REGIONE MOLISE
COMUNE DI ISERNIA
(PROVINCIA DI ISERNIA)

PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESILIENZA
MISSIONE 2: RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA
Componente 4 - Tutela del territorio e della risorsa idrica
Investimento 2.2: Interventi per la resilienza, la valorizzazione del territorio e l'efficienza energetica dei comuni

LAVORI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO DELL'EDIFICIO DENOMINATO "SCUOLA BLU" NEL QUARTIERE SAN LAZZARO, IN VIA ALDO MORO - REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN COPERTURA Pn= 60 kWp -

IL PROGETTISTA e COORDINATORE DELLA SICUREZZA
Ing. Adelina MATTEO

RESPONSABILE UNICO DEL PROCEDIMENTO
Ing. Adelina MATTEO

RELAZIONE GENERALE

TAVOLA	SCALA	DATA	AGGIORNAMENTO	INTEGRAZIONE
1.	____	SETTEMBRE 2023	____	____

☐ **SF** STUDIO DI FATTIBILITA' ☐ **PF** PROGETTO DI FATTIBILITA' TECNICA ED ECONOMICA ■ **PE** PROGETTO ESECUTIVO ☐ **MO** MODIFICA

			REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO
Rev. 0	*Settembre 2023*	*EMISSIONE*			
REVISIONE	DATA	DESCRIZIONE			

REGIONE MOLISE
COMUNE DI ISERNIA
(PROVINCIA DI ISERNIA)

PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESISLIENZA
MISSIONE 2: RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA
Componente 4 - Tutela del territorio e della risorsa idrica
Investimento 2.2: Interventi per la resilienza, la valorizzazione del territorio e l'efficienza energetica dei comuni

LAVORI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO DELL'EDIFICIO DENOMINATO "SCUOLA BLU" NEL QUARTIERE SAN LAZZARO, IN VIA ALDO MORO - REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN COPERTURA PN=60KWP

INDICE

A. PREMESSA **PAG. 2**
B. ASPETTI E SCELTE PROGETTUALI **PAG. 4**
B.1. CRITERI *PAG. 4*
B.2. ASPETTI DELL'INSERIMENTO DELL'INTERVENTO SUL TERRITORIO *PAG. 5*
B.3. CARATTERISTICHE PRESTAZIONALI E DESCRITTIVE DEI MATERIALI PRESCELTI *PAG. 5*
B.4. GEOLOGIA, TOPOGRAFIA, IDROLOGIA, STRUTTURE E GEOTECNICA *PAG. 5*
B.5. ACCERTAMENTO IN ORDINE ALLA DISPONIBILITÀ DELLE AREE ED IMMOBILI DA UTILIZZARE *PAG. 5*
B.6. PAESAGGIO E AMBIENTE *PAG. 6*
C. ASPETTI RIGUARDANTI IMMOBILI DI INTERESSE STORICO, ARTISTICO ED ARCHEOLOGICO **PAG. 8**
D. GESTIONE DEI MATERIALI DI RISULTA **PAG. 8**
E. SUPERAMENTO DELLE BARRIERE ARCHITETTONICHE **PAG. 8**
F. RETI ESTERNE DEI SERVIZI ATTI A SODDISFARE LE ESIGENZE CONNESSE ALL'ESERCIZIO DELL'INTERVENTO DA REALIZZARE **PAG. 8**
G. VERIFICA DELLE INTERFERENZE **PAG. 8**
H. RISPONDENZA ALLO STUDIO DI FATTIBILITÀ TECNICA ED ECONOMICA (EX PROGETTO PRELIMINARE) **PAG. 9**
I. DESCRIZIONE DELLE EVENTUALI OPERE DI ABBELLIMENTO ARTISTICO O DI VALORIZZAZIONE ARCHITETTONICA **PAG. 9**
J. PROGETTO ESECUTIVO **PAG. 9**
J.1. CRITERI ED ELABORATI CHE COMPONGONO IL PROGETTO *PAG. 9*
J.2. TEMPI NECESSARI PER LA REALIZZAZIONE DELL'OPERA *PAG. 10*
K. ASPETTI ECONOMICI E FINANZIARI **PAG. 11**
K.1. CALCOLI ESTIMATIVI GIUSTIFICATIVI DELLA SPESA *PAG. 11*
K.2. EVENTUALE ARTICOLAZIONE DELL'INTERVENTO IN TRATTE/LOTTI FUNZIONALI E FRUIBILI *PAG. 11*
K.3. QUADRO ECONOMICO ED IMPORTO A BASE D'ASTA *PAG. 11*
K.4. SINTESI DELLE FORME E FONTI DI FINANZIAMENTO PER LA COPERTURA DELLA SPESA *PAG. 12*
L. ALLEGATO "A" - Elenco dei principali impianti di recupero/riciclaggio della regione Molise **PAG. 13**
M. ALLEGATO "B" - Elenco delle principali discariche della regione Molise **PAG. 17**
N. ALLEGATO "C" - Definizioni **PAG. 19**

A. PREMESSA

La presente relazione generale è relativa al progetto esecutivo per la realizzazione dell'intervento di "PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESISLIENZA - MISSIONE 2: RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA - Componente 4 - Tutela del territorio e della risorsa idrica - *Investimento 2.2: Interventi per la resilienza, la valorizzazione del territorio e l'efficienza energetica dei comuni* - LAVORI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO DELL'EDIFICIO DENOMINATO "SCUOLA BLU" NEL QUARTIERE SAN LAZZARO, IN VIA ALDO MORO - REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN COPERTURA PN=60KWP" nel Comune di Isernia, in Provincia di Isernia.

Così come già evidenziato, nello Studio di Fattibilità Tecnica ed Economica, l'intervento concerne la realizzazione di lavori ascrivibili alla tipologia degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, e più nello specifico all'installazione di impianti fotovoltaici, da destinare all'autoconsumo, sulla copertura dell'edificio scolastico di San Lazzaro denominato "Scuola Blu".

Scopo principale della presente relazione è fornire i chiarimenti atti a dimostrare la rispondenza del progetto alle finalità dell'intervento, il rispetto del prescritto livello qualitativo, dei conseguenti costi e dei benefici attesi.

In particolare, la presente relazione:

a) descrive, con espresso riferimento ai singoli punti della relazione illustrativa del Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica, i criteri utilizzati per le scelte progettuali, gli aspetti dell'inserimento dell'intervento sul territorio, le caratteristiche prestazionali e descrittive dei materiali prescelti, nonché i criteri di progettazione degli impianti, in particolare per quanto riguarda la sicurezza, la funzionalità e l'economia di gestione;
b) riferisce in merito a tutti gli aspetti riguardanti la geologia, la topografia, l'idrologia, le strutture e la geotecnica. Riferisce, inoltre, in merito agli aspetti riguardanti le interferenze, gli espropri, il paesaggio, l'ambiente che sono stati esaminati ed eventualmente risolti. In particolare, riferisce di tutte le indagini e gli studi integrativi di quanto sviluppato in sede di Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica;
c) indica le eventuali cave e discariche autorizzate ed in esercizio, che possono essere utilizzate per la realizzazione dell'intervento;

d) riferisce in merito alla verifica sulle interferenze delle eventuali reti aeree e sotterranee con i nuovi manufatti ed al progetto della risoluzione delle interferenze medesime;
e) attesta la rispondenza al Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica ed alle eventuali prescrizioni dettate in sede di approvazione dello stesso. Contiene, eventualmente, le motivazioni che hanno indotto il progettista ad apportare variazioni alle indicazioni contenute nel Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica stesso;
f) riferisce in merito ai tempi necessari per la realizzazione dell'opera, eventualmente aggiornando i tempi indicati nel cronoprogramma del Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica.

