

Onorevole Presidente  
Consiglio Comunale

6933 Muzzano

Muzzano, 8 dicembre 2020

## **Mozione**

### **Per una tariffa di immissione di energia elettrica fotovoltaica in rete a copertura dei costi dell'investimento da parte delle AIL /AET**

Stimato presidente,

sulla base dell'art. 67 LOC e all'art. 23 del Regolamento Comunale la Sezione PLR di Muzzano e frazioni chiede che il Municipio sia incaricato di prendere le misure necessarie presso le Aziende Industriali di Lugano (AIL) e l'Azienda Elettrica Ticinese (AET) per definire una tariffa di immissione in rete dell'energia che garantisca un rendimento stabile a copertura dei costi di investimento a lungo termine per gli impianti fotovoltaici pubblici e privati realizzati nel comprensorio comunale.

Attualmente la tariffa pagata dalle AIL (ma fissata dall'AET) per l'energia immessa in rete (in Ticino) è di 6 cts il KWh, mentre quella applicata per la fornitura è di -.21/-.24 cts KWh; ciò significa che bisogna fornire 4 KWh per compensare 1 KWh acquistato!  
In altri cantoni l'energia viene pagata da 9 a 13 cts il KWh! Basilea città ne è l'esempio.

Un'inchiesta presso AIL/AET ha evidenziato che è l'AET a stabilire le tariffe che il singolo produttore privato di energia non può negoziare. Poiché il comune di Muzzano ha un impianto fotovoltaico dovrebbe essere anche nel suo interesse rinegoziare la tariffa.

L'importo della tariffa di immissione in rete di energia elettrica dovrebbe invece essere basato sui costi medi di produzione dell'energia fotovoltaica a seconda delle dimensioni dell'impianto; La Società Svizzera per l'Energia solare (SSES) calcola che dovrebbe essere di almeno di 12-14 cts/kWh per impianti fino a 20 kWp e di 10-12 cts/kWh per chilowattora per impianti fino a 100 kWp, La mozione chiede quindi l'attuazione dell'articolo 12, paragrafo 1 dell'ordinanza sull'energia<sup>1</sup>.

Sul Corriere del Ticino del 25 novembre 2021 (pag. 8) è pubblicato un interessante articolo con la richiesta della SSES e dell'Associazione dei produttori indipendenti (VESE); dal sito di quest'ultima riportiamo il seguente testo, adattato alle condizioni del nostro cantone.

<sup>1</sup> <https://www.fedlex.admin.ch/eli/cc/2017/763/it>

-----

Per raggiungere gli obiettivi dell'accordo di Parigi sul clima, la Svizzera deve urgentemente portare avanti i suoi sforzi per diminuire le emissioni. L'energia solare gioca un ruolo chiave ma non si sviluppa ancora adeguatamente a causa delle condizioni quadro finanziarie penalizzanti. Mentre altri settori come il mercato immobiliare possono beneficiare di previsioni di rendimento relativamente affidabili, gli investimenti nell'energia solare sono soggetti a incertezze di mercato nonostante il finanziamento iniziale (Contributo Unico) che ha sostituito la Rimunerazione a copertura dei Costi (RIC). RIC che effettivamente garantisce il finanziamento totale dell'impianto. Senza RIC e con tariffe di immissione in rete insufficienti, variabili e imprevedibili, è praticamente impossibile calcolare l'esatto periodo di ritorno dell'investimento nell'impianto solare.

Ciò comporta conseguenze negative sul periodo di ritorno dell'investimento e sulla sicurezza dell'investimento che frenano l'espansione del fotovoltaico in quanto l'investitore deve assumersi il rischio del prezzo di mercato.

