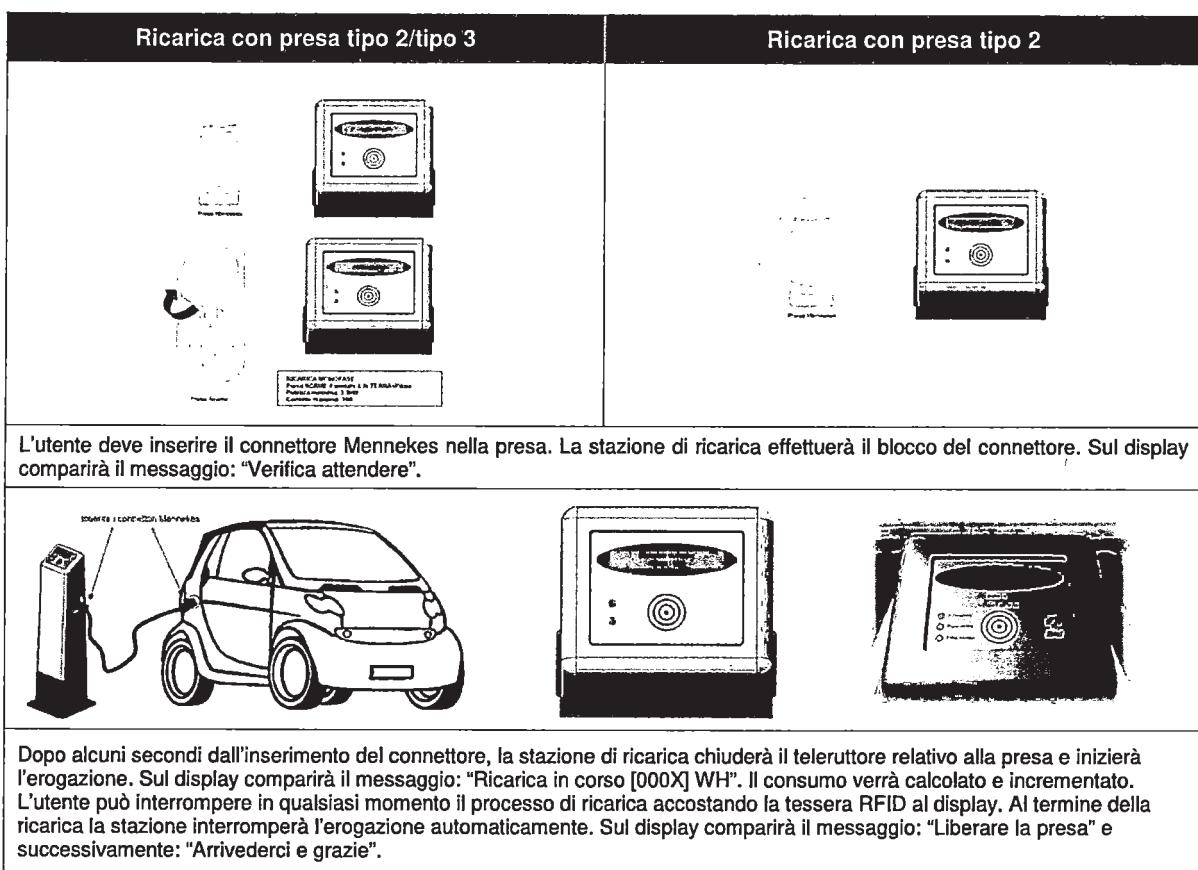
Entrambe le prese sono dotate di:

- sistema di protezione antivandalo che protegge la presa quando la stazione è in condizioni di stand by;
- l'accesso alla presa viene consentito a seguito di identificazione del cliente mediante RFID card o tramite app sul proprio cellulare,
- sistema di blocco della presa che impedisce la disconnessione non autorizzata del connettore durante l'erogazione,
- gemme, a led, illuminate per identificare meglio le stazioni di ricarica e individuare le prese.

Il display con retroilluminazione e vetro protettivo è installato su un piano inclinato che consente una facile visualizzazione delle informazioni utili all'attivazione del processo di ricarica del veicolo elettrico.

La colonnina fornita rappresenta uno strumento completo per la gestione della ricarica conduttriva in corrente alternata di veicoli elettrici con circuito di ricarica ospitato a bordo delle auto elettriche.

Le colonnine di ricarica oggetto della presente offerta consentono l'erogazione simultanea su entrambe le prese, abilitando dunque la ricarica contemporanea di due veicoli elettrici (autovetture e/o scooter).



Le colonnine assicurano le seguenti funzionalità:

- accesso alla procedura di ricarica tramite carta RFID;
- comunicazione tramite GPRS con il Centro di Controllo (Sistema EMM);
- identificazione e autorizzazione alla ricarica dell'EMM;
- controllo remoto del processo di ricarica;
- interfaccia utente per supportare il cliente nella procedura di ricarica e per dare informazioni sullo stato (KWh);
- comunicazione PLC tra veicolo e colonnina;
- acquisizione e trasmissione dati per ogni processo di ricarica;
- integrazione nelle smart grid grazie alle avanzate funzionalità di smart metering (modulazione in tempo reale del processo di ricarica attraverso il segnale PWM gestito dal Centro di Controllo).

Le colonnine sono inoltre dotate di:

- modem TLC (GSM/GPRS);
- lettore RFID conforme Standard: ISO 14443A e ISO 14443B;
- il lettore a bordo delle stazioni di ricarica è in grado di gestire l'identificazione di schede MIFARE PLUS X, card full c-less ISO 14443-A, nonché di schede MIFARE CLASSIC;

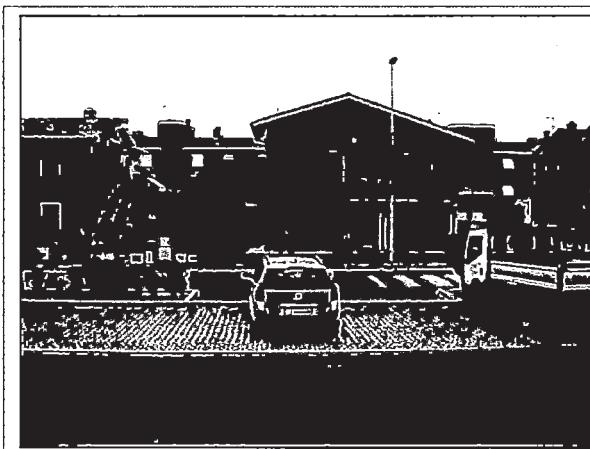
- le stazioni di ricarica oggetto della presente offerta potranno essere configurate per supportare l'accesso alla ricarica con la stessa scheda utilizzata per l'apertura/chiusura porte di veicoli utilizzati per eventuali servizi di Car Sharing, qualora tale carta verifichi i requisiti specificati.

Le colonnine di ricarica sono altresì conformi alla norma CEI 61851-1 e garantiranno l'accesso alla ricarica tramite scheda RFID, implementano il modo di ricarica 3 della CEI 61851-1, e garantiscono la comunicazione con i veicoli elettrici tramite PWM (allegato A CEI 61851). In questo modo, l'unità di ricarica comunica al veicolo elettrico dotato di PWM la disponibilità di rete attraverso un segnale modulato in frequenza, il veicolo adatta il carico restituendo il proprio stato attraverso un valore in tensione.

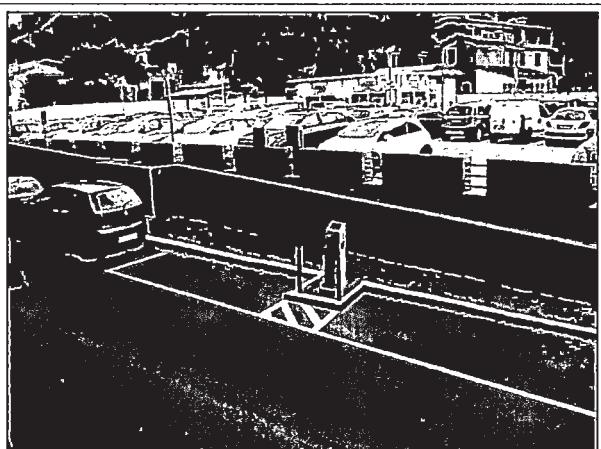
Nel caso di veicoli non provvisti di PWM, il controllo avviene attraverso un circuito semplificato misurando il solo valore di resistenza di terra e l'unità di ricarica limita la corrente di carica a 16A.

La **forma e le caratteristiche ergonomiche** della colonnina permettono un semplice inserimento nell'arredo urbano delle città e consentono una semplice visualizzazione delle informazioni sulla ricarica.

Il pregio stilistico in riferimento all'arredo urbano è dimostrato anche dalle installazioni che ENEL ha effettuato nel corso degli ultimi anni su tutto il territorio nazionale ed in particolare in comuni caratterizzati da diverse aree sottoposte a vincoli paesaggistici e architettonici, oltre che altri vincoli specifici come ad esempio UNESCO (Firenze). Tra questi Comuni si citano Roma, Firenze, Bologna, Genova, Ferrara, Ravenna, Rimini, Piacenza, Pisa, Perugia, Assisi, Brindisi, Lecce e Bari. In questi contesti, le colonnine di ricarica si inseriscono in modo armonico sia nel contesto costruito che ambientale, senza impatti sull'aspetto dei luoghi.



Esempio di Rendering fotografico - Strada del Ruffolo, Comune di Siena (ante e post operam)



Esempio di Rendering fotografico - Via Esterna Fontebranda, Comune di Siena (ante e post operam)



Esempio di installazione di infrastrutture di ricarica su marciapiede esistente e su strada con area rialzata e dissuasori

In merito al colore, la colonnina potrà essere personalizzata con una grafica concordata con l'Amministrazione Comunale, così come per le pareti laterali.

Al fine di garantire una buona visibilità delle informazioni sulla ricarica nelle ore notturne o nelle ore diurne con scarsa visibilità, le colonnine di ricarica ENEL sono dotate di:

- un display con retroilluminazione e vetro protettivo;
- 2 led per segnalazione ed erogazione;
- gemme a led per identificare meglio le stazioni di ricarica ed individuare le prese anche in condizioni di bassa visibilità e di notte.



