

Centro Congressi Frentani
Workshop
“Il fotovoltaico in Italia nel triennio 2011-2013”

Relatore:

PhD.dott.Ing. Giulio de Simone – *CEO*

Azienda: Intellienergia

Contenuti:

- 1) Presentazione Intellienergia;
- 2) Analisi del nuovo TICA - Deliberazione ARG/elt 125/10 AEEG.



www.intellienergia.com

Intellienergia è uno Spin-off ad elevato valore tecnico-scientifico promosso e partecipato dall'Università degli Studi di Roma "Tor Vergata" che ha sede presso il parco scientifico della medesima Università.

Il capitale sociale è detenuto per una quota maggioritaria dall'Università di Tor Vergata e da personale docente presso le facoltà di Ingegneria (dipartimenti di Ingegneria Meccanica ed Elettronica) ed Economia e per la restante quota da ingegneri di comprovata esperienza nel settore impiantistico ed energetico.

La costituzione di Intellienergia rientra inoltre nel programma di sviluppo del Polo Solare Organico della Regione Lazio e collabora con il Polo per le attività di ricerca sviluppo e certificazione delle tecnologie fotovoltaiche.





- Oltre 700 pubblicazioni a carattere scientifico pubblicate sulle maggiori riviste nazionali ed internazionali;
- Redazione del testo ***“Sistemi Solari Fotovoltaici: Progettazione e Valutazione Economica in Conto Energia”*** – Maggioli Editore, oltre 15.000 copie vendute;
- Redazione del testo ***“Sistemi Eolici: Progettazione e Valutazione Economica”*** – Maggioli Editore , oltre 5.000 copie vendute;
- Circa 35 corsi di formazione e seminari erogati, per conto o in collaborazione con Università, Ordini Professionali, Enti di Ricerca o aziende del settore energetico per un totale di oltre 1000 professionisti formati negli ultimi 3 anni;



- 3 software commercializzati, 8 software free, 5 software di progettazione ad esclusivo uso interno.
- Ad oggi oltre 80.000 utenti utilizzano i nostri software in versione professionale o free;
- Oltre 15 MWp di direzione dei lavori e coordinamento della sicurezza;
- Circa 150 MWp di progettazione elettrica preliminare (STMG/STMC);
- Oltre 120 MWp di progettazione definitiva e 60 MWp di studi ambientali per l'ottenimento delle autorizzazioni alla costruzione;
- Circa 40 MWp di progettazione esecutiva.

