



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Deliverable D4.2

Leaflet on energy community models in partners' languages

March 2026



**Co-funded by
the European Union**

This project is a LIFE project, co-funded by the
European Union under contract n° 101120998.

Document control sheet

Project reference	
Full title of the project	EmPOWERing Renewable and Citizen Energy Communities
Acronym	POWER-E-COM
Contract agreement n.	101120998
Duration	01.10.2023 – 30.09.2026
Project website	http://power-e-com.eu
Project coordinator	WIP
Lead partner	ESCAN

Document Details	
Title of document	Leaflet on energy community models in partners' languages
Work package	4
Deliverable	4.2
Delivery date	25.03.2026
File name	D4.2_POWER-E-COM_Leaflet_On_Energy_Community_Models_Final_Partners_Languages
Prepared by	Francisco Puente (ESCAN), with contributions from all partners
Reviewers	Mar García (ESCAN)
Document type	Public

Version	Date	Author	Organisation	Description
1.0	24/03/2026	Mar García	Escan	Complete Draft
1.1	25/03/2026	Francisco Puente	Escan	Final version

Responsible partner for the compilation of this document

ESCAN

Project Coordinator

WIP Renewable Energies

Sylvensteinstrasse 2, 81369 Munich, Germany

Phone: (+49) 89 72012718

Email: ingo.ball@wip-munich.de

Project Partners contributing to the document





Acknowledgments & Disclaimer

POWER-E-COM is a LIFE project, co-funded by the European Union under contract n°101120998.

Co-funded by the European Union. This document has been prepared only for information purposes. Views and opinions expressed are however those of the author(s) only and do not necessarily reflect those of the European Union or CINEA. The European Union, the granting authority and the project partners are not responsible for the use made of the information contained in the document.

It is forbidden to modify, copy, reproduce, publicly communicate, transform or distribute, by any means and in any form, all or part of the contents included in this document, for public or commercial purposes, without the prior, express and written authorization of Escan s.l.

Images and pictures shown have been provided by POWER-E-COM project partners. Partners responsible for the images provided for publication are: ESV (Austria), Gabrovo Municipality (Bulgaria), EWO (Germany), TUS/TEA/Community Power (Ireland), ENERGAP (Slovenia), Escan (Spain).

Preface

The POWER-E-COM project aims to foster the cooperation between regional/local authorities and citizens to establish energy community projects in six different European countries. By supporting the development of models and tools that facilitate the creation of energy communities, the project aims to empower citizens to take a more active role in the energy transition.

Work package 4 is based on three stages which will follow a clear process to both obtain the right model for each energy community. and at the same time assure the involvement of the citizens and key stakeholders.

Each partner has prepared a conceptual design for, at least, 5 energy communities in their countries by adapting the CANVAS model method for energy communities to prepare a concept for each of them.

Based on the conceptual design prepared by partners, the following step was the adaptation of this concept by means of the socialization of the concept with the stakeholders. Socialization was the process where each energy community model defined by partners (ad-hoc for each EC) was shared and discussed with the key stakeholders and their inputs and comments were incorporated, where feasible, to the model. This had two aims: presenting the model to the stakeholders so they could understand it, and their active involvement in the project. This has been done by organizing meetings, workshops and/or events with the key stakeholders from each municipality.

Finally, the final Business Models for each energy community were defined. The final energy community model is the document which includes all the key information to constitute and develop a viable LEC and introduces the necessary steps to create the energy community in real life, which will be done in WP5.

D4.2 summarizes the objective and characteristics of the thirty (30) energy community business models that were gathered from partners in D4.1.

Table of Contents

1. Bulgarian (Page 6)
2. English (Page 59)
3. German (Page 102)
4. Slovenian (Page 147)
5. Spanish (Page 190)



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Доклад D4.2

Модели на енергийни общности - брошура

Февруари 2026 г.



Co-funded by
the European Union

Този проект е съфинансиран от програма
LIFE на Европейския съюз по силата на
договор №0 101120998.

Контролен лист на документа

Информация за проекта	
Заглавие	Овластяване на гражданските общности за възобновяема енергия
Акроним	POWER-E-COM
№ на договор	101120998
Продължителност	1.10.2023 г. — 30.9.2026 г.
Уебсайт	http://power-e-com.eu
Координатор на проекта	WIP
Водещ партньор	ESCAN

Информация за документа	
Заглавие	Модели на енергийни общности - брошура
Работен пакет	4
Краен резултат	4.2
Дата	27.02.2026
Име на файла	D4.2_POWER-E-COM_Модели на енергийни общности
Изготвено от	Мар Гарсия (ESCAN), с принос от всички партньори
Рецензенти	Франсиско Пуенте (ESCAN)
Вид на документа	Публичен

Версия	Дата	Автор	Организация	Описание
1.0	06/01/2026	Мар Гарсия	ESCAN	Завършена чернова
1.1	19/02/2026	Франсиско Пуенте	ESCAN	Окончателна версия

Отговорен партньор за съставянето на настоящия документ

ESCAN

Координатор на проекта

WIP Възобновяеми енергии

Sylvensteinstrasse 2, 81369 Мюнхен, Германия

Телефон за връзка: (+49) 89 72012718

Електронна поща: ingo.ball@wip-munich.de

Партньори по проекта



Признаване на отговорността и отказ от отговорност

POWER-E-COM е проект, съфинансиран от програма LIFE на Европейския съюз по силата на договор № 101120998.

Настоящият документ е изготвен с информационна цел. Изразените в него становища и мнения принадлежат единствено на автора(ите) и не отразяват непременно позицията на Европейския съюз или CINEA. Европейският съюз, финансиращият орган и партньорите по проекта не носят отговорност за използването на съдържащата се в документа информация.

Забранява се изменението, копирането, възпроизвеждането, публичното разпространение, преработването или разпространението по какъвто и да е начин и под каквато и да е форма на цялото или на части от съдържанието на този документ за публични или търговски цели без предварително изрично писмено разрешение на Escap s.l.

Изображенията и снимките са предоставени от партньорите по проекта POWER-E-COM. Партньорите, които отговарят за изображенията, предоставени за публикуване, са: ESV (Австрия), Община Габрово (България), EWO (Германия), TUS/TEA/Community Power (Ирландия), ENERGAР (Словения), Escap (Испания).

Предговор

Проектът POWER-E-COM има за цел да насърчи сътрудничеството между регионалните/местните власти и гражданите за създаване на енергийни общности в шест европейски държави. Чрез подкрепа за разработването на модели и инструменти, които улесняват създаването на енергийни общности, проектът цели да даде възможност на гражданите да поемат по-активна роля в енергийния преход.

Работен пакет 4 обхваща три етапа, които следват ясен процес както за определяне на подходящ модел за всяка енергийна общност, така и за осигуряване на участието на гражданите и основните заинтересовани страни.

Всеки партньор е изготвил идеен проект за най-малко пет енергийни общности в своята страна, като адаптира метода CANVAS за бизнес модели към енергийните общности, за да подготви концепция за всяка от тях.

Въз основа на подготвените от партньорите идейни проекти, тези концепции бяха обсъдени със заинтересованите страни и съответно адаптирани. Този процес включваше представяне и обсъждане на всеки модел на енергийна общност (разработен специално за съответната общност) със заинтересованите страни, като техните предложения и коментари бяха включени в модела, когато това бе възможно. Процесът имаше две цели: от една страна, да представи модела на заинтересованите страни, така че те да могат да го разберат по-добре, а от друга страна да осигури тяхното активно участие в проекта. Това беше осъществено чрез организиране на срещи, семинари и/или събития с основните заинтересовани страни от всяка община.

Накрая бяха определени окончателните бизнес модели за всяка енергийна общност. Окончателният модел на енергийна общност е документът, който включва цялата ключова информация за създаване и развитие на жизнеспособна енергийна общност и въвежда необходимите стъпки за нейното създаване в реалния живот, което ще бъде направено в



работен пакет 5.

Настоящият документ D4.2 обобщава целта и характеристиките на тридесетте (30) бизнес модела за енергийни общности, подготвени и описани в документ D4.1 от партньорите на проекта POWER-E-COM.

Съдържание

1.	Въведение	1
2.	Австрия	3
2.1.	Енергийна общност за възобновяема енергия на град Енс	4
2.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия "Gassl"	6
2.3.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Енценкирхен“	7
2.4.	Енергийна общност за възобновяема енергия „EEG Reischl“	9
2.5.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Ennstal“	11
3.	България	13
3.1.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Община Габрово“ (Модел 1)	14
3.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Община Габрово“ (Модел 2)	15
3.3.	Отопление на многофамилна жилищна сграда с възобновяема енергия.....	16
3.4.	Традиционен модел за колективно отопление с нетърговска цел в жилищна кооперация	17
3.5.	Модел „Агрегатор“	18
4.	Германия	19
4.1.	Енергийна общност за възобновяема енергия "Schwabsoien"	20
4.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Bayrischzell“	21
4.3.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Etting“	22
4.4.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Riegsee“	23
4.5.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Ohlstadt“	24
5.	Ирландия.....	25
5.1.	Общност за устойчива енергия на град Данмор: проектът „Соларен парк Barnaderg“ .	26
5.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Claremorris“: Проект за соларен парк	27
5.3.	Общност за устойчива енергия „Kilcock“	28
5.4.	Общност за устойчива енергия „Sligo“	29
5.5.	Общност за устойчива енергия „West/Naomh: Sustainable Energy West/Naomh Brendan Credit Union.....	31
6.	Словения.....	32
6.1.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Maribor“	33
6.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Selnica“	35
6.3.	Гражданска енергийна общност „Solar island“ в Селница	36
6.4.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Lovrenc“	37
6.5.	Енергийна общност за публични сгради в Община Марибор (MOM).....	39
7.	Испания	40
7.1.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Rivas Vaciamadrid“	41



7.2.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Montilla Renovable“	42
7.3.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Getafe“	43
7.4.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Mancha Júcar-Centro“	45
7.5.	Енергийна общност за възобновяема енергия „Cabildo of Gran Canaria“	46

1. Въведение

Настоящият документ обобщава целите и характеристиките на пет бизнес модела за енергийни общности (ЕО) за всяка от шестте държави, участващи в проекта POWER-E-COM. Описанието на бизнес концепциите следва шаблонния модел CANVAS („канава“) — стратегически инструмент за оценка на жизнеспособността на всяка нова бизнес идея — в случая адаптиран към спецификите на ЕО, включвайки следните елементи:

- Местоположение на ЕО, нейната правна форма и необходимата първоначална финансова инвестиция
- Брой и характеристика на членовете на общността
- Планирани инициативи в рамките на ЕО, оценка на технологията, която ще бъде инсталирана, и други технически характеристики
- Ползи, които ще бъдат осигурени, вкл. социални, екологични и други
- Необходими инвестиции и прогнозни приходи за общността и нейните членове
- Очаквани срокове за създаване на ЕО, както и за планиране и инсталиране на предвидените общностни проекти
- Допълнителни коментари

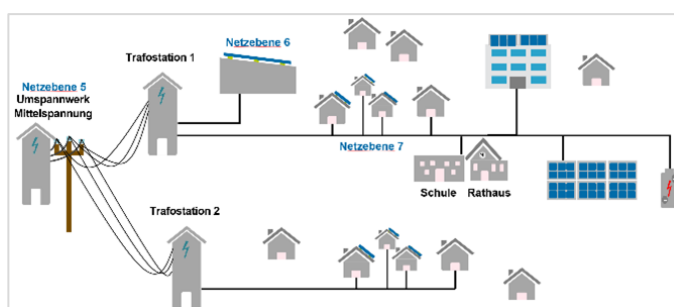
Общо тридесет европейски бизнес модела за ЕО са анализирани. Извлечената от тях информация (представена в настоящия документ) следва да послужи за опознаване, адаптиране и прилагане на подобни модели не само в партниращите си в POWER-E-COM държави, но и в други региони на ЕС, улеснявайки по този начин създаването на нови или подобряването на вече съществуващи ЕО.

Основните заключения показват, че:

- Най-голям процент от членовете на разгледаните модели за ЕО са гражданите. Други членски маси биват също МСП, собственици на обществени сгради, хотели, банки, детски градини и други частни организации. Броят на членовете на една ЕО варира от по-малко от десет до няколкостотин.
- По-голямата част от анализираните ЕО са насочени към споделяне на електрическа енергия от възобновяеми източници от фотоволтаични или вятърни електроцентрали, като в някои случаи е включена и топлинната енергия. Най-често срещаната технология е фотоволтаичната, поради това че е широко позната в Европа, има голям потенциал за инсталиране и позволява гъвкавост по отношение на размера и мястото на проектите.
- Регулаторната среда и пазарните условия във всяка държава от ЕС са различни и засягат начина, по който ЕО могат да бъдат създавани и управлявани. В резултат на това собствеността, инвеститорите, възможностите за финансиране, оперативната отговорност и споделянето на ползите се различават както между отделните държави, така и между различните модели.
- Електроразпределителните предприятия (ЕРП) са ключова заинтересована страна поради отговорностите си в управлението на мрежата ниско напрежение и свързаните с нея инфраструктура и данни. Интелигентното измерване (smart metering), като част от мрежовата инфраструктура, е необходимо за прецизното отчитане на производството, потреблението и споделянето на енергия.

- По време на разработването на бизнес моделите и споделянето им с потенциалните или съществуващите граждански инициативи се установи, че все още са необходими значителни усилия за предоставяне на основна информация относно ЕО – какво представляват, какви дейности могат да развият и какви ползи предоставят. Необходимо е обучение и повишаване на осведомеността сред гражданите и останалите заинтересовани страни. Липсата на достатъчно познания води до по-нисък интерес към ЕО и ограничава реалното им въздействие на местно ниво.

2. Австрия



Лозенц (©C.Stadler/Bwag; CC-BY-SA-4.0) Гафленц (©Haneburger, <https://de.wikipedia.org/wiki/Gaflenz#/media/Datei:Gaflenz1.JPG>)



Източник на снимките: © C.StadlerBwag; CC-BY-SA-4.0; © Statistik Austria, Wikimedia Commons / Hjanko / Attribution-Share Alike 3.0 Unported

2.1. Енергийна общност за възобновяема енергия на град Енс

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Енергийна общност за възобновяема енергия (ОВЕ), организирана под формата на сдружение и планирана като регионална ОВЕ, се намира в град Енс (Enns), Горна Австрия, с около 12 265 жители. Потенциални членове на общността могат да бъдат от областите „Abwinden-Asten“ и „Enns Industrie“. До момента инвестициите се осигуряват от самите членове на общността. ЕРП си сътрудничи с ОВЕ. Две енергийни общности за възобновяема енергия могат да покрият енергийните нужди на град Енс.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Към септември 2025 г. ОВЕ се състои от 780 членове, или това са 10% от всички домакинства и 80% от всички предприятия на град Енс. При набирането на нови членове основният фокус пада върху потребителите без собствени фотоволтаични системи. Предприятията с по-високо потребление на електроенергия могат да участват, но ограничено – покривайки до 10% от потреблението си с енергия от общността.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Няколко фотоволтаични централи и една малка водноелектрическа централа произвеждат заедно около 230 000 КВт годишно. От второто тримесечие на 2025 г. втора малка водноелектрическа централа доставя енергия за ЕО. Вече се водят дискусии за изграждането на трета малка водноелектрическа централа. В по-далечна перспектива се планира възможността за инвестиране в системи за съхранение на електроенергия и изграждане на повече фотоволтаични инсталации.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Членовете на ЕО се възползват от обмена на произведената на място електроенергия от възобновяеми източници и така могат да намалят зависимостта си от големите енергийни доставчици. Изграждане на общността: Членовете на ОВЕ се познават и общуват (провеждат се редовни срещи). ОВЕ предлага ежемесечни безплатни дни за консултации в общинската администрация.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	В Австрия инвестициите обикновено се извършват от самите членове на ЕО в зависимост от възможностите за локално споделяне на енергия. Електроенергията, консумирана в рамките на ЕО, се възползва от намалени мрежови такси и е освободена от такса за възобновяема електроенергия и от данъка върху електроенергията. Членовете, които консумират електроенергия, плащат 6 цента/КВт, докато тези, които произвеждат за общността, цената, която получават, зависи от сезона. Тарифите се определят на тримесечна база.

Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ОВЕ стартира като частна инициатива на 9 членове на гражданска инициатива. Процесите в рамките на ОВЕ вече са установени и до голяма степен протичат гладко. ОВЕ беше създадена и разширена за по-малко от две години. Тя има високо ниво на участие от страна на бизнеса и сектора на здравеопазването.
--	--

2.2. Енергийна общност за възобновяема енергия “Gassl”

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ОВЕ (организирана като сдружение) се намира в община Ленгау, Горна Австрия, с около 5 000 жители. Тя е планирана като регионална ОВЕ, като потенциалните членове могат да бъдат от района, обслужван от регионалната подстанция на Ленгау, както и от близките райони. Инвестициите се правят от самите членове на общността.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Понастоящем ОВЕ включва няколко семейства и едно предприятие. Нови членове могат да се присъединят, но е важно да се запази балансът между производителите (членове с фотоволтаични инсталации) и потребителите (членове без такива).
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Две фотоволтаични централи (общо 390 kWp), собственост на отделни членове на общността, произвеждат около 390 MWh/год. Общият брой на членовете е 90, от които около 40% са активни потребители (едновременно са производители и потребители). Към ноември 2025 г. ЕО е разполагала с 625 kWp фотоволтаични инсталации. Инвестиционните разходи и въпросът за рентабилността все още остават предизвикателство. Учредителят на ЕО разглежда възможността за инвестиция в централа за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, както и в електрически камион.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Членовете се възползват от обмена на произведена на място електроенергия от възобновяеми източници, което им позволява да намалят зависимостта си от големите енергийни компании. Средно 27% от потреблението на електроенергия на членовете се покрива чрез общността (за периода септември 2024 г. — август 2025 г.). Изграждане на общността: Членовете на ЕО се познават и общуват помежду си (организиран се редовни срещи и едно годишно събиране).
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	В Австрия обикновено инвестициите се извършват от самите членове на ЕО в зависимост от възможностите за споделяне на енергия на местно ниво. Електроенергията, консумирана в рамките на ЕО, се възползва от намалени мрежови такси и е освободена от такса за възобновяема електроенергия и от данъка върху електроенергията. Членовете, които потребяват електроенергия, заплащат 12 цента/kWh, а тези, които доставят електроенергия, получават 10 цента/kWh (8.33 цента/kWh за предприятия).
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ОВЕ стартира като частна инициатива, вкл. членове на семейства, едно предприятие и две частни фотоволтаични инсталации. Общността бе създадена и стартира своята дейност през 2024 г. Първоначалните предизвикателства, свързани с взаимодействието с мрежовите оператори, данъчните аспекти и процесите по фактуриране, вече са преодолени, а основните оперативни процеси са установени.

2.3. Енергийна общност за възобновяема енергия „Енценкирхен“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	OBE (организирана като сдружение) се намира в община Енценкирхен, Горна Австрия, с около 1 800 жители. Общността е планирана като регионална OBE, като потенциални членове могат да бъдат от района, обслужван от регионалната подстанция в Рааб, както и от близките населени места. Инвестициите се осигуряват от самите членове на общността.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	OBE стартира като частна инициатива на двама приятели, които след участието си в информационни събития и семинари, решават да създадат ЕО. Понастоящем ЕО има около 440 членове. Членовете се състоят от домакинства, предприятия и общини. Нови членове могат да се присъединят, като се поддържа баланс между производителите (членовете с фотоволтаични инсталации) и потребителите (членовете без такива). Около една трета от членовете притежават фотоволтаична система.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	В момента OBE използва електроенергия от около 250 малки до средни фотоволтаични централи и 4 много малки водоелектрически централи. През последната година членовете на общността са произвели около 2 500 МВч електроенергия, като приблизително 700 МВч са били обменени в рамките на общността. Планира се привличането на нови членове, както и направата на бъдещи инвестиции в системи за съхранение на енергия.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Членовете се възползват от обмена на произведена на място електроенергия от възобновяеми източници, намалявайки зависимостта си от големите енергийни компании. Около 25-30% от електроенергията, потребявана от членовете, се произвежда от други членове на OBE. Членовете със собствени фотоволтаични инсталации могат да продават около 30% от произведената от тях електроенергия на общността. Изграждане на общността: Членовете на OBE се познават и комуникират помежду си – взаимодействие, което вероятно не би се осъществило без съществуването на ЕО.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	В Австрия инвестициите обикновено се извършват от самите членове на ЕО въз основа на възможностите за споделяне на енергия на местно равнище. Електроенергията, консумирана в рамките на ЕО, се възползва от намалени мрежови такси и е освободена от такса за възобновяема електроенергия и от данъка върху електроенергията. През 2025 г. цените бяха намалени: Закупуването на електроенергия се таксува с 12 цента/кВч, докато подаваната в мрежата електроенергия се изкупува за 10 цента/кВч. Не се прилагат такси за членовете.

Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО е създадена като частна инициатива. Организационната структура вече е изградена и дейността на общността е започнала.
---	--

2.4. Енергийна общност за възобновяема енергия „EEG Reischl“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	OBE (организирана като сдружение) се намира в община Ханденберг, Горна Австрия, с около 1 300 жители. OBE е основана като регионална енергийна общност, позволявайки по този начин на гражданите на Ханденберг и близките общини да се присъединят към ЕО дори и на по-късен етап. Членове на ЕО могат да бъдат единствено от района, обслужван от регионалната подстанция Матигхофен/Унтерлохен. Инвестициите се осигуряват от самите членове на общността.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	OBE стартира с двама членове с цел да бъде предварително проверено дали всички процеси функционират добре. Планира се общността да бъде разширена, като австрийската организация ESV, участваща в проекта POWER-E-COM, оказва подкрепа чрез обучения и консултации. През юли 2024 г. OBE беше преименувана на „EEG Stromregion“. В момента общността има около 150 членове. Общността продължава да приема нови членове, но е необходимо едновременно да се поддържа баланс между производителите (членовете с фотоволтаични инсталации) и потребителите (членовете без такива). Около 45% от членовете притежават фотоволтаична система.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Към септември 2025 г. в общността участват 65 собственици на фотоволтаични системи с общ капацитет от приблизително 1 000 кВт. За да се осигури оптимален енергиен микс и висока степен на енергийна независимост, общността е установила сътрудничество с малки водноелектрически централи. Шест малки ВЕЦ с обща мощност 62 кВт захранват ЕО.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Членовете се възползват от обмяна на произведената на място електроенергия от възобновяеми източници, като така намаляват зависимостта си от големите енергийни компании. Планира се повече от 50% от потреблението на електроенергия на членовете да бъде покрита в рамките на общността. Изграждане на общността: членовете на ЕО се познават и комуникират помежду си — взаимодействие, което вероятно не би се случило без съществуването на ЕО.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	В Австрия инвестициите обикновено се извършват от самите членове на ЕО в зависимост от възможностите за локално споделяне на енергия. Потребяваната в рамките на енергийна общност електроенергия се ползва от намалени мрежови такси и е освободена от таксата за възобновяема електроенергия и от данъка върху електроенергията. Членовете, които консумират електроенергия, плащат 12.5 цента/кВтч, а тези, които доставят електроенергия, получават 12 цента/кВтч (или 10 цента/кВтч за предприятия, без включен данък).

Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО стартира като частна инициатива на домакинства и една фотоволтаична инсталация. Организационната структура е създадена и първоначалната дейност е започнала. ЕО функционира от почти 1,5 години, като броят на членовете продължава да нараства. Процесите в ЕО са установени и обикновено протичат без съществени затруднения.
---	--

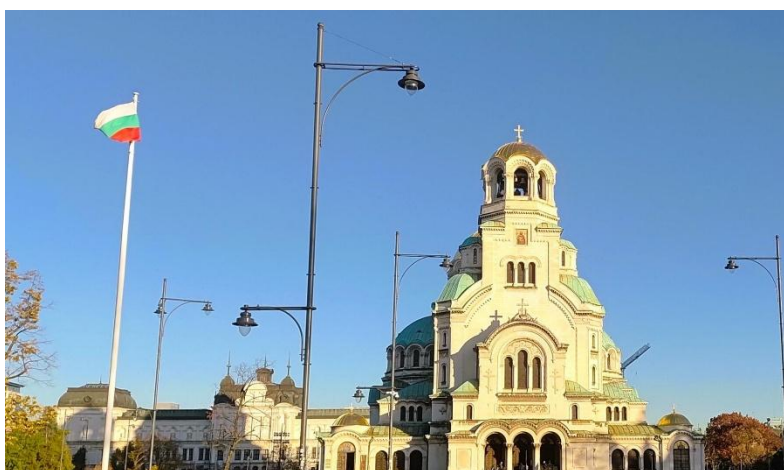
2.5. Енергийна общност за възобновяема енергия „Ennstal“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ОВЕ (организирана като сдружение) се намира в региона Енстал, югоизточната част на Горна Австрия. ОВЕ обхваща територията на девет общини с приблизително 16 000 жители. Инвестициите се правят от самите членове.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО е създадена през 2022 г. в Гросраминг като местна ЕО, като обменът на електроенергия започва още през същата година. През юни 2022 г. е основана и регионална енергийна общност под името „EEG Ennstal“. Към 2025 г. тя вече има 700 членове, като приблизително 400 от тях подават електроенергия към общността. Вятърният парк „Лауса“ е член на ЕО, а в енергийния микс на общността е включена и водноелектрическата енергия. Едно от предизвикателствата е участието на местния бизнес. Някои предприятия имат договори за електроснабдяване, които предвиждат „ексклузивно електроснабдяване“ от настоящия им доставчик, което прави участието в ЕО невъзможно.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	ЕО „Ennstal“ разполага с добре балансиран енергиен микс от вятърна, фотоволтаична и водноелектрическа енергия. В периода август 2024 г. – юли 2025 г. 50% от електроенергията, обменяна в рамките на общността, е произведена от вятърни турбини, 34% - от фотоволтаични системи, а 16% - от ВЕЦ.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Членовете се възползват от обмена на произведената на място електроенергия от възобновяеми източници, като така намаляват зависимостта си от големите енергийни компании. През 2025 г. около 50% от електроенергията, потребявана от членовете, се произвежда от други членове на ЕО. Изграждане на общността: членовете на ЕО се познават и комуникират помежду си — взаимодействие, което вероятно не би се случило без съществуването на ЕО.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	В Австрия инвестициите обикновено се извършват от самите членове на ЕО спрямо възможностите за споделяне на енергия на местно равнище. Потребяваната в рамките на енергийна общност електроенергия се ползва от намалени мрежови такси и е освободена от таксата за възобновяема електроенергия и от данъка върху електроенергията. Цените се актуализират четири пъти годишно. Към края на 2025 г. тарифата за изкупуване на електроенергия е 12,9 цента/кВч, а изкупната цена за подаваната електроенергия е 10,35 цента/кВч.

Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Организационната структура вече е изградена и първоначалната дейност е успешно започнала. Към края на 2025 г. ЕО може да отчете повече от две години успешно функциониране.
--	--

Бележка: „Поради много динамичното развитие на енергийните общности в Горна Австрия цифрите се променят бързо“.

3. България



3.1. Енергийна общност за възобновяема енергия „Община Габрово“ (Модел 1)

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Разположена на територията на Община Габрово, ЕО е учредена по силата на споразумение за колективни действия в рамките на консорциум. Необходимите средства са събрани чрез кампания за колективно финансиране (crowdfunding).
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	В ЕО членуват общо 73 участници, от които 67 физически лица (39 мъже и 28 жени), Община Габрово и 5 МСП.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	На покрива на регионалното депо за неопасни отпадъци в Габрово е инсталирана фотоволтаична система с мощност 100 kW, произвеждаща 120 MWh енергия годишно.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 42,84 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: Сумите, които потребителите на общностната енергия заплащат, се връщат обратно на членовете на общността под формата на процент възвръщаемост към първоначално инвестираните от тях средства. Моделът отваря енергийния пазар за гражданите и дава възможност на домакинствата да използват собствено произведена електроенергия. Други: членовете на ЕО могат да обменят електроенергия, произведена от фотоволтаични инсталации в отделни домакинства, което повишава локалната ефективност и автономия.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): 100 kWp = 85 000 евро Приходи: 120 MWh/год. x 115 евро/MWh = 13 800 евро/год. Оперативни разходи: 3400 евро/год. Брутна печалба = 13 800 – 3 400 = 10 400 евро/год. Възвръщаемост = 8.2 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО е създадена в началото на 2024 г.
Други коментари	Община Габрово работи по нов проект, базиран на съществуващия бизнес модел.

3.2. Енергийна общност за възобновяема енергия „Община Габрово“ (Модел 2)

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Разположена в Община Габрово, енергийната общност действа по силата на споразумение за споделяне на енергия между своите членове, като необходимите средства са обезпечени чрез общинско дългово финансиране.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	В общността ще участват пет общински предприятия.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Ще бъде инсталирана покривна фотоволтаична система с мощност 100 kW върху сграда, собственост на общинско предприятие, която да произвежда приблизително 60 MWh електроенергия годишно. Системата ще бъде собственост на ЕО, което ще осигури както оперативно, така и финансово споделяне на енергията между членовете. Механизмът за споделяне на енергия е тестван и се очаква да започне да функционира пълноценно.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: около 21.42 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: демонстриране на екологосъобразни технологии пред широката общественост Други: фиксирани и предвидими цени на енергията
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Приходи: 60 MWh/год. x 115 евро/MWh = 6 900 евро/год. Оперативни разходи: приблизително 1 700 евро/год. Брутна печалба = 6 900 – 1 700 = 5 200 евро/год. Възвръщаемост = 7.7 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Начало на експлоатацията: първо тримесечие на 2026 г. съгласно пътната карта за изпълнение на проекта

3.3. Отопление на многофамилна жилищна сграда с възобновяема енергия

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Планираната локация се намира в региони с висока зависимост от въглища, където местните икономики са свързани с въгледобивната дейност, като акцентът е върху сгради с голям дял домакинства с енергийна бедност. Финансирането на проекта може да бъде осигурено от различни източници, както привлечени, така и собствени средства, включително: Програмата за регионално развитие 2021–2027, частни средства, набрани от собствениците (и членовете на общността) на многопрофилната жилищна сграда, както и чрез ЕСКО договори. Изборът на правната форма следва да бъде направен по време на общото събрание.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членове на ЕО ще бъдат жителите на многофамилната жилищна сграда, която включва 18 апартамента, което предполага приблизително 18 домакинства като членове на общността.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектът ще се съсредоточи върху отоплението и производството на битово гореща вода. Ще бъдат инсталирани индивидуални високотемпературни термопомпи, разположени на покрива, комбинирани с бойлери с обем 120 литра. Освен това проектът ще включва автономна фотоволтаична система с общ капацитет от 30 kWp, състояща се от 60 панела с мощност 500 Wp всеки.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 17.5 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: по-ниски разходи за отопление, които оказват пряко въздействие върху енергийно бедните домакинства и подпомагат преодоляването на енергийната бедност. Други: замяна на дърва за огрев, дървесни пелети и въглищни брикети с възобновяеми енергийни източници; насърчаване на участието на общността и колективната отговорност сред жителите.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Общият бюджет на проекта възлиза на 608 000 лв. (без ДДС), което включва: • Отопление, охлаждане и производство на топла вода за битови нужди: 515 000 лв. (без ДДС). • Фотоволтаична система (30 kWp): 93 000 лв. (без ДДС). Прогнозният бюджет за апартамент е приблизително 33 778 лв. (без ДДС).
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Бизнес моделът предвижда по-дълъг времеви хоризонт за изпълнение поради необходимостта от координирани действия между множество заинтересовани страни и одобрения за финансиране. След като моделът бъде успешно приложен на пилотна основа, той има потенциал да бъде възпроизведен в други многофамилни жилищни сгради със сходен статус по отношение на енергийните характеристики както в региона, така и в цялата страна.

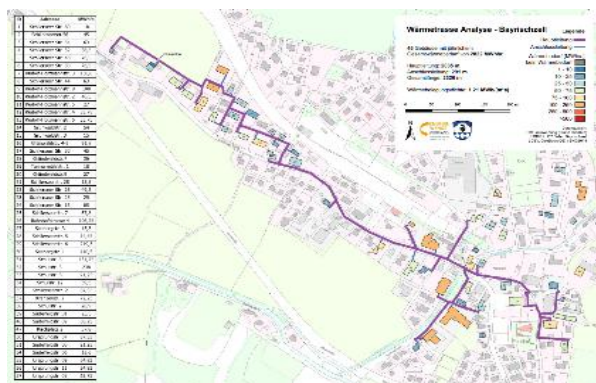
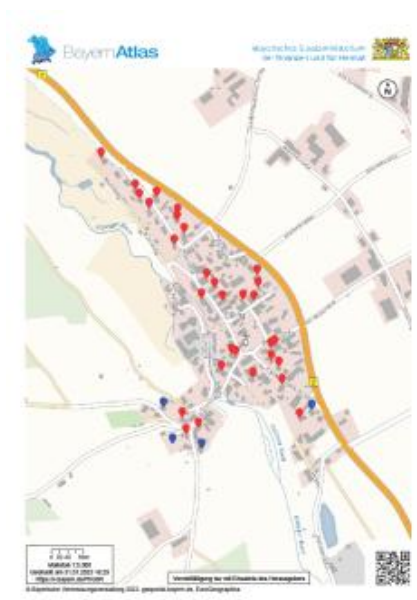
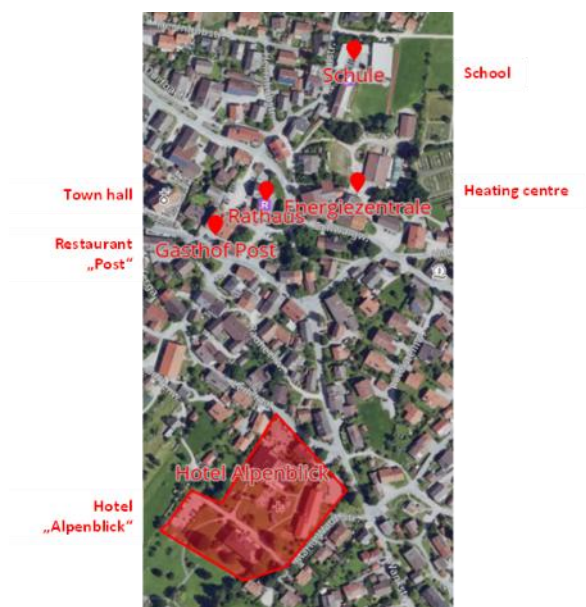
3.4. Традиционен модел за колективно отопление с нетърговска цел в жилищна кооперация

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Моделът за колективното отопление се прилага в градски жилищни сгради в България и е създаден съгласно Закона за жилищните кооперации, който остава в сила и до днес. Инвеститорите са самите членове-собственици, т.е. жителите, които притежават апартаменти в кооперацията. Тази структура и натрупаният опит могат да бъдат използвани за модернизиране на технологичната база чрез внедряването на комбинация от термопомпи LT + фотоволтаична система.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членове на общността могат да бъдат само собствениците на апартаментите в сградата. Жилищната кооперация трябва да включва най-малко 6 жилищни единици (например сграда с 3 етажа и 2 апартамента на етаж), но някои сгради могат да имат десетки апартамента, особено в градски блокове.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектираната система включва централизирана нискотемпературна термопомпена система въздух-вода с топлинна мощност 15–18 kW, фотоволтаична система с мощност 30 kWp, топлоакмулиращ съд, интелигентни термостати, индивидуално управление на отоплението на всеки апартамент и спомагателен електрически нагревател: 3–6 kW. <u>Производство на енергия:</u> - Топлинна енергия: ~30–35 MWч/год. (COP на термопомпата: ~4.0) - Електроенергия, необходима за отопление: 7.5–9 MWч/год. <u>Спестена енергия:</u> В сравнение с електрическите радиатори или неефективните газови/въглищни системи: ~60–70% икономия на енергията за отопление. Намаление на разходите за отопление до 300–400 евро/год. на домакинство.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	- Стабилни разходи за отопление, защитени от колебанията в цените на изкопаемите горива - Подобрен вътрешен комфорт и по-здравословна среда за живеене - Укрепване на общностните връзки чрез колективна ангажираност и съвместно вземане на решения, укрепване на енергийната солидарност
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Моделът е некомерсиален, без директни приходи; оперативните разходи се покриват от вноските на кооперативните членове, като в края на периода балансът е нулев.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Понастоящем няма реализиран демонстрационен проект. Бизнес моделът остава концептуален.

3.5. Модел „Агрегатор“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще бъде създадена по модела на кооперативната собственост. Правната форма ще бъде определена от членовете на общността към момента на регистрацията, тъй като българското законодателство не предвижда фиксирана форма за ЕО. Общността ще функционира предимно в градски или крайградски райони, като активните потребители (т. нар. „просюмъри“) ще са част от една и съща местна разпределителна мрежа.
Какви членове включват енергийната общност и колко приблизително ще бъдат част от нея.	Домакинствата-просюмъри ще инвестират в батерийни системи с капацитет 21 кВт, за да увеличат собственото си потребление. Централен агрегатор (например дружество за търговия с енергия) ще координира тези инвестиции и ще управлява агрегирания енергиен потенциал. батерийната системата за съхранение на енергия (BESS) може да бъде съсобственост на общността или да бъде инсталирана като централизиран актив.
Какви проекти ще разработи и първа оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, енергията, която ще бъде произведена, енергията, която ще бъде спестена и т.н.	Основни компоненти на модела: • Внедряване на мултивалентни батерийни системи (21 кВт на домакинство) • Покривни фотоволтаични системи, комбинирани с батерии • Участие на пазара за първично регулиране на честотата (FCR) • Очаквано увеличение на собственото потребление на фотоволтаични продукти от ~30% на >90%. • Домакинствата могат да намалят нетното си търсене от мрежата и да монетизират гъвкавостта на батерията.
Какви ползи ще осигурят по отношение на опазването на околната среда, социалните, други.	Спестяване чрез увеличение на дела на собственото потребление (обикновено от средно 30% до 60%) чрез използване на батерии Гъвкавостта на модела позволява ефективно използване на възобновяеми източници. Чрез колективното управление на енергията просюмърите се възползват от по-ниски сметки за енергия и потенциални приходи от продажбата на излишната енергия. Малките предприятия и домакинствата получават достъп до енергийните пазари, което дава възможност за активно участие и генериране на приходи. Моделът подобрява стабилността на мрежата чрез ефективното управление на разпределените енергийни ресурси.
Инвестиции и прогнозни приходи за общността и нейните членове.	Ако приемем, че малка градска енергийна общност от 20 произвеждащи потребители, всеки от които инвестира в покривни фотоволтаични системи и батерии за съхранение: Обща инвестиция за общността: 212 000 – 279 000 евро или 10 500 – 13 800 евро на домакинство. Общото годишно обезщетение се оценява на 24 000 – 32 000 евро за общността или 1200 – 1600 евро на домакинство
Кога е вероятно да се случи, това е до момента, в който очаквате, че ще бъде създадена, а също и когато проектите за възобновяеми енергийни източници или енергийна ефективност ще бъдат проектирани или инсталирани.	• Подготовка и правна уредба: ~3–6 месеца • Доставка и монтаж: ~6–9 месеца • Пълна оперативна готовност: в рамките на 12—15 месеца след вземане на решението

4. Германия



4.1. Енергийна общност за възобновяема енергия “Schwabsoien”

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Съществуващата отоплителна мрежа на Швабзойен понастоящем се разширява до съседното село Шваббрукк, регион Оберланд, Горна Бавария. Двете общини заедно имат население от около 2 250 жители. Правна форма: GmbH (дружество с ограничена отговорност) Инвеститор: „Dorfenergie Schwabsoien GmbH“ (местно дружество)
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	В ЕО участват домакинства и общини. Наличната топлинна енергия е достатъчна за отопление на около 300 домакинства. Към момента 50 семейства са свързани към отоплителната мрежа във Швабзойен, а във Шваббрукк предстои свързването на още 48 домакинства.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Система за централно отопление (селска отоплителна мрежа) Топлинна мощност: 900 kW Производство на енергия от възобновяеми източници: 1.8 GWh/година.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Замяна на мазута с местна биомаса за отопление Спестени емисии: приблизително 533 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Намаляване на емисиите на фини прахови частици и серни оксиди
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ млн. евро/MW} = 0,667 \text{ млн. евро}$ Дял от инвестицията за разширението към село Шваббрукк: $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ млн. евро/MW} * 49\% = 0,3 \text{ млн. евро}$ (49%: разширението на мрежата с 48 домакинства съответства на 49% от всички свързани къщи).
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Създаването на ЕО е завършено. Проектът се разширява и ще бъде финализиран през 2024 г.

4.2. Енергийна общност за възобновяема енергия „Bayrischzell“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Местоположение: Община Байришцел, провинция Бавария, Германия Инвеститор: Acher Energie GmbH
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Собственик/оператор: Acher Energie GmbH Свързани потребители: общината, 3 хотела, банка (Sparkasse), 38 жилищни сгради - общо 46 сгради
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Система за централно отопление (селска отоплителна мрежа) Топлинна енергия: 2 030 кВт Производство на енергия от възобновяеми източници: 3.1 ГВтч/година Дължина на отоплителната мрежа: 2.3 км
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Замяна на мазута с местна биомаса (дървесен чипс) Спестени емисии: 917 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Намаляване на емисиите на фини прахови частици и серни оксиди
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща стойност на инвестицията: 3.5 млн. евро
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Строителството на отоплителния център и мрежата започва през 2025 г. През отоплителния сезон 2025/2026 първите сгради ще започнат да получават топлинна енергия от възобновяеми източници. Все още предстои провеждане на проверка за съответствие с изискванията за защита от вредни емисии, за която отговаря районната администрация.

