Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Spett.le
Amministrazione Comunale
Convenzionata per Fotovoltaico

c.a. *Sindaco*
c.a. *Ragioneria*
c.a. *Ufficio Tecnico*

Provincia di Cremona

c.a. *Ufficio Tecnico/Ragioneria*

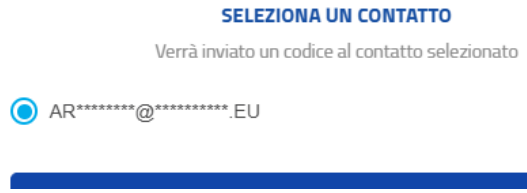
Aggiornamento dicembre 2025

NOTA – GESTIONE IMPIANTI FOTOVOLTAICI - Progetto Fotovoltaico per i Comuni, e Provincia.

Sono qui riepilogati tutte le domande e le precisazioni relativamente alla gestione amministrativa degli impianti fotovoltaici e delle relative pratiche con i vari Enti interessati.
Il testo contiene link a pagine Web esterne – abilitare i collegamenti per consultare i link

ATTENZIONE ANAGRAFICA e CONTATTI DELLA PERSONA GIURIDICA

Verificate sempre che la casella di posta elettronica associata alla persona giuridica non venga rimpiazzata da Ditte o Studi Professionali (il ConsorzioCEV in particolare), **non è corretto**, altrimenti si impedisce alla Amministrazione l'utilizzo dei servizi (e la possibilità di delega - v.punto successivo)



Esempio di una Amministrazione Comunale alla quale hanno scippato il contatto ufficiale.

CREARE UNA NUOVA UTENZA ED ASSOCIARSI CON LA PERSONA GIURIDICA

Aprire la Guida (cliccare sul documento)

GUIDA MANUALE AUTENTICAZIONE CREDENZIALI SERVIZI OPERATORI PORTALE GSE NU...

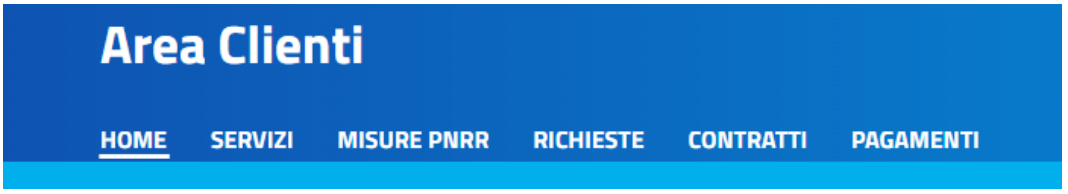
CONSULTARE E CERCARE TUTTI CONTRATTI / CONVENZIONI / SERVIZI E PAGAMENTI

In questa sezione si possono consultare TUTTI i contratti e relativi pagamenti ricevuti

CONTRATTI

Consorzio informatica Territorio S.p.A.
a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

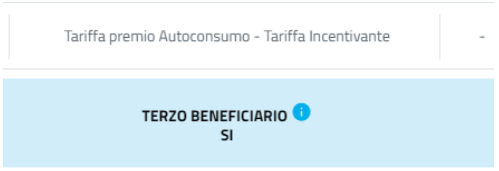




Esporta

IDENTIFICATIVO	SERVIZIO	NUMERO DOCUMENTO	DATA DOCUMENTO	IMPORTO DOCUMENTO	TIPO PAGAMENTO	IMPORTO NETTO	TIPO CORRISPETTIVO	RITENUTA
I04F24234607	CONTO ENERGIA	202447500434	24/04/2024	1.678,53 €	Bonifico dal GSE	1.678,53 €	Tariffa premio Autoconsumo - Tariffa Incentivante	-
DATA VALUTA 31/05/2024	IBAN IT89Q0877156650000000014130			TOTALE BONIFICO DAL GSE 1.678,53 €		STATO DEL PAGAMENTO ANDATO A BUON FINE	TERZO BENEFICIARIO SI	
SSP00616627	SCAMBIO SUL POSTO	2/12/2/24	11/04/2024	135,94 €	Bonifico dal GSE	135,94 €	Contributo in conto scambio	-
SSP00616627	SCAMBIO SUL POSTO	3/12/2/24	11/04/2024	72,80 €	Bonifico dal GSE	72,80 €	Contributo in conto scambio	-
SSP00616627	SCAMBIO SUL POSTO	1/12/2/24	11/04/2024	143,34 €	Bonifico dal GSE	143,34 €	Contributo in conto scambio	-
DATA VALUTA 22/05/2024	IBAN IT28Z0844156970000000301185			TOTALE BONIFICO DAL GSE 352,08 €		STATO DEL PAGAMENTO ANDATO A BUON FINE		

Dettagliati anche del Contratto / TIPO / IBAN ecc



Quelli con
Sono indirizzati a CONSORZIO IT (ex Cessione del Credito di SCRP del 2011)
Vengono poi fatturati al Comune.

CONSULTARE I DATI DEL RICALCOLO EXTRA PROFITTI

(vedere in coda alla Nota)

Scambio sul posto SSP – emissione di fatture al GSE per incasso energia prodotta

Il GSE provvede ad erogare il contributo relativo all'energia prodotta direttamente al Comune mediante bonifico sul **Conto Corrente indicato in sede di registrazione al portale**

NOVITA' 2026 FINE DELLO SCAMBIO SUL POSTO

Dopo 15 anni, il meccanismo dello scambio sul posto non sarà più disponibile. L'Autorità ha pianificato una graduale uscita dal sistema, stabilendo che le convenzioni non potranno essere rinnovate. La decisione, contenuta nella delibera n. 457/2024/R/Efr, riguarda migliaia di

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29 26013 Crema (CR) Tel: 0373218820 Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net Cap. Soc. € 2.000.000 i.v. Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192 N. iscrizione R.E.A. 161251

produttori di energia distribuita ed è finalizzata a regolamentare in modo più efficiente la gestione dell'energia immessa in rete.
Le nostre convenzioni, avviate nella primavera 2011, saranno disdette nel 2026, e dovranno "migrare" ad altre forme contrattuali (RID)
https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/24/457-24
https://www.enel.it/it-it/blog/guide/scambio-sul-posto-2024-cosa-cambia

RITIRO DEDICATO dal 2026 per tutti gli impianti

https://www.enel.it/it-it/blog/guide/guida-completa-al-ritiro-dedicato-per-impianti-fotovoltaici
https://www.gse.it/servizi-per-te/fotovoltaico/ritiro-dedicato/regolazione-economica-del-servizio

https://www.gse.it/servizi-per-te/fotovoltaico/ritiro-dedicato/come-accedere
https://www.gse.it/servizi-per-te/fotovoltaico/ritiro-dedicato/documenti

Sugli impianti di piccola taglia, è da selezionare la tipologia a PMG più conveniente.

Il passaggio dallo **Scambio sul Posto (SSP)** al **Ritiro Dedicato (RID)** è un processo che il GSE sta gestendo in modo graduale, seguendo le direttive del Decreto Legislativo 199/21 e le recenti delibere ARERA (come la 78/2025/R/efr).

* **Passaggio Automatico:** Per gli impianti che hanno una convenzione di Scambio sul Posto attiva da **più di 15 anni**, il GSE sta procedendo d'ufficio. In questo caso, la vecchia convenzione viene chiusa e ne viene attivata una nuova di Ritiro Dedicato senza che l'utente debba inviare una richiesta formale. Riceverai una comunicazione dal GSE e vedrai il nuovo contratto (RID) nella tua Area Clienti.

Quando avviene la conversione (sia automatica che richiesta):

* **Chiusura SSP:** Il GSE effettua il calcolo finale dei contributi maturati e liquida le eventuali eccedenze accumulate fino alla data di chiusura.
* **Attivazione RID:** L'energia immessa non viene più "scambiata" per compensare i prelievi, ma viene **acquistata dal GSE** al Prezzo Zonale Orario (PZO) o al Prezzo Minimo Garantito (PMG).
* **Autoconsumo:** Non cambia nulla per l'energia che consumi istantaneamente mentre l'impianto produce; quella resta gratuita e non passa per la rete.

Anche se il passaggio è automatico, ti consiglio di compiere queste azioni di verifica:

1. **Accedi all'Area Clienti GSE:** Vai nella sezione "Contratti" per verificare se la tua convenzione SSP risulta ancora "Attiva" o se è comparsa la nuova dicitura "Ritiro Dedicato".
2. **Verifica i dati di pagamento:** Assicurati che l'IBAN registrato sia corretto, poiché i pagamenti del RID hanno scadenze e modalità diverse (spesso mensili o trimestrali, a differenza del contributo SSP che ha acconti e conguaglio annuale).
3. **Fatturazione (se sei un'azienda/P.IVA):** Se non sei un consumatore privato (persona fisica), il RID richiede l'emissione di fattura elettronica. Il GSE solitamente mette a disposizione una funzione di "auto-fatturazione" che devi confermare sul portale.

GUIDA PER LA FATTURAZIONE (sino al 2026 serve per il conguaglio 2025)

GSE MANUALE ISTRUZIONI PER LA FATTURAZIONE SCAMBIO SUL POSTO

Il Soggetto (il Comune), deve procedere semestralmente alla emissione delle fatture (o Note Credito in conguaglio) ed alla registrazione delle stesse sul portale GSE/Scambio sul Posto, in mancanza non viene liquidato.
Sono emesse 2 fatture in acconto, ed una di conguaglio nel maggio Anno+1, sulla base delle risultanze delle misure energia immessa in rete e prelevata dall'edificio.
Questo servizio, per gli impianti realizzati secondo la convenzione, viene svolto da ConsorzioIT.

NB. I messaggi di posta elettronica con oggetto *"Comunicazione di pubblicazione dell'importo del contributo di acconto relativo alla convenzione di scambio sul posto"* oppure *""Comunicazione di pubblicazione dell'importo del conguaglio relativo alla convenzione di scambio sul posto"* riguardano questi pagamenti.

Inoltre il servizio di SSP del GSE ha un costo, che il GSE addebita al Comune e che viene compensato con il pagamento importi.
Se l'importo ricevuto differisce dalle fatture è per questo motivo.

A decorrere dall'1 gennaio 2015, conseguentemente, l'USSP corrisponde al GSE un corrispettivo amministrativo composto da una tariffa binomia, come riportato nella "Tabella 5" sottostante, in cui il corrispettivo variabile viene applicato per ogni kW eccedente la soglia inferiore della classe di potenza[11].

kW	Corrispettivo fisso	Corrispettivo variabile
	Euro/anno	*Euro/kW*
P≤3	0	0
3<P≤20	30	0
20<P≤500	30	1

Tabella 5

La tariffa è calcolata su base annua a prescindere dall'eventuale permanenza dell'impianto in SSP inferiore all'anno ed è corrisposta al GSE con compensazione sulle somme erogate, secondo modalità operative disciplinate nelle DTF rese pubbliche sul sito web del GSE nella sezione dedicata allo SSP.

NB Questo costo, direttamente correlato alla produzione di energia è a carico del Comune.

Le fatture, i pagamenti, le comunicazioni, le causali di pagamento, le email riportanti il riferimento SSP o SSA (in futuro) oppure RID in caso di vendita senza scambio, sono relative alla produzione di energia, e sono incassi del Comune.