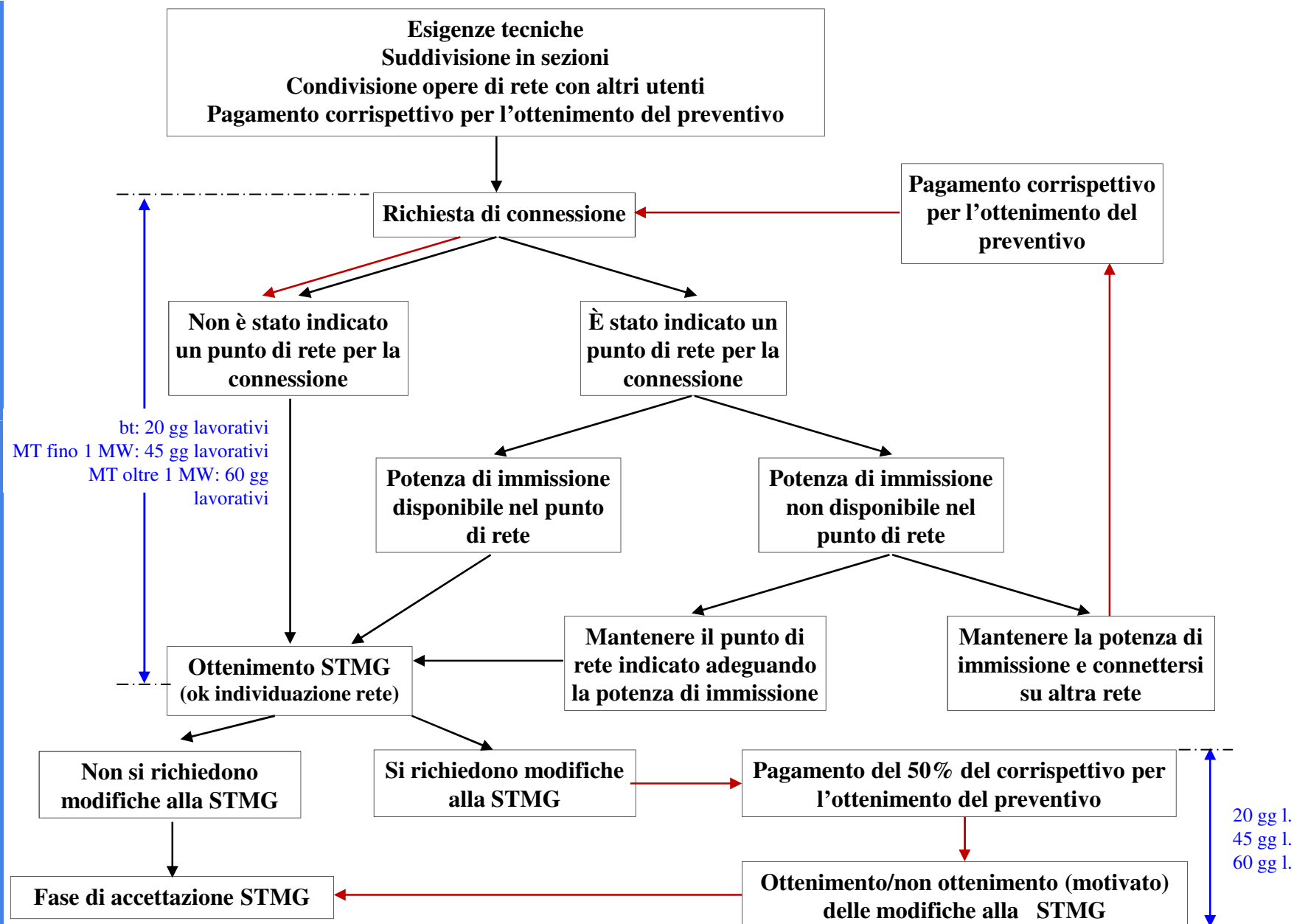
Il nuovo TICA – deliberazione ARG/elt 125/10

Si evidenziano:

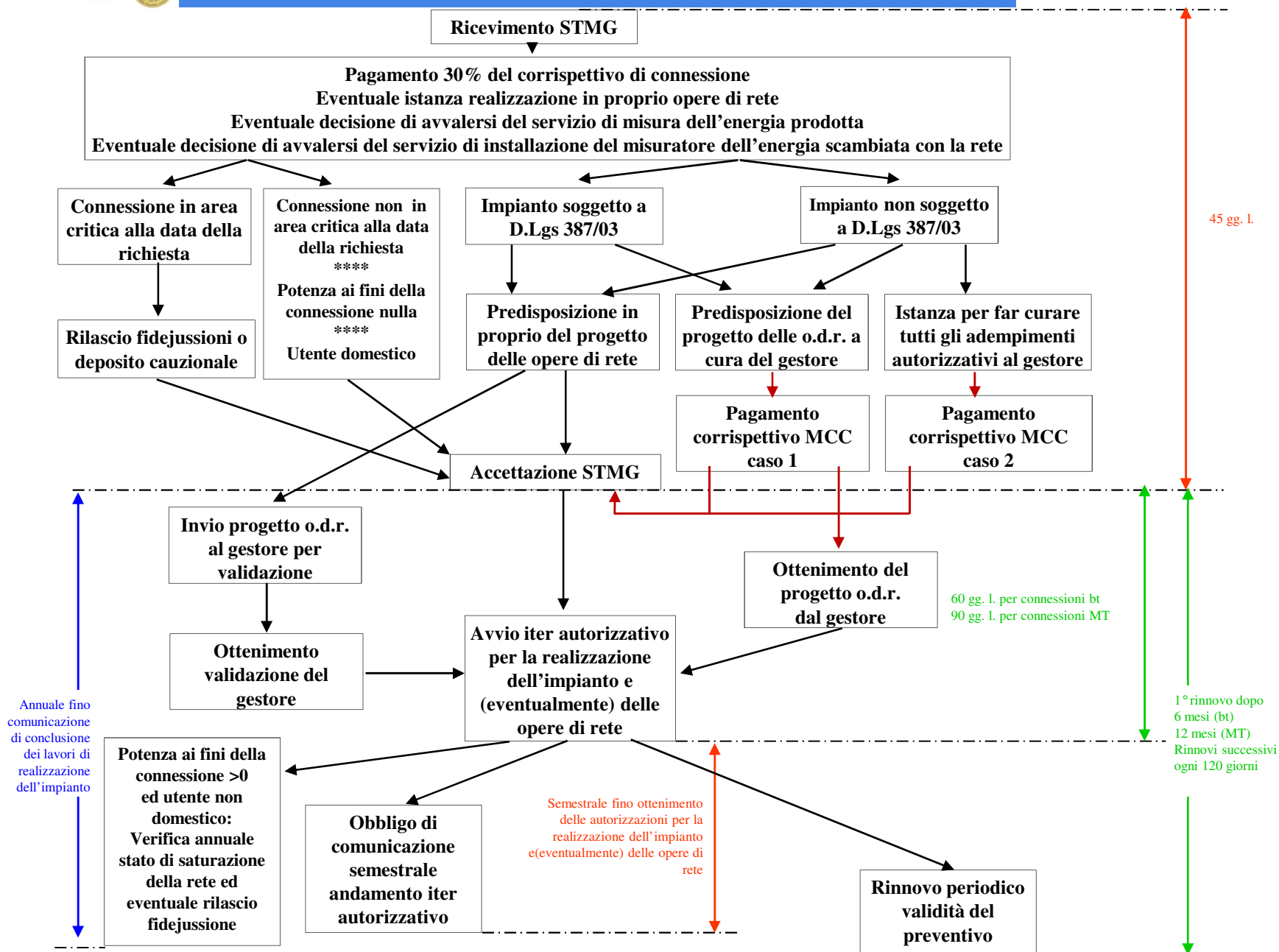
- piena validità del TICA per le connessioni richieste a decorrere dal 1° gennaio 2011 (rif. Allegato A delibera 125/10)
- Effetti retroattivi per tutte le richieste di connessione inviate ai gestori di rete entro il 31 dicembre 2010, ivi incluse quelle presentate ai sensi della deliberazione n. 281/05 per i progetti che insistono in area critica (rif. Allegato A delibera 125/10)