Infine, si ribadisce che:

- il soggetto attuatore dell'intervento è rappresentato dall'Amministrazione Comunale di Isernia (IS);
- i sopralluoghi ed i relativi rilievi sono stati condotti in modo tale da avere una visione complessiva delle problematiche presenti;
- la predisposizione della presente progettazione esecutiva è avvenuta successivamente alle indagini ed i sopralluoghi condotti in sito;
- il rilievo e la cartografia tecnica, allegati tutti del presente progetto esecutivo, mediante la rappresentazione delle preesistenze, permettono di individuare chiaramente le aree e le opere soggette ad intervento.

B. ASPETTI E SCELTE PROGETTUALI

Così come in precedenza accennato di seguito si riportano e descrivono i criteri utilizzati per le scelte progettuali, gli aspetti dell'inserimento dell'intervento sul territorio, le caratteristiche prestazionali e descrittive dei materiali prescelti, nonché i criteri di progettazione delle strutture, in particolare per quanto riguarda la sicurezza, la funzionalità e l'economia di gestione.

B.1. CRITERI

La soluzione progettuale individuata, sia per quanto riguarda l'aspetto funzionale sia quello economico, così come sarà esplicitato nei paragrafi successivi, è quella che meglio si adatta alla situazione reale dell'Amministrazione Comunale di Isernia.

In definitiva l'intervento di realizzazione dell'impianto fotovoltaico si concretizza come di seguito riportato in forma sintetica nella tabella seguente.

DATI GENERALI	
UBICAZIONE IMPIANTO	
Identificativo dell'impianto: Indirizzo: Comune:	**FV Edificio Scolastico di San Lazzaro (scuola blu)** **Via Leonardo Da Vinci** **86170 - ISERNIA (IS)**
COMMITTENTE	
Nome Cognome / Ragione sociale:	**Comune di Isernia**
Indirizzo:	**Piazza Marconi, 3**
Comune:	**86170 - ISERNIA (IS)**

CARATTERISTICHE TECNICHE	
Tipologia:	**cut off**
Materiale:	**silicio monocristallino**
Dimensioni modulo:	**2108 x 1048 mm**

Con la realizzazione dell'impianto fotovoltaico in progetto s'intende conseguire un significativo risparmio energetico per gli immobili comunali serviti, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal Sole. Il ricorso a tale tecnologia nasce dall'esigenza di coniugare:

- la compatibilità con esigenze architettoniche e di tutela ambientale;
- nessun inquinamento acustico;

- un risparmio di combustibile fossile;
- una produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti.

B.2. *ASPETTI DELL'INSERIMENTO DELL'INTERVENTO SUL TERRITORIO*

L'intervento de quo risulta previsto sulla copertura piana dell'edificio scolastico di San Lazzaro (scuola blu), pertanto risulta superfluo argomentare in merito all'inserimento sul territorio.

B.3. *CARATTERISTICHE PRESTAZIONALI E DESCRITTIVE DEI MATERIALI PRESCELTI*

Il dimensionamento energetico dell'impianto fotovoltaico, connesso alla rete del distributore, è stato effettuato tenendo conto, oltre che della disponibilità economica, di:

- disponibilità di spazi sui quali installare l'impianto fotovoltaico;
- disponibilità della fonte solare;
- fattori morfologici e ambientali (ombreggiamento e albedo).

L'intervento, articolato così come accennato in precedenza, più nello specifico prevede per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico:

- IMPIANTO SCUOLA BLU sita in via Leonardo Da Vinci (San Lazzaro):
  - installazione di n° 120 pannelli fotovoltaici di dimensioni 2108 x 1048 mm cadauno, in silicio monocristallino e della tipologia cut off, con orientamento est-ovest.

B.4. *GEOLOGIA, TOPOGRAFIA, IDROLOGIA, STRUTTURE E GEOTECNICA*

L'intervento così come previsto non necessita di argomentazione alcuna in merito agli aspetti inerenti alla geologia, topografia, idrologia, strutture e geotecnica.

B.5. *ACCERTAMENTO IN ORDINE ALLA DISPONIBILITÀ DELLE AREE ED IMMOBILI DA UTILIZZARE*

L'immobile interessato dal presente intervento risulta di proprietà del Comune di Isernia e pertanto nella piena disponibilità dell'Ente stesso.

B.6. PAESAGGIO E AMBIENTE

Per quanto riguarda la fattibilità dell'intervento dal punto di vista paesaggistico è opportuno evidenziare che lo stesso intervento risulta individuato al punto A.6 dell'allegato "A" al D.P.R. n° 31/2017 quale intervento escluso dall'Autorizzazione Paesaggistica.

In tal senso si precisa che le coperture piane dell'edificio oggetto di intervento risultano munite di parapetto perimetrale in cls di altezza tale da consentire la schermatura completa dei moduli dai punti di intervisibilità esterna (viabilità esterna e spazi pubblici esterni), come riportato, a seguire, e prescritto nel punto A.6 dell'Allegato "A" al D.P.R. n° 31/2017:

> "*A.6. installazione di pannelli solari (termici o fotovoltaici) a servizio di singoli edifici, laddove posti su coperture piane e in modo da non essere visibili dagli spazi pubblici esterni; installazione di pannelli solari (termici o fotovoltaici) a servizio di singoli edifici, purché integrati nella configurazione delle coperture, o posti in aderenza ai tetti degli edifici con la stessa inclinazione e lo stesso orientamento della falda degli edifici, ai sensi dell'art. 7-bis del decreto legislativo 3 marzo 2011, n° 28, non ricadenti fra quelli di cui all'art. 136, comma 1, lettere b) e c) del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n° 42.*".

Per quanto attiene all'aspetto della tutela dell'ambiente è importante precisare che, ad oggi, la produzione di energia elettrica è per la quasi totalità proveniente da impianti termoelettrici che utilizzano combustibili sostanzialmente di origine fossile. Quindi, considerando l'energia stimata come produzione del primo anno pari a 79.224,56 kWh, e la perdita di efficienza annuale, 0,90%, le considerazioni successive valgono per il tempo di vita dell'impianto pari a 20 anni.

RISPARMIO SUL COMBUSTIBILE

Un utile indicatore per definire il risparmio di combustibile derivante dall'utilizzo di fonti energetiche rinnovabili è il fattore di conversione dell'energia elettrica in energia primaria [TEP/MWh].