Alcune note per la Ragioneria per consultazione fatture

Le fatture che si riescono a scaricare dal portale del GSE come PDF (fac-simile) sono quelle "attive" cioè quelle che il Comune emette e vengono pagate.
Le Fatture per i costi amministrativi (passive e compensate) il GSE non le rende disponibili come FAC SIMILE nel portale, sono da recuperare nel sistema SDI

Vista del portale - selezione SSP solo Costi Amministrativi

Risultati

(*) Nel caso di FePa la colonna contiene il preliminare di fattura

CONTRATTO	ANNO	CORRISPETTIVO	STATO CORRISPETTIVO	NUMERO DOCUMENTO	DATA EMISSIONE	DATA PAGAMENTO	IMPONIBILE A CREDITO (€)	IMPONIBILE A DEBITO (€)	TOTALE (€)	MOTIVO SCARTO	DETTAG
SSP00216306	2021	COSTI AMMINISTRATIVI	INCASSATA	2021016121	11/05/2021	22/06/2021		59,35	59,35		
SSP00216330	2021	COSTI AMMINISTRATIVI	INCASSATA	2021016122	11/05/2021	22/06/2021		40,38	40,38		

Consorzio informatica Territorio S.p.A.
a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Per spiegarmi meglio, se anche clicco sulla lente di ingrandimento esce questa finestra e null'altro, NIENTE PDF o FAC SIMILE

Dettaglio Corrispettivo

Risultati

TRIMESTRE/SEMESTRE	ANNO	DESCRIZIONE	IMPONIBILE (€)	DETTAGLIO
	2021	COSTI AMMINISTRATIVI GSE - ARTICOLO 6, COMMA 1, LETTERA C DELLA DELIBERA ARG/ELT N. 74/08	-59,35	

CHIUDI

Mentre per le fatture del Comune è presente il PDF che si riesce a scaricare

Risultati

(*) Nel caso di FePa la colonna contiene il preliminare di fattura

CONTRATTO	ANNO	CORRISPETTIVO	STATO CORRISPETTIVO	NUMERO DOCUMENTO	DATA EMISSIONE	DATA PAGAMENTO	IMPONIBILE A CREDITO (€)	IMPONIBILE A DEBITO (€)	TOTALE (€)	MOTIVO SCARTO	DETTAGLIO	FATTURA(*)
SSP00216306	2021	CONTRIBUTO IN CONTO SCAMBIO	PAGATO	02/2021	25/05/2021	22/06/2021	449,09		449,09			
SSP00216330	2021	CONTRIBUTO IN CONTO SCAMBIO	PAGATO	04/2021	25/05/2021	22/06/2021	276,46		276,46			

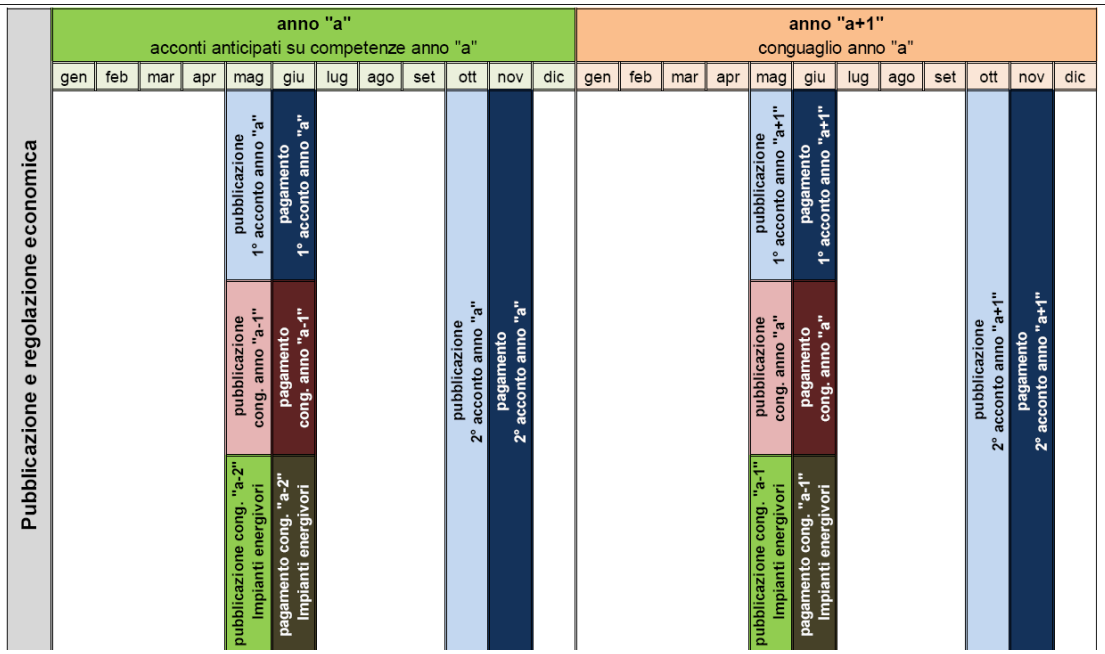
Il portale GSE funziona così, non credo proprio che le fatture per i Costi Amministrativi per lo Scambio Sul Posto siano state mai disponibili

NOTA BENE
Fate attenzione che il prelievo dell'energia avviene quando il sistema fotovoltaico eroga potenza inferiore a quella richiesta, tipicamente SEMPRE quando è sera/notte e serve l'illuminazione o sono in funzione Climatizzatori/Stufe elettriche in inverno.
Dal 2013 non è più indispensabile aggiornare il riferimento del Venditore.

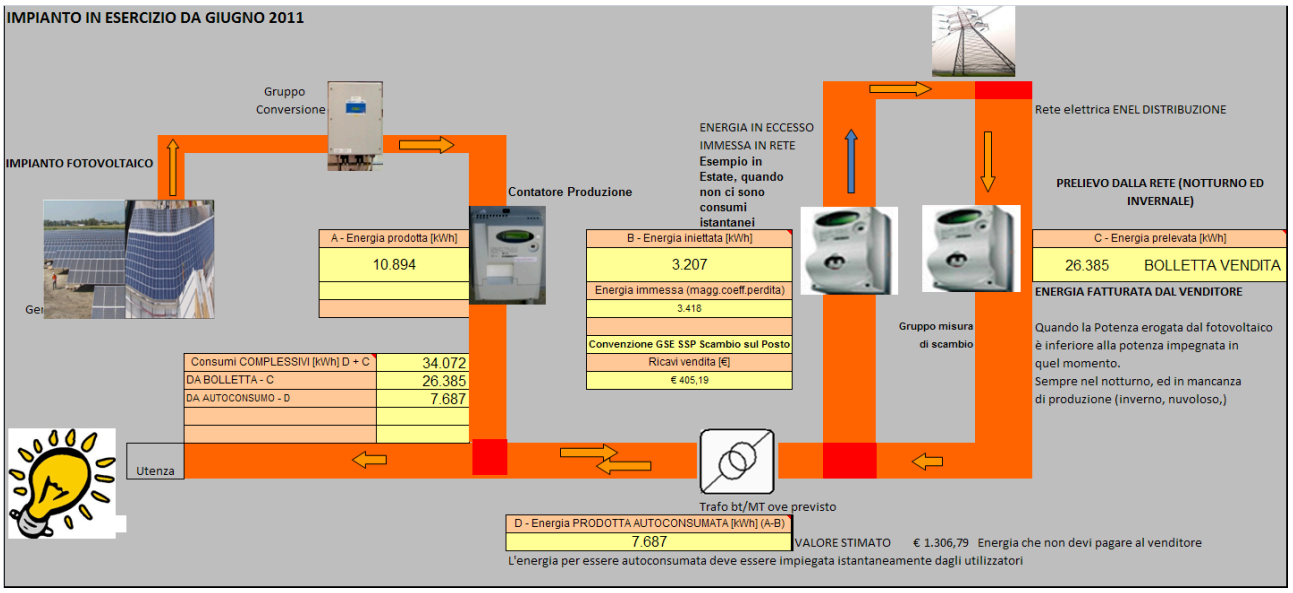
N.B. Qualora in corso di esercizio dell'impianto:
1. **viene cambiata la BANCA DI APPOGGIO/ TESORERIA INCASSI;**
2. **il contratto di fornitura elettrica sia volturato ad altro soggetto titolare (es. Società Sportive che prendono gestione immobile);**

Il fatto deve essere comunicato tempestivamente, e saranno necessari copia della prima bolletta o copia contratto, fotocopia nuovo IBAN, ecc, altrimenti il Comune perde parte del contributo sulla produzione.

2.7.1 *Schema riassuntivo delle pubblicazioni e delle erogazioni dei contributi SSP*



ESEMPIO GRAFICO / PRATICO FUNZIONAMENTO SCAMBIO SUL POSTO E CONSUMO



Link utili
https://www.gse.it/servizi-per-te/fotovoltaico/scambio-sul-posto

https://www.enel.it/it-it/blog/guide/scambio-sul-posto-2024-cosa-cambia

Consorzio informatica
Territorio S.p.A.
a socio unico

Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it

Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

AGGIORNAMENTO DELLE CONDIZIONI DELLE CONVENZIONI DI SCAMBIO SUL POSTO (SSP) E REGOLAMENTAZIONE DELLE CONVENZIONI DI SCAMBIO SUL POSTO ALTROVE (SSA)

Il GSE dal 2013 ha abilitato i Comuni con popolazione inf. a 20.000 ab, ad aderire alla convenzione definita SCAMBIO ALTROVE (SSA in sigla).

Ricordiamo che l'articolo 27, comma 4, della legge 99/2009, aveva introdotto la possibilità per i Comuni fino a 20mila residenti di poter "usufruire del servizio di scambio sul posto dell'energia elettrica prodotta, (...), per gli impianti di cui sono proprietari di potenza non superiore a 200 Kw, a copertura dei consumi di proprie utenze, senza tener conto dell'obbligo di coincidenza tra il punto di immissione e il punto di prelievo dell'energia scambiata con la rete e fermo restando il pagamento degli oneri di rete".

Il GSE e AEEG, hanno regolamentato il meccanismo di remunerazione, non permettendo di utilizzare i prelievi di altri punti di scambio, ma solamente i c.d. PUNTI MISTI.
In poche parole, a conti fatti, la convenzione SSA è economicamente uguale alla SSP (che è attualmente in essere per gli impianti dei Comuni), se non per la cifra dei costi amministrativi (circa 12/20 euro all'anno di differenza).

Si rende anche necessaria per gli impianti che hanno inserito il sistema di accumulo, in quanto riducendo il prelievo notturno, si riduce una parte del beneficio del premio di scambio (meno prelevi, e si riduce l'energia scambiata).

La convenzione SSA, a differenza di quella SSP, prevede di

Vantaggi
- inserire tutti gli impianti fotovoltaici in una sola convenzione;
- ottenere il maggior valore dell'energia immessa, qualora ci si trovi nella situazione squilibrata dove l'impianto immette molto più di quanto consume in un anno, compensando con un punto di prelievo;
- costi amministrativi annuali ridotti (imponibili SSP per ciascun POD 30 euro anno +1 €/kW VS SSA 30 euro anno +1 €/kW + 4 €/POD)
- la fattura a saldo, unica per tutti gli impianti di produzione inseriti in convenzione, annuale , sarà da emettere a giugno del secondo anno.

Criticità
- creazione ed inserimento Punti nella finestra unica di gennaio 1-31;
- non ricevere alcun acconto per tutto il primo anno;
- unico saldo a fine periodo (maggio anno n+1);
- la creazione e sottoscrizione di nuova convenzione, previa disdetta 60 gg di quella ancora in essere

Attività necessarie per poter migrare allo Scambio Altrove:
- disponibilità ufficio tecnico ed amministrativo a fornire copie di fatture di prelievo e nominativi referenti
- disponibilità per approvazione e firma dichiarazioni e convenzione nuova
- disponibilità per inoltro disdetta attuali convenzioni (che viene inserita online)

Sono necessari a Consorzioit i seguenti dati (da inviare a fotovoltaico@consorzioit.net)
- consenso alla modifica della convenzione ("Si, siamo interessati, procedete …")
- IBAN su cui ricevere il pagamento, Codice UNIVOCO FePa.
- Referente generico e amministrativo per l'amministrazione
- Regime IVA (soggetto IVA o meno ?)