Terna e le imprese distributrici con almeno 100.000 clienti, entro il 30 giugno 2011, predispongono un portale informatico finalizzato alla gestione dell'iter di connessione. Tale viene utilizzato per lo scambio delle informazioni necessarie per la gestione dell'iter di connessione. Terna e le imprese distributrici, al fine di ottimizzare le comunicazioni, possono prevedere che tutte le informazioni necessarie per la gestione dell'iter di connessione vengano scambiate unicamente per il tramite del portale informatico, dando un opportuno preavviso ai richiedenti e prevedendo un periodo transitorio di almeno 6 (sei) mesi dalla data di implementazione del portale medesimo.

Iter per la richiesta di connessione



Iter per l'accettazione del preventivo di connessione



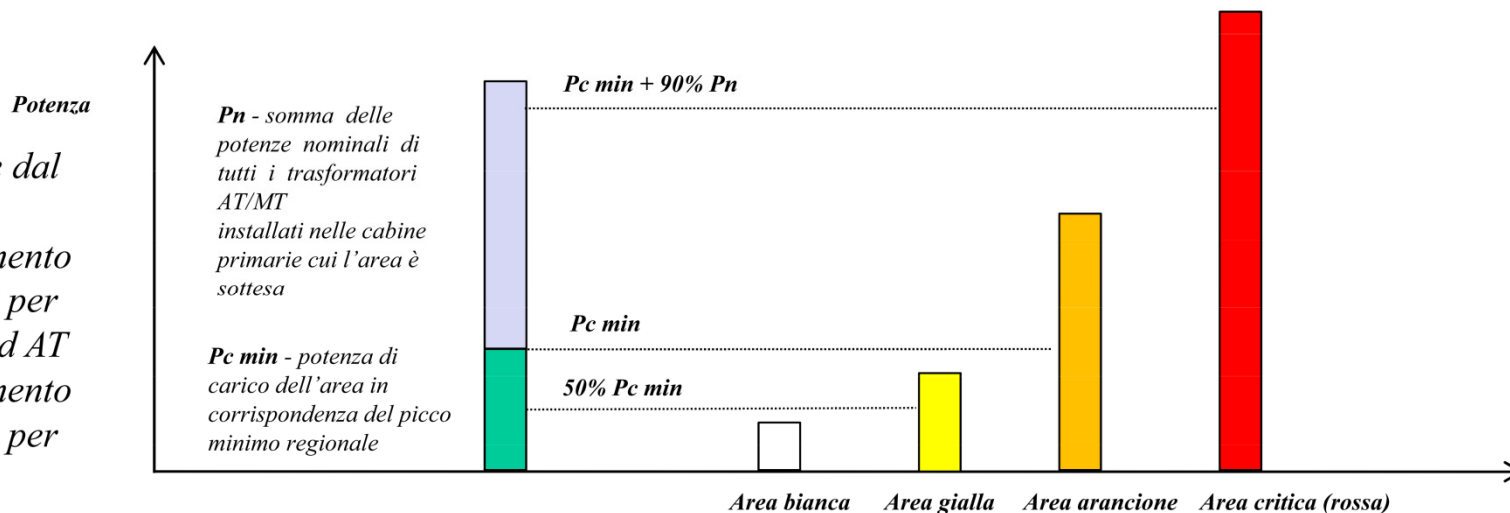
Aree critiche

Per connessioni in media e bassa tensione, il gestore di rete individua:

- con il colore giallo, le aree servite dalle cabine primarie, in situazione di normale esercizio (assetto standard), per cui $P_{imm} > 0,5 * P_{c_{min}}$;