Questo coefficiente individua le T.E.P. (Tonnellate Equivalenti di Petrolio) necessarie per la realizzazione di 1 MWh di energia, ovvero le TEP risparmiate con l'adozione di tecnologie fotovoltaiche per la produzione di energia elettrica.

Nel caso di specie il risparmio di combustibile varrebbe:

Risparmio di combustibile in	TEP
Fattore di conversione dell'energia elettrica in energia primaria [TEP/MWh]	0,187
TEP risparmiate in un anno	14,810
TEP risparmiate in 20 anni	296,300
Fonte dati: Delibera EEN 3/08, art. 2	

EMISSIONI EVITATE IN ATMOSFERA

Inoltre, l'impianto fotovoltaico in progetto consentirà la riduzione di emissioni in atmosfera delle sostanze che hanno effetto inquinante e di quelle che contribuiscono all'effetto serra. Nel caso che ci riguarda le emissioni evitate in atmosfera ammonteranno a:

Emissioni evitate in atmosfera di	CO_2	SO_2	NO_X	Polveri
Emissioni specifiche in atmosfera [g/kWh]	462,00	0,54	0,49	0,024
Emissioni evitate in un anno [kg]	36.601,75	42,78	38,82	1,90
Emissioni evitate in 20 anni [kg]	732.034,97	855,63	776,40	38,03
Fonte dati: Rapporto ambientale ENEL 2008				

C. ASPETTI RIGUARDANTI IMMOBILI DI INTERESSE STORICO, ARTISTICO ED ARCHEOLOGICO

L'immobile interessato dall'intervento non possiede caratteristiche che possano essere ricondotte alla tutela dell'interesse storico, artistico e tanto meno archeologico.

D. GESTIONE DEI MATERIALI DI RISULTA

Circa il presente aspetto va precisato che l'Amministrazione Comunale di Isernia provvederà, per mezzo dell'O.E. affidatario dei lavori, allo smaltimento delle materie e/o rifiuti derivanti dalle lavorazioni di demolizioni in discariche e/o impianti di riciclaggio autorizzati al trattamento di detti rifiuti.

Negli allegati "***A***" e "***B***" alla presente si indicano, rispettivamente, gli impianti e/o le discariche, autorizzati/e ed in esercizio, che possono essere utilizzati/e, in alternativa ed a discrezione dell'O.E. appaltatore, per la realizzazione dell'intervento stesso.

E. SUPERAMENTO DELLE BARRIERE ARCHITETTONICHE

Gli interventi relativi alla realizzazione dell'impianto fotovoltaico de quo non riguardano le barriere architettoniche.

F. RETI ESTERNE DEI SERVIZI ATTI A SODDISFARE LE ESIGENZE CONNESSE ALL'ESERCIZIO DELL'INTERVENTO DA REALIZZARE

Gli interventi relativi alla realizzazione dell'impianto fotovoltaico di che trattasi non prevedono l'allaccio a reti esterne dei servizi riguardando produzione di energia elettrica per l'autoconsumo.

G. VERIFICA DELLE INTERFERENZE

Allo stato attuale non sono state accertate interferenze con pubblici servizi, aerei ed interrati.

H. RISPONDENZA ALLO STUDIO DI FATTIBILITÀ TECNICA ED ECONOMICA (EX PROGETTO PRELIMINARE)

Così come progettato, ed in precedenza specificato, per l'intervento di che trattasi è possibile attestare la rispondenza al Progetto di Fattibilità Tecnica ed Economica approvato dall'Amministrazione Comunale di Isernia.

I. DESCRIZIONE DELLE EVENTUALI OPERE DI ABBELLIMENTO ARTISTICO O DI VALORIZZAZIONE ARCHITETTONICA

Così come precedentemente accennato l'intervento progettato sarà realizzato sulle coperture piane delimitate da parapetto perimetrale in cls di altezza tale da consentire la schermatura completa dei moduli dai punti di intervisibilità esterna (viabilità esterna e spazi pubblici esterni). Pertanto, non è opportuno prevedere opere di abbellimento artistico o di valorizzazione architettonica.

J. PROGETTO ESECUTIVO

J.1. CRITERI ED ELABORATI CHE COMPONGONO IL PROGETTO

Ai sensi dell'art. 22 dell'allegato I.7 del D.Lgs. n° 36/2023, il progetto esecutivo è composto dai seguenti documenti, salva diversa motivata determinazione del responsabile del procedimento, anche con riferimento alla loro articolazione:

a) relazione generale;
b) relazioni specialistiche;
c) elaborati grafici, comprensivi anche di quelli relativi alle strutture e agli impianti, nonché, ove previsti, degli elaborati relativi alla mitigazione ambientale, alla compensazione ambientale, al ripristino e al miglioramento ambientale;
d) calcoli del progetto esecutivo delle strutture e degli impianti;
e) piano di manutenzione dell'opera e delle sue parti;
f) aggiornamento del piano di sicurezza e di coordinamento di cui all'articolo 100 del decreto legislativo 9 aprile 2008, n° 81;
g) quadro di incidenza della manodopera;
h) cronoprogramma;

i) elenco dei prezzi unitari ed eventuali analisi;
j) computo metrico estimativo e quadro economico;
k) schema di contratto e capitolato speciale di appalto;
l) fascicolo adattato alle caratteristiche dell'opera, recante i contenuti di cui all'allegato XVI al decreto legislativo 9 aprile 2008, n° 81.

Allo stesso tempo il presente progetto esecutivo è sviluppato secondo i contenuti di tutta la normativa di settore riportata nella Relazione tecnica allegata.

J.2. TEMPI NECESSARI PER LA REALIZZAZIONE DELL'OPERA

Per quanto riguarda il tempo necessario alla realizzazione dell'intervento, in termini di lavori, sono previsti all'incirca 45 giorni naturali e consecutivi dalla consegna dei lavori stessi.

Il tutto sarà meglio specificato ed articolato nel cronoprogramma allegato al presente progetto.

K. ASPETTI ECONOMICI E FINANZIARI

K.1. CALCOLI ESTIMATIVI GIUSTIFICATIVI DELLA SPESA

Sulla scorta dei grafici progettuali del presente intervento, di opere similari già realizzate e quindi su investimenti consolidati nonchè sulla base delle indicazioni riportate nel prezziario regionale delle OO.PP. della regione Molise per l'anno 2023, è stato redatto il seguente prospetto riepilogativo in cui si sono sintetizzate le diverse categorie di lavorazioni tutte meglio specificate negli elaborati denominati rispettivamente "5. Elenco prezzi ed analisi prezzi" e "6. Computo metrico estimativo dell'opera":

Descrizione	Importo
Impianto fotovoltaico:	**€ 91.983,12**
Opere complementari:	**€ 0,00**
Totale Lavori al netto degli oneri della Sicurezza	**€ 91.983,12**

K.2. EVENTUALE ARTICOLAZIONE DELL'INTERVENTO IN TRATTE/LOTTI FUNZIONALI E FRUIBILI

Per così come risulta strutturato il progetto de quo non è possibile articolare l'intervento in lotti funzionali e fruibili.