Dettagli colonnina di ricarica Enel Pole Station

Le colonnine sono altresì certificate conformi alla IEC 61851 e pertanto hanno superato le prove ambientali climatiche e meccaniche stabilite dalla norma stessa:

Prove Ambientali Climatiche

- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.2: temperatura ambiente dell'aria
La colonnina deve essere progettata per funzionare correttamente nel campo di temperatura da -30 °C a +50 °C. Le prove devono essere eseguite secondo le prove Nb (variazione con tasso di variazione specificato) della IEC 60068-2-14.
- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.3: Caldo secco
La prova deve essere condotta secondo la IEC 60068-2-2, prova Bb (caldo secco). Temperatura di prova 50°C, durata del ciclo 16h.
- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.4: Umidità ambiente
La colonnina deve essere progettata per funzionare correttamente nel campo di umidità relativa compreso tra 5% e 95%. La prova deve essere eseguita in accordo con la IEC 60068-2-78, prova Cab, a 40 °C +/- 2 °C e umidità relativa del 93% per la durata di quattro giorni.
- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.5: Prova al freddo
La prova deve essere eseguita in accordo con la IEC 60068-2-1, prova Ab, a -30 °C +/- 3 °C per 16 h.
- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.6: Pressione dell'aria ambiente
La colonnina deve essere progettata per funzionare correttamente ad una pressione atmosferica tra 860 hPa e 1060 hPa.

- CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.7: Radiazione solare
La prova deve essere eseguita in accordo con la IEC 60068-2-5, prova Sa. Temperatura di mantenimento +50°C
 - CEI EN 61851-22, Clausola 11.1.8: Nebbia salina
La prova deve essere eseguita in accordo con la IEC 60068-2-52, prova Kb.

Prove Ambientali Meccaniche

- CEI EN 61851-1, Cláusula 9.9: Verifica del grado IP

La colonnina, sia essa alimentata o no, e quando lo sportello di accesso alla presa fissa, se esistente, è chiuso, deve avere un grado di protezione non inferiore a IP44; (la prova deve essere eseguita dopo avere chiuso il fondo della scocca inferiore con una piastra). La conformità deve essere verificata mediante prova secondo la IEC 60529.

- CEI EN 61851-22, Clausola 11.2.2: Urto meccanico

Il contenitore della colonnina non deve poter essere danneggiato da urti meccanici. L'idoneità deve essere comprovata in accordo con le procedure di prova descritte nella IEC 60068-2-75 (severità), Tab. 2 - al valore di energia d'urto di 20 J (5 kg a 0,4 m).

- CEI EN 61851-22, Clausola 11.2.3: Stabilità

La colonnina deve essere fissata come indicato nelle istruzioni di installazione del costruttore.

Alla sommità della colonnina deve essere applicata per 5 min. una forza di 500 N nel senso orizzontale, in ciascuna delle quattro direzioni o nel punto di applicazione più sfavorevole possibile. La forza deve essere applicata mediante imbracatura da fissare sulla parte superiore della colonnina in prossimità della parte curva del display.

Infrastruttura di ricarica Fast Recharge

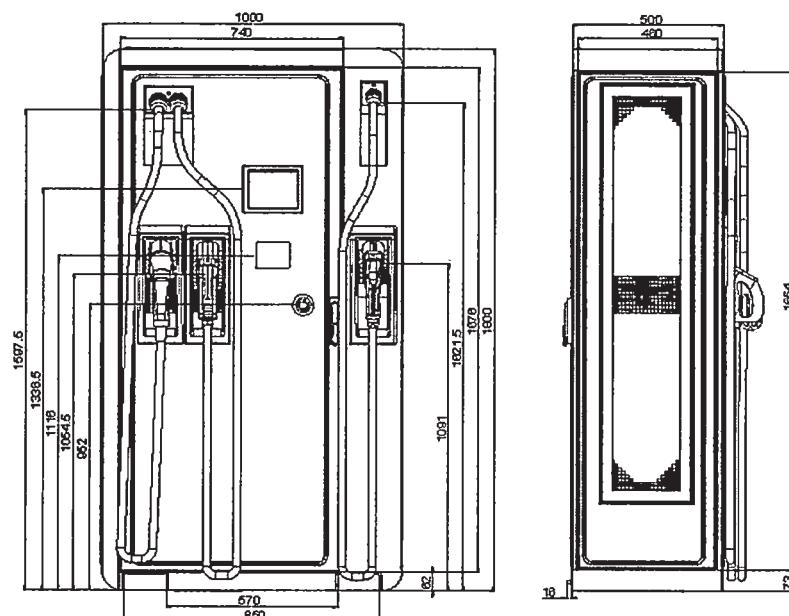
Caratteristiche fisiche

La colonnina di ricarica Enel - Fast Recharge è compatibile con tutte le auto elettriche presenti sul mercato che ricaricano in corrente alternata o continua.

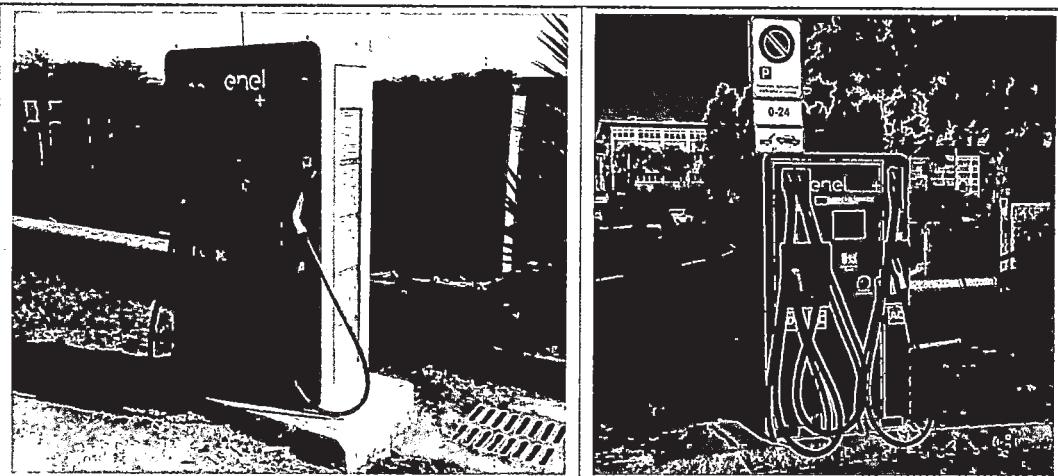
È un prodotto interoperabile e multivendor per permettere a tutti i clienti di accedere ad essa pur avendo contratti con altri vendoriti di energia. La colonnina permette di ricaricare 2 veicoli elettrici contemporaneamente sia in corrente alternata (43kW) sia in corrente continua (50kW).

Le colonnine di ricarica sono idonee al funzionamento in ambiente esterno e presentano un adeguato sistema di protezione e resistenza da danneggiamenti e atti vandalici così come dimostrato dalle seguenti caratteristiche:

- Temperatura di esercizio: $-25^{\circ}\div +50^{\circ}\text{C}$.
 - Umidità: 5%÷95% senza condensa.
 - Pressione atmosferica: 860hPa÷1060hPa.
 - Grado di protezione IP: IP55 (ad esclusione dei connettori per la ricarica).



Caratteristiche geometriche (ingombro e dimensioni) della colonnina di ricarica Enel Fast Recharge



Dettagli colonnine di ricarica Enel Fast Recharge

Caratteristiche funzionali

La colonnina assicura le seguenti funzionalità:

- accesso alla procedura di ricarica tramite carta RFID;
- comunicazione tramite GPRS con il Centro di Controllo (*Sistema EMM*, si vede punto successivo);
- identificazione e autorizzazione alla ricarica dell'EMM;
- controllo remoto del processo di ricarica;
- interfaccia utente per supportare il cliente nella procedura di ricarica e per dare informazioni sullo stato (KWh);
- comunicazione PLC tra veicolo e colonnina;
- acquisizione e trasmissione dati per ogni processo di ricarica;
- integrazione nelle smart grid grazie alle avanzate funzionalità di smart metering (modulazione in tempo reale del processo di ricarica attraverso il segnale PWM gestito dal Centro di Controllo).

Le colonnine di ricarica consentono l'**erogazione simultanea sulle prese in AC e DC** (le prese in DC sono alternative tra di loro), abilitando dunque la ricarica contemporanea di due veicoli elettrici.

b Standard delle prese di cui all'allegato del d.lgs. n. 257 del 16.12.2016

Le prese di cui sono dotate le infrastrutture di ricarica ENEL sono conformi agli standard di cui all'Allegato I d.lgs. n. 257 del 16.12.2016. In particolare:

- A. i punti di ricarica di potenza standard a corrente alternata (AC) per veicoli elettrici sono muniti, a fini di interoperabilità, almeno di prese fisse o connettori per veicoli del tipo 2, quali descritti nella norma EN62196-2,
- B. i punti di ricarica di potenza elevata a corrente alternata (AC) per veicoli elettrici sono muniti, a fini di interoperabilità, almeno di connettori del tipo 2, quali descritti nella norma EN62196-2,
- C. i punti di ricarica di potenza elevata a corrente continua (DC) per veicoli elettrici sono muniti, a fini di interoperabilità, almeno di connettori del sistema di ricarica combinato «Combo 2», quali descritti nella norma EN62196-3.

Inoltre, in linea con le indicazioni del Piano Nazionale Infrastrutturale per la ricarica dei veicoli alimentati ad energia elettrica, per stazioni di potenza elevata le infrastrutture di ricarica ENEL sono sistemi di ricarica "fast multistandard" che contemplano nella medesima struttura un connettore di tipo 2, un connettore combinato «Combo 2» e un connettore cd Chademo.

c Modalità di accesso e pagamento

L'accesso alla colonnina di ricarica è possibile sia mediante smart card contactless che APP.

In particolare, l'attivazione della ricarica **mediante smart card contactless** avviene seguendo i passaggi descritti di seguito:

A) L'utente deve identificarsi poggiando per alcuni secondi la tessera RFID nella zona evidenziata sotto il display. A lettura avvenuta la stazione di ricarica emetterà un "beep" acustico e comparirà sul display il messaggio: "Attendere verifica tessera".

