



Energiegemeinschaft Lana

Der Weg in die Energieunabhängigkeit

Comunità Energetica Lana

La strada verso l'indipendenza energetica

Die 5 Thesen zur Realisierung einer Energiegemeinschaft

Le 5 tesi per la realizzazione di una comunità energetica

- 1. Energieunabhängigkeit:** Indem sie ihre eigene Energie produzieren, verringern Energiegemeinschaften die Abhängigkeit von Energieversorgern.

Indipendenza energetica: valorizzando la produzione di energia propria, le comunità energetiche tendono per loro natura ad essere meno dipendenti dai fornitori di energia.

- 2. Vorteile für die Umwelt:** Die Mitglieder von Energiegemeinschaften reduzieren ihre Abhängigkeit von fossilen und klimaschädlichen Brennstoffen. Durch die Nutzung erneuerbarer Energiequellen, tragen Energiegemeinschaften dazu bei, den Ausstoß von Schadstoffen und Treibhausgasen zu senken.

Benefici ambientali: le comunità energetiche possono scegliere di produrre la propria energia da fonti rinnovabili, così da contribuire alla riduzione delle emissioni di gas serra e favorendo quindi la sostenibilità.

- 3. Gemeinschaftsbildung:** Energiegemeinschaften bringen Menschen zusammen und verfolgen als Gemeinschaft ein gemeinsames Ziel. Das stärkt den sozialen Zusammenhalt und führt zu mehr gesellschaftlichem Engagement.

Realizzazione delle comunità: le comunità energetiche sono composte da gruppi di persone che decidono di raggiungere un obiettivo comune rafforzando il proprio impegno sociale.

- 4. Innovation:** Energiegemeinschaften fördern innovative Technologien und entwickeln neue Geschäftsmodelle, da deren Mitglieder gemeinsam an der Entwicklung neuer Ansätze für die Erzeugung und das Management von Energie arbeiten.

Innovazione: i partecipanti alle comunità energetiche possono sviluppare nuove idee e metodi per riuscire a produrre e gestire l'energia. Le persone possono quindi proporre nuove tecnologie e nuovi modelli di business all'interno delle comunità.

- 5. Kosteneinsparungen:** Die Mitglieder von Energiegemeinschaften haben Kostenvorteile, weil sie Ressourcen bündeln und Ausgaben für die Erzeugung und Verwaltung erneuerbarer Energien teilen. Dies kann vor allem für Menschen von Vorteil sein, die sich die Installation von Systemen zur Nutzung erneuerbarer Energien alleine nicht leisten können.

Risparmio sui costi: condividere le risorse energetiche può portare ad un risparmio economico per i partecipanti delle comunità energetiche. L'aspetto di maggior rilievo è che tutti possono cogliere l'opportunità di avere sistemi di energia rinnovabile.

Energiegemeinschaften - Die rechtlichen Aspekte Comunità energetiche - aspetti legali

Bürgerversammlung der Gemeinde Lana – Incontro con i cittadini del Comune di Lana

Dott.ssa Stephanie Maffei, Südtiroler Energieverband - SEV (Federazione Energia Alto Adige)

Lana, 21.03.2023

Erneuerbare Energie- Gemeinschaften

Comunità Energetiche Rinnovabili (CER)



- Die Gemeinschaft hat eine **eigene Rechtspersönlichkeit** (Gründung von z.B. Verein oder Genossenschaft erforderlich)
- Wer darf teilnehmen? U.a. natürliche Personen, KMU, lokale Behörden (auch Gemeinden).
- Vorteile, wenn innerhalb derselben **Primärkabine** (Umspannwerk HS/MS) = potentielles Einzugsgebiet von mehreren km
- Hauptziel: Mitgliedern oder den lokalen Gebieten, in denen die Gemeinschaft tätig ist, auf Gemeinschaftsebene einen ökologischen, wirtschaftlichen oder sozialen Nutzen zu bieten (nicht finanzielle Gewinne)
- *La comunità ha una **propria personalità giuridica** (ad es. tramite costituzione di un'associazione o di una società cooperativa)*
- *Chi può partecipare? Ad es. persone fisiche, PMI, enti territoriali ed autorità locali (incluse amministrazioni comunali)*
- *Vantaggi, se nel perimetro della stessa **cabina primaria** (trasforma energia in alta tensione a energia in media tensione) = potenziale perimetro di diversi km*
- *Obiettivo principale: fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai suoi soci o alle aree locali in cui opera la comunità (non quello di realizzare profitti finanziari)*



Für **private Unternehmen** als Teilnehmer gilt, dass die Beteiligung an der Gemeinschaft nicht die Haupttätigkeit darstellen darf.

Leistung der einzelnen Produktionsanlage, um Förderungen zu erhalten: **höchstens 1 MW**

*Per **imprese**: la partecipazione alla comunità non può costituire l'attività principale.*

*Potenza del singolo impianto di produzione, per usufruire degli incentivi: **non superiore ad 1 MW***

Die Umsetzung in Italien – *Il recepimento in Italia*

Frühzeitige Umsetzung – *regime transitorio*

Finale Umsetzung – *regime finale*

2018

2019

2019

Dezember
dicembre
2019

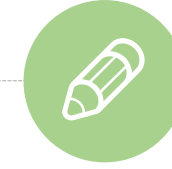
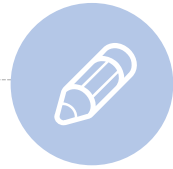
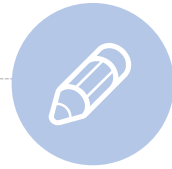
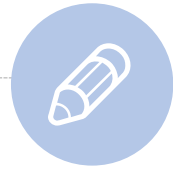
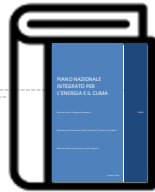
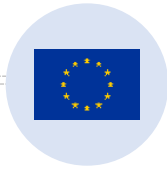
August
agosto
2020

September
settembre
2020

November
novembre
2021

Dezember
dicembre
2022

?



RED II

Erneuerbare
-Energien-
RL
*Direttiva
sulle Energie
Rinnovabili*

IEM

Elektrizitäts-
binnenmarkt-
RL
*Direttiva sul
Mercato
interno
dell'elettricità*

**Piano
nazionale
per l'energia
e il clima**

**DL 162/2019 Art.
42-bis** - Einführung
auf Versuchsbasis -
*Introduzione del
regime transitorio*

**Delibera
ARERA Nr.
318/2020**

DM 16/09/2020

**D.Lgs. Nr.
199/2021**
Umsetzung -
recepimento
RED II

**Delibera
ARERA Nr.
727/2022**

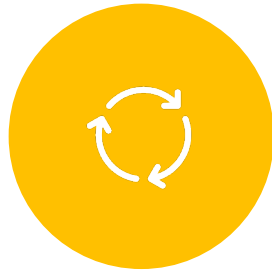
DM

Der Energiefluss innerhalb der Gemeinschaft - *Il flusso di energia all'interno della comunità*



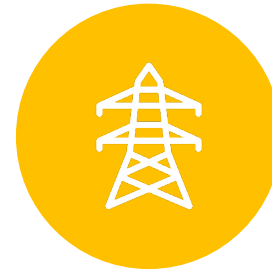
Jedes Mitglied der
Energiegemeinschaft verbraucht
weiterhin Energie aus dem Netz und
erhält die Stromrechnung von
seinem gewählten
Stromlieferanten.

*Ogni socio della comunità
energetica continua a prelevare
energia dalla rete e riceve la bolletta
dal proprio fornitore di energia
elettrica.*



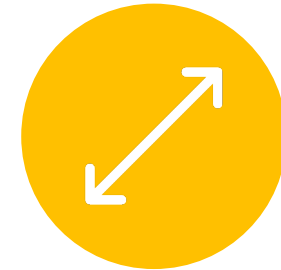
Es ist jederzeit möglich, den
Stromlieferanten zu wechseln.

*È possibile cambiare il fornitore di
energia elettrica in qualsiasi
momento.*



Die erneuerbare Produktionsanlage
(z.B. Photovoltaik-Anlage) speist
Energie ins Netz ein.