- copia recente di fatture di acquisto energia da un paio di Punti di Prelievo (non dotati del fotovoltaico) rilevanti come consumo, intestati (e che restano intestati) al Comune (Scuole, Asilo, Sede municipale, ecc)
- eventuali Impianti non gestiti da ConsorzioIt, dati POD e tipo impianto, che sono già in SSP.

Adempimenti ed oneri G.S.E.

Il G.S.E. trattiene una somma come contributo di funzionamento del G.S.E. pari a 5c€ ogni kwh prodotto, che grava sul produttore di energia, ed utilizzatore dell'energia autoprodotta, in quanto gode del beneficio dell'autoconsumo, quindi resta a carico dell'amministrazione comunale.

Inoltre, in caso di sostituzioni o riparazioni che vengono eseguiti da CIT e dichiarati sul sistema SIAD, ed il GSE prevede che siano addebitati al produttore i costi di istruttoria, secondo quanto stabilito dal D.M. 24 dicembre 2014 (c.d. "D.M. Tariffe")[1].

In questo caso questa arriva in fattura elettronica da pagare separatamente con bonifico al Produttore identificato nell'amministrazione comunale.
La fattura è identificata con "Causale: Corrispettivi di cui al DM 24/12/2014 - Modifiche impiantistiche".

[1] Il Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 24 dicembre 2014, in attuazione di quanto previsto dall'articolo 25, comma 1, del Decreto-Legge n. 91/2014, convertito con modificazioni dalla Legge n. 116/2014, definisce le tariffe per la copertura dei costi sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici – GSE S.p.A. per lo svolgimento delle attività di gestione, verifica e controllo sui meccanismi di incentivazione e sostegno delle fonti rinnovabili e dell'efficienza energetica.

ESEMPIO

FATTURA NR. 2020034672 DEL 19/10/2020

Importo totale documento: **170,80** (EUR)
Importo da pagare entro il **30/10/2020**: **140,00** (EUR)
Causale: **Corrispettivi di cui al DM 24/12/2014 - Modifiche impiantistiche**
Causale: **Operazione non soggetta a verifica DURC**

Riassunto dettagli fattura

Dettaglio doc.	Descrizione	Valore unitario (EUR)	Valore totale (EUR)	Aliquota IVA	Riferimento amm.
1	N. Contratto I04F24513707 FTV 202954,01 - RIF: 96253	70,000000	70,00	22,00%	Periodo 09/2020
2	N. Contratto I04E24515607 FTV 202954,02 - RIF: 96252	70,000000	70,00	22,00%	Periodo 09/2020

Visto che questo è un onere di gestione, come prevede la convenzione Comune - CIT, dopo il pagamento al GSE, l'amministrazione comunale, per ottenere il rimborso dovrà riemettere la fattura intestandola a CONSORZIO INFORMATICA TERRITORIO S.P.A., ed inviare copia della fattura del GSE con copia del pagamento eseguito, alla amministrazione di CIT S.p.a. con richiesta di rimborso.

Modalità di rimborso
Si deve emettere ed inviare la fattura a:

[1] Per gli impianti fotovoltaici: Corrispettivo fisso = 50 €/convenzione + Corrispettivo variabile = potenza 2 euro a kW per i primi 20 kW e 1 euro a kW per i successivi

Amministrazione
CONSORZIO INFORMATICA TERRITORIO S.P.A.
Via Del Commercio, 29
26013 CREMA (CR)
Partita IVA e Cod.Fiscale 01321400192
posta elettronica segreteria@consorzioit.net
PEC consorzioit@pec.it
La società è soggetta al regima iva split payment
CODICE SDI univoco è il codice di fatturazione elettronica che è T04ZHR3

Intestazione "RIMBORSO DEI COSTI GSE PER MODIFICHE IMPIANTISTICHE SIAD (vedere sulla fattura)" ed allegare copia della Fattura già pagata oppure compensata (si vede negli avvisi di pagamento Fattura GSE).

Le parti convengono che, ai sensi della presente convenzione, SCRP S.p.A.:

1. sostiene tutti i costi di progettazione, realizzazione, manutenzione ordinaria e straordinaria, di gestione, le spese generali e gli oneri finanziari inerenti agli impianti;

Sono inoltre calcolati gli ONERI di Gestione annualmente che vengono compensati nei pagamenti degli incentivi (voce negativa) che sono a carico del Comune.

Il COMUNE trova fattura nello SDI

Si possono consultare da CONTO ENERGIA FTV -> Dettaglio incentivi -> compare una riga

2020	Annuale	ID 22NNN	N	KwP	DM_24_12_2014	Euro	(6-3)*2.2 + (20-6)*2 + (167.32-20) * 1.8

A fianco alla RIGA | IN PAGAMENTO | Dettaglio |

In questo modo è consultabile il modo in cui viene calcolato ESEMPIO
Natura Economica: DM_24_12_2014 Stato Benestare: IN PAGAMENTO Tipo Calcolo: Acconto Energia(kWh): Formula Imponibile: (6-3)*2.2 + (20-6)*2 + (167.32-20) * 1.8 Imponibile(€): 299,78

Viene applicata per scaglioni

ESEMPIO 20 KWp			
	Potenza nominale	20	KwP
Potenze scaglioni	al kwP Tariffa	Euro	

sino a 3	- €	- €	
da 3 a 6	2,20 €	6,60 €	
da 6 a 20	2,00 €	28,00 €	
da 20 a 200	1,80 €	- €	
		34,60 €	

Numero Pratica:	240588		
Natura Economica:	DM_24_12_2014	**Stato Benestare:**	
Energia(kWh):		**Formula Imponibile:**	
Imponibile(€):	299,78	**Note:**	
Formula Testuale:	$\sum_{i=1}^{6} (Scaglione\ di\ Potenza_i) \times Tariffa_{scaglione,\ i}$		

Il GSE mette a disposizione i dati della FATTURA (Numero Data Scadenza) con accesso dal FTV Conto Energia -> Fatture GSE e poi DETTAGLIO.



Numero Identificativo GSE	Codice Contratto	Stato Fattura	Numero Fattura	Data Emissione	Data Scadenza	Totale (€)	Dettaglio
240588	I04F26335207	Fattura GSE	2021000602	19/01/2021	01/03/2021	299,78	Dettaglio
240588	I04F26335207	Fattura GSE	2020005779	12/03/2020	30/04/2020	299,78	Dettaglio

COSTI AMMINISTRATIVI PER LO SCAMBIO SUL POSTO

COSTI AMMINISTRATIVI GSE - ARTICOLO 6, COMMA 1, LETTERA C DELLA DELIBERA ARG/ELT N. 74/08

Questi sono i costi annuali che il GSE trattiene (vengono compensati) per la gestione della convenzione che è a favore del Comune, e quindi resta di sua competenza.

Ai fini del pagamento di una fattura prevista dal DM 24/12/2014 nell'ambito del Conto Energia, posso richiedere al GSE di procedere alla regolarizzazione della posizione contributiva e inviare il DURC?

Quesito con risposta
https://supportogse.service-now.com/csm?id=faq&sys_id=4c3bc802dbf394d0de1116f35b961985

No, in quanto il GSE, che opera come una Pubblica Amministrazione e fornisce servizi "in base ad un diritto esclusivo", non è obbligato a rilasciare alcun DURC.
In particolare le Amministrazioni Pubbliche sono tenute a richiedere il DURC del GSE solo nel caso in cui lo stesso, in qualità di operatore economico, partecipi ad una gara d'appalto per l'esecuzione di lavori, lo svolgimento di servizi o la consegna di forniture.
Di contro, l'amministrazione pubblica debitrice non deve richiedere il DURC quando il pagamento al GSE è dovuto in virtù di una legge, come nel caso di costi amministrativi di cui al DM 24 dicembre 2014.
A sostegno della tesi su esposta, di seguito l'indicazione dell'ANAC:
"La regolarità contributiva deve essere accertata anche quando l'operatore economico è un soggetto pubblico? (Interpello del Ministero del Lavoro, della Salute e delle Politiche Sociali n. 9/2009)
Il DURC deve essere acquisito qualora la società pubblica non fornisca le proprie prestazioni in base ad un diritto esclusivo di cui essa possa beneficiare in virtù di precise disposizioni legislative. Infatti, in base al principio della tendenziale parificazione dei soggetti privati e pubblici, la regolarità contributiva deve essere accertata qualora l'Ente pubblico agisca in qualità di operatore economico. Tuttavia, è compito dell'amministrazione procedente stabilire se la fattispecie concreta rientri nella tipologia del contratto pubblico e, quindi, se debba essere acquisito il DURC)".

Adempimenti Gestione RAEE fotovoltaici moduli installati prima del 2015

Il GSE, al fine di finanziare l'avvio dei Consorzi di un sistema collettivo per la incentivazione alla raccolta dei RAEE derivanti, ha deliberato una trattenuta di 20 Euro/modulo, che sarà rimborsata dopo che a fine vita i moduli risulteranno smaltiti presso un centro autorizzato e riconosciuto.
NB. L'adesione al Consorzio (non obbligatorio) non prevede il ritiro e smaltimento gratuito, solo che la trattenuta non verrà più applicata in forma anticipata, resta solo una agevolazione per l'individuazione della filiera alla fine del periodo.

Gestione RAEE fotovoltaici: aggiornamento sul processo di trattenimento delle quote a garanzia
Dovrebbe essere pervenuta da GSE la seguente comunicazione (in sintetico) o differente

> *in riferimento al/ai suo/suoi impianto/i incentivato/i in Conto Energia e alla gestione del fine vita dei moduli fotovoltaici installati, le segnaliamo che il GSE, come previsto dalla normativa, ha provveduto a ripristinare il trattenimento delle quote a garanzia, decurtandole dagli incentivi maturati.*
> ***Nello specifico, il GSE tratterrà la prima quota prevista a valere sul pagamento del 2 gennaio 2024.***

La trattenuta impatta sulla quota di incentivo che viene "girata" con la cessione del credito a Consorzio Informatica Territorio S.p.A..
La Direzione di CONSORZIO INFORMATICA TERRITORIO SPA ha optato per la trattenuta sino a fine vita, e pertanto non ha invitato le Amministrazioni alla adesione.
Arriverà da parte di <amministrazionefotovoltaico@gse.it> la situazione trattenute a fine vita, (oggetto nel messaggio "Riepilogo quote trattenute Contratto I04FNNNNNNN Impianto NNNNNN"), si prega di inoltrare a segreteria@consorzioit.net

Consorzio informatica
Territorio S.p.A.
a socio unico

Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it

Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Adempimenti Autorità ENERGIA ARERA sull'energia elettrica

1 Registrazione anagrafica - solo per impianti = > 100 kWp

L'autorità per l'energia, ha introdotto alcuni obblighi per gli operatori che producono in proprio energia elettrica, imponendo ai produttori che dispongano di impianti uguali o superiori a 100 kw di potenza nominale, l'obbligo di registrazione alla anagrafe.
Riferimenti normativi e consultazione modalità di iscrizione:
https://www.arera.it/it/anagrafica.htm.

2 Versamento contributo annuale (solo per chi è un Produttore rilevante > 400k€ ricavi)

L'autorità per l'energia ARERA, ha introdotto un contributo obbligatorio per gli operatori che producono in proprio energia elettrica e che raggiungono un importo minimo annuo di 100 €.

L'aliquota del contributo è stabilita annualmente (per il 2025 - ricavi a.p. nella misura di circa 0,24 per mille (0,024%) dei ricavi del precedente anno), rappresentati in via semplificata dall'incentivo e dalla quota di energia ceduta alla rete (fatture dello Scambio sul Posto e del RID).