In caso di mancata identificazione la stazione di ricarica emetterà un segnale acustico e un messaggio negativo sul display segnalera il fallimento dell'identificazione.

Se l'identificazione avrà esito positivo, la stazione di ricarica sbloccherà i pannelli di entrambe le prese e sul display comparirà il messaggio: "Prego inserire il cavo nella presa". Se l'identificazione non avrà esito positivo i pannelli delle prese rimarranno bloccati.

B) Una volta autorizzato il processo dal centro di controllo, il cliente può collegare il cavo e avviare la ricarica.

C) Terminato il processo di ricarica, il Centro di Controllo acquisisce i dati dei consumi necessari a quantificare economicamente l'ammontare da addebitare in bolletta al cliente registrato. Questo sistema di gestione è aperto anche a diverse soluzioni di pagamento quali carte prepagate o abbonamenti.

Il Comune può essere configurato a sistema come un service provider e come tale potrà generare e gestire carte RFID tramite accesso al sistema EMM.

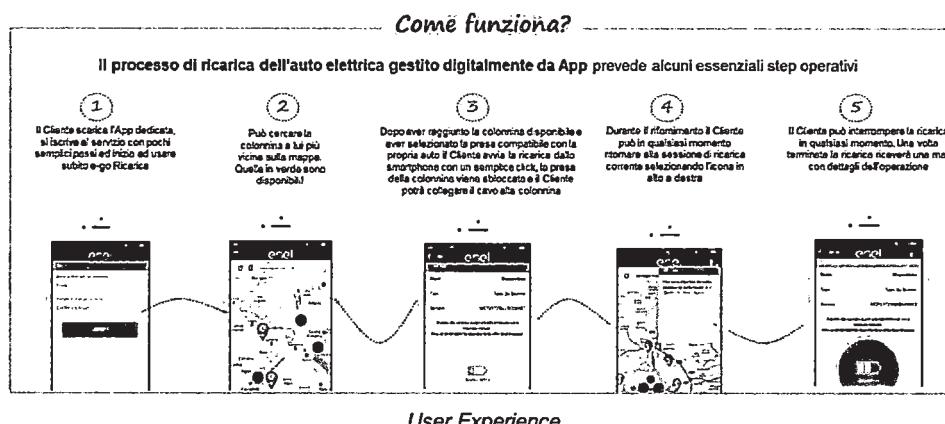
In merito all'attivazione della ricarica **mediante APP**, così come indicato nei documenti di indirizzo nazionali in materia di infrastrutture di ricarica nazionale (vedi Piano Nazionale Infrastrutturale per la ricarica dei veicoli alimentati ad energia elettrica e D.lgs. 257/2016), ENEL propone il passaggio dalla vendita di energia alla vendita di un servizio di ricarica tramite smartphone, interoperabile e pagamento con carta di credito basato quindi su un Servizio per la ricarica con tariffazione a minuti, fruizione in modalità "digital", pagamento con carta di credito e interoperabilità con tutti gli operatori.

Il servizio è caratterizzato dai seguenti aspetti:

- immediatezza nella fase di adesione (tutto online senza necessità di recarsi al PE),
- facilità d'uso (tutto con smartphone senza card),
- vantaggi nei programmi di fidelizzazione (a costo zero),
- servizi aggiuntivi (cronologia ricariche, fatture ricevute),
- servizi da sviluppare come notifiche su stato colonnina e stato carica, prenotazione colonnina, etc.

Per l'utente veicolista elettrico sarà possibile:

- l'Adesione, all'interno dell'app di Enel Energia, al nuovo servizio e-Go per la ricarica direttamente dallo smartphone (Android/IOS),
- la visualizzazione in mappa di tutte le colonnine,
- l'avvio e stop ricarica da smartphone,
- la tariffazione a tempo e fatturazione mensile su carta di credito.



User Experience

Le principali funzionalità dell'app sono di seguito schematizzate:



Dettaglio colonnina

- Cliccando sull'indicatore di localizzazione della colonnina è possibile accedere al tab di dettaglio riguardante le caratteristiche dell'infrastruttura fisica scelta per ricaricare
- Selezionando la freccia grigia sul tab di dettaglio viene visualizzata la scheda di sintesi della colonnina
- All'interno della scheda di sintesi il Cliente può conoscere:
 1. Numero seriale per identificare la colonnina fisica (il seriale è stampato su etichetta metallica nella parte posteriore dell'infrastruttura di ricarica)
 2. Lista prese, con dettaglio dello stato di ciascuna presa (disponibile/occupata/in manutenzione). Se disponibile il cliente potrà cliccare sullo stato e aprire la scheda di dettaglio della presa
 3. Dettaglio sul numero di prese utilizzabili in contemporanea
 4. Funzionalità di refresh dello stato delle prese della colonnina
 5. Pulsante verde con freccia per aprire mappa/navigatore per essere guidati verso la colonnina



Principali funzionalità dell'APP

Il pagamento può avvenire inoltre tramite addebito sulla carta di credito impostata in fase di adesione o modifica.

La fattura viene emessa a frequenza mensile ed include gli addebiti di tutte le sessioni di ricarica del mese precedente la data di emissione. La fattura è cartacea e viene spedita all'indirizzo di fatturazione del cliente.

In caso di mancato pagamento (successivamente al 2° sollecito) al Cliente viene bloccato l'account. In queste condizioni il Cliente potrà navigare su mappa ed elenco colonnine, accedere in sola visualizzazione all'Area Personale, ma non potrà avviare il servizio di ricarica.

Solo all'evidenza dell'incasso del mancato pagamento (il Cliente può saldare solo tramite pagamento del bollettino ricevuto) l'account viene sbloccato con il ritorno alle piene funzionalità.

Nella sezione "Metodo di pagamento" dell'app di ENEL viene visualizzato il metodo di pagamento impostato e la possibilità di modificarlo.

La richiesta di "Modifica" porta il Cliente sulla pagina di SIA (Piattaforma dedicata alla gestione della carta di credito e agli addebiti verso il cliente, in cui i circuiti abilitati sono: Visa, Mastercard, American Express, Diners) dove avrà la possibilità di inserire una nuova carta di credito o confermare quella esistente.

Inoltre, per le persone fisiche e le aziende individuali è possibile utilizzare il servizio di ricarica **senza creare un account personale**. Una volta selezionata la colonnina da cui si vuole effettuare la ricarica, prima di avviare la sessione, saranno richiesti i soli dati di fatturazione per il pagamento, che potrà avvenire tramite Carta di credito, Carta prepagata e Paypal.

Per gli utenti non registrati è prevista la sola tariffazione "tariffazione a consumo", mentre per gli utenti registrati saranno disponibili anche piani tariffari "a canone mensile".

Data l'estensione temporale richiesta per effettuare una ricarica, assume particolare importanza la possibilità di prenotare un punto di ricarica.

Per **prenotazione di un punto di ricarica** si intende la possibilità, per un utente che vuole ricaricare il suo veicolo, di riservare il punto di ricarica per un periodo definito, entro il quale la sessione di ricarica deve iniziare ed essa può avvenire per ricariche che avverranno entro un tempo limitato (ad esempio un'ora) oppure in giorni successivi (ad esempio: entro massimo tre giorni).

La prenotazione di un punto di ricarica può essere di diversi tipi:

- **Esclusiva**: l'utente prenota il punto di ricarica e dall'istante della prenotazione nessun altro può ricaricare;
- **Non esclusiva**: l'utente prenota il punto di ricarica, il punto di ricarica è usufruibile nell'intervallo di tempo della prenotazione ma, se in un arco di tempo configurabile precedente la prenotazione, il punto di ricarica non è disponibile, il sistema può proporre delle alternative nell'arco di una distanza configurabile.

La prenotazione di un punto di ricarica può avvenire attraverso diverse modalità: via web, via smartphone, tramite sms o call center.

Grazie al collegamento tra le colonnine di ricarica ed il sistema di gestione ENEL, l'utente potrà visualizzare le colonnine prenotabili tramite icona differente o filtro apposito nella lista di "Charging Unit" (CU) presentate sul portale o sullo smartphone. Il cliente che vuole prenotare può specificare:

- Tipo prenotazione - esclusiva o non esclusiva
- Reservation start time - istante dal quale la CU è prenotata per l'utente
- Reservation end time - istante di fine della ricarica
- Grace-period - periodo "cuscinetto", ovvero il numero di minuti dopo il reservation time entro il quale l'utente può iniziare la ricarica, in caso contrario la prenotazione non è più valida
- SMS configuration - per ogni prenotazione è possibile configurare se ricevere o meno l'SMS di avviso x minuti prima dello scadere del grace-period
- CU number - identificativo della colonnina prenotata

- Plug id - identificativo della presa scelta

Il punto di ricarica che supporta la prenotazione esclusiva non può essere utilizzato da nessun altro utente, eccetto chi ha effettuato la prenotazione, per tutta la durata del periodo di prenotazione.

La prenotazione di questo tipo è accettata dal sistema se e solo se, nel momento in cui viene effettuata, è disponibile sulla colonnina prescelta un punto di ricarica libero.

In questo caso, il reservation start time coincide con il booking time, ossia l'istante in cui viene effettuata la prenotazione.

Nel caso la colonnina non presenti alcun punto di ricarica libero, il sistema su richiesta può proporre altre colonnine in un intorno configurabile dall'utente.

In caso di cancellazione della prenotazione, il cliente paga il periodo di prenotazione effettuato secondo le caratteristiche del contratto.

In caso di prenotazione non esclusiva, sarà possibile configurare i seguenti parametri:

- *Advice-period*: numero di minuti precedenti il reservation time entro il quale, se la colonnina scelta non è disponibile, il sistema deve avvisare l'utente tramite sms e proporre una colonnina in alternativa, vicina entro il parametro distance.
- *Distance*: numero massimo di metri entro cui deve trovarsi la colonnina alternativa da proporre all'utente in caso la colonnina scelta sia occupata.

L'Applicazione evidenzia i costi della prenotazione e della ricarica a tempo.

d Upgradabilità del software del sistema di gestione

Le infrastrutture di ricarica sono connesse con il centro di controllo attraverso connettività GPRS o Ethernet.

Dal centro di controllo è possibile lanciare aggiornamenti software e schedulare attività di monitoraggio e controllo sulle colonnine.