K.3. QUADRO ECONOMICO ED IMPORTO A BASE D'ASTA

Per quanto attiene al quadro economico dell'intervento di che trattasi si rinvia all'allegato denominato "7. - Quadro economico". Dall'analisi di quest'ultimo così come dell'elaborato denominato "6. - Computo metrico estimativo dell'opera" è facile rilevare che l'importo a base d'asta risulta essere pari ad € 93.252,29, compreso i costi della manodopera ammontanti ad € 12.539,13 nonché degli oneri della sicurezza ammontanti ad € 1.269,17, entrambi NON soggetti a ribasso.

K.4. SINTESI DELLE FORME E FONTI DI FINANZIAMENTO PER LA COPERTURA DELLA SPESA

Per quanto attiene alle forme e fonti di finanziamento l'intervento risulta ricompreso tra quelli finanziati nell'ambito del PNRR "MISSIONE 2: RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA - Componente 4: Tutela del territorio e della risorsa idrica - Investimento 2.2: Interventi per la resilienza, la valorizzazione del territorio e l'efficienza energetica dei comuni (M.2 – C.4 – I.2.2)".

ALLEGATO "A"

Elenco dei principali impianti di recupero/riciclaggio della regione Molise

Elenco dei principali impianti di recupero/riciclaggio della regione Molise:

Prov.	Comune	Ragione sociale	Operazioni di recupero	Principali tipologie di rifiuti gestiti
CB	Guglionesi	SAINT-GOBAIN ITALIA SPA	R5, R13	[1708]
CB	Guglionesi	GUGLIONESI AMBIENTE SCRL	R13	[1902][1905][1906][1908][1912][2002][2003]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	R13	[1902][1906][1908][1912][2002][2003]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	R1, R3, R13	[1906][2001]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	R1, R3, R13	[1906][2001]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	R1	[1902][1906][1908][1912][2002][2003]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	R1	[1906][2001]
CB	Portocannone	PANTA REI SRL	R5, R13	[0103][1701][1703][1705][1709]
CB	Portocannone	PANTA REI SRL	R5	[1703]
CB	San Polo Matese	PORON MOLISE SRL	R3, R13	[1201][1501]
CB	Campomarino	PANTA REI SRL	R10	[1701][1705][1709]
CB	Trivento	EDILFLORIO SRL	R5, R13	[1701][1703][1705][1708][1709]
CB	Bojano	SABATINO SAVERIO	R13	[1302][1601][1606][1608]
CB	Bojano	INFOSER DI GENEROSO D'AVERSA	R3, R13	[1602]
CB	Bojano	AMATUZIO NICOLA	R5, R13	[1701][1703][1709]
CB	Bonefro	SANTOIANNI ANTONIO	R5, R13	[1709]
CB	Campobasso	ECO RECUPERI MOLISE SRL	R3, R13	[1501]
CB	Campobasso	ECO RECUPERI SRL	R3, R13	[1501]
CB	Campobasso	ECOAREA S.A.S. DI GIANCARLO CIPULLO & C.	R13	[1201][1302][1502][1601][1606][1608][1704][1908]
CB	Montagano	GIULIANI ENVIRONMENT S.R.L.	R3, R12, R13	[1501][1502][1601][1602][2001][2003]
CB	Montagano	GIULIANI ENVIRONMENT S.R.L.	R1, R3, R11, R12, R13	[0203][0205][1501][1905][1906][1908][1912][2001] [2002][2003]
CB	Matrice	A.L. S.R.L. A SOCIO UNICO	R11, R13	[1601][1606][1608]
CB	Campobasso	ROTTAMAUTO DI DE PASQUALE ANTONIO	R12, R13	[1601][1704][2001]
CB	Campobasso	MARRONI S.A.S. DI GILBERTO MARRONI & C.	R1, R13	[0301]
CB	Campobasso	ECOAREA S.A.S. DI GIANCARLO CIPULLO & C.	R4, R13	[1201][1302][1502][1601][1606][1608][1704][1908]
CB	Gambatesa	VENDITTI COSTRUZIONI SRL	R5, R13	[1701][1709]
CB	Campodipietra	FELICE MICHELE & C.SNC	R3, R4, R5, R8, R13	[1501][1601][1702][1704][1912][2001]
CB	Campomarino	EUROROTTAMI SRL UNIPERSONALE	R4, R13	[1201][1302][1501][1601][1602][1606][1608][1704] [1912][2001]
CB	Campomarino	EUROROTTAMI SRL UNIPERSONALE	R4, R13	[1201][1302][1501][1601][1602][1606][1608][1704] [1912][2001]
CB	Campomarino	EUROROTTAMI SRL UNIPERSONALE	R4, R13	[1201][1302][1501][1601][1602][1606][1608][1704] [1912][2001]
CB	Gambatesa	DCD DI BOZZA ANTONIETTA	R3, R12, R13	[0201][0203][0301][0702][0801][0803][0901][1201] [1301][1302][1303][1305][1406][1501][1502][1601] [1606][1702][1704][1706][1802][1912][2001][2003]
CB	Guardiaregia	S.M.I. SPA - INERTI E CONGLOMERATI BITUMINOSI	R5, R13	[1703]
CB	Guglionesi	TISGA SRL	R5, R13	[1701][1703][1705][1709]
CB	Larino	GENERAL S.I.R.ECO SRL	R5	[1701][1702][1705][1708][1709]
CB	Riccia	AUTODEMOLIZIONE MOFFA ROSARIO	R12, R13	[1302][1601][1606][1608]
CB	Ripalimosani	TONER ITALIA S.R.L.	R5, R13	[0803]
CB	San Polo	ALBORCAR S.R.L.	R12, R13	[1302][1502][1601][1606][1608]