Precisiamo che, considerato che i ricavi per il calcolo sono quelli del precedente anno, **tutti gli impianti sono esenti in quanto sono necessari ricavi superiori a 400.000,00 euro** per raggiungere il minimo di 100 euro, che, per impianti fotovoltaici in zona Cremona ed incentivati, devono raggiungere la potenza installata di circa 900 kWP
Vedi:
https://www.arera.it/comunicati-operatore/dettaglio/contributo-per-il-funzionamento-dellautorita-di-regolazione-per-energia-reti-e-ambiente-2024

3 Compilazione della Dichiarazione Annuale preliminare

L'autorità per l'energia, obbliga gli operatori che producono in proprio energia elettrica e che **raggiungono la soglia di totale potenza installata > 100kwp** ad effettuare una autodichiarazione annuale collegandosi al portale nel sistema delle "Raccolte dati", dichiarando di essere un piccolo produttore (non superiore a 1 MWp potenza installata).
Si rimanda alle istruzioni ed al servizio dell'ARERA per i chiarimenti

NB: Le imprese esonerate dall'iscrizione all'Anagrafica operatori, ai sensi della deliberazione dell'Autorità 25 ottobre 2012, 443/2012/A (**produttori elettrici che gestiscono impianti di potenza complessiva inferiore ai 100** kW), non sono tenute né alla compilazione della dichiarazione preliminare né ad inviare i conti annuali separati, purché siano già registrate presso Terna sul sistema GAUDÌ.

4 Indagine produttori Annuale – Dati tecnici su produttori di elettricità e autoproduttori - (solo oltre 100 kWp complessivi)

L'autorità per l'energia, obbliga gli operatori che producono in proprio energia elettrica e che **raggiungono la soglia di totale potenza installata > 100kwp** ad effettuare una indagine statistica in primavera (aprile) denominata

> *Indagine annuale 202x - Dati tecnici su produttori di elettricità e autoproduttori Anno solare 202x*

Sono richiesti alcuni dati sugli impianti di produzione dell'Ente, (potenza, anno di avvio), dati sulla produzione lorda, sulla quantità di energia ceduta al GSE (le fatture dello Scambio sul

posto in kwh) e sulla quota di autoconsumo dell'Impianto, dati sul prezzo dell'energia medio annuo, ed il quantitativo complessivo di energia elettrica consumata annualmente (tutte le utenze delle sedi scuole e Pubblica Illuminazione sommate, divise per Media Tensione e Bassa Tensione)

Conservare la copia della dichiarazione dell'Anno precedente, e compilare secondo la guida disponibile (icona precedente).

ISTRUZIONI E DETTAGLI PER TUTTI GLI ADEMPIMENTI DI ARERA - COMPILAZIONE INDAGINE

2024 GUIDA ALLA COMPILAZIONE ARERA INDAGINE ANAGRAFICA DICHIARAZIONE 2024…

Adempimenti Dogane ed accise sull'energia elettrica - solo per impianti oltre 20 kwp

I soggetti titolari di licenza sono tenuti ai seguenti adempimenti:

1. Compilazione registro di produzione (CIT mediante il manutentore provvede alla compilazione)
2. Pagamento ANNUALE entro il **16 dicembre** del diritto di licenza (23,24 euro se uso proprio) con F24/Accise cod.tributo 2813 (VEDERE SOTTO IL FAC-SIMILE del modello da versare) causale CREXxxxxx *(numero della licenza, IT00 omesso)*;
3. taratura periodica, ogni 3 anni, del contatore di produzione da parte di Ditta autorizzata dalle Dogane e Monopoli - CIT si occupa per conto dei Comuni di provvedere.
4. Presentazione di dichiarazione annuale di produzione e di consumo, da effettuare on-line entro il 30 marzo sul sistema delle Agenzie Dogane, **necessaria l'abilitazione e accesso allo SPID del Sindaco,** CIT si occupa della raccolta della DELEGA a M.Campanini, che presenta come delegato la dichiarazione attraverso il Portale telematico

Pagamento accise e diritto annuale di licenza

Con nota del 30.03.2012, è stato chiarito che tutta l'energia auto consumata è ESENTE ACCISA. FAC SIMILE PAGAMENTO CON F24/ACCISE DIRITTO ANNUALE
FAC SIMILE_F24 ACCISE.pdf

Importante: deve essere riportato il codice della licenza privo delle prime lettere IT00….

PROMEMORIA PAGAMENTO_DIRITTO_DI_LICENZA ANNUALE FOTOVOLTAICO 2024

https://assistenza.adm.gov.it/assistenza/index.asp

Area Assistenza e Informazione agli Utenti
E-mail dogane.brescia.urp@agenziadogane.it
Orario - Assistenza telefonica: Lun.-Ven. 9.00/13.00 e 14.00/15.30

Sezione Operativa Territoriale di CREMONA
Indirizzo Via della Conca, 3 - 26100 Cremona
Telefoni - 0307680111 (tasto 2)
E-mail : dogane.brescia.cremona@adm.gov.it
Orari Ufficio: Lun. - Ven.: 8:00/18:00
Apertura al pubblico: Lun. - Ven.: 9:00/13:00 - 14:00/15:30

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29 26013 Crema (CR) Tel: 0373218820 Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net Cap. Soc. € 2.000.000 i.v. Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192 N. iscrizione R.E.A. 161251

Modifica Rappresentante Legale Nuovo Sindaco/ Anagrafica Agenzia delle Entrate

Si ricorda che in occasione del cambio di Sindaco (o anche di Commissario Prefettizio) è necessario :

- Richiedere alla Agenzia delle Entrate la registrazione del nuovo Rappresentante Legale;
- Viene richiesto che il nuovo Rappresentante si presenti,entro 60 gg dalla nomina, alla Agenzia delle Dogane (indirizzo Cremona vedi sopra) munito dell'originale della LICENZA DI OFFICINA ELETTRICA (Originale in Comune trasmessavi nel periodo 2011-2012) per richiedere la modifica;

N.B. qualora non si ritrovi l'originale, contattare l'ufficio di Cremona della Agenzia delle Dogane, andrà presentata una denuncia di smarrimento (la presentate alla Polizia Locale) per la sostituzione della licenza.

Adempimenti E-Distribuzione –

E-Distribuzione è stata incaricata in sede di richiesta di allaccio alla lettura della produzione ed alla trasmissione al GSE delle letture periodiche.
In sede di avviamento E-Distribuzione ha emesso la fattura per la posa del contatore (nell'oggetto della fattura "posa riduttore") per circa 100 euro (piccoli impianti) 200 euro (maggiore di 30 kw) oltre IVA.
La connessione per la produzione essendo intestata al Comune, sarà fatturata al Comune, che procederà prima a liquidare e poi a richiedere rimborso a CIT SPA.
Inoltre arriveranno periodicamente le fatture relative al servizio di misura, fatturato a semestre/annuale, anche con notevole ritardo (prevedere a bilancio).

I corrispettivi definiti da E-Distribuzione per la misura dell'energia elettrica immessa in rete da un impianto di produzione per le quali riceverete annualmente la fattura (prevedere a bilancio) con la dicitura IT001E1884NNN Addebiti/Accrediti vari-POD PRODUZIONE ITP0AE1884NNNN - SERVIZIO DI MISURA COMPETENZA sono:

- in Bassa Tensione - Corrispettivi annui Impianto per il servizio di Misura impianti di produzione in BT:

Importi ufficiali
Altre utenze in bassa tensione 2017 = 18,85€ - 2018 = 19,01€ - 2019 = 19,92€ - 2020 = 20,10€ - 2021 = 20,24€ - 2022 = 19,15€ - 2023 = 20,46€ - 2024 = 18,85€

Di seguito sono rappresentate le componenti delle tariffe obbligatorie per il servizio di distribuzione in relazione alla delibera 630/2023/R/eel.

Costi annuali previsti per il servizio di misura (in euro)

Tipo di fornitura/ Tariffa	2022	2023	2024
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0	0	0
Utenze in bassa tensione per ricarica veicoli elettrici	0	0	0
Altre utenze in bassa tensione	19,15	20,46	18,85
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0	0	0
Altre utenze in media tensione	220,9	222,95	246,67

https://www.e-distribuzione.it/a-chi-ci-rivolgiamo/produttori/servizi-di-misurazione0.html
Sulla pagina sono presenti le istruzioni per il pagamento (IBAN ecc ecc)
Ogni produttore riceve una fattura annuale con l'importo relativo all'anno precedente.

Modalità di rimborso
Si deve emettere ed inviare la fattura a:
Amministrazione
CONSORZIO INFORMATICA TERRITORIO S.P.A.
Via Del Commercio, 29
26013 CREMA (CR)
Partita IVA e Cod.Fiscale 01321400192
La società è soggetta al regima iva split payment
CODICE SDI univoco è il codice di fatturazione elettronica che è T04ZHR3

Intestazione "RIMBORSO DEI COSTI E-DISTRIBUZIONE PER IL SERVIZIO DI MISURA IMPIANTI INCENTIVATI – periodo _____ (vedere sulla fattura)" ed allegare copia della Fattura già pagata a E-DISTRIBUZIONE.

CIT, procederà a rimborsare al Comune queste spese, previa presentazione di fattura emessa dal Comune.

Il GSE sta preavvisando di alcuni obblighi di "ritaratura" del sistema di protezione dell'impianto fotovoltaico mediante avvisi.

Inoltre dal 2017, in avanti è stata richiesta ogni 5 anni la taratura e verifica dei sistemi e dispositivi di interfaccia con il sistema elettrico.
CIT si fa carico di controllare le scadenze e di provvedere ad effettuare le prove, ed alla registrazione nel portale E-Distribuzione, per conto del Comune.

REGIME FISCALE ED AGGIORNAMENTO RENDITA IMMOBILE

IL GSE chiede sempre fattura per pagare gli importi dello scambio sul posto.

1. ***Impianto inferiore a 20 kW***
   La fattura é fuori campo IVA cioè non ha IVA.
   La produzione e vendita di energia elettrica non rientra nell'attività commerciale del comune, pertanto la produzione e vendita dell'energia e' esclusa dall'applicazione dell'iva (sempre se l'impianto ha potenza inferiore a 20 kw).
   In base alla circolare Agenzia delle Entrate RM 13/E del 20/01/2009 solo per gli impianti di potenza inferiore a 20 kW posti al servizio della sede dell'ente non commerciale, il relativo contributo in conto scambio erogato dal GSE non assume rilevanza fiscale. In tutti gli altri casi il contributo in conto scambio è da assoggettare ad IVA.
   Si veda anche la Risoluzione n. 32 del 4/04/2012 - Trattamento fiscale della produzione di energia elettrica da parte dell'ente pubblico mediante impianti fotovoltaici – Scambio sul posto e scambio a distanza - pdf

2. ***Impianto superiore a 20Kw***
   La fattura é obbligatoriamente con IVA.

Agenzia del Territorio e Agenzia Entrate su Fotovoltaico – Adeguamento catastale

L'immobile che ospita un impianto fotovoltaico deve essere adeguato nella sua rendita, in quanto assume un valore superiore. Molto sinteticamente è necessario procedere con l'accatastamento dell'immobile con impianto fotovoltaico, se questo comporta una rendita catastale, aumentando il valore capitale di una percentuale pari o superiore al 15%.
Con la circolare 36/2013 sono stati forniti alcuni parametri oggettivi per individuare i casi in cui non sussiste l'obbligo di accatastamento (e gli impianti sono considerati beni mobili).

- la potenza nominale dell'impianto fotovoltaico non è superiore a 3 kilowatt per ogni unità immobiliare servita dall'impianto stesso;

- la potenza nominale complessiva, espressa in kilowatt, non è superiore a tre volte il numero delle unità immobiliari le cui parti comuni sono servite dall'impianto, indipendentemente dalla circostanza che sia installato al suolo oppure sia architettonicamente o parzialmente integrato ad immobili già censiti al catasto edilizio urbano;
- per le installazioni ubicate al suolo, il volume individuato dall'intera area destinata all'intervento (comprensiva, quindi, degli spazi liberi che dividono i pannelli fotovoltaici) e dall'altezza relativa all'asse orizzontale mediano dei pannelli stessi è inferiore a 150 metri cubi.