Il progetto prevede l'impiego di un software di gestione del servizio, necessario per l'abilitazione alla ricarica dei veicoli elettrici e per la gestione dell'anagrafica e delle statistiche di utilizzo, denominato **Electric Mobility Management (EMM)**.

Tale sistema, gestito tramite un Centro di controllo dedicato, consente:

- la supervisione e ed il controllo delle infrastrutture di ricarica installate nel Comune;
- la gestione dell'intero e singolo processo di ricarica, attraverso l'acquisizione dei dati necessari per effettuare ulteriori elaborazioni,
- il monitoraggio e il controllo:
 - della rete, al fine di una gestione efficace ed efficiente dei carichi;
 - dei dispositivi e dei sistemi di comunicazione e trasferimento dei dati, anche ai fini dell'attivazione delle operazioni di fatturazione e manutenzione;
 - dei veicoli elettrici per le procedure di autenticazione degli stessi (contratti di ricarica e relative carte RFID), per monitorare l'avanzamento della ricarica e per l'abilitazione di servizi aggiuntivi.

È altresì possibile fornire informazioni agli electric driver e a tutti gli operatori coinvolti nel processo:

- fornitori di contratti di ricarica,
- gestori e manutentori dei punti di ricarica,
- operatori del mercato libero dell'energia,
- distributori di energia elettrica.

Il Sistema EMM, caratterizzato da un'intuitiva interfaccia grafica web-based, sia per gli operatori che per l'utente finale, è composto di tre parti:

1. il modulo di controllo della rete (Power Grid Control),
2. il modulo di gestione dell'infrastruttura (Infrastructure Management),
3. e quello di gestione dei contratti (Contracts and Services).

Il Sistema EMM può inviare, in tempo reale o su scheduling, i seguenti comandi ad un singolo punto di ricarica, a tutti o ad un'aggregazione:

- abilitazione del punto di ricarica;
- aggiornamento e verifica dei parametri di configurazione (compresa data/ora);
- aggiornamento e verifica di sw e fw installati;
- visualizzazione di specifici msg alla clientela su display del punto di ricarica;
- blocco e sblocco erogazione;
- variazione dello stato del punto di ricarica (ad esempio da "in servizio" a "fuori servizio").

L'EMM acquisisce allarmi e segnalazioni generate in caso di malfunzionamenti dei componenti e di manomissione fisica (dispositivo *antitamper*) del punto di ricarica. L'interfaccia operatore consentirà l'agevole invio dei comandi e lettura degli esiti piuttosto che degli allarmi/segnalazioni provenienti dai singoli punti monitorati, nonché lo stato in tempo reale del punto di ricarica.

Il sistema di controllo consente la gestione dell'anagrafica delle stazioni di ricarica e dei clienti, in particolare saranno disponibili le funzioni di creazione, rimozione, modifica e visualizzazione dei record. L'applicazione consentirà l'implementazione di logiche di aggregazione delle informazioni, finalizzate alla creazione di sottoinsiemi omogenei.

La comunicazione con i punti di ricarica è garantita da un collegamento in doppio dell'EMM alla rete del provider GPRS prescelto e l'attivazione da parte di quest'ultimo di un APN dedicato.

Il collegamento con ogni singolo punto è del tipo "always on" per garantire tempestività nelle comunicazioni tra centro e periferia. Le funzionalità di "wait&retry", piuttosto che di verifica di raggiungibilità (ping e relative trap, via SMS o e-mail) sono garantite dallo strato applicativo.

La sezione relativa alla gestione prese della colonnina contiene la lista delle prese della colonnina stessa e la possibilità di effettuare lo sblocco della presa in caso di grave problema.

È possibile geolocalizzare le colonnine presenti nella lista dei risultati. Cliccando sulla lista delle CU, compare la mappa con le CU.

Il Centro è allineato e coinvolto nella gestione di ogni singolo processo di ricarica, garantendo fra l'altro funzionalità di autenticazione per i clienti che richiedono il servizio di ricarica stesso.

Il cliente prima che gli sia erogata al punto di ricarica l'energia necessaria, deve provvedere ad autenticarsi, presso il punto di ricarica, che provvederà ad interrogare l'EMM per l'autorizzazione.

Durante tutto il processo di ricarica, ciclicamente e/o su richiesta, il Centro acquisisce tutti i dati relativi al processo stesso: id utente, id stazione di ricarica e kWh consumati.

Al termine della ricarica (termine naturale del processo o su esplicita richiesta del cliente), l'EMM acquisisce la fine della transazione con il consuntivo dei dati. Il DB e l'introduzione di una unità di registrazione a nastro renderanno possibile la conservazione di tali consuntivi saranno conservati per almeno 5 anni.

I web server dell'EMM oltre ad offrire servizi di reportistica, di seguito dettagliati, consentono la remotizzazione della postazione operatore prevista presso il Centro, consentendo dunque ad un operatore remoto autorizzato di accedere alle funzionalità di configurazione, monitoraggio e di comandi precedentemente riportate.

Le funzionalità/informazioni disponibili (in forma testuale ed eventualmente grafica) via web ai clienti ed ai stakeholder interni ed esterni, potranno essere relativi a:

- geolocalizzazione dei punti di ricarica con evidenza del proprio stato;
- prenotazione del punto di ricarica da parte del cliente;
- comunicazioni di interesse per la clientela;
- i consumi ed i relativi costi per ogni singola ricarica (aggiornati con frequenza giornaliera) per ogni cliente;
- le eventuali fatture emesse al cliente relative ad i propri consumi.

Il sistema permette l'esportazione dati in diversi formati tra gli standard più utilizzati come ad esempio csv e xml.

In termini di reportistica, il sistema renderà disponibile via web o attraverso l'interfaccia di monitoring dell'operatore:

- report di performance del sistema e dei suoi componenti;
- report di affidabilità del sistema e dei suoi componenti;
- statistiche;
- report necessari alla segnalazione delle corrette informazioni necessarie alla fatturazione del consumo di energia.

Infine, le IdR permettono l'interfacciamento mediante protocollo OCPP e la possibilità di mettere a disposizione i dati per la visualizzazione delle colonnine su portali web (localizzazione, tipo di presa e potenza, possibilità di pagamento) e i dati relativi allo stato attuale della colonnina (libera, occupata, fuori servizio). I dati potranno essere messi a disposizione di tutti gli interessati come open data con licenza CC0. L'ENEL si impegna altresì a fornire i singoli dati raccolti relativamente all'uso delle e tramite le colonnine da parte degli utenti sia sotto forma di "scarico" periodico su supporto idoneo, se richiesto, sia sotto forma di accesso remoto via REST-API che attraverso la struttura informatica delle Application Programming Interface.

Il Sistema EMM, gestito tramite un Centro di controllo dedicato, consente non solo la supervisione ed il controllo dell'intera infrastruttura di ricarica installata in ambiente pubblico e privato, ma anche la gestione dell'intero e singolo processo di ricarica, acquisendo tutti i dati necessari per effettuare ulteriori elaborazioni.

Lato utente, la piattaforma permette di accedere ad un sistema di localizzazione dell'infrastruttura ricadente all'interno di un raggio (compreso tra 100m e 50km) rispetto all'area di interesse dell'utente.

È inoltre presente una dashboard che fornisce una informativa sull'intera rete di ricarica, circa:

- ricariche effettuate
- kWh erogati
- kg di CO₂ risparmiati

Le infrastrutture di ricarica rientranti nell'ambito del raggio selezionate sono distinte tra:

- disponibili
- occupate
- in manutenzione
- pianificate

La ricerca delle Infrastrutture di ricarica ricadenti nel raggio selezionato può essere effettuata anche attivando dei filtri sulla base della tipologia di presa:

- Type 2 - 22 kW e 43 kW
- Type 3
- Schuko
- CHADEMO

- CCS

Le informazioni sulle infrastrutture di ricarica specificano anche l'asset provider in quanto il sistema è in grado di gestire anche le infrastrutture di ricarica di altri operatori oltre ENEL.

Le colonnine sono caratterizzate da:

1. sistema di interruzione automatica dell'erogazione di corrente elettrica a carica completa batteria;
2. sistema di blocco della presa che impedisce la disconnessione non autorizzata del connettore durante l'erogazione;
3. sistema di segnalazione indicante;
 - lo stato della ricarica;
 - l'eventuale non disponibilità di una presa.

Il software della colonnina ENEL può essere aggiornato per supportare l'avvio e lo stop della ricarica da remoto. Il software di campo della colonnina è composto da due moduli software:

- un modulo (CM) che gestisce la comunicazione con il centro EMM
- un modulo (CP) interno alla colonnina che gestisce l'hardware della colonnina e l'interazione con l'utente finale

I due moduli comunicano tra di loro mediante un'interfaccia di scambio. Di seguito sono riportati gli interventi da eseguire per entrambi i moduli:

- nuovo comando avvio ricarica: Il CP dovrà supportare un nuovo comando apposito nell'interfaccia di scambio di colloquio CP-CM che consenta di avviare una ricarica SENZA il passaggio di una carta RFID sul display della colonnina;

nuova condizione stop ricarica: Per terminare una ricarica, l'utente passa la tessera sul lettore RFID e la ricarica avviata con quella carta viene interrotta. Con la gestione dell'avvio della ricarica da remoto, è stato introdotto un nuovo modo per terminare la ricarica, per consentire all'utente di scolare il cavo per una ricarica avviata senza RFID ed anche nel caso in cui la colonnina non comunichi con il centro.

e	Smaltimento delle apparecchiature a fine vita
----------	--

Lo smaltimento delle infrastrutture di ricarica terrà conto delle normative nazionali e degli standard comunitari in materia di riciclo e smaltimento e degli aspetti legati alla tutela ambientale

Nello specifico le componenti che verranno gestite a fine vita della colonnina di ricarica sono:

- Metalli
- Plastiche contenute
- Schede elettroniche
- Batteria di back up

f	Interoperabilità tra i sistemi di ricarica
----------	---

Le infrastrutture di ricarica ENEL offrono un servizio di ricarica multivendor, come previsto dalla disciplina di settore, pertanto abilitano qualsiasi Mobility Service Provider (previo accordo con il gestore) ad offrire il proprio servizio di ricarica tramite le colonnine ENEL (le tariffe e le modalità di ricarica ai clienti finali dipenderanno delle condizioni del Provider scelto).