	Matese			
CB	Portocannone	ECOMOLISE SERVICE SRL	R13	[1912]
CB	Sant'Elia a Pianisi	GREEN SERVICE S.R.L.	R13	[2001]
CB	Trivento	FILE SRL	R5, R13	[1701][1703][1704][1705][1709]
CB	Termoli	WEST MOLISE SRL UNIPERSONALE	R3, R12, R13	[0301][1501][1912][2001][2003]
CB	Termoli	ENERGIA PULITA SRL	R3, R12, R13	[0201][0702][1201][1501][1601][1603][1702][1704] [1912][2001][2003]
CB	Termoli	COLAVECCHIO CARMINE	R5, R13	[0104][1701][1703][1705][1708][1709]
CB	Termoli	AUTODEMOLIZIONI FRATINO MICHELE	R4, R13	[1601][1602][1704][1912]
CB	Termoli	C.F.R. AMBIENTE SRL	R3, R12, R13	[0301][1501][1912]
CB	Termoli	SERVIZI AMBIENTALI MOLISE S.R.L.	R3, R13	[0301][1501][2002]
CB	Termoli	ADRIATICA STRADE "A.STRA" S.P.A.	R5, R13	[1703]
CB	Vinchiaturo	ECOMOLISE SOCIETA' A RESPONSABILITA' LIMITATA	R3, R4, R12, R13	[1501][1601][1602][1606][1702][1704][1912][2001]
CB	Vinchiaturo	MOLISE SERVICE S.N.C. DI DI PAOLA MICHELINO E	R12, R13	[1301][1302][1303][1305][1601][1606]
CB	Vinchiaturo	PISTILLI COSTRUZIONI SRL	R5, R13	[1701][1703][1705][1709][1912]
CB	San Polo Matese	DINO STRADE S.R.L.	R5, R13	[1703]
CB	Vinchiaturo	EDILSCAVI IANNACONE S.N.C.	R5, R13	[0104][1011][1013][1701][1703][1705][1708][1709]
CB	Campobasso	TAMBURRO GIOVANNI & C. S.N.C.	R5, R13	[1701][1703][1709]
CB	Bojano	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R13	[2001]
IS	Pozzilli	HERAMBIENTE_SPA-IS_TERMOVAL1.POZZIL	R1	[1912]
IS	Sessano del Molise	RI.PLASTIC S.P.A. (SESSANO)	R3, R4, R13	[1602][2001][2003]
IS	Pozzilli	HASI_SRL-IS_DEP.POZZILLI_RIGENER_R6	R6	[1101]
IS	Pozzilli	HASI_SRL-IS_DEP.POZZILLI_R13	R13	[1101]
IS	Sesto Campano	COLACEM S.P.A.	R1, R5, R13	[0611][1001][1002][1009][1912]
IS	Cantalupo nel Sannio	PIPARO NICOLA SRL - UNICO SOCIO	R5, R13	[1701][1705][1709]
IS	Sant'Angelo del Pesco	VENDITTI ELIO	R5, R13	[1701][1703][1705][1708][1709]
IS	Agnone	F.LLI DI MENNA & FIGLI SRL	R13	[1705][1709]
IS	Civitanova del Sannio	RICCI CANTIERI SRLS	R5, R13	[1701][1703][1709]
IS	Frosolone	COLARUSSO MICHELE SNC	R5, R13	[0104][1701][1703][1705][1709]
IS	Pozzilli	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R3, R4, R5, R12, R13	[0201][1501][1601][1702][1704][1912][2001][2003]
IS	Isernia	DI BAGGIO MAURO	R13	
IS	Pozzilli	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R3, R4, R5, R12, R13	[0201][1501][1601][1702][1704][1912][2001][2003]
IS	Isernia	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R11	[0301][1501][1905][1912][2001][2002][2003]
IS	Isernia	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R3, R12, R13	[0301][1501][1905][1912][2001][2002][2003]
IS	Isernia	SMALTIMENTI SUD - SRL -	R3, R13	[0301][1501][1905][1912][2001][2002][2003]
IS	Isernia	S.I.E.F.I.C. S.P.A.	R5, R10, R13	[0104][1013][1701][1703][1705][1708][1709]
IS	Isernia	DI FLORIO COSTRUZIONI SRL	R5, R13	[1701][1703][1708][1709]
IS	Agnone	S.I.E.F.I.C. S.P.A.	R5, R10, R13	
IS	Isernia	D'AMICO FRANCO	R13	[1601]

IS	Isernia	ENERGIA ISERNIA SRL SOCIETA' UNIPERSONALE	R1	[1906]
IS	Pesche	SIPAF SRL	R3, R13	[1501]
IS	Pozzilli	COMMERCIALE ALESSANDRINA	R13	[1301][1302][1601][1601][1606][1608]
IS	Pozzilli	MERIGRASS 2000 S.A.S DI MARIANO ESPOSITO E FIGLI	R13	[2001]
IS	Sant'Agapito	ECORECUPERI SRL	R3, R12, R13	[0104][0201][0301][0402][0803][1013][1201][1501] [1502][1601][1602][1606][1702][1703] [1704][1706][1708][1709][1801][1802][2001][2003]
IS	Sant'Agapito	ECORECUPERI SRL	R3, R4, R5, R12, R13	[0104][0201][0301][0402][0803][1013][1201][1501] [1502][1601][1602][1606][1702][1703] [1704][1706][1708][1709][1801][1802][2001][2003]
IS	Sant'Agapito	ECORECUPERI SRL	R3, R4, R5, R12, R13	[0104][0201][0301][0402][0803][1013][1201][1501] [1502][1601][1602][1606][1702][1703] [1704][1706][1708][1709][1801][1802][2001][2003]
IS	Venafro	MD CONSTRUCTION SRL	R5, R13	[0104][1701][1703][1705][1708][1709]
IS	Pozzilli	DELLO MARGIO FERRO S.R.L.	R4, R13	[1501][1601][1602][1704][1912][2001]
IS	Pozzilli	COPPOLA SPA	R10	[0203]
IS	Pozzilli	HERAMBIENTE_SPA-IS_CDR.R13. POZZILLI	R13	[1912]

ALLEGATO "B"

Elenco delle principali discariche della regione Molise

Elenco delle principali discariche della regione Molise:

Prov.	Comune	Ragione sociale	Operazioni di smaltimento	Principali tipologie di rifiuti gestiti
CB	Guglionesi	GUGLIONESI AMBIENTE SCRL	D1, D8, D9	[1902][1905][1906][1908][1912][2002][2003]
CB	Guglionesi	FOGLIA UMBERTO S.R.L.	D1, D8, D9	[1902][1906][1908][1912][2002][2003]
CB	Termoli	ACEA MOLISE SRL	D8	[1908]
CB	Termoli	ACEA MOLISE SRL	D8	[1908][2003]
CB	Montenero di Bisaccia	ARAP SERVIZI SRL	D8, D9, D15	[0201][0202][0203][0205][0206][0207][1603][1610] [1906][1907][1908][1909][1913][2003]
CB	San Massimo	COLALILLO MARMI SRL	D1	[0104]
CB	Montagano	GIULIANI ENVIRONMENT S.R.L.	D13, D15	[1501][1502][1601][1602][2001][2003]
CB	Montagano	GIULIANI ENVIRONMENT S.R.L.	D1, D10, D13	[0203][0205][1501][1905][1906][1908][1912][2001] [2002][2003]
CB	Gambatesa	DCD DI BOZZA ANTONIETTA	D15	[0201][0203][0301][0702][0801][0803][0901][1201] [1301][1302][1303][1305][1406][1501][1502][1601] [1606][1702][1704][1706][1802][1912][2001][2003]
CB	Riccia	AUTODEMOLIZIONE MOFFA ROSARIO	D15	[1302][1601][1606][1608]
CB	San Polo M.	ALBORCAR S.R.L.	D15	[1302][1502][1601][1606][1608]
CB	Termoli	WEST MOLISE SRL UNIPERSONALE	D15	[0301][1501][1912][2001][2003]
CB	Termoli	ENERGIA PULITA SRL	D15	[0201][0702][1201][1501][1601][1603][1702][1704] [1912][2001][2003]
CB	Termoli	C.F.R. AMBIENTE SRL	D15	[0301][1501][1912]
CB	Termoli	MOMENTIVE PERFORMANCE MATERIALS SPECIALTIES SRL	D15	[0707]
CB	Termoli	MOMENTIVE PERFORMANCE MATERIALS SPECIALTIES SRL	D10	[0707]
IS	Sessano del M.	RI.PLASTIC S.P.A. (SESSANO)	D15	[1602][2001][2003]
IS	Pozzilli	HASI_SRL-IS_DEP.POZZILLI_STOC_D15	D15	[0105][0203][0205][0801][0803] [1610][1907][1908]
IS	Pozzilli	HASI_SRL-IS_DEP.POZZILLI_TRAT_D8-D9	D8, D9	[0105][0202][0203][0205][0801] [0803][1610][1907][1908][2003]
IS	Isernia	SMALTIMENTI SUD - SRL -	D1, D8	[0301][1501][1905][1912][2001][2002][2003]
IS	Sant'Agapito	ECORECUPERI SRL	D15	[0104][0201][0301][0402][0803][1013][1201][1501] [1502][1601][1602][1606][1702][1703] [1704][1706][1708][1709][1801][1802][2001][2003]