Attenzione: resta l'obbligo di variazione catastale nel caso in cui l'impianto comporta l'incremento della originaria rendita di una percentuale pari o superiore al 15 per cento, anche se è "piccolo".

Consideriamo che gli immobili che ospitano gli impianti del Comune realizzati in convenzione sono tutti Comunali, con categorie non "commerciali" (categorie B o C4) quindi non soggette a vendita o commerciabilità del bene, in buona parte non soggetti direttamente a IMU (o TASI TARI ..), sarà il proprietario dell'immobile, quindi l'Amministrazione, a decidere come operare.
Vedere

- Nota dell'Agenzia del Territorio n. 31892 del 22 giugno 2012
- Circolare del 19/12/2013 n. 36/E/2013 OGGETTO: Impianti fotovoltaici – Profili catastali e aspetti fiscali

Pronunce Agenzia Entrate su Fotovoltaico

- Risoluzione N. 32 4 aprile 2012 - Trattamento fiscale della produzione di energia elettrica da parte dell'ente pubblico mediante impianti fotovoltaici – Scambio sul posto e scambio a distanza
- Risoluzione del 25/08/2010 n. 88 - Direzione Centrale Normativa
- Circolare del 23/06/2010 n. 38 -
- Circolare del 19/07/2007 n. 46 - Articolo 7, comma 2, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 - Disciplina fiscale degli incentivi per gli impianti fotovoltaici -
- Risoluzione n. 22 del 28/01/2008 (Impianto concesso in comodato locazione- da parte di soc. costrutt.)
- Risoluzione n. 61 del 22/02/2008 (amm.ne pubblica che utilizza impianto realizzato da terzi – tariffa=corrispettivo)
- Risoluzione n. 13 del 20/01/2009 Trattamento fiscale del contributo in conto scambio di cui alla Delibera AEEG n. 74/2008. Istanza di interpello – Art. 11 Legge 27 luglio 2000, n. 212 – Gestore dei Servizi Elettrici, SPA –Dpr 26 ottobre 1972, n. 633 e Dpr 22 dicembre 1986, n. 917 –
- Circolare del 06/12/2007 n. 66 - Tariffa incentivante art. 7, c. 2, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387. Circolare n. 46/E del 19 luglio 2007 – Precisazioni
- Circolare del 19/12/2013 n. 36/E/2013 OGGETTO: Impianti fotovoltaici – Profili catastali e aspetti fiscali

Sentenze
Sentenza del 15/02/2010 n. 26 - Comm. Trib. Prov. Milano - ACCISE - IMPIANTI FOTOVOLTAICI - ALIQUOTA AGEVOLATA.

Chiarimenti dr. Graziano Valcarenghi Esperto Amministrativo/Revisore Contabile

"*Si riporta una comunicazione a chiarimento delle modalità operative*

1) il contratto è stato sottoscritto tra Comune ed SCRP, comprensivo del comodato d'uso delle superfici. Inoltre viene stabilito che il contributo che proviene dal GSE venga destinato a SCRP che farà il suoi conteggi, quantificherà cosa gli occorre, per rivalersi sul

Consorzio informatica Territorio S.p.A.
a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

trasferimento, fino a quando diventerà anche positivo con trasferimento delle quote residue al Comune

2) *il Comune è il richiedente del contributo al GSE*
3) *l'intestazione dell'utenza rimane a carico del comune*

Fatte queste premesse, si deve operare come segue :

4) *il Comune, in base ai propri principi contabili, non può omettere di contabilizzare sia i crediti che i debiti;*
5) *si definisce che le bollette saranno sempre a carico del comune (imputazione di spesa in parte corrente al servizio corrispondente. Es. scuole, sede comunale, sportiva)*
6) *il contributo del GSE, pur non transitando nelle casse del Comune, deve essere contabilizzato. Quindi bisogna creare una posta contabile in entrata (3.05) "Contributo interventi fotovoltaico da GSE" e una in uscita, al servizio corrispondente "Convenzione con SCRP per realizzazione intervento fotovoltaico". Se lo si considera quota canone, intervento 4, se lo si considera come quota parte a fronte delle prestazioni di SCRP, ossia realizzazione ma anche manutenzione periodica, potrebbe essere Int. 3 Prestazioni. (Su questo particolare bisogna chiarirsi -)*
7) *la domanda di allaccio è stata pagata direttamente da SCRP per conto del Comune. Enel ha fatturato a Comune ma la fattura è stata ritirata da SCRP e pagata. poi è stata presentata al Comune la fattura di rimborso (pari importo da parte di SCRP). Anche in questo caso si tratta di prestazione (apposito capitolo al servizio di riferimento finanziato da voce di entrata (3.05) che può essere individuata come "Contributi da parte SCRP per realizzazione impianto fotovoltaico". In questo caso avrei preferito che la fattura fosse pervenuta direttamente al comune (registrazione fiscale) per le problematiche IVA. Poi SCRP avrebbe rimborsato con compensazione sul fondo GSE. Anche questo è un dettaglio da chiarire.*

Non dovrebbero esserci altri particolari. Quindi :

8) *SCRP deve comunicare sempre (almeno una volta l'anno) la situazione del contributo ricevuto da GSE e quanto destinato alla compensazione delle spese, dimostrandole. Questo permette al comune di recepire i documenti, accertare ed impegnare la spesa ed operare le compensazioni contabili interne."*

Dal 31.12.2021 tutti i rapporti contrattuali di SCRP sono stati conferiti con atto notarile a Consorzio.it

I.V.A.
A fronte delle fatture di incasso dell'energia prodotta dall'impianto emesse al GSE, il Comune paga fatture per l'energia consumata, sia sullo stesso sito, che in altre utenze, oltre alle fatture per il servizio di misura a E-Distribuzione citate sopra.
Inoltre CIT fatturerà periodicamente in base agli incassi bimestrali del credito ceduto dal Comune, per la copertura dei costi di progettazione, realizzazione, manutenzione ordinaria e straordinaria, gestione, degli oneri, delle spese generali e dei costi finanziari relativi agli impianti fotovoltaici.
In sintesi saranno emesse al Comune fatture già quietanzate, remunerate con l'incentivo GSE ricevuto in cessione, la cui dicitura sarà concordata con l'Amministrazione di CIT.

Adempimenti Vigili del Fuoco – solo Edifici soggetti a Certificato Prevenzione Incendi

Premesso che in sede di realizzazione si è preferito posizionare, ove possibile, tutte le apparecchiature all'esterno, in contenitori metallici che non possono propagare incendio,

lontano da attività soggette alla Prevenzione incendi, comunque, dopo la ns. installazione, nel 2012 il Ministero dell'Interno, **ha previsto quali valutazioni devono essere eseguite in sede di rinnovo, da parte del dichiarante**.

- guida installazione impianti fotovoltaici 2010 - prot. n. 5158 del 26 marzo 2010;
- guida installazione impianti fotovoltaici 2012 - prot. n. 1324 del 7 febbraio 2012;

Sinteticamente per gli impianti esistenti prima dell'emissione della nota 2012, è richiesto:

- gli adempimenti previsti dal comma 6 dell'art. 4 del d.P.R. 1 agosto 2011, n. 151 (Regolamento recante semplificazione della disciplina dei procedimenti relativi alla prevenzione degli incendi) **la valutazione se esiste aggravio delle preesistenti condizioni di sicurezza antincendio, e la presentazione di SCIA per l'impianto**.
- la presenza e la funzionalità del dispositivo del comando di emergenza;
- applicazione della segnaletica di sicurezza e le verifiche della conformità e dichiarazione di corretta esecuzione.

Alcune indicazioni

La maggior parte degli impianti in convenzione, allacciati tra dicembre 2010 e giugno 2011 hanno avuto accesso al 2° Conto Energia alias 2 C.E. .
Solo alcuni, eseguiti più tardi nel 2011 come fine lavori, hanno accesso al 3° (Provincia di Cremona e Romanengo) o 4° Conto Energia (Pianengo).

REVISIONI del DOCUMENTO

Prima emissione 23-settembre-2011
Revisione con nuovi link 30 settembre 2011
Revisione con Agenzia Dogane – 10 ottobre 2011
Revisione con indicazioni Notaio 28 novembre 2011
Revisione con SSA introdotto 1 dicembre 2011
Revisione con note DOGANE e E-Distribuzione 7 dicembre 2011 e 14 dicembre 2011
Revisione con Decreto del 30.12.2011 Min.Econ.Finanze
Revisione con aggiornamento link nuovo sito GSE 21.3.12
Revisione con comunicato Agenzia delle Dogane/nuove info giugno 2012
Revisione con obblighi e contributo AEEG – 7 dicembre 2012
Revisione con nuove modalità pagamenti e SSP e SSA del SGE – giugno 2013
Revisione con nuove DTF SSP e SSA del SGE e circ. Ag.Entrate – dicembre 2013
Revisione con obbligo agg. catastale e adempimenti delibera 84/2012/R/eel e circolare VVF – marzo 2014
Revisione – dicembre 2014
Revisione con obblighi derivanti da Agenzia delle DOGANE /E-Distribuzione
Revisione con link e indicazioni ARERA 2020 e adeguamenti impiantistici SIAD 09/09/20
Revisione con spiegazione ONERI DM_24_12_2014 e oneri amministrativi SSP aggiornato SSP
Revisione per COnferimento di ramo di azienda da SCRP a CIT 05/01/2022
Revisione precisazione DURC e GSE per il pagamento 07/04/2022
Revisione dati 2023 per contributi arera / decreto extra profitti
Revisione Maggio 2024 argomento utenza
Revisione Ottobre 2024 argomento consorzi PV fine vita e Scambio Altrove
Revisione dicembre 2024 - Extra Profitti come visualizzare il ricalcolo
Revisione Ottobre 2025 - fine scambio sul posto

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

DECRETO EXTRA PROFITTI - (Impianti oltre 20 Kw)

OGGETTO: Richieste del GSE con oggetto "COMUNICAZIONE RELATIVA AL CONGUAGLIO DI SCAMBIO SUL POSTO 2022" - liquidazione eccedenze

[2]

CHIARIMENTI PER I PRODUTTORI DI ENERGIA RINNOVABILE - Decreto Extra Profitti

Come avevamo già segnalato, il governo ha introdotto delle misure di contenimento del prezzo dell'energia, ed in riferimento all'articolo 15-bis del DL 27 gennaio 2022, n. 4, cd. 'Decreto Sostegni ter', il GSE avvisa tutti i produttori che immettono energia in rete, che il valore dell'energia immessa sarà valorizzata con un meccanismo "a due vie".

Si ricorda che il contenzioso instauratosi dinanzi al Tar Lombardia con l'impugnazione della delibera (Arera n. 266/2022/R/eel) che stabiliva le modalità di pagamento degli extraprofitti, ha dato luogo ad una sentenza di annullamento della suddetta delibera. A seguito degli appelli proposti da Arera e dal Gse, il Consiglio di Stato ha sospeso l'esecutività della decisione del Tar; Arera ha poi adottato il provvedimento con cui viene data attuazione all'articolo 15-bis del decreto-legge n. 4/22 (Sostegni ter) per il periodo 1 gennaio – 30 giugno 2023, in continuità con quanto previsto dalla delibera 266/2022/R/eel in merito all'anno 2022, stabilendo le modalità operative del prelievo degli extraprofitti per i periodi interessati, con alcune modifiche e specificazioni aggiuntive.
Con l'ordinanza n. 1744/2023, depositata il 7 luglio 2023, il TAR Milano ha rinviato alla Corte di Giustizia dell'Unione Europea la risoluzione di una serie di questioni pregiudiziali relative alla compatibilità della normativa nazionale sui cd. "extraprofitti" delle società energetiche con l'assetto regolatorio europeo.
Per saperne di più: https://www.gm.tax/news/tar-milano-ordinanza-n-1744-2023-del-7-luglio-2023

Il calcolo del valore del conguaglio dello SSP è già stato pubblicato da fatturare, e, in linea con il mercato dell'energia 2022 e 2'23, ha un risultato economico superiore alle attese.
ATTENZIONE, come precisa il GSE il calcolo del conguaglio è al LORDO della trattenuta che ARERA e GSE verranno a chiedere in restituzione da settembre 2024 in avanti.