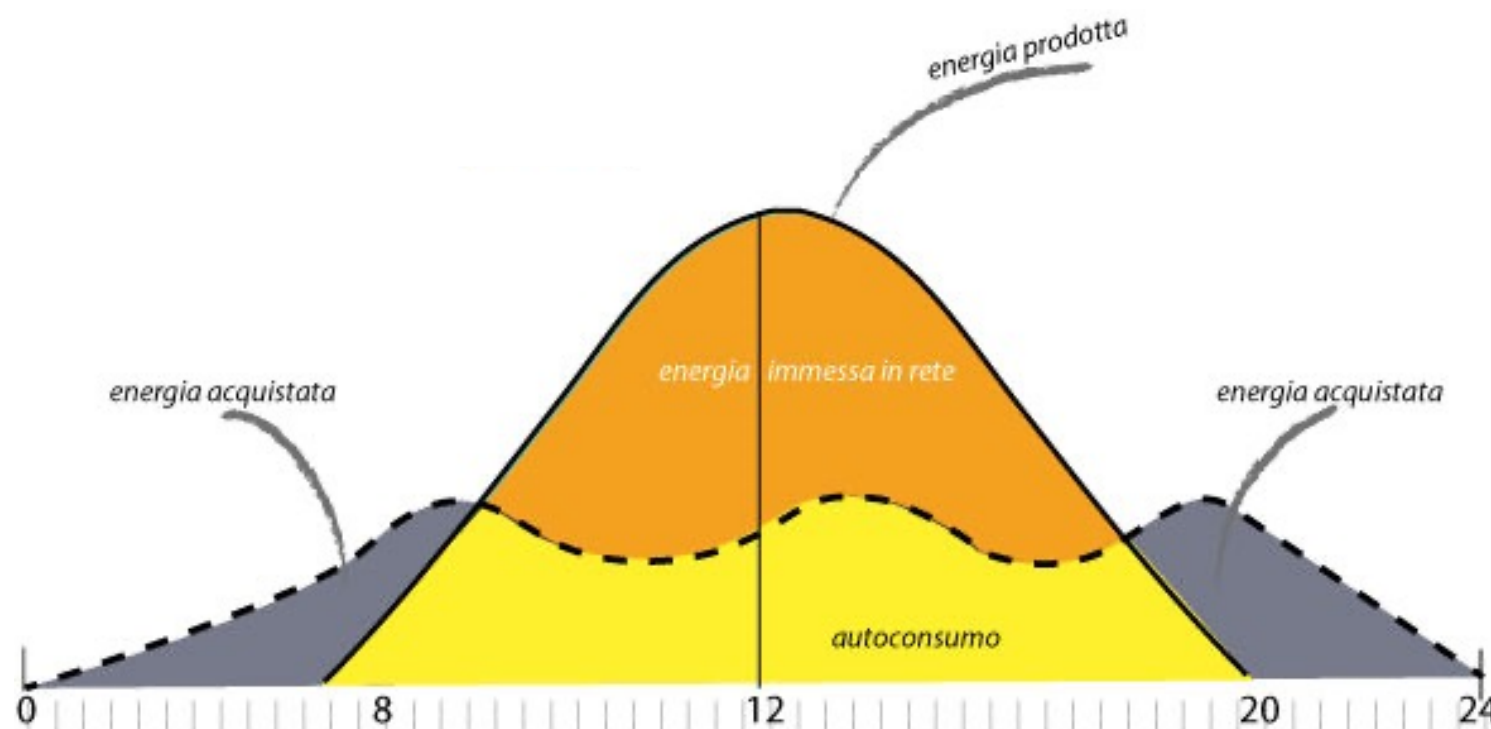
*L'impianto di produzione di energia
rinnovabile (ad esempio, l'impianto
fotovoltaico) immette energia in
rete.*



Der Eigenverbrauch erfolgt rein
„**virtuell**“ intern, über das
bestehende Stromnetz.

*L'autoconsumo avviene solo
"virtualmente", attraverso la rete
elettrica esistente.*

Das Konzept des Eigenverbrauchs - *Il concetto di autoconsumo*





Die Einnahmen der Energiegemeinschaft - *I ricavi della comunità energetica*



Die Energie, die von der Produktionsanlage ins Netz eingespeist wird, wird mit dem **Marktpreis** vergütet.

L'energia immessa in rete dall'impianto di produzione viene remunerata al prezzo di mercato.



Für die gemeinsam genutzte Energie wird eine **Förderung** in Höhe von - circa - 110 €/MWh (= 11 c€/kWh) für 20 Jahre ausbezahlt.

Per l'energia condivisa, viene erogato un incentivo di ca. 110 €/MWh (= 11 c€/kWh) per 20 anni.



Auf die Stromtransportkosten für die gemeinsam genutzte Energie wird eine **Rückerstattung** in Höhe von - circa - 8 €/MWh (= 0,8 c€/kWh) gewährt.

Sempre per l'energia condivisa, per quanto riguarda i costi di trasporto dell'elettricità viene concesso un rimborso di ca. 8 €/MWh (= 0,8 c€/kWh).



Die Energiegemeinschaft entscheidet selbst, wie sie diese **Beträge unter den Mitgliedern aufteilen** will.

La comunità energetica stessa decide come dividere questi ricavi tra i soci.



Vereinfachtes Beispiel: Energiegemeinschaft mit 5 Verbrauchspunkten und 1 Photovoltaikanlage

Esempio semplificato: comunità energetica con 5 punti di prelievo e 1 impianto fotovoltaico

Ersparnis beim Stromeinkauf für Verbraucher A - <i>Risparmi sull'acquisto di energia elettrica per il consumatore A</i>	2.000 kWh x 50 c€/kWh	= 1000 €
Einnahmen aus dem Stromverkauf auf eingespeiste Energie - <i>Ricavi dalla vendita di energia elettrica sull'energia immessa in rete</i>	11.000 kWh x 13 c€/kWh	= 1430 €
Förderungen auf „gemeinsam genutzte Energie - <i>Incentivi per l'energia condivisa</i>	7.000 kWh x 11 c€/kWh	= 770 €
Rückerstattung von Netzgebühren - <i>Rimborso delle tariffe di rete</i>	7.000 kWh x 0,8 c€/kWh	= 56 €

- Produktion PV-Anlage mit 11 kW Leistung: 13.000 kWh/Jahr
- PV-Anlage gehört Verbraucher A
- Sofortiger Eigenverbrauch Verbraucher A: 2.000 kWh/Jahr
- Einspeisung ins Netz: 11.000 kWh/Jahr
- „Gemeinsam genutzte Energie“ der 5 Verbrauchspunkte: 7.000 kWh/Jahr

- *Produzione Impianto FV con potenza di 11 kW: 13.000 kWh/anno*
- *L'impianto FV è di proprietà del consumatore A*
- *Autoconsumo istantaneo del consumatore A: 2.000 kWh/anno*
- *Immissione in rete: 11.000 kWh/anno*
- *"Energia condivisa" dei 5 punti di consumo: 7.000 kWh/anno*

Die Gründung - *La costituzione*

- Rechtsform (Verein/Genossenschaft?) - *Forma giuridica (associazione/cooperativa?..)*
- Eigentum und Verwaltung der Produktionsanlagen - *Proprietà e gestione degli impianti di produzione*
- Form der Einspeisung der Anlage in das Netz (Total- oder Teilverkauf) – *Tipologia di immissione in rete dell'impianto (vendita totale o parziale)*
- Investition für die Errichtung der Anlage für erneuerbare Energien - *Investimento per la costruzione dell'impianto di energia rinnovabile*
- Aufteilung der Einnahmen innerhalb der Energiegemeinschaft (geregelt durch Reglement) - *Condivisione dei ricavi all'interno della comunità energetica (da regolarsi con regolamento interno)*



Ein neuer Einheitstext zum erweiterten Eigenverbrauch - *Un nuovo testo integrato sull'autoconsumo diffuso*

- Neuer Beschluss der ARERA: [Delibera 27 dicembre 2022 - 727/2022/R/eel](#)
- „TIAD“ - Testo Integrato Autoconsumo Diffuso
- Der Dienst für den erweiterten Eigenverbrauch wird vom *Gestore dei Servizi Energetici* (GSE) erbracht und ist **mit dem „Scambio sul Posto“ nicht kompatibel.**

- *Nuova delibera ARERA: [Delibera 27 dicembre 2022 - 727/2022/R/eel](#)*
- *"TIAD" - Testo Integrato Autoconsumo Diffuso*
- *Il servizio di autoconsumo diffuso è erogato dal Gestore dei Servizi Energetici (GSE) e **non è compatibile con lo "Scambio sul Posto".***

WO?	DRITTER PRODUZENT	EINSCHRÄNKUNGEN	ANLAGEN
<ul style="list-style-type: none"> Anschlusspunkte innerhalb derselben Marktzone (Zone Nord = Val D'Aosta, Piemonte, Liguria, Lombardia, Trentino-Südtirol, Veneto, Friuli Venezia Giulia, Emilia Romagna) 	<p>Ja, sofern in Bezug auf den eingespeisten Strom die Anlagen in der Verfügbarkeit und unter die Kontrolle der Energiegemeinschaft fallen.</p>	<p>Ausübung von Kontrollbefugnissen ausschließlich durch natürliche Personen, KMU, lokale Behörden (einschließlich Gemeinden).</p> <p>Die Teilnahme an der Konfiguration darf nicht die Haupttätigkeit der privaten Unternehmen darstellen.</p>	<p>Nur aus erneuerbaren Energiequellen.</p> <p>Nur Anlagen, die nach Inkrafttreten des GvD. 199/2021 (16. Dezember 2021) in Betrieb gegangen sind, sowie bestehende Anlagen sofern ihre Leistung nicht insgesamt höher als 30% der gesamten Leistung der Energiegemeinschaft ist.</p> <p>Auch Sektionen von Anlagen die einer Leistungserhöhung unterworfen wurden, sind eingeschlossen (sofern getrennt gemessen).</p>