 - con il colore arancione, le aree servite dalle cabine primarie in situazione di normale esercizio (assetto standard), per cui $P_{imm} > P_{c_{min}}$;
 - con il colore rosso, le aree servite dalle cabine primarie in situazione di normale esercizio (assetto standard), per cui $P_{imm} - P_{c_{min}} > 0,9 * P_n$. Queste ultime sono individuate come aree critiche;
 - con il colore bianco, le altre aree,
- dove:
- area è una provincia o un insieme di comuni o un territorio comunale o una sua parte;
 - $P_{c_{min}}$ è la potenza di carico minima, definita come la potenza di carico dell'area nel quarto d'ora in corrispondenza del picco minimo regionale;
 - P_n è la somma delle potenze nominali di tutti i trasformatori AT/MT installati nelle cabine primarie cui l'area è sottesa;
 - P_{imm} è la somma delle potenze in immissione richieste, corrispondenti ai preventivi inviati ai richiedenti.

A decorrere dal
1/7/2011:

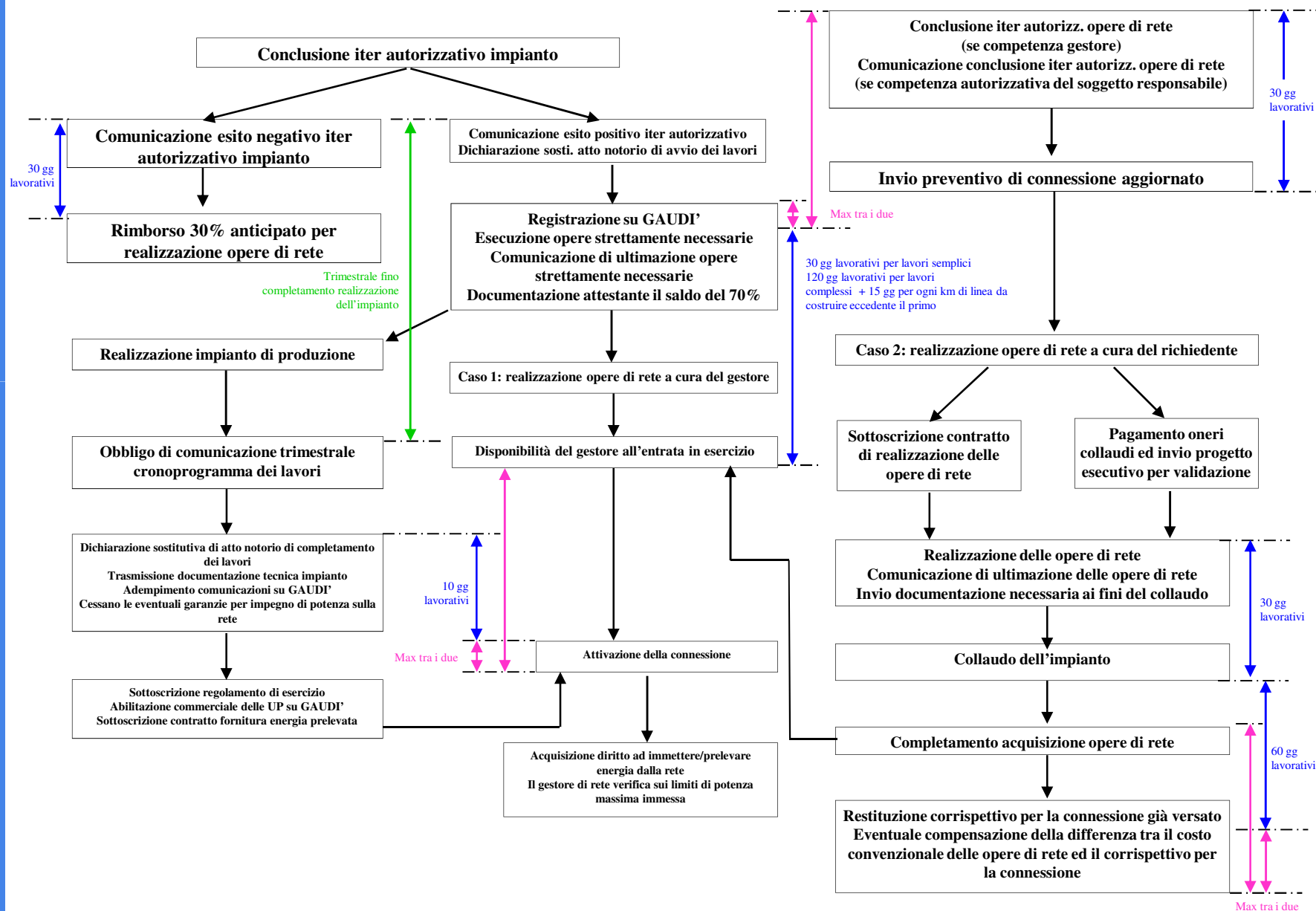
- Aggiornamento ogni 8 mesi per linee AAT ed AT
- Aggiornamento ogni 4 mesi per bt ed MT