Le informazioni sulle infrastrutture di ricarica specificano anche l'asset provider in quanto il sistema è in grado di gestire le infrastrutture di ricarica di altri operatori oltre quelle di ENEL. Tale caratteristica è in linea con quanto previsto dalla disciplina di settore: come indicato nell'ultimo aggiornamento del Piano Nazionale Infrastrutturale per la Ricarica dei veicoli alimentati ad energia Elettrica (PNIRE, pubblicato in G.U. il 30/06/2016) l'attività di ricarica dei veicoli elettrici deve svolgersi in regime di concorrenza garantendo l'interoperabilità tecnologica. In merito alla vendita di energia, le infrastrutture installate supportano un modello multivendor per la ricarica.

Al fine di agevolare l'utente finale della mobilità elettrica e consentire di ricaricare indifferentemente su tutte le colonnine presenti sul territorio comunale e nazionale utilizzando un'unica card di identificazione, il sistema di gestione offre la massima interoperabilità tra le stesse anche quando insistenti su reti di Distributori diversi.

RELAZIONE TECNICA

I lavori consistono nella realizzazione di n.2 punti di ricarica di veicoli elettrici, al servizio di n. 2 piazzole di sosta.

LOCALIZZAZIONE

Le colonnine (pole station) verranno installate nel Comune di Busseto (PR) più precisamente:

- PUNTO 1: parcheggio di Via Emanuele Muzio; tipologia colonnina POLE STATION con presa tipo '2' e presa tipo '3' (22kW+3kW);
- PUNTO 2: parcheggio di Via Roma angolo Via Leoncavallo; tipologia colonnina POLE STATION con presa tipo '2' e presa tipo '3' (22kW+3kW).

Si precisa che i punti di ricarica sono stati concordati con i Tecnici Comunali durante il sopralluogo.

DESCRIZIONE DEGLI INTERVENTI

L'intervento comprende:

- Allacciamento a una linea ENEL DISTRIBUZIONE esistente (cabina, palo, pozzetto o altro);
- Posa di nuovo armadio in vetroresina;
- Posa di pozzetto di ispezione 50x50;
- Posa di messa a terra in pozzetto 40x40;
- Posa di colonnina (pole station);
- Posa di archetto para-pedonale antisfondamento;
- Realizzazione di scavi o posa di canaletta;
- Collegamento del nuovo impianto mediante la posa di nuovi cavi protetti da tubazioni in PVC;

I tempi di esecuzione lavori sono stimati in 3 gg., di cui:

- 2 gg per la posa in opera dei cavi elettrici di collegamento e ripristini;
- 1 gg per la posa in opera della colonnina (pole station) e delimitazione piazzola di sosta.

PUNTO 1

Intervento Parcheggio Via Emanuele Munzio:

I lavori consistono nella realizzazione di n.1 punto di ricarica di veicoli elettrici, al servizio di n. 2 piazzole di sosta.

La colonnina (pole station) verrà installata nel parcheggio Comunale che si trova in Via Emanuele Munzio e sarà collegata ad un armadio E-DISTRIBUZIONE di nuova posa che verrà installato nell' area ad uso parcheggio.

Per il completamento dell'intervento si rende altresì necessario procedere al raccordo tra il punto di allaccio E-DISTRIBUZIONE (in questo caso è il palo) e l'armadio. Il cavo che si andrà a posare sarà protetto da tubi in PVC e i posti auto saranno contrassegnati da un'apposita colorazione decisa con i Tecnici Comunali durante il sopralluogo.

Con la realizzazione dell'intervento i 3 posti auto localizzati a nord della pole station verranno traslati di 140 cm verso l'incrocio con via XXV Aprile a cura di ENEL X.

I tempi di esecuzione lavori sono stimati in 3 gg., di cui 2 gg per la posa in opera cavi elettrici di collegamento e ripristini, 1 gg per posa in opera colonnina ricarica e delimitazione piazzola di sosta.

PUNTO 2

Intervento Parcheggio Via Roma angolo Via Leoncavallo:

I lavori consistono nella realizzazione di n.1 punto di ricarica di veicoli elettrici, al servizio di n. 2 piazzole di sosta.

La colonnina (pole station) verrà installata al centro dei due posti dedicati esclusivamente alla ricarica delle autovetture, più precisamente nella zona Sud del parcheggio.

Per il completamento dell'intervento si rende altresì necessario procedere al raccordo tra la pole station l'armadio E-DISTRIBUZIONE che verrà installato nel parcheggio precisamente vicino all' aiuola, il collegamento del nuovo impianto verrà realizzato con uno scavo in trincea tradizionale e il cavo che si andrà a posare, sarà protetto da tubi in PVC. Per terminare l'opera i posti auto saranno contrassegnati da un'apposita colorazione decisa con i Tecnici Comunali durante il sopralluogo.

I tempi di esecuzione lavori sono stimati in 3 gg., di cui 2 gg per la posa in opera cavi elettrici di collegamento e ripristini, 1 gg per posa in opera colonnina ricarica e delimitazione piazzola di sosta.



Elenco allegati di progetto:

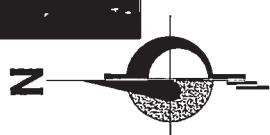
Per ogni installazione prevista sono stati prodotti i seguenti elaborati:

- Inquadramento territoriale ed estratti dei principali strumenti urbanistici vigenti
- Documentazione fotografica ante operam
- Particolari costruttivi/installativi
- Confronto ante/post operam
- individuazione segnaletica orizzontale e verticale
- cronoprogramma

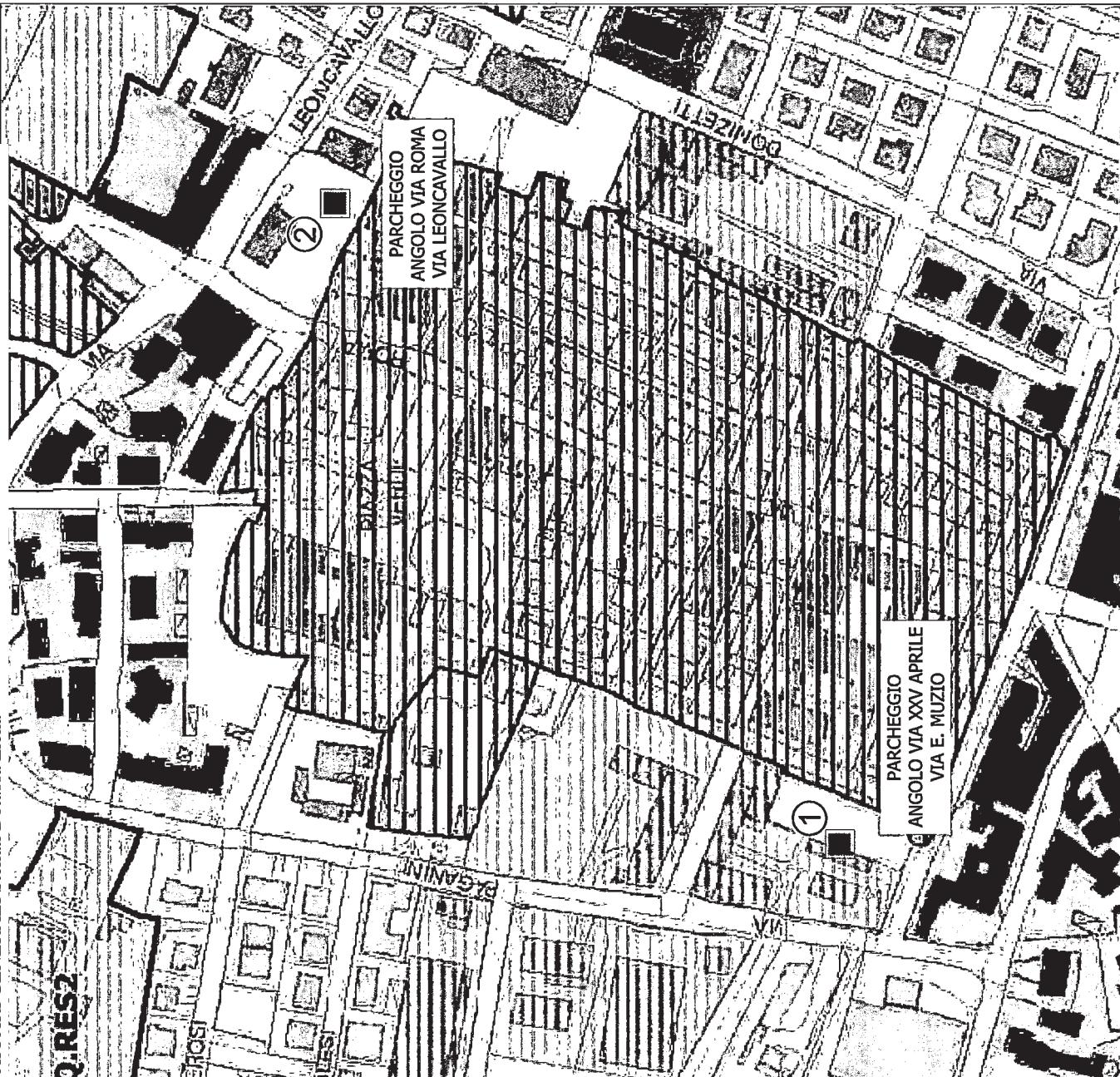
Secondo le evidenze riportate nelle tavole di analisi seguenti non si ravvisano vincoli urbanistici e di tutela storico/architettonico riferiti agli ambiti oggetto dell'intervento.

Le cromie utilizzate nelle tavole di progetto relative alla segnaletica orizzontale sono puramente indicative; le colorazioni verranno concordate di volta in volta con i tecnici comunali.

- COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.
RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena



COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.



enel X
Business-to-Business
and
Business-to-Government
Country
Italy

**COMUNE DI
BUSSETO**

CLIENTE:

ESECUTIVO

**INSTALLAZIONE DI
INFRASTRUTTURE PER LA
RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI
ESTRATTO PRG VIGENTE**

OGGETTO:

PROGETTO:

COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.