4.3. Енергийна общност за възобновяема енергия „Etting“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Местоположение: квартал Еттинг, град Инголщат, провинция Бавария, Германия Инвеститор: Енергиен кооператив
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членове: частни лица, разпределени в 40 жилищни сгради
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Система за централно отопление (селска отоплителна мрежа) Топлинна мощност: 600 kW Производство на енергия от възобновяеми източници: 1.2 GWh/година
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Замяна на мазута за отопление с местна биомаса Спестени емисии: приблизително 355.2 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Намаляване на емисиите на фини прахови частици и серни оксиди
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща стойност на инвестицията и първоначалните разходи (инженеринг, данъци и др.): 1.1 млн. евро
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Декември 2023 г.: основаване на кооператива 2024–2025 г.: изграждане на отоплителния център и отоплителната мрежа Планира се интегриране на термопомпа към пожарната станция, както и инсталиране на фотоволтаични системи.

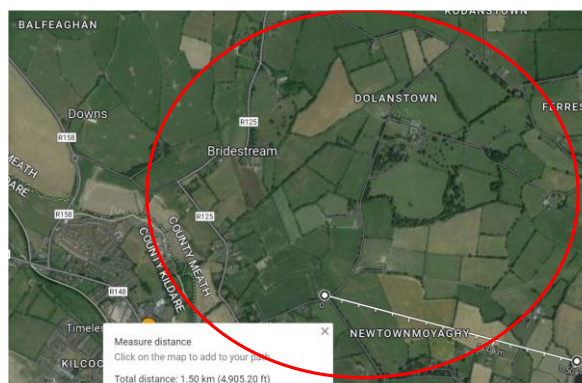
4.4. Енергийна общност за възобновяема енергия „Riegsee“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Местоположение: Община Ригзе, провинция Бавария, Германия Инвеститор: Regionale Wärmeversorgung Blaues Land GmbH
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членове: частни лица, Община Ригзе, „Bäuerliche Hackschnitzel Liefergesellschaft“ (фирма за доставка на дървесен чипс за фермери) Потребители: 58 жилищни сгради
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Система за централно отопление (селска отоплителна мрежа) Топлинна мощност: 600 kW Производство на енергия от възобновяеми източници: 1.2 GWh/година
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Замяна на мазута за отопление с местна биомаса Спестени емисии: приблизително 355.2 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Намаляване на емисиите на фини прахови частици и серни оксиди
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща стойност на инвестицията и първоначалните разходи (инженеринг, данъци и др.): 1.1 млн. евро
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	2023 г.: издадено разрешение за строеж 2024 – 2025 г.: изграждане на отоплителния център и отоплителната мрежа Начало на 2025 г.: свързване на първите домакинства към системата

4.5. Енергийна общност за възобновяема енергия „Ohlstadt“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Местоположение: Община Олцадт, провинция Бавария, Германия Инвеститор: местният фермер
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Собственик/оператор: местният земеделски производител Свързани потребители: общината, 1 хотел и 21 жилищни сгради - общо 25 сгради
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Система за централно отопление (селска отоплителна мрежа) Топлинна мощност: 980 kW Производство на енергия от възобновяеми източници: 2.2 GWh/годишно Дължина на отоплителната мрежа: 1.2 km.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Замяна на природния газ с местна биомаса Спестени емисии: приблизително 532 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Намаляване на емисиите на фини прахови частици и серни оксиди
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща стойност на инвестицията: 2.2 млн. евро
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	2025 г.: начало на строителството на отоплителния център и отоплителната мрежа 2026 г.: първите сгради ще започнат да получават топлинна енергия от възобновяеми източници 2027 г.: планирано завършване на проекта

5. Ирландия



5.1. Общност за устойчива енергия на град Данмор: проектът „Соларен парк Barnaderg“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Соларният парк Barnaderg се намира върху терен от 40 акра в близост до град Туъм, графство Голуей, Ирландия
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Участващата общност за устойчива енергия (Sustainable Energy Community – SEC) е Dunmore Sustainable Energy Community. ЕО е сформирана под формата на дружество с ограничена отговорност и в нея участват 129 членове.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектът, който ЕО разработва, представлява соларен парк с мощност 4МВ, разположен върху площ от 40 арка. Очаква се той да произвежда над 3 500 МВч електроенергия годишно.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: очакваното годишно намаление на емисиите е приблизително 801.5 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: проектът ще осигури финансова помощ и подкрепа за устойчиво развитие на местни обществени организации и сгради
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Приблизителната стойност на изграждането на проекта е 5.5 млн. евро. До момента финансирането е осигурено от Community Power, както и чрез заеми от ръководителите на проекта и местни бизнеси.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Очаква се соларният парк да бъде въведен в експлоатация през четвъртото тримесечие на 2025 г.

5.2. Енергийна общност за възобновяема енергия „Claremorris“: Проект за соларен парк

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО се намира в Клеърморис, графство Мейо, Ирландия
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Клеърморис и Western District Energy Co-operative имат 60 членове, като група от 7 души ръководи развитието на проекта.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектът предвижда изграждането на соларен парк с мощност 5MB, с максимална мощност за подаване към мрежата от 4MB, разположен върху 12 акра земя.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Проектът ще допринесе за намаляване на емисиите на въглероден диоксид в района и ще създаде дългосрочна полза за бъдещите поколения.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Очакваните приходи все още не са известни. До момента в обекта са инвестирани 350 000 евро, като по-голямата част от тези средства е изразходвана за разходи по присъединяване към електроразпределителната мрежа.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Очаква се договорите за строителство да бъдат възложени в началото на 2025 г. с оглед соларните панели да бъдат въведени в експлоатация през 2026 г.

5.3. Общност за устойчива енергия „Kilcock“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО е базирана в град Килкък, графство Мийт, Ирландия. Самата общност планира да финансира проекта.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Дружеството е регистрирано на 20 ноември 2024 г. Директори: • Jim Kenehan. • Pat Morrissey. • Conor McNickle. • Gary Nolan
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	ЕО предвижда изграждането на соларен парк с мощност 5MW.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Проектът ще допринесе за намаляването на емисиите на въглероден диоксид в района и ще създаде дългосрочна полза за бъдещите поколения.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Към момента приходите не са известни.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Началото на проекта все още не е определено. Общността очаква дата за присъединяване към мрежата от разпределителното дружество.

5.4. Общност за устойчива енергия „Sligo“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО се намира в Слайго, Западна Ирландия. След обсъждания относно резултатите от първоначалната оценка на осъществимостта и в сътрудничество със Sligo Co. Co. (собствениците на земята), общността за устойчива енергия „Sligo“ е определила останалата бивша индустриална територия, съседна на обществения парк, да бъде оградена за потенциално изграждане на соларен парк, собственост на общността. Поради това е изготвена ревизирана граница и е намален размерът на проекта за по-подробна оценка на нивото на изпълнение. Предложеният първоначално оценен парцел е намален от 13 хектара на по-малка площ от 6 хектара за развитието на проекта.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Общността за устойчива енергия „Sligo“ представлява сътрудничество между най-големите потребители на енергия в град Слайго и работодателите в публичния и частния сектор. Създадена е през 2016 г. чрез съвместните усилия на Атлантическия технологичен университет (ATU), HSE NorthWest, окръжния съвет на Слайго, Plan Energy, Sligo Chamber, Abbott и AbbVie.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектът предвижда изграждането на соларен парк с приблизителна мощност 3.5 MW въз основа на допускането за необходима площ от 5 акра на всеки MW. Приема се, че съотношението DC/AC (съотношението между пиковия общ капацитет на соларните панели към максималния AC капацитет на инвертора) е 1.3. Това се равнява на приблизително 4.5 MW (DC) капацитет на фотоволтаичните панели, инсталирани на този обект.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Проектът ще допринесе за намаляване на емисиите на въглероден диоксид в района и ще създаде дългосрочна полза за бъдещите поколения.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Приходите все още не са известни. Референтните разходи се основават на малка извадка от подобни по размер проекти за соларна енергия, ръководени от общности, при които общите разходи за изграждане варират от приблизително 950 евро/кВт до 1 350 евро/кВт. Предполагаемите строителни разходи възлизат на 1168 евро/кВт. Проектът ще бъде разработен на бивше депо за отпадъци, което увеличава сложността, риска и разходите за строителството – техническите консултанти предполагат, че може да се наложи по-скъпа монтажна система, тъй като е рисковано да се набива в земята. Въпреки това, тъй като този риск все още не е оценен или количествено определен, в този анализ не са направени конкретни корекции за потенциалните разходи.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Не е определен



5.5. Общност за устойчива енергия „West/Naomh: Sustainable Energy West/Naomh Brendan Credit Union

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО се намира около град Лохрей, графство Голуей, Ирландия. Местният кредитен съюз (Naomh Brendan Credit Union) ще предостави частично финансиране и заемни средства за проекта.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Sustainable Energy West представлява група от съмишленици, които се интересуват от устойчив начин на живот за хората, които живеят, работят и посещават град Лохрей и околните малки населени места.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Проектът предвижда възобновяване на работата на вятърен парк, който е бил изведен от експлоатация.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Инициативата е планирана като 100% собственост на общността и цели да намери устойчиво решение за съществуващия вятърния парк, разположен в района.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Към момента не са налични точни прогнози.
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Сроковете за реализация на проекта са все още неясни поради сложността на процеса по извеждане и възможното повторно въвеждане в експлоатация на вятърния парк.

6. Словения



6.1. Енергийна общност за възобновяема енергия „Maribor“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще се намира в град Марибор, Словения. Правната форма на ЕО ще бъде споразумение между две страни: Университетската клиника Марибор (УКСМВ) и частното дружество Sopa Tezno (РРСТ). Инвеститор по проекта е РРСТ.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО ще включва две организации — една публична (болницата) и една частна (компания за управление на бизнеса).
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Предвижда се инсталиране на фотоволтаични системи върху покривните пространства. В началния етап инсталираната мощност ще бъде 5 МВт, с потенциал за разширяване до 12 МВт. Очакваното производство на енергия е около 5 000 МВт/година. Основният потребител на електроенергия — болницата, консумира около 15 000 МВт годишно. Само излишната електроенергия, произведена от РРСТ, ще бъде споделяна с болницата, основно през уикендите.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: намаление на емисиите с приблизително 1 500 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: болницата ще има достъп до по-голям дял зелена електроенергия на достъпна цена. Финансови ползи: около 100 000 евро годишни спестявания за болницата и най-малко 100 000 евро нов приход за РРСТ. Други: натрупване на знания и опит за отговорно енергийно потребление, придобито чрез управлението на ЕО, при която електроенергията се споделя основно през периоди с излишък на енергийно производство (например през почивните дни, когато частното дружество не работи, но фотоволтаичите продължават да произвеждат енергия). Това е особено важно и в ситуации на свръхпроизводство, когато пазарните цени на електроенергията могат да бъдат дори отрицателни.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Първоначалната инвестиция (инженеринг, данъци и др.): 5 000 000 евро Излишната електроенергия ще бъде споделяна чрез специализирано приложение, което ще подпомага избягването на ситуации с отрицателни цени на електроенергията. Очаквани приходи: около 100 000 евро годишно Оперативни разходи: приблизително 10 000 евро годишно Брутна печалба: около 90 000 евро годишно
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност — проектирани и инсталирани?	ЕО следва да бъде създадена като пилотен проект през първото тримесечие на 2025 г. и да започне да функционира от второто тримесечие на 2025 г.

Други коментари	Община Марибор предвижда създаването на още ЕО, тъй като според законодателството е необходимо сформирането на поне една такава. Настоящата ЕО ще послужи като пилотен проект, тъй като в Словения има все още много малко действащи ЕО. Той ще бъде демонстрационен и обучителен случай за енергийната агенция, общината, участващите организации и регионалния оператор на разпределителната мрежа, както и за страната като цяло. Особеното при този модел е, че в рамките на енергийната общност ще се споделят единствено излишъците от произведената електроенергия.
-----------------	---

6.2. Енергийна общност за възобновяема енергия „Selnica“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще бъде създадена в Община Селница, Словения. Към 2023 г. в общината живеят 4 600 жители. Правната форма ще бъде сдружение с устав, представляващо споразумение между членовете.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО ще бъде създадена през 2026 г. с най-малко трима членове, включително детска градина, частна асоциация (пожарна служба) и един гражданин.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Предвижда се инсталирането на две фотоволтаични системи върху покривите на две общински обществени сгради с обща инсталирана мощност 65 kWp, произвеждащи около 100 000 kWh/година.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 30 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: пожарната служба ще получава безплатна електроенергия, което ще й позволи да насочи повече средства към закупуването на животоспасяващо оборудване. Други: проектът ще служи като пилотен и демонстрационен пример за региона.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция плюс разходи през първата година: 90 000 евро. Възвръщаемост: 8 години без субсидии, 3-4 при наличие на субсидии
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Инсталирането на фотоволтаичните системи е планирано да започне през третото тримесечие на 2025 г., а ЕО ще бъде официално създадена през 2026 г.
Други коментари	ЕО ще поддържа тясно сътрудничество с общината, тъй като няколко обществени сгради ще бъдат включени в обмяната на общностната енергия.

6.3. Гражданска енергийна общност „Solar island“ в Селница

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще бъде създадена в Община Селница, Словения. Към 2023 г. в общината живеят 4 600 жители. Правната форма ще бъде споразумение между членовете.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО ще бъде учредена през 2025 г. с най-малко 2 членове — 1 частна организация и 1 домакинство
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Предвижда се инсталиране на една фотоволтаична система върху покрива на жилищна сграда с обща инсталирана мощност 10 kWp, произвеждаща 15 000 kWh/година.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 4.5 тона еквивалент на въглероден диоксид на година (при средна стойност 0.3 кг. въглероден диоксид на kWh). Социални ползи: поне едно домакинство ще консумира зелена електроенергия при потенциално по-ниски цени. Други: проектът ще служи като пилотен и демонстрационен пример за региона.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Общата инвестиция плюс разходи през първата година: 12 000 евро Възвръщаемост: 8 години без субсидии, 5 години при наличие на субсидии
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност — проектирани и инсталирани?	Инсталирането на фотоволтаичната система е планирано да започне през третото тримесечие на 2026 г.
Други коментари	ЕО ще демонстрира възможностите за участие на домакинствата и инвеститорите във фотоволтаични системи в региона.

6.4. Енергийна общност за възобновяема енергия „Lovrenc“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	OBE Lovrenc ще бъде кооператив за топлинна енергия в Община Ловренц на Похорю (Lovrenc na Pohorju), Словения, създадена с цел преход от отопление, базирано на изкопаеми горива, към възобновяема енергия чрез централна отоплителна система на биомаса. Правната форма на ЕО ще бъде кооператив. Инвеститор по проекта ще бъде частно предприятие, избрано чрез процедура за възлагане на обществена поръчка чрез публично-частно партньорство.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	OBE ще бъде създадена през 2027 г. и ще включва жилищни, общински и търговски сгради, разположени в обхвата на изследвания район. Сградите, предвидени за свързване към системата, включват обществени, многофамилни жилищни (общински и частни), търговски сгради и индивидуални жилищни къщи, идентифицирани в предпроектното проучване.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	OBE ще разработи централна отоплителна система, базирана на биомаса, съгласно техническото проучване. В зависимост от избрания вариант се предвижда • Вариант 1: инсталиране на котел с мощност 550 kW • Вариант 2: комбинация от котли 550 kW + 250 kW. Системата ще доставя между 1 101 MWч и 1 476 MWч топлинна енергия годишно, като цялото производство ще бъде на база биомаса.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 213 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: по-ниски разходи за отопление чрез колективно закупуване на биомаса и споделена инфраструктура за производство и разпределение на топлинна енергия Енергийна сигурност: Използването на местно добивана биомаса намалява зависимостта от изкопаеми горива и вносна енергия Управление на общността: Жителите и местните бизнеси ще участват в процесите на вземане на решения, което гарантира справедливо ценообразуване и прозрачност в управлението Възможност за мащабиране: Възпроизводим модел за други общини в Словения и в целия ЕС
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Общите инвестиционни разходи се оценяват на: • 616 653 евро за вариант 1 • 1 000 010 евро за вариант 2 Разходите включват котелното помещение, котлите на биомаса, абонатните станции и тръбопроводната мрежа за централното отопление. Годишните оперативни разходи възлизат на 97 884 евро за вариант 1 и 142 813 евро за вариант 2. Възвръщаемост за вариант 1 е от 9 до 13 години в зависимост от нивото на субсидията (35 – 55%).

Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Инсталацията ще започне през третото тримесечие на 2026 г.
Други коментари	ЕО за топлинна енергия са административно по-лесни за създаване, но изискват по-големи инвестиции и значителни строителни дейности, особено когато разпределителната отоплителна мрежа все още не е изградена.

6.5. Енергийна общност за публични сгради в Община Марибор (МОМ)

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Проектът за „Соларна енергийна самодостатъчност в Община Марибор“ (МОМ) е стратегическа инициатива на Община Марибор, насочена към намаляване на разходите за електроенергия, повишаване на енергийната независимост и подобряване на устойчивостта. Проектът включва инсталиране на фотоволтаични системи върху покривите на осем обществени сгради, включително основни училища и спортна зала, както и споделяне на произведената електроенергия между тях и други обществени сгради.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО ще бъде създадена през 2026 г. с най-малко 8 членове — обществени сгради
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Фотоволтаичните инсталации върху покривите ще имат обща инсталирана мощност от 1 МВт и ще произвеждат 1 500 МВч годишно.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 500 тона еквивалент на въглероден диоксид на година (средно 0.3 кг. въглероден диоксид на кВтч). Социални ползи: очаква се потреблението на собствена енергия да намали търсенето на електроенергия от мрежата с 33% Проектът значително ще намали разходите за енергия с 25%, като същевременно ще осигури по-устойчиво и предвидимо електроснабдяване.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Общи инвестиционни разходи: 1.3 млн. евро Възвръщаемост: 10 години без субсидии, 5 години при наличие на субсидии
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Инсталирането на фотоволтаичните системи е планирано да започне през третото тримесечие на 2025 г.
Други коментари	ЕО ще послужи като демонстрационен пример за общината и нейните институции, като ще подпомогне натрупването на опит и капацитет за подобни бъдещи проекти. Макар избраната структура да не отговаря напълно на дефиницията за ЕО съгласно европейската директива, тя представлява първа важна стъпка към по-доброто разбиране и развитие на този модел. Това е особено важно за Словения, където законодателството, свързано с ЕО, все още не е напълно финализирано.

7. Испания



7.1. Енергийна общност за възобновяема енергия „Rivas Vaciamadrid“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще бъде създадена в Ривас-Васиямадрид, община с над 100 000 жители в Централна Испания. Правна форма: а) Местните ЕО ще бъдат организирани като сдружение, б) предвижда се създаването на обща ЕО (чадър), чиято правна форма е в процес на проучване – възможно е тя да бъде сдружение или собствен административен орган („medio propio“). Финансирането ще бъде осигурено частично от общината и частично от гражданите.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членовете на местната ЕО ще бъдат предимно домакинствата, живеещи както в еднофамилни къщи, така и в жилищни сгради. Възможно е участието и на търговски обекти. Очаква се до 2030 г. броят на участващите домакинства да достигне около 1 000, като в рамките на проекта ще се започне с приблизително 100 пилотни участници.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Основната технология ще бъдат фотоволтаични инсталации върху покриви, допълнени със станции за зареждане на електромобили, които ще се използват основно в периодите на производство на соларна енергия. Възможно е в бъдеще да се разгледат и други технологични решения. Очаква се общата инсталирана мощност на ЕО да достигне 1 000 kWp, с годишно производство от около 1 500 MWh/година.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 400 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: 5% от произведената енергия в общността ще бъде предоставяна безплатно на уязвими домакинства Други: в рамките на общата ЕО (ЕО-чадър) ще бъде възможен обмен на произведена електроенергия от вече съществуващи фотоволтаични системи с някои домакинства.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): 1 200 000 евро Общи приходи: 260 000 евро/год Оперативни разходи: 90 000 евро/год. Брутна печалба = 260 000 – 90 000 = 160 000 евро/год. Възвръщаемост: 7-8 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Първата местна ЕО вече е създадена като сдружение и в момента се търси първата инсталация за споделяне на електроенергия. Очаква се правната форма на общата ЕО да бъде определена скоро, като е възможно тя да бъде ръководена от общината. Първите нови проекти се очаква да бъдат реализирани до края на 2026 г., като развитието ще продължи през 2027 и 2028 г., а допълнителни проекти ще се реализират до 2030 г.
Други коментари	Община Ривас-Васиямадрид планира създаването на глобална/обща ЕО (тип чадър), която да увеличи енергийната самостоятелност на района. Отделните местни ЕО ще поддържат тясно сътрудничество с общината, като същевременно ще получават подкрепа от местната власт.

7.2. Енергийна общност за възобновяема енергия „Montilla Renewable“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	Първата ЕО е създадена в Монтиля, община с над 22 000 жители в провинция Кордова, Испания. Правната форма на общността е сдружение. Инвестициите за първата проучвана инсталация ще бъдат осигурени от гражданите, с безвъзмездни средства от програмата CE IMPLEMENTA на IDAE, както и чрез банков кредит или заем от дружеството, което ще инсталира фотоволтаичната система.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО функционира от 2023 г. и има 140 членове, като всички те са граждани. Очаква се броят на участниците да нарасне през следващите години, но към момента развитието е сравнително стабилно поради по-бавния напредък на първия инвестиционен проект.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Предвижда се инсталирането на 1 200 kWp фотоволтаични системи върху покривни пространства. Първата инсталация се очаква да бъде на покрива на общинска обществена сграда с мощност 75 kWp, допълнена с батерия за съхранение с капацитет 40 kWh, като очакваното годишно производство е около 115 000 kWh След като тази инсталация докаже ползите си, дългосрочната цел е достигането на 1.2 MW инсталирана мощност до 2030 г. със силна подкрепа от общината.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 450 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: 10% от очакваното производство на електроенергия ще бъде насочено към социални програми за подпомагане на хора в риск от социално изключване Други: поддържане на селското стопанство, животновъдството и естественото използване на земята
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): 1 400 000 евро Приходи: 300 000 евро/год. Оперативни разходи: 100 000 евро/год. Брутна печалба = 300 000 – 100 000 = 200 000 евро/год. Възвръщаемост = 7 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	Очаква се изграждането на инсталациите да започне през 2026 г. Забавянето на проекта е свързано с времето, необходимо за получаване на грантовото финансиране, договаряне на допълнителни средства и одобрение на решенията от общото събрание на сдружението.
Други коментари	ЕО „Montilla Renewable“ ще поддържа тясно сътрудничество с общината включително чрез споразумения за използване на покривите на обществени сгради за фотоволтаични инсталации. Организацията Escap ще продължи да подпомага развитието на ЕО и нейните проекти.

7.3. Енергийна общност за възобновяема енергия „Getafe“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	ЕО ще бъде реализирана в Хетафе, община с 190 000 жители в южната част на област Мадрид, Испания. Правна форма: ЕО е създадена като сдружение през декември 2024 г. Инвестицията, която все още е в процес на проучване, може да дойде от общинското жилищно и поземлено дружество на Хетафе, както и от останалите членове на общността. Разглежда се възможност за финансиране чрез грантове по програмата CE IMPLEMENTA на IDAE, както и други финансови механизми.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	ЕО е учредена през 2024 г. с 14 членове, предимно граждани, включително общинското жилищно и поземлено дружество в Хетафе и кварталното сдружение Getafe Norte. Само за една година броят на членовете се е увеличил повече от два пъти, като нови участници продължават да се присъединяват от различни части на общината, включително агроекологичен кооператив. Очаква се общността да продължи да расте през следващите години, но в момента развитието е относително стабилно поради по-бавния напредък на първия инвестиционен проект.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Общата цел е инсталиране на фотоволтаични системи с обща мощност 1 000 кВт. Първата фаза предвижда изграждане на три фотоволтаични инсталации върху покривите на две училища и един обществен център с обща мощност 200 кВт и очаквано годишно производство около 320 000 кВтч.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 420 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: 30% от произведената енергия ще бъде предоставяна на домакинства в уязвимо положение, като проектът има силен фокус върху подкрепата и интеграцията на социално уязвими семейства
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): = 1 100 000 евро Приходи: 270 000 евро/год. Оперативни разходи: 90 000 евро/год. Брутна печалба = 270 000 – 90 000 = 180 000 евро/год. Възвръщаемост = 6 - 7 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО е създадена през 2024 г. Изграждането на първите инсталации се очаква да започне в края на 2025 г./началото на 2026 г., като развитието на нови проекти ще продължи до 2030 г.

Други коментари	Целта е да се насърчи по-широко участие на гражданите в ЕО, което да увеличи броя на членовете и да стимулира развитието на нови фотоволтаични инсталации. Организацията Escan ще продължи да оказва подкрепа за развитието на ЕО и нейните проекти.
-----------------	--

7.4. Енергийна общност за възобновяема енергия „Mancha Júcar-Centro“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	„Mancha Júcar-Centro“ е сдружение на 9 общини в региона на Албасете с общо над 55 000 жители. От деветте общини осем вече са учредили първите си ЕО като сдружения (една община все още е в процес на легализация). Всички общности се подкрепят и насърчават съвместно от сдружението „Mancha Júcar“ и проекта POWER-E-COM. Финансирането на проектите ще бъде осигурено от самите асоциирани членове, като е възможно кандидатстване за грант по програмата CE IMPLEMENTA на IDAE.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Сдружението включва 9 различни ЕО, съставени от граждани, МСП или местен бизнес. Всяка общност има подкрепата на своята община, както и тази на „Mancha Júcar“. Общо в тях ще участват около 300 домакинства и 70 частни компании.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Общата цел е инсталиране на фотоволтаични системи върху обществени покриви с мощност 1 400 кВт, произвеждащи 2 000 000 кВт електроенергия годишно, допълнени с батерии за 1 100 кВт съхранение. Очаква се първите фотоволтаични инсталации да достигнат 900 кВт с батерия за съхранение за 740 кВт.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 530 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Социални ползи: 10% от произведената енергия ще бъде предоставена на общинските съвети като компенсация за използването на обществени покривни пространства
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Обща инвестиция и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): 2 300 000 евро Приходи: 300 000 евро/год. Оперативни разходи: 120 000 евро/год. Брутна печалба = 300 000 – 120 000 = 180 000 евро/год. Възвръщаемост = 12-13 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО бяха създадени като сдружения през 2024 г., а първите инсталации се очаква да бъдат реализирани през първата половина на 2026 г. Целият проект трябва да бъде завършен преди 2030 г.
Други коментари	Организацията Escap ще продължи да подпомага развитието на ЕО и техните проекти.

7.5. Енергийна общност за възобновяема енергия „Cabildo of Gran Canaria“

Местоположение на енергийната общност и правна форма. Кой е инвеститорът?	На остров Гран Канария са създадени 4 ЕО, всяка в различна община. Те се ползват от силната подкрепа на Кабилдо от Гран Канария и техническата помощ на проекта POWER-E-COM. От четирите общности, три са учредени като сдружения, а една като кооператив. Част от инвестициите се финансират чрез фондовете Next Generation, а останалата част се осигурява от членовете чрез членски внос.
Какъв тип членове включва енергийната общност и приблизително колко ще бъдат те?	Членовете са предимно домакинства, МСП и индустриални обекти. Всяка ЕО има подкрепата на собствената си община, както и от Кабилдо, включително чрез споразумения за използването на обществени земи или покриви. Общият брой на участниците се очаква да включва над 4 000 домакинства и няколко МСП и индустриални предприятия.
Планирани проекти в общността и първоначална оценка на мощността, която ще бъде инсталирана, очакваното производство, енергията, която ще бъде спестена, и други ключови показатели	Целта е инсталирането на фотоволтаични системи с обща мощност над 6000 кВт. Първата група инсталации ще бъде разположена върху покривите на обществени сгради с обща мощност над 2500 кВт, произвеждащи 4 000 000 кВтч/год.
Какви ползи ще осигури общността по отношение на опазването на околната среда, социалните аспекти и други?	Екологични ползи: 2500 тона еквивалент на въглероден диоксид на година Защита и подобряване на качеството на живот на гражданите Други очаквани ползи са създаването на работни места и намаляването на местните емисии.
Инвестиции и очаквани приходи за общността и нейните членове	Общи инвестиции и първоначални разходи (инженеринг, данъци и др.): = 9 500 000 евро. Приходи: 1 600 000 евро/год. Оперативни разходи: 600 000 евро/год. Брутна печалба = 1 600 000 – 600 000 = 1 000 000 евро/год. Възвръщаемост = 9 – 10 години
Очаквани срокове за реализация: кога се предвижда общността да бъде създадена, а проектите за възобновяема енергия или енергийна ефективност – проектирани и инсталирани?	ЕО са създадени през 2023 – 2024 г. Първите инсталации са в процес на изграждане и се очаква да влязат в експлоатация до 2026 г като общата планирана инсталирана мощност трябва да бъде достигната преди 2030 г.
Други коментари	Организацията Escap ще продължи да оказва текуща подкрепа за развитието на ЕО и техните проекти.



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Deliverable D4.2

Leaflet on energy community models

February 2026



**Co-funded by
the European Union**

This project is a LIFE project, co-funded by the
European Union under contract n° 101120998.

Document control sheet

Project reference	
Full title of the project	EmPOWERing Renewable and Citizen Energy Communities
Acronym	POWER-E-COM
Contract agreement n.	101120998
Duration	01.10.2023 – 30.09.2026
Project website	http://power-e-com.eu
Project coordinator	WIP
Lead partner	ESCAN

Document Details	
Title of document	Leaflet on energy community models
Work package	4
Deliverable	4.2
Delivery date	27.02.2026
File name	D4.2_POWER-E-COM_Leaflet_On_Energy_Community_Models
Prepared by	Mar García (ESCAN), with contributions from all partners
Reviewers	Francisco Puente (ESCAN)
Document type	Public

Version	Date	Author	Organisation	Description
1.0	06/01/2026	Mar García	Escan	Complete Draft
1.1	19/02/2026	Francisco Puente	Escan	Final version

Responsible partner for the compilation of this document

ESCAN

Project Coordinator

WIP Renewable Energies

Sylvensteinstrasse 2, 81369 Munich, Germany

Phone: (+49) 89 72012718

Email: ingo.ball@wip-munich.de

Project Partners contributing to the document





Acknowledgments & Disclaimer

POWER-E-COM is a LIFE project, co-funded by the European Union under contract n°101120998.

Co-funded by the European Union. This document has been prepared only for information purposes. Views and opinions expressed are however those of the author(s) only and do not necessarily reflect those of the European Union or CINEA. The European Union, the granting authority and the project partners are not responsible for the use made of the information contained in the document.

It is forbidden to modify, copy, reproduce, publicly communicate, transform or distribute, by any means and in any form, all or part of the contents included in this document, for public or commercial purposes, without the prior, express and written authorization of Escan s.l.

Images and pictures shown have been provided by POWER-E-COM project partners. Partners responsible for the images provided for publication are: ESV (Austria), Gabrovo Municipality (Bulgaria), EWO (Germany), TUS/TEA/Community Power (Ireland), ENERGAP (Slovenia), Escan (Spain).

Preface

The POWER-E-COM project aims to foster the cooperation between regional/local authorities and citizens to establish energy community projects in six different European countries. By supporting the development of models and tools that facilitate the creation of energy communities, the project aims to empower citizens to take a more active role in the energy transition.

Work package 4 is based on three stages which will follow a clear process to both obtain the right model for each energy community. and at the same time assure the involvement of the citizens and key stakeholders.

Each partner has prepared a conceptual design for, at least, 5 energy communities in their countries by adapting the CANVAS model method for energy communities to prepare a concept for each of them.

Based on the conceptual design prepared by partners, the following step was the adaptation of this concept by means of the socialization of the concept with the stakeholders. Socialization was the process where each energy community model defined by partners (ad-hoc for each EC) was shared and discussed with the key stakeholders and their inputs and comments were incorporated, where feasible, to the model. This had two aims: presenting the model to the stakeholders so they could understand it, and their active involvement in the project. This has been done by organizing meetings, workshops and/or events with the key stakeholders from each municipality.

Finally, the final Business Models for each energy community were defined. The final energy community model is the document which includes all the key information to constitute and develop a viable LEC and introduces the necessary steps to create the energy community in real life, which will be done in WP5.

D4.2 summarizes the objective and characteristics of the thirty (30) energy community business models that were gathered from partners in D4.1.

Table of Contents

1.	Introduction.....	1
2.	Austria	2
2.1.	REC Enns.....	3
2.2.	REC Gassl.....	4
2.3.	REC Enzenkirchen.....	5
2.4.	REC “EEG Reischl”	6
2.5.	REC "Ennstal"	7
3.	Bulgaria.....	8
3.1.	REC Gabrovo Municipality (Model I).....	9
3.2.	REC Gabrovo Municipality (Model II).....	10
3.3.	Heating of a multi-family residential building with renewable energy	11
3.4.	Traditional housing cooperative model for collective heating with a non-commercial purpose	12
3.5.	Aggregator Model	13
4.	Germany.....	14
4.1.	REC Schwabsoien	15
4.2.	REC Bayrischzell	16
4.3.	REC Etting.....	17
4.4.	REC Riegsee	18
4.5.	REC Ohlstadt	19
5.	Ireland	20
5.1.	SEC Dunmore: The Barnaderg Solar Farm Project.....	21
5.2.	REC Claremorris: Solar Farm Project.....	22
5.3.	SEC Kilcock	23
5.4.	SEC Sligo	24
5.5.	SEC West/Naomh: Sustainable Energy West/Naomh Brendan Credit Union	25
6.	Slovenia	26
6.1.	REC MARIBOR	27
6.2.	REC SELNICA.....	28
6.3.	CEC “SOLAR ISLAND” in SELNICA	29
6.4.	REC Lovrenc.....	30
6.5.	ENERGY COMMUNITY SOLAR SELF-SUFFICIENCY FOR PUBLIC BUILDINGS IN MUNICIPALITY of MARIBOR (MOM).....	31
7.	Spain	32
7.1.	REC Rivas Vaciamadrid.....	33



7.2.	REC Montilla Renovable.....	34
7.3.	REC Getafe	35
7.4.	RECs Mancha Júcar-Centro	36
7.5.	RECs Cabildo of Gran Canaria	37

1. Introduction

This document summarizes the objective and characteristics of 5 energy community business models from each one of the 6 partner countries that are part of the POWER-E-COM project. The business model description is based on the CANVAS model – a strategic tool showing key information and the level of viability of a new organization- but adapted to energy communities, including:

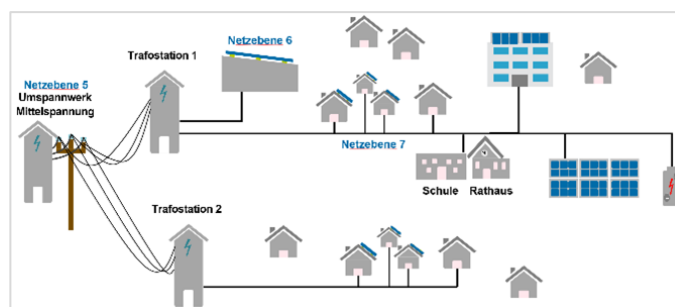
- The location of the EC, its legal form and who is the investor.
- What kind of members include, and an estimation of how many members will be part of it.
- What kind of projects will be developed, an estimation of the power to be installed and other technical characteristics.
- Benefits that will be provided as social, environmental and others.
- Investments and estimated revenues for the community and its members.
- By when it is expected to be setup and when will the projects be designed or installed.
- Additional comments if necessary.

In total, thirty (30) European energy community business models have been assessed, from which information can be extracted to learn and replicate them in the partners' and other EU regions, facilitating the improvement or creation of new energy communities.

Some conclusions from the overall document show:

- The largest percentage of energy community members is constituted by the citizens. Other members are SMEs, owners of public buildings, hotel, banks, kinder garden and other private organizations. The number of members varies from less than ten to several hundreds.
- Most of the energy communities assessed are aimed at sharing electric renewable energy from PV or Wind power, while in some cases heat was also included. The most common technology was solar photovoltaic, due to it is a technology extensively known in Europe, has a great potential to be installed and the size and place of the projects is very flexible.
- The regulation and market conditions in each EU country are different and affect the way that energy communities can be constituted and operated. Thus, the ownership, investor, financing opportunities, operation responsibility and benefits sharing differs from country to country and from model to model.
- The electric grid DSOs are a key stakeholder due to their responsibilities in the low voltage grid management, considering both the assets and data. Smart metering, as part of the DSO grid, are needed to count the energy production and consumption and the energy sharing.
- At the time of developing the business models and sharing them with the potential or existing energy communities, it was found that there is still need of a strong effort in providing basic information on energy communities (What are they? What can they do? Which are the benefits they provide?) and also in training the citizens and other stakeholders on this topic. The lack of knowledge reduces the interest in the energy community, and its real impact in the field.

2. Austria



Losenstein (©C.Stadler/Bwag; CC-BY-SA-4.0)

Gaflenz (©Haneburger,

<https://de.wikipedia.org/wiki/Gaflenz#/media/Datei:Gaflenz1.JPG>)

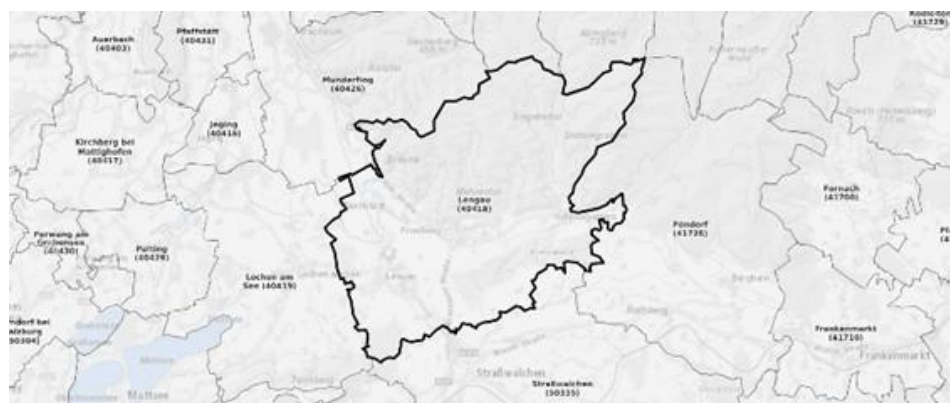


Photo credits: Statistik Austria

2.1. REC Enns

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC (organised as an association and planned as a regional REC) is located in Enns, a city in Upper Austria with about 12,265 inhabitants. Potential members can come from the areas of “Abwinden-Asten” and “Enns Industrie”. Investments are so far done by members themselves. The DSO cooperated with the REC. Two EEGs can cover the city of Enns.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The EEG currently has approximately 780 members (September 2025). 10% of all households and 80% of all businesses of Enns are REC members. When recruiting members, the focus is on consumers without PV. Some businesses with higher electricity consumption are limited to 10% of their consumption from REC.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Several PV plants and one small hydro power plant producing together about 230,000 kWh per year. Since Q2 2025, a second small hydropower plant has been supplying the EEG. Discussions are already underway for a third small hydropower plant. It is planned later on perhaps to invest in electricity storage and to implement more PV plants.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Members are profiting from the exchange of locally produced, renewable electricity and can decrease their dependence on large-scale energy utilities. Community building: REC members know each other and communicate (there are regular meetings). The EEG offers monthly free consultation days at the municipal office.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	In Austria, in general, the investments are done by the energy community members themselves based on the possibilities of local energy sharing. The electricity consumed within an energy community benefits from reduced grid fees as well as exemption from the renewable electricity levy and the electricity tax. Members who consume electricity pay 6.0 ct/kWh. For members who deliver electricity, the price depends on the season. The tariffs are fixed on a quarterly basis.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The REC starts as a private initiative of 9 members of a citizens’ initiative. The processes within the REC are now established and largely run smoothly. The REC was established and expanded in less than two years. The REC has a high level of participation from the business and healthcare sectors.

2.2. REC Gassl

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC (organised as an association) is located in Lengau, a municipality in Upper Austria with about 5,000 inhabitants. It is planned as a regional REC, potential members can come from the area served by the regional substation of Lengau and nearby areas. Investments are done by members themselves.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Presently the REC has several members, who are family members and one business. New members are welcome, however, there has to be a balance between producers (members with PV production) and consumers (members without PV).
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Two PV plants (390 kWp PV), owned by REC members individually, producing about 390 MWh/a. 90 members, about 40% are prosumers. In November 2025, the REC had installed PV capacity of 625 kWp. Investment costs and the question of profitability currently still pose an obstacle. The founding member also considers an investment in a CHP plant and an electric truck.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The members are profiting from the exchange of locally produced, renewable electricity and can decrease their dependence on large-scale energy companies. On average, REC members obtain 27% of their electricity consumption from REC (September 2024 – August 2025). Community building: REC members know each other and communicate (there are regular meetings, one annual gathering).
Investments and estimated revenues for the community and its members.	In Austria, in general, the investments are done by the energy community members themselves based on the possibilities of local energy sharing. The electricity consumed within an energy community benefits from reduced grid fees as well as exemption from the renewable electricity levy and the electricity tax. Members who consume electricity pay 12 ct/kWh, members who deliver electricity get 10 ct/kWh (8.33 ct/kWh for businesses).
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The REC starts as a private initiative with family members, one business and two private PV installations. The set-up was done, the initial operation started in 2024. Initial problems with network operators, tax aspects and billing have now been resolved and the basic processes are established.