La richiesta odierna riguarda la possibilità per il SOGGETTO, di chiedere di NON erogare le eccedenze (che solitamente vengono pagate subito unitamente al conguaglio) per evitare di dover rimborsare una somma eccessiva a settembre.
La scelta è libera, e comunque si decida, non cambia la sostanza.

TESTO MESSAGGIO RICEVUTO

Gentile Operatore,

[2] LEGGE 28 marzo 2022, n. 25.
Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4, recante misure urgenti in materia di sostegno alle imprese e agli operatori economici, di lavoro, salute e servizi territoriali, connesse all'emergenza da COVID-19, nonché per il contenimento degli effetti degli aumenti dei prezzi nel settore elettrico.

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29 26013 Crema (CR) Tel: 0373218820 Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net Cap. Soc. € 2.000.000 i.v. Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192 N. iscrizione R.E.A. 161251

come previsto dal Decreto Legge 4/22, all'art. 15-bis (cd Norma "Extra Profitti"), a decorrere dal 1° febbraio 2022 e fino al 30 giugno 2023, deve essere applicato un meccanismo di compensazione a due vie sul prezzo dell'energia (rispetto a un prezzo di riferimento definito puntualmente dalla norma), con riferimento all'energia elettrica immessa in rete da:

a) impianti fotovoltaici di potenza superiore a 20 kW che beneficiano di premi fissi derivanti dal meccanismo del Conto Energia, non dipendenti dai prezzi di mercato;

b) impianti di potenza superiore a 20 kW alimentati da fonte solare, idroelettrica, geotermoelettrica ed eolica che non accedono a meccanismi di incentivazione, entrati in esercizio in data antecedente al 1° gennaio 2010.

Rientrando il Suo impianto all'interno del perimetro di quelli interessati dall'applicazione della predetta norma, con riferimento all'erogazione del contributo in conto scambio di conguaglio relativo all'anno 2022 per i soggetti che hanno optato per la liquidazione delle eccedenze, si comunica che il GSE sta procedendo alla valorizzazione dei corrispettivi e alla contestuale quantificazione degli importi da trattenere a titolo di "Extra Profitti", che si prevede di effettuare nel mese di settembre.

A tal proposito, in riferimento alla pratica **SSP00XXXX,** si fa presente che l'applicazione della Norma "Extra Profitti" non ha impatti sull'erogazione del contributo in conto scambio di acconto 2023; il GSE ha infatti provveduto alla pubblicazione dei corrispettivi secondo le tempistiche previste dalla normativa di riferimento.

La delibera 266/2022/R/eel dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), di attuazione della Norma "Extra Profitti", all'art. 5.9 prevede che "qualora l'utente dello scambio abbia optato per la gestione a credito delle eventuali eccedenze ai sensi del comma 6.7 del TISP" le partite economiche da trattenere a titolo di "Extra Profitti" "vengono sommate a tale credito per gli anni solari successivi a quello a cui il credito è riferito"; **al fine di consentire una più rapida liquidazione del solo contributo in conto scambio di conguaglio dell'anno 2022, l'Operatore ha la facoltà di rettificare la scelta effettuata in relazione alla liquidazione delle eccedenze 2022, rispondendo alla presente e manifestando tale volontà, così da procedere tempestivamente, laddove siano presenti tutte le anagrafiche tecniche e le misure di prelievo e immissione in rete, alla pubblicazione del conguaglio 2022.**

Resta inteso che, laddove l'Operatore optasse per questa possibilità, le eventuali eccedenze maturate sino al 2022 rimarranno nella sua disponibilità (e saranno oggetto di compensazione con quanto dovuto per l'applicazione della Norma "Extra Profitti" al momento della loro liquidazione).

Premesso quanto sopra, La invitiamo a cliccare il presente link e a rispondere (**entro il 31 luglio**) ad una semplice domanda manifestando l'eventuale consenso a rettificare la scelta sulla liquidazione delle eccedenze maturate fino al 2022, ricordandoLe che sarà possibile comunque per Lei effettuare una nuova scelta in merito alla liquidazione delle eccedenze maturate sino all'anno 2023, entro il 31 gennaio 2024.

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Cordiali saluti,

GSE SpA

RIASSUNTO NOTE PRECEDENTI

Oggetto della misura del contenimento

febbraio - dicembre 2022 per ENERGIA IMMESSA IN RETE solo per impianti che sono incentivati (es Conto Energia) e si applica ad impianti dei produttori superiori a 20KWp.

Meccanismo di decurtazione

Il GSE calcola due valori

1. ALLEGATO I-bis- (di cui all'articolo 15-bis, comma 3) TABELLA 1 prezzi di riferimento in €/MWh per ciascuna zona mercato - **NORD 58 Euro/Mwh**
2. al prezzo zonale orario di mercato dell'energia elettrica (oggi circa 200 Euro/Mwh)

Qualora la differenza (1 -2 = 58 euro - valore di mercato oggi c.a. 200 euro) sia positiva, il GSE eroga il relativo importo al produttore.

Nel caso in cui la predetta differenza risulti negativa, sul periodo previsto (credo dal 02/2022 - 12/2022, il GSE conguaglia **o provvede a richiedere al produttore l'importo corrispondente**.

I valori di mercato utilizzati per il calcolo del conguaglio 2022 come ENERGIA IMMESSA sono i seguenti :

Mese	Prezzo fascia F1 zonale (Euro/MWh)	Prezzo fascia F2 zonale (Euro/MWh)	Prezzo fascia F3 zonale (Euro/MWh)
1	263,7	243,8	196,7
2	228,4	226,1	194,0
3	327,8	330,3	287,5
4	260,6	269,8	232,7
5	238,4	250,6	210,9
6	302,5	293,9	241,2
7	522,6	476,4	387,2
8	565,2	604,4	504,5
9	475,3	474,6	382,8
10	238,5	243,0	178,3

Consorzio informatica Territorio S.p.A.
a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

11	277,4	241,6	184,2
12	377,2	315,3	251,0

Il caso nostro: SCAMBIO SUL POSTO

Nel caso di impianti che beneficiano dello scambio sul posto, le partite economiche sono determinate **solo a conguaglio al termine del 2022** (che sono calcolate a Maggio dell'anno+1)
Tali partite economiche: - qualora l'utente dello scambio abbia optato per la gestione a credito delle eventuali eccedenze ai sensi del comma 6.7 del TISP, vengono sommate a tale credito per gli anni solari successivi a quello a cui il credito è riferito; - qualora l'utente dello scambio abbia optato per la liquidazione delle eventuali eccedenze, vengono sommate a tale liquidazione (in valore algebrico …)

M.Campanini
Consorzio Informatica Territorio S.p.A.

Maggiori informazioni
https://www.arera.it/it/docs/22/266-22.htm

Articoli di stampa al riguardo
https://www.ipsoa.it/documents/quotidiano/2022/03/11/elettricita-fonti-rinnovabili-requisiti-accedere-meccanismo-compensazione-due-vie
https://www.avvenire.it/economia/pagine/il-paradosso-della-extratassa-sui-profitti-di-chi-non-ne-fa
https://www.repubblica.it/economia/diritti-e-consumi/energia/2022/06/14/news/energia_le_piccole_imprese_insorgono_la_legge_sugli_extraprofitti_ci_sta_strozzando-353156256/

Estratto DL 4/2022

(Art. 15 bis Ulteriori interventi sull'elettricita' prodotta da impianti a fonti rinnovabili

1. A decorrere dal 1° febbraio 2022 e fino al 31 dicembre 2022, e' applicato un meccanismo di compensazione a due vie sul prezzo dell'energia, in riferimento all'energia elettrica immessa in rete da:

a) impianti fotovoltaici di potenza superiore a 20 kW che beneficiano di premi fissi derivanti dal meccanismo del Conto Energia, non dipendenti dai prezzi di mercato;

b) impianti di potenza superiore a 20 kW alimentati da fonte solare, idroelettrica, geotermoelettrica ed eolica che non accedono a meccanismi di incentivazione, entrati in esercizio in data antecedente al 1° gennaio 2010.

2. I produttori interessati, previa richiesta da parte del Gestore dei servizi energetici - GSE S.p.A. (GSE), trasmettono al medesimo, entro trenta giorni dalla medesima richiesta, una dichiarazione,

redatta ai sensi del testo unico di cui al decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445, che attesti le informazioni necessarie per le finalita' di cui al presente articolo, come individuate dall'Autorita' di regolazione per energia, reti e ambiente (ARERA) con i provvedimenti di cui al comma 6.

3. Per le finalita' di cui al comma 1, il GSE calcola la differenza tra i valori di cui alle seguenti lettere a) e b):

a) un prezzo di riferimento pari a quello indicato dalla tabella di cui all'allegato I-bis al presente decreto in riferimento a ciascuna zona di mercato;

b) un prezzo di mercato pari:

1) **per gli impianti di cui al comma 1, lettera a),** nonche' per gli impianti di cui al comma 1, lettera b), da fonte solare, eolica, geotermica e idrica ad acqua fluente, **al prezzo zonale orario di mercato dell'energia elettrica, ovver**o, per i contratti di fornitura stipulati prima del 27 gennaio 2022 che non rispettano le condizioni di cui al comma 7, al prezzo indicato nei contratti medesimi;

2) per gli impianti di cui al comma 1, lettera b), diversi da quelli di cui al numero 1) della presente lettera, alla media aritmetica mensile dei prezzi zonali orari di mercato dell'energia elettrica, ovvero, per i contratti di fornitura stipulati prima del 27 gennaio 2022 che non rispettano le condizioni di cui al comma 7, al prezzo indicato nei contratti medesimi.

4. Qualora la differenza di cui al comma 3 sia positiva, il GSE eroga il relativo importo al produttore. Nel caso in cui la predetta differenza risulti negativa, il GSE conguaglia o provvede a richiedere al produttore l'importo corrispondente.

5. In relazione agli impianti che accedono al ritiro dedicato dell'energia di cui all'articolo 13, commi 3 e 4, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, le partite economiche di cui al comma 4 sono calcolate dal GSE in modo tale che ai produttori spetti una remunerazione economica totale annua non inferiore a quella derivante dai prezzi minimi garantiti, nei casi ivi previsti.

6. Entro trenta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, l'ARERA disciplina le modalita' con le quali e' data attuazione alle disposizioni di cui ai commi 1, 2, 3, 4 e 5, nonche' le modalita' con le quali i proventi sono versati in un apposito fondo istituito presso la Cassa per i servizi energetici e ambientali e portati a riduzione del fabbisogno a copertura degli oneri generali afferenti al sistema elettrico di cui all'articolo 3, comma 11, del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79.

7. Le disposizioni di cui ai commi 1, 2, 3, 4, 5 e 6 non si applicano all'energia oggetto di contratti di fornitura conclusi prima del 27 gennaio 2022, a condizione che non siano collegati all'andamento dei prezzi dei mercati spot dell'energia e che, comunque, non siano stipulati a un prezzo medio superiore del 10 per cento rispetto al valore di cui al comma 3, lettera a), limitatamente al periodo di durata dei predetti contratti.))