DOVE?	PRODUTTORE TERZO	RESTRIZIONI	IMPIANTI
<ul style="list-style-type: none"> Punti di connessione all'interno della stessa zona di mercato (zona Nord = Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria, Lombardia, Trentino-Alto Adige, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Emilia Romagna) 	<p>Sì, a condizione che, per quanto riguarda l'energia elettrica immessa in rete, gli impianti risultino nella disponibilità e sotto il controllo della comunità stessa.</p>	<p>Esercizio dei poteri di controllo fa capo esclusivamente a persone fisiche, PMI, enti territoriali e autorità locali (incluse le amministrazioni locali).</p> <p>La partecipazione alla configurazione non deve costituire l'attività principale delle imprese private.</p>	<p>Solo da fonti energetiche rinnovabili.</p> <p>Solo gli impianti entrati in esercizio dopo l'entrata in vigore del D.Lgs. 199/2021 (16 dicembre 2021), nonché gli impianti preesistenti, a condizione che la loro potenza totale non superi il 30% della potenza complessiva che fa capo alla comunità energetica rinnovabile.</p> <p>Rientrano anche le sezioni di impianto oggetto di potenziamento (se separata misurazione).</p>

Verschiedene Definitionen von „Strom“ - *Diverse definizioni di energia elettrica*

- | | |
|---|---|
| <p>a) gemeinsam genutzter Strom innerhalb derselben Marktzone</p> <p>b) selbst verbrauchter Strom ist jener Teil von a), der im Gebiet unter derselben Primärkabine (Umspannwerk HS/MS) gemeinsam genutzt wird; Gegenstand eines <u>Valorisierungsbeitrages</u>.</p> <p>c) geförderter Strom wenn es sich um erneuerbare Energie handelt und für Anlagen mit Leistung von bis zu 1 MW; Gegenstand von <u>Förderungen</u> (muss noch mit Ministerialdekret festgelegt werden)</p> | <p>a) energia elettrica condivisa all'interno della stessa zona di mercato</p> <p>b) energia elettrica autoconsumata è quella parte di energia di cui alla lett. a), che viene condivisa nell'area sottesa alla stessa cabina primaria; rileva per l'erogazione del <u>contributo per la valorizzazione</u>.</p> <p>c) energia elettrica incentivata è l'energia rinnovabile prodotta da per impianti con potenza fino a 1 MW; rileva per l'erogazione degli <u>incentivi</u> (ancora da definire con decreto ministeriale).</p> |
|---|---|

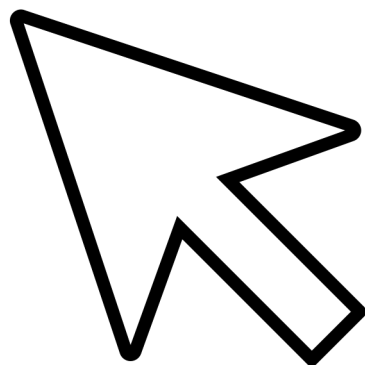
Valorisierungs-
beitrag auf den
selbst verbrauchten
Strom

*Contributo per la
valorizzazione
sull'energia elettrica
autoconsumata*

selbst verbrauchter Strom
*
Teil der Übertragungsgebühren in NS
(= „TRASE“ = **0,848 €cent/kWh**)

energia elettrica autoconsumata
*
*parte della tariffa di trasmissione definita per
utenze in BT*
(= „TRASE“ = **0,848 €cent/kWh**)

Anmeldung - Accesso



- Interessierte reichen beim GSE einen **Antrag** nach den vom GSE festgelegten Verfahren und Fristen ein (eigens eingerichtetes IT-Portal).
- Es gilt das Gebiet, das **unter derselben Primärkabine** liegt, wie es von den Netzbetreibern zum Zeitpunkt der Antragstellung festgelegt wurde.
- Im Falle einer **positiven Beurteilung** durch die GSE folgt ein Vertragsabschluss, der ab dem Tag des Antragseingangs wirksam wird.
- Während der Vertragslaufzeit: Verpflichtung, den GSE über die Aufnahme und/oder den Wegfall von Verbrauchspunkten und/oder Produktionsanlagen zu informieren.
- *I soggetti interessati devono presentare una **istanza** al GSE secondo le procedure e le tempistiche definite dal GSE (apposito portale informatico).*
- *Il GSE utilizza l'**area sottesa alla cabina primaria**, individuata dai gestori di rete, vigente al momento della presentazione dell'istanza.*
- *In caso di **esito positivo** della verifica da parte del GSE, segue la stipula di un apposito contratto, con effetti decorrenti dal giorno di ricevimento dell'istanza.*
- *Nel corso della durata del contratto: obbligo di comunicare al GSE l'inserimento e/o fuoriuscita di clienti finali/unità di consumo e/o produttori/impianti di produzione.*

Die Rolle des GSE – *Il ruolo del GSE*

Der GSE:

- quantifiziert den selbst verbrauchten Strom auf stündlicher Basis;
- erkennt der Konfiguration monatlich den Valorierungsbeitrag und die Förderungen an (*„gemäß den vom GSE festgelegten Modalitäten und Zeitplänen“*, eventuell mit Ausgleich bis zum 15. Mai des Jahres n+1).

Il GSE:

- *calcola l'energia elettrica autoconsumata su base oraria;*
- *eroga il contributo di valorizzazione e gli incentivi secondo le modalità e i tempi stabiliti dal GSE (eventualmente anche attraverso meccanismi di acconto e conguaglio entro il 15 maggio dell'anno n+1).*





Die Pflichten für Stromverteiler - *Gli obblighi in capo ai distributori di energia elettrica*

- **Stromverteiler mit Primärkabinen** veröffentlichen bis zum 28. Februar 2023 die erste Fassung der den einzelnen Primärkabinen zugrunde liegenden Gebiete auf ihren Webseiten.
- Diese erste Festlegung bleibt bis zum 30. September 2023 gültig und wird bis zum 31. Mai 2023 zur Konsultation vorgelegt.
- Der GSE wird dann die Festlegung der Gebiete bis zum 30. September 2023 auf seiner Website veröffentlichen.
- ***I distributori di energia elettrica che dispongono di cabine primarie** hanno pubblicato la prima versione delle aree sottese alle singole cabine primarie sui propri siti internet entro il 28 febbraio 2023.*
- *Questa prima versione rimarrà valida fino al 30 settembre 2023 e sarà sottoposta a consultazione fino al 31 maggio 2023.*
- *Il GSE pubblicherà poi la determinazione di tutte le aree d'Italia sul proprio sito internet entro il 30 settembre 2023.*

Accesso alle aree convenzionali

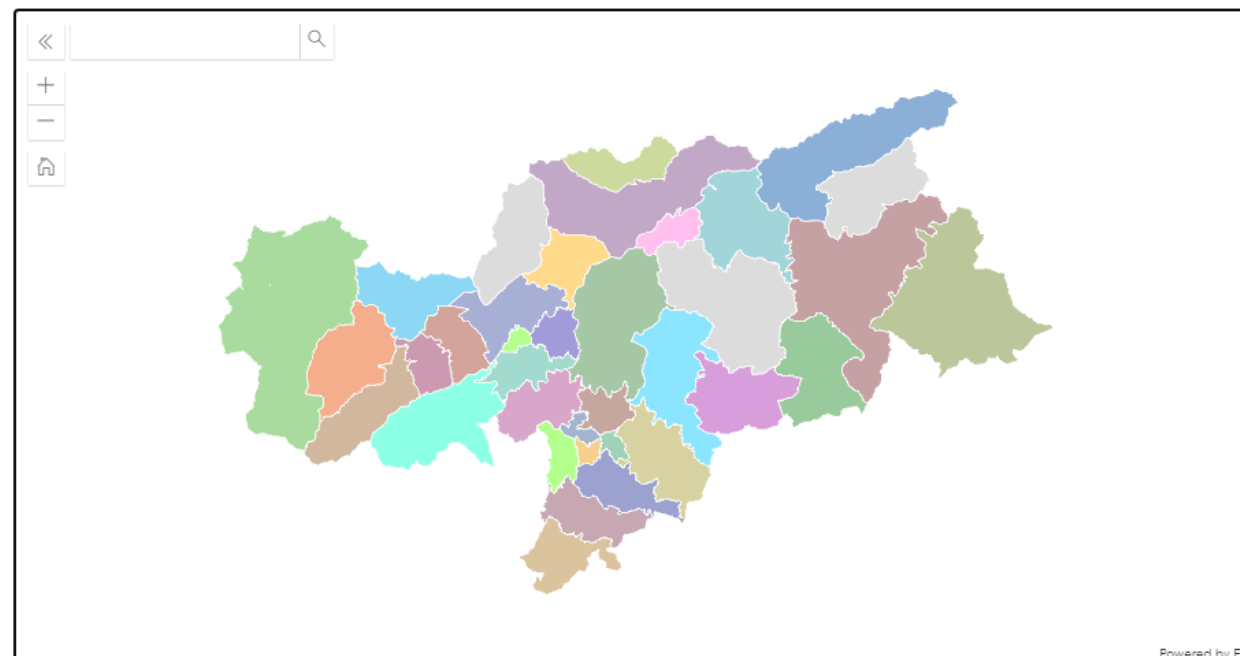
Come disposto dall'art 10 dalla Delibera 27 dicembre 2022
727/2022/R/eel di seguito viene riportata la mappa delle aree convenzionali