2.3. REC Enzenkirchen

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC (organised as an association) is located in Enzenkirchen, a municipality in Upper Austria with about 1,800 inhabitants. It is planned as a regional REC, potential members can come from the area served by the regional substation of Raab and nearby areas. Investments are done by members themselves.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC started as a private initiative of two friends. They informed themselves, attended information events and seminars and decided to start a REC. The REC currently has approx. 440 members. Members consist of private households, companies and municipalities. New members are welcome, however, there has to be a balance between producers (members with PV production) and consumers (members without PV). About one third own a PV plant.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	At the moment, the REC can use electricity from about 250 small to medium sized PV-plants and 4 very small hydro power plants. In the last year 2,500 MWh electricity was produced by the REC members, about 700 MWh were exchanged in the REC. It is planned to integrate new members and later on invest in electricity storage.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The members are profiting from the exchange of locally produced, renewable electricity and can decrease their dependence on large-scale energy companies. About 25-30% of the electricity consumed by members is generated by other REC members. Members with own PV plants can sell about 30% of their electricity to the community. Community building: REC members know each other and communicate which would not be the case without REC.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	In Austria, in general, the investments are done by the energy community members themselves based on the possibilities of local energy sharing. The electricity consumed within an EC benefits from reduced grid fees as well as exemption from the renewable electricity levy and the electricity tax. In 2025, prices were reduced: electricity purchases are charged 12 cents/kWh, while feed-ins receive 10 cents/kWh. There are no fees for members.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The REC starts as a private initiative. The set-up was done, the operation has started.

2.4. REC “EEG Reischl”

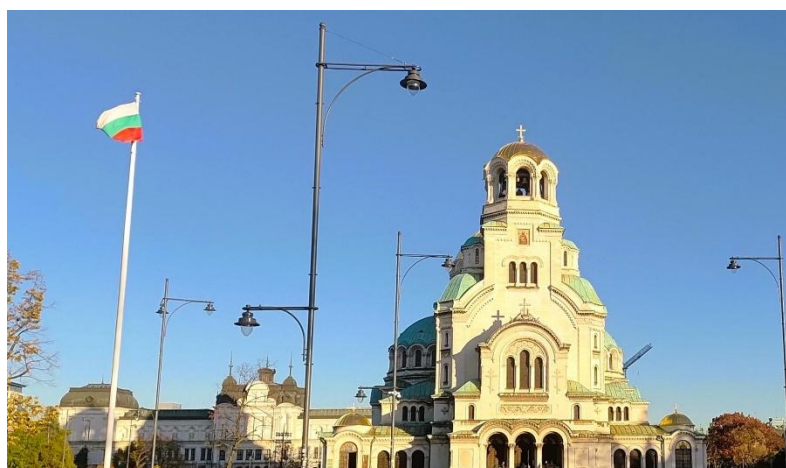
Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC (organised as an association) is located in Handenberg, a municipality in Upper Austria with about 1,300 inhabitants. The REC is founded as a regional energy community to allow citizens of Handenberg and nearby municipalities to participate at a later stage. Potential members can come from the area served by the regional substation of Mattighofen/Unterlochen. Investments are done by members themselves.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC starts with 2 members, to test whether everything functions well. It is planned to enlarge the REC, therefore ESV supports with training and advice. In July 2024, the REC was renamed "EEG Stromregion". Currently the REC has about 150 members. New members are welcome, however, there has to be a balance between producers (members with PV production) and consumers (members without PV). About 45% of members own a PV.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Currently (September 2025), 65 PV system owners with a total capacity of approximately 1,000 kWp are part of the REC. To ensure an optimal electricity mix and a high degree of self-sufficiency, REC has established contacts with small hydropower plants. Six small hydropower plants with a total capacity of 62 kW supply electricity to the REC.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The members are profiting from the exchange of locally produced, renewable electricity and can decrease their dependence on large-scale energy companies. It is planned to cover more than 50% of the electricity consumed by members. Community building: REC members know each other and communicate which would not be the case without REC.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	In Austria, in general, the investments are done by the energy community members themselves based on the possibilities of local energy sharing. The electricity consumed within an energy community benefits from reduced grid fees as well as exemption from the renewable electricity levy and the electricity tax. Members who consume electricity pay 12.5 ct/kWh, members who deliver electricity get 12 ct/kWh (10 ct/kWh for businesses, excl. tax).
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The REC starts as a private initiative with family members, and one private PV installations. The set-up was done, the initial operation has started. The REC has now been in operation for almost 1.5 years, and the number of members continues to rise. Processes in the REC are established and usually run without major problems.

2.5. REC "Ennstal"

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC (organised as an association) is located in the region Ennstal, in the southeast of Upper Austria. The REC covers the area of 9 municipalities with approximately 16,000 inhabitants. Investments are done by members themselves.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The EC was in Großraming and founded as a local energy community in 2022. Electricity exchange began in 2022. In June 2022 it was founded a regional energy community (REC), named "EEG Ennstal". In 2025 already had 700 members. Approximately 400 of them also feed electricity into the REC. The Laussa wind farm is a member of the REC. REC has also included hydropower in its energy mix. One challenge is the participation of local businesses. Some have electricity contracts that stipulate an "exclusive electricity supply" from their current supplier, making participation in the REC not feasible.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The REC Ennstal has an ideal energy mix of wind power, photovoltaics and hydropower. From August 2024 to July 2025, 50% of the electricity shared in the REC came from wind power, 34% from PV and 16% from hydropower.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The members are profiting from the exchange of locally produced, renewable electricity and can decrease their dependence on large-scale energy companies. In 2025, about 50 % of the electricity consumed by members is generated by other REC members. Community building: REC members know each other and communicate which would not be the case without REC.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	In Austria, in general, the investments are done by the energy community members themselves based on the possibilities of local energy sharing. The electricity consumed within an energy community benefits from reduced grid fees as well as exemption from the renewable electricity levy and the electricity tax. Prices are adjusted four times a year. At the end of 2025, the purchase tariff for electricity is still 12.9 ct/kWh. Feed-in tariff: 10.35 ct/kWh.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The set-up was done. The initial operation has successfully started. By the end of 2025, the REC can already look back on over 2 years of successful operation.

Note: "Due to the very dynamic development of energy communities in Upper Austria, the figures given change rapidly".

3. Bulgaria



3.1. REC Gabrovo Municipality (Model I)

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Located in Gabrovo, the energy community operates under a consortium agreement for collective action. The necessary funds were raised through a crowdfunding campaign.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	There are 73 members in total, including 67 individuals (39 men and 28 women), Gabrovo Municipality, and 5 SMEs.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	A 100 kW rooftop solar PV system was installed at the regional landfill complex in Gabrovo, producing 120 MWh of energy annually.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 42.84 tCO ₂ /y. Social benefits: The price payed by Consumers is payed back to the citizens. The model open the energy market to citizens and work on opportunity households to use the own energy. Others: exchange of kWh produced by existing PV installations in some homes with the energy community.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 100 kWp = 85,000€. Revenues: 120 MWh/y x 115 €/MWh = 13 800 €/y. Expenses: OM approx. 3,400 €/y. Gross Benefit = 13,800 – 3,400 = 10,400 €/y. Pay-back = 8.2 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The energy community was established at the beginning of 2024.
Other comments.	Gabrovo Municipality is working on a new project based on the existing business model.

3.2. REC Gabrovo Municipality (Model II)

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Located in Gabrovo, the energy community operates under an Energy Sharing Agreement among its members, with the necessary funds secured through municipal debt financing.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Five municipal enterprises are part of the community.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	A 100 kW rooftop solar PV system, already installed and operational on a building owned by a municipal enterprise, produces approximately 60 MWh of electricity annually. The system is owned by the energy community and is expected to actively share around 60 MWh per year among its members, enabling operational and financial energy sharing. The energy-sharing mechanism has been tested and is expected to become fully operational.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: circa 21.42 tCO ₂ /y. Social benefits: demonstration of green technology to the general public. Others: fixed and predictable energy pricing.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Revenues: 60 MWh/y x 115 €/MWh = 6,900 €/y. Expenses: OM approx. 1,700 €/y. Gross Benefit = 6,900 – 1,700 = 5,200 €/y. Pay-back = 7.7 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Start of operation: Q1 2026, as outlined in the Roadmap section.

3.3. Heating of a multi-family residential building with renewable energy

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The planned location is in the heavily coal-dependent mining regions with local economies linked to coal activities, specifically in buildings with a high proportion of energy-poor households. The investment for the project may come from several sources, both attracted and own funds, including the Regional Development Programme 2021-2027, private funding accumulated from the owners (and members of the community) of the multi-family residential building, and ESCO contracts. The choice of the legal form should be made during a general meeting.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The members will be the residents of the multi-family residential building, comprising 18 apartments, resulting in approximately 18 households as community members.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The project will focus on heating and domestic hot water production. It includes the installation of individual high-temperature heat pumps located on the roof, combined with 120-liter boilers. Additionally, the project will feature an autonomous PV system with a total capacity of 30 kWp, consisting of 60 panels of 500 Wp each.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 17.5 tCO ₂ eq./y. Social benefits: lower heating expenses, directly impacting energy-poor households and alleviating energy poverty. Others: replacement of firewood, wood pellets, and coal briquettes with renewable energy; encouragement of community involvement and collective responsibility among residents.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	The total project budget amounts to 608,000 BGN (excluding VAT), which includes: • Heating, cooling, and domestic hot water production: 515 000 BGN (excluding VAT). • PV system (30 kWp): 93,000 BGN (excluding VAT). The estimated budget per apartment is approximately 33,778 BGN (excluding VAT).
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The business model envisions a longer time horizon for implementation, due to the need for coordinated action among multiple stakeholders and funding approvals. Once the model is successfully applied on a pilot basis, it has the potential to be replicated in other multi-family residential buildings with similar energy performance status both in the region and nationwide.

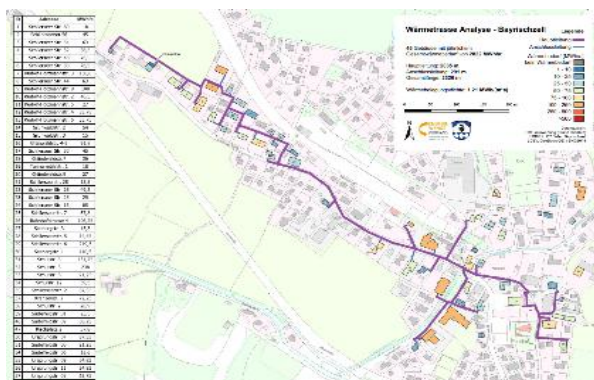
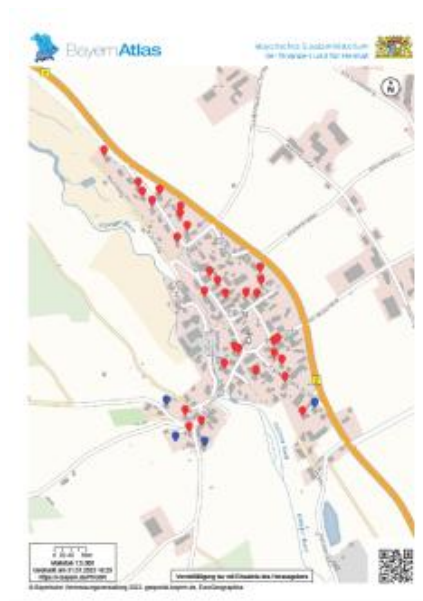
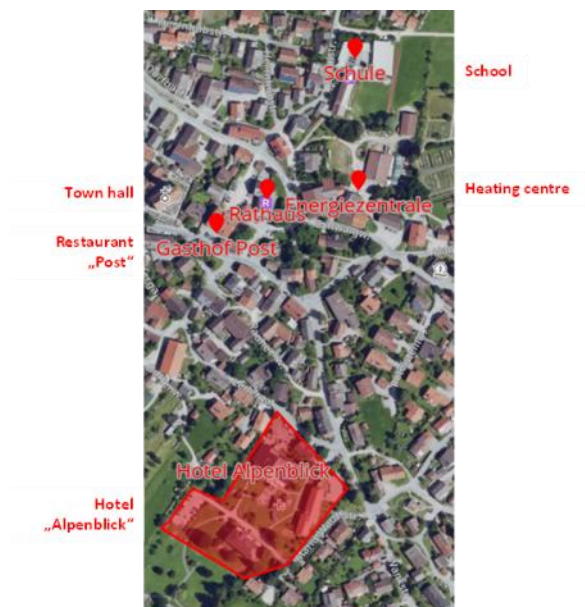
3.4. Traditional housing cooperative model for collective heating with a non-commercial purpose

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The heating community model is based in urban residential buildings across Bulgaria. Set up under the Law on Housing Construction Cooperatives, which is still valid today. The investors are the member-owners themselves, i.e., resident co-owners in the cooperative. This set-up and experience of cooperative members could be utilized to perform a modernization of the technology base with the suggested combination of LT heat pumps + PV system.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Members include only the property owners of the apartments in the building. A housing cooperative must include at least 6 residential units (e.g., a building with 3 floors and 2 apartments per floor), but some may host dozens of apartments, especially in urban blocks.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Centralized air-to-water low-temperature heat pump system with capacity of 15–18 kW thermal, 30 kWp PV system, a thermal buffer tank, smart thermostats and heating control per apartment and auxiliary electric heater (backup): 3–6 kW. <u>Energy to be produced:</u> - Heat production: ~30–35 MWh/year. Heat pump COP: ~4.0. - Electricity demand for heating: 7.5–9 MWh/year. <u>Energy to be saved:</u> Compared to electric radiators or inefficient gas/coal: ~60–70% energy savings for heating. Up to €300–400/year per household in reduced heating costs.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	- Stable heating costs, shielded from fluctuations in fossil fuel prices. - Improved indoor comfort and a healthier living environment. - Strengthened community bonds through collective ownership and joint decision-making, reinforcing energy solidarity.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	No direct revenue (non-commercial model), but collective operational savings. The costs are covered by the contributions of the cooperative members. At the end of the period, the balance is zero.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	There is currently no demonstration project in place; the business model remains conceptual.

3.5. Aggregator Model

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The energy community will be established under a cooperative ownership model. Its legal form will be decided by members at the time of registration, as Bulgarian legislation does not prescribe a fixed form for energy communities. The community will operate primarily in urban or peri-urban districts, with prosumers located within the same local distribution grid.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Household prosumers will invest in 21 kWh battery storage systems to increase their self-consumption. A central aggregator (energy trading company for instance) will coordinate these investments and manage the aggregation of flexibility. In an alternative model, the battery energy storage system (BESS) may be co-owned by the community or installed as a centralized asset.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	• Deployment of polyvalent battery systems (21 kWh per household). • Rooftop PV systems integrated with battery. • Frequency Containment Reserve (FCR) market participation. • Expected PV self-consumption increase from ~30% to >90%. • Households can reduce their net grid demand and monetize battery flexibility.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Saving through self-consumption and increase of the share of self-consumption (typically from 30% on average to 60%) due to the battery. The model's flexibility allows for efficient use of renewable sources. Through collective energy management, prosumers benefit from lower energy bills and potential income from selling excess energy. Small businesses and households gain access to energy markets, enabling active participation and revenue generation. The model enhances grid stability by managing distributed energy resources efficiently.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Assuming a small urban energy community of 20 prosumers, each investing in rooftop PV and battery storage: Total Investment for Community: €212,000 – €279,000 or €10,500 – €13,800 per household. Total Annual Benefit is estimated at €24,000 – €32,000 for the community or €1,200 – €1,600 per household.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	• Preparation and legal setup: ~3–6 months. • Procurement and installation: ~6–9 months. • Fully operational: Within 12–15 months from decision.

4. Germany



4.1. REC Schwabsoien

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The existing heating network of Schwabsoien is currently being expanded to the neighbouring village of Schwabbruck, in the Region Oberland in Upper Bavaria. Both municipalities together have a population of about 2,250 inhabitants. Legal form: GmbH (Ltd.). Investor: “Dorfenergie Schwabsoien GmbH” (local company).
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Private persons and the municipalities. There is enough heat to supply 300 homes. So far there are currently 50 households connected to the heating system in Schwabsoien, 48 households will be connected in Schwabbruck.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	District Heating System (Village heating). 900 kW heat. Renewable energy generation: 1.8 GWh/year.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Local biomass replaces heating oil. CO₂ savings: 533 tCO₂/y. Reduction of particles emissions and SO_x.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): $0.9 \text{ MW} * 0.741 \text{ Mio€}/\text{MW} = 0.667 \text{ Mio €}.$ The share of the expansion to the village of Schwabbruck: $0.9 \text{ MW} * 0.741 \text{ Mio€}/\text{MW} * 49\% = 0.3 \text{ Mio. €}.$ (49%: The expansion of the network by 48 houses corresponds to 49% of all connected houses).
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The foundation of the energy community has been completed, the project is being expanded and will be finalised in the course of the year of 2024.

4.2. REC Bayrischzell

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Bayrischzell. Investor: Acher Energie GmbH.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Owner/operator: Acher Energie GmbH. Connecting customers: Municipality, 3 hotels, bank (Sparkasse), 38 residential buildings. 46 buildings in total.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	District Heating System (Village heating). 2030 kW heat. Renewable energy generation: 3.1 GWh/year. Length of heating network: 2.3 km.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Local biomass (woodchips) replaces heating oil. CO2 savings: 917 tCO ₂ /y. Reduction of particles emissions and SO _x .
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment costs: 3,5 Mio €.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Start of construction of the heating centre and network: 2025. In the heating period 2025/2026 the first houses will be supplied by renewable heat. Testing for Immission Protection is still pending (responsible: district office).

4.3. REC Etting

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Etting. Investor: Energy co-operative.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Members: Private Persons. Participating: 40 Residential Buildings.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	District Heating System (Village heating). 600 kW heat. Renewable energy generation: 1.2 GWh/year.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Local biomass replaces heating oil. CO2 savings: 355.2 tCO ₂ /y. Reduction of particles emissions and SO _x .
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 1.1 Mio €.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	December 2023: Foundation of the Co-operative. Construcion of the heating centre and heating network 2024/2025. In the future: Integration of heatpump of the fire station and installation of PV-Systems.

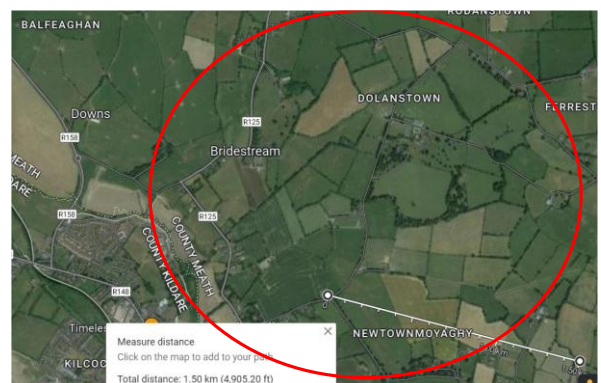
4.4. REC Riegsee

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Riegsee. Investor: Regionale Wärmeversorgung Blaues Land GmbH.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Members: Private Persons, Municipality of Riegsee, Bäuerliche Hackschnitzel Liefergesellschaft. Participating: 58 Residential Buildings.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	District Heating System (Village heating). 600 kW heat. Renewable energy generation: 1.2 GWh/year.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Local biomass replaces heating oil. CO2 savings: 355.2 tCO2/y. Reduction of particles emissions and SOx.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 1,1 Mio €.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The building permit was granted in 2023. Construction of the heating centre and heating network 2024/2025. Connection of the first houses in the beginning of 2025.

4.5. REC Ohlstadt

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Ohlstadt. Investor: Local farmer.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Owner/operator: Local farmer. Connecting customers: Municipality, 1 hotel, 21 residential buildings. 25 buildings in total.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	District Heating System (Village heating). 980 kW heat. Renewable energy generation: 2.2 GWh/year. Length of heating network: 1.2 km.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Local biomass replaces natural gas. CO2 savings: 532 tCO ₂ /y. Reduction of particles emissions and SO _x .
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment costs: 2.2 Mio €.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Start of construction of the heating centre and network: 2025. The first houses will be supplied by renewable heat in 2026. Completion of the project: 2027.

5. Ireland



5.1. SEC Dunmore: The Barnaderg Solar Farm Project

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The Barnaderg Solar Farm is located on a 40-acre site outside Tuam, Co. Galway.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The Sustainable Energy Community involved is Dunmore Sustainable Energy Community. The special purpose vehicle the community has set up is a limited company with 129 members.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The project the SEC is developing is a 4MW solar farm on 40 acres of land. It is estimated the project will generate in excess of 3,500 MWh each year.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: annual CO2 reduction for the project is expected to be 801.50 tonnes of CO2. Social benefits: Financial and sustainability support to community organisations and buildings.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	The approximate cost of project construction is €5.5 million. Thus far, financing has been provided by Community Power along with loans from project leaders/local businesses.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	We expect the Solar Farm will be in operation from Q4 2025.

5.2. REC Claremorris: Solar Farm Project

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The Energy Community is based in Claremorris, Co Mayo.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The Claremorris and Western District Energy Co-operative have 60 members. A core group of 7 are leading the path forward.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The project is a 5 MW solar farm with a maximum export of 4 MW. It sits on 12 acres.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The project will reduce the areas' CO2 emissions and create a legacy for future generations.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	The revenue is not known currently. Thus far €350,000 has been invested in the site; the majority of this being spent on grid connection costs.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	It is hoped the construction contracts can be issued in early 2025 with a view to panels being in operation by 2026.

5.3. SEC Kilcock

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The Energy community is based in Kilcock County Meath. Kilcock SEC is planning on funding the project.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Registered Company on 20/11/24. Directors: • Jim Kenehan. • Pat Morrissey. • Conor McNickle. • Gary Nolan.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The project is a proposed 5MW solar farm.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The project will reduce the areas' CO2 emissions and create a legacy for future generations.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	The revenue is not known currently.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	It is unsure of start dates currently. They are waiting for a grid connection date from the DSO.

5.4. SEC Sligo

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The energy community is in Sligo, in the west of Ireland. Following discussions regarding the findings of the initial feasibility appraisal and with Sligo Co. Co. (the landowners), Sligo SEC have arranged for the remaining brownfield land adjacent to the public park development to be ringfenced for a potential community-owned solar farm development, hereafter referred to as the 'Proposed Development'. Sligo SEC produced a revised boundary and downscaled project size for detailed Level assessment. Therefore, the proposed original land parcel assessed at Initial Feasibility stage from 13ha reduced to a smaller 6ha area for the development.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Sligo Sustainable Energy Community (SEC) forms a collaboration of Sligo town's largest energy users and employers across the public and private sectors. It was established in 2016 through the collaborative efforts of Atlantic Technological University (ATU), HSE NorthWest, Sligo County Council, Plan Energy, Sligo Chamber, Abbott and AbbVie.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	A solar PV project of approximately 3.5 MW output can be constructed within this site boundary, based on the assumption of an area requirement of 5 acres per MW (AC output). A DC/AC ratio (the ratio of the peak total DC output capacity of the solar panels to the maximum AC output capacity from the inverter) is 1.3 has been assumed. This equates to approximately 4.5 MW (DC) of solar PV panel capacity installed at this site.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	The project will reduce the areas' CO2 emissions and create a legacy for future generations.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	The revenue is not known currently. The benchmark costs are based on a small sample of similarly sized community led solar projects where total build costs range from roughly €950/kWp to €1,350/kWp. The assumed build cost for the project is of. €1,168/kWp in real terms. The Project is to be developed on a former landfill site which adds complexity, risk and cost to the construction works - technical advice suggests a more expensive mounting system may be required as it is risky to penetrate the ground for piling. However, as this risk hasn't been assessed or quantified yet, no specific allowance has been made for the potential cost in this analysis.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	It is unsure at this time.

5.5. SEC West/Naomh: Sustainable Energy West/Naomh Brendan Credit Union

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The community is located around Loughrea, County Galway. The local Credit union will be providing funding partial funding and loans for the project.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Sustainable Energy West is a group of likeminded people interested in sustainable living for the people who Live, Work and Visit the town of Loughrea and its surrounding small communities.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The group is looking at re-opening a windfarm which has been decommissioned.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	It will be an 100% community owned initiative and will fix an ongoing issue of the windfarm which surrounds the local area.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	These projections are not known at present.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	This is unknown due to the complexity of the decommissioning process and if they will be successful in re-opening the windfarm.

6. Slovenia



6.1. REC MARIBOR

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The location of the EC is City of Maribor. The legal form of the EC will be the agreement between 2 parties: University Clinic Maribor (UKCMB) and private company – Cona Tezno (PPCT). The investor is PPCT.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Members will be 2 organisations – 1 public (hospital) and 1 private (business management company).
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	PV on the roofs project. At the start 5 MWp, potential for 12 MWp. Energy production 5,000 MWh/year at the moment. The user – UKC – use about 15,000 MWh per year. Only the surpluses from PPCT will be transferred to UKC (weekend surpluses).
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 1,500 t/y reduction of CO ₂ . Social benefits: UKC will have more green electricity at affordable price. Financial benefits: around 100,000€ of savings per year for UKC and at least 100,000€ of new income for PPCT. Others: getting the knowledge and experiences with EC that could use the energy only for weekend when companies are not working and they have surpluses. Sometimes they have negative prices for PV overproduction.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 5,000,000€. Surpluses will be shared app: avoiding negative prices. Revenues: 100,000€. Expenses: OM approx. 10,000€. Gross Benefit = 90,000€.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The energy community should be created / start Q1 2025 as a pilot and potentially run from Q2 2025 on.
Other comments.	Municipality has foreseen to create more EC, regarding the law it should have at least one. The EC will serve as a pilot case since there is only very few pilots EC established in Slovenia. The EC will serve as a study case for agency, municipality, members and regional DSO. And also, for Slovenia as a whole because it is the first case where only surpluses will be shared within the EC.

6.2. REC SELNICA

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC will be implemented in Selnica, a Municipality with 4,600 inhabitants (2023) in Slovenia. Legal form is association with statute (an agreement between members).
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC will be constituted in 2026 with at least 3 members, including kindergarten, private association (Firemen brigade) and 1 citizen.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Two solar PV installations on the roofs of two municipal public buildings with a total of 65 kWp installed, producing 100,000 kWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 30 t CO ₂ /y. Social benefits: Firemen brigade will get free electricity what will give them possibility to buy lifesaving equipment. Others: pilot and showcase in the region.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment plus first-year expenses: 90,000€. Pay-back: 8 years without subsidies, 3-4 with subsidies.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Installation starts Q3 2025. EC established in 2026.
Other comments.	EC will maintain a strong cooperation with the municipality because public buildings will be the members.

6.3. CEC “SOLAR ISLAND” in SELNICA

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The CEC will be implemented in Selnica, a Municipality with 4,600 inhabitants (in the year 2023) in Slovenia. Legal form is established as an agreement between members.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC will be constituted in 2025 with at least 2 members – 1 private organisation and 1 household.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	One solar PV installation on the roofs of one household with a total of 10 kWp installed, producing 15,000 kWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 4.5 t CO ₂ /y (average 0.3 kg of CO ₂ per kWh). Social benefits: At least 1 household will get green electricity and potentially with lower electricity cost. Others: pilot and showcase in the region.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment plus first-year expenses: 12,000€. Pay-back: 8 years without subsidies, 5 years with subsidies if they will be available.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Installation starts Q3 2026.
Other comments.	EC show the possibility for other households and investors in PV.

6.4. REC Lovrenc

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	REC Lovrenc will be a heat cooperative in the Municipality of Lovrenc na Pohorju, established to transition the municipality's heating system from fossil-fuel dependency to renewable, biomass-based district heating. The legal form of the energy community will be a cooperative. The investor will be a private business, selected through a public-private partnership (PPP) procurement procedure.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC will be constituted in 2027. The REC will include residential, municipal, and commercial buildings located within the study area. The buildings considered for connection include public buildings, multi-apartment buildings (municipal and privately owned), commercial buildings, and individual residential houses listed in the feasibility study.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	The REC will develop a biomass-based district heating system as defined in the technical study. Depending on the selected variant, the system will install 550 kW of boiler capacity (Variant 1) or a 550 kW + 250 kW boiler combination (Variant 2), supplying between 1,101 MWh and 1,476 MWh of heat annually. All heat will be produced from biomass.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 213 tCO₂/y. Social benefits: lower heating with collective purchasing of biomass and shared infrastructure operational. Energy security: locally sourced biomass reduces reliance on fossil fuels and imported energy. Community governance: residents and businesses participate in decision-making, ensuring fair pricing and transparent management. Scalability: A replicable model for other municipalities in Slovenia and across the EU.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Total investment costs are estimated at 616,653€ for Variant 1 and 1,000,010€ for Variant 2, covering the boiler house, biomass boilers, substations and district heating pipeline. Annual operating costs amount to 97,884€ for Variant 1 and 142,813€ for Variant 2. Payback for Variant 1 from 9 to 13 years, depending on the available subsidy level (55–35%).
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Installation starts Q3 2026.
Other comments.	Heat EC is administratively easier to establish but needs more investment and ground work if distribution system is not built yet.

6.5. ENERGY COMMUNITY SOLAR SELF-SUFFICIENCY FOR PUBLIC BUILDINGS IN MUNICIPALITY of MARIBOR (MOM)

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	Solar Self-Sufficiency Project in Municipality of Maribor (MOM) is a strategic initiative by Maribor Municipality aimed at reducing electricity costs, increasing energy independence and enhancing sustainability. The project involves the installation of solar power plants on the roofs of eight public buildings, including primary schools and a sports hall and sharing the energy between them and other public buildings.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The EC will be constituted in 2026 with at least 8 members – public buildings.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Solar PV installation on the roofs will have a total of 1 MWp installed, producing 1.500 MWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 500 t CO ₂ /y (average 0.3 kg of CO ₂ per kWh). Social benefits: Self-Consumption estimated to reduce grid electricity demand by 33%. The project will significantly reduce energy costs for 25 %, ensuring sustainable and predictable electricity supply.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment expenses: 1.3 million €. Pay-back: 10 years without subsidies, 5 years with subsidies if they will be available.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Installation starts Q3 2025.
Other comments.	EC will be a show case for the municipality and its institutions and houses to monitor and build their capacity for further developments of EC. Such EC is not real EC according to the Directive but is a first step in understanding of ECs. It is very important in Slovenia where the legislation is still not finalized regarding ECs.

7. Spain



7.1. REC Rivas Vaciamadrid

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC will be implemented in Rivas Vaciamadrid, a Municipality with over 100,000 inhabitants in Central Spain. Legal form: a) Local RECs as association, b) Umbrella REC under study could be association or own administration body ("medio propio"). Investment will be partially from the municipality and partially from the neighbors.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	Members of the local RES will be mainly residential homes (families) living in houses or buildings of flats. Also, some shops could be part. Estimated 1,000 homes by 2030, starting with 100 pioneers during the project lifetime.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Mainly PV in roof projects. Complemented with eV chargers to be used during PV production times. Other options to be considered. At present it is expected that the energy community will reach 1,000 kWp overall, producing 1,500 MWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 400 tCO₂/y. Social benefits: 5% of the energy to be delivered free to vulnerable families. Others: exchange of kWh produced by existing PV installations in some homes within the umbrella energy community.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): = 1,200,000€. Overall revenues: 260,000 €/y. Expenses: OM approx. 90,000 €/y. Gross Benefit = 260,000 – 90,000 = 160,000 €/y. Pay-back = 7-8 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	First local REC set-up as association, looking now for a first installation for electricity sharing. Waiting for the legal form of the umbrella energy community which could be lead by the Municipality. First set of new projects expected to be ready by end 2026 and continue during 2027 and 2028. More projects will be developed until 2030.
Other comments.	Rivas Municipality has foreseen to create an umbrella Global Community for Energy to increase the self-sufficiency. The specific energy communities will maintain a strong cooperation with the municipality and, at the same time, receive support from the local authorities.

7.2. REC Montilla Renewable

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The first REC was established in Montilla, a Municipality with over 22,000 inhabitants in Córdoba Province, Spain. Legal form is established as an association. Investment for the first installation under study should come from the neighbours, with a CE IMPLEMENTA grant from IDAE and an supported by bank loan or loan from service company installing the PV system.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC is in operation since 2023 with 140 members, all of them citizens. It is expected to grow in the coming years but at present is stable due to the slow development of the first investment project.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Overall, it is foreseen to install 1,200 kWp in roof solar PV. The first solar PV installation is expected to be on roof of a municipal public building with 75 kWp with a battery for 40 kWh storage, producing 115,000 kWh/y. After this installation shows the benefits, the global aim is to reach the 1,2 MW by 2030, strongly supported by the municipality.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 450 tCO₂/y. Social benefits: 10% of the expected generation will be allocated in budgets to Social Affairs for people at risk of social exclusion. Others: maintenance of agricultural, livestock, and natural land uses.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 1,400,000€. Revenues: 300,000 €/y. Expenses: OM approx. 100,000 €/y. Gross Benefit = 300,000– 100,000 = 200,000 €/y. Pay-back = 7 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	Installations are expected to start by 2026. Some delay was caused by the time of receiving the grant, the need of additional financing negotiation and the agreements needed in the general assembly of the association.
Other comments.	Montilla Renewable will maintain a strong cooperation with the municipality to develop their RES projects, as by agreements to share public roofs. Escan will continuously support the REC and their projects.

7.3. REC Getafe

Location of the energy community and legal form. Who is the investor.	The REC will be implemented in Getafe, a Municipality with 190,000 inhabitants in the south part of Madrid Region, Spain. Legal form was established as an association in December 2024. Investment under study is from the Municipal Housing and Land Company of Getafe and the other associates. Grants are under study but could be requested from IDAE (CE IMPLEMENTA) or financed.
What kind of members include the energy community and how many approximately will be part of it.	The REC was constituted in 2024 with 14 members, mostly citizens and including the Municipal Housing and Land Company of Getafe and the Getafe Norte Neighbourhood Association. In just one year, its membership has more than doubled, with new members continuing to join from the municipality, including an agroecological cooperative. It is expected to grow in the coming years but at present is stable due to the slow development of the first investment project.
What kind of projects it will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Overall, it is foreseen to install 1,000 kWp solar PV. The first phase should be constituted by three solar PV installations on the roofs of two schools and a civic centre with a total of 200 kWp installed, producing 320,000 kWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 420 tCO₂/y. Social benefits: 30% of the expected generation will be provided to residents in vulnerable situations. There is a strong focus on supporting and integrating vulnerable families.
Investments and estimated revenues for the community and its members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): = 1,100,000€. Revenues: 270,000 €/y. Expenses: OM approx. 90,000 €/y. Gross Benefit = 270,000 – 90,000 = 180,000 €/y. Pay-back = 6 - 7 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect it will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The energy community was created in 2024. Installations should start by the end of 2025/ early 2026 and continue until end 2030.
Other comments.	The aim is to encourage residents to participate in the community, increasing their numbers and boosting demand for new PV installations. Escan will continuously support the REC and their projects.

7.4. RECs Mancha Júcar-Centro

Location of the energy communities and legal forms. Who is the investor.	Mancha Júcar-Centro is an association of 9 municipalities in Albacete region, which overall includes more than 55,000 inhabitants. 8 out of 9 municipalities supported already created a first REC as association, (one is still in the legalization process), and they are jointly promoted and supported by Mancha Júcar association and Power-e-com. Investment under study is from the own associated members. A grant from IDAE (CE IMPLEMENTA) could be applied.
What kind of members include the energy communities and how many approximately will be part of them.	The association includes 9 different RECs made up of neighbours and SMEs or local business. Every EC has the support of their own municipality, as well as Mancha Júcar's support. Overall, there would be aprox 300 homes and 70 private companies.
What kind of projects they will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Overall, it is foreseen to install 1,400 kWp solar PV on public roofs, producing 2,000,000 kWh/y, with batteries for 1,100 kWh storage. The first solar PV installations are expected to reach 900 kWp with a battery for 740 kWh storage.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 530 tCO₂/y. Social benefits: a 10 % of the produced energy will be given to City Councils to compensate the use of public roofs.
Investments and estimated revenues for the communities and their members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): 2,300,000€. Revenues: 300,000 €/y. Expenses: OM approx. 120,000 €/y. Gross Benefit = 300,000 – 120,000 = 180,000 €/y. Pay-back = 12-13 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect they will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The energy communities were created as associations during 2024, and first installations are expected by first half 2026. Overall power should be installed before 2030.
Other comments.	Escan will continuously support the REC and their projects.

7.5. RECs Cabildo of Gran Canaria

Location of the energy communities and legal forms. Who is the investor.	In Gran Canary Island there have been created 4 RECs each one in a different municipality. They were benefitted from a strong Cabildo of Gran Canaria's support and Power-e-com technical support. Legal forms of the ECs were established as 3 associations and 1 cooperative. Investments benefitted from Next Generation funds, and the remaining investment is provided by the members, based on a fee.
What kind of members include the energy communities and how many approximately will be part of them.	Members are mainly neighbours, SMEs and industries. Every EC has the support of their own municipality, as well as Cabildo's support, including agreements on the use of public lands or roofs. Overall, it is expected over 4,000 dwelling houses and several industries and SMEs.
What kind of projects they will develop and a first estimation of the power to be installed, energy to be produced, energy to be saved, etc.	Overall, it is foreseen to install over 6,000 kWp solar PV. The first group of solar PV installations is expected to be on roofs of municipal public buildings with over 2,500 kWp, producing 4,000,000 kWh/y.
What benefits will provide in terms of environmental protection, social, others.	Environmental benefits: 2,500 tCO₂/y. Defending and improving quality of life of neighbours. Other benefits expected are employment creation and local emissions reduction.
Investments and estimated revenues for the communities and their members.	Investment and initial costs (engineering, taxes, etc.): = 9,500,000 €. Revenues: 1,600,000 €/y. Expenses: OM approx. 600,000 €/y. Gross Benefit = 1,600,000 – 600,000 = 1,000,000 €/y. Pay-back = 9 – 10 years.
When is it likely to happen, this is by when you expect they will be setup and also when the renewables or energy efficiency projects will be designed or installed.	The energy communities were established during 2023-2024, and the first installations are on-going and expected to be in operation by 2026. Overall power foreseen should be installed before 2030.
Other comments.	Escan will continuously support the REC and their projects.



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Bericht D4.2

Broschüre zu Energiegemeinschaftsmodellen (in 6 EU-Ländern)

Februar 2026



Co-funded by
the European Union

Bei diesem Projekt handelt es sich um ein LIFE-Projekt, das von der Europäischen Union im Rahmen des Vertrags Nr. 101120998 kofinanziert wird.

Dokumentenkontrollbogen

Referenz des Projekts	
Vollständiger Projekttitel	EmPOWERing Renewable and Citizen Energy COMMunities
Akronym	POWER-E-COM
Vertrags-Nr.	101120998
Projektdauer	01.10.2023 – 30.09.2026
Projektwebsite	http://power-e-com.eu
Projektkoordinator	WIP
federführender Partner Bericht	ESCAN

Einzelheiten zum Dokument	
Titel des Dokuments	Broschüre zu Energiegemeinschaftsmodellen
Arbeitspaket	4
Zu erbringende Leistung	4.2
Liefertermin	27.02.2026
Dateiname	D4.2_POWER-E-COM_Leaflet_On_Energy_Community_Modelle
Vorbereitet von	Mar García (ESCAN), mit Beiträgen aller Partner
Gutachter	Francisco Puente (ESCAN)
Art des Dokuments	Öffentlich

Fassung	Datum	Verfasser	Organisation	Beschreibung
1.0	06/01/2026	Mar García	Escan	Vollständiger Entwurf
1.1	19/02/2026	Francisco Puente	Escan	Endgültige Fassung
1.2	19/03/2026	Ingo Ball	WIP	Finale Revision

Verantwortlicher Partner für die Erstellung dieses Dokuments

ESCAN

Projektkoordinator

WIP Erneuerbare Energien

Sylvensteinstrasse 2, 81369 München, Deutschland

Tel.: (+49) 89 72012718

E-Mail: ingo.ball@wip-munich.de

Projektpartner, die zum Dokument beitragen



Danksagung & Haftungsausschluss

POWER-E-COM ist ein LIFE-Projekt, das von der Europäischen Union im Rahmen des Vertrags Nr. 101120998 kofinanziert wird.

Kofinanziert von der Europäischen Union. Dieses Dokument wurde nur zu Informationszwecken erstellt. Die geäußerten Ansichten und Meinungen sind jedoch nur die des Autors/der Autoren und spiegeln nicht unbedingt die der Europäischen Union oder der CINEA wider. Die Europäische Union, die Bewilligungsbehörde und die Projektpartner sind nicht für die Verwendung der in dem Dokument enthaltenen Informationen verantwortlich.

Es ist verboten, die in diesem Dokument enthaltenen Inhalte ganz oder teilweise zu öffentlichen oder kommerziellen Zwecken ohne vorherige, ausdrückliche und schriftliche Genehmigung von Escan s.l. zu modifizieren, zu kopieren, zu reproduzieren, öffentlich zu kommunizieren, umzuwandeln oder zu verbreiten.

Die gezeigten Bilder wurden von POWER-E-COM Projektpartnern zur Verfügung gestellt. Partner, die für die zur Veröffentlichung bereitgestellten Bilder verantwortlich sind, sind: ESV (Österreich), Gemeinde Gabrovo (Bulgarien), EWO (Deutschland), TUS/TEA/Community Power (Irland), ENERGAP (Slowenien), und Escan (Spanien).

Vorwort

Das Projekt POWER-E-COM zielt darauf ab, die Zusammenarbeit zwischen regionalen/lokalen Behörden und Bürgern zu fördern, um Energiegemeinschaftsprojekte in sechs verschiedenen europäischen Ländern zu etablieren. Durch die Unterstützung der Entwicklung von Modellen sowie Instrumenten, die die Schaffung von Energiegemeinschaften erleichtern, zielt das Projekt darauf ab, Bürgerinnen und Bürger in die Lage zu versetzen, eine aktivere Rolle bei der Energiewende zu übernehmen.