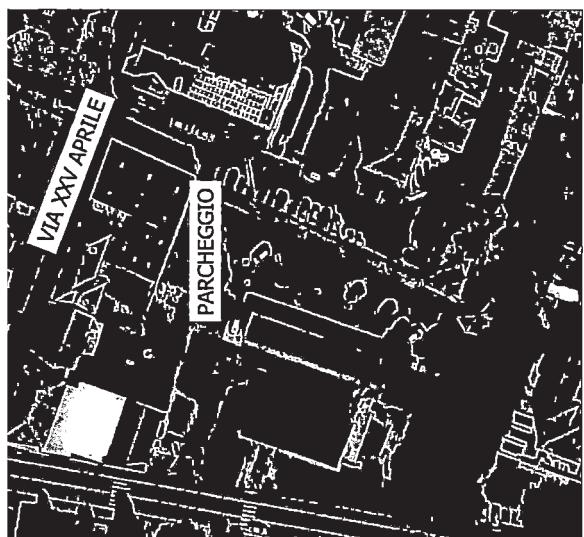
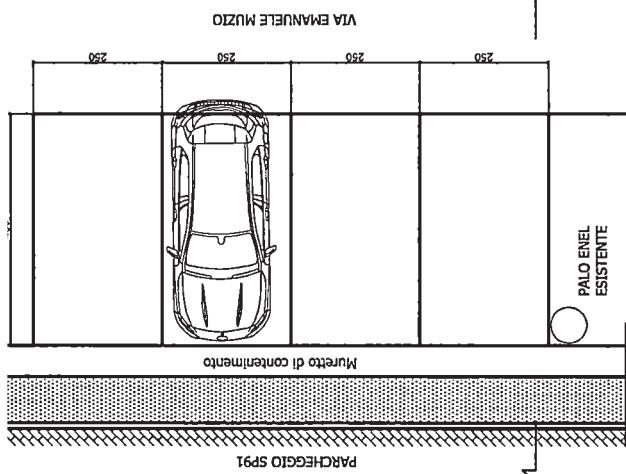
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macnidani Stefania.
RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena

<p>Ambiti urbanizzati</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> Ambiti storici (sto) <input type="checkbox"/> Centro storico (STO.NAF) - [Art. 25] <input type="checkbox"/> Complesso storico - testimoniante (STO.CST) - [Art. 31] <input type="checkbox"/> Ambito Residenziale diffuso R1 (AUC.RES.R1) - [Art. 35] <input type="checkbox"/> Ambito Residenziale ad elevata densità R2 (AUC.RES.R2) - [Art. 40] <input type="checkbox"/> Ambito Residenziale di valorizzazione R3 (AUC.RES.R3) - [Art. 41] <input checked="" type="checkbox"/> Ambito Residenziale di impianto urbano R4 (AUC.RES.R4) - [Art. 42] <input type="checkbox"/> Ambito Residenziale di matrice rurale R5 (AUC.RES.R5) - [Art. 43] <p>Ambiti urbani consolidati per attività economiche (AUC.ATE)</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> Ambito Produttivo P1 (AUC.ATE.P1) - [Art. 45] <input type="checkbox"/> Ambito Produttivo per attività specifiche P2 (AUC.ATE.P2) - [Art. 46] <input checked="" type="checkbox"/> Ambito Produttivo di impianto unitario P3 (AUC.ATE.P3) - [Art. 47] <input type="checkbox"/> Ambito Commerciale esistente (AUC.ATE.CON) - [Art. 48] <p>Ambiti consolidati da riqualificare (RIQ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> P1n - Ambito segnato a disposizioni specifiche - [Art. 45] <input type="checkbox"/> P2-B - Ambito soggetto a disposizioni specifiche - [Art. 46] <input type="checkbox"/> Dotazione territoriale - [Art. 65] <p>Ambiti consolidati da riqualificare preventivamente residenziale (RIQ.RES) - [Art. 50]</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> RIQ.RES - Ambito soggetto a disposizioni specifiche - [Art. 50] <input type="checkbox"/> RIQ.CON-1 - Ambito soggetto a disposizioni specifiche - [Art. 51] <p>Ambiti soggetti a specifiche disposizioni</p> <ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> Ambito soggetto alle disposizioni del POC (POC) - [Art. 75] <input type="checkbox"/> Ambito soggetto a pianificazione attuativa vigente (PUA) - [Art. 76] 	<p>Ambiti urbanizzabili</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> Perimetrazione ambito per nuovi insediamenti <input type="checkbox"/> Ambiti per nuovi Insediamenti (ESP) <input checked="" type="checkbox"/> Ambito di espansione per nuovi insediamenti residenziali (ESPRES) - [Art. 52] <input type="checkbox"/> Ambito di espansione per nuovi insediamenti produttivi (ESP.PRO) - [Art. 52] <input type="checkbox"/> Ambiti rurali <input type="checkbox"/> Ambito rurale di valore naturale ed ambientale (AGR.AMB) - [Art. 53] <input type="checkbox"/> Ambito ad alta vocazione produttiva agricola (AGR.PRO) - [Art. 53] <input type="checkbox"/> Ambito agricolo perturbato (AGR.PER) - [Art. 53] <input type="checkbox"/> AGI - Ambiti soggetti a disposizioni specifiche - [Art. 55] 	<p>enel X</p> <p>Business-to-Business and Business-to-Government Country Italy</p> <p>CLIENTE:</p> <p>COMUNE DI BUSSETTO</p> <p>OGGETTO:</p> <p>INSTALLAZIONE DI INFRASTRUTTURE PER LA RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI LEGENDE RUE E VINCOLI</p> <p>ESECUTIVO</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>REV.</th> <th>DATA</th> <th>DESCRIZIONE/REVISIONE</th> <th>PROGETTISTA:</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>21/09/2018</td> <td>Prima Revisione</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>TAVOLA N° 3 dB</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>FORMATO</th> <th>SCALA</th> <th>NON FILE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A3</td> <td></td> <td>LEZIONA</td> </tr> </tbody> </table>	REV.	DATA	DESCRIZIONE/REVISIONE	PROGETTISTA:	0	21/09/2018	Prima Revisione										FORMATO	SCALA	NON FILE	A3		LEZIONA
REV.	DATA	DESCRIZIONE/REVISIONE	PROGETTISTA:																					
0	21/09/2018	Prima Revisione																						
FORMATO	SCALA	NON FILE																						
A3		LEZIONA																						

COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
 Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.
RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena

PLANIMETRIA

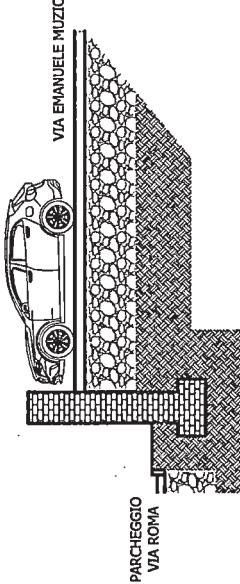
Scala 1:100



STATO DI FATTO



SEZIONE



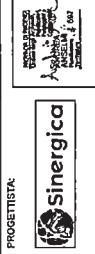
Business-to-Business
and
Business-to-Government
Country
Italy

COMUNE DI
BUSSETTO

CLIENTE:

OGGETTO:
INSTALLAZIONE DI
INFRASTRUTTURE PER LA
RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI
COLONNINA 1 – STATO DI FATTO

ESECUTIVO



Nome Progetto:

Nome File:

Locanda

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

00000000000000000000000000000000

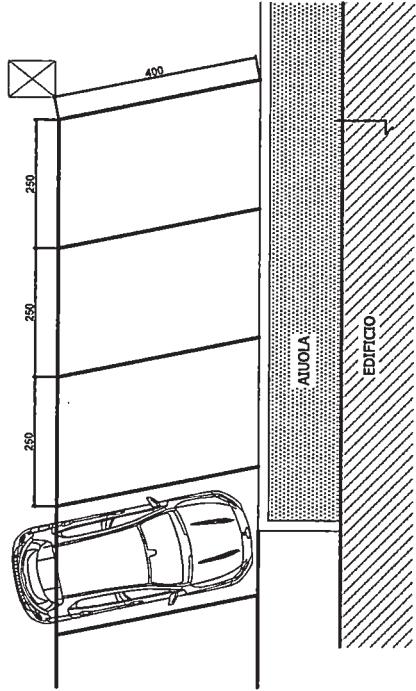
</div

COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
 Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
 GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Document stampato il giorno 05/10/2018 da Macchnidani Stefania.
 RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena

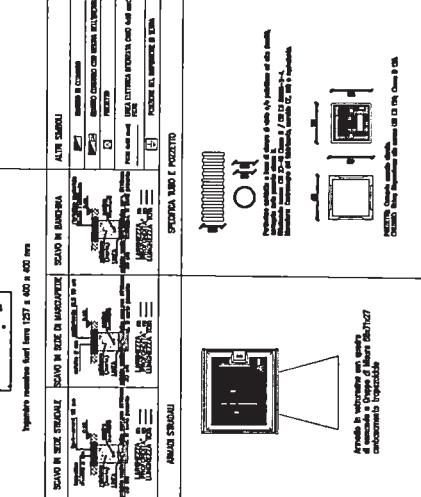
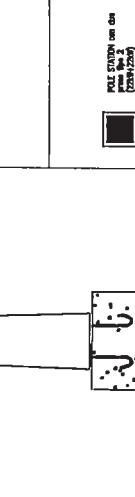
PLANIMETRIA

Scala 1:100

PARCHEGGIO



INFRASTRUCTURE DI RICARICA PER VEICOLI ELETTRICI PIAZZA STAZIONE



Impianto pubblico con 125x125 e 400x400 mm

SEZIONE

enel X

Business-to-Business
and
Business-to-Government
Country
Italy

CLIENTE:

COMUNE DI
BUSSETTO

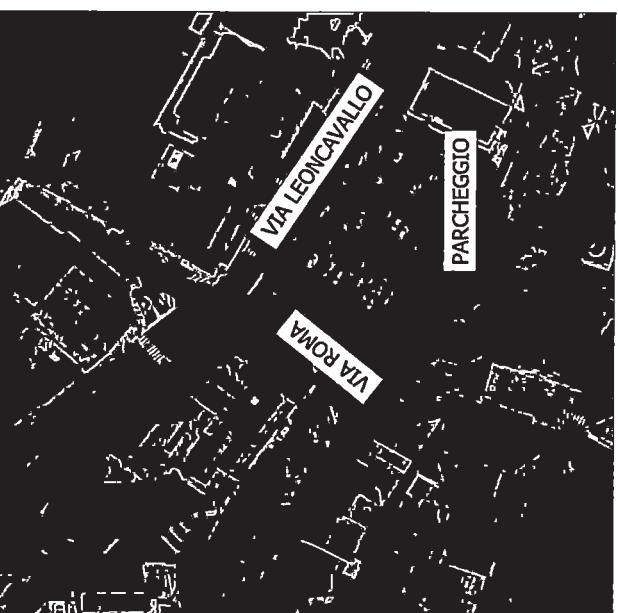
oggetto:

INSTALLAZIONE DI
INFRASTRUTTURE PER LA
RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI
COLONNINA 2 – STATO DI FATTO

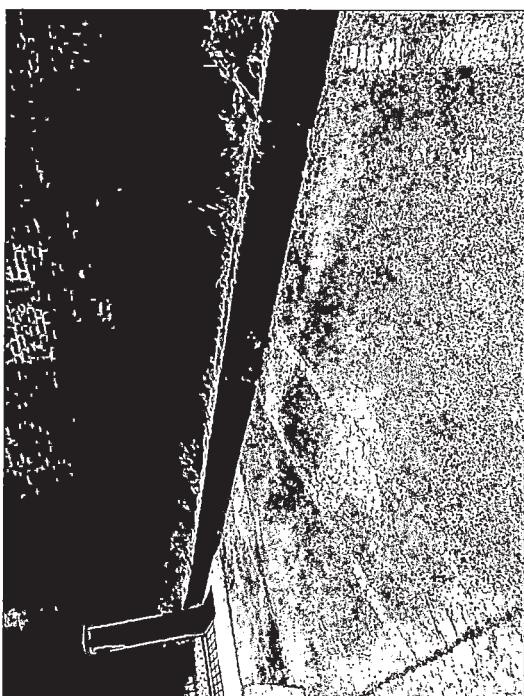
ESECUTIVO

REV.	DATA	DESCRIZIONE/REVISIONE	PROGETTISTA:
0	24/09/2018	Prima Revisione	

Scala 1:100



STATO DI FATTO



IN QUESTA BUSTA SONO INCLUSE LA PROSPETTICA DI PIANO DI FATTO, IL DOCUMENTO DI IMPIANTO E IL PROGETTO DI INFRASTRUTTURE DI RICARICA.

COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.
RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena

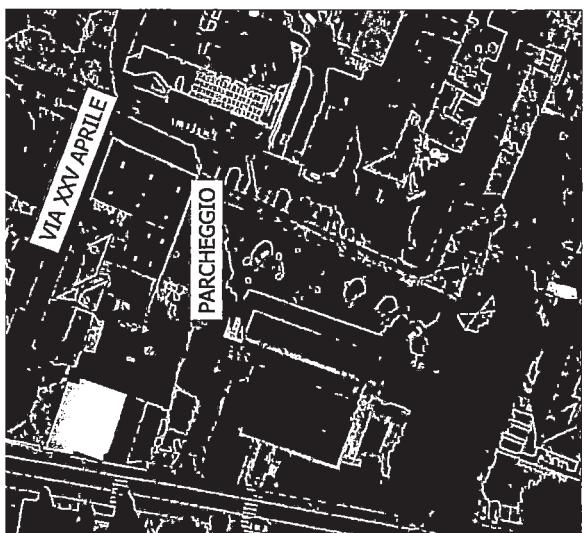
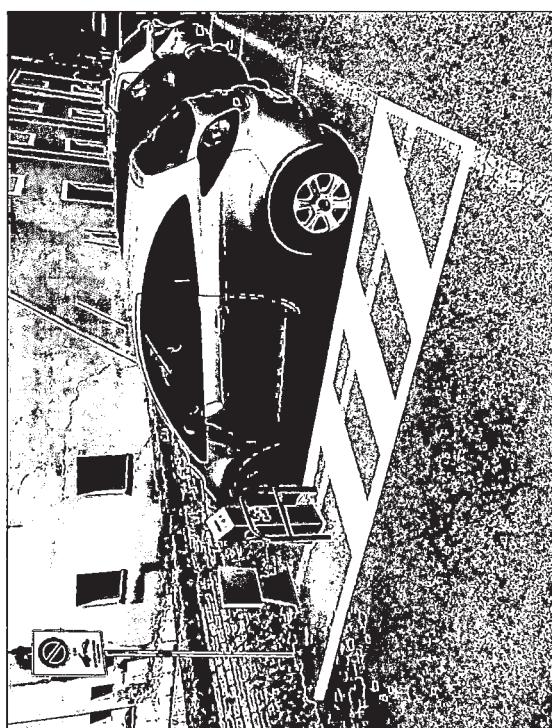
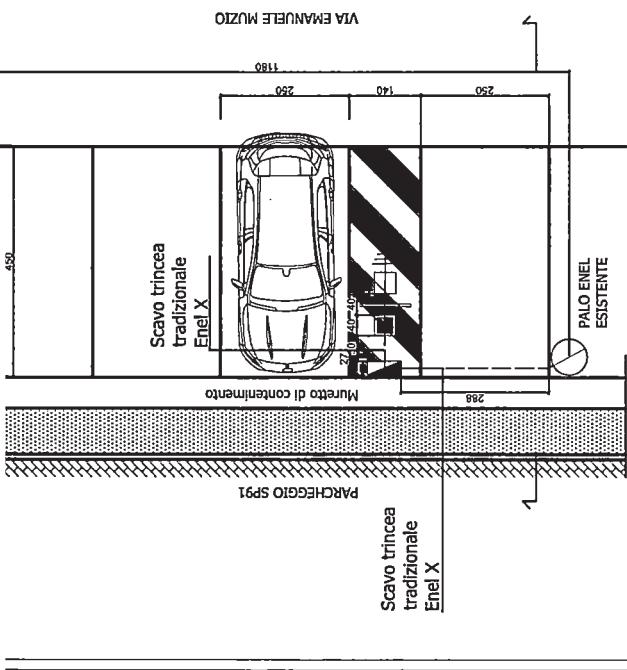


FOTO INSERIMENTO COLONNINA

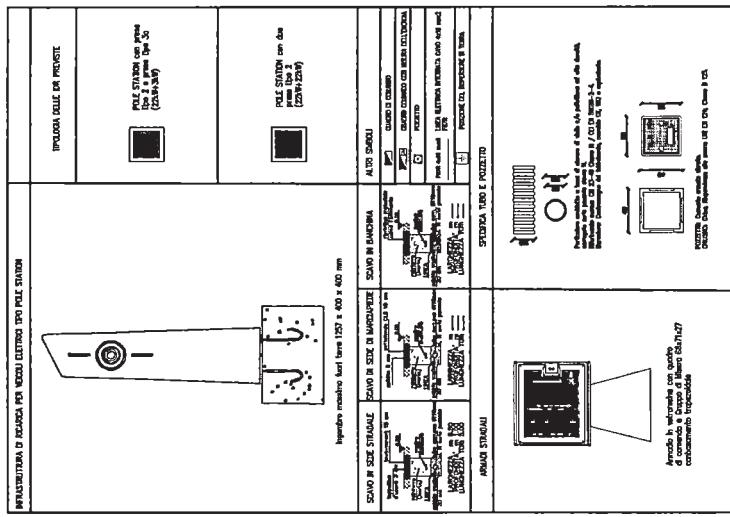


PLANIMETRIA



VIA EMANUELE MUZIO

campato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.



Digitized by srujanika@gmail.com



Business-to-Business
and
Business-to-Governmen
Country
Italy

Genel

COMUNE DI
BUSSETO

OCCIDENTE

INSTALLAZIONE DI INFRASTRUTTURE PER LA RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI COLONNINA 1 – POST OPERAM

ESECUTIVO

Scala 1:100

Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
 GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.
 RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena

PLANIMETRIA

Scala 1:100

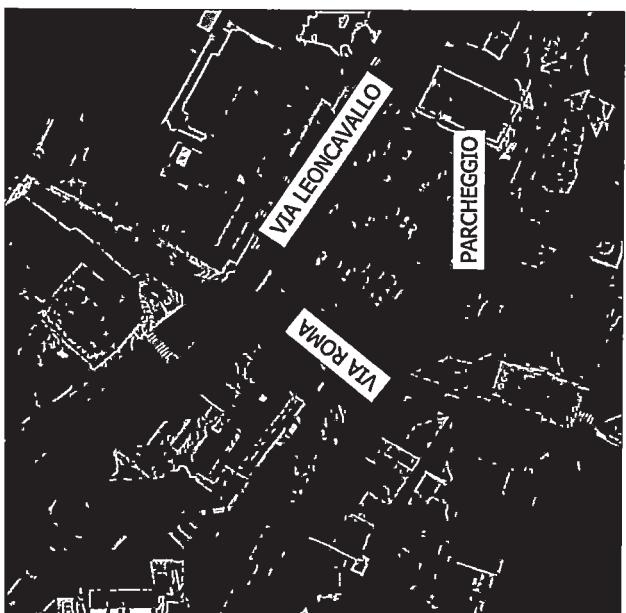
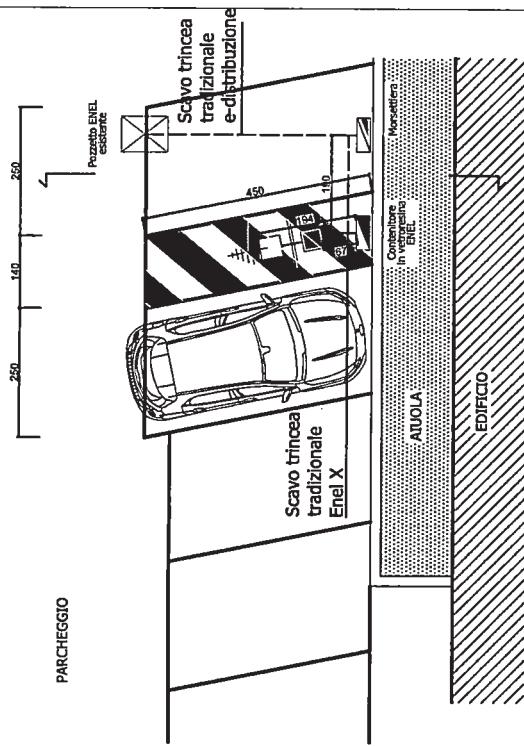
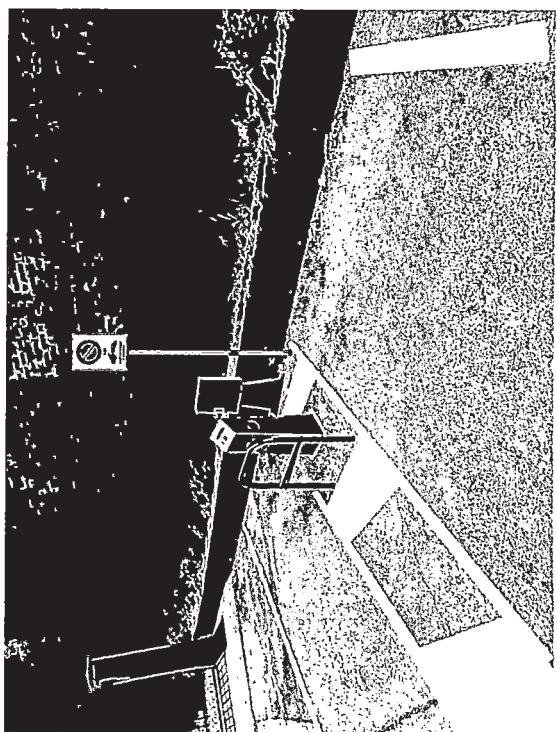