Fase 1 - Consultazione delle aree da parte dell'Operatore/Referente

Nella mappa interattiva è possibile individuare le aree convenzionali con le funzioni di zoom (pulsanti "+" e "-") e spostandosi sull'area mantenendo premuto il pulsante sinistro del mouse. Inoltre, è possibile ricercare il punto di fornitura con il campo indirizzo scrivendo nello spazio dedicato. Il dato dell'area convenzionale è visualizzabile con un click del pulsante sinistro sulla mappa.

Il presente sito internet utilizza servizi di terzi per la visualizzazione di mappe e video. Cliccando sul pulsante "SI", acconsenti che l'indirizzo IP del tuo dispositivo, insieme a ulteriori dati tecnici e cookies siano trasmessi ai tali servizi. Maggiori dettagli sono consultabili nella nota informativa.

<https://www.edyna.net/clienti/altro/accesso-alle-aree-convenzionali.html>



Wie geht es weiter?

Quali sono i prossimi step?

- Veröffentlichung eines **Ministerialdekrets (DM des MASE) zur Regelung der Förderungen** (für Anlagen mit einer Leistung von bis zu 1 MW)
- Veröffentlichung von **Technischen Regeln des GSE** mit Berechnungskriterien, Datenübertragungsmodalitäten, Regeln wie mehrere Erneuerbare-Energiegemeinschaften und/oder mehrere Bürger-Energiegemeinschaften zu einer einzigen verschmelzen können, usw.
- **PNRR-Ausschreibungen:** 2,2 Milliarden € für die Realisierung von Energiegemeinschaften in Gemeinden unter 5.000 Einwohnern.
- *Publicazione di un **Decreto Ministeriale** (DM del MASE) che regolerà gli incentivi (per impianti con potenza fino a 1 MW)*
- *Publicazione delle **Regole Tecniche** del GSE con i criteri di calcolo, le modalità di trasmissione dei dati, le modalità secondo cui più comunità energetiche rinnovabili e/o più comunità energetiche dei cittadini possono fondersi in un'unica comunità energetica rinnovabile ovvero in un'unica comunità energetica dei cittadini, ecc.*
- **Bandi del PNRR:** 2,2 miliardi di euro per la realizzazione di comunità energetiche in comuni con meno di 5.000 abitanti.



Vielen Dank für die Aufmerksamkeit

Grazie per l'attenzione



MARKTGEMEINDE
COMUNE DI **LANA**

Energiegemeinschaft Lana
Comunità Energetica Lana

Die technischen Aspekte der Energiegemeinschaft Lana

Aspetti tecnici della Comunità Energetica di Lana

Bürgerversammlung der Gemeinde Lana – Incontro con i cittadini del Comune di Lana

Dr. Ing. Norbert Klammsteiner, Energytech (Federazione Energia Alto Adige)

Lana, 21.03.2023

Energiegemeinschaften – comunità energetiche

Definition laut „Erneuerbare Energien Richtlinie RED II“

Energiegemeinschaft

- Muss eine juristische Person sein
- Im Einzugsgebiet einer Primärumspannungskabine zu errichten
- Die auf einer offenen und freiwilligen Beteiligung basiert. Sie ist autonom und wird von Anteilseignern oder Mitgliedern kontrolliert
- Anteilseigner oder Mitglieder können sein: natürliche Personen, kleine und mittlere Unternehmen (KMU), Gebietskörperschaften, kommunale Behörden
- Das Hauptziel besteht darin, auf Gemeinschaftsebene einen ökologischen, wirtschaftlichen oder sozialen Nutzen zu bieten und nicht nur finanzielle Gewinne zu erzielen.

Definizione secondo la “direttiva Europea sulle energie rinnovabili RED II“

Comunità Energetiche CER

- Deve essere una persona giuridica
- Bacino di utenza sotto una stazione di trasformazione primaria
- Basato su una partecipazione aperta e volontaria. È autonoma e controllata da azionisti o soci
- Gli azionisti o i soci possono essere: persone fisiche, piccole e medie imprese (PMI), autorità locali o enti locali, comprese le autorità locali
- L'obiettivo principale è quello di fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai loro azionisti o membri o alle aree locali in cui operano, e non solo di ottenere guadagni finanziari.

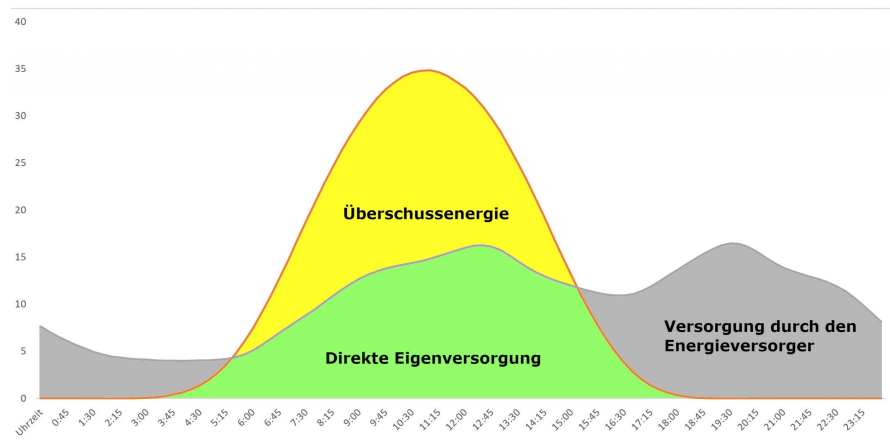


Energiegemeinschaften – comunità energetiche

- Zwischen Produzenten und Abnehmern möglich, die von einer Primärkabine (AT/MT) versorgt werden.
- Beitrag von 120 €/MWh auf die „ausgetauschte Energie“
- Einsparung der Netzkosten (ca 8 €/MWh)
- Vergütung für eingespeiste Energie: ca 100 €/MWh
- Gesamtbeitrag für Investition und Verbraucher: 219 €/MWh = 21,8 €cent/kWh
- Maximale Leistung: 1.000 kWp pro Anlage
- Bis zu 30% der Leistung können bestehende Anlagen dazu genommen werden
- Anlagen müssen nach dem Dekret 30. November 2021 in Betrieb genommen werden/worden sein
- Dauer des Beitrages: 20 Jahre
- Es muss ein Steuersubjekt gegründet werden
- Possibile tra produttori e consumatori alimentati da una cabina primaria (AT/MT).
- Contributo di 120 €/MWh sull'"energia scambiata".
- Risparmio sui costi di rete (circa 8 €/MWh).
- Pagamento per l'energia immessa in rete secondo prezzo medio di zona: circa 100 €/MWh
- Contributo totale complessivo per investimento e consumatori: 219 €/MWh = 21,8 €cent/kWh
- Capacità massima: 1.000 kWp per impianto
- Fino al 30% della capacità può essere aggiunto a impianti esistenti
- Gli impianti devono essere entrati in funzione dopo il decreto del 30 novembre 2021.
- Durata del contributo: 20 anni
- Deve essere costituito un soggetto passivo "soggetto giuridico"

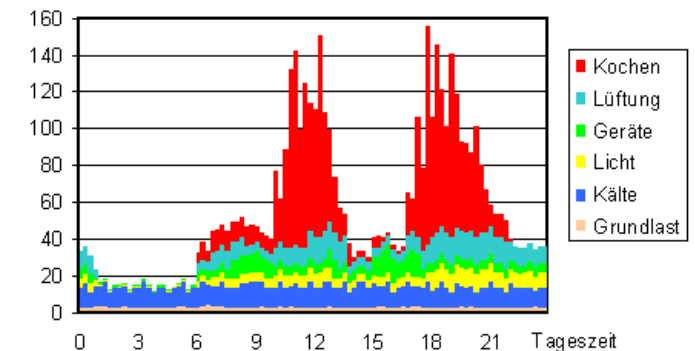
Optimierung der Energiegemeinschaften Ottimizzazione delle comunità energetiche producer – consumer - prosumer