Importo delle garanzie:

- 60.000 €/MW nei casi di connessioni alle reti in media tensione;
- 110 €/kW nei casi di connessioni alle reti in bassa tensione.

Iter per la realizzazione della connessione



Senza pretesa di esaustività si sono schematizzate ed illustrare le procedure amministrative necessarie alla realizzazione della connessione in media e bassa tensione degli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili alla rete pubblica.

Il nuovo TICA prevede un aumento degli adempimenti da espletarsi a cura del produttore e l'introduzione di garanzie a tutela dell'effettiva realizzazione degli impianti per i quali viene richiesta la connessione.

La complessità del nuovo iter suggerisce di avvalersi di figure altamente specializzate nella gestione procedurale della connessione pena il rischio di decadenza del preventivo e la conseguente perdita degli importi a garanzia.

Alcune delle tutele introdotte potrebbero costituire un ostacolo allo sviluppo del settore, in particolar modo per il contesto italiano caratterizzato da iter autorizzativi lunghi e spesso eccessivamente discrezionali.

Nelle schematizzazioni precedenti in rosso sono indicati i termini temporali perentori decorsi i quali decade il preventivo; in verde i termini che, ove disattesi, prevedono un sollecito da parte del gestore di rete: il preventivo decade ove non si dia un riscontro entro 30gg lavorativi dal sollecito (il contenuto del riscontro non può comunque essere riferito a eventi avvenuti in data successiva a quella entro cui il richiedente era tenuto ad inviare la dichiarazione); in blu i termini per le attività in capo al gestore di rete; in viola i vincoli che possono prorogare la decorrenza dei termini in capo al gestore di rete.

I percorsi evidenziati dalle frecce marroni identificano delle attività opzionali a pagamento.