FOTO INSERIMENTO COLONNINA



SEZIONE

**COMUNE DI
BUSSETTO**

Business-to-Business

and
Business-to-Government
Country
Italy

CLIENTE:

enel X

OGGETTO:

INSTALLAZIONE DI
INFRASTRUTTURE PER LA
RICARICA DI VEICOLI ELETTRICI
COLONNINA 2 – POST OPERAM

ESECUTIVO

REV.	DATA	DESCRIZIONE RISVISIONE	PROGETTISTA:
0	20/09/2018	Prima stampa	Sinergica

FORMATO
A3

Scala 1:100

COPIA DI PROGETTO. LA PRESENTE È UNA COPIA DI PROGETTO DA TRASFERIRE A TUTTI I SOCI CONCERNITI.

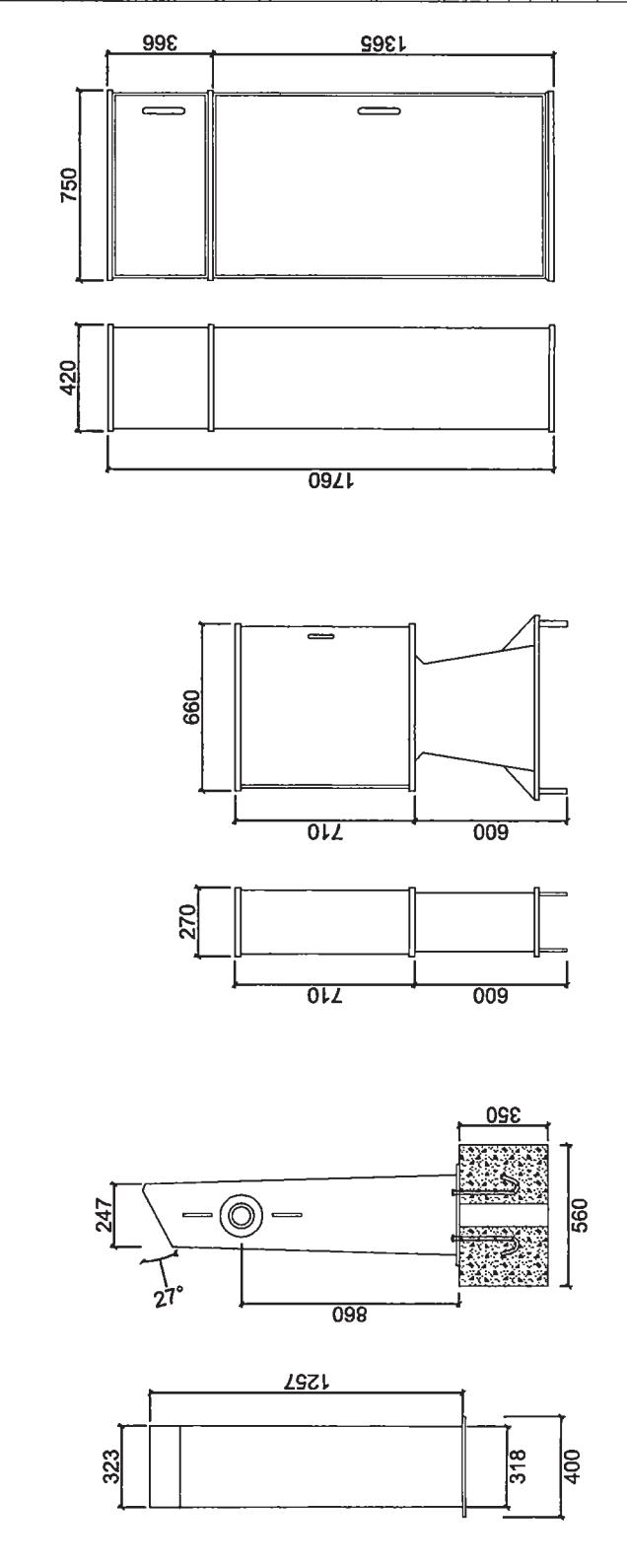
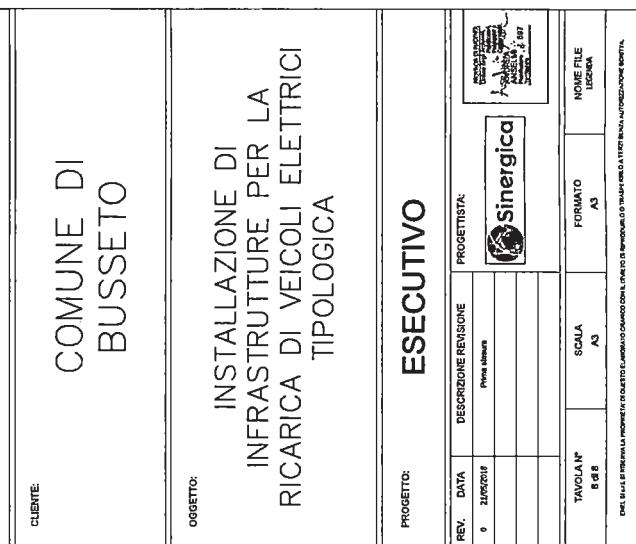
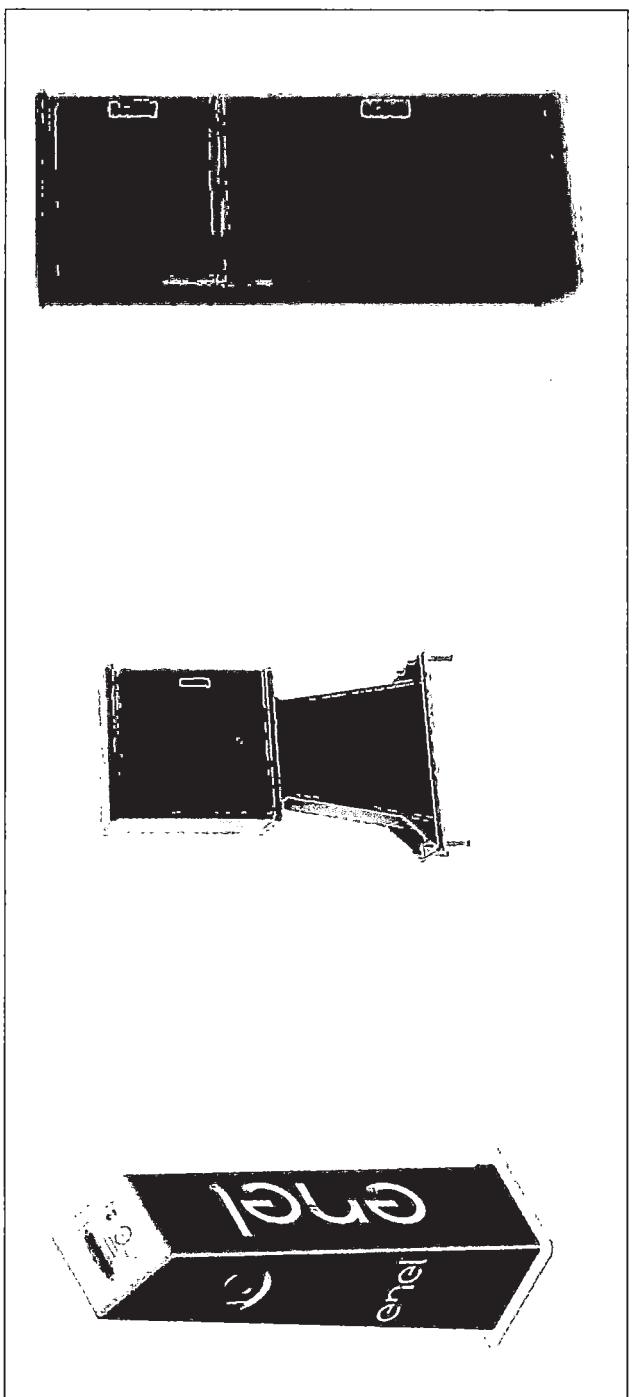
COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.

ETRORESINA

DOPPIO VIANO 30 kW

DUFFP10 VANU 30 kW
Dimensionspiji H176 x l75 x P42

POLYMER LETTERS EDITION



COPIA CARTACEA DI ORIGINALE DIGITALE - Delibera di Giunta N° 109 del 02/10/2018.
Attesto che la presente copia cartacea è conforme all'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, il cui certificato è intestato a
GIANCARLO CONTINI, GIOVANNI DE FEO Documento stampato il giorno 05/10/2018 da Macchidani Stefania.
RESPONSABILE AFFARI GENERALI Stellati Dott.ssa Elena