- Wichtig ist der richtige Mix unter den Verbrauchern
- Idealerweise sollte der gewichtete mittlere Verbrauch der Verbraucher der Produktionskurve einer Fotovoltaikanlage nahe kommen
- Es sollten also Haushalte, Betriebe, Öffentliche Einrichtungen und Sportstätten, Betriebe mit hohem Tagesverbrauch sowie konstante Verbraucher wie Trinkwasserpumpen kombiniert werden



- È importante il giusto mix dei consumatori
- Idealmente, la curva della media pesata dei consumi si dovrebbe avvicinare alla curva di produzione del fotovoltaico
- È importante combinare consumatori residenziali, strutture pubbliche e impianti sportivi. Aziende con elevati consumi diurni e utenti costanti come i gruppi di pompaggio del sistema idrico

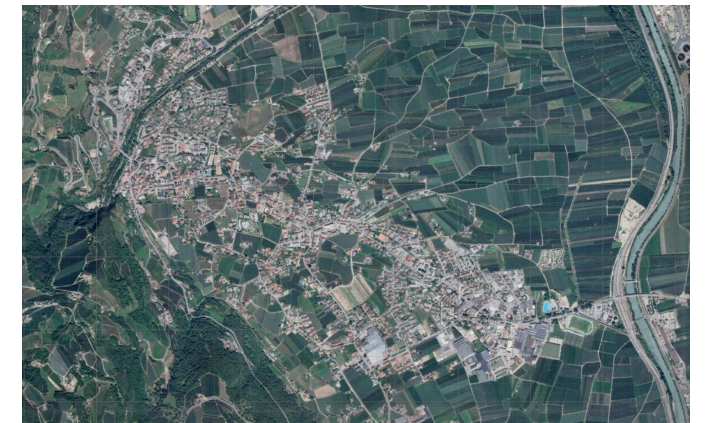
Durchschnittliche Leistung in kW während 15 Minuten



Beispiel: Lastgang eines Restaurants
Esempio: curva di consumo di un ristorante

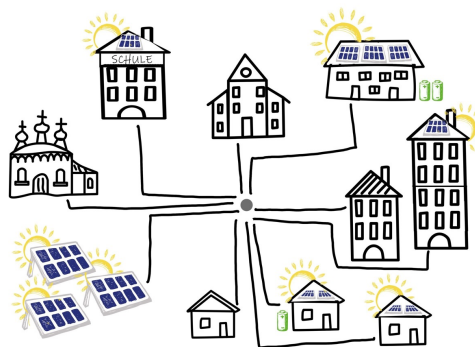
Energiegemeinschaft – comunità energetiche Gemeinde LANA – Comune di LANA

- Das Versorgungsgebiet der Primärumspannungskabine, welche auch Lana versorgt, ist sehr weitläufig - somit ist Lana zur Bildung einer Energiegemeinschaft sehr gut geeignet
- In Zukunft können über Lana hinaus auch eventuelle weitere Gemeinden die im selben Versorgungsgebiet sind, in die Energiegemeinschaft aufgenommen werden
- Mit ca 5.500 Haushalten und auch eine größeren Anzahl von Betrieben kann ein geeigneter „Mix“ zwischen Produzenten, Konsumenten und Prosumern gefunden werden welcher ermöglicht, den allergrößten Teil der Produzierten elektrischen Energie zeitgleich selbst zu verbrauchen
- L'area di approvvigionamento della sottostazione primaria, che rifornisce anche Lana, è molto estesa e quindi Lana si presta molto bene alla formazione di una comunità energetica
- In futuro sarà possibile includere nella comunità energetica, oltre a Lana, anche altri comuni della stessa area di approvvigionamento.
- Con circa 5.500 famiglie e un numero maggiore di aziende, è possibile trovare un "mix" adeguato tra produttori, consumatori e prosumer che consenta di consumare contemporaneamente la maggior parte dell'energia elettrica prodotta.



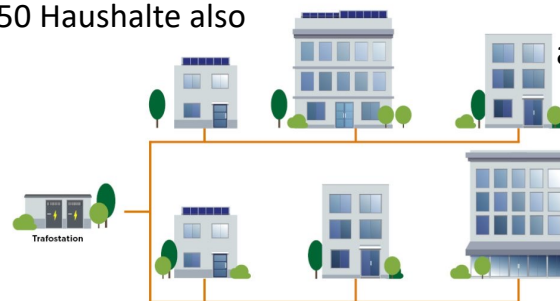
Mögliche neue Anlagen und bestehende Anlagen Possibili impianti nuovi e impianti esistenti

- Der Aufbau der Energiegemeinschaft Lana wird sicher in mehreren Ausbauschritten erfolgen, so dass zunächst die Gemeinde Energieerzeugungsanlagen erstellt und in Folge auch Betriebe und Private, parallel zur steigenden Aufnahme von Mitgliedern
- Aktuell hat Lana 104 bestehende Fotovoltaikanlagen mit einer gesamten installierten Leistung von 2.760 kW
- Es stehen 23 geeignete öffentliche Gebäude zur Installation einer Fotovoltaikanlage zur Verfügung
- Die Installierbare Leistung auf diesen Gebäuden liegt bei ca 1.800 – 2.000 kWp. Dadurch könnte eine Jahresenergiemenge von ca. 1.900.000 kWh – 2.200.000 kWh produziert werden.
- Die dazu notwendige Investitionssumme beläuft sich auf insgesamt ca. 1,9 Mio € - 2.2 Mio €
- Lo sviluppo della comunità energetica di Lana avverrà sicuramente in più fasi di espansione, in modo che prima il comune costruisca impianti di produzione di energia e poi anche aziende e privati, parallelamente all'aumento dei membri.
- Attualmente a Lana sono presenti 104 impianti fotovoltaici con una potenza totale installata di 2.760 kW.
- Ci sono 23 edifici pubblici adatti all'installazione di un impianto fotovoltaico.
- La potenza installabile su questi edifici è di circa 1.800-2.000 kWp. Ciò potrebbe produrre una quantità di energia annua di circa 1.900.000 kWh - 2.200.000 kWh.
- L'investimento necessario ammonta a un totale di circa 1,9 milioni di euro - 2,2 milioni di euro.



Mögliche Energieproduktion Possibile produzione di energia

- Zu den ca. 2.000 kWp neu installierten Fotovoltaikanlagen könnten dann ca 1.000 kWp an bestehenden Anlagen dazu genommen werden.
- Somit könnten Insgesamt ca 3.200.000 kWh/Jahr produziert werden
- In Lana gibt es aktuell ca 5.500 Haushalte; wenn man davon ausgeht, dass sich 30% der Haushalte mittelfristig an der Energiegemeinschaft beteiligen ergibt das ca 1.650 Haushalte
- Der durchschnittliche Jahresverbrauch an elektrischer Energie beträgt für einen Haushalt ca 3.200 kWh/Jahr. Davon wird ein Anteil von ca 35% i Zeiten Verbraucht, in denen Fotovoltaikanlagen Strom produzieren. Das ergibt einen direkten Verbrauch von 1.120 kWh je teilnehmendem Haushalt. Insgesamt für die 1.650 Haushalte also 1.850.000 kWh direkter Verbrauch pro Jahr.
- Oltre ai circa 2.000 kWp di impianti fotovoltaici di nuova installazione, si potrebbero aggiungere circa 1.000 kWp di impianti esistenti.
- In totale si potrebbero quindi produrre circa 3.200.000 kWh/anno.
- Attualmente a Lana ci sono circa 5.500 famiglie; se si ipotizza che il 30% delle famiglie parteciperà alla comunità energetica nel medio termine, il risultato sarebbe di circa 1.650 famiglie.
- Il consumo medio annuo di energia elettrica per una famiglia è di circa 3.200 kWh/anno. Di questi, una quota pari a circa il 35% viene consumata quando gli impianti fotovoltaici producono elettricità. Ciò si traduce in un consumo diretto di 1.120 kWh per famiglia partecipante. In totale, le 1.650 famiglie consumano 1.850.000 kWh di elettricità diretta all'anno.