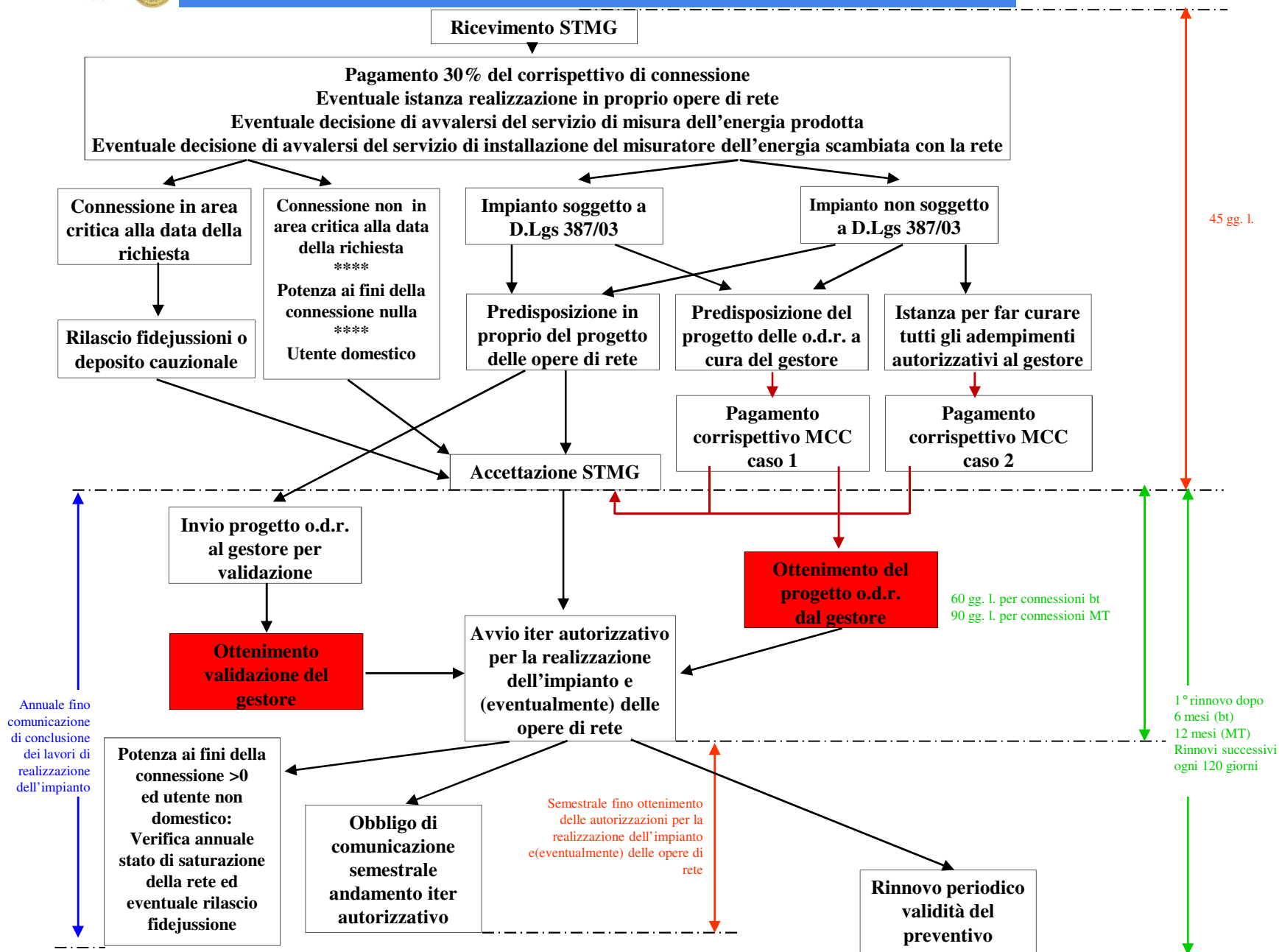
Regione	Provincia	Stato	Comuni in cui Enel Distribuzione non è concessionaria del servizio di distribuzione
Abruzzo	AQ L'Aquila	Arancione	Anversa degli Abruzzi, Castel del Monte, Pacentro, Rocca Pia, Santo Stefano di Sessanio
	CH Chieti	Arancione	Ortona, San Vito Chietino
	PE Pescara	Arancione	
	TE Teramo	Arancione	
Basilicata	MT Matera	Rossa	
	PZ Potenza	Rossa	
Calabria	CS Cosenza	Arancione	
	CZ Catanzaro	Arancione	
	KR Crotone	Rossa	
	RC Reggio di Calabria	Arancione	
	VV Vibo Valentia	Arancione	
Campania	AV Avellino	Arancione	
	BN Benevento	Arancione	
	CE Caserta	Arancione	
	NA Napoli	Gialla	Anacapri, Capri, Casamarciano, Nola
	SA Salerno	Arancione	Perdifumo, Sessa Cilento
Emilia Romagna	BO Bologna	Gialla	Imola, Mordano
	FC Forlì-Cesena	Arancione	
	FE Ferrara	Gialla	
	MO Modena	Gialla	Castelnuovo Rangone, Fanano, Fiumalbo, Guiglia, Lama Mocogno, Marano sul Panaro, Modena, Montecreto, Montese, Pavullo nel Frignano, Pievepelago, Polinago, Riolunato, San Cesario sul Panaro, Savignano sul Panaro, Sestola, Spilamberto, Vignola, Zocca
	PC Piacenza	Arancione	
	PR Parma	Gialla	Parma
	RA Ravenna	Arancione	Bagnara di Romagna, Massa Lombarda, Sant'Agata sul Santerno
	RE Reggio nell'Emilia	Gialla	
	RN Rimini	Gialla	
	GO Gorizia	Arancione	Gorizia
Friuli Venezia Giulia	PN Pordenone	Arancione	
	TS Trieste	Arancione	Trieste
	UD Udine	Arancione	Cervineto, Forni di Sopra, Ligosullo, Paluzza, Ravascletto, Sutrio, Tarvisio, Treppo Carnico
	FR Frosinone	Arancione	Paliano, Villa Latina
Lazio	LT Latina	Arancione	Ponza
	RI Rieti	Arancione	
	RM Roma	Gialla	Formello, Roma, Saracinesco
	VT Viterbo	Arancione	
Liguria	GE Genova	Bianca	
	IM Imperia	Gialla	Sanremo
	SP La Spezia	Bianca	
	SV Savona	Gialla	
Lombardia	BG Bergamo	Gialla	Selvino
	BS Brescia	Gialla	Agnosine, Anfo, Bagolino, Barghe, Bione, Botticino, Brescia, Capovalle, Casto, Cedegolo, Gardone Riviera, Gargnano, Gavardo, Idro, Lavenone, Limone sul Garda, Magasa, Manerba del Garda, Mazzano, Mura, Muscoline, Nuvolento, Nuvolera, Odolo, Paisco Loveni, Paitone, Pertica Alta, Pertica Bassa, Polpenazze del Garda, Preseglie, Prevalle, Provaglio Val Sabbia, Puegnago sul Garda, Rezzato, Roè Volciano, Sabbio Chiese, Salò, San Felice del Benaco, Serle, Tignale, Toscolano-Maderno, Tremosine, Treviso Bresciano, Vallio Terme, Valvestino, Vestone, Villanuova sul Clisi, Vobarno
	CO Como	Gialla	
	CR Cremona	Arancione	Cremona, Soresina
	LC Lecco	Bianca	
	LO Lodi	Arancione	
	MB Monza e della Brianza	Bianca	
	MI Milano	Bianca	Milano, Rozzano, Seregno
	MN Mantova	Gialla	
	PV Pavia	Arancione	Voghera
	SO Sondrio	Arancione	Valdisotto
	VA Varese	Bianca	