Arbeitspaket 4 basiert auf drei Phasen, die einem klaren Prozess folgen, um sowohl das richtige Modell für jede Energiegemeinschaft zu erhalten als auch gleichzeitig die Einbeziehung der Bürgerinnen und Bürger und der wichtigsten Interessenträger sicherzustellen.

Jeder Partner hat ein **konzeptionelles Design** für mindestens 5 Energiegemeinschaften in seinem Land **erstellt**, indem er die CANVAS-Modellmethode für Energiegemeinschaften angepasst hat, um für jede von ihnen ein Konzept vorzubereiten.

Basierend auf der von den Partnern erarbeiteten Konzeption war der folgende Schritt die Anpassung dieses Konzepts durch die **Vermittlung des Konzepts** an die Stakeholder. Die Vermittlung war der Prozess, bei dem jedes von den Beitragenden definierte Energiegemeinschaftsmodell mit den wichtigsten Interessenträgern geteilt und diskutiert wurde und ihre Beiträge und Kommentare, soweit möglich, in das Modell aufgenommen wurden. Dies hatte zwei Ziele: Präsentation der Modelle für die Interessenträger, damit sie sie verstehen können, und ihre daraufhin folgende aktive Beteiligung am Projekt. Dies wurde durch die Organisation von Treffen, Workshops und/oder Veranstaltungen mit den wichtigsten Akteuren jeder involvierten Gemeinde erreicht.

Schließlich wurden die **endgültigen Geschäftsmodelle** für jede Energiegemeinschaft definiert. Das endgültige Energiegemeinschaftsmodell ist das Dokument, das alle wichtigen Informationen enthält, um eine tragfähige LEC zu konstituieren und zu entwickeln, und die notwendigen Schritte zur Schaffung der Energiegemeinschaft im wirklichen Leben einführt, was im WP5 geschehen wird.

Der Bericht D4.2 fasst die Ziele und Merkmale der dreißig (30) Geschäftsmodelle für Energiegemeinschaften zusammen, die von Partnern im Bericht D4.1 gesammelt wurden.

Inhaltsverzeichnis

Abkürzungsverzeichnis	1
1. Einleitung.....	2
2. Österreich.....	4
2.1. EEG Enns	5
2.2. EEG Gassl.....	6
2.3. EEG Enzenkirchen	7
2.4. EEG Reischl.....	8
2.5. EEG Ennstal	9
3. Bulgarien.....	10
3.1. EEG Gabrovo Gemeinde (Modell I).....	11
3.2. EEG Gabrovo Gemeinde (Modell II).....	12
3.3. Beheizung eines Mehrfamilienhauses mit erneuerbarer Energie	13
3.4. Traditionelles Modell der Wohnungsgenossenschaft für die kollektive Beheizung für nichtgewerbliche Zwecke	14
3.5. Aggregatormodell	15
4. Deutschland.....	16
4.1. TEG Schwabsoien	17
4.2. TEG Bayrischzell	18
4.3. TEG-Etting	19
4.4. TEG Riegsee.....	20
4.5. TEG Ohlstadt	21
5. Irland	22
5.1. NEG Dunmore: Das Solarfarmprojekt Barnaderg	23
5.2. EEG Claremorris: Solarfarm-Projekt.....	24
5.3. NEG Kilcock	25
5.4. NEG Sligo.....	26
5.5. NEG West/Naomh: Nachhaltige Energie West/Naomh Brendan Credit Union.....	27
6. Slowenien	28
6.1. EEG MARIBOR	29
6.2. EEG SELNICA.....	30
6.3. BEG „SOLARE INSEL“ in SELNICA.....	31
6.4. TEG Lovrenc	32
6.5. EEG SOLAR-SELBSTVERSORGUNG FÜR ÖFFENTLICHE GEBÄUDE IN DER STADT MARIBOR (MOM).....	33
7. Spanien	34



7.1.	EEG Rivas Vaciamadrid.....	35
7.2.	EEG Montilla Renovable (Erneuerbar)	36
7.3.	EEG Getafe GmbH	37
7.4.	EEGe Mancha Júcar-Zentrum.....	38
7.5.	EEGe Cabildo von Gran Canaria	39

Abkürzungsverzeichnis

AC	Wechselstrom
BEG	Bürgerenergiegemeinschaften
Co.	County (Grafschaft in Irland)
CO ₂	Kohlenstoffdioxid
DC	Gleichstrom
EEG	Erneuerbare Energiegemeinschaft
EEGe	Erneuerbare Energiegemeinschaften
EG	Energiegemeinschaft
€	Euro (Währung)
IDAE	Institut für Diversifizierung und Energieeinsparung
KMU	Kleine und mittlere Unternehmen
kW	Kilowatt
kWh	Kilowattstunde
kWp	Kilowatt Peak
Mio	Millionen
MW	Megawatt
MWh	Megawattstunde
MWp	Megawatt Peak (Leistung)
NEG	Nachhaltige Energiegemeinschaft
OM	Betriebs- und Wartungskosten
ÖPP	Öffentlich-Private Partnerschaft
PV	Photovoltaik
t	Tonne
TEG	Thermische Energiegemeinschaft
VNB	Verteilnetzbetreiber

1. Einleitung

Diese Broschüre fasst die Ziele und Merkmale von 5 Geschäftsmodellen für Energiegemeinschaften aus jedem der 6 Partnerländer zusammen (insgesamt also 30 verschiedene Geschäftsmodelle), die Teil des POWER-E-COM-Projekts sind. Dies sind Österreich, Bulgarien, Deutschland, Irland, Slowenien, und Spanien.

Bei Energiegemeinschaften wird in den Partnerländern unter folgenden unterschieden:

- Lokale Energiegemeinschaften (LEG)
- Erneuerbare Energiegemeinschaften (EEG)
- Bürgerenergiegemeinschaften (BEG)
- Thermische Energiegemeinschaften (TEG – Form von Energiegemeinschaften)
- Nachhaltige Energiegemeinschaften (NEG – Umsetzung von Energiegemeinschaften in Irland)

Die Beschreibung des Geschäftsmodells basiert auf dem CANVAS-Modell – einem strategischen Instrument, das wichtige Informationen und den Grad der Rentabilität einer neuen Organisation aufzeigt – was aber an Energiegemeinschaften angepasst ist. Darunter fallen:

- Der Standort der Energiegemeinschaft, ihre Rechtsform und wer Investor ist.
- Welche Art von Mitgliedern gehören dazu, und eine Schätzung, wie viele Mitglieder daran teilnehmen werden.
- Welche Art von Projekten werden entwickelt, eine Schätzung der zu installierenden Leistung und andere technische Merkmale.
- Vorteile, die als soziale, ökologische und andere Vorteile bereitgestellt werden.
- Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.
- Zeithorizont - bis wann wird erwartet, dass die Energiegemeinschaft eingerichtet wird, und wann werden die Projekte entworfen oder installiert werden.
- Ergänzende Anmerkungen, falls erforderlich.

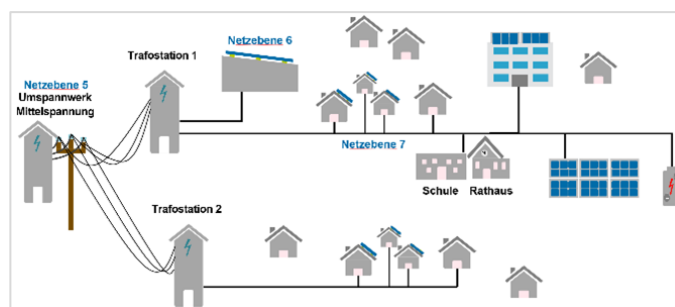
Insgesamt wurden dreißig (30) Geschäftsmodelle für europäische Energiegemeinschaften bewertet, aus denen Informationen gewonnen werden können, um über sie in den Partnerregionen und anderen EU-Regionen zu informieren und sie zu replizieren, und so die Verbesserung oder Schaffung neuer Energiegemeinschaften zu erleichtern.

Einige Schlussfolgerungen aus dem Gesamtdokument zeigen:

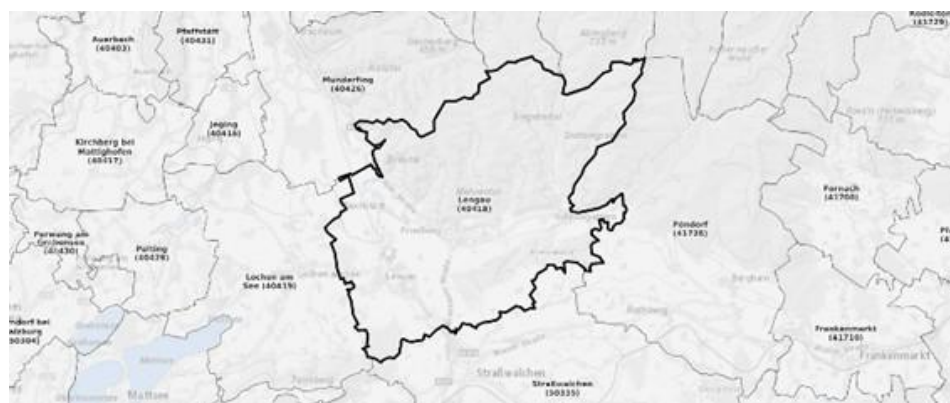
- Der größte Anteil der Mitglieder der Energiegemeinschaft besteht aus „normalen“ Bürgern. Weitere Mitglieder sind KMU (kleine und mittlere Unternehmen), Eigentümer öffentlicher Gebäude, Hotels, Banken, Kindergärten und andere private Organisationen. Die Anzahl der Mitglieder variiert von weniger als zehn bis zu mehreren Hunderten.
- Die meisten der untersuchten Energiegemeinschaften zielen darauf ab, elektrische erneuerbare Energie aus PV- oder Windkraft zu teilen, während in einigen Fällen auch Wärme einbezogen wurde. Die gängigste Technologie war Photovoltaik, da es sich um eine in Europa weithin bekannte Technologie handelt, die ein großes Installationspotenzial hat und die Größe und der Ort der Projekte sehr flexibel ist.

- Die Regulierung und die Marktbedingungen in den einzelnen EU-Ländern sind unterschiedlich und beeinflussen die Art und Weise, wie Energiegemeinschaften gebildet und betrieben werden können. Somit unterscheiden sich die Eigentumsverhältnisse, der Investor, die Finanzierungsmöglichkeiten, die Betriebsverantwortung und die Aufteilung der Vorteile von Land zu Land und von Modell zu Modell.
- Die Verteilnetzbetreiber (VNB) des Stromnetzes sind aufgrund ihrer Verantwortung für das Niederspannungsnetzmanagement sowohl unter Berücksichtigung der Infrastruktur als auch der Daten ein wichtiger Interessenträger. Smart Metering als Teil des VNB-Netzes ist erforderlich, um die Energieerzeugung und den Energieverbrauch sowie die gemeinsame Nutzung von Energie zu zählen.
- Zum Zeitpunkt der Entwicklung der Geschäftsmodelle und des Austauschs mit den potenziellen oder bestehenden Energiegemeinschaften wurde festgestellt, dass noch große Anstrengungen erforderlich sind, um grundlegende Informationen über Energiegemeinschaften bereitzustellen (Was sind sie? Was können sie tun? Welchen Nutzen bietet das Angebot?) und auch bei der Schulung der Bürgerinnen und Bürger und anderer Interessenträger zu diesem Thema. Der Mangel an Wissen verringert das Interesse an Energiegemeinschaften und ihre tatsächlichen Auswirkungen auf dem Gebiet.

2. Österreich



Losenstein (©C.Stadler/Bwag; CC-BY-SA-4.0) Gaflenz (©Haneburger, <https://de.wikipedia.org/wiki/Gaflenz#/media/Datei:Gaflenz1.JPG>)



Fotorechte: Statistik Austria

2.1. EEG Enns

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG (organisiert als Verein und geplant als regionale EEG) befindet sich in Enns, einer Stadt in Oberösterreich mit rund 12.265 Einwohnern. Potenzielle Mitglieder können aus den Bereichen „Abwinden-Asten“ und „Enns Industrie“ kommen. Die Investitionen werden bisher von den Mitgliedern selbst getätigt. Der VNB kooperierte mit dem REC. Zwei EEGs können die Stadt Enns abdecken.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an, und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG hat derzeit etwa 780 Mitglieder (September 2025). 10% aller Haushalte und 80% aller Unternehmen von Enns sind REC-Mitglieder. Bei der Rekrutierung von Mitgliedern liegt der Fokus auf Verbrauchern ohne PV. Einige Unternehmen mit höherem Stromverbrauch sind auf 10 % ihres REC-Verbrauchs beschränkt.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der eingesparten Energie usw.	Mehrere PV-Anlagen und ein kleines Wasserkraftwerk produzieren zusammen etwa 230.000 kWh pro Jahr. Seit dem 2. Quartal 2025 beliefert ein zweites Kleinwasserkraftwerk die EEG. Die Gespräche über ein drittes Kleinwasserkraftwerk laufen bereits. Es ist geplant, später vielleicht in die Stromspeicherung zu investieren und weitere PV-Anlagen zu realisieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Die Mitglieder profitieren vom Austausch von lokal erzeugtem, erneuerbarem Strom und können ihre Abhängigkeit von großen Energieversorgern verringern. Gemeinschaftsbildung: EEG-Mitglieder kennen sich und kommunizieren (es gibt regelmäßige Treffen). Das EEG bietet monatlich kostenlose Beratungstage im Gemeindeamt an.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	In Österreich werden die Investitionen im Allgemeinen von den Mitgliedern der Energiegemeinschaft selbst auf Grundlage der Möglichkeiten der lokalen Energieteilung getätigt. Der in einer Energiegemeinschaft verbrauchte Strom profitiert von reduzierten Netzgebühren sowie der Befreiung von der Stromabgabe aus erneuerbaren Quellen und der Stromsteuer. Mitglieder, die Strom verbrauchen, zahlen 6,0 ct/kWh. Für Mitglieder, die Strom liefern, hängt der Preis von der Saison ab. Die Tarife werden vierteljährlich festgelegt.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die EEG beginnt als private Initiative von neun Mitgliedern einer Bürgerinitiative. Die Prozesse innerhalb der EEG sind nun etabliert und laufen weitgehend reibungslos. Die REC wurde in weniger als zwei Jahren gegründet und erweitert. Die EEG hat ein hohes Maß an Beteiligung aus der Wirtschaft und dem Gesundheitswesen.

2.2. EEG Gassl

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die REC (organisiert als Verein) befindet sich in Lengau, einer Gemeinde in Oberösterreich mit rund 5.000 Einwohnern. Sie ist als regionale EEG geplant, potenzielle Mitglieder können aus dem Gebiet kommen, das vom regionalen Umspannwerk Lengau und den umliegenden Gebieten bedient wird. Die Investitionen werden von den Mitgliedern selbst getätigt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Derzeit hat die EEG mehrere Mitglieder, die Familienmitglieder und ein Unternehmen sind. Neue Mitglieder sind willkommen, es muss jedoch ein Gleichgewicht zwischen Erzeugern (Mitgliedern mit PV-Produktion) und Verbrauchern (Mitgliedern ohne PV) bestehen.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Zwei PV-Anlagen (390 kWp PV), die sich einzeln im Besitz der EEG-Mitglieder befinden und rund 390 MWh/a produzieren. 90 Mitglieder, ca. 40% sind Prosumenten. Im November 2025 hatte die EEG eine PV-Leistung von 625 kWp installiert. Investitionskosten und die Frage der Rentabilität stellen derzeit noch ein Hindernis dar. Das Gründungsmitglied erwägt auch eine Investition in ein BHKW-Werk und einen Elektro-Lkw.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Die Mitglieder profitieren vom Austausch von lokal erzeugtem, erneuerbarem Strom und können ihre Abhängigkeit von großen Energieunternehmen verringern. Im Durchschnitt beziehen die EEG-Mitglieder 27 % ihres Stromverbrauchs aus Erneuerbaren Energien (September 2024 – August 2025). Gemeinschaftsbildung: EEG-Mitglieder kennen sich und kommunizieren (es gibt regelmäßige Treffen, eine jährliche Versammlung).
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	In Österreich werden die Investitionen im Allgemeinen von den Mitgliedern der Energiegemeinschaft selbst auf der Grundlage der Möglichkeiten der lokalen Energieteilung getätigt. Der in einer Energiegemeinschaft verbrauchte Strom profitiert von reduzierten Netzegebühren sowie der Befreiung von der Stromabgabe aus erneuerbaren Quellen und der Stromsteuer. Mitglieder, die Strom verbrauchen, zahlen 12 ct/kWh, Mitglieder, die Strom liefern, erhalten 10 ct/kWh (8,33 ct/kWh für Unternehmen).
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die EEG startet als private Initiative mit Familienmitgliedern, einem Unternehmen und zwei privaten PV-Anlagen. Die Einrichtung war abgeschlossen, die erste Operation begann 2024. Erste Probleme mit Netzbetreibern, steuerliche Aspekte und Abrechnungen wurden nun gelöst und die grundlegenden Prozesse etabliert.

2.3. EEG Enzenkirchen

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG (organisiert als Verein) befindet sich in Enzenkirchen, einer Gemeinde in Oberösterreich mit rund 1.800 Einwohnern. Es ist als regionale EEG geplant, potenzielle Mitglieder können aus dem Gebiet kommen, das vom regionalen Umspannwerk Raab und den umliegenden Gebieten bedient wird. Die Investitionen werden von den Mitgliedern selbst getätigt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG begann als private Initiative von zwei Freunden. Sie informierten sich, nahmen an Informationsveranstaltungen und Seminaren teil und beschlossen, eine EEG zu gründen. Die EEG hat derzeit ca. 440 Mitglieder. Mitglieder sind Privathaushalte, Unternehmen und Kommunen. Neue Mitglieder sind willkommen, es muss jedoch ein Gleichgewicht zwischen Erzeugern (Mitgliedern mit PV-Produktion) und Verbrauchern (Mitgliedern ohne PV) bestehen. Etwa ein Drittel besitzt eine PV-Anlage.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Derzeit kann die EEG Strom aus etwa 250 kleinen bis mittelgroßen PV-Anlagen und 4 sehr kleinen Wasserkraftwerken nutzen. Im letzten Jahr wurden von den EEG-Mitgliedern 2.500 MWh Strom produziert, rund 700 MWh wurden in der EEG ausgetauscht. Es ist geplant, neue Mitglieder zu integrieren und später in die Stromspeicherung zu investieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Die Mitglieder profitieren vom Austausch von lokal erzeugtem, erneuerbarem Strom und können ihre Abhängigkeit von großen Energieunternehmen verringern. Etwa 25-30% des von den Mitgliedern verbrauchten Stroms werden von anderen EEG-Mitgliedern erzeugt. Mitglieder mit eigenen PV-Anlagen können rund 30% ihres Stroms an die Gemeinde verkaufen. Gemeinschaftsbildung: EEG-Mitglieder kennen sich und kommunizieren, was ohne EEG wahrscheinlich nicht der Fall wäre.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	In Österreich werden die Investitionen im Allgemeinen von den Mitgliedern der Energiegemeinschaft selbst auf der Grundlage der Möglichkeiten der lokalen Energieteilung getätigt. Der in einer EG verbrauchte Strom profitiert von ermäßigten Netzegebühren sowie von der Befreiung von der Stromabgabe für erneuerbare Energien und der Stromsteuer. Im Jahr 2025 wurden die Preise gesenkt: Stromeinkäufe werden mit 12 Cent/kWh verrechnet, Einspeisungen mit 10 Cent/kWh. Für Mitglieder fallen keine Gebühren an.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die EEG startet als private Initiative. Der Aufbau war abgeschlossen, die Operation hat begonnen.

2.4. EEG Reischl

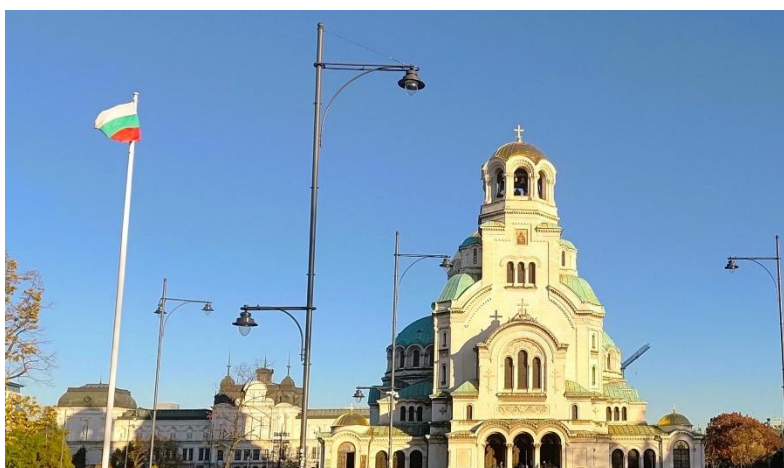
Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG (organisiert als Verein) befindet sich in Handenberg, einer oberösterreichischen Gemeinde mit rund 1.300 Einwohnern. Die EEG wird als regionale Energiegemeinschaft gegründet, um den Bürgern von Handenberg und den umliegenden Gemeinden zu einem späteren Zeitpunkt die Teilnahme zu ermöglichen. Potenzielle Mitglieder können aus dem Gebiet des Regionalumspannwerks Mattighofen/Unterlochen kommen. Die Investitionen werden von den Mitgliedern selbst getätigt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG beginnt mit 2 Mitgliedern, um zu testen, ob alles gut funktioniert. Es ist geplant, die EEG zu erweitern, daher unterstützt ESV mit Schulungen und Beratung. Im Juli 2024 wurde die EEG in "EEG Stromregion" umbenannt. Derzeit hat die EEG etwa 150 Mitglieder. Neue Mitglieder sind willkommen, es muss jedoch ein Gleichgewicht zwischen Erzeugern (Mitgliedern mit PV-Produktion) und Verbrauchern (Mitgliedern ohne PV) bestehen. Etwa 45% der Mitglieder besitzen eine PV.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Derzeit (September 2025) sind 65 PV-Anlagenbesitzer mit einer Gesamtleistung von rund 1.000 kWp Teil der EEG. Um einen optimalen Strommix und einen hohen Selbstversorgungsgrad zu gewährleisten, hat die EEG Kontakte zu Kleinwasserkraftwerken aufgebaut. Sechs Kleinwasserkraftwerke mit einer Gesamtleistung von 62 kW liefern Strom an die EEG.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Die Mitglieder profitieren vom Austausch von lokal erzeugtem, erneuerbarem Strom und können ihre Abhängigkeit von großen Energieunternehmen verringern. Es ist geplant, mehr als 50 % des von den Mitgliedern verbrauchten Stroms zu decken. Gemeinschaftsbildung: EEG-Mitglieder kennen sich und kommunizieren, was ohne EEG wahrscheinlich nicht der Fall wäre.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	In Österreich werden die Investitionen im Allgemeinen von den Mitgliedern der Energiegemeinschaft selbst auf Grundlage der Möglichkeiten der lokalen Energieteilung getätigt. Der in einer Energiegemeinschaft verbrauchte Strom profitiert von reduzierten Netzgebühren sowie der Befreiung von der Stromabgabe aus erneuerbaren Quellen und der Stromsteuer. Mitglieder, die Strom verbrauchen, zahlen 12,5 ct/kWh, Mitglieder, die Strom liefern, erhalten 12 ct/kWh (10 ct/kWh für Unternehmen, ohne Steuern).
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die EEG startet als private Initiative mit Familienmitgliedern und einer privaten PV-Anlage. Die Einrichtung ist abgeschlossen, die erste Operation hat begonnen. Die EEG ist nun seit fast 1,5 Jahren in Betrieb, und die Zahl der Mitglieder steigt weiter. Prozesse in der EEG sind etabliert und laufen in der Regel ohne größere Probleme.

2.5. EEG Ennstal

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG (organisiert als Verein) liegt in der Region Ennstal, im Südosten Oberösterreichs. Die EEG umfasst die Fläche von 9 Gemeinden mit ca. 16.000 Einwohnern. Die Investitionen werden von den Mitgliedern selbst getätigt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die Energiegemeinschaft wurde von der Gemeinde Großraming initiiert und im Februar 2022 als lokale Energiegemeinschaft (LEC) gegründet. Der Stromaustausch begann 2022. Im Juni 2022 wurde eine regionale Energiegemeinschaft (LEG) mit dem Namen "EEG Ennstal" gegründet. Im Jahr 2025 zählte sie bereits 700 Mitglieder. Etwa 400 von ihnen speisen auch Strom in die EEG ein. Der Windpark Laussa ist Mitglied der EEG, welche auch Wasserkraft in seinen Energiemix aufgenommen hat. Eine Herausforderung ist die Beteiligung lokaler Unternehmen. Einige haben Stromverträge, die eine "exklusive Stromversorgung" von ihrem derzeitigen Lieferanten vorsehen, so dass eine Teilnahme an der EEG nicht möglich ist.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Die EEG Ennstal verfügt über einen idealen Energiemix aus Windkraft, Photovoltaik und Wasserkraft. Von August 2024 bis Juli 2025 stammten 50 % des in der EEG gemeinsam genutzten Stroms aus Windkraft, 34 % aus Photovoltaik und 16 % aus Wasserkraft.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Die Mitglieder profitieren vom Austausch von lokal erzeugtem, erneuerbarem Strom und können ihre Abhängigkeit von großen Energieunternehmen verringern. Im Jahr 2025 werden etwa 50 % des von den Mitgliedern verbrauchten Stroms von anderen EEG-Mitgliedern erzeugt. Gemeinschaftsbildung: EEG-Mitglieder kennen sich und kommunizieren, was ohne EEG wahrscheinlich nicht der Fall wäre.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	In Österreich werden die Investitionen im Allgemeinen von den Mitgliedern der Energiegemeinschaft selbst auf der Grundlage der Möglichkeiten der lokalen Energieteilung getätigt. Der in einer Energiegemeinschaft verbrauchte Strom profitiert von reduzierten Netzgebühren sowie der Befreiung von der Stromabgabe aus erneuerbaren Quellen und der Stromsteuer. Die Preise werden viermal im Jahr angepasst. Ende 2025 liegt der Strombezugstarif noch bei 12,9 ct/kWh. Einspeisevergütung: 10,35 ct/kWh.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Das Setup ist fertig. Die erste Operation wurde erfolgreich gestartet. Bis Ende 2025 kann die EEG bereits auf über 2 Jahre erfolgreichen Betrieb zurückblicken.

Anmerkung: „Aufgrund der sehr dynamischen Entwicklung der Energiegemeinschaften in Oberösterreich ändern sich die Zahlen rasch.“

3. Bulgarien



3.1. EEG Gabrovo Gemeinde (Modell I)

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die in Gabrovo ansässige Energiegemeinschaft arbeitet im Rahmen einer Konsortialvereinbarung für kollektive Maßnahmen. Die notwendigen Mittel wurden durch eine Crowdfunding-Kampagne aufgebracht.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Insgesamt gibt es 73 Mitglieder, darunter 67 Einzelpersonen (39 Männer und 28 Frauen), die Gemeinde Gabrovo und 5 KMU.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Auf dem regionalen Deponiekomplex in Gabrovo wurde eine 100-kW-Solaranlage auf einem Gebäudedach installiert, die jährlich 120 MWh Energie erzeugt.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von 42,84 t CO ₂ /y. Sozialleistungen: Der von den Verbrauchern gezahlte Preis wird an die Bürger zurückgezahlt. Das Modell öffnet den Energiemarkt für Bürger und arbeitet an Möglichkeiten für Haushalte, die eigene Energie zu nutzen. Sonstige: Austausch von kWh, die von bestehenden PV-Anlagen in einigen Häusern erzeugt werden, mit der Energiegemeinschaft.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): 100 kWp = 85.000 €. Einnahmen: 120 MWh/Jahr x 115 €/MWh = 13 800 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 3.400 €/Jahr. Bruttoleistung = 13.800 – 3.400 = 10.400 €/Jahr. Pay-back = 8,2 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Energiegemeinschaft wurde Anfang 2024 gegründet.
Sonstige Anmerkungen.	Die Gemeinde Gabrovo arbeitet an einem neuen Projekt, das auf dem bestehenden Geschäftsmodell basiert.

3.2. EEG Gabrovo Gemeinde (Modell II)

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die in Gabrovo ansässige Energiegemeinschaft arbeitet im Rahmen einer Energieteilungsvereinbarung zwischen ihren Mitgliedern, wobei die notwendigen Mittel durch kommunale Fremdfinanzierung gesichert sind.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Fünf kommunale Unternehmen sind Teil der Gemeinde.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Eine 100-kW-Dach-Solaranlage, die bereits auf einem Gebäude eines kommunalen Unternehmens installiert und in Betrieb ist, produziert jährlich etwa 60 MWh Strom. Das System befindet sich im Besitz der Energiegemeinschaft und wird voraussichtlich rund 60 MWh pro Jahr unter seinen Mitgliedern aktiv teilen, was eine operative und finanzielle Energieteilung ermöglicht. Der Mechanismus für die gemeinsame Energienutzung wurde getestet und wird voraussichtlich voll funktionsfähig sein.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von ca. 21,42 t CO ₂ /Jahr. Sozialleistungen: Demonstration grüner Technologie für die breite Öffentlichkeit. Sonstige: Feste und berechenbare Energiepreise.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Einnahmen: 60 MWh/Jahr x 115 €/MWh = 6.900 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 1.700 €/Jahr Bruttoleistung = 6.900 – 1.700 = 5.200 €/Jahr. Pay-back = 7,7 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Inbetriebnahme: Q1 2026.

3.3. Beheizung eines Mehrfamilienhauses mit erneuerbarer Energie

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Der geplante Standort liegt in den stark kohleabhängigen Bergbauregionen mit lokalen Volkswirtschaften, die mit Kohleaktivitäten verbunden sind, insbesondere in Gebäuden mit einem hohen Anteil an energiearmen Haushalten. Die Investitionen für das Projekt können aus mehreren Quellen stammen, sowohl aus angezogenen Mitteln als auch aus Eigenmitteln, einschließlich des Regionalen Entwicklungsprogramms 2021-2027, privater Mittel, die von den Eigentümern (und Mitgliedern der Gemeinschaft) des Mehrfamilienwohngebäudes angesammelt wurden, und ESCO-Verträgen. Die Wahl der Rechtsform sollte im Rahmen einer Hauptversammlung erfolgen.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder werden die Bewohner des Mehrfamilienwohngebäudes sein, das 18 Wohnungen umfasst, was zu etwa 18 Haushalten als Gemeindemitglieder führt.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Das Projekt wird sich auf die Wärme- und Warmwassererzeugung konzentrieren. Es beinhaltet die Installation von individuellen Hochtemperatur-Wärmepumpen auf dem Dach, kombiniert mit 120-Liter-Kesseln. Darüber hinaus wird das Projekt über eine autonome PV-Anlage mit einer Gesamtleistung von 30 kWp verfügen, die aus 60 Paneelen mit jeweils 500 Wp besteht.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von ca. 17,5 t CO ₂ -Äq./Jahr Sozialleistungen: niedrigere Heizkosten, die sich direkt auf energiearme Haushalte auswirken und die Energiearmut verringern. Sonstige: Ersatz von Brennholz, Holzpellets und Kohlebriketts durch erneuerbare Energien; Förderung des gemeinschaftlichen Engagements und der kollektiven Verantwortung der Bewohner.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Das gesamte Projektbudget beläuft sich auf 608.000 BGN (ohne MwSt.), einschließlich: • Heizung, Kühlung und Warmwasserbereitung: 515 000 BGN (ohne MwSt.). • PV-Anlage (30 kWp): 93.000 BGN (ohne MwSt.). Das geschätzte Budget pro Wohnung beträgt ca. 33.778 BGN (ohne MwSt.).
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Das Geschäftsmodell sieht einen längeren Zeithorizont für die Umsetzung vor, da ein koordiniertes Vorgehen mehrerer Stakeholder und Finanzierungsgenehmigungen erforderlich sind. Sobald das Modell auf Pilotbasis erfolgreich angewendet wird, hat es das Potenzial, in anderen Mehrfamilienwohngebäuden mit ähnlichem Energieeffizienzstatus sowohl in der Region als auch landesweit repliziert zu werden.

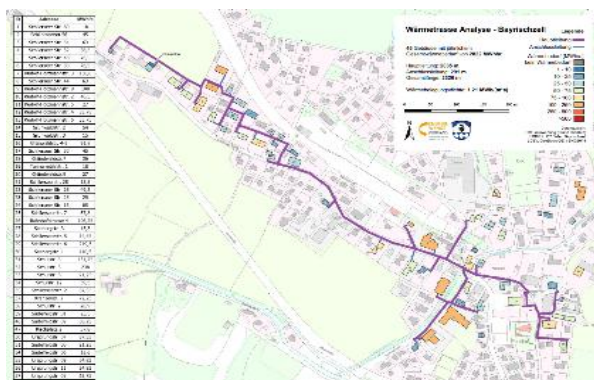
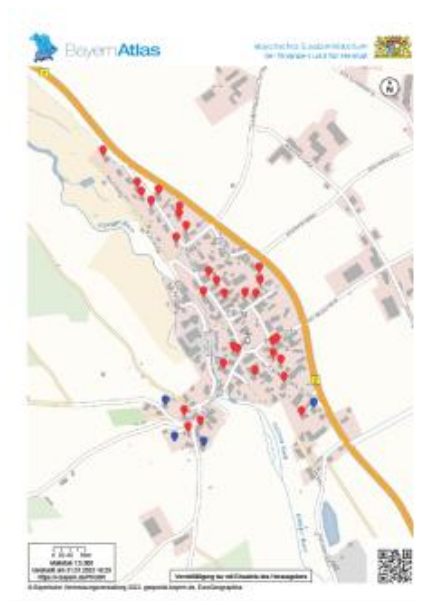
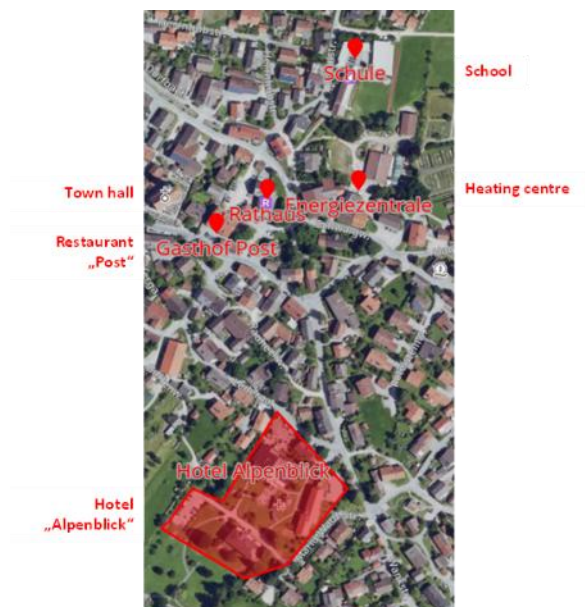
3.4. Traditionelles Modell der Wohnungsgenossenschaft für die kollektive Beheizung für nichtgewerbliche Zwecke

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Das Heizgemeinschaftsmodell basiert auf städtischen Wohngebäuden in ganz Bulgarien. Gegründet nach dem Gesetz über Wohnungsbaugenossenschaften, das bis heute gültig ist. Die Investoren sind die Miteigentümer selbst, d.h. gebietsansässige Miteigentümer der Genossenschaft. Dieser Aufbau und die Erfahrung der Genossenschaftsmitglieder könnten genutzt werden, um eine Modernisierung der Technologiebasis mit der vorgeschlagenen Kombination von LT-Wärmepumpen + PV-Anlage durchzuführen.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder sind nur die Eigentümer der Wohnungen im Gebäude. Eine Wohnungsgenossenschaft muss mindestens 6 Wohneinheiten umfassen (z.B. ein Gebäude mit 3 Etagen und 2 Wohnungen pro Etage), aber einige können Dutzende von Wohnungen beherbergen, insbesondere in städtischen Blöcken.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Zentralisiertes Luft-Wasser-Niedertemperatur-Wärmepumpensystem mit einer Leistung von 15 bis 18 kW thermisch, 30 kWp PV-Anlage, einem Wärmespeicher, intelligenten Thermostaten und Heizungssteuerung pro Wohnung und elektrischer Zusatzheizung (Backup): 3–6 kW. <u>Zu erzeugende Energie:</u> • Wärmeerzeugung: ~30–35 MWh/Jahr. Wärmepumpe COP: ~4,0. • Strombedarf für Heizung: 7,5–9 MWh/Jahr. <u>Einzusparende Energie:</u> Im Vergleich zu elektrischen Heizkörpern oder ineffizientem Gas/Kohle: ~60–70 % Energieeinsparung beim Heizen. Bis zu 300–400 €/Jahr pro Haushalt bei reduzierten Heizkosten.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	• Stabile Heizkosten, abgeschirmt von Preisschwankungen bei fossilen Brennstoffen. • Verbesselter Wohnkomfort und ein gesünderes Lebensumfeld. • Stärkung der Gemeinschaftsbindungen durch kollektives Eigentum und gemeinsame Entscheidungsfindung, Stärkung der Energiesolidarität.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Keine direkten Einnahmen (nicht-kommerzielles Modell), sondern kollektive betriebliche Einsparungen. Die Kosten werden durch die Beiträge der Genossenschaftsmitglieder gedeckt. Am Ende des Zeitraums ist der Saldo Null.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Derzeit gibt es kein Demonstrationsprojekt; Das Geschäftsmodell bleibt konzeptionell.

3.5. Aggregatormodell

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Energiegemeinschaft wird im Rahmen eines kooperativen Eigentümermodells gegründet. Die Rechtsform wird von den Mitgliedern zum Zeitpunkt der Registrierung festgelegt, da die bulgarische Gesetzgebung keine feste Form für Energiegemeinschaften vorschreibt. Die Gemeinde wird in erster Linie in städtischen oder stadtnahen Bezirken tätig sein, wobei sich die Prosumenten innerhalb desselben lokalen Verteilungsnetzes befinden.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Haushalts-Prosumenten werden in 21-kWh-Batteriespeichersysteme investieren, um ihren Eigenverbrauch zu erhöhen. Ein zentraler Aggregator (z. B. ein Energiehandelsunternehmen) koordiniert diese Investitionen und verwaltet die Aggregation der Flexibilität. In einem alternativen Modell kann das Batterieenergiespeichersystem (BESS) im Miteigentum der Gemeinschaft stehen oder als zentralisierter Vermögenswert installiert werden.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	• Einsatz polyvalenter Batteriesysteme (21 kWh pro Haushalt). • PV-Dachanlagen mit integrierter Batterie. • Marktbeteiligung an der Frequency Containment Reserve (FCR). • Der erwartete PV-Eigenverbrauch steigt von ~30% auf >90%. • Haushalte können ihren Nettonetzbedarf senken und die Batterieflexibilität monetarisieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Einsparung durch Eigenverbrauch und Erhöhung des Eigenverbrauchsanteils (typischerweise von durchschnittlich 30% auf 60%) durch die Batterie. Die Flexibilität des Modells ermöglicht eine effiziente Nutzung erneuerbarer Energiequellen. Durch kollektives Energiemanagement profitieren Prosumenten von niedrigeren Energierechnungen und potenziellen Einnahmen aus dem Verkauf überschüssiger Energie. Kleine Unternehmen und Haushalte erhalten Zugang zu den Energiemärkten, was eine aktive Beteiligung und die Generierung von Einnahmen ermöglicht. Das Modell erhöht die Netzstabilität, indem es verteilte Energieressourcen effizient verwaltet.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Unter der Annahme einer kleinen städtischen Energiegemeinschaft von 20 Prosumenten, die jeweils in PV- und Batteriespeicher auf dem Dach investieren: Gesamtinvestitionen für die Gemeinschaft: 212.000 € – 279.000 € oder 10.500 € – 13.800 € pro Haushalt. Die jährliche Gesamtleistung wird auf 24.000 bis 32.000 € für die Allgemeinheit oder 1.200 bis 1.600 € pro Haushalt geschätzt.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	• Vorbereitung und rechtliche Rahmenbedingungen: ~3-6 Monate. • Beschaffung und Installation: ~6-9 Monate. • Voll funktionsfähig: Innerhalb von 12 bis 15 Monaten nach der Entscheidung.

4. Deutschland



4.1. TEG Schwabsoien

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Das bestehende Wärmenetz von Schwabsoien wird derzeit auf das Nachbardorf Schwabbruck in der Region Oberland in Oberbayern ausgeweitet. Beide Gemeinden zusammen haben eine Bevölkerung von etwa 2.250 Einwohnern. Rechtsform: GmbH (Ltd.). Investor: „Dorfenergie Schwabsoien GmbH“ (lokales Unternehmen).
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Privatpersonen und Gemeinden. Es gibt genug Wärme, um 300 Häuser zu versorgen. Derzeit sind in Schwabsoien 50 Haushalte an das Heizsystem angeschlossen, in Schwabbruck werden 48 Haushalte angeschlossen.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Fernwärmanlage (Dorfheizung). 900 kW Wärme. Erzeugung erneuerbarer Energien: 1,8 GWh/Jahr.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Lokale Biomasse ersetzt Heizöl. CO₂-Einsparungen: 533 t CO₂/Jahr Reduzierung von Partikelemissionen und SO_x.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ Mio. €/MW} = 0,667 \text{ Mio. €}.$ Der Anteil der Erweiterung auf das Dorf Schwabbruck: $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ Mio. €/MW} * 49 \% = 0,3 \text{ Mio. €}.$ (49%: Der Ausbau des Netzes um 48 Häuser entspricht 49% aller angeschlossenen Häuser).
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Gründung der Energiegemeinschaft ist abgeschlossen, das Projekt wird ausgebaut und im Laufe des Jahres 2024 abgeschlossen.