Mögliche Neue Anlagen und bestehende Anlagen Possibili impianti nuovi e impianti esistenti

- Der andere Teil der produzierten Energie von a.1.350.000 kWh pro Jahr könnte sicherlich in Betrieben verbraucht werden, die auch einen teil der Fotovoltaikanlagen betreiben und somit zu Prosumern werden oder die reine Stromkonsumenten werden.
- Die gesamte Mögliche Wertschöpfung der Jahresproduktion abzüglich der Führungs- und Verwaltungskosten der Energiegemeinschaft beläuft sich auf ca. 370.000 € (Businessplan REVI Consult GmbH)
- Diese Wertschöpfung kann auf die Haushalte und die Betriebe verteilt werden. Unter der Annahme, die Wertschöpfung für die Haushalte etwas höher zu gewichten (1,2 für Haushalte und 1,0 für Betriebe), ergibt sich ein Erlös bzw. eine Einsparung von ca **140 € pro Jahr pro Haushalt**.
- L'altra frazione dell'energia prodotta, pari a 1.350.000 kWh all'anno, potrebbe certamente essere consumato da aziende che gestiscono anche parte degli impianti fotovoltaici, diventando così prosumer o consumatori puri di elettricità.
- Il possibile valore aggiunto totale della produzione annuale, al netto dei costi di gestione e amministrazione della comunità energetica, ammonta a circa 370.000 € (Businessplan REVI Consult Srl)
- Questo valore aggiunto può essere distribuito tra le famiglie e le imprese. Assumendo una ponderazione leggermente superiore del valore aggiunto per le famiglie (1,2 per le famiglie e 1,0 per le imprese), si ottiene un ricavo o un risparmio di circa **140 € all'anno per famiglia**.



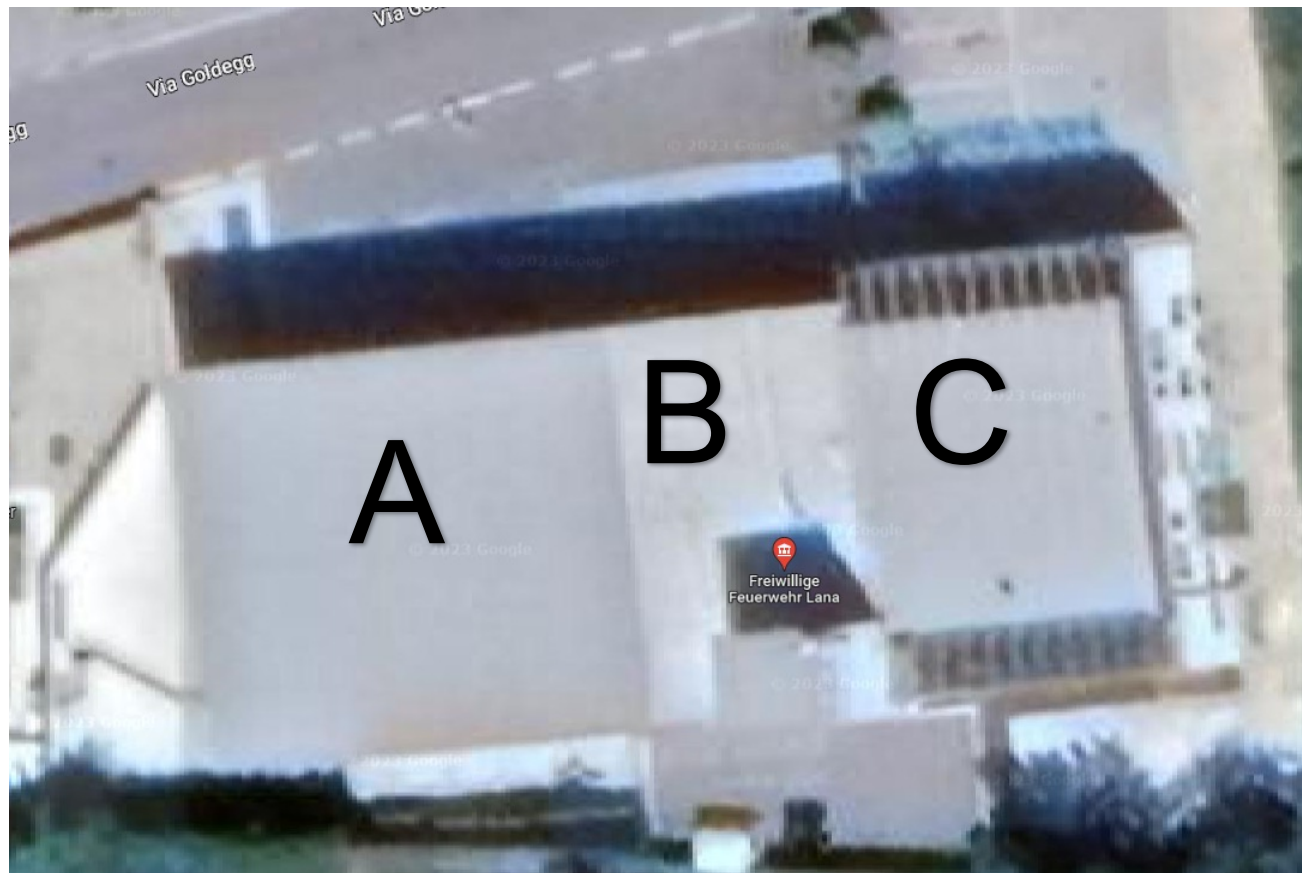
Beispiel: Erhebung zur Machbarkeit der
Installation einer Fotovoltaikanlage
Freiwillige Feuerwehr Lana

Esempio: Rilievo per la fattibilità
dell'installazione di un impianto
fotovoltaico: Caserma dei Vigili del Fuoco
volontari di Lana



Orthofoto der zur Verfügung
stehenden Dachflächen A-B-C

Ortofoto con suddivisione del
tetto in tre aree A – B – C



Eine Teilfläche ist durch den
Schlauchturm verschattet
und eignet sich deshalb schlecht für
eine Fotovoltaikanlage

Nell'area B non è conveniente installare un
impianto fotovoltaico in quanto la torre
crea un ombreggiamento su tale area in
tutta la giornata



Getroffene Auswahl:
Modul zu 440W

Scelta fatta:
Modulo da 440W

MAXEON 6 AC POTENZA: 420-440 W | EFFICIENZA: fino al 22,8%

Dati elettrici CA	
Modello di inverter: IQ 7A	@230 VAC
Potenza in uscita max.	366 VA
Potenza continua in uscita max.	349 VA
Tensione/intervallo (L-N) nominale	219 - 264 V
Corrente continua in uscita max.	1,52 A
Unità max. per circuito derivato 20 A (L-N)	10
Efficienza ponderata ²	96,5%
Frequenza nominale	50 Hz
Intervallo di frequenza esteso	45-55 Hz
Corrente di corto circuito CA su 3 cicli	5,8 A rms
Classe sovratensione connettore CA	III
Corrente di ritorno connettore CA	18 mA
Impostazione fattore di potenza	1,0
Fattore di potenza (regolabile)	0,8 lead. / 0,8 lag.

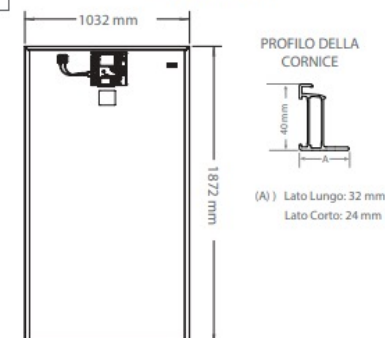
Dati potenza CC				
	SPR-MAX6-440-E4-AC	SPR-MAX6-435-E4-AC	SPR-MAX6-425-E4-AC	SPR-MAX6-420-E4-AC
Potenza nominale ³ (Pnom)	440 W	435 W	425 W	420 W
Tol. potenza	+5/0%	+5/0%	+5/0%	+5/0%
Efficienza modulo	22,8%	22,5%	22,0%	21,7%
Coeff. temp. (potenza)	-0,29%/°C			
Tol. ombra	Inseguimento del punto di max. potenza a livello di modulo integrato			

Dati meccanici	
Celle solari	66 celle monocristalline Maxeon Gen 6
Vetro anteriore	Vetro temperato ad alta trasmissione con rivestimento antiriflesso
Valutazione ambientale	Microinverter Outdoor - IP67 (UL: NEMA tipo 6)
Telaio	Nero anodizzato classe 1
Peso	21,8 kg



Condizioni operative collaudate	
Temp. operativa	da -40 °C a +60 °C
Temp. ambientale max.	50 °C
Umidità relativa	dal 4% al 100% (condensa)
Altitudine max.	2.000 m
Carico di prova max.	Vento: 3.600 Pa, 367 kg/m ² retro Neve: 5.400 Pa, 551 kg/m ² fronte
Carico teorico ⁴	Grandine di 25 mm di diametro a 23 m/s
Resistenza all'impatto	Involucro polimerico di classe II a doppio isolamento resistente alla corrosione