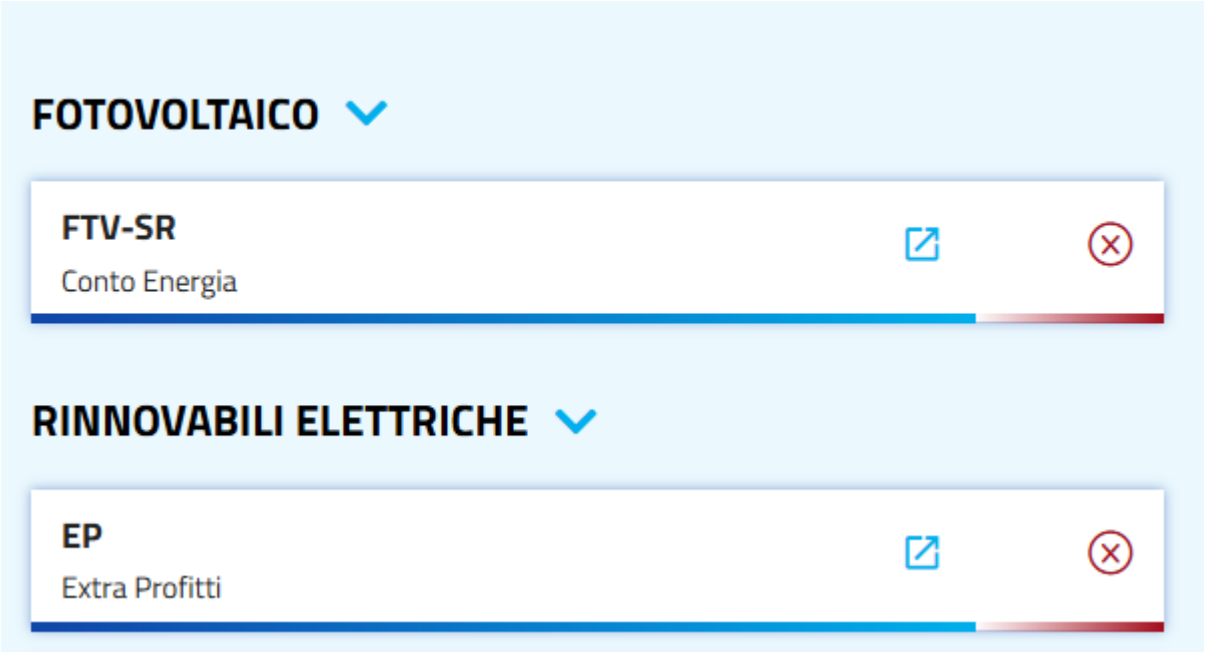
Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Il meccanismo che limita i cd. extra profitti

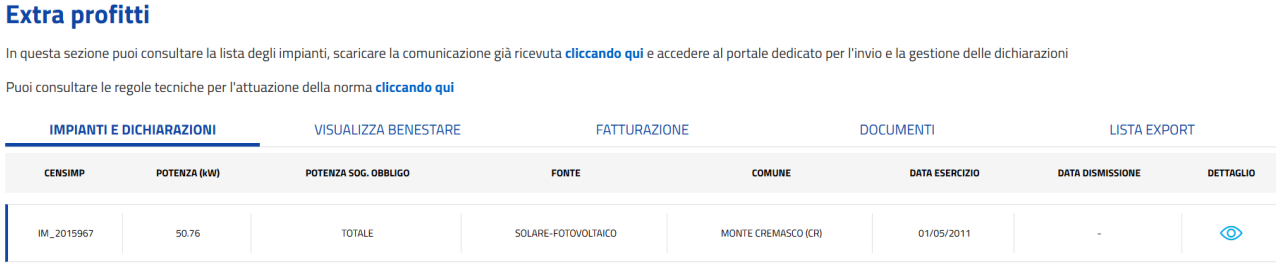
Il Decreto-legge n. 4 2022, convertito in legge n. 25/2022, all'articolo 15-bis, ha previsto che, dal 1° febbraio 2022 e fino al 31 dicembre 2022, venga applicato un meccanismo di compensazione a due vie sul prezzo dell'energia, in riferimento all'energia elettrica immessa in rete. Un sistema per imporre un prezzo definito "equo" alla valorizzazione dell'energia prodotta da alcuni impianti alimentati da fonti rinnovabili, azzerando, quindi, quelli che vengono individuati come "extra profitti", derivanti dall'aumento dei costi energetici causato da molteplici fattori.

COME VISUALIZZARE I RICALCOLI EXTRAPROFITTI

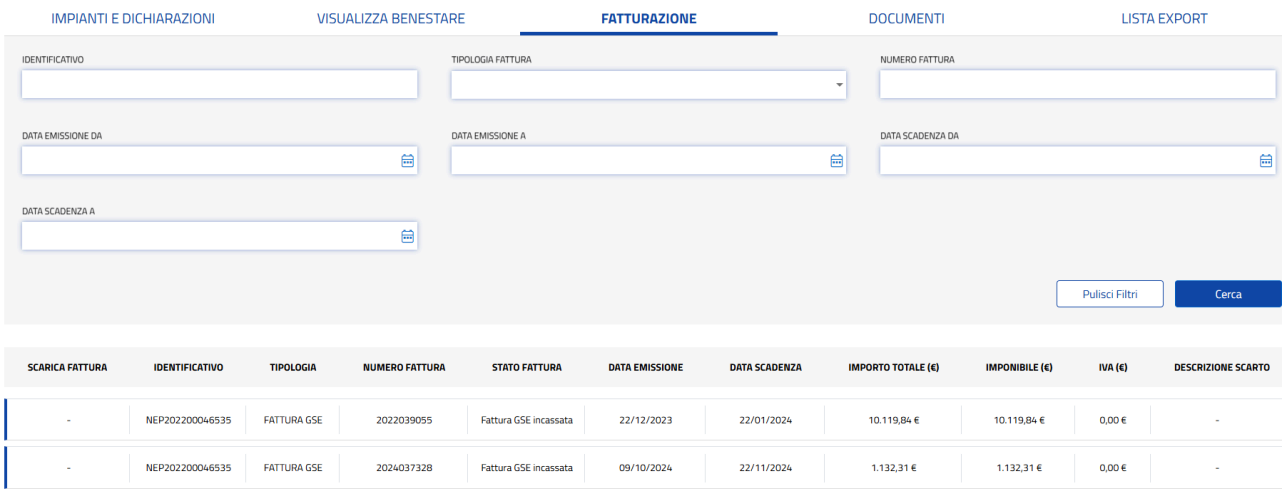
Accedere con le Credenziali e selezionare un nuovo SERVIZIO dalla AREA CLIENTI **EP**



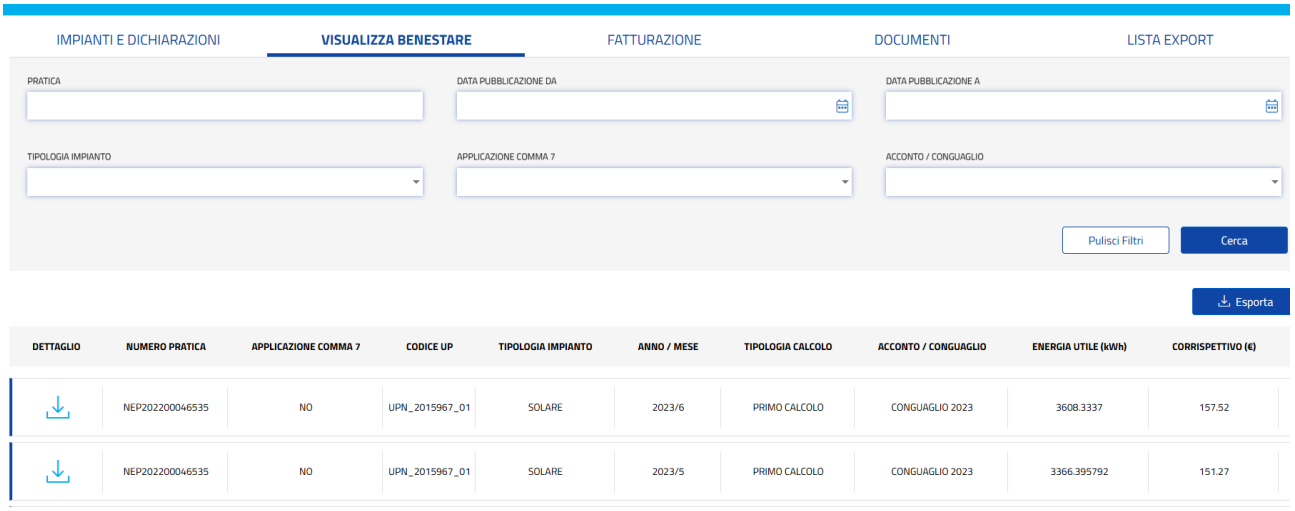
Sono accessibili e visibili i ricalcoli



Consorzio informatica Territorio S.p.A.
a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251



Vuoi il dettaglio mese per mese
Se scarichi il Dettaglio è presente il calcolo giornaliero ed orario.



Consorzio informatica
Territorio S.p.A.
a socio unico

Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it

Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

APPENDICE BANDO AXEL - ONERI E SPESE DA VERSARE AL GSE

A conclusione dell'installazione delle apparecchiature di accumulo, si è reso necessario procedere all'aggiornamento dei dati anagrafici degli impianti e relative convenzioni, inserendo i dati della nuova configurazione impiantistica.

https://www.gse.it/servizi-per-te/fonti-rinnovabili/interventi-sugli-impianti-incentivati/copertura-dei-costi-del-gse

Le spese da versare, di cui il GSE sta emettendo i documenti sono rappresentate da (numeri in esempio, variano per tutti):

1) Aggiornamento "impiantistico" dicitura "Corrispettivi di cui al DM 24/12/2014 - Modifiche impiantistiche" con riferimento alla convenzione e.g. Convenzione I04E250851XX Contratto DMT Descrizione N. Contratto I04E250851xx Euro (variabile in base alla potenza)
2) Aggiornamento "impiantistico" dicitura "CORRISPETTIVO A COPERTURA DEGLI ONERI DI GESTIONE CONVENZIONE: I04E250851xx" con riferimento alla convenzione e.g. Convenzione I04E250851XX Contratto FTV Descrizione "Corrispettivi di cui al Dm tariffe 24/12/2014" Euro 33,75
3) Diritti Costi amministrativi per aggiornamento della convenzione di Scambio sul Posto (quella su cui il GSe eroga i pagamenti della energia+premio) DELIB.ARG/elt 74/08-ART.6.1 lett.c SCAMBIO SUL POSTO SSP002338XX Rif Convenzione SSP00233xx Contratto SSP- Descrizione Tariffa per la Copertura Costi Amm.vi GSE Euro 30,00

Le spiegazioni e motivazioni
Aggiornamento 1) - A carico dell'Amministrazione Comunale = Sono modifiche impiantistiche a seguito della posa del nuovo sistema di accumulo, eseguito su richiesta del Comune, voce che il Bando AXEL non finanziava (qui un estratto del Bando regionale) e non compreso ns.offerta

Aggiornamento 2) Presente SOLO in caso di sostituzione delle precedenti apparecchiature di conversione- inverters (che essendo di proprietà di CONSORZIO IT, vengono quindi rimborsate)

Diritti Costo Amministrativi 3) Sono a carico della Amministrazione, dovute per l'aggiornamento della convenzione del GSE per lo scambio sul posto che è a beneficio del Comune

ESTRATTO DALLE REGOLE BANDO AXEL

Non sono invece finanziabili le seguenti spese:

- le spese per gli interventi edilizi eventualmente necessari per l'installazione dell'impianto fotovoltaico e/o per l'allaccio del sistema di accumulo all'impianto fotovoltaico;
- le spese accessorie per gli adempimenti richiesti dal GSE e dal distributore di energia elettrica relative al sistema di accumulo;

Come tipologia di Oneri e spese, possono assimilarsi alle spese per le forniture di energia elettrica, per assimilazione come voce di bilancio.