Sia Swissolar che VESE stimano gli attuali costi di produzione di un sistema sotto i 100 kWp a circa 12 centesimi per chilowattora<sup>2</sup>. Con l'attuale tariffa di 6 cts il kWh è praticamente impossibile finanziare l'impianto con la sola vendita dell'elettricità pur con la Garanzia di Origine. Per migliorare questa situazione, la legge sull'energia prevede l'ottimizzazione dell'autoconsumo o la messa in comune dell'autoconsumo opzioni non sempre facili da capire e implementare. Si arriva quindi spesso a limitare l'investimento sfruttando solo una parte del tetto. Anche gli impianti di produzione più grandi (cioè gli impianti solari che immettono in rete il 100% dell'elettricità generata) sono influenzati negativamente dalle tariffe di immissione in rete volatili e insufficienti: in molti casi non vengono nemmeno costruiti. Per raggiungere la neutralità climatica, è necessario sfruttare al meglio tetti e in futuro facciate di edifici, indipendentemente dal grado di autoconsumo dell'utente.

Esempi tariffe di immissione in rete in Svizzera:

Industrielle Werke Basel 13 cts/kWh  
Services Industriel Genève 12.98 cts/kWh  
Energie Service Bienne 12.37 cts/kWh  
WWZug 12.26 cts/kWh

Gli esempi dimostrano che la remunerazione di una tariffa adeguata è fattibile.

Il nostro Cantone pur essendo il più soleggiato del Paese e, in passato, pioniere del fotovoltaico quando nel 1982 realizzò il primo impianto che immetteva energia in rete in Europa (Il TISO) sul tetto dell'allora Scuola Tecnica superiore a Trevano, è relegato tra gli ultimi Cantoni per quanto concerne la produzione di energia solare per abitante.

Ticino 254 W/abitante  
Svizzera 291 W/abitante  
Germania 595 W/abitante

È quindi urgente sbloccare i freni e incrementare la produzione fotovoltaica distribuita a sostegno della svolta energetica votata nel 2017.

---

<sup>2</sup> Costi di produzione dell'energia solare nel 2020 secondo il calcolo di Swissolar:  
[https://www.swissolar.ch/fileadmin/user\\_upload/Solarenergie/Fakten-und-Zahlen/Branchen-Faktenblatt\\_PV\\_CH\\_d.pdf](https://www.swissolar.ch/fileadmin/user_upload/Solarenergie/Fakten-und-Zahlen/Branchen-Faktenblatt_PV_CH_d.pdf), al 21 gennaio 2021

Senza considerare che la produzione in loco di energia evita la costruzione di grandi elettrodotti per portare la potenza necessaria da impianti distanti centinaia di chilometri.

Questa mozione chiede che il Municipio si attivi e chieda, meglio se in accordo con altri Comuni - nell'ambito dell'Associazione Comuni Ticinesi (ACT) o tramite l'Ente di Sviluppo Regionale del Luganese (ESRL) - l'introduzione di una tariffa di immissione in rete minima sufficiente e vincolante a lungo termine per garantire che un impianto fotovoltaico possa essere rifinanziato entro un massimo di 20 anni.

La tariffa dovrebbe basarsi sui costi di produzione in funzione della potenza dell'impianto ed è ciò che chiede una petizione di PLR-PPD e Lega in sede granconsigliare invece di sostenere lo sviluppo del fotovoltaico tramite sussidi (chiesto dal PS a livello federale).

Grati per voler dar seguito alla proposta porgiamo cordiali saluti.

Con la massima stima,



Paola Lavagetti Castiglioni  
Capogruppo PLR in CC

Siti di riferimento

<https://www.svizzeraenergia.ch/edifici/ric/>

<https://www.swissolar.ch/it/>

<https://www.vese.ch/>

<https://www.ticinonews.ch/ticino/energia-solare-ticino-in-coda-AHTCN24774>

<https://www.tio.ch/ticino/politica/1547804/energia-remunerazione-sussidi-plr-potrebbe-ppd-lega-kwh-mozione>

Allegato: Articolo del 25.11.2021 sul CdT