Garanzie, certificazioni e conformità	
Garanzie ⁵	<ul style="list-style-type: none"> Garanzia limitata di 40 anni sulla potenza Garanzia limitata di 40 anni sul prodotto
Garanzie sui microinverter	<ul style="list-style-type: none"> Garanzia limitata di 25 anni sul prodotto fornita da Enphase⁶
Certificazioni e conformità	<ul style="list-style-type: none"> IEC 61215, 61730⁶ IEC 62109-1, 62109-2 IEC 61000-6-3 AS4777.2, RCM IEC/ EN 50549-1:2019, G98/G99 VDE-AR-N-4105
Certificazioni di gestione della qualità	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015
Test PID	1.000 V: IEC 62804
Test LeTID	Versione provvisoria IEC 61215 ⁷
Catalogazione disponibile	TUV ⁸ , EnTest
Contribuzione per le Green Building Certification	I pannelli possono contribuire a fornire punti aggiuntivi per le certificazioni LEED e BREEAM
Conformità EHS	RoHS, OHSAS 18001:2007, REACH SVHC-201



Auf der Teilfläche «A» mit Ausrichtung Ost – West und einer Fläche von 360m² können ca. 162 Module installiert werden

Nominalleistung: 71,28KWp

Jährlich produzierte Energie: 67.658kWh

Nell'area A installando i pannelli con orientamento EST-OVEST per un area di circa 360m² si riescono ad installare 162 pannelli

Potenza nominale: 71,28KWp

Energia prodotta indicativa: 67.658kWh



Auf der Teilfläche «C» mit Ausrichtung Ost – West und einer Fläche von 144m² können ca. 70 Module installiert werden
Nominalleistung: 30,80KWp
Jährlich produzierte Energie:
30.621 kWh

Nell'area C installando i pannelli con orientamento EST-OVEST per un area di circa 144m² si riescono ad installare 70 pannelli
Potenza nominale: 30,80KWp
Energia prodotta indicativa: 30.621kWh





Position Inverter am Turm
Möglichst in der Nähe der Module,
vor Regen geschützt,
gut gelüftet und Staubfrei

Posizione inverter su torre con copertura per
protezione da intemperie
Si sono verificati sul posto i percorsi per il
collegamento tra inverter e locale contatori,
percorsi fattibili utilizzando canale esistenti o
di nuova installazione

Investitionskosten - costi investimento

• Fotovoltaikanlage Impianto fotovoltaico		
	$1.200\text{€}/\text{kWp} = 1.200\text{€} \times \ll 102,08\text{kWp} \gg =$	123.600,00€
• Anlagentechnik - impiantistica varia:		3.200,00€
• Administrative Abwicklung - pratiche amministrative:		9.600,00€
• Endstands – Dokumentation - Documentazione finale:		2.500,00€
		<hr/>
	Gesamt - totale:	138.900,00€
spezifischer Preis – prezzo unitario $\text{€}/\text{kWp} = 1.350,00\text{€}$		

Mittelschule Franz
Höfler Lana

Scuola media Franz Höfler
Lana



Fotovoltaikanlage für den Eigenbedarf und Energie für die Energiegemeinschaft

- Verbrauch der Schule während der Öffnungszeiten (10 Monate)
 - 15.000 – 20.000kWh
- Verbrauch der Schule wenn sie geschlossen ist (2 Monate)
 - 8.000 kWh
- Jährlicher Gesamtverbrauch der Schule
 - 191.000kWh

Impianto fotovoltaico per l'autoconsumo della scuola scolastica nel comune di Lana, atto a coprire il più possibile i consumi.

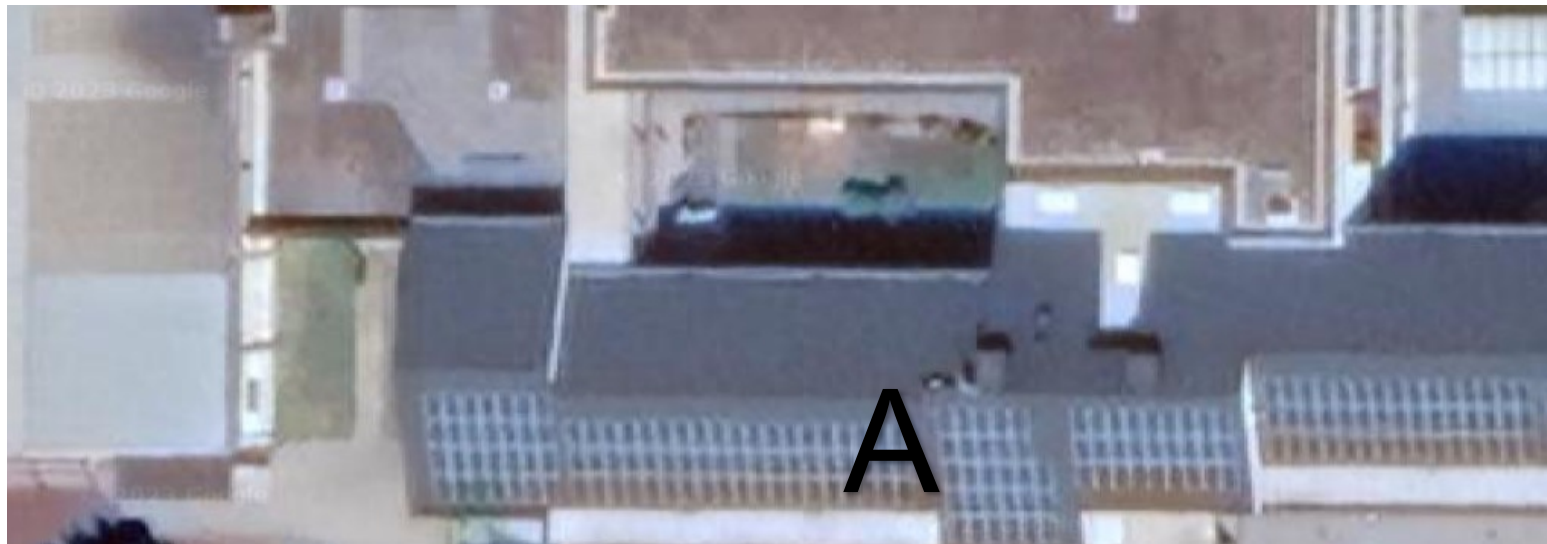
- Consumi mensili con scuola aperta (10 mesi)
 - 15.000 – 20.000kWh
- Consumi mensili con scuola chiusa (2 mesi)
 - 8.000 kWh
- Consumi annui totale stima da verificare con fatture
 - 191.000kWh

Dachdraufsicht mit drei Bereichen A – B – C
Suddivisione del tetto in tre aree A – B – C



In dem Bereich A gibt es bereits eine Fotovoltaikanlage, die den gesamten Strom einspeist

Nell'area A è già previsto un impianto fotovoltaico in regime di vendita totale



Im Bereich B könnten Paneele installiert werden mit Ausrichtung Süden und einer Neigung vom ca.30° mit einer Gesamtfläche von ca. 700m² in einer Gesamtanzahl von 108 Paneelen

Nominalleistung: 47,52KWp

Jährlich produzierte Energie: 51.658kWh

Nell'area B installando i pannelli con orientamento SUD inclinazione ca.30° per un area di circa 700m² si riescono ad installare 108 pannelli

Potenza nominale: 47,52KWp

Energia prodotta indicativa: 51.658kWh





Position Inverter mit Wetterschutz

Vorort wurden die Möglichkeiten der Verlegung der elektrischen Verbindungen geprüft und bestätigt.

Posizione inverter con copertura per protezione da intemperie

Si sono verificati sul posto i percorsi per i collegamenti elettrici

Im Bereich C könnten folgende Anlagen auf den geneigten Dachflächen installiert werden:
Nell'area C installando i pannelli sulle falde si riescono ad installare:

C1 West/ovest:

Anzahl Paneele - n° pannelli: 182

Nominalleistung - potenza nominale: 80,08KWp

Produzierte Jahresenergie

Energia annualmente prodotta: 72.644kWh

C2 Ost/est:

Anzahl Paneele n° pannelli: 182

Potenza nominale: 80,08KWp

Produzierte Jahresenergie

Energia annualmente prodotta: 76.418kWh





Position Inverter mit
Wetterschutz
Vorort wurden die
Möglichkeiten der Verlegung
der elektrischen Verbindungen
geprüft und bestätigt.