REGIONE MOLISE
COMUNE DI ISERNIA
(PROVINCIA DI ISERNIA)

PIANO NAZIONALE DI RIPRESA E RESISLIENZA
MISSIONE 2: RIVOLUZIONE VERDE E TRANSIZIONE ECOLOGICA
Componente 4 - Tutela del territorio e della risorsa idrica
Investimento 2.2: Interventi per la resilienza, la valorizzazione del territorio e l'efficienza energetica dei comuni

LAVORI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO DELL'EDIFICIO DENOMINATO "SCUOLA BLU" NEL QUARTIERE SAN LAZZARO, IN VIA ALDO MORO - REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN COPERTURA PN=60KWP

ALLEGATO "C"

Definizioni

DEFINIZIONI - RETE ELETTRICA

Distributore: Persona fisica o giuridica responsabile dello svolgimento di attività e procedure che determinano il funzionamento e la pianificazione della rete elettrica di distribuzione di cui è proprietaria.
Rete del distributore: Rete elettrica di distribuzione AT, MT e BT alla quale possono collegarsi gli utenti.
Rete BT del distributore: Rete a tensione nominale superiore a 50 V fino a 1.000 V compreso in c.a.
Rete MT del distributore: Rete a tensione nominale superiore a 1.000 V in c.a. fino a 30.000 V compreso.
Utente: Soggetto che utilizza la rete del distributore per cedere o acquistare energia elettrica.
Gestore di rete: Il Gestore di rete è la persona fisica o giuridica responsabile, anche non avendone la proprietà, della gestione della rete elettrica con obbligo di connessione di terzi a cui è connesso l'impianto (Deliberazione dell'AEEG n° 28/06).
Gestore Contraente: Il Gestore Contraente è l'impresa distributrice competente nell'ambito territoriale in cui è ubicato l'impianto fotovoltaico (Deliberazione dell'AEEG n° 28/06).

DEFINIZIONI - IMPIANTO FOTOVOLTAICO

Angolo di inclinazione (o di Tilt): Angolo di inclinazione del piano del dispositivo fotovoltaico rispetto al piano orizzontale (da IEC/TS 61836).
Angolo di orientazione (o di azimut): L'angolo di orientazione del piano del dispositivo fotovoltaico rispetto al meridiano corrispondente. In pratica, esso misura lo scostamento del piano rispetto all'orientazione verso SUD (per i siti nell'emisfero terrestre settentrionale) o verso NORD (per i siti nell'emisfero meridionale). Valori positivi dell'angolo di azimut indicano un orientamento verso ovest e valori negativi indicano un orientamento verso est (CEI EN 61194).
BOS (Balance Of System o Resto del sistema): Insieme di tutti i componenti di un impianto fotovoltaico, esclusi i moduli fotovoltaici.
Generatore o Campo fotovoltaico: Insieme di tutte le schiere di moduli fotovoltaici in un sistema dato (CEI EN 61277).
Cella fotovoltaica: Dispositivo fotovoltaico fondamentale che genera elettricità quando viene esposto alla radiazione solare (CEI EN 60904-3). Si tratta sostanzialmente di un diodo con grande superficie di giunzione, che esposto alla radiazione solare si comporta come un generatore di corrente, di valore proporzionale alla radiazione incidente su di esso.
Condizioni di Prova Standard (STC): Comprendono le seguenti condizioni di prova normalizzate (CEI EN 60904-3):

- Temperatura di cella: 25 °C ±2 °C;
- Irraggiamento: 1000 W/m^2, con distribuzione spettrale di riferimento (massa d'aria AM 1,5).

Dispositivo del generatore: Dispositivo installato a valle dei terminali di ciascun generatore dell'impianto di produzione (CEI 11-20).
Dispositivo di interfaccia: Dispositivo installato nel punto di collegamento della rete di utente in isola alla restante parte di rete del produttore, sul quale agiscono le protezioni d'interfaccia (CEI 11-20); esso separa l'impianto di produzione dalla rete di utente non in isola e quindi dalla rete del Distributore; esso comprende un organo di interruzione, sul quale agisce la protezione di interfaccia.
Dispositivo generale: Dispositivo installato all'origine della rete del produttore e cioè immediatamente a valle del punto di consegna dell'energia elettrica dalla rete pubblica (CEI 11-20).
Effetto fotovoltaico: Fenomeno di conversione diretta della radiazione elettromagnetica (generalmente nel campo della luce visibile e, in particolare, della radiazione solare) in energia

elettrica mediante formazione di coppie elettrone-lacuna all'interno di semiconduttori, le quali determinano la creazione di una differenza di potenziale e la conseguente circolazione di corrente se collegate ad un circuito esterno.

Efficienza nominale di un generatore fotovoltaico: Rapporto fra la potenza nominale del generatore e l'irraggiamento solare incidente sull'area totale dei moduli, in STC; detta efficienza può essere approssimativamente ottenuta mediante rapporto tra la potenza nominale del generatore stesso (espressa in kWp) e la relativa superficie (espressa in m^2), intesa come somma dell'area dei moduli.

Efficienza nominale di un modulo fotovoltaico: Rapporto fra la potenza nominale del modulo fotovoltaico e il prodotto dell'irraggiamento solare standard (1000 W/m^2) per la superficie complessiva del modulo, inclusa la sua cornice.

Efficienza operativa media di un generatore fotovoltaico: Rapporto tra l'energia elettrica prodotta in c.c. dal generatore fotovoltaico e l'energia solare incidente sull'area totale dei moduli, in un determinato intervallo di tempo.

Efficienza operativa media di un impianto fotovoltaico: Rapporto tra l'energia elettrica prodotta in c.a. dall'impianto fotovoltaico e l'energia solare incidente sull'area totale dei moduli, in un determinato intervallo di tempo.

Energia elettrica prodotta da un impianto fotovoltaico: L'energia elettrica (espressa in kWh) misurata all'uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche e/o immessa nella rete del distributore.

Gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata (o Inverter): Apparecchiatura, tipicamente statica, impiegata per la conversione in corrente alternata della corrente continua prodotta dal generatore fotovoltaico.

Impianto (o Sistema) fotovoltaico: Impianto di produzione di energia elettrica, mediante l'effetto fotovoltaico; esso è composto dall'insieme di moduli fotovoltaici (Campo fotovoltaico) e dagli altri componenti (BOS), tali da consentire di produrre energia elettrica e fornirla alle utenze elettriche e/o di immetterla nella rete del distributore.