4.2. TEG Bayrischzell

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Bayrischzell. Investor: Acher Energie GmbH.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Eigentümer/Betreiber: Acher Energie GmbH. Kunden verbinden: Gemeinde, 3 Hotels, Bank (Sparkasse), 38 Wohngebäude. Insgesamt 46 Gebäude.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Fernwärmeanlage (Dorfheizung). 2030 kW Wärme. Erzeugung erneuerbarer Energien: 3,1 GWh/Jahr. Länge des Heiznetzes: 2,3 km.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Lokale Biomasse (Holzschnitzel) ersetzt Heizöl. CO ₂ -Einsparungen: 917 t CO ₂ /Jahr Reduzierung von Partikelemissionen und SO _x .
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitionskosten: 3,5 Mio. €.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Baubeginn des Heizentrums und des Heiznetzes: 2025. In der Heizperiode 2025/2026 werden die ersten Häuser mit erneuerbarer Wärme versorgt. Die Prüfung auf Immissionsschutz steht noch aus (verantwortlich: Bezirksamt).

4.3. TEG-Etting

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Ätzen. Investor: Energiegenossenschaft.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder: Privatpersonen. Beteiligt: 40 Wohngebäude.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Fernwärmanlage (Dorfheizung). 600 kW Wärme. Erzeugung erneuerbarer Energien: 1,2 GWh/Jahr.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Lokale Biomasse ersetzt Heizöl. CO ₂ -Einsparungen: 355.2 t CO ₂ /y. Reduzierung von Partikelemissionen und SO _x .
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): 1,1 Mio. €.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Dezember 2023: Gründung der Genossenschaft. Errichtung des Heizentrums und des Heiznetzes 2024/2025. Künftig: Integration der Wärmepumpe der Feuerwache und Installation von PV-Anlagen.

4.4. TEG Riegsee

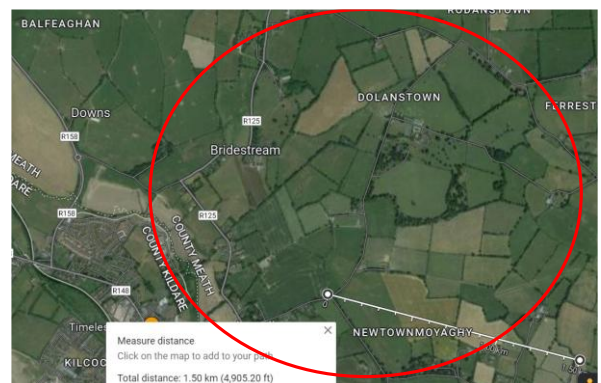
Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Riegsee. Investor: Regionale Wärmeversorgung Blaues Land GmbH.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder: Privatpersonen, Gemeinde Riegsee, Bäuerliche Hackschnitzel Liefergesellschaft. Beteiligt: 58 Wohngebäude.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Fernwärmanlage (Dorfheizung). 600 kW Wärme. Erzeugung erneuerbarer Energien: 1,2 GWh/Jahr.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Lokale Biomasse ersetzt Heizöl. CO ₂ -Einsparungen: 355.2 t CO ₂ /y. Reduzierung von Partikelemissionen und SO _x .
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): 1,1 Mio. €.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Baugenehmigung wurde 2023 erteilt. Bau des Heizentrums und des Heiznetzes 2024/2025. Anschluss der ersten Häuser Anfang 2025.

4.5. TEG Ohlstadt

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Ohlstadt. Investor: Ein ortsansässiger Bauer.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Eigentümer/Betreiber: Ein ortsansässiger Bauer. Kunden verbinden: Gemeinde, 1 Hotel, 21 Wohngebäude. 25 Gebäude insgesamt.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Fernwärmanlage (Dorfheizung). 980 kW Wärme. Erzeugung erneuerbarer Energien: 2,2 GWh/Jahr. Länge des Heiznetzes: 1,2 km entfernt.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Lokale Biomasse ersetzt Erdgas. CO ₂ -Einsparungen: 532 t CO ₂ /y. Reduzierung von Partikelemissionen und SO _x .
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitionskosten: 2,2 Mio. €.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Baubeginn des Heizentrums und des Heiznetzes: 2025. Die ersten Häuser werden 2026 mit erneuerbarer Wärme versorgt. Abschluss des Projekts: 2027.

5. Irland

In Irland wurde das europäische Konzept für Energiegemeinschaften in Form von sogenannten Sustainable Energy Communities (Kurzform SEC) umgesetzt. In der vorliegenden Übersetzung werden diese als Nachhaltige Energiegemeinschaften (Kurzform: NEG) beschrieben.



5.1. NEG Dunmore: Das Solarfarmprojekt Barnaderg

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Barnaderg Solar Farm befindet sich auf einem 40 Hektar großen Gelände außerhalb von Tuam, County (Co.) Galway.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die NEG heißt Dunmore Sustainable Energy Community. Die Zweckgesellschaft, die die Gemeinschaft gegründet hat, ist eine Aktiengesellschaft mit 129 Mitgliedern.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Das Projekt, das die NEG entwickelt, ist ein 4 MW Solarpark auf 40 Hektar Land. Es wird geschätzt, dass das Projekt mehr als 3.500 MWh pro Jahr erzeugen wird.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Die jährliche CO ₂ -Reduktion für das Projekt wird voraussichtlich 801,50 Tonnen CO ₂ betragen. Sozialleistungen: Finanzielle und nachhaltige Unterstützung von Gemeinschaftsorganisationen und Gebäuden.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Die Kosten für den Projektaufbau belaufen sich auf ca. 5,5 Mio. €. Bisher wurde die Finanzierung von Community Power zusammen mit Darlehen von Projektleitern/lokalen Unternehmen bereitgestellt.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Wir gehen davon aus, dass die Solarfarm ab dem 4. Quartal 2025 in Betrieb sein wird.

5.2. EEG Claremorris: Solarfarm-Projekt

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Energiegemeinschaft hat ihren Sitz in Claremorris, Co Mayo.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die Claremorris und Western District Energy Cooperative haben 60 Mitglieder. Eine Kerngruppe von 7 Personen bildet den Führungskreis der EEG.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Das Projekt ist ein 5 MW Solarpark mit einem maximalen Export von 4 MW. Es liegt auf 12 Hektar.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Das Projekt wird die CO ₂ -Emissionen in der Region verringern und ein nachhaltiges Vermächtnis für künftige Generationen schaffen.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Die Einnahmen sind derzeit nicht bekannt. Bisher wurden 350.000 € in den Standort investiert; Der Großteil davon wird für Netzanschlusskosten aufgewendet.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Es ist zu hoffen, dass die Bauaufträge Anfang 2025 erteilt werden können, damit die Paneele bis 2026 in Betrieb sind.

5.3. NEG Kilcock

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Energiegemeinschaft hat ihren Sitz in Kilcock County Meath. Die Kilcock NEG plant die Finanzierung des Projekts.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Eingetragene Gesellschaft am 20/11/24. Direktoren/Aufsichtsratsmitglieder: • Jim Kenehan. • Pat Morrissey. • Conor McNickle. • Gary Nolan.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Bei dem Projekt handelt es sich um einen geplanten 5 MW Solarpark.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Das Projekt wird die CO2-Emissionen der Gebiete verringern und ein Vermächtnis für künftige Generationen schaffen.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Die Einnahmen sind derzeit nicht bekannt.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Derzeit (Februar 2026) sind die Starttermine unsicher. Es wird auf ein Netzanschlussdatum vom Verteilnetzbetreiber(VNB) gewartet.

5.4. NEG Sligo

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Energiegemeinschaft befindet sich in Sligo, im Westen Irlands. Im Anschluss an Diskussionen über die Ergebnisse der ersten Machbarkeitsbewertung und mit Sligo Co. Council (den Grundbesitzern) hat Sligo SEC vereinbart, dass die verbleibenden Brachflächen neben der Erschließung des öffentlichen Parks für eine potenzielle gemeindeeigene Solarfarmentwicklung (im Folgenden „Vorgeschlagene Erschließung“) umzäunt werden. Sligo NEG hat eine überarbeitete Grenze und eine verkleinerte Projektgröße für eine detaillierte Level-Bewertung erstellt. Daher wurde die vorgeschlagene ursprüngliche Landparzelle, die in der Phase der anfänglichen Machbarkeit von 13 ha bewertet wurde, für die Entwicklung auf eine kleinere Fläche von 6 ha reduziert.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die Sligo NEG ist eine Kooperation der größten Energieverbraucher und Arbeitgeber der Stadt Sligo im öffentlichen und privaten Sektor. Sie wurde 2016 durch die Zusammenarbeit von Atlantic Technological University (ATU), HSE NorthWest, Sligo County Council, Plan Energy, Sligo Chamber, Abbott und AbbVie gegründet.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Innerhalb dieser Standortgrenze kann ein Solar-PV-Projekt mit einer Leistung von ca. 3,5 MW errichtet werden, wobei von einem Flächenbedarf von 5 Acres pro MW (AC-Ausgang) ausgegangen wird. Es wurde ein DC/AC-Verhältnis (das Verhältnis der maximalen Gesamt-DC-Ausgangskapazität der Solarmodule zur maximalen AC-Ausgangskapazität des Inverters) von 1,3 angenommen. Dies entspricht etwa 4,5 MW (DC) der an diesem Standort installierten PV-Panel-Kapazität.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Das Projekt wird die CO ₂ -Emissionen der Gebiete verringern und ein Vermächtnis für künftige Generationen schaffen.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Die Einnahmen sind derzeit nicht bekannt. Die Benchmark-Kosten basieren auf einer kleinen Stichprobe ähnlich großer gemeindegeführter Solarprojekte, bei denen die Gesamtbaukosten zwischen etwa 950 €/kWp und 1.350 €/kWp liegen. Die angenommenen Baukosten für das Projekt sind von. 1.168 €/kWp real. Das Projekt soll auf einer ehemaligen Deponie entwickelt werden, was Komplexität, Risiko und Kosten für die Bauarbeiten erhöht – die technische Beratung deutet darauf hin, dass ein teureres Montagesystem erforderlich sein kann, da es riskant ist, den Boden für die Pfahlbildung zu durchdringen. Da dieses Risiko jedoch noch nicht bewertet oder quantifiziert wurde, wurden die potenziellen Kosten in dieser Analyse nicht speziell berücksichtigt.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Das ist zurzeit (Februar 2026) nicht absehbar.

5.5. NEG West/Naomh: Nachhaltige Energie West/Naomh Brendan Credit Union

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die Gemeinde liegt in der Nähe von Loughrea, County Galway. Die lokale Kreditgenossenschaft wird Teilfinanzierungen und Darlehen für das Projekt bereitstellen.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Sustainable Energy West ist eine Gruppe gleichgesinnter Menschen, die sich für nachhaltiges Leben für die Menschen engagieren, die in der Stadt Loughrea und in den umliegenden kleinen Gemeinden leben, arbeiten und die diese besuchen.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Die Gruppe plant die Wiedereröffnung eines stillgelegten Windparks.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Es wird eine zu 100 % in Gemeinschaftsbesitz befindliche Initiative sein und ein laufendes Problem des Windparks beheben, der die Region umgibt.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Im Februar 2026 kann dazu nichts ausgesagt werden.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Dies ist aufgrund der Komplexität des Stilllegungsprozesses und der Tatsache, ob Mitglieder der NEG bei der Wiedereröffnung des Windparks erfolgreich sein werden, aktuell (Februar 2026) nicht bekannt.

6. Slowenien



6.1. EEG MARIBOR

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Der Sitz der EEG ist die Stadt Maribor. Die Rechtsform der EEG wird die Vereinbarung zwischen zwei Parteien sein: Universitätsklinik Maribor (UKCMB) und Privatunternehmen – Cona Tezno (PPCT). Der Investor ist PPCT.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder werden zwei Organisationen sein – eine öffentliche (Krankenhaus) und eine private (Unternehmensführungsgesellschaft).
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Es handelt sich um ein Dach-PV Projekt. Zu Beginn hat es eine Leistung von 5 MWp, mit einem Potenzial für bis zu 12 MWp. Die Energieerzeugung liegt derzeit bei 5.000 MWh/Jahr. Der Nutzer – UKC – verbraucht etwa 15.000 MWh pro Jahr. Nur die Überschüsse aus PPCT werden an UKC übertragen (Wochenendüberschüsse).
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 1.500 t/Jahr CO ₂ -Reduktion. Sozialleistungen: UKC wird mehr Ökostrom zu erschwinglichen Preisen haben. Finanzielle Vorteile: rund 100.000 € an Einsparungen pro Jahr für UKC und mindestens 100.000 € an neuen Einnahmen für PPCT. Sonstige: das Wissen über, und die Erfahrungen zu Energiegemeinschaften zu erwerben, welche die Energie nur für das Wochenende nutzen könnten, wenn die Unternehmen nicht arbeiten und Überschüsse aufweisen. Manchmal haben die Unternehmen negative Preise für die PV-Überproduktion.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurleistungen, Steuern usw.): 5.000.000 €. Überschüsse werden in der App geteilt: Vermeidung negativer Preise. Einnahmen: 100.000 €. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 10.000€. Bruttonutzen = 90.000 €.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Energiegemeinschaft sollte im ersten Quartal 2025 als Pilotprojekt gegründet / gestartet werden und möglicherweise ab dem zweiten Quartal 2025 laufen.
Sonstige Anmerkungen.	Die Gemeinde hat vorgesehen, mehr Energiegemeinschaften zu starten, als das Gesetz es vorsieht (nämlich: eine Energiegemeinschaft pro Gemeinde). Die EEG wird als Pilotfall dienen, da es nur sehr wenige EEG-Pilotprojekte in Slowenien gibt. Die Kommission wird als Fallbeispiel für Agenturen, Kommunen, Mitglieder und regionale VNB dienen, und auch für Slowenien als Ganzes, weil es der erste Fall ist, in dem nur Überschüsse innerhalb der EEG aufgeteilt werden.

6.2. EEG SELNICA

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG wird in Selnica, einer Gemeinde mit 4.600 Einwohnern (2023) in Slowenien, umgesetzt. Die Rechtsform ist Vereinigung mit Statut (eine Vereinbarung zwischen den Mitgliedern).
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG wird im Jahr 2026 mit mindestens 3 Mitgliedern gebildet, darunter Kindergarten, Privatverband (Feuerwehr) und 1 Bürger.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Zwei PV-Anlagen auf den Dächern zweier kommunaler öffentlicher Gebäude mit insgesamt 65 kWp installiert, die 100.000 kWh/Jahr produzieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 30 t CO ₂ /Jahr. Sozialleistungen: Feuerwehrleute erhalten kostenlosen Strom, was ihnen die Möglichkeit gibt, lebensrettende Ausrüstung zu kaufen. Sonstige: Die EEG wird Pilotprojekt und Showcase in der Region sein.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitionen plus Aufwendungen im ersten Jahr: 90.000 €. Amortisation: 8 Jahre ohne Subventionen, 3-4 Jahre mit Subventionen.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Installation beginnt im 3. Quartal 2025. Die Energiegemeinschaft wurde 2026 gegründet.
Sonstige Anmerkungen.	Die EEG wird weiterhin eng mit der Gemeinde zusammenarbeiten, da öffentliche Gebäude Mitglieder der EEG sein werden.

6.3. BEG „SOLARE INSEL“ in SELNICA

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die BEG wird in Selnica, einer Gemeinde mit 4.600 Einwohnern (im Jahr 2023) in Slowenien, umgesetzt. Die Rechtsform wird als Vereinbarung zwischen Mitgliedern festgelegt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die BEG wird 2025 mit mindestens zwei Mitgliedern – einer privaten Organisation und einem Haushalt – gebildet.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Eine PV-Solaranlage auf den Dächern eines Haushalts mit insgesamt 10 kWp installiert, produziert 15.000 kWh/Jahr.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 4,5 t CO ₂ /y (durchschnittlich 0,3 kg CO ₂ pro kWh). Sozialleistungen: Mindestens ein Haushalt wird Ökostrom erhalten und möglicherweise mit niedrigeren Stromkosten. Sonstige: Pilot und Showcase in der Region.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitionen plus Aufwendungen im ersten Jahr: 12.000 €. Amortisation: 8 Jahre ohne Subventionen, 5 Jahre mit Subventionen (wenn verfügbar)
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Installation beginnt Q3 2026.
Sonstige Anmerkungen.	Die BEG zeigt die Möglichkeit für andere Haushalte und Investoren im Bereich der Fotovoltaik auf.

6.4. TEG Lovrenc

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die TEG Lovrenc wird eine Wärmegenossenschaft in der Gemeinde Lovrenc na Pohorju sein, die gegründet wurde, um das Wärmesystem der Gemeinde von der Abhängigkeit von fossilen Brennstoffen auf erneuerbare, auf Biomasse basierende, Fernwärme umzustellen. Die Rechtsform der Energiegemeinschaft wird eine Genossenschaft sein. Bei dem Investor handelt es sich um ein privates Unternehmen, das im Rahmen eines Vergabeverfahrens für öffentlich-private Partnerschaften (ÖPP) ausgewählt wird.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die TEG wird 2027 gegründet. Die EEG wird Wohn-, Gemeinde- und Geschäftsgebäude umfassen, die sich innerhalb des Studiengebiets befinden. Zu den Gebäuden, die für den Anschluss in Betracht gezogen werden, gehören öffentliche Gebäude, Mehrfamilienhäuser (kommunale und private Gebäude), Geschäftsgebäude und einzelne Wohnhäuser, die in der Machbarkeitsstudie aufgeführt sind.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Die TEG wird ein Biomasse-Fernwärmesystem gemäß der Definition in der technischen Studie entwickeln. Je nach gewählter Variante installiert das System 550 kW Kesselleistung (Variante 1) oder eine 550 kW + 250 kW Kesselkombination (Variante 2) und liefert jährlich zwischen 1.101 MWh und 1.476 MWh Wärme. Die gesamte Wärme wird aus Biomasse erzeugt.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von 213 t CO₂/Jahr Sozialleistungen: niedrigere Heizkosten durch kollektiven Erwerb von Biomasse und Betrieb einer gemeinsamen Infrastruktur. Energieversorgungssicherheit: lokal erzeugte Biomasse verringert die Abhängigkeit von fossilen Brennstoffen und importierter Energie. Gemeinschaftsverwaltung: Gebietsansässige und Unternehmen beteiligen sich an der Entscheidungsfindung und sorgen für eine faire Preisgestaltung und ein transparentes Management. Skalierbarkeit: Ein replizierbares Modell für andere Gemeinden in Slowenien und in der gesamten EU.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Die Gesamtinvestitionskosten werden für Variante 1 auf 616.653 € und für Variante 2 auf 1.000.010 € veranschlagt, die das Kesselhaus, Biomassekessel, Umspannwerke und Fernwärmeleitungen abdecken. Die jährlichen Betriebskosten belaufen sich bei Variante 1 auf 97.884 € und bei Variante 2 auf 142.813 €. Amortisation für Variante 1 von 9 bis 13 Jahren, abhängig von der verfügbaren Subventionshöhe (55–35 %).
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Installation beginnt Q3 2026.
Sonstige Anmerkungen.	Eine TEG ist administrativ einfacher einzurichten, benötigt aber mehr Investitionen und Bodenarbeiten, wenn das Verteilungssystem noch nicht aufgebaut ist.

6.5. EEG SOLAR-SELBSTVERSORGUNG FÜR ÖFFENTLICHE GEBÄUDE IN DER STADT MARIBOR (MOM)

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Das SOLAR-SELBSTVERSORGUNG Projekt in der Gemeinde Maribor (MOM) ist eine strategische Initiative der Stadt Maribor, die darauf abzielt, die Stromkosten zu senken, die Energieunabhängigkeit zu erhöhen und die Nachhaltigkeit zu verbessern. Das Projekt umfasst die Installation von Solarkraftwerken auf den Dächern von acht öffentlichen Gebäuden, darunter Grundschulen und eine Sporthalle, und die gemeinsame Nutzung der Energie zwischen ihnen und anderen öffentlichen Gebäuden.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die Energiegemeinschaft wird 2026 aus mindestens acht Mitgliedern – öffentlichen Gebäuden – bestehen.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Die PV-Dachanlage wird insgesamt 1 MWp installiert haben und 1.500 MWh/Jahr produzieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von 500 t CO ₂ /Jahr (durchschnittlich 0,3 kg CO ₂ pro kWh). Sozialleistungen: Der Eigenverbrauch soll den Netzstrombedarf um 33 % senken. Das Projekt wird die Energiekosten um 25 % erheblich senken und eine nachhaltige und berechenbare Stromversorgung gewährleisten.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitionsaufwendungen: 1,3 Mio €. Amortisation: 10 Jahre ohne Subventionen, 5 Jahre mit Subventionen, wenn sie verfügbar sein werden.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Installation beginnt im 3. Quartal 2025.
Sonstige Anmerkungen.	Die Energiegemeinschaft wird für die Gemeinde und ihre Institutionen und Häuser ein Vorzeigebispiel sein, um ihre Kapazitäten für die weitere Entwicklung der Energiegemeinschaft zu überwachen und auszubauen. Eine solche EEG ist gemäß der Richtlinie keine echte EEG, sondern ein erster Schritt zum Verständnis der EEG. In Slowenien, wo die Rechtsvorschriften in Bezug auf die EEG noch nicht abgeschlossen sind, ist dies sehr wichtig.

7. Spanien



7.1. EEG Rivas Vaciamadrid

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG wird in Rivas Vaciamadrid umgesetzt, einer Gemeinde mit über 100.000 Einwohnern in Zentralspanien. Rechtsform: a) Lokale EEGe als Verein, b) eine derzeit untersuchte „Dach“-EEG könnte ein Verein oder eine eigene Verwaltungsbehörde sein („medio propio“). Die Investitionen werden teilweise von der Gemeinde und teilweise von den Nachbarn getätigt.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Mitglieder der lokalen EEG werden hauptsächlich Wohnhäuser (Familien) sein, die in Häusern oder Gebäuden von Wohnungen leben. Auch einige Geschäfte könnten Teil davon sein. Geschätzte 1.000 Häuser bis 2030, beginnend mit 100 Pionieren während der Projektlaufzeit.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Hauptsächlich PV in Dachprojekten. Ergänzt um Ladestationen für Elektroautos, die während der PV-Produktionszeiten verwendet werden können. Andere Optionen, werden weiter in Betracht gezogen. Derzeit wird erwartet, dass die Energiegemeinschaft insgesamt 1.000 kWp erreichen und 1.500 MWh/Jahr produzieren wird.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 400 t CO₂/Jahr. Sozialleistungen: 5 % der Energie müssen schutzbedürftigen Familien kostenlos zur Verfügung gestellt werden. Sonstige: Anrechnung von kWh, die von bestehenden PV-Anlagen in einigen Häusern innerhalb der Dachenergiegemeinschaft erzeugt werden.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): = 1.200.000 €. Gesamteinnahmen: 260.000 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 90.000 €/Jahr. Bruttoleistung = 260.000 – 90.000 = 160.000 €/Jahr. Pay-back = 7-8 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Erste lokale EEG-Einrichtung als Verband, nun auf der Suche nach einer ersten Installation für die Stromverteilung. Warten auf die Rechtsform der Dachenergiegemeinschaft, die von der Gemeinde geleitet werden könnte. Die ersten neuen Projekte sollen bis Ende 2026 fertig sein und in den Jahren 2027 und 2028 fortgesetzt werden. Weitere Projekte sollen bis 2030 entwickelt werden.
Sonstige Anmerkungen.	Die Gemeinde Rivas hat die Schaffung einer globalen Dachgemeinschaft für Energie vorgesehen, um die Selbstversorgung zu erhöhen. Die spezifischen Energiegemeinschaften werden weiterhin eng mit der Gemeinde zusammenarbeiten und gleichzeitig Unterstützung von den lokalen Behörden erhalten.

7.2. EEG Montilla Renewable (Erneuerbar)

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die erste EEG wurde in Montilla gegründet, einer Gemeinde mit über 22.000 Einwohnern in der Provinz Córdoba, Spanien. Als Rechtsform wurde ein Verein gegründet. Die Investitionen für die erste zu untersuchende Anlage sollten von den Nachbarn getätigt werden, wobei IDAE einen CE IMPLEMENTA-Zuschuss gewährt und ein Bankdarlehen oder ein Darlehen von einem Dienstleistungsunternehmen, das die PV-Anlage installiert, unterstützt wird.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG besteht seit 2023 und hat 140 Mitglieder, alle Bürger. Es wird erwartet, dass die EEG in den kommenden Jahren wachsen wird. Derzeit ist sie aufgrund der langsamen Entwicklung des ersten Investitionsprojekts stabil.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Insgesamt ist geplant, 1.200 kWp in Dach-Solar-PV zu installieren. Die erste PV-Solaranlage soll auf dem Dach eines kommunalen öffentlichen Gebäudes mit 75 kWp und einer Batterie für 40 kWh Speicher stehen und 115.000 kWh/Jahr produzieren. Nachdem diese Installation die Vorteile gezeigt hat, ist es das Ziel, die 1,2 MW bis 2030 zu erreichen, was von der Gemeinde stark unterstützt wird.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 450 t CO₂/Jahr. Sozialleistungen: 10 % der erwarteten Produktion werden in Haushaltsmitteln für soziale Angelegenheiten für von sozialer Ausgrenzung bedrohte Menschen bereitgestellt. Sonstige: Erhaltung der landwirtschaftlichen, tierischen und natürlichen Landnutzung.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): 1.400.000 €. Einnahmen: 300.000 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 100.000 €/Jahr. Bruttoleistung = 300.000 – 100.000 = 200.000 €/Jahr. Pay-back = 7 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Installationen sollen bis 2026 beginnen. Eine gewisse Verzögerung wurde durch den Zeitpunkt des Erhalts des Zuschusses, die Notwendigkeit zusätzlicher Finanzierungsverhandlungen und die in der Mitgliederversammlung des Vereins erforderlichen Vereinbarungen verursacht.
Sonstige Anmerkungen.	Montilla Renewable wird weiterhin eng mit der Gemeinde zusammenarbeiten, um ihre EE-Projekte zu entwickeln, beispielsweise durch Vereinbarungen über die gemeinsame Nutzung öffentlicher Dächer. Escan wird die EEG und ihre Projekte kontinuierlich unterstützen.

7.3. EEG Getafe GmbH

Standort der Energiegemeinschaft und Rechtsform. Wer ist der Investor?	Die EEG wird in Getafe, einer Gemeinde mit 190.000 Einwohnern im südlichen Teil der Region Madrid, Spanien, umgesetzt. Die EEG wurde im Dezember 2024 in der Rechtsform als Verein gegründet. Die geplanten Investitionen sollen von der Kommunalen Wohnungs- und Grundstücksgesellschaft von Getafe und den anderen Partnern stammen. Finanzhilfen werden derzeit geprüft, können aber bei der IDAE (CE IMPLEMENTA) beantragt oder finanziert werden.
Welche Art von Mitgliedern gehören der Energiegemeinschaft an und wie viele werden annähernd Teil davon sein?	Die EEG wurde 2024 mit 14 Mitgliedern, hauptsächlich Bürgern, gegründet, darunter die Kommunale Wohnungs- und Grundstücksgesellschaft Getafe und die Getafe Norte Bürgerinitiative. In nur einem Jahr hat sich die Mitgliederzahl mehr als verdoppelt, neue Mitglieder kommen weiterhin aus der Gemeinde, darunter eine agrarökologische Genossenschaft. Es wird erwartet, dass die EEG in den kommenden Jahren wachsen wird, ist aber derzeit ist sie aufgrund der langsamen Entwicklung des ersten Investitionsprojekts stabil.
Welche Art von Projekten wird es entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Insgesamt sollen 1.000 kWp Photovoltaik installiert werden. Die erste Phase sollte aus drei PV-Anlagen auf den Dächern zweier Schulen und einem Bürgerzentrum mit insgesamt 200 kWp und 320.000 kWh/Jahr bestehen.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 420 t CO₂/Jahr Sozialleistungen: 30 % der erwarteten Production werden Bewohnern in prekären Situationen zur Verfügung gestellt. Ein starker Schwerpunkt liegt auf der Unterstützung und Integration schutzbedürftiger Familien.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinschaft und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): = 1.100.000 €. Einnahmen: 270.000 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 90.000 €/Jahr. Bruttoleistung = 270.000 – 90.000 = 180.000 €/Jahr. Pay-back = 6-7 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Energiegemeinschaft wurde 2024 gegründet. Die Anlagen sollten bis Ende 2025/Anfang 2026 beginnen und bis Ende 2030 weitergeführt werden.
Sonstige Anmerkungen.	Ziel ist es, die Bewohner zu ermutigen, sich an der Gemeinschaft zu beteiligen, ihre Zahl zu erhöhen und die Nachfrage nach neuen PV-Anlagen zu steigern. Escan wird die EEG und ihre Projekte kontinuierlich unterstützen.

7.4. EEGe Mancha Júcar-Zentrum

Standort der Energiegemeinschaften und Rechtsformen. Wer ist der Investor?	Mancha Júcar-Centro ist eine Vereinigung von 9 Gemeinden in der Region Albacete, die insgesamt mehr als 55.000 Einwohner umfasst. 8 von 9 Gemeinden, die unterstützt wurden, haben bereits eine erste EEG als Verein gegründet (eine befindet sich noch im Legalisierungsprozess), und sie werden gemeinsam von Mancha Júcar und POWER-E-COM gefördert und unterstützt. Die untersuchten Investitionen stammen von den eigenen assoziierten Mitgliedern. Ein Zuschuss von IDAE (CE IMPLEMENTA) könnte beantragt werden.
Welche Art von Mitgliedern sind die Energiegemeinschaften und wie viele werden ungefähr Teil davon sein?	Der Verband umfasst 9 verschiedene EEGe, die sich aus Nachbarn und KMU oder lokalen Unternehmen zusammensetzen. Jede EEG wird von ihrer eigenen Gemeinde sowie von Mancha Júcar unterstützt. Insgesamt wird sie ca. 300 Häuser und 70 private Unternehmen umfassen.
Welche Art von Projekten werden sie entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Insgesamt ist vorgesehen, 1.400 kWp Photovoltaik auf öffentlichen Dächern zu installieren und 2.000.000 kWh/Jahr mit Batterien für 1.100 kWh Speicher zu produzieren. Die ersten PV-Anlagen werden voraussichtlich 900 kWp mit einer Batterie für 740 kWh Speicher erreichen.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: 530 t CO₂/Jahr Sozialleistungen: 10 % der erzeugten Energie werden den Stadtverwaltungen zur Kompensation der Nutzung öffentlicher Dächer zur Verfügung gestellt.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinden und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): 2.300.000 €. Einnahmen: 300.000 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 120.000 €/Jahr. Bruttoleistung = 300.000 – 120.000 = 180.000 €/Jahr. Pay-back = 12-13 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Energiegemeinschaften wurden 2024 als Vereinigungen gegründet, und erste Anlagen werden bis zum ersten Halbjahr 2026 erwartet. Die Gesamtleistung sollte vor 2030 installiert werden.
Sonstige Anmerkungen.	Escan wird die EEG und ihre Projekte kontinuierlich unterstützen.

7.5. EEGe Cabildo von Gran Canaria

Standort der Energiegemeinschaften und Rechtsformen. Wer ist der Investor?	Die vier EEGe auf Gran Canaria wurden mit Unterstützung des Cabildo von Gran Canaria gegründet und verteilen sich auf vier verschiedene Gemeinden. Sie profitierten von einem starken Cabildo von Gran Canaria und von der technischen Unterstützung von POWER-E-COM. Die Rechtsformen der EEGe wurden als 3 Vereinigungen und 1 Genossenschaft gegründet. Investitionen profitierten von Next Generation-Fonds, und die verbleibende Investition wird von den Mitgliedern auf der Grundlage einer Gebühr zur Verfügung gestellt.
Welche Art von Mitgliedern sind die Energiegemeinschaften und wie viele werden ungefähr Teil davon sein?	Mitglieder sind vor allem Nachbarn, KMU und Industrien. Jede EG hat die Unterstützung ihrer eigenen Gemeinde sowie die Unterstützung von Cabildo, einschließlich einer Vereinbarung über die Nutzung öffentlicher Grundstücke oder Dächer. Insgesamt wird mit einer Beteiligung von mehr als 4.000 Wohnhäusern und mehreren Industriezweigen und KMU gerechnet.
Welche Art von Projekten werden sie entwickeln und eine erste Schätzung der zu installierenden Leistung, der zu erzeugenden Energie, der zu sparenden Energie usw.	Insgesamt sollen über 6.000 kWp Photovoltaik installiert werden. Die erste Gruppe von PV-Anlagen wird voraussichtlich auf Dächern kommunaler öffentlicher Gebäude mit über 2.500 kWp liegen und 4.000.000 kWh/Jahr produzieren.
Welche Vorteile werden in Bezug auf Umweltschutz, Soziales und anderes geboten?	Umweltvorteile: Einsparung von 2.500 t CO₂/Jahr. Die Lebensqualität der Nachbarn schützen und verbessern Weitere erwartete Vorteile sind die Schaffung von Arbeitsplätzen und die Verringerung der lokalen Emissionen.
Investitionen und geschätzte Einnahmen für die Gemeinden und ihre Mitglieder.	Investitions- und Anfangskosten (Ingenieurwesen, Steuern usw.): = 9.500.000 €. Einnahmen: 1.600.000 €/Jahr. Ausgaben: Betriebs- und Wartungskosten ca. 600.000 €/Jahr. Bruttoleistung = 1.600.000 – 600.000 = 1.000.000 €/Jahr. Amortisation = 9-10 Jahre.
Ab wann wird mit der Umsetzung gerechnet, und wann werden die Projekte für erneuerbare Energien oder Energieeffizienz geplant oder installiert?	Die Energiegemeinschaften wurden im Zeitraum 2023-2024 gegründet, und die ersten Anlagen sind in Betrieb und werden voraussichtlich bis 2026 in Betrieb sein. Die vorgesehene Gesamtleistung sollte vor 2030 installiert werden.
Sonstige Anmerkungen.	Escan wird die EEGe und ihre Projekte kontinuierlich unterstützen.



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Končni rezultat D4.2

Zloženka o modelih energetske skupnosti

februarja 2026



Co-funded by
the European Union

Ta projekt je projekt LIFE, ki ga sofinancira
Evropska unija na podlagi pogodbe št.
101120998.

Kontrolni list za dokumente

Referenčna številka projekta	
Polni naslov projekta	OBVESTILO o skupnostih na področju energije iz obnovljivih virov in energije
Kratika	POWER-E-COM
Pogodbena pogodba št.	101120998
Trajanje	1. oktober 2023–30. september 2026
Spletna stran projekta	http://power-e-com.eu
Koordinator projekta	WIP
Vodilni partner	ESCAN

Podatki o dokumentu	
Naslov dokumenta	Zloženka o modelih energetske skupnosti
Delovni sklop	4
Dobavljivo	4.2
Datum dostave	27.02.2026
Ime datoteke	D4.2_POWER-E-COM_Leaflet_On_Energy_Community_Models
Pripravila	Mar García (ESCAN) s prispevki vseh partnerjev
Recenzenti	Francisco Puente (ESCAN)
Vrsta dokumenta	Javno

Različica	Datum	Avtor	Organizacija	Opis
1.0	06/01/2026	Mar García	Escan	Dokončani
1.1	19/02/2026	Francisco Puente	Escan	Končna različica

Odgovorni partner za pripravo tega dokumenta

ESCAN

Koordinator projekta

WIP Obnovljivi viri energije

Sylvensteinstrasse 2, 81369 München, Nemčija

Telefonska številka: (+49) 89 72012718

E-naslov: ingo.ball@wip-munich.de

Projektni partnerji, ki prispevajo k dokumentu



Zahvale & Izjava o omejitvi odgovornosti

POWER-E-COM je projekt LIFE, ki ga sofinancira Evropska unija na podlagi pogodbe št. 101120998.

Sofinancira Evropska unija. Ta dokument je bil pripravljen samo v informativne namene. Vendar so izražena stališča in mnenja samo stališča in mnenja avtorjev in ne odražajo nujno stališč in mnenj Evropske unije ali CINEA. Evropska unija, organ, ki dodeli sredstva, in projektni partnerji niso odgovorni za uporabo informacij iz dokumenta.

Prepovedano je spreminjati, kopirati, reproducirati, javno posredovati, preoblikovati ali distribuirati, na kakršen koli način in v kakršni koli obliki, celotno vsebino ali del vsebine, vključene v ta dokument, za javne ali komercialne namene, brez predhodnega, izrecnega in pisnega dovoljenja družbe Escan s.l.

Prikazane slike in slike so zagotovili partnerji projekta POWER-E-COM. Partnerji, odgovorni za slike, predvidene za objavo, so: ESV (Avstrija), občina Gabrovo (Bolgarija), EWO (Nemčija), TUS/TEA/Community Power (Irska), ENERGAP (Slovenija), Escan (Španija).

Predgovor

Cilj projekta POWER-E-COM je spodbujati sodelovanje med regionalnimi/lokalnimi oblastmi in državljanji za vzpostavitev projektov energetske skupnosti v šestih različnih evropskih državah. S podpiranjem razvoja modelov in orodij, ki olajšujejo oblikovanje energetske skupnosti, je cilj projekta opolnomočiti državljane, da prevzamejo dejavnejšo vlogo pri energetskega prehodu.

Delovni sklop 4 temelji na treh fazah, ki bodo sledile jasnemu postopku za pridobitev pravega modela za vsako energetsko skupnost ter hkrati zagotovile sodelovanje državljanov in ključnih deležnikov.

Vsak partner je pripravil konceptualno zasnovo za vsaj 5 energetske skupnosti v svoji državi, tako da je prilagodil modelno metodo CANVAS za energetske skupnosti, da bi pripravil koncept za vsako od njih.

Na podlagi idejne zasnove, ki so jo pripravili partnerji, je bil naslednji korak prilagoditev tega koncepta s socializacijo koncepta z deležniki. Socializacija je bila proces, v katerem je bil vsak model energetske skupnosti, ki so ga opredelili partnerji (ad hoc za vsako Evropsko komisijo), izmenjan in obravnavan s ključnimi deležniki, njihovi prispevki in pripombe pa so bili, kjer je bilo to izvedljivo, vključeni v model. To je imelo dva cilja: predstavitev modela deležnikom, da bi ga lahko razumeli, in njihovo dejavno sodelovanje v projektu. To je bilo izvedeno z organizacijo srečanj, delavnic in/ali dogodkov s ključnimi deležniki iz vsake občine.

Nazadnje so bili opredeljeni končni poslovni modeli za vsako energetsko skupnost. Končni model energetske skupnosti je dokument, ki vključuje vse ključne informacije za oblikovanje in razvoj izvedljivega LEC ter uvaja potrebne ukrepe za oblikovanje energetske skupnosti v resničnem življenju, kar bo storjeno v WP5.

D4.2 povzema cilj in značilnosti tridesetih (30) poslovnih modelov energetske skupnosti, ki so bili zbrani od partnerjev v D4.1.

Kazalo vsebine

1.	Introduction.....	1
2.	Austria	2
2.1.	REC Enns.....	3
2.2.	REC Gassl.....	4
2.3.	REC Enzenkirchen.....	5
2.4.	REC "EEG Reischl"	6
2.5.	REC "Ennstal"	7
3.	Bulgaria.....	8
3.1.	REC Gabrovo Municipality (Model I).....	9
3.2.	REC Gabrovo Municipality (Model II).....	10
3.3.	Heating of a multi-family residential building with renewable energy	11
3.4.	Traditional housing cooperative model for collective heating with a non-commercial purpose	12
3.5.	Aggregator Model	13
4.	Germany.....	14
4.1.	REC Schwabsoien	15
4.2.	REC Bayrischzell	16
4.3.	REC Etting.....	17
4.4.	REC Riegsee	18
4.5.	REC Ohlstadt	19
5.	Ireland	20
5.1.	SEC Dunmore: The Barnaderg Solar Farm Project	21
5.2.	REC Claremorris: Solar Farm Project.....	22
5.3.	SEC Kilcock	23
5.4.	SEC Sligo	24
5.5.	SEC West/Naomh: Sustainable Energy West/Naomh Brendan Credit Union	25
6.	Slovenia	26
6.1.	REC MARIBOR	27
6.2.	REC SELNICA.....	28
6.3.	CEC "SOLAR ISLAND" in SELNICA	29
6.4.	REC Lovrenc.....	30
6.5.	ENERGY COMMUNITY SOLAR SELF-SUFFICIENCY FOR PUBLIC BUILDINGS IN MUNICIPALITY of MARIBOR (MOM).....	31
7.	Spain	32
7.1.	REC Rivas Vaciamadrid.....	33



7.2.	REC Montilla Renovable.....	34
7.3.	REC Getafe	35
7.4.	RECs Mancha Júcar-Centro	36
7.5.	RECs Cabildo of Gran Canaria	37

1. Uvod

V tem dokumentu so povzeti cilji in značilnosti petih poslovnih modelov energetske skupnosti iz vsake od šestih partnerskih držav, ki so del projekta POWER-E-COM. Opis poslovnega modela temelji na modelu CANVAS – strateškem orodju, ki prikazuje ključne informacije in raven sposobnosti preživetja nove organizacije – vendar je prilagojen energetskim skupnostim, vključno z:

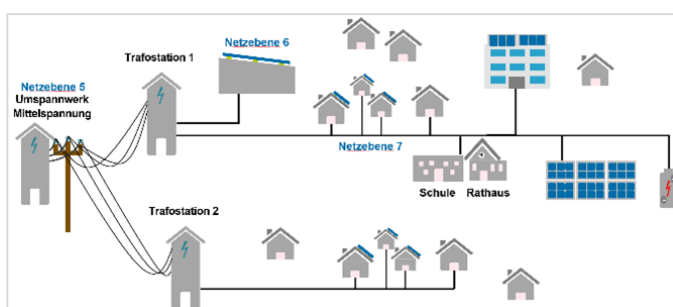
- Lokacija ES, njena pravna oblika in kdo je vlagatelj.
- Kakšne vrste članov vključujejo, in oceno, koliko članov bo del tega.
- Kakšni projekti bodo razviti, ocena moči, ki jo je treba namestiti, in druge tehnične značilnosti.
- Prednosti, ki bodo zagotovljene kot socialne, okoljske in druge.
- Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.
- Do kdaj se pričakuje, da bo vzpostavljena in kdaj bodo projekti zasnovani ali nameščeni.
- Dodatne pripombe, če je potrebno.