Regione	Provincia	Stato	Comuni in cui Enel Distribuzione non è concessionaria del servizio di distribuzione
Puglia	BA Bari	Arancione	
	BR Brindisi	Rossa	
	BT Barletta-Andria-Trani	Arancione	Trani
	FG Foggia	Rossa	Isole Tremiti
	LE Lecce	Rossa	
	TA Taranto	Rossa	
Sardegna	CA Cagliari	Arancione	
	CI Carbonia-Iglesias	Arancione	
	MD Medio Campidano	Arancione	
	NU Nuoro	Arancione	
	OG Ogliastra	Gialla	
	OR Oristano	Arancione	
	OT Olbia-Tempio	Gialla	Berchidda, Oschiri, Telti
	SS Sassari	Arancione	Benetutti
Sicilia	AG Agrigento	Rossa	Lampedusa e Linosa
	CL Caltanissetta	Rossa	
	CT Catania	Arancione	Castiglione di Sicilia
	EN Enna	Rossa	
	ME Messina	Bianca	Francavilla di Sicilia
	PA Palermo	Arancione	Ustica
	RG Ragusa	Rossa	
	SR Siracusa	Rossa	
	TP Trapani	Arancione	Favignana, Pantelleria
	AR Arezzo	Arancione	
Toscana	FI Firenze	Bianca	
	GR Grosseto	Arancione	Isola del Giglio
	LI Livorno	Gialla	
	LU Lucca	Bianca	
	MS Massa-Carrara	Gialla	
	PI Pisa	Gialla	
	PO Prato	Bianca	
	PT Pistoia	Bianca	
	SI Siena	Bianca	
Trentino Alto Adige	BZ Bolzano - Bozen	Arancione	Andriano - Andrian, Appiano sulla strada del vino - Eppan an der Weinstrasse, Avelengo - Hafling, Badia - Abtei, Barbiano - Barbian, Bolzano - Bozen, Brennero - Brenner, Bressanone - Brixen, Brunico - Bruneck, Caines - Kuens, Campo Tures - Sand in Taufers, Castelbello-Ciardes - Kastelbell-Tschars, Cermes - Tscherms, Chienes - Kiens, Chiusa - Klausen, Cornedo all'Isarco - Karneid, Dobbiaco - Toblach, Falzes - Pfalzen, Fortezza - Franzensfeste, Funes - Villnoess, Gais - Gais, Gargazzone - Gargazon, Laces - Latsch, Lagundo - Algund, Laives - Leifers, Lana - Lana, Luson - Luesen, Marebbe - Enneberg, Marlengo - Marling, Meltina - Moelten, Merano - Meran, Monguelfo-Tesido - Welsberg-Taisten, Moso in Passiria - Moos in Passeier, Nalles - Nals, Naturno - Naturns, Naz-Sciaves - Natz-Schabs, Nova Levante - Welschnofen, Nova Ponente - Deutschnofen, Parcines - Partschins, Perca - Percha, Plaus - Plaus, Postal - Burgstall, Prato allo Stelvio - Prad am Stilfser Joch, Racines - Ratschings, Rasun Anterselva - Rasen-Antholz, Renon - Ritten, Riffiano - Riffian, Rio di Pusteria - Muehlbach, Rodengo - Rodeneck, San Candido - Innichen, San Genesio Atesino - Jenesien, San Leonardo in Passiria - St. Leonhard in Passeier, San Lorenzo di Sebato - St. Lorenzen, San Martino in Badia - St. Martin in Thurn, San Martino in Passiria - St. Martin in Passeier, San Pancrazio - St. Pankraz, Sarentino - Sarntal, Scena - Schenna, Senales - Schnals, Silandro - Schladers, Stelvio - Stilfs, Terlano - Terlan, Tesimo - Tisens, Tires - Tiers, Tirol - Tirol, Ultimo - Ulten, Val di Vizze - Pfitsch, Valle Aurina - Ahrntal, Valle di Casies - Gsies, Varna - Vahrn, Villabassa - Niederdorf, Vipiteno - Sterzing, Velturmo - Feldthurns
	TN Trento		Enel Distribuzione non è concessionaria del servizio di distribuzione per l'intera Provincia
Umbria	PG Perugia	Arancione	
	TR Terni	Arancione	Terni
Valle d'Aosta	AO Aosta		Enel Distribuzione non è concessionaria del servizio di distribuzione per l'intera Provincia
Veneto	BL Belluno	Arancione	
	PD Padova	Arancione	
	RO Rovigo	Arancione	
	TV Treviso	Gialla	
	VE Venezia	Gialla	Vercelli
	VI Vicenza	Gialla	Vicenza
	VR Verona	Gialla	Grezzana, Verona

Regione	Provincia		Stato	Comuni in cui Enel Distribuzione non è concessionaria del servizio di distribuzione
Marche	AN	Ancona	Arancione	Osimo, Polverigi
	AP	Ascoli Piceno	Arancione	Magliano di Tenna, Offida
	FM	Fermo	Arancione	
	MC	Macerata	Arancione	Recanati, San Severino Marche, Tolentino, Ussita
	PU	Pesaro Urbino	Arancione	
Molise	CB	Campobasso	Rossa	
	IS	Isernia	Arancione	
Piemonte	AL	Alessandria	Arancione	
	AT	Asti	Gialla	
	BI	Biella	Arancione	
	CN	Cuneo	Arancione	
	NO	Novara	Gialla	
	TO	Torino	Arancione	Bruzolo, Chiomonte, Exilles, Ingria, Novalesa, Ronco Canavese, Salbertrand, Torino, Valprato Soana
	VB	Verbano-Cusio-Ossola	Arancione	
	VC	Vercelli	Arancione	

Aree critiche al 15 ottobre 2010 per la rete gestita da Enel distribuzione

Appendice – tempistiche critiche non disciplinate dal TICA



Appendice – tempistiche critiche non disciplinate dal TICA