Impianto (o Sistema) fotovoltaico collegato alla rete del distributore: Impianto fotovoltaico in grado di funzionare (ossia di fornire energia elettrica) quando è collegato alla rete del distributore.

Inseguitore della massima potenza (MPPT): Dispositivo di comando dell'inverter tale da far operare il generatore fotovoltaico nel punto di massima potenza. Esso può essere realizzato anche con un convertitore statico separato dall'inverter, specie negli impianti non collegati ad un sistema in c.a.

Energia radiante: Energia emessa, trasportata o ricevuta in forma di onde elettromagnetiche.

Irradiazione: Rapporto tra l'energia radiante che incide su una superficie e l'area della medesima superficie.

Irraggiamento solare: Intensità della radiazione elettromagnetica solare incidente su una superficie di area unitaria. Tale intensità è pari all'integrale della potenza associata a ciascun valore di frequenza dello spettro solare (CEI EN 60904-3).

Modulo fotovoltaico: Il più piccolo insieme di celle fotovoltaiche interconnesse e protette dall'ambiente circostante (CEI EN 60904-3).

Modulo fotovoltaico in c.a.: Modulo fotovoltaico con inverter integrato; la sua uscita è solo in corrente alternata: non è possibile l'accesso alla parte in continua (IEC 60364-7-712).

Pannello fotovoltaico: Gruppo di moduli fissati insieme, preassemblati e cablati, destinati a fungere da unità installabili (CEI EN 61277).

Perdite per mismatch (o per disaccoppiamento): Differenza fra la potenza totale dei dispositivi fotovoltaici connessi in serie o in parallelo e la somma delle potenze di ciascun dispositivo, misurate separatamente nelle stesse condizioni. Deriva dalla differenza fra le caratteristiche tensione corrente

dei singoli dispositivi e viene misurata in W o in percentuale rispetto alla somma delle potenze (da IEC/TS 61836).

Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un generatore fotovoltaico: Potenza elettrica (espressa in Wp), determinata dalla somma delle singole potenze nominali (o massime o di picco o di targa) di ciascun modulo costituente il generatore fotovoltaico, misurate in Condizioni di Prova Standard (STC).

Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un impianto fotovoltaico: Per prassi consolidata, coincide con la potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) del suo generatore fotovoltaico.

Potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) di un modulo fotovoltaico: Potenza elettrica (espressa in Wp) del modulo, misurata in Condizioni di Prova Standard (STC).

Potenza effettiva di un generatore fotovoltaico: Potenza di picco del generatore fotovoltaico (espressa in Wp), misurata ai morsetti in corrente continua dello stesso e riportata alle Condizioni di Prova Standard (STC) secondo definite procedure (CEI EN 61829).

Potenza prodotta da un impianto fotovoltaico: Potenza di un impianto fotovoltaico (espressa in kW) misurata all'uscita dal gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, resa disponibile alle utenze elettriche e/o immessa nella rete del distributore.

Radiazione solare: Integrale dell'irraggiamento solare (espresso in kWh/m^2), su un periodo di tempo specificato (CEI EN 60904-3).

Sezioni: "....l'impianto fotovoltaico può essere composto anche da sezioni di impianto a condizione che:

a) all'impianto corrisponda un solo soggetto responsabile;
b) ciascuna sezione dell'impianto sia dotata di autonoma apparecchiatura per la misura dell'energia elettrica prodotta ai sensi delle disposizioni di cui alla deliberazione n° 88/07;
c) il soggetto responsabile consenta al soggetto attuatore l'acquisizione per via telematica delle misure rilevate dalle apparecchiature per la misura di cui alla precedente lettera b), qualora necessaria per gli adempimenti di propria competenza. Tale acquisizione può avvenire anche per il tramite dei gestori di rete sulla base delle disposizioni di cui all'articolo 6, comma 6.1, lettera b), della deliberazione n° 88/07;
d) a ciascuna sezione corrisponda una sola tipologia di integrazione architettonica di cui all'articolo 2, comma 1, lettere da b1) a b3) del decreto ministeriale 19 febbraio 2007, ovvero corrisponda la tipologia di intervento di cui all'articolo 6, comma 4, lettera c), del medesimo decreto ministeriale;
e) la data di entrata in esercizio di ciascuna sezione sia univocamente definibile....." (ARG-elt 161/08).

Soggetto responsabile: Il soggetto responsabile è la persona fisica o giuridica responsabile della realizzazione e dell'esercizio dell'impianto fotovoltaico.

Sottosistema fotovoltaico: Parte del sistema o impianto fotovoltaico; esso è costituito da un gruppo di conversione c.c./c.a. e da tutte le stringhe fotovoltaiche che fanno capo ad esso.

Stringa fotovoltaica: Insieme di moduli fotovoltaici collegati elettricamente in serie per ottenere la tensione d'uscita desiderata.

Temperatura nominale di lavoro di una cella fotovoltaica (NOCT): Temperatura media di equilibrio di una cella solare all'interno di un modulo posto in particolari condizioni ambientali (irraggiamento: 800 W/m^2, temperatura ambiente: 20 °C, velocità del vento: 1 m/s), elettricamente a circuito aperto ed installato su un telaio in modo tale che a mezzogiorno solare i raggi incidano normalmente sulla sua superficie esposta (CEI EN 60904-3).

Articolo 2 (D.M. 19-02-07)

a) impianto o sistema solare fotovoltaico (o impianto fotovoltaico) è un impianto di produzione di energia elettrica mediante conversione diretta della radiazione solare, tramite l'effetto fotovoltaico; esso è composto principalmente da un insieme di moduli fotovoltaici, nel seguito denominati anche moduli, uno o più gruppi di conversione della corrente continua in corrente alternata e altri componenti elettrici minori;

b1) impianto fotovoltaico non integrato è l'impianto con moduli ubicati al suolo, ovvero con moduli collocati, con modalità diverse dalle tipologie di cui agli allegati 2 e 3, sugli elementi di arredo urbano e viario, sulle superfici esterne degli involucri di edifici, di fabbricati e strutture edilizie di qualsiasi funzione e destinazione;

b2) impianto fotovoltaico parzialmente integrato è l'impianto i cui moduli sono posizionati, secondo le tipologie elencate in allegato 2, su elementi di arredo urbano e viario, superfici esterne degli involucri di edifici, fabbricati, strutture edilizie di qualsiasi funzione e destinazione;

b3) impianto fotovoltaico con integrazione architettonica è l'impianto fotovoltaico i cui moduli sono integrati, secondo le tipologie elencate in allegato 3, in elementi di arredo urbano e viario, superfici esterne degli involucri di edifici, fabbricati, strutture edilizie di qualsiasi funzione e destinazione;

c) potenza nominale (o massima, o di picco, o di targa) dell'impianto fotovoltaico è la potenza elettrica dell'impianto, determinata dalla somma delle singole potenze nominali (o massime, o di picco, o di targa) di ciascun modulo fotovoltaico facente parte del medesimo impianto, misurate alle condizioni nominali, come definite alla lettera d);