Ocenjenih je bilo skupno trideset (30) poslovnih modelov evropske energetske skupnosti, iz katerih je mogoče pridobiti informacije za njihovo učenje in posnemanje v partnerskih in drugih regijah EU, kar olajšuje izboljšanje ali ustvarjanje novih energetskih skupnosti.

Nekatere ugotovitve iz celotnega dokumenta kažejo:

- Največji delež članov energetske skupnosti predstavljajo državljani. Drugi člani so MSP, lastniki javnih stavb, hoteli, banke, otroški vrt in druge zasebne organizacije. Število članov se giblje od manj kot deset do več sto.
- Večina ocenjenih energetskih skupnosti je namenjena souporabi električne energije iz obnovljivih virov iz fotovoltaike ali vetrne energije, v nekaterih primerih pa je bila vključena tudi toplota. Najpogostejša tehnologija je bila sončna fotovoltaika, ker je tehnologija, ki je v Evropi zelo znana, ima velik potencial za namestitev, velikost in kraj projektov pa sta zelo prilagodljiva.
- Ureditve in tržni pogoji v posameznih državah EU se razlikujejo in vplivajo na način oblikovanja in delovanja energetskih skupnosti. Tako se lastništvo, vlagatelji, možnosti financiranja, odgovornost poslovanja in delitev koristi razlikujejo od države do države in od modela do modela.
- Operaterji distribucijskih sistemov električnega omrežja so ključni deležniki zaradi svojih odgovornosti pri upravljanju nizkonapetostnega omrežja, ob upoštevanju sredstev in podatkov. Pametno merjenje kot del omrežja operaterjev distribucijskih sistemov je potrebno za štetje proizvodnje in porabe energije ter souporabe energije.
- V času razvoja poslovnih modelov in njihove izmenjave s potencialnimi ali obstoječimi energetskimi skupnostmi je bilo ugotovljeno, da si je še vedno treba močno prizadevati za zagotavljanje osnovnih informacij o energetskih skupnostih (Kaj so? Kaj lahko storijo? Kakšne so koristi, ki jih prinaša?) ter tudi pri usposabljanju državljanov in drugih deležnikov o tej temi. Pomanjkanje znanja zmanjšuje zanimanje za energetsko skupnost in njen dejanski vpliv na tem področju.

2. Avstrija



Losenstein (©C.Stadler/Bwag; CC-BY-SA-4.0) Gaflenz (©Haneburger, <https://de.wikipedia.org/wiki/Gaflenz#/media/Datei:Gaflenz1.JPG>)



Avtorske pravice za fotografije: Statistik Avstrija

2.1. REC Enns

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC (organiziran kot združenje in načrtovan kot regionalni REC) se nahaja v Ennsu, mestu v Zgornji Avstriji s približno 12.265 prebivalci. Potencialni člani lahko prihajajo s področij „Abwinden-Asten“ in „Enns Industrie“. Doslej so naložbe izvajali člani sami. Operater distribucijskega sistema je sodeloval z REC. Dva EEG-ja lahko pokrivata mesto Enns.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	EEG ima trenutno približno 780 članov (september 2025). 10% vseh gospodinjstev in 80% vseh podjetij Enns so člani REC. Pri zaposlovanju članov je poudarek na potrošnikih brez fotovoltaike. Nekatera podjetja z večjo porabo električne energije so omejena na 10 % svoje porabe energije iz obnovljivih virov energije.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Več fotovoltaičnih elektrarn in ena majhna hidroelektrarna, ki skupaj proizvedejo približno 230.000 kWh na leto. Od drugega četrtnetja 2025 EEG oskrbuje druga majhna hidroelektrarna. Razprave o tretji majhni hidroelektrarni že potekajo. Pozneje se načrtujejo morda naložbe v shranjevanje električne energije in vzpostavitev več fotovoltaičnih elektrarn.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Člani imajo koristi od izmenjave lokalno proizvedene električne energije iz obnovljivih virov in lahko zmanjšajo svojo odvisnost od velikih energetskih podjetij. Gradnja skupnosti: Člani REC se med seboj poznajo in komunicirajo (obstajajo redna srečanja). EEG ponuja mesečne brezplačne posvetovalne dneve v občinski pisarni.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	V Avstriji naložbe na splošno izvajajo člani energetske skupnosti sami na podlagi možnosti lokalne souporabe energije. Električna energija, porabljena v energetska skupnosti, je upravičena do znižanih omrežnin ter oprostitve dajatve za električno energijo iz obnovljivih virov in davka na električno energijo. Člani, ki porabljajo električno energijo, plačajo 6,0 ct/kWh. Za člane, ki dobavljajo električno energijo, je cena odvisna od sezone. Tarife se določajo četrtnetno.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Pobuda za pravice, enakost in državljanstvo se začne kot zasebna pobuda devetih članov državljanske pobude. Postopki v okviru načrta za okrevanje in odpornost so zdaj vzpostavljeni in večinoma potekajo nemoteno. REC je bil ustanovljen in razširjen v manj kot dveh letih. REC ima visoko stopnjo udeležbe iz poslovnega in zdravstvenega sektorja.

2.2. REC Gassl

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC (organiziran kot združenje) se nahaja v Lengauu, občini v Zgornji Avstriji s približno 5000 prebivalci. Načrtovan je kot regionalni REC, potencialni člani pa lahko prihajajo z območja, ki ga pokriva regionalna razdelilna postaja Lengau in bližnja območja. Naložbe izvajajo člani sami.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Trenutno ima REC več članov, ki so družinski člani in eno podjetje. Novi člani so dobrodošli, vendar mora obstajati ravnovesje med proizvajalci (člani s fotonapetostno proizvodnjo) in potrošniki (člani brez fotonapetostne proizvodnje).
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Dve fотовoltaični elektrarni (390 kWp PV), ki sta v lasti posameznih članov REC in proizvedeta približno 390 MWh/leto. 90 članov, približno 40 % jih je proizvajalcev-odjemalcev. Novembra 2025 je naprava REC namestila fотовoltaično zmogljivost 625 kWp. Stroški naložb in vprašanje donosnosti trenutno še vedno predstavljajo oviro. Ustanovni član obravnava tudi naložbo v obrat za soproizvodnjo toplote in električne energije ter električni tovornjak.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Člani imajo koristi od izmenjave lokalno proizvedene električne energije iz obnovljivih virov in lahko zmanjšajo svojo odvisnost od velikih energetskih podjetij. Člani komisije REC v povprečju pridobijo 27 % svoje porabe električne energije iz nje (september 2024–avgust 2025). Gradnja skupnosti: Člani REC se med seboj poznajo in komunicirajo (obstajajo redna srečanja, eno letno srečanje).
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	V Avstriji naložbe na splošno izvajajo člani energetske skupnosti sami na podlagi možnosti lokalne souporabe energije. Električna energija, porabljena v energetska skupnosti, je upravičena do znižanih omrežnin ter oprostitve dajatve za električno energijo iz obnovljivih virov in davka na električno energijo. Člani, ki porabljajo električno energijo, plačajo 12 ct/kWh, člani, ki dobavljajo električno energijo, pa 10 ct/kWh (8,33 ct/kWh za podjetja).
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	REC se začne kot zasebna pobuda z družinskimi člani, enim podjetjem in dvema zasebnima fотовoltaičnima napravama. Vzpostavljena je bila, začetna operacija pa se je začela leta 2024. Začetne težave z omrežnimi operaterji, davčnimi vidiki in obračunavanjem so zdaj odpravljene, vzpostavljeni pa so tudi osnovni postopki.

2.3. REC Enzenkirchen

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC (organiziran kot združenje) se nahaja v Enzenkirchnu, občini v Zgornji Avstriji s približno 1 800 prebivalci. Načrtovan je kot regionalni REC, potencialni člani pa lahko prihajajo z območja, ki ga pokriva regionalna razdelilna postaja Raab in bližnja območja. Naložbe izvajajo člani sami.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	REC se je začel kot zasebna pobuda dveh prijateljev. Seznanili so se, se udeležili informativnih dogodkov in seminarjev ter se odločili za ustanovitev komisije REC, ki ima trenutno približno 440 članov. Člani so zasebna gospodinjstva, podjetja in občine. Novi člani so dobrodošli, vendar mora obstajati ravnovesje med proizvajalci (člani s fotonapetostno proizvodnjo) in potrošniki (člani brez fotonapetostne proizvodnje). Približno tretjina jih ima v lasti fotovoltaično elektrarno.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Trenutno lahko naprava REC uporablja električno energijo iz približno 250 majhnih do srednje velikih fotovoltaičnih elektrarn in 4 zelo majhnih hidroelektrarn. V zadnjem letu so člani REC proizvedli 2.500 MWh električne energije, v REC pa je bilo izmenjanih približno 700 MWh električne energije. Načrtuje se vključitev novih članov in poznejše vlaganje v shranjevanje električne energije.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Člani imajo koristi od izmenjave lokalno proizvedene električne energije iz obnovljivih virov in lahko zmanjšajo svojo odvisnost od velikih energetskih podjetij. Približno 25-30 % električne energije, ki jo porabijo člani, proizvedejo drugi člani komisije REC. Člani z lastnimi fotovoltaičnimi elektrarnami lahko skupnosti prodajo približno 30 % svoje električne energije. Gradnja skupnosti: Člani komisije REC se med seboj poznajo in komunicirajo, kar brez nje ne bi bilo mogoče.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	V Avstriji naložbe na splošno izvajajo člani energetske skupnosti sami na podlagi možnosti lokalne souporabe energije. Električna energija, porabljena v ES, je upravičena do znižanih omrežnin ter oprostitve dajatve za električno energijo iz obnovljivih virov in davka na električno energijo. Leta 2025 so se cene znižale: za nakup električne energije se zaračuna 12 centov/kWh, za dovajanje električne energije pa 10 centov/kWh. Za člane ni pristojbin.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energetske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	REC se začne kot zasebna pobuda. Nastavitev je bila končana, operacija se je začela.

2.4. REC „EEG Reischl“

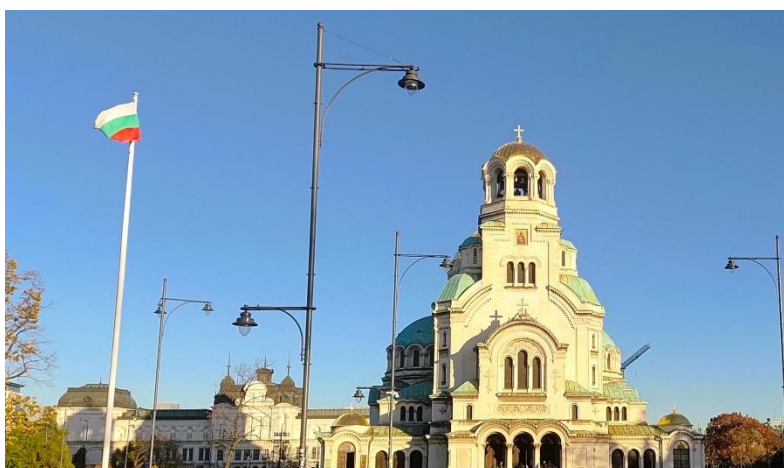
Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC (organiziran kot združenje) se nahaja v Handenbergu, občini v Zgornji Avstriji s približno 1 300 prebivalci. REC je bila ustanovljena kot regionalna energetska skupnost, da bi državljanom Handenberga in bližnjih občin omogočila kasnejše sodelovanje. Potencialni člani lahko prihajajo z območja, ki ga pokriva regionalna razdelilna postaja Mattighofen/Unterlochen. Naložbe izvajajo člani sami.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	REC se začne z dvema članoma, da preveri, ali vse deluje dobro. Predvideno je povečanje REC, zato ESV podpira z usposabljanjem in svetovanjem. Julija 2024 se je komisija REC preimenovala v „EEG Stromregion“. Trenutno ima REC približno 150 članov. Novi člani so dobrodošli, vendar mora obstajati ravnovesje med proizvajalci (člani s fotonapetostno proizvodnjo) in potrošniki (člani brez fotonapetostne proizvodnje). Približno 45 % članov ima v lasti fotovoltaike.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Trenutno (september 2025) je v REC vključenih 65 lastnikov fotovoltaičnih sistemov s skupno zmogljivostjo približno 1 000 kWp. Za zagotovitev optimalne mešanice električne energije in visoke stopnje samozadostnosti je REC vzpostavil stike z malimi hidroelektrarnami. Električno energijo za napravo REC dobavlja šest malih hidroelektrarn s skupno zmogljivostjo 62 kW.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Člani imajo koristi od izmenjave lokalno proizvedene električne energije iz obnovljivih virov in lahko zmanjšajo svojo odvisnost od velikih energetskih podjetij. Načrtuje se, da bo pokril več kot 50 % električne energije, ki jo porabijo člani. Gradnja skupnosti: Člani komisije REC se med seboj poznajo in komunicirajo, kar brez nje ne bi bilo mogoče.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	V Avstriji naložbe na splošno izvajajo člani energetske skupnosti sami na podlagi možnosti lokalne souporabe energije. Električna energija, porabljena v energetska skupnosti, je upravičena do znižanih omrežnin ter oprostitve dajatve za električno energijo iz obnovljivih virov in davka na električno energijo. Člani, ki porabljajo električno energijo, plačajo 12,5 ct/kWh, člani, ki dobavljajo električno energijo, dobijo 12 ct/kWh (10 ct/kWh za podjetja, brez davka).
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	REC se začne kot zasebna pobuda z družinskimi člani in eno zasebno fotovoltaično napravo. Nastavitev je bila opravljena, začetna operacija se je začela. REC deluje že skoraj 1,5 leta, število članov pa še naprej narašča. Postopki v REC so vzpostavljeni in običajno potekajo brez večjih težav.

2.5. REC „Ennstal“

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC (organiziran kot združenje) se nahaja v regiji Ennstal na jugovzhodu Zgornje Avstrije. REC zajema območje devetih občin s približno 16.000 prebivalci. Naložbe izvajajo člani sami.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Evropska komisija je bila leta 2022 v Großramingu in ustanovljena kot lokalna energetska skupnost. Izmenjava električne energije se je začela leta 2022. Junija 2022 je bila ustanovljena regionalna energetska skupnost (REC), imenovana „EEG Ennstal“. Leta 2025 je imelo že 700 članov. Približno 400 jih tudi dovaja električno energijo v napravo REC. Polje vetrnih elektrarn Laussa je član REC. REC je v svojo mešanico energetskih virov vključil tudi vodno energijo. Eden od izzivov je sodelovanje lokalnih podjetij. Nekatere imajo pogodbe o električni energiji, ki določajo „izključno dobavo električne energije“ od sedanjega dobavitelja, zaradi česar sodelovanje v napravi REC ni izvedljivo.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	REC Ennstal ima idealno mešanico energije vetra, fotovoltaike in vodne energije. Od avgusta 2024 do julija 2025 je 50 % električne energije, ki se uporablja v napravi za pridobivanje energije iz obnovljivih virov, izviralo iz vetrne energije, 34 % iz fotovoltaike in 16 % iz vodne energije.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Člani imajo koristi od izmenjave lokalno proizvedene električne energije iz obnovljivih virov in lahko zmanjšajo svojo odvisnost od velikih energetskih podjetij. Leta 2025 približno 50 % električne energije, ki jo porabijo člani, proizvedejo drugi člani komisije REC. Gradnja skupnosti: Člani komisije REC se med seboj poznajo in komunicirajo, kar brez nje ne bi bilo mogoče.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	V Avstriji naložbe na splošno izvajajo člani energetske skupnosti sami na podlagi možnosti lokalne souporabe energije. Električna energija, porabljena v energetska skupnosti, je upravičena do znižanih omrežnin ter oprostitve dajatve za električno energijo iz obnovljivih virov in davka na električno energijo. Cene se prilagajajo štirikrat letno. Konec leta 2025 je odkupna tarifa za električno energijo še vedno 12,9 ct/kWh. tarifa za dovajanje toka: 10,35 ct/kWh.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Ureditev je končana. Začetna operacija se je uspešno začela. Do konca leta 2025 se lahko REC že ozre na več kot dve leti uspešnega delovanja.

Opomba: „Zaradi zelo dinamičnega razvoja energetskih skupnosti v Zgornji Avstriji se navedene številke hitro spreminjajo.“

3. Bolgarija



3.1. Občina REC Gabrovo (vzorec I)

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost s sedežem v Gabrovu deluje na podlagi konzorcijske pogodbe za kolektivno ukrepanje. Potrebna sredstva so bila zbrana s kampanjo množičnega financiranja.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Skupno ima 73 članov, vključno s 67 posamezniki (39 moškimi in 28 ženskami), občino Gabrovo ter petimi malimi in srednjimi podjetji.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Na regionalnem odlagališču odpadkov v Gabrovu je bil nameščen strešni fotovoltaični sistem s 100 kW, ki letno proizvede 120 MWh energije.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 42,84 tCO ₂ /leto. Socialni prejemki: Cena, ki jo plačajo potrošniki, se vrne državljanom. Model odpira energetska trg državljanom in si prizadeva, da bi gospodinjstva lahko uporabljala lastno energijo. Drugi: izmenjava kWh, ki jih proizvedejo obstoječe fotovoltaične naprave v nekaterih domovih, z energetska skupnostjo.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 100 kWp = 85.000 EUR. Prihodki: 120 MWh/leto x 115 €/MWh = 13 800 €/leto. Stroški: OM približno 3.400 €/leto. Bruto prejemek = 13.800–3.400 = 10.400 EUR/leto. Povračilo = 8,2 leta.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Energetska skupnost je bila ustanovljena v začetku leta 2024.
Druge pripombe.	Občina Gabrovo pripravlja nov projekt, ki temelji na obstoječem poslovnem modelu.

3.2. Občina REC Gabrovo (model II)

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost s sedežem v Gabrovu deluje na podlagi sporazuma o delitvi energije med svojimi člani, pri čemer so potrebna sredstva zagotovljena s financiranjem občinskega dolga.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Pet občinskih podjetij je del skupnosti.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Strešni fotovoltaični sistem s 100 kW, ki je že nameščen in deluje v stavbi v lasti občinskega podjetja, letno proizvede približno 60 MWh električne energije. Sistem je v lasti energetske skupnosti in pričakuje se, da si bodo njegovi člani dejavno delili približno 60 MWh na leto, kar bo omogočilo operativno in finančno souporabo energije. Mehanizem za souporabo energije je bil preskušen in naj bi začel v celoti delovati.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: približno 21,42 tCO ₂ /leto. Socialni prejemki: predstavitev zelene tehnologije širši javnosti. Drugi: fiksna in predvidljiva cena energije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Prihodki: 60 MWh/leto x 115 €/MWh = 6.900 €/leto. Stroški: OM približno 1.700 €/leto. Bruto prejemek = 6 900 – 1 700 = 5 200 EUR/leto. Povračilo = 7,7 leta.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Začetek delovanja: četrtoletje 2026, kot je opisano v oddelku o časovnem načrtu.

3.3. Ogrevanje večdružinske stanovanjske stavbe z energijo iz obnovljivih virov

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Načrtovana lokacija je v rudarskih regijah, ki so močno odvisne od premoga, z lokalnimi gospodarstvi, povezanimi s premogovniškimi dejavnostmi, zlasti v stavbah z velikim deležem energetske revnih gospodinjstev. Naložba za projekt lahko izhaja iz več virov, tako privabljenih kot lastnih sredstev, vključno s programom regionalnega razvoja za obdobje 2021–2027, zasebnimi sredstvi, zbranimi od lastnikov (in članov skupnosti) večdružinske stanovanjske stavbe, in pogodbami ESCO. Pravno obliko bi bilo treba izbrati med skupščino delničarjev.
Katere vrste članov vključujejo energetske skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani bodo stanovalci večdružinske stanovanjske stavbe, ki obsega 18 stanovanj, kar pomeni približno 18 gospodinjstev kot članov skupnosti.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Projekt bo osredotočen na ogrevanje in proizvodnjo sanitarne tople vode. Vključuje vgradnjo posameznih visokotemperaturnih toplotnih črpalk, ki se nahajajo na strehi, v kombinaciji s 120-litrskimi kotli. Poleg tega bo projekt vključeval avtonomen fotovoltaični sistem s skupno zmogljivostjo 30 kWp, ki ga bo sestavljalo 60 panelov po 500 Wp.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 17,5 tCO ₂ eq./leto Socialni prejemki: nižji stroški ogrevanja, kar neposredno vpliva na energijsko revna gospodinjstva in zmanjšuje energijsko revščino. Drugi: nadomestitev lesa za kurjavo, lesnih peletov in briketov iz premoga z energijo iz obnovljivih virov; spodbujanje vključevanja skupnosti in kolektivne odgovornosti med prebivalci.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Skupni proračun projekta znaša 608 000 BGN (brez DDV), kar vključuje: - Ogrevanje, hlajenje in proizvodnja tople sanitarne vode: 515 000 BGN (brez DDV). - PV sistem (30 kWp): 93 000 BGN (brez DDV). Ocenjeni proračun na stanovanje znaša približno 33.778 BGN (brez DDV).
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energetske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Poslovni model predvideva daljši časovni okvir za izvajanje zaradi potrebe po usklajenem ukrepanju med več deležniki in odobritvi financiranja. Ko bo model uspešno uporabljen na pilotni osnovi, ga bo mogoče ponoviti v drugih večdružinskih stanovanjskih stavbah s podobnim statusom energetske učinkovitosti v regiji in po vsej državi.

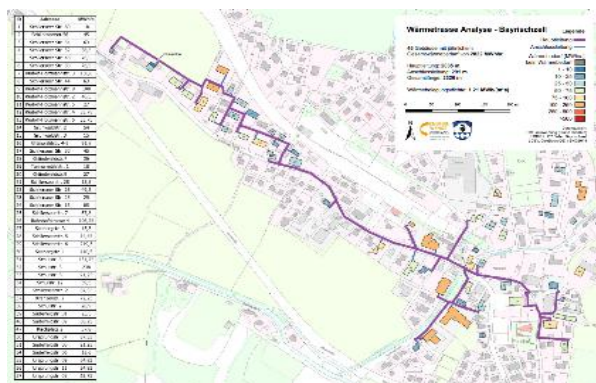
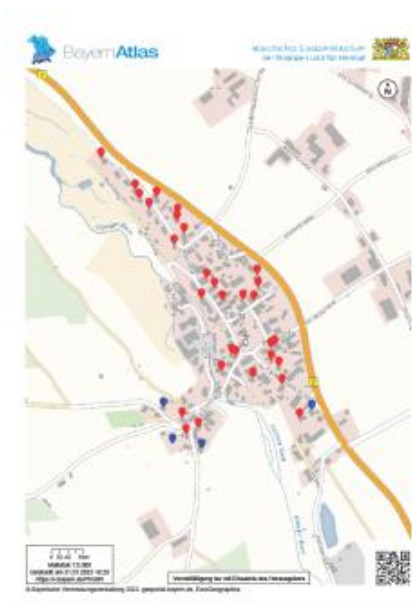
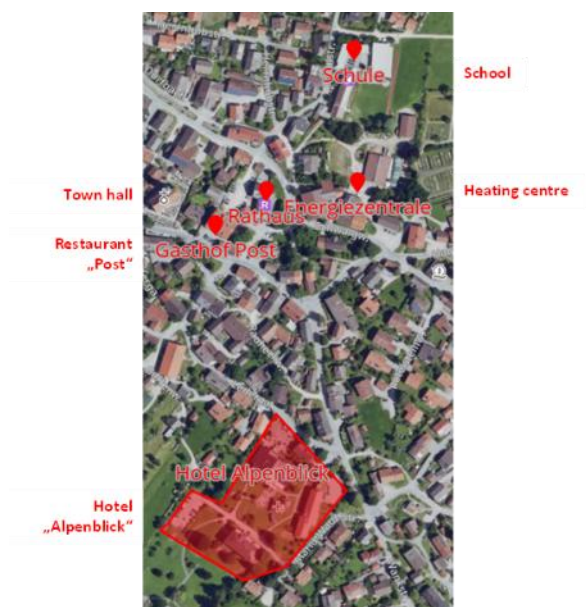
3.4. Tradicionalni model stanovanjske zadruga za skupinsko ogrevanje za nekomercialne namene

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Model skupnosti za ogrevanje temelji na mestnih stanovanjskih stavbah po vsej Bolgariji. Ustanovljen v skladu z zakonom o stanovanjskih gradbenih zadrugah, ki velja še danes. Vlagatelji so sami člani-lastniki, tj. rezidenčni solastniki v zadrugi. To ureditev in izkušnje članov zadruga bi lahko uporabili za posodobitev tehnološke baze s predlagano kombinacijo LT toplotnih črpalk + fotovoltaičnega sistema.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani vključujejo samo lastnike stanovanj v stavbi. Stanovanjska zadruga mora vključevati vsaj 6 stanovanjskih enot (npr. stavbo s tremi nadstropji in dvema stanovanjema na nadstropje), nekatere pa lahko gostijo več deset stanovanj, zlasti v mestnih blokih.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Centraliziran sistem nizkotemperaturnih toplotnih črpalk zrak-voda z zmogljivostjo 15–18 kW toplotne moči, fotovoltaični sistem s 30 kWp moči, hranilnik toplotnega odbojnika, pametni termostati in regulacija ogrevanja na stanovanje ter pomožni električni grelnik (rezervna kopija): 3–6 kW. <u>Energija, ki jo je treba proizvesti:</u> • Proizvodnja toplote: ~30–35 MWh/leto. Toplotna črpalka COP: ~4,0. • Potreba po električni energiji za ogrevanje: 7,5–9 MWh/leto. <u>Energija, ki jo je treba prihraniti:</u> V primerjavi z električnimi radiatorji ali neučinkovitim plinom/premogom: ~60–70-odstotni prihranek energije za ogrevanje. Do 300–400 EUR/leto na gospodinjstvo pri nižanih stroških ogrevanja.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	• Stabilni stroški ogrevanja, zaščiteni pred nihanji cen fosilnih goriv. • Izboljšano udobje v zaprtih prostorih in bolj zdravo bivalno okolje. • okrepljene obveznice skupnosti s skupnim lastništvom in skupnim odločanjem, s čimer se krepi energetska solidarnost.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Brez neposrednih prihodkov (nekomercialni model), ampak skupni operativni prihranki. Stroški se krijejo s prispevki članov zadruga. Ob koncu obdobja je bilanca enaka nič.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Trenutno ni nobenega predstavitvenega projekta; poslovni model ostaja konceptualni.

3.5. Model agregatorja

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost bo ustanovljena na podlagi sodelovalnega modela lastništva. O njegovi pravni obliki bodo odločali člani ob registraciji, saj bolgarska zakonodaja ne predpisuje fiksnega obrazca za energetske skupnosti. Skupnost bo delovala predvsem v mestnih ali primestnih okrožjih, proizvajalci-odjemalci pa bodo nameščeni v istem lokalnem distribucijskem omrežju.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Gospodinjiski proizvajalci-odjemalci bodo vlagali v baterijske sisteme z zmogljivostjo 21 kWh, da bi povečali lastno porabo. Centralni agregator (na primer podjetje za trgovanje z energijo) bo usklajeval te naložbe in upravljal združevanje prožnosti. V alternativnem modelu je lahko baterijski sistem za shranjevanje energije (BESS) v solastništvu skupnosti ali nameščen kot centralizirano sredstvo.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	• Uvedba polivalentnih baterijskih sistemov (21 kWh na gospodinjstvo). • Strešni fotovoltaični sistemi, integrirani z baterijo. • Udeležba na trgu rezerv za zadrževanje frekvenc (FCR). • Pričakovana fotovoltaična samoporaba se je povečala z ~ 30 % na > 90 %. • Gospodinjstva lahko zmanjšajo svoje neto povpraševanje po omrežju in monetizirajo prilagodljivost baterij.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Prihranek z lastno porabo in povečanje deleža lastne porabe (običajno s 30 % v povprečju na 60 %) zaradi baterije. Prožnost modela omogoča učinkovito uporabo obnovljivih virov. Proizvajalci-odjemalci imajo s skupnim upravljanjem energije koristi od nižjih računov za energijo in morebitnega dohodka od prodaje presežne energije. Mala podjetja in gospodinjstva dobijo dostop do energetskih trgov, kar omogoča dejavno udeležbo in ustvarjanje prihodkov. Model izboljšuje stabilnost omrežja z učinkovitim upravljanjem porazdeljenih virov energije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Ob predpostavki majhne mestne energetske skupnosti 20 proizvajalcev-odjemalcev, od katerih vsak vlaga v strešno fotovoltaiko in baterijsko shranjevanje: Naložbe za Skupnost skupaj: 212 000 EUR – 279 000 EUR ali 10 500 EUR – 13 800 EUR na gospodinjstvo. Skupna letna korist je ocenjena na 24 000–32 000 EUR za skupnost ali 1 200–1 600 EUR na gospodinjstvo.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	• Priprava in pravna ureditev: ~3–6 mesecev. • Nabava in namestitve: ~6–9 mesecev. • V celoti delujoče: V 12–15 mesecih od sprejetja odločitve.

4. Nemčija



4.1. REC Schwabsoien

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Obstoječe ogrevalno omrežje Schwabsoien se trenutno širi v sosednjo vas Schwabbruck v regiji Oberland na Zgornjem Bavarskem. Obe občini imata skupaj približno 2.250 prebivalcev. Pravna oblika: GmbH (Ltd.). Vlagatelj: „Dorfenergie Schwabsoien GmbH“(lokalna družba).
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	zasebniki in občine. Na voljo je dovolj toplote za oskrbo 300 domov. Trenutno je na ogrevalni sistem v Schwabsoienu priključenih 50 gospodinjstev, v Schwabbrucku pa 48 gospodinjstev.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sistem daljinskega ogrevanja (Village heating). Vročina 900 kW. Proizvodnja energije iz obnovljivih virov: 1,8 GWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Lokalna biomasa nadomešča kurilno olje. Prihranki emisij CO₂: 533 tCO₂/leto. Zmanjšanje emisij delcev in SO_x.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ mio EUR/MW} = 0,667 \text{ mio EUR.}$ Delež širitve na vas Schwabbruck: $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ mio EUR/MW} * 49 \% = 0,3 \text{ mio. EUR.}$ (49%: Širitev omrežja z 48 hišami ustreza 49 % vseh povezanih hiš).
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Ustanovitev energetske skupnosti je zaključena, projekt se širi in bo dokončan v letu 2024.

4.2. REC Bayrischzell

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Bayrischzell. Vlagatelj: Acher Energie GmbH.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Lastnik/upravljaivec: Acher Energie GmbH. Povezovanje strank: Občina, 3 hoteli, banka (Sparkasse), 38 stanovanjskih stavb. Skupaj 46 stavb.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sistem daljinskega ogrevanja (Village heating). Toplota 2030 kW. Proizvodnja energije iz obnovljivih virov: 3,1 GWh/leto. Dolžina ogrevalnega omrežja: 2,3 km.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Lokalna biomasa (lesni sekanci) nadomešča kurilno olje. Prihranki emisij CO ₂ : 917 tCO ₂ /leto. Zmanjšanje emisij delcev in SO _x .
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Stroški naložb: 3,5 mio EUR.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Začetek gradnje ogrevalnega centra in omrežja: 2025. V obdobju ogrevanja 2025/2026 bodo prve hiše oskrbovane s toploto iz obnovljivih virov. Preskušanje za zaščito pred emisijami še poteka (odgovorno: okrožni urad).

4.3. Etting REC

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Etting. Vlagatelj: Energetska zadruga.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani: Zasebne osebe. Sodelujoči: 40 stanovanjskih stavb.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sistem daljinskega ogrevanja (Village heating). Toplota 600 kW. Proizvodnja energije iz obnovljivih virov: 1,2 GWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Lokalna biomasa nadomešča kurilno olje. Prihranki emisij CO ₂ : 355,2 tCO ₂ /leto. Zmanjšanje emisij delcev in SO _x .
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 1,1 milijona EUR.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	december 2023: Ustanovitev zadruga. Konstrukcija ogrevalnega centra in ogrevalnega omrežja 2024/2025. V prihodnosti: Integracija toplotne črpalke gasilskega doma in montaža PV-sistemov.

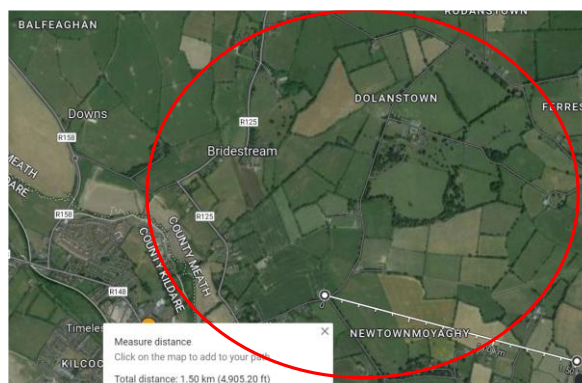
4.4. REC Riegsee

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Riegsee. Vlagatelj: Regionale Wärmeversorgung Blaues Land GmbH.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani: Zasebne osebe, občina Riegsee, Bäuerliche Hackschnitzel Liefergesellschaft. Sodelujoči: 58 stanovanjskih stavb.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sistem daljinskega ogrevanja (Village heating). Toplota 600 kW. Proizvodnja energije iz obnovljivih virov: 1,2 GWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Lokalna biomasa nadomešča kurilno olje. Prihranki emisij CO ₂ : 355,2 tCO ₂ /leto. Zmanjšanje emisij delcev in SO _x .
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 1,1 milijona EUR.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Gradbeno dovoljenje je bilo izdano leta 2023. Gradnja ogrevalnega centra in ogrevalnega omrežja 2024/2025. Priklučitev prvih hiš v začetku leta 2025.

4.5. REC Ohlstadt

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Ohlstadt. Vlagatelj: Lokalni kmet.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Lastnik/upravljaec: Lokalni kmet. Povezovanje strank: Občina, 1 hotel, 21 stanovanjskih stavb. Skupaj 25 stavb.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sistem daljinskega ogrevanja (Village heating). Toplota 980 kW. Proizvodnja energije iz obnovljivih virov: 2,2 GWh/leto. Dolžina ogrevalnega omrežja: 1,2 km.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Lokalna biomasa nadomešča zemeljski plin. Prihranki emisij CO ₂ : 532 tCO ₂ /leto. Zmanjšanje emisij delcev in SO _x .
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Stroški naložb: 2,2 milijona EUR.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Začetek gradnje ogrevalnega centra in omrežja: 2025. Prve hiše bodo leta 2026 oskrbovane s toploto iz obnovljivih virov. Zaključek projekta: 2027.

5. Irska



5.1. SEC Dunmore: Projekt sončne kmetije Barnaderg

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Solarna kmetija Barnaderg se nahaja na 40 hektarjih zunaj Tuama, Co. Galway.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Vključena skupnost za trajnostno energijo je skupnost za trajnostno energijo Dunmore. Družba s posebnim namenom, ki jo je ustanovila skupnost, je družba z omejeno odgovornostjo s 129 člani.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Projekt, ki ga razvija SEC, je 4MW sončna kmetija na 40 hektarjih zemljišč. Ocenjuje se, da bo projekt letno proizvedel več kot 3 500 MWh.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: Pričakuje se, da bo letno zmanjšanje CO ₂ za projekt znašalo 801,50 tone CO ₂ . Socialni prejemki: Finančna in trajnostna podpora organizacijam in stavbam skupnosti.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Približni stroški gradnje projekta znašajo 5,5 milijona EUR. Doslej je financiranje zagotavljala skupnostna sila skupaj s posojili vodij projektov/lokalnih podjetij.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in kdaj bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Pričakujemo, da bo sončna elektrarna obratovala od 4. četrtertletja 2025.

5.2. REC Claremorris: Projekt sončne kmetije

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost ima sedež v Claremorrisu, Co Mayo.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Claremorris in Western District Energy Co-operative imata 60 članov. Osrednja skupina sedmih vodi pot naprej.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Projekt je 5 MW sončna kmetija z največjim izvozom 4 MW. Nahaja se na 12 hektarjih.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Projekt bo zmanjšal emisije CO ₂ na teh območjih in ustvaril zapuščino za prihodnje generacije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Prihodki trenutno niso znani. Doslej je bilo v to spomeniško območje vloženih 350 000 EUR; večina tega se porabi za stroške priključitve na omrežje.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in kdaj bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Pričakuje se, da bodo pogodbe o gradbenih delih lahko izdane v začetku leta 2025, da bi plošče začele delovati do leta 2026.

5.3. SEC Kilcock

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost ima sedež v okrožju Kilcock Meath. Kilcock SEC načrtuje financiranje projekta.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Registrirana družba dne 20/11/24. Direktorji: • Jim Kenehan. • Pat Morrissey. • Conor McNickle. • Gary Nolan.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Projekt je predlagana 5MW sončna elektrarna.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Projekt bo zmanjšal emisije CO2 na teh območjih in ustvaril zapuščino za prihodnje generacije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Prihodki trenutno niso znani.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in kdaj bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Trenutno niso znani datumi začetka. Čakajo na datum priključitve operaterja distribucijskega sistema na omrežje.

5.4. SEC Sligo

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Energetska skupnost je v Sligo na zahodu Irske. Po razpravah o ugotovitvah prvotne ocene izvedljivosti in z družbo Sligo Co. Co. (lastniki zemljišč) je SEC uredila, da se preostala degradirana zemljišča, ki mejijo na razvoj javnega parka, omejijo na morebitni razvoj solarne kmetije v lasti skupnosti, v nadaljnjem besedilu „predlagani razvoj“. Sligo SEC je izdelal revidirano mejo in zmanjšano velikost projekta za podrobno oceno ravni. Zato se je predlagana prvotna zemljiška parcela, ocenjena v začetni fazi izvedljivosti, s 13 ha zmanjšala na manjše 6 ha površine za razvoj.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Skupnost za trajnostno energijo Sligo (SEC) tvori sodelovanje največjih uporabnikov energije v mestu Sligo in delodajalcev v javnem in zasebnem sektorju. Ustanovljen je bil leta 2016 s skupnimi prizadevanji Atlantic Technological University (ATU), HSE NorthWest, Sligo County Council, Plan Energy, Sligo Chamber, Abbott in AbbVie.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	V okviru te meje lokacije je mogoče zgraditi projekt sončne fotovoltaike z močjo približno 3,5 MW, ki temelji na predpostavki, da je potrebna površina 5 hektarjev na MW (izhodna moč izmeničnega toka). Predpostavlja se, da je razmerje med enosmernim in izmeničnim tokom (razmerje med največjo skupno izhodno zmogljivostjo sončnih panelov za enosmerni tok in največjo izhodno zmogljivostjo izmeničnega toka iz pretvornika) 1,3. To ustreza približno 4,5 MW (DC) zmogljivosti sončnih fotovoltaičnih panelov, nameščenih na tem mestu.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	Projekt bo zmanjšal emisije CO ₂ na teh območjih in ustvaril zapuščino za prihodnje generacije.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Prihodki trenutno niso znani. Referenčni stroški temeljijo na majhnem vzorcu podobno velikih projektov na področju sončne energije, ki jih vodi skupnost, pri katerih skupni stroški gradnje segajo od približno 950 EUR/kWp do 1 350 EUR/kWp. Predvideni stroški gradnje za projekt so od 1,168 EUR/kWp v realnem smislu. Projekt naj bi se razvil na nekdanjem odlagališču, kar povečuje zapletenost, tveganje in stroške gradbenih del - tehnični nasveti kažejo, da bo morda potreben dražji sistem montaže, saj je tvegano prodreti v tla za pilotiranje. Ker pa to tveganje še ni bilo ocenjeno ali količinsko opredeljeno, v tej analizi potencialni stroški niso bili posebej upoštevani.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	V tem času je to negotovo.

5.5. SEC Zahod/Naomh: Kreditna unija za trajnostno energijo West/Naomh Brendan

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Skupnost se nahaja v okolici Loughrea, grofija Galway. Lokalna kreditna zadruga bo zagotovila delno financiranje in posojila za projekt.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Sustainable Energy West je skupina podobno mislečih ljudi, ki jih zanima trajnostno življenje ljudi, ki živijo, delajo in obiskujejo mesto Loughrea in okoliške majhne skupnosti.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Skupina razmišlja o ponovnem odprtju polja vetrnih elektrarn, ki je bilo razgrajeno.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	To bo pobuda v 100-odstotni lasti skupnosti in bo rešila stalno vprašanje polja vetrnih elektrarn, ki obdaja lokalno območje.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Te napovedi trenutno niso znane.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in kdaj bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	To ni znano zaradi zapletenosti postopka razgradnje in tega, ali bo uspešen pri ponovnem odprtju polja vetrnih elektrarn.