Posizione inverter con
copertura per
protezione da
intemperie
Si sono verificati sul
posto i percorsi per i
collegamenti elettrici

Investitionskosten Costi investimento

Bereich / area B

- Fotovoltaikanlage - Impianto fotovoltaico:
1.350€/kWp = 1.350€x «47,52kWp»= 64.200,00€
- Verschiedene Anlagentechnik - Impiantistica varia: 3.750,00€
- Mittelspannungszelle- cella di media tensione con TV/TA 18.000,00€
- Administrative Abwicklung – pratiche amministrative: 9.600,00€
- Endstandsdokumentation - documentazione finale: 2.500,00€

Gesamtinvestition – investimento totale: 98.050,00€

€/kWp = 1.685,00€ (+18.000€)

Investitionskosten Costi investimento

Bereich - area C

- Fotovoltaikanlage - Impianto fotovoltaico:

1.200€/kWp = 1.200€x «160kWp»= 192.000,00€

- Verschiedene Anlagentechnik - Impiantistica varia:

8.750,00€

- Administrative Abwicklung – pratiche amministrative:

9.600,00€

- Endstandsdokumentation - documentazione finale:

2.500,00€

Gesamtinvestition – investimento totale:

212.850,00€

€/kWp = 1.330,00€

Vielen Dank für die Aufmerksamkeit

Grazie per l'attenzione

Business Plan

Bürgerversammlung der Gemeinde Lana – Incontro con i cittadini del Comune di Lana

Dott.ssa Lisa Da Pra

Lana, 21.03.2023

Annahmen

Installation einer **PV-Anlage auf Kosten der Gemeinde** mit einer Leistung von 1 MWP welche den produzierten Strom zu 100% für den Verbrauch der Energiegemeinschaft zur Verfügung stellt und **100% der Produktion genannter PV-Anlage auch zeitgleich durch die Mitglieder der CER verbraucht** werden.

Da die Anlage durch die Gemeinde installiert wird, gehen **Kosten für Abschreibungen sowie technische Führungskosten zu Lasten der Gemeinde**, welche im Gegenzug die Erlöse aus der Stromeinspeisung ins Netz erhält.

Presupposti

Installazione di un **impianto fotovoltaico a spese del comune** con una capacità di 1 MWP, il cui 100% di energia elettrica prodotta viene reso disponibile al consumo da parte della comunità energetica e il cui stesso **100% della produzione di tale impianto fotovoltaico viene consumato simultaneamente dai membri della CER.**

Poiché l'impianto è installato dal comune, **i costi di ammortamento e di gestione tecnica sono a carico del Comune**, che in cambio riceve i ricavi dell'elettricità immessa in rete.

Fördertarif

Der Fixbetrag sieht **drei Stufen** vor, die sich an der Leistung der Anlage orientieren:

<i>Anlagen</i>	<i>Min</i>	<i>Max</i>	<i>Impianti</i>
Leistung > 600 Kilowatt	60 €/MWh	100 €/MWh	Potenza > 600 kW
600 Kilowatt > Leistung > 200 Kilowatt	70 €/MWh	110 €/MWh	600 kW > Potenza > 200 kW
Leistung < 200 Kilowatt	80 €/MWh	120 €/MWh	Potenza < 200 kW

Der Fördertarif gilt im gesamten Staatsgebiet und wird **20 Jahre** lang für die gemeinsam genutzte Energie ausgezahlt.

Tariffa premio

La tariffa premio è suddivisa in **tre fasce**, divise per la potenza dell'impianto installato:

Il periodo di diritto alla tariffa incentivante decorre dalla data di entrata in esercizio commerciale dell'impianto ed è pari a **20 anni**.

Berechnung Fördertarif

Calcolo tariffa premio

$$\min(\text{MAX}; (\text{MIN} + \max(0; 180 - \text{prezzo zonale}) + 10))$$

Rückerstattung Netzgebühren

Da von der Deckung des gleichzeitigen Energiebedarfs ausgegangen wird, wird für die Tatsache, dass keine Energie aus dem Netz außerhalb der Gemeinde entnommen wird, ein zusätzlicher Anreiz als **Vergütung für geringere Systemkosten in Höhe von 8,48 €/MWh** gewährt.

Rimborso costi di sistema

Dato che il presupposto è la copertura del fabbisogno energetico simultaneo, per il fatto che non viene prelevata energia dalla rete esterna alla comunità viene riconosciuto un ulteriore incentivo in qualità di **rimborso per minori costi di sistema di 8,48 €/MWh**.

Businessplan

<i>Startdaten</i>	<i>Simulation A Caso A</i>	<i>Simulation B Caso B</i>	<i>Dati di partenza</i>
PV-Anlage MWp	1 MWp	3 MWp	Impianto fotovoltaico MWp
Angenommene Produktion/MWh	1.100 MWh		Produzione stimata/MWh
Gesamte Jahresproduktion = gemeinsam verbrauchter Strom	1.100 MWh	3.300 MWh	Produzione totale annua = consumo collettivo di energia elettrica
Entschädigung für zeitgleich verbrauchten Strom durch Energiegem.	120 €/MWh		Incentivo per energia consumata istantaneamente dalla CER
Rückerstattung Netzgebühren	8,48 €/MWh		Rimborso costi di sistema

Businessplan

<i>Erlöse</i>	<i>Simulation A Caso A</i>	<i>Simulation B Caso B</i>	<i>Ricavi</i>
Einnahmen aus gleichzeitig durch Energiegem. verbrauchte Energie	132.000 €	396.000 €	Ricavi da energia consumata simultaneamente dalla CER
Einnahmen aus Rückerstattung Netzgebühren	9.328 €	27.984 €	Ricavi da rimborso costi di sistema
Gesamteinnahmen	141.328 €	423.984 €	Ricavi totali

Businessplan

<i>Kosten</i>	<i>Simulation A u. B Caso A e B</i>	<i>Costi</i>
Gesamte Dienstleistungskosten	9.139 €	Totale costi per servizi
<i>Wirtschafts- und Steuerberatung</i>	6.250 €	<i>Consulenza aziendale e fiscale</i>
<i>Lohnabrechnung</i>	489 €	<i>Consulenza del lavoro</i>
<i>sonstige Beratungskosten Energiebereich</i>	2.400 €	<i>Altre consulenze settore energetico</i>
Kosten Nutzung von Gütern Dritter	5.700 €	Costi godimento beni di terzi
Personalkosten	31.728 €	Costi del personale
Abschreibungen	1.600 €	Ammortamenti
Gesamt sonstige Kosten	6.492 €	Totale altri costi
<i>Andere Betriebsaufwendungen und Gebühren</i>	4.800 €	<i>Altri costi e spese operative</i>
<i>Mitgliedsbeitrag</i>	1.692 €	<i>Contributo associativo</i>
Gesamt Kosten	54.659 €	Costi Totali

Businessplan

<i>Zusammenfassung</i>	<i>Simulation A Caso A</i>	<i>Simulation B Caso B</i>	<i>Riassunto</i>
PV-Anlage MWp	1 MWp	3 MWp	Impianto fotovoltaico MWp
Gesamteinnahmen	141.328 €	423.984 €	Ricavi totali
Gesamt Kosten	54.659 €		Costi totali
Übrige Mittel zur Aufteilung unter Mitglieder Energiegemeinschaft	86.669 €	369.325 €	Fondi residui da distribuire tra i membri della CER

Schlussfolgerungen

Die erneuerbare Energiegemeinschaft ist, unter den getroffenen Annahmen, **finanziell nachhaltig**.

Die Ergebnisse sind abhängig von der Leistung der Anlagen und der gleichzeitig erzeugten/verbrauchten und damit geförderten Energie, **da die Kosten im wesentlichen konstant bleiben**;

Das Hauptziel der Gemeinschaft besteht darin, ihren Mitgliedern, **auf Gemeinschaftsebene einen ökologischen, wirtschaftlichen oder sozialen Nutzen zu bieten** und nicht darin, finanzielle Gewinne zu maximieren;

Conclusioni

La comunità energetica rinnovabile, sulla base dei presupposti ipotizzati, risulta **finanziariamente sostenibile**;

I risultati variano in base alla potenza degli impianti e dell'energia simultaneamente prodotta/consumata e dunque incentivata, in quanto **i costi rimangono pressoché costanti**;

L'obiettivo principale della comunità è quello di **fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai suoi soci** e non quello di massimizzare profitti finanziari;

Vielen Dank für die Aufmerksamkeit
Grazie per l'attenzione

Road Map

- Landing Page aktiv (Präsentation online abrufbar)
 - Interessensbekundungen innerhalb 31.05.2023
 - Bei Erreichen von mind. 900 Interessensbekundungen (Haushalte+Betriebe)
 - gemeinsame Entscheidung über die Rechtsform
 - Gründung der Energiegemeinschaft zum 31.10.2023
 - Einbringung neuer PV-Anlagen (Gemeinde + Privat) innerhalb 31.01.2024
 - Aktiv 01.02.2024
- Landing Page attiva (presentazioni disponibili online)
 - Manifestazione di interesse entro il 31.05.2023
 - Al raggiungimento di almeno 900 Manifestazioni di interesse (famiglie + imprese)
 - condivisione della forma giuridica da adottare
 - costituzione della comunità energetica entro il 31.10.2023
 - Conferimento di nuovi impianti fotovoltaici (comune + privati) entro il 31.01.2024
 - Attiva 01.02.2024



Informationen *Informazioni*

Vanessa Thurner – Kabinett Gemeinde Lana

unser.lana@gemeinde.lana.bz.it

lananostra@comune.lana.bz.it

www.energy-lana.it

Vielen Dank für die Aufmerksamkeit

Grazie per l'attenzione