d) condizioni nominali sono le condizioni di prova dei moduli fotovoltaici nelle quali sono rilevate le prestazioni dei moduli stessi, secondo un protocollo definito dalle norme CEI EN 60904-1 di cui all'allegato 1;

e) energia elettrica prodotta da un impianto fotovoltaico è l'energia elettrica misurata all'uscita del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata, ivi incluso l'eventuale trasformatore, prima che essa sia resa disponibile alle utenze elettriche del soggetto responsabile e/o immessa nella rete elettrica;

f) punto di connessione è il punto della rete elettrica, di competenza del gestore di rete, nel quale l'impianto fotovoltaico viene collegato alla rete elettrica;

g) data di entrata in esercizio di un impianto fotovoltaico è la prima data utile a decorrere dalla quale sono verificate tutte le seguenti condizioni:
   g1) l'impianto è collegato in parallelo con il sistema elettrico;
   g2) risultano installati tutti i contatori necessari per la contabilizzazione dell'energia prodotta e scambiata o ceduta con la rete;
   g3) risultano attivi i relativi contratti di scambio o cessione dell'energia elettrica;
   g4) risultano assolti tutti gli eventuali obblighi relativi alla regolazione dell'accesso alle reti;

h) soggetto responsabile è il soggetto responsabile dell'esercizio dell'impianto e che ha diritto, nel rispetto delle disposizioni del presente decreto, a richiedere e ottenere le tariffe incentivanti;

i) soggetto attuatore è il Gestore dei servizi elettrici - GSE Spa, già Gestore della rete di trasmissione nazionale Spa, di cui al decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004;

j) potenziamento è l'intervento tecnologico eseguito su un impianto entrato in esercizio da almeno due anni, consistente in un incremento della potenza nominale dell'impianto, mediante aggiunta di moduli fotovoltaici la cui potenza nominale complessiva sia non inferiore a 1 kW, in modo da consentire una produzione aggiuntiva dell'impianto medesimo, come definita alla lettera k);

k) produzione aggiuntiva di un impianto è l'aumento, ottenuto a seguito di un potenziamento ed espresso in kWh, dell'energia elettrica prodotta annualmente, di cui alla lettera e), rispetto alla produzione annua media prima dell'intervento, come definita alla lettera l); per i soli interventi di

potenziamento su impianti non muniti del gruppo di misura dell'energia prodotta, la produzione aggiuntiva è pari all'energia elettrica prodotta dall'impianto a seguito dell'intervento di potenziamento, moltiplicata per il rapporto tra l'incremento di potenza nominale dell'impianto, ottenuto a seguito dell'intervento di potenziamento, e la potenza nominale complessiva dell'impianto a seguito dell'intervento di potenziamento;

l) produzione annua media di un impianto è la media aritmetica, espressa in kWh, dei valori dell'energia elettrica effettivamente prodotta, di cui alla lettera e), negli ultimi due anni solari, al netto di eventuali periodi di fermata dell'impianto eccedenti le ordinarie esigenze manutentive;

m) rifacimento totale è l'intervento impiantistico-tecnologico eseguito su un impianto entrato in esercizio da almeno venti anni che comporta la sostituzione con componenti nuovi almeno di tutti i moduli fotovoltaici e del gruppo di conversione della corrente continua in corrente alternata;

n) piccola rete isolata è una rete elettrica così come definita dall'articolo 2, comma 17, del D.Lgs. 16 marzo 1999, n° 79, e successive modificazioni e integrazioni;

r) servizio di scambio sul posto è il servizio di cui all'articolo 6 del D.Lgs. 29 dicembre 2003, n° 387, come disciplinato dalla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 10 febbraio 2006, n° 28/06 ed eventuali successivi aggiornamenti.

2. Valgono inoltre le definizioni riportate all'articolo 2 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n° 79, escluso il comma 15, nonché le definizioni riportate all'articolo 2 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n° 387.

Articolo 2, comma 2 (D.Lgs. n°79 del 16-03-99)
Autoproduttore è la persona fisica o giuridica che produce energia elettrica e la utilizza in misura non inferiore al 70% annuo per uso proprio ovvero per uso delle società controllate, della società controllante e delle società controllate dalla medesima controllante, nonché per uso dei soci delle società cooperative di produzione e distribuzione dell'energia elettrica di cui all'articolo 4, numero 8, della legge 6 dicembre 1962, n° 1643, degli appartenenti ai consorzi o società consortili costituiti per la produzione di energia elettrica da fonti energetiche rinnovabili e per gli usi di fornitura autorizzati nei siti industriali anteriormente alla data di entrata in vigore del decreto.

Art. 9, comma 1 (D.Lgs. n°79 del 16-03-99) L'attività di distribuzione
Le imprese distributrici hanno l'obbligo di connettere alle proprie reti tutti i soggetti che ne facciano richiesta, senza compromettere la continuità del servizio e purché siano rispettate le regole tecniche nonché le deliberazioni emanate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas in materia di tariffe, contributi ed oneri. Le imprese distributrici operanti alla data di entrata in vigore del presente decreto, ivi comprese, per la quota diversa dai propri soci, le società cooperative di produzione e distribuzione di cui all'articolo 4, numero 8, della legge 6 dicembre 1962, n° 1643, continuano a svolgere il servizio di distribuzione sulla base di concessioni rilasciate entro il 31 marzo 2001 dal Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato e aventi scadenza il 31 dicembre 2030. Con gli stessi provvedimenti sono individuati i responsabili della gestione, della manutenzione e, se necessario, dello sviluppo delle reti di distribuzione e dei relativi dispositivi di interconnessione, che devono mantenere il segreto sulle informazioni commerciali riservate; le concessioni prevedono, tra l'altro, misure di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di energia secondo obiettivi quantitativi determinati con decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato di concerto con il Ministro dell'ambiente entro novanta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto.

Definizione di Edificio: "… un sistema costituito dalle strutture edilizie esterne che delimitano uno spazio di volume definito, dalle strutture interne che ripartiscono detto volume e da tutti gli impianti e dispositivi tecnologici che si trovano stabilmente al suo interno; la superficie esterna che delimita un

edificio può confinare con tutti o alcuni di questi elementi: l'ambiente esterno, il terreno, altri edifici; il termine può riferirsi a un intero edificio ovvero a parti di edificio progettate o ristrutturate per essere utilizzate come unità immobiliari a se stanti". (D.Lgs. n° 192 del 19 agosto 2005, articolo 2).

Definizione di Ente locale: ai sensi del Testo Unico delle Leggi sull'ordinamento degli Enti Locali, si intendono per enti locali i Comuni, le Province, le Città metropolitane, le Comunità montane, le Comunità isolane e le Unioni di comuni. Le norme sugli Enti Locali si applicano, altresì, salvo diverse disposizioni, ai consorzi cui partecipano Enti Locali, con esclusione di quelli che gestiscono attività aventi rilevanza economica ed imprenditoriale e, ove previsto dallo statuto, dei consorzi per la gestione dei servizi sociali. La legge 99/09 ha esteso anche alle Regioni, a partire dal 15/08/09, tale disposizione.