6. Slovenija



6.1. REC MARIBOR

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Sedež Evropske komisije je v Mestni občini Maribor. Pravna oblika ES bo sporazum med dvema strankama: Univerzitetna klinika Maribor (UKCMB) in zasebno podjetje – Cona Tezno (PPCT). Investitor je podjetje PPCT.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani bosta dve organizaciji – ena javna (bolnišnica) in ena zasebna (družba za upravljanje podjetij).
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	PV na strešnem projektu. Na začetku 5 MWp, potencial za 12 MWp. Trenutno proizvodnja energije znaša 5.000 MWh/leto. Uporabnik – UKC – porabi približno 15 000 MWh na leto. Samo presežki PPCT bodo preneseni na UKC (presežki ob koncu tedna).
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 1 500 ton/leto zmanjšanja CO ₂ . Socialni prejemki: UKC bo imel več zelene električne energije po dostopni ceni. Finančne koristi: približno 100 000 EUR prihrankov na leto za UKC in vsaj 100 000 EUR novih prihodkov za PPCT. Drugi: pridobivanje znanja in izkušenj z Evropsko komisijo, ki bi energijo lahko uporabila le za vikend, ko podjetja ne delujejo in imajo presežke. Včasih imajo negativne cene za prekomerno proizvodnjo fotovoltaike.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 5.000,000 EUR. Presežki bodo v skupni rabi app: Izogibanje negativnim cenam. Prihodki: 100.000 EUR. Stroški: OM približno 10.000 €. Bruto prejemek = 90 000 EUR.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Energetska skupnost bi bilo treba ustanoviti/začeti v prvem četrtletju 2025 kot pilotni projekt in po možnosti delovati od drugega četrtletja 2025 naprej.
Druge pripombe.	Občina je predvidela, da bo ustanovila več EK, v zvezi z zakonom pa bi morala imeti vsaj eno. Evropska komisija bo služila kot pilotni primer, saj je v Sloveniji ustanovljenih le zelo malo pilotov Evropske komisije. Evropska komisija bo služila kot študijski primer za agencijo, občino, člane in regionalne operaterje distribucijskih sistemov. In tudi za Slovenijo kot celoto, saj je to prvi primer, kjer se bodo znotraj ES delili samo presežki.

6.2. REC SELNICA

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Projekt REC se bo izvajal v Selnici, občini s 4600 prebivalci (2023) v Sloveniji. Pravna oblika je povezava s statutom (sporazum med člani).
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	REC bo ustanovljen leta 2026 z vsaj tremi člani, vključno z vrtcem, zasebnim združenjem (požarna brigada) in enim državljanom.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Dve sončni fotovoltaični napravi na strehah dveh občinskih javnih stavb s skupno nameščenimi 65 kWp, ki proizvedeta 100.000 kWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 30 t CO ₂ /leto. Socialni prejemki: Gasilci bodo dobili brezplačno elektriko, kar jim bo omogočilo nakup reševalne opreme. Drugi: pilotni in predstavitveni projekt v regiji.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Investicija plus stroški prvega leta: 90.000 EUR. Vračilo: 8 let brez subvencij, 3-4 s subvencijami.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2025. Evropska komisija je bila ustanovljena leta 2026.
Druge pripombe.	Evropska komisija bo še naprej tesno sodelovala z občino, saj bodo njene članice javne stavbe.

6.3. CEC „SOLAR ISLAND“ v SELNICI

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	CEC se bo izvajal v Selnici, občini s 4600 prebivalci (v letu 2023) v Sloveniji. Pravna oblika je določena kot sporazum med člani.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Komisija za pravice, enakost in državljanstvo bo ustanovljena leta 2025 z vsaj dvema članoma – eno zasebno organizacijo in enim gospodinjstvom.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Ena solarna fotovoltaična naprava na strehah enega gospodinjstva s skupno nameščenimi 10 kWp, ki proizvede 15.000 kWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 4,5 t CO ₂ /leto (povprečno 0,3 kg CO ₂ na kWh). Socialni prejemki: Vsaj eno gospodinjstvo bo dobilo zeleno električno energijo in morda z nižjimi stroški električne energije. Drugi: pilotni in predstavitveni projekt v regiji.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Investicija plus stroški prvega leta: 12 000 EUR. Vračilo: 8 let brez subvencij, 5 let s subvencijami, če bodo na voljo.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2026.
Druge pripombe.	Komisija kaže možnost za druga gospodinjstva in vlagatelje v fotovoltaiko.

6.4. REC Lovrenc

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC Lovrenc bo toplotna zadruga v občini Lovrenc na Pohorju, ustanovljena za prehod občinskega sistema ogrevanja z odvisnosti od fosilnih goriv na daljinsko ogrevanje iz obnovljivih virov, ki temelji na biomasi. Pravna oblika energetske skupnosti bo sodelovanje. Vlagatelj bo zasebno podjetje, izbrano s postopkom javnega naročanja javno-zasebnega partnerstva.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Odbor za pravice, enakost in državljanstvo bo ustanovljen leta 2027. REC bo vključeval stanovanjske, občinske in poslovne stavbe, ki se nahajajo na študijskem območju. Stavbe, ki se obravnavajo za priključitev, vključujejo javne stavbe, večstanovanjske stavbe (občinske in zasebne), poslovne stavbe in posamezne stanovanjske hiše, navedene v študiji izvedljivosti.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Naprava REC bo razvila sistem daljinskega ogrevanja na biomaso, kot je opredeljen v tehnični študiji. Glede na izbrano različico bo sistem namestil 550 kW zmogljivosti kotla (varianta 1) ali kombinacijo kotla 550 kW + 250 kW (varianta 2), ki bo letno oskrbovala med 1.101 MWh in 1.476 MWh toplote. Vsa toplota bo proizvedena iz biomase.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 213 tCO ₂ /leto. Socialni prejemki: nižje ogrevanje s skupnim nakupom biomase in skupnim obratovanjem infrastrukture. Energetska varnost: biomasa iz lokalnih virov zmanjšuje odvisnost od fosilnih goriv in uvožene energije. Upravljanje Skupnosti: prebivalci in podjetja sodelujejo pri odločanju, kar zagotavlja pošteno oblikovanje cen in pregledno upravljanje. Razširljivost: Ponovljiv model za druge občine v Sloveniji in po vsej EU.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Skupni stroški naložbe so ocenjeni na 616 653 EUR za varianto 1 in 1 000 010 EUR za varianto 2, ki zajema kotlovnico, kotle na biomaso, elektronapajalne postaje in cevovod za daljinsko ogrevanje. Letni operativni stroški znašajo 97 884 EUR za varianto 1 in 142 813 EUR za varianto 2. Vračilo za različico 1 od 9 do 13 let, odvisno od razpoložljive ravni subvencije (55–35 %).
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2026.
Druge pripombe.	EK za toploto je upravno lažje vzpostaviti, vendar je potrebnih več naložb in zemeljskih del, če distribucijski sistem še ni zgrajen.

6.5. SOLARNA SAMOSTOJNA UČINKOVITOST ENERGIJSKE SKUPNOSTI ZA JAVNE ZGODBE V OBČINI MARIBOR (MOM)

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Projekt sončne samozadostnosti v Mestni občini Maribor (MOM) je strateška pobuda Mestne občine Maribor, katere cilj je zmanjšati stroške električne energije, povečati energetska neodvisnost in povečati trajnost. Projekt vključuje namestitev sončnih elektrarn na strehah osmih javnih stavb, vključno z osnovnimi šolami in športno dvorano, ter delitev energije med njimi in drugimi javnimi stavbami.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Evropska komisija bo ustanovljena leta 2026 z vsaj osmimi člani – javne stavbe.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Sončne fotovoltaične naprave na strehah bodo imele skupno 1 MWp, kar bo proizvedlo 1.500 MWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 500 ton CO ₂ /leto (povprečno 0,3 kg CO ₂ na kWh). Socialni prejemki: Ocenjuje se, da bo samoporaba zmanjšala povpraševanje po električni energiji iz omrežja za 33 %. Projekt bo znatno zmanjšal stroške energije za 25 %, kar bo zagotovilo trajnostno in predvidljivo oskrbo z električno energijo.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Stroški naložb: 1,3 milijona EUR. Vračilo: 10 let brez subvencij, 5 let s subvencijami, če bodo na voljo.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energetske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Namestitev se začne v tretjem četrtletju 2025.
Druge pripombe.	Evropska komisija bo za občino ter njene institucije in domove predstavljala dober primer za spremljanje in krepitev njihovih zmogljivosti za nadaljnji razvoj Evropske komisije. Takšna ES v skladu z Direktivo ni prava ES, ampak je prvi korak pri razumevanju ES. To je zelo pomembno v Sloveniji, kjer zakonodaja o EK še ni dokončno oblikovana.

7. Španija



7.1. REC Rivas Vaciamadrid

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC se bo izvajal v občini Rivas Vaciamadrid z več kot 100.000 prebivalci v osrednji Španiji. Pravna oblika: a) lokalne regionalne gospodarske skupnosti kot združenje, b) krovne regionalne gospodarske skupnosti, ki se preučujejo, so lahko združenje ali lasten upravni organ („medio propio“). Naložba bo delno iz občine in delno iz sosedov.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Člani lokalnih OVE bodo predvsem stanovanjski domovi (družine), ki živijo v hišah ali stanovanjskih stavbah. Del tega so lahko tudi nekatere trgovine. Ocenjuje se, da bo do leta 2030 1000 domov, začenši s 100 pionirji v življenjski dobi projekta.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Večinoma fotovoltaika v strešnih projektih. Dopolnjena z eV polnilniki, ki se uporabljajo v času proizvodnje fotovoltaike. Druge možnosti, ki jih je treba upoštevati. Trenutno se pričakuje, da bo energetska skupnost dosegla skupno 1 000 kWp in proizvedla 1 500 MWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 400 tCO ₂ /leto. Socialni prejemki: 5 % energije se brezplačno dostavi ranljivim družinam. Drugi: izmenjava kWh, ki jih proizvedejo obstoječe fotovoltaične naprave v nekaterih domovih v krovni energetska skupnosti.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): = 1 200 000 EUR. Skupni prihodki: 260 000 EUR/leto. Stroški: OM približno 90.000 €/leto. Bruto prejemek = 260 000–90 000 = 160 000 EUR/leto. Vračilo = 7-8 let.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Prvi lokalni REC ustanovi kot združenje, ki zdaj išče prvo napravo za souporabo električne energije. Čakanje na pravno obliko krovne energetske skupnosti, ki bi jo lahko vodila občina. Prvi sklop novih projektov naj bi bil pripravljen do konca leta 2026 ter se nadaljeval v letih 2027 in 2028. Do leta 2030 bo razvitih še več projektov.
Druge pripombe.	Občina Rivas je predvidela ustanovitev krovne svetovne skupnosti za energijo, da bi povečala samozadostnost. Posebne energetske skupnosti bodo še naprej tesno sodelovale z občino, hkrati pa bodo prejele podporo lokalnih organov.

7.2. REC Montilla Prenovljiv

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	Prvi REC je bil ustanovljen v Montilli, občini z več kot 22.000 prebivalci v provinci Córdoba v Španiji. Pravna oblika je vzpostavljena kot združenje. Naložbe za prvo napravo, ki se proučuje, bi morale priti od sosedov, z nepovratnimi sredstvi CE IMPLEMENTA iz IDAE in podprtimi z bančnim posojilom ali posojilom storitvenega podjetja, ki namešča fotonapetostni sistem.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	Odbor za pravice, enakost in državljanstvo deluje od leta 2023 s 140 člani, ki so vsi državljani. Pričakuje se, da se bo v prihodnjih letih povečal, vendar je trenutno stabilen zaradi počasnega razvoja prvega naloženega projekta.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Na splošno je predvidena namestitev 1200 kWp v strešni sončni fotovoltaiki. Pričakuje se, da bo prva solarna fotovoltaična naprava na strehi občinske javne stavbe s 75 kWp z baterijo za shranjevanje 40 kWh, ki bo proizvedla 115 000 kWh/leto. Ko bo ta naprava pokazala koristi, je globalni cilj doseči 1,2 MW do leta 2030, ki ga močno podpira občina.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 450 tCO₂/leto. Socialni prejemki: 10 % pričakovane generacije bo v proračunih dodeljenih socialnim zadevam za ljudi, ki jim grozi socialna izključenost. Drugi: ohranjanje kmetijske, živinorejske in naravne rabe zemljišč.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 1 400 000 EUR. Prihodki: 300 000 EUR/leto. Stroški: OM približno 100.000 €/leto. Bruto prejemek = 300 000 – 100 000 = 200 000 EUR/leto. Vračilo = 7 let.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Naprave naj bi se začele izvajati do leta 2026. Do določene zamude je prišlo zaradi časa prejema nepovratnih sredstev, potrebe po dodatnih pogajanjih o financiranju in sporazumov, potrebnih na generalni skupščini združenja.
Druge pripombe.	Montilla Renewable bo še naprej tesno sodelovala z občino pri razvoju svojih projektov OVE, na primer s sporazumi o delitvi javnih streh. Escan bo stalno podpiral REC in njihove projekte.

7.3. REC Getafe

Lokacija energetske skupnosti in pravna oblika. Kdo je investitor?	REC se bo izvajal v občini Getafe s 190 000 prebivalci v južnem delu Madridske regije v Španiji. Pravna oblika je bila kot združenje ustanovljena decembra 2024. Investicija, ki se proučuje, je iz občinskega stanovanjskega in zemljiškega podjetja Getafe in drugih sodelavcev. Nepovratna sredstva se preučujejo, vendar bi se lahko zahtevala od IDAE (CE IMPLEMENTA) ali financirala.
Katere vrste članov vključujejo energetska skupnost in koliko približno bo del nje.	REC je bil ustanovljen leta 2024 s 14 člani, večinoma državljani, vključno z občinskim stanovanjskim in zemljiškim podjetjem Getafe ter združenjem sosesk Getafe Norte. V samo enem letu se je članstvo več kot podvojilo, saj se občini še naprej pridružujejo novi člani, vključno z agroekološko zadrugo. Pričakuje se, da se bo v prihodnjih letih povečal, vendar je trenutno stabilen zaradi počasnega razvoja prvega naložbenega projekta.
Kakšne projekte bo razvila in prvo oceno moči, ki jo bo namestila, energije, ki jo bo proizvedla, energije, ki jo bo prihranila itd.	Na splošno je predvidena namestitev 1000 kWp sončne fotovoltaike. Prvo fazo bi morale sestavljati tri solarne fotovoltaične naprave na strehah dveh šol in državljanski center s skupno nameščenimi 200 kWp, ki bi proizvedle 320 000 kWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 420 tCO₂/leto. Socialni prejemki: 30 % pričakovane proizvodnje bo zagotovljenih prebivalcem v ranljivem položaju. Velik poudarek je na podpori in vključevanju ranljivih družin.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnost in njene člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): = 1 100 000 EUR. Prihodki: 270 000 EUR/leto. Stroški: OM približno 90.000 €/leto. Bruto prejemek = 270 000 – 90 000 = 180 000 EUR/leto. Vračilo = 6-7 let.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bo vzpostavljena, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Energetska skupnost je bila ustanovljena leta 2024. Naprave bi se morale začeti do konca leta 2025/v začetku leta 2026 in nadaljevati do konca leta 2030.
Druge pripombe.	Cilj je spodbuditi prebivalce k sodelovanju v skupnosti, povečati njihovo število in povečati povpraševanje po novih fotovoltaičnih napravah. Escan bo stalno podpiral REC in njihove projekte.

7.4. Regionalni ekonomski sveti Mancha Júcar-Centro

Lokacija energetskih skupnosti in pravne oblike. Kdo je investitor?	Mancha Júcar-Centro je združenje devetih občin v regiji Albacete, ki skupaj šteje več kot 55.000 prebivalcev. 8 od 9 podprtih občin je že ustanovilo prvo REC kot združenje (ena je še vedno v postopku legalizacije), skupaj pa jih spodbujata in podpirata združenje Mancha Júcar in Power-e-com. Investicije, ki se proučujejo, so od lastnih pridruženih članov. Uporabila bi se lahko nepovratna sredstva IDAE (CE IMPLEMENTA).
Katere vrste članov vključujejo energetske skupnosti in koliko jih bo približno del njih.	Združenje vključuje 9 različnih regionalnih energetskih centrov, ki jih sestavljajo sosednje države ter mala in srednja podjetja ali lokalna podjetja. Vsaka Evropska komisija ima podporo svoje občine in Mancha Júcar. Skupno bi bilo približno 300 domov in 70 zasebnih podjetij.
Kakšne projekte bodo razvili in prvo oceno moči, ki jo bodo namestili, energije, ki jo bodo proizvedli, energije, ki jo bodo prihranili itd.	Na javnih strehah je predvidena namestitev 1 400 kWp sončne fotovoltaične energije, ki bo proizvedla 2 000 000 kWh/leto, z baterijami za shranjevanje 1 100 kWh. Pričakuje se, da bodo prve solarne fotovoltaične naprave dosegle 900 kWp z baterijo za shranjevanje 740 kWh.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 530 tCO₂/leto. Socialni prejemki: 10 % proizvedene energije bodo prejeli mestni sveti kot nadomestilo za uporabo javnih streh.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnosti in njihove člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): 2 300 000 EUR. Prihodki: 300 000 EUR/leto. Stroški: OM približno 120.000 €/leto. Bruto korist = 300 000–120 000 = 180 000 EUR na leto. Vračilo = 12-13 let.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bodo vzpostavljeni, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Energetske skupnosti so bile ustanovljene kot združenja v letu 2024, prvi obrati pa se pričakujejo do prve polovice leta 2026. Skupna moč bi morala biti nameščena pred letom 2030.
Druge pripombe.	Escan bo stalno podpiral REC in njihove projekte.

7.5. REC Cabildo iz Gran Canaria

Lokacija energetske skupnosti in pravne oblike. Kdo je investitor?	Na otoku Gran Canaria so bili ustanovljeni 4 REC-i, vsak v drugi občini. Imeli so koristi od močne Cabildo podpore Gran Canaria in tehnične podpore Power-e-com. Pravne oblike EK so bile ustanovljene kot tri združenja in ena zadruga. Naložbe so se financirale iz sredstev instrumenta Next Generation, preostalo naložbo pa zagotovijo člani na podlagi provizije.
Katere vrste članov vključujejo energetske skupnosti in koliko jih bo približno del njih.	Člani so predvsem sosednje države, mala in srednja podjetja ter industrija. Vsaka Evropska komisija ima podporo svoje občine in Cabilda, vključno s sporazumi o uporabi javnih zemljišč ali streh. Skupno se pričakuje več kot 4 000 stanovanjskih hiš ter več industrij in MSP.
Kakšne projekte bodo razvili in prvo oceno moči, ki jo bodo namestili, energije, ki jo bodo proizvedli, energije, ki jo bodo prihranili itd.	Na splošno je predvidena namestitev več kot 6 000 kWp sončne fotovoltaične energije. Pričakuje se, da bo prva skupina solarnih fotovoltaičnih naprav na strehah občinskih javnih stavb z več kot 2.500 kWp, ki bodo proizvedle 4.000.000 kWh/leto.
Kakšne bodo koristi v smislu varstva okolja, socialnega varstva in drugih.	okoljske koristi: 2 500 tCO₂/leto. Obramba in izboljšanje kakovosti življenja sosedov. Druge pričakovane koristi so ustvarjanje delovnih mest in zmanjšanje lokalnih emisij.
Naložbe in ocenjeni prihodki za skupnosti in njihove člane.	Naložbe in začetni stroški (inženiring, davki itd.): = 9.500.000 EUR. Prihodki: 1 600 000 EUR/leto. Stroški: OM približno 600.000 €/leto. Bruto prejemek = 1 600 000 – 600 000 = 1 000 000 EUR na leto. Vračilo = 9–10 let.
Kdaj je verjetno, da se bo to zgodilo, je čas, do katerega pričakujete, da bodo vzpostavljeni, in tudi čas, ko bodo projekti na področju obnovljivih virov energije ali energijske učinkovitosti zasnovani ali nameščeni.	Energetske skupnosti so bile ustanovljene v obdobju 2023–2024, prvi obrati pa še potekajo in naj bi začeli obratovati do leta 2026. Predvidena skupna moč bi morala biti nameščena pred letom 2030.
Druge pripombe.	Escan bo stalno podpiral REC in njihove projekte.



Empowering
Renewable and
Citizen Energy
Communities

Deliverable D4.2

Folleto sobre modelos de comunidades energéticas

Febrero de 2026



Co-funded by
the European Union

Este proyecto es un proyecto LIFE, cofinanciado
por la Unión Europea bajo el contrato n°
101120998.

Ficha de control de documentos

Referencia del proyecto	
Título completo del proyecto	EmPOWERing Renewable and Citizen Energy Communities
Acrónimo	POWER-E-COM
Contrato nº.	101120998
Duración	01.10.2023 – 30.9.2026
Sitio web del proyecto	http://power-e-com.eu
Coordinador del proyecto	WIP
Socio principal	ESCAN

Detalles del documento	
Título del documento	Folleto sobre modelos de comunidades energéticas
Paquete de trabajo	4
Deliverable	4.2
Fecha de entrega	27.02.2026
Nombre del archivo	D4.2_POWER-E-COM_Leaflet_On_Energy_Community_Models_final_ES
Preparado por	Mar García (ESCAN), con contribuciones de todos los socios
Revisores	Francisco Puente (ESCAN)
Tipo de documento	Público

Versión	Fecha	Autor	Organización	Descripción
1.0	06/01/2026	Mar García	Escan	Borrador
1.1	24/02/2026	Francisco Puente	Escan	Versión final

Socio responsable de la recopilación de este documento

ESCAN

Coordinador del proyecto

WIP Renewable Energies

Sylvensteinstrasse 2, 81369 Múnich, Alemania

Teléfono: (+49) 89 72012718

Correo electrónico: ingo.ball@wip-munich.de

Socios del proyecto



Agradecimientos & Aviso legal

POWER-E-COM es un proyecto LIFE, cofinanciado por la Unión Europea bajo el contrato n°101120998.

Cofinanciado por la Unión Europea. El presente documento se ha preparado únicamente con fines informativos. Sin embargo, los puntos de vista y las opiniones expresadas son únicamente de los autores y no reflejan necesariamente los de la Unión Europea o la CINEA. La Unión Europea, la autoridad otorgante y los socios del proyecto no son responsables del uso que se haga de la información contenida en el documento.

Queda prohibido modificar, copiar, reproducir, comunicar públicamente, transformar o distribuir, por cualquier medio y en cualquier forma, la totalidad o parte de los contenidos incluidos en este documento, con fines públicos o comerciales, sin la autorización previa, expresa y por escrito de Escan s.l.

Las imágenes y fotografías mostradas han sido proporcionadas por los socios del proyecto POWER-E-COM. Los socios responsables de las imágenes proporcionadas para su publicación son: ESV (Austria), municipio de Gabrovo (Bulgaria), EWO (Alemania), TUS/TEA/Community Power (Irlanda), ENERGAP (Eslovenia), Escan (España).

Prólogo

El proyecto POWER-E-COM tiene como objetivo fomentar la cooperación entre las autoridades regionales/locales y los ciudadanos para establecer proyectos de comunidades energéticas en seis países europeos diferentes. Al apoyar el desarrollo de modelos y herramientas que faciliten la creación de comunidades energéticas, el proyecto tiene como objetivo capacitar a los ciudadanos para que asuman un papel más activo en la transición energética.

El paquete de trabajo 4 se basa en tres etapas que seguirán un proceso claro para obtener el modelo adecuado para cada comunidad energética y, al mismo tiempo, garantizar la participación de los ciudadanos y las partes interesadas clave.

Cada socio inicialmente preparó un diseño conceptual para, al menos, 5 comunidades energéticas en sus países mediante la adaptación del método modelo CANVAS para que cada una de las comunidades energéticas prepare un concepto.

Basado en el diseño conceptual preparado por los socios, el siguiente paso fue la adaptación de este concepto mediante la socialización del concepto con los grupos de interés. La socialización es el proceso en el que cada modelo de comunidad energética definido por los socios (ad hoc para cada CE) se comparte y discute con las partes interesadas clave y sus aportaciones y comentarios se incorporan, cuando es posible, al modelo. Esto tiene dos objetivos: presentar el modelo a las partes interesadas para que puedan comprenderlo, y su participación activa en el proyecto. Esto se hizo mediante la organización de reuniones, talleres y/o eventos con las principales partes interesadas de cada municipio.

Finalmente, los socios han definido el modelo de negocio final para cada comunidad energética. El modelo final de comunidad energética es el documento que incluye toda la información clave para constituir y desarrollar una comunidad energética viable e introduce los pasos necesarios para crear la comunidad energética en la vida real, lo que se hace más adelante en el WP5.

D4.2 resume el objetivo y las características de los treinta (30) modelos de negocio de las comunidades energéticas que se recopilaron de los socios en D4.1.

D4.2 – Folleto sobre modelos de comunidades energéticas

Tabla de Contenidos

1.	Introducción	1
2.	Austria	2
2.1.	CER Enns.....	3
2.2.	CER Gassl.....	4
2.3.	CER Enzenkirchen.....	5
2.4.	CER «EEG Reischl».....	6
2.5.	CER "Ennstal"	7
3.	Bulgaria.....	8
3.1.	CER Municipio de Gabrovo (Modelo I)	9
3.2.	CER Municipio de Gabrovo (Modelo II)	10
3.3.	Calefacción de un edificio residencial multifamiliar con energía renovable	11
3.4.	Modelo cooperativo de vivienda tradicional para calefacción colectiva con fines no comerciales	12
3.5.	Modelo agregado.....	13
4.	Alemania.....	14
4.1.	CER Schwabsoien	15
4.2.	CER Bayrischzell	16
4.3.	CER Etting.....	17
4.4.	CER Riegsee	18
4.5.	CER Ohlstadt	19
5.	Irlanda.....	20
5.1.	CES Dunmore: El proyecto Barnaderg Solar Farm	21
5.2.	CER Claremorris: Proyecto de Granja Solar	22
5.3.	CES Kilcock	23
5.4.	CES Sligo	24
5.5.	CES West/Naomh: Energía Sostenible West/Naomh Brendan Credit Union	25
6.	Eslovenia.....	26
6.1.	CER MARIBOR	27
6.2.	CER SELNICA.....	28
6.3.	CER "SOLAR ISLAND" en SELNICA	29
6.4.	CER Lovrenc.....	30
6.5.	AUTOSUFICIENCIA SOLAR DE LA COMUNIDAD ENERGÉTICA PARA EDIFICIOS PÚBLICOS EN EL MUNICIPIO DE MARIBOR (MOM).....	31
7.	España	32
7.1.	CER Rivas Vaciamadrid.....	33



7.2.	CER Montilla Renovable.....	34
7.3.	CER Getafe	35
7.4.	CERs Mancha Júcar-Centro	36
7.5.	CERs Cabildo de Gran Canaria.....	37

1. Introducción

Este documento resume el objetivo y las características de los 5 modelos de negocio de las comunidades energéticas de cada uno de los 6 países socios que forman parte del proyecto POWER-E-COM. La descripción del modelo de negocio se basa en el modelo CANVAS, una herramienta estratégica que muestra información clave y el nivel de viabilidad de una nueva organización, pero adaptada a las comunidades energéticas, que incluye:

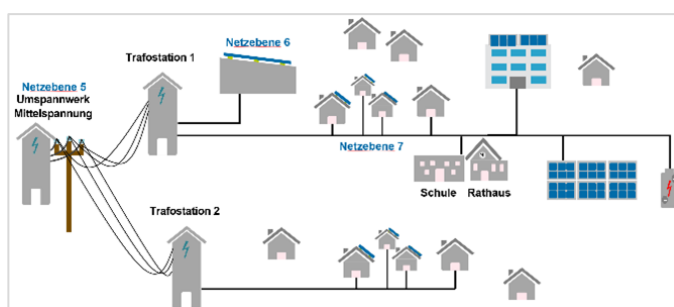
- La ubicación de la CE, su forma jurídica y quién es el inversor.
- Qué tipo de miembros incluyen, y una estimación de cuántos miembros serán parte de ella.
- Qué tipo de proyectos se desarrollarán, una estimación de la potencia a instalar y otras características técnicas.
- Beneficios sociales, ambientales y otros que se proporcionarán.
- Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.
- Para cuándo se espera que se establezca y cuándo se diseñarán o instalarán los proyectos.
- Observaciones adicionales en caso necesario.

En total, se han evaluado treinta (30) modelos de negocio de comunidades energéticas europeas, de los que se puede extraer información para aprender y replicarlos en las regiones de los socios y otras regiones de la UE, facilitando la mejora o la creación de nuevas comunidades energéticas.

Algunas conclusiones del documento general muestran:

- El mayor porcentaje de miembros de la comunidad energética está constituido por los ciudadanos. Otros miembros son PYMEs, propietarios de edificios públicos, hoteles, bancos, guarderías y otras organizaciones privadas. El número de miembros varía de menos de diez a varios cientos.
- La mayoría de las comunidades energéticas evaluadas tienen como objetivo compartir energía eléctrica renovable a partir de energía fotovoltaica o eólica, mientras que en algunos casos también se incluyó el calor. La tecnología más común fue la solar fotovoltaica, debido a que es una tecnología ampliamente conocida en Europa, tiene un gran potencial para ser instalada y el tamaño y lugar de los proyectos es muy flexible.
- La regulación y las condiciones del mercado en cada país de la UE son diferentes y afectan a la forma en que pueden constituirse y funcionar las comunidades energéticas. Por lo tanto, la propiedad, el inversor, las oportunidades de financiación, la responsabilidad de la operación y la distribución de beneficios difieren de un país a otro y de un modelo a otro.
- Los GRD de la red eléctrica son una parte interesada clave debido a sus responsabilidades en la gestión de la red de baja tensión, teniendo en cuenta tanto los activos como los datos. La medición inteligente, como parte de la red de GRD, es necesaria para contar la producción y el consumo de energía y el uso compartido de energía.
- En el momento de desarrollar los modelos de negocio y compartirlos con las comunidades energéticas potenciales o existentes, se encontró que todavía hay necesidad de un fuerte esfuerzo para proporcionar información básica sobre las comunidades energéticas (¿Qué son? ¿Qué pueden hacer? ¿Cuáles son los beneficios que proporcionan?) y también en la formación de los ciudadanos y otras partes interesadas sobre este tema. La falta de conocimiento reduce el interés en la comunidad energética y su impacto real en el campo.

2. Austria



Losenstein (©C.Stadler/Bwag; CC-BY-SA-4.0) Gaflenz (©Haneburger, <https://de.wikipedia.org/wiki/Gaflenz#/media/Datei:Gaflenz1.JPG>)



Créditos fotográficos: Statistik Austria

2.1. CER Enns

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER (organizada como una asociación y planeada como una CER regional) se localiza en Enns, una ciudad en Upper Austria con aproximadamente 12.265 habitantes. Los miembros potenciales pueden proceder de las áreas de «Abwinden-Asten» y «Enns Industrie». Hasta ahora, las inversiones son realizadas por los propios miembros. El GRD cooperó con la CER. Dos CER pueden cubrir la ciudad de Enns.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER cuenta actualmente con aproximadamente 780 miembros (septiembre de 2025). El 10% de todos los hogares y el 80% de todas las empresas de Enns son miembros de la CER. Al reclutar miembros, la atención se centra en los consumidores sin FV. Algunas empresas con mayor consumo de electricidad están limitadas al 10% de su consumo procedente de la CER.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Varias plantas fotovoltaicas y una pequeña central hidroeléctrica producen en conjunto alrededor de 230.000 kWh por año. Desde el segundo trimestre de 2025, una segunda pequeña central hidroeléctrica ha estado suministrando la CER. Las conversaciones ya están en marcha para una tercera pequeña central hidroeléctrica. Más tarde se planea invertir en almacenamiento de electricidad e implementar más plantas fotovoltaicas.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Los miembros se están beneficiando del intercambio de electricidad renovable producida localmente y pueden disminuir su dependencia de los servicios públicos de energía a gran escala. Crecimiento comunitario: Los miembros de la CER se conocen y se comunican (hay reuniones regulares). La CER ofrece consultas gratuitas mensuales en la oficina municipal.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	En Austria, en general, las inversiones son realizadas por los propios miembros de la comunidad energética sobre la base de las posibilidades de uso compartido de energía local. La electricidad consumida dentro de una comunidad energética se beneficia de tarifas de red reducidas, así como de la exención del impuesto sobre la electricidad renovable y del impuesto sobre la electricidad. Los miembros que consumen electricidad pagan 6,0 ct/kWh. Para los miembros que vierten electricidad, el precio depende de la temporada. Las tarifas se fijan trimestralmente.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La CER comienza como una iniciativa privada de nueve miembros de una iniciativa ciudadana. Los procesos dentro de la CER ahora están establecidos y en gran medida funcionan sin problemas. La CER se estableció y amplió en menos de dos años. La CER cuenta con un alto nivel de participación de los sectores empresarial y sanitario.

2.2. CER Gassl

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER (organizada como asociación) se encuentra en Lengau, un municipio de Upper Austria con unos 5.000 habitantes. Está planeada como una CER regional, los miembros potenciales pueden provenir del área atendida por la subestación regional de Lengau y las áreas cercanas. Las inversiones son realizadas por los propios miembros.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Actualmente la CER tiene varios miembros, que son miembros de la familia y un negocio. Los nuevos miembros son bienvenidos, sin embargo, tiene que haber un equilibrio entre los productores (miembros con producción fotovoltaica) y los consumidores (miembros sin producción fotovoltaica).
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Dos plantas fotovoltaicas (390 kWp fotovoltaicos), propiedad de los miembros de la CER individualmente, que producen alrededor de 390 MWh/a. 90 miembros, alrededor del 40% son prosumidores. En noviembre de 2025, la CER había instalado una capacidad fotovoltaica de 625 kWp. Los costes de inversión y la cuestión de la rentabilidad siguen constituyendo actualmente un obstáculo. El miembro fundador también considera una inversión en una planta de cogeneración y un camión eléctrico.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Los miembros se están beneficiando del intercambio de electricidad renovable producida localmente y pueden disminuir su dependencia de compañías de energía a gran escala. En término medio, los miembros de la CER obtienen el 27% de su consumo de electricidad de la CER (septiembre de 2024 – agosto de 2025). Crecimiento comunitario: Los miembros de la CER se conocen y se comunican (hay reuniones regulares, una reunión anual).
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	En Austria, en general, las inversiones son realizadas por los propios miembros de la comunidad energética sobre la base de las posibilidades de uso compartido de energía local. La electricidad consumida dentro de una comunidad energética se beneficia de tarifas de red reducidas, así como de la exención del impuesto sobre la electricidad renovable y del impuesto sobre la electricidad. Los miembros que consumen electricidad pagan 12 ct/kWh, los miembros que vierten electricidad reciben 10 ct/kWh (8,33 ct/kWh para las empresas).
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La CER comienza como una iniciativa privada con miembros de la familia, una empresa y dos instalaciones fotovoltaicas privadas. La puesta en marcha se llevó a cabo y la operación inicial comenzó en 2024. Los problemas iniciales con los operadores de red, los aspectos fiscales y la facturación ya se han resuelto y se establecen los procesos básicos.

2.3. CER Enzenkirchen

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER (organizada como asociación) se encuentra en Enzenkirchen, un municipio de Upper Austria con unos 1.800 habitantes. Está planeada como una CER regional, los miembros potenciales pueden provenir del área atendida por la subestación regional de Raab y áreas cercanas. Las inversiones son realizadas por los propios miembros.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER comenzó como una iniciativa privada de dos amigos. Se informaron, asistieron a eventos de información y seminarios y decidieron iniciar una CER. La CER cuenta actualmente con aproximadamente 440 miembros. Sus miembros incluyen hogares privados, empresas y municipios. Los nuevos miembros son bienvenidos, sin embargo, tiene que haber un equilibrio entre los productores (miembros con producción fotovoltaica) y los consumidores (miembros sin producción fotovoltaica). Alrededor de un tercio posee una planta fotovoltaica.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Por el momento, la CER puede usar electricidad de aproximadamente 250 plantas fotovoltaicas de tamaño pequeño a mediano y 4 centrales hidroeléctricas muy pequeñas. En el último año se produjeron 2.500 MWh de electricidad por parte de los miembros de la CER, y se intercambiaron alrededor de 700 MWh en la CER. Está previsto integrar nuevos miembros y posteriormente invertir en almacenamiento de electricidad.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Los miembros se están beneficiando del intercambio de electricidad renovable producida localmente y pueden disminuir su dependencia de compañías de energía a gran escala. Alrededor del 25-30% de la electricidad consumida por los miembros es generada por otros miembros de la CER. Los miembros con plantas fotovoltaicas propias pueden vender alrededor del 30% de su electricidad a la comunidad. Crecimiento comunitario: Los miembros de la CER se conocen entre sí y se comunican, lo que no sería el caso sin la CER.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	En Austria, en general, las inversiones son realizadas por los propios miembros de la comunidad energética sobre la base de las posibilidades de uso compartido de energía local. La electricidad consumida en una CER se beneficia de tarifas de red reducidas, así como de la exención del impuesto sobre la electricidad renovable y del impuesto sobre la electricidad. En 2025, los precios se redujeron: las compras de electricidad se cobran 12 céntimos/kWh, mientras que los miembros que suministran electricidad reciben 10 céntimos/kWh. No hay cuotas para los miembros.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La CER comienza como una iniciativa privada. La puesta a punto se hizo, la operación ha comenzado.

2.4. CER «EEG Reischl»

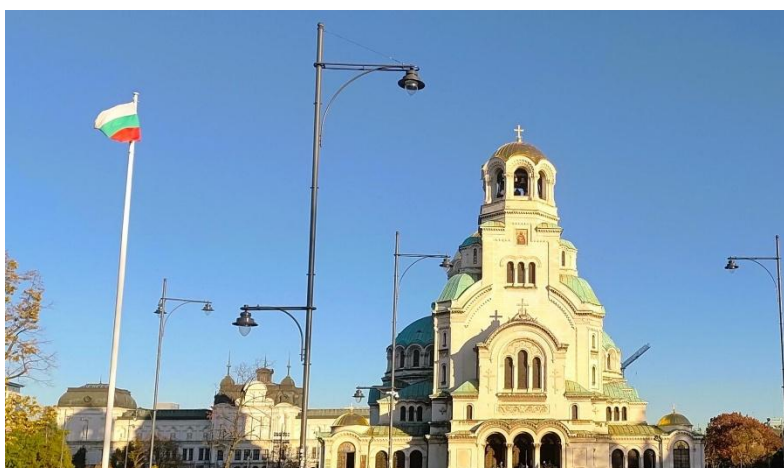
Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER (organizada como una asociación) se localiza en Handenberg, un municipio en Upper Austria con aproximadamente 1.300 habitantes. La CER se fundó como una comunidad energética regional para permitir que los ciudadanos de Handenberg y los municipios cercanos participen en una etapa posterior. Los miembros potenciales pueden venir del área atendida por la subestación regional de Mattighofen/Unterlochen. Las inversiones son realizadas por los propios miembros.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER comienza con 2 miembros, para probar si todo funciona bien. Está previsto ampliar la CER, por lo que ESV apoya con formación y asesoramiento. En julio de 2024, la CER pasó a denominarse «EEG Stromregion». Actualmente la CER cuenta con unos 150 miembros. Los nuevos miembros son bienvenidos, sin embargo, tiene que haber un equilibrio entre los productores (miembros con producción fotovoltaica) y los consumidores (miembros sin producción fotovoltaica). Alrededor del 45% de los miembros poseen un PV.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Actualmente (septiembre de 2025), 65 propietarios de sistemas fotovoltaicos con una capacidad total de aproximadamente 1.000 kWp forman parte de la CER. Para garantizar una combinación eléctrica óptima y un alto grado de autosuficiencia, la CER ha establecido contactos con pequeñas centrales hidroeléctricas. Seis pequeñas centrales hidroeléctricas con una capacidad total de 62 kW suministran electricidad a la CER.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Los miembros se están beneficiando del intercambio de electricidad renovable producida localmente y pueden disminuir su dependencia de compañías de energía a gran escala. Está previsto cubrir más del 50% de la electricidad consumida por los miembros. Crecimiento comunitario: Los miembros de la CER se conocen entre sí y se comunican lo que no sería el caso sin CER.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	En Austria, en general, las inversiones son realizadas por los propios miembros de la comunidad energética sobre la base de las posibilidades de uso compartido de energía local. La electricidad consumida dentro de una comunidad energética se beneficia de tarifas de red reducidas, así como de la exención del impuesto sobre la electricidad renovable y del impuesto sobre la electricidad. Los miembros que consumen electricidad pagan 12,5 ct/kWh, los miembros que vierten electricidad reciben 12 ct/kWh (10 ct/kWh para las empresas, excluidos los impuestos).
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La CER comienza como una iniciativa privada con miembros de la familia y una instalación fotovoltaica privada. La puesta a punto se hizo, la operación inicial ha comenzado. La CER ha estado en funcionamiento durante casi 1,5 años, y el número de miembros sigue aumentando. Los procesos en la CER se establecen y generalmente se ejecutan sin mayores problemas.

2.5. CER "Ennstal"

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER (organizada como una asociación) se encuentra en la región de Ennstal, en el sureste de Upper Austria. La CER cubre el área de 9 municipios con aproximadamente 16.000 habitantes. Las inversiones son realizadas por los propios miembros.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER estuvo en Großraming y se fundó como comunidad local de energía en 2022. El intercambio de electricidad comenzó en 2022. En junio de 2022 se fundó una comunidad regional de energía (CER), denominada «EEG Ennstal». En 2025 ya contaba con 700 miembros. Aproximadamente 400 de ellos también alimentan la electricidad en la CER. El parque eólico de Laussa es miembro de la CER. La CER también ha incluido la energía hidroeléctrica en su combinación energética. Un desafío es la participación de las empresas locales. Algunos tienen contratos de electricidad que estipulan un "suministro exclusivo de electricidad" de su proveedor actual, lo que hace que la participación en la CER no sea factible.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	La CER Ennstal tiene una combinación energética ideal de energía eólica, fotovoltaica e hidroeléctrica. De agosto de 2024 a julio de 2025, el 50 % de la electricidad compartida en la CER procedía de la energía eólica, el 34 % de la energía fotovoltaica y el 16 % de la energía hidroeléctrica.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Los miembros se están beneficiando del intercambio de electricidad renovable producida localmente y pueden disminuir su dependencia de compañías de energía a gran escala. En 2025, alrededor del 50 % de la electricidad consumida por los miembros es generada por otros miembros de la CER. Crecimiento comunitario: Los miembros de la CER se conocen entre sí y se comunican, lo que no sería el caso sin CER.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	En Austria, en general, las inversiones son realizadas por los propios miembros de la comunidad energética sobre la base de las posibilidades de uso compartido de energía local. La electricidad consumida dentro de una comunidad energética se beneficia de tarifas de red reducidas, así como de la exención del impuesto sobre la electricidad renovable y del impuesto sobre la electricidad. Los precios se ajustan cuatro veces al año. A finales de 2025, la tarifa de compra de electricidad sigue siendo de 12,9 ct/kWh. Tarifa de alimentación: 10,35 ct/kWh.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La puesta a punto estaba hecha. La operación inicial ha comenzado con éxito. A finales de 2025, la CER ya puede mirar hacia atrás en más de 2 años de operación exitosa.