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

APPENDICE VALUTAZIONE PER PMG O PO

Facciamo una simulazione numerica comparativa per un impianto fotovoltaico da 50 kW, incentivato e in regime di Ritiro Dedicato (RID).

⚙️ Dati di base (ipotesi realistiche 2025)

Parametro	Valore ipotizzato	Note
Potenza nominale impianto	50 kW	Fotovoltaico incentivato
Produzione annua	65.000 kWh	Circa 1.300 kWh/kW·anno
Zona di mercato	Centro-Nord	(prezzo medio nazionale ≈ 0,09–0,12 €/kWh nel 2025)
Prezzo Minimo Garantito (PMG) 2025	0,100 €/kWh	Dato medio ARERA per FV < 100 kW
Prezzo Zonale Orario (PO) medio 2025	0,095 €/kWh	Prezzo stimato medio di mercato

---

🔹 Scenario 1 – Prezzo Minimo Garantito (PMG)

Il GSE riconosce 0,100 €/kWh per tutta l'energia immessa,
più un eventuale conguaglio se il PO medio risulta maggiore.

💰 Ricavo annuo = 65.000 kWh × 0,100 €/kWh = **6.500 €**

👉 Poiché il PO (0,095 €/kWh) è inferiore al PMG, **non c'è conguaglio**.
👉 Il PMG tutela il produttore da ribassi di mercato.

🔹 Scenario 2 – Prezzo Zonale Orario (PO)

Il prezzo segue l'andamento del mercato.

💰 Ricavo annuo = 65.000 kWh × 0,095 €/kWh = **6.175 €**

👉 Nessuna tutela: se i prezzi scendono, il ricavo cala.
👉 Se invece i prezzi salissero (es. 0,13 €/kWh), il ricavo salirebbe a 8.450 €.

⚖️ Confronto sintetico

Aspetto	PMG	PO
Ricavo annuo (con PO medio 0,095 €/kWh)	**6.500 €**	6.175 €
Stabilità	Alta	Bassa
Potenziale extra guadagno	Limitato	Alto (solo se il mercato sale)
Complessità amministrativa	Bassa	Media
Convenienza 2025 (prezzi bassi)	✅ Maggiore	❌ Minore

📘 Conclusione operativa

Per il **2025**, in un contesto di prezzi zonali **in calo**, conviene mantenere il **Prezzo Minimo Garantito (PMG)**.
Il **Prezzo Zonale Orario (PO)** diventa interessante solo se i prezzi medi superano stabilmente **0,11–0,12 €/kWh**.

Ottimo — facciamo la simulazione quinquennale (2025–2029) e confrontiamo **due scelte operative** per il tuo impianto FV incentivato da **50 kW** in Ritiro Dedicato:

Premessa normativa / tecnica (fonti principali)

- Il **Prezzo Minimo Garantito (PMG)** è aggiornato annualmente da ARERA e vale per impianti FV fino a 100 kW che accedono ad incentivi. ARERA e GSE pubblicano i valori e le regole del meccanismo. (ARERA)
- Il PMG per il fotovoltaico nel 2025 è stato pubblicato intorno a **46,8 €/MWh (≈ 0,0468 €/kWh)** (valore ARERA/GSE 2025). (GSE)
- Dal 2025 l'Italia ha pienamente adottato prezzi **zonali orari** (GME) — il PO varia per zona e ora. I trend di mercato (IEA, trading) mostrano volatilità e, in generale, un calo dei prezzi all'ingrosso rispetto ai picchi precedenti. (gme.mercatoelettrico.org)

Regola pratica importante (da ricordare)
Se scegli il PMG, **se il PO medio annuo risultasse maggiore del PMG**, è previsto un **conguaglio** (anno successivo) che porta la remunerazione complessiva a favore del produttore: in pratica il produttore percepisce il valore più favorevole tra PMG e PO. (Questo è il meccanismo che ci interessa nel confronto). (ARERA)

Consorzio informatica Territorio S.p.A. a socio unico
Via del Commercio, 29
26013 Crema (CR)
Tel: 0373218820
Pec: consorzioit@pec.it
Email: segreteria@consorzioit.net
Cap. Soc. € 2.000.000 i.v.
Cod. Fisc. P.IVA e Reg. Imp. 01321400192
N. iscrizione R.E.A. 161251

Dati di base usati per la simulazione (ipotesi fissate da me)

- Potenza impianto: **50 kW** (fotovoltaico, incentivato)
- Produzione annua costante: **65.000 kWh/anno** (1.300 kWh/kW·anno)
- PMG 2025: **0,0468 €/kWh** (46,8 €/MWh). Ipotesi di indicizzazione annuale: **+2%/anno** (per tener conto dell'aggiornamento ARERA legato all'ISTAT). (GSE)

Scenari di prezzo zonale (PO) considerati (ipotesi illustrative)

- **Scenario LOW (ribasso marcato)**: 2025→0,035 €; 2026→0,034 €; 2027→0,033 €; 2028→0,032 €; 2029→0,031 €.
- **Scenario BASE (stabile moderato)**: tutti gli anni **0,050 €/kWh**.
- **Scenario HIGH (mercato rialzista)**: 2025→0,090; 2026→0,100; 2027→0,110; 2028→0,120; 2029→0,130 €/kWh.

Nota: i valori PO sono ipotesi usate per valutare sensibilità — il PO effettivo dipende dall'andamento zonale/annuo e varia per ora e per zona (consulta GME per dati orari/zonali). (gme.mercatoelettrico.org)

Calcoli (passo-passo, anno per anno)

PMG (€/kWh) applicato e ricavo PMG annuo

Partiamo da PMG 2025 = 0,0468 €/kWh e applichiamo +2% annuo:

- **2025** PMG = 0,0468 €/kWh → ricavo = 65.000 × 0,0468 = **3.042,00 €**.
  (calcolo: 65.000 × 0,0468 = 65.000 × 468/10.000 = 30.420.000/10.000 = 3.042,00)
- **2026** PMG = 0,0468 × 1,02 = 0,047736 €/kWh → ricavo = 65.000 × 0,047736 = **3.102,84 €**.
  (equivalente a 3.042,00 × 1,02 = 3.102,84)

- **2027** PMG = 0,047736 × 1,02 = 0,04869072 €/kWh → ricavo = 65.000 × 0,04869072 = **3.165,90 €**.
- **2028** PMG = 0,04869072 × 1,02 = 0,0496645344 €/kWh → ricavo = 65.000 × 0,0496645344 = **3.229,21 €**.
- **2029** PMG = 0,0496645344 × 1,02 = 0,050657824088 €/kWh → ricavo = 65.000 × 0,050657824088 = **3.293,80 €**.

(Tutti i valori arrotondati a centesimi.)

PO: ricavi annui per scenario (calcolo diretto)

Ricavo = 65.000 × PO

Scenario LOW

- 2025: 65.000 × 0,035 = **2.275,00 €**
- 2026: 65.000 × 0,034 = **2.210,00 €**
- 2027: 65.000 × 0,033 = **2.145,00 €**
- 2028: 65.000 × 0,032 = **2.080,00 €**
- 2029: 65.000 × 0,031 = **2.015,00 €**

Scenario BASE (PO = 0,050 ogni anno)

- Ogni anno: 65.000 × 0,050 = **3.250,00 €**

Scenario HIGH

- 2025: 65.000 × 0,090 = **5.850,00 €**
- 2026: 65.000 × 0,100 = **6.500,00 €**
- 2027: 65.000 × 0,110 = **7.150,00 €**
- 2028: 65.000 × 0,120 = **7.800,00 €**
- 2029: 65.000 × 0,130 = **8.450,00 €**

Confronto effettivo (PMG-option vs PO-option)

Ricorda la regola di conguaglio: **se scegli PMG ricevi comunque il conguaglio a favore se il PO annuo è maggiore** → quindi la remunerazione effettiva sotto PMG è **max(PMG, PO)** per ciascun anno. Quindi:

Scenario LOW (PO sempre < PMG)

- PMG-option ricavi annui = quelli PMG (vedi sopra: 3.042; 3.103; 3.166; 3.229; 3.294 €)
- PO-option ricavi annui = inferiori (2.275 → 2.015 €).
  Conclusione: PMG è nettamente **più vantaggioso**.

Scenario BASE (PO = 0,050 €/kWh)

- 2025–2028: PO (0,050) è **maggiore** del PMG di quell'anno → PMG-option riceve conguaglio e percepisce **0,050 €/kWh** (3.250 €) — cioè **pari al PO**.
- 2029: PMG (≈0,050658) **supera** PO → PMG-option darà PMG = **3.293,80 €**, mentre PO-option rimane **3.250,00 €**.
  Conclusione: PMG-option = PO-option nei primi anni, e **migliore** nel 2029. Globalmente PMG almeno **uguale o superiore**.

Scenario HIGH (PO >> PMG)

- Il conguaglio fa sì che PMG-option percepisca sempre il PO (ossia gli stessi ricavi del PO-option) quando PO > PMG.
  Conclusione: PMG-option = PO-option (uguale ricavo annuo), perché il conguaglio integra al valore PO.

Sintesi numerica (totali quinquennali, arrotondati)

Scenario	Somma ricavi PMG-option (2025–29)	Somma ricavi PO-option (2025–29)
LOW	3.042,00 + 3.102,84 + 3.165,90 + 3.229,21 + 3.293,80 = **15.833,75 €**	2.275 + 2.210 + 2.145 + 2.080 + 2.015 = **10.725,00 €**
BASE	PMG-option = (3.250×4 years + 3.293,80) = **16.293,80 €**	PO-option = 3.250 × 5 = **16.250,00 €**

HIGH	PMG-option = PO (because PO>PMG all years) = **35.750,00 €**	PO-option = **35.750,00 €**

(ho mostrato i conteggi principali; arrotondamenti ai centesimi.)

Conclusione operativa e raccomandazione tecnica

- **Scegliere il PMG** è **quasi sempre la scelta più prudente** per un impianto FV incentivato ≤100 kW, perché:
  - garantisce un **pavimento** di remunerazione (PMG) quando i prezzi zonali sono bassi;
  - **non toglie** la possibilità di beneficiare del prezzo zonale quando questo è più alto (conguaglio). (ARERA)
- In pratica, **PMG non è mai peggiore** del PO nella configurazione descritta (impianti incentivati fino a 100 kW in RID): è o equivalente (quando PO>PMG) o migliore (quando PO<PMG).
- Considerazioni aggiuntive da valutare prima della scelta definitiva:
  - **Tempistica del conguaglio** (si realizza nell'anno successivo): impatti di cash-flow. (GSE)
  - Possibili **oneri/commissioni** GSE o modalità contrattuali specifiche che incidono sui flussi netti (verifica regolamenti GSE e contrattuali). (GSE)
  - **Compatibilità con altri incentivi o sgravi fiscali**: verifica cumulabilità/limiti con l'incentivo che già percepisci (normativa e circolari GSE).
  - Se l'impianto fosse >100 kW la scelta PMG non sarebbe disponibile: allora la sola opzione è PO o altri schemi. (ARERA)

Se vuoi, posso **estendere la simulazione** con:

- cash-flow mensile (includendo il ritardo del conguaglio e il valore attuale netto),
- diversi profili produttivi stagionali (per stimare l'effetto delle ore di alta/ bassa produzione rispetto ai prezzi orari),
- oppure utilizzare i **dati zonali orari GME reali** per la tua zona e calcolare i ricavi reali 2025 (servizio più preciso, richiede zona/CSV orario GME). (gme.mercatoelettrico.org)

Quale di queste estensioni preferisci? Vuoi che usi i **dati orari reali GME** per la tua zona (richiederei la zona di immissione: Nord, Centro-Nord, Centro-Sud, Sud, Sicilia, Sardegna, Sicilia/Calabria — se vuoi procedo subito con quei dati e faccio il calcolo anno 2025 reale)?