Nota: «Debido al desarrollo muy dinámico de las comunidades energéticas en Upper Austria, las cifras dadas cambian rápidamente».

3. Bulgaria



3.1. CER Municipio de Gabrovo (Modelo I)

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Ubicada en Gabrovo, la comunidad energética opera bajo un acuerdo de consorcio para la acción colectiva. Los fondos necesarios se recaudaron a través de una campaña de crowdfunding.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Hay 73 miembros en total, entre ellos 67 personas (39 hombres y 28 mujeres), el municipio de Gabrovo y 5 PYMEs.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Se instaló un sistema solar fotovoltaico de 100 kW en el complejo regional de vertederos de Gabrovo, que produce 120 MWh de energía al año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 42,84 tCO ₂ /año. Prestaciones sociales: El precio pagado por los consumidores se devuelve a los ciudadanos. El modelo abre el mercado de la energía a los ciudadanos y trabaja en hogares de oportunidad para utilizar la propia energía. Otros: intercambio de kWh producidos por instalaciones fotovoltaicas existentes en algunos hogares con la comunidad energética.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 100 kWp = 85.000€. Ingresos: 120 MWh/año x 115 €/MWh = 13.800 €/año. Gastos: OM aprox. 3.400 €/año. Beneficio bruto = 13.800-3.400 = 10.400 €/año. Reembolso = 8,2 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La comunidad energética se estableció a principios de 2024.
Otros comentarios.	El municipio de Gabrovo está trabajando en un nuevo proyecto basado en el modelo de negocio existente.

3.2. CER Municipio de Gabrovo (Modelo II)

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Ubicada en Gabrovo, la comunidad energética opera bajo un Acuerdo de Distribución de Energía entre sus miembros, con los fondos necesarios asegurados a través de la financiación de la deuda municipal.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Cinco empresas municipales forman parte de la comunidad.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Un sistema solar fotovoltaico en cubierta de 100 kW, ya instalado y operativo en un edificio propiedad de una empresa municipal, produce aproximadamente 60 MWh de electricidad al año. El sistema es propiedad de la comunidad energética y se espera que comparta activamente alrededor de 60 MWh por año entre sus miembros, lo que permite compartir energía operativa y financiera. El mecanismo de distribución de energía se ha ensayado y se espera que sea plenamente operativo.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: alrededor de 21,42 tCO ₂ /año. Prestaciones sociales: demostración de tecnología verde al público en general. Otros: precios fijos y previsibles de la energía.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Ingresos: 60 MWh/año x 115 €/MWh = 6.900 €/año. Gastos: OM aprox. 1.700 €/año. Beneficio bruto = 6.900-1.700 = 5.200 €/año. Reembolso = 7,7 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Inicio de la operación: Q1 2026.

3.3. Calefacción de un edificio residencial multifamiliar con energía renovable

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La ubicación prevista se encuentra en las regiones mineras fuertemente dependientes del carbón con economías locales vinculadas a las actividades del carbón, específicamente en edificios con una alta proporción de hogares pobres en energía. La inversión para el proyecto puede provenir de varias fuentes, tanto de fondos atraídos como propios, incluido el Programa de Desarrollo Regional 2021-2027, la financiación privada acumulada de los propietarios (y miembros de la comunidad) del edificio residencial multifamiliar y los contratos ESCO. La elección de la forma jurídica debe hacerse durante una junta general.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los miembros serán los residentes del edificio residencial multifamiliar, que comprende 18 apartamentos, lo que resulta en aproximadamente 18 hogares como miembros de la comunidad.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	El proyecto se centrará en la calefacción y la producción de agua caliente sanitaria. Incluye la instalación de bombas de calor individuales de alta temperatura ubicadas en el techo, combinadas con calderas de 120 litros. Además, el proyecto contará con un sistema fotovoltaico autónomo con una capacidad total de 30 kWp, que consta de 60 paneles de 500 Wp cada uno.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 17,5 tCO ₂ eq./año. Prestaciones sociales: reducir los gastos de calefacción, afectando directamente a los hogares pobres en energía y aliviando la pobreza energética. Otros: sustitución de leña, pellets de madera y briquetas de carbón por energías renovables; fomento de la participación de la comunidad y la responsabilidad colectiva entre los residentes.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	El presupuesto total del proyecto asciende a 608.000 BGN (IVA excluido), que incluye: • Calefacción, refrigeración y producción de agua caliente sanitaria: 515.000 BGN (IVA excluido). • Sistema fotovoltaico (30 kWp): 93.000 BGN (IVA excluido). El presupuesto estimado por apartamento es de aproximadamente 33.778 BGN (sin IVA).
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	El modelo de negocio prevé un horizonte de tiempo más largo para la implementación, debido a la necesidad de una acción coordinada entre múltiples partes interesadas y aprobaciones de financiación. Una vez que el modelo se aplica con éxito sobre una base piloto, tiene el potencial de ser replicado en otros edificios residenciales multifamiliares con un estado de rendimiento energético similar tanto en la región como en todo el país.

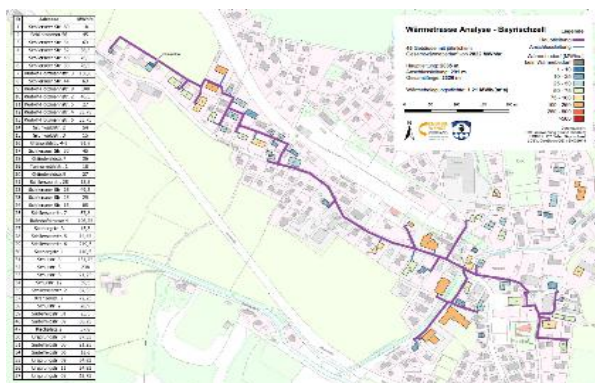
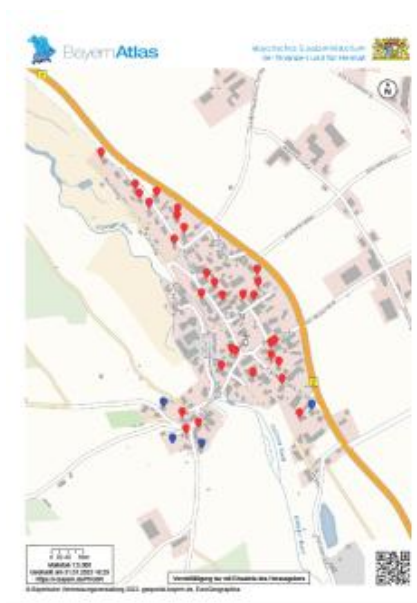
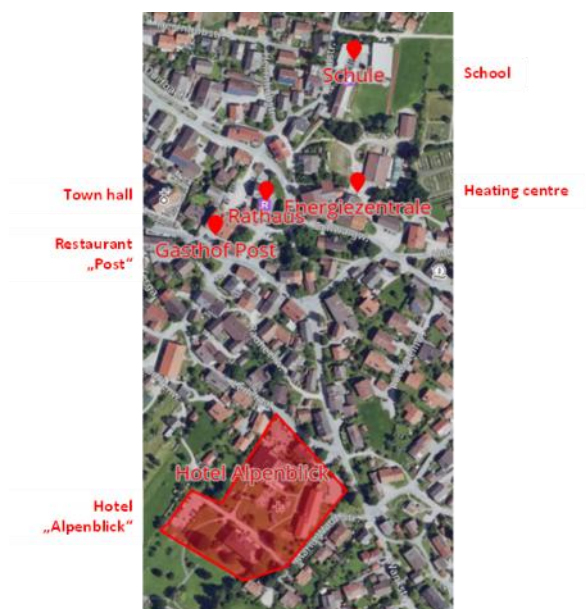
3.4. Modelo cooperativo de vivienda tradicional para calefacción colectiva con fines no comerciales

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	El modelo de comunidad de calefacción se basa en edificios residenciales urbanos en toda Bulgaria. Creado en virtud de la Ley de Cooperativas de Construcción de Vivienda, que sigue vigente en la actualidad. Los inversores son los propios socios propietarios, es decir, los copropietarios residentes en la cooperativa. Esta configuración y experiencia de los miembros de la cooperativa podría utilizarse para realizar una modernización de la base tecnológica con la combinación sugerida de bombas de calor BT + sistema fotovoltaico.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los miembros incluyen solo a los propietarios de los apartamentos en el edificio. Una cooperativa de vivienda debe incluir al menos 6 unidades residenciales (por ejemplo, un edificio de 3 pisos y 2 apartamentos por piso), pero algunos pueden albergar docenas de apartamentos, especialmente en bloques urbanos.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema centralizado de bomba de calor aire-agua a baja temperatura con una capacidad térmica de 15-18 kW, sistema fotovoltaico de 30 kWp, depósito de protección térmica, termostatos inteligentes y control de calefacción por apartamento y calentador eléctrico auxiliar (respaldo): 3-6 kW. <u>Energía que debe producirse:</u> • Producción de calor: ~30–35 MWh/año. Bomba de calor COP: 4,0. • Demanda de electricidad para calefacción: 7,5-9 MWh/año. <u>Energía que debe ahorrarse:</u> Comparado con radiadores eléctricos o gas/carbón ineficiente: ~60-70 % de ahorro de energía para calefacción. Hasta 300-400 euros/año por hogar en costes de calefacción reducidos.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	• Costes estables de calefacción, protegidos de las fluctuaciones en los precios de los combustibles fósiles. • Mejora de la comodidad interior y un entorno de vida más saludable. • Fortalecimiento de los lazos comunitarios a través de la propiedad colectiva y la toma conjunta de decisiones, reforzando la solidaridad energética.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Sin ingresos directos (modelo no comercial), sino ahorros operativos colectivos. Los costes están cubiertos por las contribuciones de los miembros de la cooperativa. Al final del período, el saldo es cero.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	En la actualidad no existe ningún proyecto de demostración; el modelo de negocio sigue siendo conceptual.

3.5. Modelo agregado

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La comunidad energética se establecerá bajo un modelo de propiedad cooperativa. Su forma jurídica será decidida por los miembros en el momento de la inscripción, ya que la legislación búlgara no prescribe una forma fija para las comunidades energéticas. La comunidad operará principalmente en distritos urbanos o periurbanos, con prosumidores ubicados dentro de la misma red de distribución local.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los prosumidores domésticos invertirán en sistemas de almacenamiento con baterías de 21 kWh para aumentar su autoconsumo. Un agregador central (empresa comercializadora de energía, por ejemplo) coordinará estas inversiones y gestionará la agregación de flexibilidad. En un modelo alternativo, el sistema de almacenamiento de energía de la batería (BESS) puede ser copropiedad de la comunidad o instalado como un activo centralizado.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	• Despliegue de sistemas de baterías polivalentes (21 kWh por hogar). • Sistemas fotovoltaicos en la azotea integrados con batería. • Participación en el mercado de la Reserva de Contención de Frecuencias (FCR). • El autoconsumo fotovoltaico esperado aumenta de ~ 30% a > 90%. • Los hogares pueden reducir su demanda neta de red y monetizar la flexibilidad de la batería.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Ahorro a través del autoconsumo y aumento de la cuota de autoconsumo (normalmente del 30% en promedio al 60%) debido a la batería. La flexibilidad del modelo permite un uso eficiente de las fuentes renovables. A través de la gestión colectiva de la energía, los prosumidores se benefician de facturas de energía más bajas y de los ingresos potenciales de la venta del exceso de energía. Las pequeñas empresas y los hogares tienen acceso a los mercados de la energía, lo que permite la participación activa y la generación de ingresos. El modelo mejora la estabilidad de la red mediante la gestión eficiente de los recursos energéticos distribuidos.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Asumiendo una pequeña comunidad energética urbana de 20 prosumidores, cada uno invirtiendo en energía fotovoltaica en la azotea y almacenamiento de baterías: Inversión total para la Comunidad: 212.000 € - 279.000 € o 10.500 € - 13.800 € por hogar. La prestación anual total se estima entre 24.000 y 32.000 euros para la comunidad o entre 1.200 y 1.600 euros por hogar.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	• Preparación y configuración legal: ~3-6 meses. • Adquisición e instalación: ~6-9 meses. • Totalmente operativo: En un plazo de 12 a 15 meses a partir de la decisión.

4. Alemania



4.1. CER Schwabsoien

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La red de calefacción existente de Schwabsoien se está ampliando actualmente al pueblo vecino de Schwabbruck, en la Región Oberland en Alta Baviera. Ambos municipios juntos tienen una población de unos 2.250 habitantes. Forma jurídica: GmbH (Ltd.). Inversor: «Dorfenergie Schwabsoien GmbH» (empresa local).
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Particulares y los municipios. Hay suficiente calor para abastecer a 300 hogares. Hasta ahora hay 50 hogares conectados al sistema de calefacción en Schwabsoien, 48 hogares estarán conectados en Schwabbruck.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema de calefacción urbana (calefacción urbana). 900 kW de calor. Generación de energía renovable: 1,8 GWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	La biomasa local sustituye al gasóleo de calefacción. Ahorro de CO₂: 533 tCO₂/año. Reducción de las emisiones de partículas y SOx.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): $0,9 \text{ MW} * 0,741 \text{ Mio€}/\text{MW} = 0,667 \text{ Mio €}.$ La parte de la expansión a la aldea de Schwabbruck: $0.9 \text{ MW} * 0.741 \text{ Mio€}/\text{MW} * 49\% = 0.3 \text{ Mio. €}.$ (49%: La ampliación de la red por 48 viviendas corresponde al 49% de todas las viviendas conectadas).
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La fundación de la comunidad energética se ha completado, el proyecto se está ampliando y finalizará en el transcurso del año 2024.

4.2. CER Bayrischzell

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Bayrischzell. Inversor: Acher Energie GmbH.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Propietario/operador: Acher Energie GmbH. Conectando a los miembros: Municipio, 3 hoteles, banco (Sparkasse), 38 edificios residenciales. 46 edificios en total.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema de calefacción urbana (calefacción urbana). Calor de 2.030 kW. Generación de energía renovable: 3,1 GWh/año. Longitud de la red de calefacción: 2,3 km.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	La biomasa local (virutas de madera) sustituye al aceite de calefacción. Ahorro de CO ₂ : 917 tCO ₂ /año. Reducción de las emisiones de partículas y SOx.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Costes de inversión: 3,5 millones de euros.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Inicio de la construcción del centro de calefacción y de la red: 2025. En el período de calefacción 2025/2026, las primeras viviendas se abastecerán de calor renovable. Las pruebas para la Protección de Inmisión aún están pendientes (responsable: oficina de distrito).

4.3. CER Etting

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Etting. Inversor: Cooperativa energética.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Miembros: Personas privadas. Participantes: 40 edificios residenciales.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema de calefacción urbana (calefacción urbana). 600 kW de calor. Generación de energía renovable: 1,2 GWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	La biomasa local sustituye al gasóleo de calefacción. Ahorro de CO ₂ : 355,2 tCO ₂ /año. Reducción de las emisiones de partículas y SOx.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 1,1 millones de euros.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Diciembre de 2023: Fundación de la Cooperativa. Construcción del centro de calefacción y de la red de calefacción 2024/2025. En el futuro: Integración de bomba de calor de la estación de bomberos e instalación de sistemas fotovoltaicos.

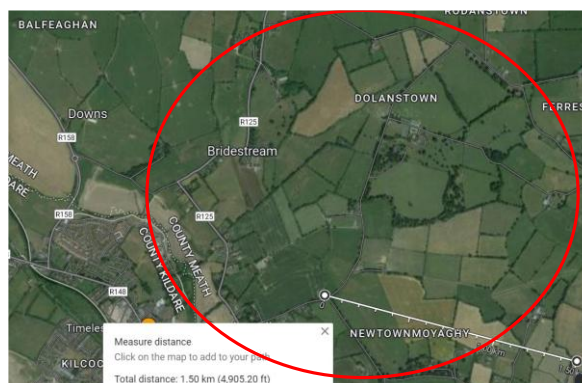
4.4. CER Riegsee

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Riegsee. Inversor: Regionale Wärmeversorgung Blaues Land GmbH.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Miembros: Particulares, municipio de Riegsee, Bäuerliche Hackschnitzel Liefergesellschaft. Participante: 58 Edificios residenciales.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema de calefacción urbana (calefacción urbana). 600 kW de calor. Generación de energía renovable: 1,2 GWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	La biomasa local sustituye al gasóleo de calefacción. Ahorro de CO ₂ : 355,2 tCO ₂ /año. Reducción de las emisiones de partículas y SOx.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 1,1 millones de euros.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	El permiso de construcción se concedió en 2023. Construcción del centro de calefacción y de la red de calefacción 2024/2025. Conexión de las primeras casas a principios de 2025.

4.5. CER Ohlstadt

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Ohlstadt. Inversor: Agricultor local.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Propietario/operador: Agricultor local. Conectando a los miembros: Municipio, 1 hotel, 21 edificios residenciales. 25 edificios en total.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Sistema de calefacción urbana (calefacción urbana). Calor de 980 kW. Generación de energía renovable: 2,2 GWh/año. Longitud de la red de calefacción: 1,2 km.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	La biomasa local sustituye al gas natural. Ahorro de CO ₂ : 532 tCO ₂ /año. Reducción de las emisiones de partículas y SOx.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Costes de inversión: 2,2 millones de euros.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Inicio de la construcción del centro de calefacción y de la red: 2025. Las primeras casas serán abastecidas por calor renovable en 2026. Finalización del proyecto: 2027.

5. Irlanda



5.1. CES Dunmore: El proyecto Barnaderg Solar Farm

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La Granja Solar Barnaderg se encuentra en un sitio de 40 acres fuera de Tuam, Co. Galway.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La Comunidad Energética Sostenible implicada es la Comunidad Energética Sostenible de Dunmore. El vehículo de propósito especial que la comunidad ha establecido es una sociedad limitada con 129 miembros.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	El proyecto que la CES está desarrollando es una granja solar de 4 MW en 40 acres de tierra. Se estima que el proyecto generará más de 3.500 MWh cada año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: se espera que la reducción anual de CO ₂ para el proyecto sea de 801,50 toneladas de CO ₂ . Prestaciones sociales: Apoyo financiero y de sostenibilidad a organizaciones y edificios comunitarios.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	El coste aproximado de la construcción del proyecto es de 5,5 millones de euros. Hasta ahora, la financiación ha sido proporcionada por Community Power junto con préstamos de líderes de proyectos/empresas locales.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Esperamos que la Granja Solar esté en funcionamiento a partir del cuarto trimestre de 2025.

5.2. CER Claremorris: Proyecto de Granja Solar

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La Comunidad energética tiene su sede en Claremorris, Co Mayo.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La Cooperativa Energética Claremorris y Western District tiene 60 miembros. Un grupo central de 7 está liderando el camino hacia adelante.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	El proyecto es una granja solar de 5 MW con una exportación máxima de 4 MW. Se encuentra en 12 acres.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	El proyecto reducirá las emisiones de CO ₂ de las zonas y creará un legado para las generaciones futuras.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Los ingresos no se conocen actualmente. Hasta ahora se han invertido 350.000 euros en el sitio; la mayor parte de este gasto se destina a los costes de conexión a la red.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Se espera que los contratos de construcción puedan emitirse a principios de 2025 con vistas a que los paneles estén en funcionamiento para 2026.

5.3. CES Kilcock

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La comunidad energética tiene su sede en el condado de Kilcock Meath. Kilcock CES está planeando financiar el proyecto.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Empresa registrada el 20/11/24. Directores: • Jim Kenehan. • Pat Morrissey. • Conor McNickle. • Gary Nolan.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	El proyecto es una granja solar propuesta de 5MW.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	El proyecto reducirá las emisiones de CO ₂ de las zonas y creará un legado para las generaciones futuras.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Los ingresos no se conocen actualmente.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	No están seguras las fechas de inicio actualmente. Se está esperando una fecha de conexión a la red del DSO.

5.4. CES Sligo

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La comunidad energética se encuentra en Sligo, en el oeste de Irlanda. Tras los debates sobre las conclusiones de la evaluación inicial de viabilidad y con Sligo Co. Co. (los propietarios), Sligo CES ha dispuesto que los terrenos abandonados restantes adyacentes al desarrollo del parque público se reserven para un posible desarrollo de granja solar de propiedad comunitaria, en lo sucesivo denominado «Proyecto de desarrollo». Sligo CES produjo un límite revisado y redujo el tamaño del proyecto para una evaluación detallada del nivel. Por lo tanto, la parcela original propuesta evaluada en la fase de viabilidad inicial de 13ha se redujo a una superficie de 6ha más pequeña para el desarrollo.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Sligo Sustainable Energy Community (CES) forma una colaboración de los mayores usuarios y empleadores de energía de la ciudad de Sligo en los sectores público y privado. Se estableció en 2016 a través de los esfuerzos de colaboración de Atlantic Technological University (ATU), HSE NorthWest, Sligo County Council, Plan Energy, Sligo Chamber, Abbott y AbbVie.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Un proyecto de energía solar fotovoltaica de aproximadamente 3,5 MW de producción se puede construir dentro de este límite del sitio, sobre la base de la suposición de un requisito de área de 5 acres por MW (producción CA). Se ha asumido una relación CC/CA (la relación entre la capacidad máxima de salida total de CC de los paneles solares y la capacidad máxima de salida de CA del inversor) de 1,3. Esto equivale a aproximadamente 4.5 MW (CC) de capacidad de paneles solares fotovoltaicos instalados en este sitio.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	El proyecto reducirá las emisiones de CO ₂ de las zonas y creará un legado para las generaciones futuras.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Los ingresos no se conocen actualmente. Los costes de referencia se basan en una pequeña muestra de proyectos solares dirigidos por la comunidad de tamaño similar, donde los costes totales de construcción oscilan entre aproximadamente 950 €/kWp y 1.350 €/kWp. El coste de construcción asumido para el proyecto es de 1,168 €/kWp en términos reales. El proyecto se desarrollará en un antiguo vertedero que añade complejidad, riesgo y coste a las obras de construcción; el asesoramiento técnico sugiere que se puede requerir un sistema de montaje más costoso, ya que es arriesgado penetrar en el suelo para apilar. Sin embargo, dado que este riesgo aún no se ha evaluado ni cuantificado, no se ha tenido en cuenta específicamente el coste potencial en este análisis.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	No está seguro en este momento.

5.5. CES West/Naomh: Energía Sostenible West/Naomh Brendan Credit Union

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La comunidad se encuentra alrededor de Loughrea, Condado de Galway. La cooperativa de crédito local proporcionará fondos parciales y préstamos para el proyecto.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Sustainable Energy West es un grupo de personas afines interesadas en una vida sostenible para las personas que viven, trabajan y visitan la ciudad de Loughrea y sus pequeñas comunidades circundantes.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	El grupo está estudiando la reapertura de un parque eólico que ha sido desmantelado.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Será una iniciativa 100% de propiedad comunitaria y solucionará un problema continuo del parque eólico que rodea el área local.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Estas proyecciones no se conocen en la actualidad.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Esto se desconoce debido a la complejidad del proceso de clausura y si tendrán éxito en la reapertura del parque eólico.

6. Eslovenia



6.1. CER MARIBOR

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La ubicación de la CER es la ciudad de Maribor. La forma jurídica de la CER será el acuerdo entre dos partes: Clínica Universitaria Maribor (UKCMB) y empresa privada – Cona Tezno (PPCT). El inversor es PPCT.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los miembros serán dos organizaciones: una pública (hospital) y una privada (sociedad de gestión empresarial).
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Proyecto fotovoltaico en cubiertas. Al principio 5 MWp, potencial para 12 MWp. Producción de energía 5.000 MWh/año en este momento. El usuario (UKC) utiliza unos 15.000 MWh al año. Solo los excedentes de PPCT se transferirán a UKC (excedentes de fin de semana).
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 1.500 t/año de reducción de CO ₂ . Beneficios sociales: UKC tendrá más electricidad verde a un precio asequible. Beneficios financieros: alrededor de 100.000€ de ahorro al año para UKC y al menos 100.000€ de nuevos ingresos para PPCT. Otros: obtener los conocimientos y experiencias con la CER que podrían utilizar la energía solo durante el fin de semana cuando las empresas no están trabajando y tienen excedentes. A veces tienen precios negativos para la sobreproducción fotovoltaica.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 5 millones de euros. Los excedentes se compartirán en la aplicación: evitando precios negativos. Ingresos: 100.000 euros. Gastos: OM aprox. 10.000€. Beneficio bruto = 90.000€.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La comunidad energética debe crearse / comenzar el primer trimestre de 2025 como piloto y potencialmente funcionar a partir del segundo trimestre de 2025.
Otros comentarios.	El municipio ha previsto crear más CER, con respecto a la ley que debería tener al menos una. La CER servirá como caso piloto, ya que solo hay muy pocos proyectos piloto de CER establecidos en Eslovenia. La CER servirá como caso de estudio para la agencia, el municipio, los miembros y los GRD regionales. Y también, para Eslovenia en su conjunto porque es el primer caso en el que solo se compartirán los excedentes dentro de la CER.

6.2. CER SELNICA

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER se implementa en Selnica, un municipio con 4.600 habitantes (2023) en Eslovenia. La forma jurídica es la asociación con estatutos (un acuerdo entre los miembros).
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER se constituirá en 2026 con al menos 3 miembros, incluyendo guardería, asociación privada (brigada de bomberos) y 1 ciudadano.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Dos instalaciones solares fotovoltaicas en las cubiertas de dos edificios públicos municipales con un total de 65 kWp instalados, produciendo 100.000 kWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 30 tCO ₂ /año. Beneficios sociales: La brigada de bomberos obtendrá electricidad gratuita, lo que les dará la posibilidad de comprar equipos que salvan vidas. Otros: piloto y escaparate en la región.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión más gastos del primer año: 90.000 euros. Reembolso: 8 años sin subsidios, 3-4 con subsidios.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La instalación comienza en el tercer trimestre de 2025. CER creada en 2026.
Otros comentarios.	La CER mantendrá una fuerte cooperación con el municipio porque los edificios públicos serán los miembros.

6.3. CER “SOLAR ISLAND” en SELNICA

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER se implementa en Selnica, un municipio con 4.600 habitantes (en el año 2023) en Eslovenia. La forma jurídica se establece como un acuerdo entre los miembros.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER se constituirá en 2025 con al menos dos miembros: una organización privada y un hogar.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Una instalación solar fotovoltaica en las cubiertas de una vivienda con un total de 10 kWp instalados, produciendo 15.000 kWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 4,5 tCO ₂ /año (media de 0,3 kg de CO ₂ por kWh). Prestaciones sociales: Al menos 1 hogar obtendrá electricidad verde y potencialmente con un menor coste de electricidad. Otros: piloto y escaparate en la región.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión más gastos del primer año: 12.000 euros. Reembolso: 8 años sin subsidios, 5 años con subsidios si estuviesen disponibles.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La instalación comienza en el tercer trimestre de 2026.
Otros comentarios.	La CER muestra la posibilidad de que otros hogares e inversores en energía fotovoltaica.

6.4. CER Lovrenc

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	CER Lovrenc será una cooperativa de calefacción en el municipio de Lovrenc na Pohorju, creada para la transición del sistema de calefacción del municipio de la dependencia de los combustibles fósiles a la calefacción urbana renovable basada en la biomasa. La forma jurídica de la comunidad energética será una cooperativa. El inversor será una empresa privada, seleccionada mediante un procedimiento de contratación pública de asociaciones público-privadas (APP).
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER se constituirá en 2027. La CER incluirá edificios residenciales, municipales y comerciales ubicados dentro del área de estudio. Los edificios considerados para la conexión incluyen edificios públicos, edificios de apartamentos (municipales y privados), edificios comerciales y viviendas residenciales individuales enumeradas en el estudio de viabilidad.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	La CER desarrollará un sistema de calefacción urbana basado en biomasa. Dependiendo de la variante seleccionada, el sistema instalará 550 kW de capacidad de caldera (Variante 1) o una combinación de calderas de 550 kW + 250 kW (Variante 2), suministrando entre 1.101 MWh y 1.476 MWh de calor anualmente. Todo el calor se producirá a partir de biomasa.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 213 tCO ₂ /año. Beneficios sociales: menor calefacción con compra colectiva de biomasa e infraestructura compartida operativa. Seguridad energética: La biomasa de origen local reduce la dependencia de los combustibles fósiles y la energía importada. Gobernanza comunitaria: Los residentes y las empresas participan en la toma de decisiones, garantizando precios justos y una gestión transparente. Escalabilidad: Un modelo replicable para otros municipios de Eslovenia y de toda la UE.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Los costes totales de inversión se estiman en 616.653€ para la variante 1 y 1.000.010€ para la variante 2, que cubren la caldera, las calderas de biomasa, las subestaciones y el gasoducto de calefacción urbana. Los costes de explotación anuales ascienden a 97.884€ para la variante 1 y a 142.813 € para la variante 2. Reembolso de la variante 1 de 9 a 13 años, en función del nivel de subvención disponible (55-35%).
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La instalación comienza en el tercer trimestre de 2026.
Otros comentarios.	Heat EC es administrativamente más fácil de establecer, pero necesita más inversión y trabajo en tierra si el sistema de distribución aún no está construido.

6.5. AUTOSUFICIENCIA SOLAR DE LA COMUNIDAD ENERGÉTICA PARA EDIFICIOS PÚBLICOS EN EL MUNICIPIO DE MARIBOR (MOM)

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	El Proyecto de Autosuficiencia Solar en el Municipio de Maribor (MOM) es una iniciativa estratégica del Municipio de Maribor destinada a reducir los costes de electricidad, aumentar la independencia energética y mejorar la sostenibilidad. El proyecto consiste en la instalación de plantas de energía solar en las cubiertas de ocho edificios públicos, incluidas escuelas primarias y un pabellón deportivo, y compartir la energía entre ellos y otros edificios públicos.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER se constituirá en 2026 con al menos ocho miembros: edificios públicos.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	La instalación solar fotovoltaica en las cubiertas tendrá un total de 1 MWp instalado, produciendo 1.500 MWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 500 tCO ₂ /año (media de 0,3 kg de CO ₂ por kWh). Beneficios sociales: Se estima que el autoconsumo reducirá la demanda de electricidad de la red en un 33%. El proyecto reducirá significativamente los costes energéticos en un 25%, garantizando un suministro eléctrico sostenible y predecible.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Gastos de inversión: 1,3 millones de euros. Reembolso: 10 años sin subsidios, 5 años con subsidios si estuviesen disponibles.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La instalación comienza en el tercer trimestre de 2025.
Otros comentarios.	La CER será un ejemplo para que el municipio y sus instituciones y viviendas supervisen y desarrollen su capacidad para seguir desarrollando CER. Dicha CER no es una CER real de acuerdo con la Directiva, pero es un primer paso en la comprensión de las CER. Es muy importante en Eslovenia, donde todavía no se ha ultimado la legislación relativa a las CER.

7. España



7.1. CER Rivas Vaciamadrid

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER se implementa en Rivas Vaciamadrid, un municipio con más de 100.000 habitantes en el centro de España. Forma jurídica: a) las CER locales como asociación, b) la CER paraguas en estudio podría ser asociación u organismo de administración propio («medio propio»). La inversión será parcialmente del municipio y parcialmente de los vecinos.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los miembros de la CER local serán principalmente viviendas residenciales (familias) que viven en casas o edificios de pisos. Además, algunas tiendas podrían ser parte. Se estima que 1.000 hogares para 2030, comenzando con 100 pioneros durante la vida útil del proyecto.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	Principalmente fotovoltaica en proyectos de techo. Complementado con cargadores eV que se utilizarán durante los tiempos de producción fotovoltaica. Se considerarán otras opciones. En la actualidad se espera que la comunidad energética alcance los 1.000 kWp en total, produciendo 1.500 MWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 400 tCO₂/año. Beneficios sociales: 5% de la energía se entregará gratuitamente a las familias vulnerables. Otros: intercambio de kWh producidos por instalaciones fotovoltaicas existentes en algunos hogares de la Comunidad Energética Global.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): = 1.200.000 €. Ingresos totales: 260 000 €/año. Gastos: OM aprox. 90.000 €/año. Beneficio bruto = 260 000 – 90 000 = 160 000 €/año. Reembolso = 7-8 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Primera instalación local de la CER como asociación, buscando ahora una primera instalación para compartir electricidad. Esperando la forma legal de la Comunidad Energética Global, que podría ser liderada por el Municipio. Se espera que el primer conjunto de nuevos proyectos esté listo para finales de 2026 y continúe durante 2027 y 2028. Se desarrollarán más proyectos hasta 2030.
Otros comentarios.	El municipio de Rivas ha previsto crear una Comunidad Energética Global para aumentar la autosuficiencia. Las comunidades energéticas locales mantendrán una fuerte cooperación con el municipio y, al mismo tiempo, recibirán apoyo de las autoridades locales.

7.2. CER Montilla Renewable

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La primera CER se estableció en Montilla, un municipio con más de 22.000 habitantes en la provincia de Córdoba, España. La forma jurídica se establece como asociación. La inversión para la primera instalación en estudio debe provenir de los vecinos, con una subvención CE IMPLEMENTA del IDAE y un préstamo bancario o préstamo de la empresa de servicios que instala el sistema fotovoltaico.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER está en funcionamiento desde 2023 con 140 miembros, todos ellos ciudadanos. Se espera que crezca en los próximos años, pero en la actualidad es estable debido al lento desarrollo del primer proyecto de inversión.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	En general, está previsto instalar 1.200 kWp de energía solar fotovoltaica en cubiertas. Se espera que la primera instalación solar fotovoltaica esté en la cubierta de un edificio público municipal con 75 kWp con baterías para almacenamiento de 40 kWh, produciendo 115.000 kWh / año. Después de que esta instalación muestre los beneficios, el objetivo global es alcanzar los 1,2 MW para 2030, fuertemente respaldados por el municipio.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 450 tCO₂/año. Beneficios sociales: El 10 % de la generación prevista se asignará en presupuestos a Asuntos Sociales para personas en riesgo de exclusión social. Otros: el mantenimiento de los usos agrícolas, ganaderos y naturales de la tierra.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 1.400.000 €. Ingresos: 300.000 €/año. Gastos: OM aprox. 100.000 €/año. Beneficio bruto = 300 000 – 100 000 = 200 000 €/año. Reembolso = 7 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Se espera que las instalaciones comiencen en 2026. Algunos retrasos fueron causados por el momento de recibir la subvención, la necesidad de negociación de financiación adicional y los acuerdos necesarios en la asamblea general de la asociación.
Otros comentarios.	Montilla Renewable mantendrá una fuerte cooperación con el municipio para desarrollar sus proyectos de FER, como por medio de acuerdos para compartir cubiertas públicas. Escan apoyará continuamente a la CER y sus proyectos.

7.3. CER Getafe

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	La CER se implementa en Getafe, un municipio con 190.000 habitantes en la parte sur de la Comunidad de Madrid, España. La forma jurídica se creó como asociación en diciembre de 2024. La inversión en estudio es de la Empresa Municipal del Suelo y la Vivienda de Getafe y de los demás asociados. Las subvenciones están en estudio, pero podrían solicitarse al IDAE (CE IMPLEMENTA) o financiarse.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La CER se constituyó en 2024 con catorce miembros, en su mayoría ciudadanos, entre ellos la Empresa Municipal de Vivienda y Tierras de Getafe y la Asociación de Vecindad de Getafe Norte. En solo un año, sus miembros se han más que duplicado, con nuevos miembros que continúan incorporándose desde el municipio, incluida una cooperativa agroecológica. Se espera que crezca en los próximos años, pero en la actualidad es estable debido al lento desarrollo del primer proyecto de inversión.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	En general, está previsto instalar 1.000 kWp de energía solar fotovoltaica. La primera fase debe estar constituida por tres instalaciones solares fotovoltaicas en las cubiertas de dos escuelas y un centro cívico con un total de 200 kWp instalados, produciendo 320.000 kWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 420 tCO₂/año. Beneficios sociales: El 30% de la generación esperada se proporcionará a los vecinos en situaciones de vulnerabilidad. Se presta especial atención al apoyo y la integración de las familias vulnerables.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): = 1.100.000€. Ingresos: 270.000 €/año. Gastos: OM aprox. 90.000 €/año. Beneficio bruto = 270.000 – 90.000 = 180.000 €/año. Reembolso = 6 - 7 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	La comunidad energética se creó en 2024. Las instalaciones deben comenzar a finales de 2025 o principios de 2026 y continuar hasta finales de 2030.
Otros comentarios.	El objetivo es animar a los vecinos a participar en la comunidad, aumentando su número e impulsando la demanda de nuevas instalaciones fotovoltaicas. Escan apoyará continuamente a la CER y sus proyectos.

7.4. CERs Mancha Júcar-Centro

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	Mancha Júcar-Centro es una asociación de 9 municipios de la región de Albacete, que en total cuenta con más de 55.000 habitantes. 8 de los 9 municipios apoyados ya crearon una primera CER como asociación, (uno aún está en proceso de legalización), y son promovidas y apoyadas conjuntamente por la asociación Mancha Júcar y Power-e-com. La inversión en estudio es de los propios miembros asociados. Podría aplicarse una subvención del IDAE (CE IMPLEMENTA).
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	La asociación incluye 9 CER diferentes formadas por vecinos y PYMEs o empresas locales. Cada CER cuenta con el apoyo de su propio municipio, así como con el apoyo de Mancha Júcar. En total, habría aproximadamente 300 hogares y 70 empresas privadas.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	En general, está previsto instalar 1.400 kWp de energía solar fotovoltaica en cubiertas públicas, produciendo 2.000.000 kWh/año, con baterías para 1.100 kWh de almacenamiento. Se espera que las primeras instalaciones solares fotovoltaicas alcancen los 900 kWp con baterías para 740 kWh de almacenamiento.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 530 tCO₂/año. Prestaciones sociales: un 10 % de la energía producida se destinará a los Ayuntamientos para compensar el uso de cubiertas públicas.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): 2.300.000 €. Ingresos: 300.000 €/año. Gastos: OM aprox. 120.000 €/año. Beneficio bruto = 300 000 – 120 000 = 180 000 €/año. Reembolso = 12-13 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Las comunidades energéticas se crearon como asociaciones durante 2024, y se esperan las primeras instalaciones para el primer semestre de 2026. La potencia total debe instalarse antes de 2030.
Otros comentarios.	Escan apoyará continuamente a las CER y sus proyectos.

7.5. CERs Cabildo de Gran Canaria

Ubicación de la comunidad energética y forma jurídica. Quién es el inversor.	En Gran Canaria se han creado 4 CERs, cada una en un municipio diferente. Se beneficiaron de un fuerte apoyo de Cabildo de Gran Canaria y del soporte técnico de Power-e-com. Las formas jurídicas de las CER se establecieron como 3 asociaciones y 1 cooperativa. Las inversiones se beneficiaron de los fondos Next Generation, y la inversión restante es proporcionada por los miembros, sobre la base de una tarifa.
¿Qué tipo de miembros incluye la comunidad energética y cuántos aproximadamente formarán parte de ella?	Los miembros son principalmente vecinos, PYMEs e industrias. Cada CER cuenta con el apoyo de su propio municipio, así como con el apoyo de Cabildo, incluidos los acuerdos sobre el uso de terrenos o cubiertas públicas. En total, se esperan más de 4.000 viviendas y varias industrias y PYMEs.
Qué tipo de proyectos desarrollará y una primera estimación de la potencia a instalar, energía a producir, energía ahorrada, etc.	En general, está previsto instalar más de 6.000 kWp de energía solar fotovoltaica. Se espera que el primer grupo de instalaciones solares fotovoltaicas esté en cubiertas de edificios públicos municipales con más de 2.500 kWp, produciendo 4.000.000 kWh/año.
Qué beneficios proporcionará en términos de protección ambiental, social, otros.	Beneficios medioambientales: 2.500 tCO₂/año. Defender y mejorar la calidad de vida de los vecinos. Otros beneficios esperados son la creación de empleo y la reducción de emisiones locales.
Inversiones e ingresos estimados para la comunidad y sus miembros.	Inversión y costes iniciales (ingeniería, impuestos, etc.): = 9.500.000€. Ingresos: 1.600.000 €/año. Gastos: OM aprox. 600.000 €/año. Beneficio bruto = 1 600 000 – 600 000 = 1.000.000 €/año. Reembolso = 9-10 años.
Cuando es probable que suceda, esto es cuando se espera que se establezca y también cuando se diseñarán o instalarán los proyectos de energías renovables o eficiencia energética.	Las comunidades energéticas se establecieron durante 2023-2024, y las primeras instalaciones están en curso y se espera que estén en funcionamiento para 2026. La potencia total prevista debe instalarse antes de 2030.
Otros comentarios.	Escan apoyará continuamente a las CER y sus proyectos.